

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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская
«5» декабря 2022 года

ПРОТОКОЛ

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

от 28 ноября 2022 г.

№ 31

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Безпалько Михаил
Петрович

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

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Петрова Татьяна
Геннадьевна

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

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

Приглашенные:

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

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

Омельчук Арина Валентиновна консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Секретарь:

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

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает в полном составе. Кворум для принятия решения имеется.

Заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудиоконференцсвязи.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев на заседании Правления отсутствовала по причине командировки, участие в заседании происходило заочно. Позиция Представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Соболева Бориса Владимировича для участия в заседании, назначенном на 28.11.2022 года представлена в электронном виде, на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru 28.11.2022 года.

Повестка заседания:

1. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП го Анадырь «ГКХ», на 2023 год (докладчик Омельчук А.В.);
2. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг», на 2023 год (докладчик Омельчук А.В.);
3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Омельчук А.В.);
4. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП ЖКХ Билибинского муниципального района, на 2023 год (докладчик Стебенева Е.В.);
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Стебенева Е.В.);
6. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское», на 2023 год (докладчик Стебенева Е.В.);
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Стебенева Е.В.);
8. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ», на 2023 год (докладчик Стебенева Е.В.);
9. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Стебенева Е.В.);
10. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Стебенева Е.В.);
11. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2023 год (докладчик Савонова М.А.);
12. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Савонова М.А.);
13. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик Савонова М.А.).

1. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП го Анадырь «ГКХ», на 2023 год

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

СЛУШАЛИ:

1) Омельчук А.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 32-д от 11.05.2022 года) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство», на 2023 год (дело № 32 от 11.05.2022 года).

Основание для рассмотрения: заявление городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее – АГКХ) заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года исх. № 06-01/1717/1 от 29.04.2022 г., зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 года в 12.00 (вх. № 770/11 от 29.04.2022 года).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.12.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 25.11.2022 года исх. № 1348/11-03.

Регулируемая организация сообщила о согласии принять участие в заседании Правления (исх. № 06-01/4210 от 25.11.2022 года). Заседание Правления было проведено в режиме аудиоконференцсвязи.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2019-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

АГКХ покупает тепловую энергию с коллекторов обособленного подразделения АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ (которая производит тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более) для дальнейшей реализации потребителям. Покупка тепловой энергии согласована предприятиями и составляет – 197 872 Гкал (102,8% к плану 2022 года).

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом отклонения значений

параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

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

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

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

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

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

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

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету эксперта составил -19 469,16 тыс. рублей.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на 2023 год – 848 622,69 тыс. рублей.

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

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

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

2) Отмечено. Расходы по статьям:

- корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов), заявленные организацией на 2023 год в размере 13 079,67 тыс. рублей (фактические расходы по статье «Цех КПиА» за 2020 год) не принимается Комитетом ввиду того, что размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по фактическим результатам деятельности 2020 года не был определен, поэтому невозможно сделать однозначный вывод о размере средств, подлежащих возмещению или исключению из необходимой валовой выручки организации на 2023 год;

- расходы на тепловую энергию, приняты Комитетом в соответствии с тарифом на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии АО «Чукотэнерго» на 2023 год;

- расходы на холодную воду приняты Комитетом в соответствии с прогнозным тарифом на теплоноситель, поставляемый АО «Чукотэнерго».

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 1 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

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

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

2. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг», на 2023 год

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

СЛУШАЛИ:

1) Омельчук А.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 22-д от 6 мая 2022 года) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг», на 2023 год (дело от 6 мая 2022 года № 22).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.12.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 25.11.2022 года исх. № 1347/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности участия и присутствия на заседании правления. С предложенными к установлению тарифами согласны (исх. № 2826 от 28.11.2021).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года б/н от 29.04.2022 г., зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 года в 17.35 (вх. № 806/ от 29.04.2022 года).

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2019-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

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

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

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом

варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2025 года от 27.09.2022 года:

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

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

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

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

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету эксперта составил:

по участку Лаврентия 9 227,94 тыс. рублей;

по участку Уэлен -6 060,99 тыс. рублей. Учитывая решение Комитета о сдерживании уровня роста тарифа на 2022 год, и исключении общей суммы 5 490,32 тыс. рублей (в 2022 году -5 490,32 тыс. рублей, в 2023 году-5 000,00 тыс. рублей, в 2024 году 5 000,00 тыс. рублей), а также для обеспечения достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию регулируемой организации, Комитет предлагает распределить данную сумму следующим образом: в 2023 году -9 060,99 тыс. рублей, в 2024 году 3 000,00 тыс. рублей;

по участку Нешкан -1 306,08 тыс. рублей. Регулируемой организацией заявлена сумма возмещения расходов по замене магистральных участков ТВС в с. Нешкан в 2020 году 6 428,10 тыс. рублей. Комитет учитывает расходы по данной статье в сумме 5 129,65 тыс. рублей в соответствии с представленными подтверждающими документами, а также суммой утвержденных расходов по данной статье на 2020 год 1 512,00 тыс. рублей. Итоговая сумма возмещения по данной статье составит 3 823,57 тыс. рублей.

С учетом долгосрочных параметров и прогнозных параметров регулирования определена необходимая валовая выручка предприятия на 2023 год:

по участку Лаврентия 279 984,28 тыс. рублей;
по участку Уэлен 95 871,43 тыс. рублей;
по участку Нешкан 67 646,95 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2023 год установлены в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 367 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года».

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

МУП «Айсберг» не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки подпиточной воды.

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

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

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

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

МУП «Айсберг» обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

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

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 4 - 11 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 8 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

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

СЛУШАЛИ:

1) Омельчук А.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 21-д от 06.05.2022 года) о результатах проведенной экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2023 год (дело от 6 мая 2022 года № 21).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.12.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 25.11.2022 года исх. № 1347/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности участия и присутствия на заседании правления. С предложенными к установлению тарифами согласны (исх. № 2826 от 28.11.2021).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 01 января 2023г. по 31 декабря 2023г. (исх. от 29.04.2022 № 1059, вх. № 804/11 от 29.04.2022 года (17:35)) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлено, что

тарифы на газ, передачу электроэнергии, водо- и теплоснабжение устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

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

МУП «Айсберг» является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

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

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

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

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утвержден о Комитето м на 2022 год	2023 год план
	Утвержден о Комитето м	факт	Утвержден о Комитето м	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка электрической энергии	15 449,35	16 050,97	15 542,00	16 361,94	16 087,74	14 673,41
Расход электрической энергии на с/н	596,14	619,94	598,35	631,72	619,94	591,19
тоже к выработке в %	4	4	4	19	4	4
Покупная электрическая энергия						
Отпуск электрической энергии в сеть	14 853,20	15 431,03	14 943,66	15 730,21	15 467,81	14 082,22

тыс. кВт*ч

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утвержден о Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утвержден о Комитетом	факт	Утвержден о Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Потери электрической энергии	2 167,74	2 264,90	1 809,74	3 555,51	2 535,67	1 900,37
% к отпуску в сеть	15	15	12	23	16	13
Полезный отпуск электрической энергии, всего	12 685,46	13 166,13	13 133,92	12 175	12 932	12 182
в том числе подразделениям предприятия	1 449,26	1 337,51	1 255,74	1 290	1 362	1 297
Продано потребителям	11 236,20	11 828,62	11 196,78	10 885	11 571	10 885
в т. ч. населению и приравненным к ним:	4 110,40	4 056,76	3 992,60	4 007	4 057	4 007
бюджетным	1 776,62	1 849,81	1 714,15	1 959	1 850	1 959
прочим	5 349,18	5 922,05	5 490,03	4 919	5 664	4 919

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу МУП «Айсберг» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2023 год.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2023 году. Показатели к уровню плана 2022года со снижением. Так по группе потребителей «население» снижение 1,2%, по бюджетным организациям рост 5,88%, по коммерческим потребителям снижение 13,15%.

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

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

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 689/19 экспертом произведен расчет недополученных или излишне полученных доходов МУП «Айсберг» за расчетный период регулирования 2021 года. Результатом корректировки операционных расходов, неподконтрольных расходов и расходов на приобретение энергетических ресурсов в целом по организации сложились излишне полученные доходы в размере -20 275,03 тыс. рублей.

Комитетом, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категорий потребителей, а так же в целях

сдерживания уровня роста тарифов на регулируемый период 2023 год, принято решение исключить из необходимой валовой выручки объем средств в размере:

участок Лаврентия – 25 000 тыс. рублей.

Для возмещения расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2023 год, предусмотрен механизм предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению в рамках Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа», порядок финансирования утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного от 26.05.2021 г. № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению» (главный распорядитель бюджетных средств Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа).

Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа информация об объемах средств, исключенных из НВВ МУП «Айсберг» при установлении тарифов на 2023 год, будет доведена в официальном порядке в адрес главного распорядителя бюджетных средств в срок не позднее 30 декабря 2022 года.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет:

2023 год – 490 868,79 тыс. рублей, 2024 год – 544 131,37 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2023 год – 549 371,27 тыс. рублей; на 2024 год – 608 981,77 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 3-6.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/3 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

**4. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения
МП ЖКХ Билибинского муниципального района, на 2023 год**

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

СЛУШАЛИ:

Стебенева Е.В. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП ЖКХ Билибинского муниципального района, на 2023 годы (дело № 62-д от 16.05.2022 г.).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения на 2023 г. исх. № 02/07-1489 от 29.04.2022), зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 в 16:21 (вх. № 791/11).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 14.12.2021 г. исх. № 1340/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности участия на заседании правления, а так же о невозможности подключения в режиме аудио связи по техническим причинам. С предложенными к установлению тарифами согласны (исх. № 3685/04-02 от 28.11.2022).

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2020-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

МП ЖКХ БМР является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 6 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Анюйск, Илирней, Омолон, Островное. Выработка тепловой энергии в селах Анюйск, Илирней, Кепервеем, Омолон, Островное, в г. Билибино предприятие покупает тепловую энергию из тепловой сети филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС для ее дальнейшей продажи конечным потребителям.

МП ЖКХ Билибинского муниципального района по участку Билибино приобретает тепловую энергию у филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция. Объем покупки сформирован и согласован между организациями, с учетом фактических показателей 3-х лет. Схема теплоснабжения утверждена в комплексе «Программы

комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Билибино до 2030 года, необходимо отметить, что в данной схеме теплоснабжения отсутствуют прогнозные технико-экономические показатели. Полезный отпуск на 2023 год составляет 133,091 тыс. Гкал (исходя из динамики за предшествующие 3 года).

В связи с тем, что МП ЖКХ БМР - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

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

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

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

%			
п/п	Показатели	2023 год	2024 год
	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	106,0	104,7
	Добыча угля (уголь энергетический каменный)	87,5	107,7
	Обеспечение электрической энергии	108,0	105,6
	Водоснабжение, водоотведение	104,0	104,1

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2023 год – 106,0%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных

расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 6,0% до 1,0494%).

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

участок Анюйск: 2023 год – 99 739,68 тыс. рублей;
участок Островное: 2023 год – 74 908,21 тыс. рублей;
участок Кепервеем: 2023 год – 128 985,10 тыс. рублей;
участок Илирней: 2023 год – 80 188,47 тыс. рублей;
участок Омолон: 2023 год – 169 041,42 тыс. рублей;
участок Билибино: 2023 год – 520 288,28 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2023 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 367 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года. На основании чего рост тарифа для потребителей категории «Население» с 01.12.2022 года составит 1,07% к установленному тарифе на 2 полугодие 2022 года.

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

Комитет предлагает учесть отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) и исключить общую сумму в размере 22 696,14 тыс. рублей.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 22-28 к настоящему Протоколу.

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

МП ЖКХ Билибинского муниципального района не несет дополнительных расходов связанных с подготовкой теплоносителя, ввиду отсутствия водоподготовительного оборудования для химической очистки подпиточной воды.

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

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

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

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

МП ЖКХ Билибинского муниципального района обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

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

Расчет тарифа представлен в приложениях 30-32 к настоящему Протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

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

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 29 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

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

СЛУШАЛИ:

Стебенева Е.В. (эксперта по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 16 мая 2022 года № 63).

Основание для рассмотрения:

заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 2023 г. по 2024 г. (исх. от 29.04.2022 № 02/07-1487, вх. № 789/11 от 29.04.2022 года) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 35 от 28.12.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2023 год направлены заблаговременно. МП ЖКХ Билибинского муниципального района уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия МП ЖКХ Билибинского муниципального района. Возражений по установлению тарифов на 2023 год не имеют (вх. № 1852/11 от 28.11.2022).

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

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и

неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

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

МП ЖКХ Билибинского муниципального района является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

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

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

МП ЖКХ Билибинского муниципального района является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 6 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Анюйск, Илирней, Омолон, Островное. Выработка тепловой энергии в селах Анюйск, Илирней, Кепервеем, Омолон, Островное, в г. Билибино предприятие покупает тепловую энергию из тепловой сети филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС для ее дальнейшей продажи конечным потребителям.

В связи с тем, что МП ЖКХ Билибинского муниципального района - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

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

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утверждено Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
	4	5	6	7		
1	4	5	6	7	8	9

тыс. кВт*ч

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утвержде но Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утвержде но Комитет ом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электрической энергии	6 041,82	6 261,89	6110,18	6101,81	6149,01	6154,42
Расход электрической энергии на с/н	211,76	220,83	234,67	246,24	229,74	239,48
тоже к выработке в %	3,50	3,53	3,84	4,04	3,74	3,89
Покупная электрическая энергия						
Отпуск электрической энергии в сеть	5 830,06	6 041,07	5875,51	5855,57	5919,27	5914,94
Потери электрической энергии	975,57	1 176,75	1191,40	1157,07	1136,59	1155,06
% к отпуску в сеть	16,73	19,48	20,28	19,76	19,20	19,53
Полезный отпуск электрической энергии, всего	4 854,49	4 864,32	4684,11	4698,50	4782,68	4759,88
в том числе подразделениям предприятия	2 155,98	1 493,66	1864,88	1824,68	1996,81	1932,03
Продано потребителям	2 698,51	2 853,65	2819,23	2873,82	2785,87	2827,85
в т. ч. населению и приравненным к ним:	1 407,50	1 413,05	1360,89	1344,80	1390,94	1377,56
бюджетным	632,17	631,74	581,55	575,21	609,68	598,59
прочим	630,41	749,53	876,79	953,80	785,26	851,70

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу МП ЖКХ Билибинского муниципального района согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2023 год.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2023 год. По группе «бюджетные организации» - рост показателей на 4,06% к факту 2021 года, по группе потребителей «население» рост на 2,44%, по коммерческим потребителям снижение на 10,7% к факту 2021 года.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом фактических показателей работы предприятия за 2020-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

В соответствии с требованиями пункта 78.2 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен

(тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	113,9	106,0	104,7
2	Производство нефтепродуктов	106,4	98,6	101,8
3	Обеспечение электрической энергии	104,5	108,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	103,6	104,0	104,1

Расчет операционных расходов выполнен в соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2023 г. – 6,0%. Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 1,0494.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 689/19 экспертом произведен расчет недополученных или излишне полученных доходов МП ЖКХ Билибинского муниципального района за расчетный период регулирования 2021 года. Результатом корректировки операционных расходов, неподконтрольных расходов и расходов на приобретение энергетических ресурсов в целом по организации сложились излишне полученные доходы в размере 3 709,78 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет: на 2023 год – 204 098,02 тыс. рублей, 2024 год – 211 704,11 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2023 год – 209 857,84 тыс. рублей; на 2024 год – 217 463,93 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 33-37.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/2 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 38-41 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

6. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское», на 2023 год

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

СЛУШАЛИ:

1) Стебенева Е.В. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское», на 2023 годы (дела №№ 9-д, 10-д, 11-д от 29.04.2022).

Основание для рассмотрения:

заявление об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года (№ 01-09/1532 от 25 апреля 2022 г.), зарегистрировано в Комитете 25 апреля 2022 в 11:18 (вх. № 698/11);

заявление об установлении тарифов на теплоноситель с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года (№ 01-09/1533 от 25.04.2022 г.) зарегистрировано в Комитете 25 апреля 2022 в 11:18 (вх. № 699/11);

заявление об установлении тарифов в сфере горячая вода в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года (№ 01-09/1534 от 25 апреля 2022 г.), зарегистрировано в Комитете 25.04.2022 в 11:18 (вх. № 701/11 от 25.04.2022).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 25.11.2022 г. исх. № 1368/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие на заседании правления, а так же согласие с предложенными тарифами (исх. № 01-09/3740 от 28.11.2022).

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2020-2021 годы и плановых показателей на 2022 год, а так же дополнительных материалов представленных организацией в ходе экспертизы (вх. № 01-09/1707 от 11.05.2022, № 01-09/3471 от 01.11.2022, № 01-09/3715 от 24.11.2022, пояснительная записка от 24.11.2022).

МУП ЖКХ «Иультинское» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 7 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и не регулируемые виды деятельности.

В связи с тем, что МУП ЖКХ «Иультинское» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Иультинское» (по каждому участку, за исключением участка Эгвекинот) производственная программа принята Комитетом с учётом показателей предложенных организацией.

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 $(79\ 428 + 81\ 167 + 93\ 608) / 3 = 84\ 734$ Гкал (90,52 % к плану 2021 года).

Потери тепловой энергии в размере 25 391 Гкал, полезный отпуск тепловой энергии – 103 785 Гкал, в том числе подразделения предприятия – 21 802 Гкал, реализация потребителям (население, бюджет, прочие) – 56 592 Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства

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

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

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

п/п	Показатели	2023 год	2024 год
	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	106,0	104,7
	Добыча угля (уголь энергетический каменный)	87,5	107,7
	Обеспечение электрической энергии	108,0	105,6
	Водоснабжение, водоотведение	104,0	104,1

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

Комитетом, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категорий потребителей, а так же в целях сдерживания уровня роста тарифов на регулируемый период 2023 год, принято решение исключить из необходимой валовой выручки объем средств в размере 51 000 тыс. рублей из них:

- участок Амгуэма – 30 000 тыс. рублей;
- участок Уэлькаль – 11 000 тыс. рублей;
- участок Мыс Шмидта – 10 000 тыс. рублей.

Для возмещения расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2023 год, предусмотрен механизм предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по

электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению в рамках Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа», порядок финансирования утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного от 26.05.2021 г. № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению» (главный распорядитель бюджетных средств Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа).

Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа информация об объемах средств, исключенных из НВВ ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» при установлении тарифов на 2023 год, будет доведена в официальном порядке в адрес главного распорядителя бюджетных средств в срок не позднее 30 декабря 2022 года.

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

Участок Амгуэма: 2023 год – 88 649,59 тыс. рублей.

Участок Конергино: 2023 год – 67 871,87 тыс. рублей.

Участок Уэлькаль: 2023 год – 48 925,89 тыс. рублей.

Участок Эгвекинот: 2023 год – 471 550,65 тыс. рублей.

Участок Мыс Шмидта: 2023 год – 32 318,63 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2023 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 367 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года. На основании чего рост тарифа для потребителей категории «Население» с 01.12.2022 года составит 1,07% к установленному тарифе на 2 полугодие 2022 года.

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

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

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

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

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

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

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

МУП ЖКХ «Иультинское» обеспечивает горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы горячего водоснабжения (теплоснабжения).

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

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 42-47 к настоящему Протоколу.

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 52 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

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

СЛУШАЛИ:

Стебенева Е.В. (эксперта по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 29 апреля 2022 года № 8-д).

Основание для рассмотрения:

заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2023 год (исх. от 25.04.2022 № 01-09/1531, вх. № 697/11 от 25.04.2022 года в 11:18) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 35 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2022 год направлены заблаговременно. МУП ЖКХ «Иульгинское» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия МУП ЖКХ «Иульгинское». Возражений по установлению тарифов на 2023 год не имеют (вх. № 1859/11 от 28.11.2022).

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

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам

Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

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

МУП ЖКХ «Иультинское» является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

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

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

МУП ЖКХ «Иультинское» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 7 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и не регулируемые виды деятельности.

В связи с тем, что МУП ЖКХ «Иультинское» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

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

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утвержден о Комитето м на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электрической энергии	7 456,36	9 383,01	7670,48	9257,06	8332,62	8505,39
Расход электрической энергии на с/н	298,26	491,12	306,82	431,79	333,31	340,22
тоже к выработке в %	4,00	5,23	4,00	4,66	4,00	4,00
Покупная электрическая энергия						
Отпуск электрической энергии в сеть	7 158,10	8 891,89	7363,65	8825,27	7999,31	8165,17
Потери электрической энергии	690,33	1 805,57	709,63	899,99	767,34	783,31

тыс. кВт*ч

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утвержден о Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
% к отпуску в сеть	9,64	20,31	9,64	10,20	9,59	9,59
Полезный отпуск электрической энергии, всего	6 467,77	7 086,32	6654,02	7925,28	7231,97	7381,86
в том числе подразделениям предприятия	2360,72	2380,20	2349,04	3156,54	2650,49	2656,65
Продано потребителям	4 107,06	4 706,12	4304,98	4768,75	4581,48	4725,21
в т. ч. населению и приравненным к ним:	1 343,39	1 412,88	1315,57	1392,80	1365,80	1379,23
бюджетным	623,03	663,18	624,78	685,02	649,15	672,56
прочим	2 140,63	2 630,06	2364,63	2690,93	2566,54	2673,42

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу МУП ЖКХ «Иультинское» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2023 год.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2023 год. Снижение показателей к факту 2021 года: по группе потребителей «население» - на 0,97%, по группе «бюджетные организации» - на 1,82%, по коммерческим потребителям - на 0,65%.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом фактических показателей работы предприятия за 2020-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

В соответствии с требованиями пункта 78.2 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных

генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	113,9	106,0	104,7
2	Производство нефтепродуктов	106,4	98,6	101,8
3	Обеспечение электрической энергии	104,5	108,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	103,6	104,0	104,1

Расчет операционных расходов выполнен в соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2023 г. – 6,0%. Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 1,0494.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 689/19 экспертом произведен расчет недополученных или излишне полученных доходов МП ЖКХ Билибинского муниципального района за расчетный период регулирования 2021 года. Результатом корректировки операционных расходов, неподконтрольных расходов и расходов на приобретение энергетических ресурсов в целом по организации сложились излишне полученные доходы в размере 2 984 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет: на 2023 год – 258 866 тыс. рублей, 2024 год – 262 149 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2023 год – 260 586 тыс. рублей; на 2024 год – 263 869 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 53-58.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/4 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год».

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 59-63 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

8. О корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения МП «ЧРКХ», на 2023 год

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

СЛУШАЛИ:

1) Стебеневу Е.В. (уполномоченного по делам) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» потребителям, на год (дела № 19-д от 05.05.2022).

Основание для рассмотрения:

заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года исх. № Общ.Исх-865/4/1 от 27.04.2022), зарегистрировано в Комитете 28.04.2022 в 14:40 (вх. № 749/11 от 28.04.2022).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.11.2022 года о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год направлены дополнительно 25.11.2022 исх. № 1350/11-03.

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо о невозможности принять участие на заседании правления в связи со сложной транспортной схемой и эпидемиологической ситуацией в округе, не смогут принять участие в заседании. МП «ЧРКХ» выразили свое согласие с предложенными тарифами (исх. № Общ.Исх.-2215/4/2 от 28.11.2022).

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за

2020-2021 годы и плановых показателей на 2022 год, а так же дополнительными материалами представленными организацией в ходе экспертизы (вх. №№ Отнз-1675/00-7 от 05.09.2022, ОбщИсх-1787/4 от 23.09.2022, Отнз-1835/1-05 от 30.09.2022, ОбщИсх-1846/4 от 03.10.2022, ОбщИсх-2109/4 от 11.11.2022).

В связи с тем, что МП «ЧРКХ» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

МП «ЧРКХ» по участку Певек приобретает тепловую энергию у филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (ПАТЭС) - в соответствии со схемой теплоснабжения городского округа Певек Чукотского автономного округа до 2037 года (постановление Администрации городского округа Певек от 29.11.2022 № 711).

Всего отпуск в тепловые сети МП «ЧРКХ» в 2023 году по участку Певек – 108,677 тыс. Гкал. Объемы покупки тепловой энергии между организациями согласованы.

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

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

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

п/п	Показатели	2023 год	2024 год
	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	106,0	104,7
	Добыча угля (уголь энергетический каменный)	87,5	107,7
	Обеспечение электрической энергии	108,0	105,6
	Водоснабжение, водоотведение	104,0	104,1

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

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

Участок Айон: 2023 год – 53 848,09 тыс. рублей.

Участок Биллингс: 2023 год – 54 494,99 тыс. рублей.

Участок Рыткучи: 2023 год – 75 698,43 тыс. рублей.

Участок Певек: 2023 год – 461 242,75 тыс. рублей.

Тарифы для населения на 2023 год рассчитаны в рамках предельного максимального индекса роста платы граждан и в соответствии с постановлением Губернатора Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 367 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года. На основании чего рост тарифа для потребителей категории «Население» с 01.12.2022 года составит 1,07% к установленному тарифу на 2 полугодие 2022 года.

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

Комитет предлагает учесть отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) и исключить общую сумму в размере 3 779,76 тыс. рублей.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 64-68 к настоящему Протоколу.

2) В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской

Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

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

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

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

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложениях 69-72 к настоящему Протоколу.

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 73 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

9. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Савонова М.А.,
Сударинена О.С., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ:

Стебенева Е.В. (уполномоченного по делам) о результатах проведенной экспертизы корректировки необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы и об установлении тарифов на электрическую энергию

(мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 5 мая 2022 года №17-д).

Основание для рассмотрения:

заявление МП «ЧРКХ» о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2023 год (исх. от 27.04.2022 № 853/4/1, вх. № 739/11 от 27.04.2022 года в 11:30) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 35 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2023 год направлены заблаговременно. МП «ЧРКХ» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия МП «ЧРКХ». Возражений по установлению тарифов на 2022 год не имеют (вх. № 2215/4/2 от 28.11.2022).

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

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

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

МП «ЧРКХ» является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам,

не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

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

МП «ЧРКХ» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, жилищно-коммунального хозяйства в 4 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Айон и Биллингс. В селе Рыткучи организация приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и осуществляет собственную выработку в случае аварийных ситуаций на электрических сетях.

В связи с тем, что МП «ЧРКХ» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

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

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утверждено Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электрической энергии	1 593,37	1 510,99	1593,37	1523,03	1593,37	1571,17
Расход электрической энергии на с/н	74,67	46,15	74,67	35,56	74,67	59,24
тоже к выработке в %	4,69	3,05	4,69	2,34	4,69	3,77
Покупная электрическая энергия	9 402,20	10 270,60	9402,20	10999,80	9402,20	10513,20
Отпуск электрической энергии в сеть	10 920,89	11 735,44	10920,89	12487,27	10920,89	12025,13
Потери электрической энергии	650,22	725,58	650,22	748,14	650,22	759,54
% к отпуску в сеть	5,95	6,18	5,95	5,99	5,95	6,32
Полезный отпуск электрической энергии, всего	10 270,67	11 009,86	10270,67	11739,13	10270,67	11265,60
в том числе подразделениям	9 127,06	9 803,32	9127,01	10435,45	9127,01	10033,56

тыс. кВт*ч

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утверждено Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
предприятия						
Продано потребителям	1 143,61	1 102,35	1143,68	1303,68	1143,68	1232,04
в т. ч. населению и приравненным к ним:	603,30	630,27	603,37	655,92	603,37	629,67
бюджетным	388,18	405,62	388,18	434,56	388,18	410,68
прочим	152,13	66,46	152,13	213,19	152,13	191,69

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу МП «ЧРКХ» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2023 год.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2023 год. По группе «бюджетные организации» - снижение показателей на 5,49% к факту 2021 года, по группе потребителей «население» снижение на 4%, по коммерческим потребителям снижение на 10,08% к факту 2021 года.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом фактических показателей работы предприятия за 2020-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

В соответствии с требованиями пункта 78.2 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

.При расчете тарифов на электрическую энергию Комитетом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического

развития РФ на 2023 год и плановый период 2023-2025 года, одобренного Правительством РФ 27.09.2022 г.

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	113,9	106,0	104,7
2	Производство нефтепродуктов	106,4	98,6	101,8
3	Обеспечение электрической энергии	104,5	108,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	103,6	104,0	104,1

Расчет операционных расходов выполнен в соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2023 г. – 6,0%. Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 1,0494.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 689/19 экспертом произведен расчет недополученных или излишне полученных доходов МП «ЧРКХ» за расчетный период регулирования 2021 года. Результатом корректировки операционных расходов, неподконтрольных расходов и расходов на приобретение энергетических ресурсов в целом по организации сложились излишне полученные доходы в размере 2 121 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет: на 2023 год – 49 420 тыс. рублей, 2024 год – 50 852 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2023 год – 49 602 тыс. рублей; на 2024 год – 51 035 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 74-77.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ»

покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 78-80 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

10. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

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

СЛУШАЛИ:

Стебенева Е.В. (уполномоченного по делам) о результатах проведенной экспертизы корректировки необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 5 мая 2022 года №18-д).

Основание для рассмотрения:

заявление МП «ЧРКХ» о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2023 год (исх. от 27.04.2022 № 852/4/1, вх. № 737/11 от 27.04.2022 года в 11:30) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 35 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и материалы дела по установлению тарифов на 2023 год направлены заблаговременно. МП «ЧРКХ» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия МП «ЧРКХ». Возражений по установлению тарифов на 2022 год не имеют (вх. № 2215/4/2 от 28.11.2022).

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

устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

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

1. Производственная программа.

Объем электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям, по предложению предприятия составляет 8 177 тыс. кВт.ч, объем с АО «Чукотэнерго» согласован.

Организацией представлен объем электрической энергии потребителям г. Певек в 2021 году по эл. сетям 0,4 кВ, находящихся в хозяйственном ведении МП «ЧРКХ» в объеме 8 177тыс. кВт.ч. Комитет предлагает принять объем электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям на уровне факта 2021 года.

2.Операционные расходы.

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

Операционные расходы составили:

тыс. рублей						
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2021 год	Утвержде но 2022 год	Предл. организации 2023г	Предл. Комитета 2023г
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	2348	4005	4124	4203
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	377	388	396
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1632	2296	2364	2409
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1392	1332	1371	1398
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1392	1332	1371	1398
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2021 год	Утверждено 2022 год	Предл. организации 2023г	Предл. Комитета 2023г
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1392	1332	1371	1398

3. Неподконтрольные расходы.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2023 год регулируемой организации составила 685 тыс. рублей (факт 2020 г. – 497 тыс. рублей, план 2021 г. – 567 тыс. рублей).

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет: на 2023г. – 4 900 тыс. рублей; на 2024г. – 5 056 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 81.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2022 год».

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», согласно приложению 82 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

11. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2023 год

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

СЛУШАЛИ:

2) Савонову М.А. (уполномоченного по делам) о результатах проведенной экспертизы корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на год (дела № 59-д, 61-д от 16.05.2022).

Основание для рассмотрения:

заявление ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения 01.01.2023 по 31.12.2023 г. (исх. № 01-12/2020 от 27.04.2022), зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 (вх. № 773/11 в 14:35);

заявление ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» о корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2023 по 31.12.2023 г. (исх. № 01-12/2025 от 27.04.2022), зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 (вх. № 776/11 14:35);

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению проект постановления, расчеты тарифов в сфере теплоснабжения 2023 год с учетом корректировки направлены в приложение к письму № 1369/11-03 от 25.11.2022.

28.11.2022 по электронной почте поступило особое мнение ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» № 01-12/4906 к протоколу прилагается (приложение 112), в котором так же отражено, что рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения 2023 год возможно без участия организации.

Необходимо отметить, что в целях финансовой поддержки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в 2021 году из окружного бюджета предоставлялась субсидия на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению на 2021 год в рамках реализации мероприятий Подпрограммы «Государственная поддержка жилищно-коммунального хозяйства» Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа».

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

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2023 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утвержден о Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утвержден о Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии	244046	227123	244046	255108	230616	236519
Расход теп. эн. на собственные нужды	10867	9566	10867	9468	9189	10699
то же к выработке в %	4,5	4,2	4,5	3,7	4,0	4,5
Покупная тепловая энергия						
Отпуск теп.эн.в сеть	233179	217557	233179	245640	221427	225820
Потери теп. эн. в сетях	35173	28737	35173	36758	33570	35173
% к отпуску в сеть	15,1	13,2	15,1	15,0	15,2	15,6
Полезный отпуск тепловой энергии, всего в том числе:	198006	188820	198006	208881	187857	190647
подразделениям предприятия	34328	29505	34328	31697	28247	29757
Продано потребителям (реализация), всего в том числе:	163679	159315	163679	177184	159610	160890
населению:	107759	104842	107759	118092	107034	106732
городскому	58822	56391	58822	64202	57316	58517
сельскому	48937	48450	48937	53890	49718	48215
бюджетным	31165	30180	31165	33795	30933	32381
прочие	24755	21643	24755	25297	21914	21777

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2023 год, с учетом уточненных производственных показателей.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом фактических показателей работы предприятия за 2019-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

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

При корректировке тарифов на 2023год Комитетом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на

2023 год и плановый период 2024-2025 года, одобренного Правительством РФ 27.09.2022 г.

Показатели	2023 год	%
Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	106,0	
Добыча угля (уголь энергетический каменный)	87,5	
Обеспечение электрической энергии	108,0	
Водоснабжение, водоотведение	104,0	

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

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

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

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предлагает включить отдельные статьи в выпадающие доходы к расчету тарифа, а именно:

1. расчет выпадающих по статье «материалы» факт 2016-2021 годы;
2. расчет выпадающих по статье «амортизация» факт 2016-2021 годы;
3. проценты за пользование кредитами, фактически уплаченных в 2021 году;
4. выпадающие доходы от потерь валовой выручки с применением новых нормативов потребления коммунальных услуг на 2017-2021 годы.

1) Письменное «Особое мнение при принятии тарифов в сфере теплоснабжения» ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»:

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» выражает несогласие по поводу установления экономически обоснованных тарифов в сфере теплоснабжения на участках предприятия на 2023 год.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год расходы на погрузку угля АО «Анадырский морской порт» в морском порту Провидения. Отгрузка угля производится на постоянной основе по действующему договору. Расходы на 2023 год планируются в размере 18 925,8 тыс. руб.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полной мере расходы на оплату труда. В соответствии с федеральным отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ 2023-2025, вступающим в силу с 1 января 2023 г., минимальная месячная тарифная ставка рабочих 1 разряда, полностью отработавших норму рабочего времени и выполнивших свои трудовые обязанности (нормы труда), приравнена к

МРОТ (на сегодняшний день это 15 279 рублей). Не включение этих средств приведет к прямому убытку предприятия в сумме исключенных затрат 143 803,7 тыс. руб. (с учетом отчислений от ФОТ).

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год выпадающие расходы по амортизационным отчислениям за 2016-2021 гг. (то есть фактически понесенные расходы за предыдущий период), по предложению предприятия. При этом согласно пункту 34 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Амортизация определяется исходя из максимального срока полезного использования, при этом порядок определения срока полезного использования объектов основных средств в бухгалтерском учете регламентируется Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. № 26н (далее - ПБУ 6/01).

Согласно приложению № 1 к распоряжению Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа от 6 ноября 2019г. № 241-р в случае приобретения регулируемой организацией основных средств, экономически целесообразных для осуществления регулируемой деятельности, источником компенсации расходов на их приобретение является амортизация, начисляемая в течение срока полезного использования основных средств и учитываемая в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете тарифов в соответствии с Основами ценообразования.

Кроме того, не учтена переоценка основных средств в конце 2020 года на сумму 7853 тыс. руб. на участке Угольные Копи.

Исключение затрат на амортизационные отчисления из тарифов на 2023 год приведет к невозможности своевременной замены вышедшего из строя производственного и иного оборудования. Недостаток средств составляет 7 211,6 тыс. руб. В связи с чем, наше предприятие не имеет возможности выполнения производственной программы на 2023 год в полном объеме.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полном объеме расходы на топливо на сумму 67 891,5 тыс. руб. Невключение этих средств в тарифы приведет к прямому убытку предприятия в сумме исключенных затрат.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов исключил из ЭОТ на 2023 год стоимость содержания общежития на сумму 6 212,1 тыс. руб. в п. Угольные Копи и частично налог на имущество на сумму 7 551,4 тыс. руб. Данное исключение приведет к закрытию общежития и невозможности привлекать специалистов из ЦРС. Недостаток средств на уплату налога на имущество приведет к прямым убыткам.

2) Слушали: Савонову М.А.

1. Необходимо отметить, что Комитетом в 2019 году установлены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов. ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» формирование необходимой валовой выручки произведено методом экономически обоснованных расходов, что не соответствует Методическим указаниям, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – МУ)

2. При корректировке операционных расходов на 2023 год в виду ограничения роста ОР индексом 106,0%, органом регулирования расходы на погрузку угля АО «Анадырский морской порт» в морском порту Провидения по участку Провидения в операционных расходах не учтены, данные расходы учтены в удорожании топлива в размере 27 916 тыс. рублей (в соответствии с Договором № 14-ПРР ПК-2021 от 01.10.2021).

3. Расходы на оплату труда относятся к Операционным расходам, в виду ограничения роста ОР индексом 106,0%, органом регулирования расходы на оплату труда приняты с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов 1,0494.

4. Расчет неучтенных затрат (недополученных доходов) по результатам прошедших периодов регулирования производится согласно МУ и подытоживается не избирательно по статьям расходов, а в комплексе. Производится оценка, как натуральных показателей, так и фактической себестоимости отдельно по каждому участку и виду регулируемой деятельности.

На основании вышеизложенного ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» для подтверждения неучтенных затрат не представил в адрес регулирующего органа расчет выпадающих в соответствии с Методическими указаниями, материалы и документы к ним, а именно:

1. В части статьи «Расходы на приобретение сырья и материалов»:

- копии подтверждающих документов за период 2016-2021 гг.

2. В части статьи «Амортизация основных средств и нематериальных активов»:

- материалы, подтверждающие ввод в эксплуатацию основных средств в 2016-2021 году (акты приема-передачи основных средств (отремонтированных (реконструированных) основных средств) по унифицированным формам ОС-1, ОС-3, приказы (распоряжения) руководителя организации о постановке на баланс основных средств);

- документы, подтверждающие выбытие, основных средств.

Комитет отмечает, что представленные сведения не обеспечивают объективное и четкое понимание факта выпадающих доходов и предлагает не включать в необходимую валовую выручку выпадающие по статьям «материалы», «амортизация ОС» за периоды 2016-2021 годы.

Так же необходимо отметить, что в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлены пояснения, на какие цели используются амортизационные отчисления.

5. Расходы на топливо приняты Комитетом в соответствии с представленными организацией договорами на приобретение топлива в августе 2022 года с использованием индекса потребительских цен в размер 106,0%, отмечено, что в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года от 27.09.2022 индекс цен производителей на добычу угля составляет 87,5%. В расчете тарифа организацией предложен рост на топливо в размере 117% к цене договоров 2021 года.

6. Необходимо отметить, ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» просит включить в расчет тарифов на тепловую энергию выпадающие доходы от потерь валовой выручки с применением новых нормативов потребления коммунальных услуг на 2017-2021 годы (с учетом распределения выпадающих доходов за 2017-2020 гг. определенных в протоколах Правления Комитета от 18.12.2019 № 27, от 17.12.2020 № 33, от 15.12.2021 № 27) на 2023 год в размере 291 594,7738 тыс. рублей. Комитет предлагает недополученные средства за 2017-2021 годы на 2023 год принять в размере 641 070,10 тыс. рублей.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета составил -84 685,46 тыс. рублей (не использованные средства на статью расходов «Ремонт основных средств»).

Комитетом, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категорий потребителей, а так же в целях сдерживания уровня роста тарифов на регулируемый период 2023 год,

принято решение исключить из необходимой валовой выручки объем средств в размере 373 881 тыс.рублей, из них:

- участок Канчалан – 45 000 тыс. рублей;
- участок Беринговский – 30 000 тыс. рублей;
- участок Хатырка – 31 000 тыс. рублей;
- участок Мейныпильгыно – 50 000 тыс. Рублей;
- участок Марково – 50 000 тыс. рублей;
- участок Усть – Белая – 67 000 тыс. рублей;
- участок Провидения – 28 381 тыс. рублей;
- участок Энмелен – 3 500 тыс. рублей;
- участок Новое Чаплино – 63 000 тыс. рублей;
- участок Нунлигран – 1 000 тыс. рублей;
- участок Сиреники -5 000 тыс. рублей.

Для возмещения расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2023 год, предусмотрен механизм предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению в рамках Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа», порядок финансирования утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного от 26.05.2021 г. № 174 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению» (главный распорядитель бюджетных средств Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа).

Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа информация об объемах средств, исключенных из НВВ ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» при установлении тарифов на 2023 год, будет доведена в официальном порядке в адрес главного распорядителя бюджетных средств в срок не позднее 30 декабря 2022 года.

Результат корректировки расходов на производство, передачу и сбыт тепловой энергии с учетом расходов за счет прибыли составили на 2023 г. отражены в приложениях 83,84-85,86-89,90-95,96-100 к настоящему протоколу.

2) О корректировке установленных тарифов на теплоноситель, поставляемый ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2022-2023 годы.

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.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются для потребителей, осуществляющих разбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения из открытой системы теплоснабжения, исходя из стоимости холодной воды и дополнительных расходов на ее химическую очистку (в случае наличия).

По муниципальным образованиям, в которых система теплоснабжения не оснащена оборудованием по химической очистке подпиточной воды, тарифы на теплоноситель равны тарифам, установленным на холодную воду по каждому муниципальному образованию.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» осуществляет химическую очистку только в п. Провидения, в котором тариф на теплоноситель не равный холодной воде.

Необходимо отметить, что расчет тарифа на теплоноситель по участку Провидения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» представлен в орган регулирования 02.11.2022 года в электронном виде на адрес SavonovaM@rgcost.chukotka.gov.ru.

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

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

Показатели	2023 год	%
Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	106,0	
Добыча угля (уголь энергетический каменный)	87,5	
Обеспечение электрической энергии	108,0	
Водоснабжение, водоотведение	104,0	

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

Неподконтрольные расходы и расходы на энергетические ресурсы рассчитаны Комитетом в соответствии с прогнозными показателями, определенными в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2025 года от 27.09.2022г. в виду позднего предоставления расчета от организации.

Расходы на теплоноситель Комитет предлагает принять на 2023 г. – 63 358,39 тыс. рублей.

Расчет тарифа и необходимой валовой выручки (приложение 101).

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

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

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

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

Открытая система горячего теплоснабжения действует в населенных пунктах: с. Канчалан, с. Усть-Белая, с. Алькатваам, с. Мейныпильгино, с. Хатырка, п. Провидения, с. Нунлигран, с. Сиреники.

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

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

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

Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (приложения 102-109).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 110 к настоящему Протоколу.

2. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/4 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 111 к настоящему Протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

12. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

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

СЛУШАЛИ:

3) Савонову М.А. (уполномоченного по делам) о результатах проведенной экспертизы корректировки необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2023 (дело № 62-д от 16.05.2022).

Основание для рассмотрения:

заявление ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» о корректировке долгосрочных тарифов в сфере электроснабжения 01.01.2023 по 31.12.2023 г. (исх. № 01-12/2021 от 27.04.2022), зарегистрировано в Комитете 29.04.2022 (вх. № 774/11 в 14:35).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 35 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению проект постановления, расчеты тарифов в сфере электроснабжения на 2023 год с учетом корректировки направлены в приложение к письму № 1360/11-03 от 25.11.2022.

28.11.2022 по электронной почте поступило особое мнение ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» № 01-12/4912 к протоколу прилагается (приложение 152), в котором так же отражено, что рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов в сфере электроснабжения 2023 год возможно без участия организации.

Необходимо отметить, что в целях финансовой поддержки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в 2021 году из окружного бюджета предоставлялась субсидия на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и

водоотведению на 2021 год в рамках реализации мероприятий Подпрограммы «Государственная поддержка жилищно-коммунального хозяйства» Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа».

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

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

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

Организация является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

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

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

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения в 19 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и не регулируемые виды деятельности. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС, кроме п. Угольные Копи, который приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и ООО

«СтройИнвест–Энергия», для ее дальнейшего отпуска конечным потребителям.

В связи с тем, что ГУП ЧАО «Чукоткоммунхоз» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций. ГУП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлены данные отдельного учета по регулируемым видам деятельности.

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

Натуральные показатели	2020 год		2021 год		Утвержден о Комитетом на 2022 год	2023 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утвержден о Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка электрической энергии	43 970	45 571	45 493	48 077	45 421	47 895
Расход электрической энергии на с/н	2 084	1 843	2 133	1 872	2 024	2 084
тоже к выработке в %	5	4	4,7	3,9	4,5	4,4
Покупная электрическая энергия	31 459	34 236	31 307	37 204	32 906	34 674
Отпуск электрической энергии в сеть	73 345	77 963	74 667	83 410	76 304	80 486
Потери электрической энергии	10 123	12 541	11 669	14 445	11 883	12471
% к отпуску в сеть	14	16,1	15,6	17,3	15,6	15,5
Полезный отпуск электрической энергии, всего	63 222	65 422	62 998	68 964	64 421	68 016
в том числе подразделениям предприятия	23 448	21 940	21 964	24 008	22 425	23 420
Продано потребителям	39 774	43 483	41 035	44 956	41 996	44 596
в т. ч. населению и приравненным к ним:						
бюджетным	6 223	6 476	6 336	6 935	6 283	6 642
прочим	18 052	20 881	19 162	21 749	19 705	22 564

тыс. кВт*ч

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2023 год, с учетом уточненных производственных показателей. Показатели на уровне факта 2021 года, с незначительным снижением продажи потребителям. Так, по группе потребителей «население» - снижение полезного отпуска составило 5,4% к факту 2021 года, 3,9% к плану 2022 года, «бюджетные организации» - снижение полезного отпуска составило 4,2% к факту 2021 года, в сравнении с показателями плана 2022 года с ростом на 5,7%, показатели полезного отпуска по группе потребителей «прочие» с ростом 3,7% к факту 2021 года и 14,5% к плану 2022 года.

Анализ представленных материалов и расчёта тарифов, представленных предприятием, выполнен Комитетом в соответствии с нормативными правовыми актами в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом фактических показателей работы предприятия за 2019-2021 годы и плановых показателей на 2022 год.

В соответствии с требованиями пункта 78.2 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	113,9	106,0	104,7
2	Производство нефтепродуктов	106,4	98,6	101,8
3	Обеспечение электрической энергии	104,5	108,0	105,6
4	Водоснабжение, водоотведение	103,6	104,0	104,1

Расчет операционных расходов выполнен в соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя

электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2023 г. – 6,0%. Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 1,0494.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предлагает включить отдельные статьи в выпадающие доходы к расчету тарифа, а именно:

затраты на создание интеллектуальной системы учета электрической энергии у потребителей в зоне деятельности гарантирующего поставщика ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (инвестиционная программа направлена организацией на рассмотрение в Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа 26.04.2021 и на сегодняшний день не согласована);

выпадающие по амортизации;

расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Необходимо отметить, что организацией не представлены материалы, подтверждающие:

- ввод в эксплуатацию основных средств в 2016-2021 году (акты приема-передачи основных средств (отремонтированных (реконструированных) основных средств) по унифицированным формам ОС-1, ОС-3, приказы (распоряжения) руководителя организации о постановке на баланс основных средств);

- документы, подтверждающие выбытие, основных средств.

В соответствии с пунктом 78² цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на

квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень операционных расходов;
индекс эффективности операционных расходов;
целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не устанавливались, отчет реализации программы за 2017-2021 годы предприятием представлен без подписи и разбивки по участкам.

На основании изложенного Комитетом принято решение не включить в необходимую валовую выручку предложенные организацией выпадающие доходы в виду их необоснованности.

1) Письменное «Особое мнение при принятии тарифов на электрическую энергию ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»:

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» выражает несогласие по поводу установления экономически обоснованных тарифов в сфере электроснабжения на участках предприятия на 2023 год.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полной мере расходы на оплату труда. В соответствии с федеральным отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ 2023-2025, вступающим в силу с 1 января 2023 г., минимальная месячная тарифная ставка рабочих 1 разряда, полностью отработавших норму рабочего времени и выполнивших свои трудовые обязанности (нормы труда), приравнена к МРОТ (на сегодняшний день это 15 279 рублей). Невключение этих средств приведет к прямому убытку предприятия.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полной мере расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями (обслуживание оборудования КИПиА в п. Угольные Копи, аутсорсинг ДЭС в п. Беринговский, с. Усть-Белая). Невключение этих средств, в размере 6 215 тыс. рублей, приведет к прямому убытку предприятия.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2022 год выпадающие расходы по амортизационным отчислениям за 2016-2021 гг. (то есть фактически понесенные расходы за предыдущий период), по предложению предприятия. Кроме того, не учтена переоценка основных средств в конце 2020 года. Исключение затрат на амортизационные отчисления из тарифов на 2023 год приведет к невозможности своевременной замены вышедшего из строя производственного и иного оборудования. Недостаток средств составляет 10 970 тыс. рублей. В связи с чем, наше предприятие не имеет возможности выполнения производственной программы на 2023 год в полном объеме.

2) Слушали: Савонову М.А.

1. Расходы на оплату труда, расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями относятся к Операционным расходам, в виду ограничения роста ОР индексом 106,0%, органом регулирования расходы на оплату труда приняты с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов 1,0494.

2. В соответствии с пунктом 27 Основ расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В необходимую валовую выручку и расчет тарифов на электрическую энергию по участкам ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2021 год включены расходы на текущий и капитальный ремонт. Однако, фактические расходы за 2021 год по мероприятиям на ремонты объектов электроснабжения имеют значительные отклонения от плановых.

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, относятся, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы фактически не понесенные в периоде регулирования, на которые устанавливаются регулируемые цены (тарифы). Комитет предлагает исключить расходы на ремонты основных средств запланированные на 2021 год в размере 83 405 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет: 2023 год – 1 723 353 тыс. рублей, 2024 год – 1 759 105 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2023 год – 2 617 529 тыс. рублей; на 2024 год – 2 780 805 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 113-132 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 133-151 к настоящему протоколу.

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

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0

13. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

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

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о результатах расчета по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год.

Комитетом направлено в адрес предприятий извещение № 35 от 18.11.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2023 год направлены заблаговременно.

Организациями направлены в адрес Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) уведомления об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом на утверждение ставками (МП «ЧРКХ» – письмо № ОбщИсх.-2215/4/2 от 28.11.2022 г., МП ЖКХ Билибинского муниципального района – письмо № 3695/04-02 от 28.11.2022 г., ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» – письмо № 01-12/4913 от 28.11.2022 г., МУП ЖКХ «Иультинское» № 01-09/3740 от 28.11.2022 г., МУП «Айсберг» № 2826 от 28.11.2021 года, ООО «Электро-Инчоун» позицию в Комитет не представили).

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ) размер платы физическими и юридическими лицами за технологическое присоединение к электрическим сетям подлежит государственному регулированию.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен(тарифов) в электроэнергетике» уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в виде стандартизированных тарифных ставок и в виде ставки за 1кВт максимальной мощности.

Согласно методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – методические указания), органом регулирования устанавливаются:

- льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций;
- стандартизированные тарифные ставки;

- формулы расчета платы за технологическое присоединение;

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 30 декабря 2015 г. № 450-ФЗ в п.2 ст.23.2 Федерального закона № 35-ФЗ:

стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются регулирующими органами едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с методическими указаниями, организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

АО «Чукотэнерго», ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП ЖКХ Билибинского МР, МП «ЧРКХ», МУП «Айсберг», ООО «Электро-Инчоун» представлены фактические сведения за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

На основании информации, представленной организациями, Комитет определил стандартизированные тарифные ставки:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

- на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2022, № 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);

- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым Методических указаний.

Расчет ставок на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства по ставкам С₂, С₃, С₅, а так же ставка С₈ Комитетом применена с учетом применения ИЦП «Строительство» на 2023 год 106,4% (прогноз социально-экономического развития РФ на 2023 год и плановый период 2024-2025 года, одобренного Правительством РФ 27.09.2022 г.)

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чукотского автономного округа согласно приложению 153 к настоящему протоколу.

2. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа установить:

2.1.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 154-156 к настоящему протоколу;

2.1.2. формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 157 к настоящему протоколу.

3. Определить размер выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, не включенных в плату за технологическое присоединение, согласно приложению 158 к настоящему протоколу.

4. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/14 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2022 год».

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

Секретарь Правления



Е.В. Стебенева

Члены правления:

Безпалько М.П.

Данилова О.В.

Демещенко М.Г.



Петрова Т.Г.

Савонова М.А.

Б.В. Соболев



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП го Анадырь ГКХ, потребителям на 2023 год

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал										
2	Расход т/эн на с/н то же в % к выработке	Гкал %										
3	Покупная т/энергия	Гкал	190 038	189 399	190 038	194 457	190 038	209 734	192 486	192 486	192 486	197 872
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	190 038	189 399	190 038	194 457	190 038	209 734	192 486	192 486	192 486	197 872
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	19 552	17 185	19 552	24 296	19 552	23 949	19 807	19 807	19 807	19 383
			10	9	10	12	10	11	10	10	10	9,80
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	170 486	172 214	170 486	170 161	170 486	185 785	172 679	172 679	172 678	178 489
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	25 913	24 302	25 913	20 237	25 913	25 247	23 935	23 935	23 935	25 699
	продано потребителям	Гкал	144 573	147 912	144 573	149 925	144 573	160 538	148 744	148 744	148 743	152 790
	в том числе населению:	Гкал	77 403	79 495	77 403	81 659	77 403	89 557	79 462	79 462	79 462	84 096
	городскому	Гкал	75 253	77 098	75 253	79 104	75 253	86 832	77 041	77 041	77 041	81 537
	сельскому	Гкал	2 150	2 397	2 150	2 555	2 150	2 725	2 421	2 421	2 421	2 559
	в т.ч. бюджетным	Гкал	47 398	48 641	47 398	47 162	47 398	49 904	48 065	48 065	48 065	48 142
	в т.ч. прочим	Гкал	19 772	19 776	19 772	21 103	19 772	21 077	21 216	21 216	21 216	20 552
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043	0,040	0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75	0,75	0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326	1,0296	1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	100 026,21	115 256,10	101 996,73	120 274,47	104 611,92	110 585,63	108 019,14	108 019,14	135 537,97	112 101,41
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 685,09	10 004,80	7 836,49	5 336,88	8 037,42	4 501,08	8 299,20	8 299,20	7 082,44	8 709,18
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	8 590,31	829,30	8 759,54	6 738,86	8 984,13	6 139,56	9 276,75	9 276,75	21 679,59	9 735,02
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	8 590,31	829,30	8 759,54	6 738,86	8 984,13	6 139,56	9 276,75	9 276,75	21 679,59	9 735,02
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	44 186,23	51 744,10	45 056,70	48 752,43	46 211,96	58 889,18	47 717,08	47 717,08	65 412,70	50 074,30
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	16 334,84	21 319,60	16 656,63	18 309,21	17 083,71	27 133,48	17 640,12	17 640,12	29 365,75	18 511,55
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	7 419,89	9 806,10	7 566,06	11 358,70	7 760,05	10 519,31	8 012,80	8 012,80	13 077,66	8 408,63
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	20 431,51	20 618,40	20 834,01	19 084,53	21 368,20	21 236,39	22 064,16	22 064,16	22 969,28	23 154,13
	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7 322,95	7 799,20	7 467,21	-	7 658,67	-	7 908,11	7 908,11	-	8 298,77
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 722,16	4 974,20	1 756,08	4 916,08	1 801,11	5 524,43	1 859,77	1 859,77	5 895,98	1 951,65
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	764,34	867,60	779,40	851,09	799,38	1 187,59	825,42	825,42	1 037,33	866,19
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	-	113,20	-	51,16	-	45,68	-	-	48,91	-
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	-	2 013,40	-	3 284,09	-	3 477,53	-	-	3 723,68	-
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	957,82	1 313,30	976,69	716,31	1 001,73	775,51	1 034,36	1 034,36	830,40	1 085,45
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	664,70	0,00	13,43	0,00	38,12	0,00	0,00	255,65	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	829,98	843,20	846,33	388,50	868,03	937,02	896,30	896,30	951,78	940,58
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	171,53	162,80	174,91	0,31	179,39	191,30	185,23	185,23	126,50	194,38
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	33,99	169,70	34,66	126,80	35,55	138,98	36,70	36,70	155,44	38,52
	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются непоконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	624,46	510,70	636,76	261,39	653,09	606,74	674,36	674,36	669,85	707,68
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	29 689,49	39 061,30	30 274,38	54 141,71	31 050,61	34 594,36	32 061,93	32 061,93	34 515,49	32 391,92
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	14 540,68	25 367,10	14 827,13	29 885,38	15 207,29	13 219,88	15 702,60	15 702,60	14 507,75	15 224,43
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	-	-	-	13 079,67	-	6 589,06	-	-	7 055,46	-

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	307,72	83,20	313,78	55,40	321,83	33,67	332,31	332,31	61,49	348,73
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 508,78		1 538,50	111,67	1 577,95	0,00	1 629,34	1 629,34	114,98	1 709,83
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	1 916,79	1 734,10	1 954,55	955,38	2 004,67	645,48	2 069,96	2 069,96	1 190,34	2 172,21
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	35,57	-	-	36,62	-
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	62,49	-	-	64,34	-
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	30,80	0,00	33,64	-	33,64	-	-	34,64	-
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	2 356,00	1 648,30	2 402,41	2 205,86	2 464,01	2 412,37	2 544,26	2 544,26	2 236,70	2 669,95
1.7.13	резерв отпусков	тыс. руб.	9 059,53	9 764,80	9 238,00	7 225,91	9 474,86	10 583,04	9 783,46	9 783,46	8 427,86	10 266,76
1.7.14	экспертиза нормативов технологических потерь	тыс. руб.	-	-	-	23,33	-	82,34	-	-	88,17	-
1.7.15	госпошлина	тыс. руб.	-	-	-	3,91	-	8,30	-	-	8,89	-
1.7.16	взносы в СРО	тыс. руб.	-	-	-	54,00	-	56,38	-	-	60,37	-
1.7.17	услуги транспорта	тыс. руб.	-	-	-	99,61	-	131,63	-	-	140,95	-
1.7.18	спецодежда	тыс. руб.	-	-	-	394,90	-	301,05	-	-	322,36	-
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	-	433,00	-	13,04	-	399,46	-	-	164,58	-
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	750 731,83	678 025,80	789 844,75	804 038,13	829 420,5800	1 023 216,59	855 205,98	855 205,98	880 987,07	856 011,81
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15 077,31	15 477,00	15 643,47	17 272,24	17 825,50	19 339,01	24 353,77	24 353,77	26 482,74	32 589,99
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	70,23	70,35	73,85	90,00	87,50	99,00	131,31	131,31	99,00	1 848,09
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	15 007,08	15 406,65	15 569,62	17 182,24	17 738,00	19 240,01	24 222,46	24 222,46	26 383,74	30 741,90
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	732 205,39	662 548,80	770 607,22	781 123,49	809 147,58	999 826,05	826 912,69	826 912,69	850 587,18	818 657,43
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3 449,13	-	3 594,06	5 642,41	2 447,50	4 051,54	3 939,52	3 939,52	3 917,15	4 764,40
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	30 352,78	59 452,40	45 622,34	41 179,63	37 084,82316	40 399,49	42 561,88	42 561,88	51 386,05	42 262,61
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	2 929,48	272,40	2 366,37	2 406,36	520,49	1 664,03	2 036,93	2 036,93	943,44	985,55
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	518,52	272,40	512,22	549,88	520,49	267,97	599,57	599,57	279,89	330,24
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 410,96	0,00	1 854,15	1 856,48	0,00	1 396,06	1 437,37	1 437,37	663,55	655,31
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.	-	-	-	0,12	-	0,02	-	-	0,12	-
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	6,88	-	-	-	-	7,08	-
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	2 410,96	-	1 854,15	1 849,48	0,00	1 396,04	1 437,37	1 437,37	656,34	655,31
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	2 410,96	-	1 854,15	1 849,48	0,00	1 396,04	1 437,37	1 437,37	656,34	655,31
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 899,64	14 649,10	13 153,76	14 082,01	13 491,02	13 939,69	16 555,99	16 555,99	25 219,01	17 373,86
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4 933,12	6 519,50	5 030,30	5 704,84	5 159,28	5 160,02	6 996,67	6 996,67	13 268,94	7 342,31
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	2 171,64	2 689,40	2 214,42	3 219,26	2 271,19	3 021,85	3 238,17	3 238,17	6 112,18	3 398,14
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 794,88	5 440,20	5 909,04	5 157,91	6 060,55	5 757,82	6 321,15	6 321,15	5 837,89	6 633,42
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 000,00	34 874,50	27 676,60	21 457,83	20 577,40	20 987,66	20 797,68	20 797,68	21 417,91	20 607,52
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	12 000,00	34 874,50	27 676,60	21 457,83	20 577,40	20 987,66	20 797,68	20 797,68	21 417,91	20 607,52
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	2 081,80	9 656,40	1 961,47	2 215,08	2 495,91	3 808,11	2 658,14	2 658,14	2 757,21	2 757,21
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	441,86	-	464,13	1 018,35	0,00	-	513,13	513,13	1 048,49	538,48
	Итого расходы	тыс. руб.	881 110,82	852 734,30	937 463,81	965 492,23	971 117,33	1 174 201,72	1 005 787,00	1 005 787,00	1 067 911,09	1 010 375,84
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-1 658,67	-1 658,67	13 079,67	-19 469,16
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-1 658,67	-1 658,67	13 079,67	-19 469,16

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосб	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	881 110,82	852 734,30	937 463,81	965 492,23	971 117,33	1 174 201,72	1 004 128,33	1 004 128,33	1 080 990,76	990 906,68
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	881 110,82	852 734,30	937 463,81	965 492,23	971 117,33	1 174 201,72	1 004 128,33	1 004 128,33	1 080 990,76	990 906,68
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	5 168,23	4 951,60	5 498,77	5 673,98	5 696,17	6 320,22	5 814,99	5 814,99	6 260,15	5 551,63
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	747 186,48	732 401,06	794 974,11	850 669,14	823 512,46	1 014 635,17	864 945,05	864 945,05	931 153,99	848 235,45
10	Прибыль	тыс. руб.	372,27	-	372,27	180 860,75	372,27	-8 912,76	384,38	384,38	-	387,24
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	297,81	-	297,81	-	297,81	-	307,51	307,51	-	322,70
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	74,45	-	74,45	-	74,45	-	76,87	76,87	-	64,54
	Нормативный уровень прибыли	%	0,05	-	0,04	21,26	0,04	-	0,04	0,04	-	0,05
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		747 558,75	732 401,06	795 346,38	1 031 529,89	823 884,73	1 005 722,41	865 329,44	865 329,44	931 153,99	848 622,69
IV	Тариф		5 170,80	4 951,60	5 501,35	6 880,32	5 698,75	6 264,70	5 817,58	5 817,58	6 260,15	5 554,16
	Индекс роста тарифа				106,39		103,59	109,93	96,16	102,09	107,61	95,5

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 23-э/2

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование	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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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.	Городской округ Анадырь	одноставочный, руб./Гкал	4 813,38	5 528,23	5 501,35	5 501,35	5 501,35	6 049,77	5 817,58	5 817,58	5 554,16	5 554,16
Население (с учетом НДС)*												
2.	город Анадырь	руб./Гкал	1 575,05	1 622,30	1 622,30	1 701,79	1 701,79	1 752,84	1 752,84	1 822,95	1 950,56	1 950,56
3.	село Тавайваам	руб./Гкал	810,18	834,49	834,49	875,38	875,38	901,64	901,64	937,71	1 003,35	1 003,35

Примечание:

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

».

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Айсберг", потребителям на 2023-2024 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Президиума ЭКОТ 2023
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено 01.07.2022 Комитетом	Комитетом год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I Производственная программа											
1 Издержки на производство											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									
2	Расход т/ли на с/л	Гкал									
	то же в % к выработке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Повышение t/энергия	Гкал	45 248	33 904	38 470	38 075	35 892	40 539	38 075	38 075	37 990
4	Отпуск t/ли в сеть	Гкал	45 248	33 904	38 470	38 075	35 892	40 539	38 075	38 075	37 990
5	Потери t/ли в сетях	Гкал	8 586	3 600	3 731	2 846	3 714	3 546	3 731	3 731	3 731
	то же в % к отпуску в сеть	%	19	11	10	7	10	9	10	10	10
6	Полезный отпуск t/энергия	Гкал	36 662	30 304	34 739	35 229	32 178	36 993	34 344	34 344	34 259
	в т.ч. поделенным потребителям	Гкал	6 356	4 051	7 318	4 547	5 435	4 426	5 078	5 078	4 244
	ипросто потребителям	Гкал	30 306	26 253	27 421	30 682	26 743	32 567	29 266	29 266	30 015
	в том числе населению:	Гкал	18 305	16 409	17 010	18 916	16 619	19 970	17 500	17 500	18 612
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	18 305	16 409	17 010	18 916	16 619	19 970	17 500	17 500	18 612
	в т.ч. бюджетным	Гкал	8 770	7 632	7 849	8 605	7 670	9 482	8 605	8 605	8 573
	в т.ч. прочим	Гкал	3 231	2 212	2 562	3 161	2 453	3 115	3 161	3 161	2 830
II Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)										
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР от 1% до 5%)	%									
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)										
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кза)										
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов										
III Расходы связанные с производством и реализацией											
1 Операционные (хозяйственные) расходы, всего											
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,00	1 643,93	4 138,15	6 203,70	4 244,25	3 142,75	4 457,50	4 382,48	3 771,90
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	10 955,52	8 538,84	1 512,00	7 940,40	1 550,77	0,00	1 647,39	1 601,28	15 758,83
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	10 955,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	8 538,84	1 512,00	7 940,40	1 550,77	0,00	1 647,39	1 601,28	15 758,83
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 529,57	10 014,77	9 093,85	11 311,06	9 326,50	21 527,47	9 866,92	9 630,26	14 696,51
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	7 247,54	5 233,01	7 464,97	6 856,81	7 566,37	12 097,64	8 111,06	7 905,74	9 040,37
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	2 023,69	273,97	1 628,38	537,80	1 670,13	0,00	1 755,86	1 724,53	0,00
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3 258,34	4 507,78	0,00	3 916,45	0,00	9 429,83	0,00	0,00	5 656,14
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	0,00	468,75	0,00	1 358,50	0,00	2 045,33	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых на основании с	тыс. руб.	53,31	1 681,64	3 254,24	191,49	3 337,68	412,97	3 514,18	3 446,38	267,75
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	53,31	81,46	0,00	141,20	0,00	240,67	0,00	0,00	163,99
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	21,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консу	тыс. руб.	0,00	39,13	0,00	50,79	0,00	172,30	0,00	0,00	103,75
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	1 519,57	3 254,24	0,00	3 337,68	0,00	3 514,18	3 446,38	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	569,58	9 829,24	10 294,93	5 348,28	10 558,89	10 464,29	11 264,89	10 902,79	8 364,97
1.7.1	амортизация	тыс. руб.	0,00	5 718,56	3 733,99	1 456,74	3 829,73	2 213,25	4 143,23	3 954,46	3 275,25
1.7.5	оплата труда	тыс. руб.	0,00	173,97	66,09	127,74	67,78	390,07	71,22	69,99	339,48
1.7.6	прочие целиные	тыс. руб.	144,26	2 349,23	0,00	0,00	0,00	1 715,39	0,00	0,00	0,00
1.7.7	прочие общеземельные	тыс. руб.	425,32	1 450,30	5 601,83	3 632,30	5 745,46	5 964,16	6 081,68	5 932,59	3 713,01
1.7.8	оплата проезда	тыс. руб.	0,00	117,15	834,00	136,00	855,38	181,42	904,44	883,24	1 037,23
1.7.9	прочие материально-технические расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	80,02	0,00	60,53	0,00	64,32	62,50	0,00
2	Расходы на привлечение энергетических ресурсов	тыс. руб.	439 388,98	325 963,42	408 170,26	404 943,85	394 443,34	426 395,38	461 175,97	443 824,42	453 003,01
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 138,45	11 112,81	9 818,19	11 878,11	0,00	10 187,07	12 666,13	12 410,74	12 932,12
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	6 138,45	11 112,81	9 818,19	11 878,11	0,00	10 187,07	12 666,13	12 410,74	12 932,12
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	433 250,53	314 850,61	399 252,07	393 065,74	394 443,34	416 208,38	448 509,85	431 413,68	440 070,89
3	Неоперационные расходы, всего	тыс. руб.	9 166,16	14 227,53	11 471,42	14 845,26	10 222,18	13 604,62	13 792,38	13 405,67	14 933,17

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Айсберг", потребителям на 2023-2024 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом		
			3	4	5	6	7	8	9	10	
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	49,84	275,27	1 483,10	178,20	134,43	0,00	136,59	133,45	1 051,58
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	49,84	275,27	1 483,10	178,20	134,43	0,00	136,59	133,45	1 051,58
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	49,84	275,27	1 483,10	178,20	134,43	0,00	136,59	133,45	1 051,58
3.3	Итого на имущество организации	тыс. руб.	49,84	275,27	1 483,10	178,20	134,43	0,00	136,59	133,45	1 051,58
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 783,93	2 481,63	3 877,81	3 295,22	3 977,24	5 869,70	4 208,15	4 106,78	4 519,16
3.3.1	Отчисления с ФГИ производственных рабочих	тыс. руб.	2 185,76	1 608,53	2 254,42	2 030,52	2 312,22	3 366,27	2 449,54	2 387,53	2 811,01
3.3.2	Отчисления с ФГИ производственных рабочих	тыс. руб.	611,16	82,45	491,77	122,17	504,38	0,00	530,27	520,81	0,00
3.3.4	Отчисления с ФГИ управленческого персонала	тыс. руб.	984,02	790,65	1 131,62	1 142,53	1 160,63	2 503,43	1 228,34	1 198,44	1 708,15
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 900,31	11 470,65	6 110,51	11 369,85	6 110,51	7 734,92	11 437,64	11 245,45	9 362,37
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 900,31	11 470,65	6 110,51	11 248,42	6 110,51	7 734,92	11 437,64	11 245,45	9 362,37
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	121,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Итого расходы	тыс. руб.	472 663,13	372 572,15	447 934,34	452 140,35	433 083,60	477 632,80	507 709,23	409 273,20	510 796,47
4	Корректировка ИВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-5 345,26	0,00	-12 467,75	-12 134,17	6 428,10
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений парам	тыс. руб.	-16 473,11	0,00	0,00	0,00	-5 345,26	0,00	-12 467,75	-12 134,17	6 428,10
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом ко	тыс. руб.	472 663,13	372 572,15	447 934,34	452 140,35	428 338,34	477 632,80	495 241,48	477 139,12	517 224,17
6	Исключено из расходов (субсидии)	тыс. руб.	47 530,00	0,00	29 416,00	0,00	4 290,00	0,00	5 211,03	2 170,00	0,00
7	субсидии	тыс. руб.	428 143,13	372 572,15	427 324,34	452 140,35	424 048,34	477 632,80	490 030,45	475 069,12	517 224,17
8	Собственность 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	11 596,20	12 294,56	12 300,97	12 834,27	13 178,35	12 911,50	14 268,29	13 742,39	15 097,42
9	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	334 744,68	321 457,11	338 425,48	391 905,77	352 049,15	418 847,68	416 331,32	400 913,16	451 272,24
10	Прибыль	тыс. руб.	762,05	253 190,08	0,00	4 174,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Итого на	тыс. руб.	762,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	335 506,73	574 647,19	338 425,48	396 080,31	352 049,15	418 847,68	416 331,32	400 913,16	451 272,24
IV	Тариф	%	9 083,11	9 839,42	12 341,96	12 909,05	13 164,21	12 861,08	14 225,56	13 698,74	15 034,97
	Индекс роста тарифа				135,88						

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Айсберг" потребителям на 2023-2024 годы

участок Лаврентия

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Период регулирования 2024		
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом					год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
									01.07.2022	год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I	Производственная программа															
1	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Гкал														
2	Расход т/эн на с/н то же в % к выработке	Гкал %														
3	Покупная т/энергия	Гкал	31 690	22 969	26 606	26 047	24 503	27 597	26 047	26 047	25 806	25 806	25 806	25 806	25 806	25 806
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	31 690	22 969	26 606	26 047	24 503	27 597	26 047	26 047	25 806	25 806	25 806	25 806	25 806	25 806
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	5 822	2 038	2 151	1 613	2 151	1 984	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151
6	Полезный отпуск т/энергии в т.ч. подразделениям предприятия продано потребителям в том числе населению: городскому сельскому в т.ч. бюджетным в т.ч. прочим	Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал Гкал	25 868 4 336 21 531 12 831 12 831 5 992 2 708	20 930 2 711 18 219 11 198 11 198 5 247 1 774	24 455 5 244 19 211 11 712 11 712 5 449 2 049	24 435 2 829 21 606 12 916 12 916 6 021 2 669	22 352 3 734 18 617 11 362 11 362 5 290 1 965	25 613 2 899 22 714 11 855 11 855 6 558 2 572	23 896 3 352 20 545 11 855 11 855 6 021 2 669	23 896 3 352 20 545 11 855 11 855 6 021 2 669	23 655 2 808 20 847 12 567 12 567 5 942 2 338	23 655 2 808 20 847 12 567 12 567 5 942 2 338	23 655 2 808 20 847 12 567 12 567 5 942 2 338	23 655 2 808 20 847 12 567 12 567 5 942 2 338	23 655 2 808 20 847 12 567 12 567 5 942 2 338	23 655 2 808 20 847 12 567 12 567 5 942 2 338
II	Параметры расчета расходов															
1.1	(ИПЦ)									0,043	0,040	0,060	0,047	0,047		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326	1,0296	1,0494	1,0365	1,0365		
III	Расходы связанные с производством и реализацией															
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	11 463,29	19 005,50	8 123,45	8 759,21	8 331,74	15 494,74	9 033,65	8 603,10	16 161,18	9 028,10	9 357,89	9 357,89	9 298,17	9 446,48
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,00	901,91	130,71	2 362,43	134,06	665,54	145,36	138,43	1 348,73	145,27	150,57	150,57	149,61	152,00
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	7 135,68	8 538,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 459,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	7 135,68	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
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	8 538,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 459,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 122,55	3 346,23	2 685,96	4 603,21	2 754,83	8 863,22	2 986,91	2 844,55	4 709,84	2 985,07	3 094,12	3 094,12	3 074,37	3 123,41
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	2 607,73	1 791,69	2 685,96	3 091,72	2 754,83	5 289,81	2 986,91	2 844,55	3 342,51	2 985,07	3 094,12	3 094,12	3 074,37	3 123,41
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	442,74	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
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 072,08	1 554,54	0,00	1 511,49	0,00	3 573,41	0,00	0,00	1 367,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполненных в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс. руб.	53,31	68,06	0,00	62,73	0,00	185,09	0,00	0,00	88,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	53,31	26,20	0,00	42,53	0,00	96,10	0,00	0,00	43,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	21,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	20,40	0,00	20,20	0,00	88,99	0,00	0,00	45,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	151,74	6 146,45	5 306,78	1 730,84	5 442,85	5 728,89	5 901,38	5 620,12	4 553,98	5 897,75	6 113,20	6 113,20	6 074,18	6 171,07
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0,00	5 571,85	3 459,34	1 059,50	3 548,03	1 978,70	3 846,94	3 663,59	2 954,97	3 844,57	3 985,02	3 985,02	3 959,58	4 022,74
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	0,00	74,45	4,08	119,85	4,19	211,76	4,54	4,33	135,36	4,54	4,70	4,70	4,67	4,75
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	4,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1 368,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	147,29	500,15	1 524,34	551,49	1 563,43	2 003,42	1 695,14	1 614,35	771,84	1 694,10	1 755,98	1 755,98	1 744,78	1 772,61
1.7.8	оплата проезда	тыс. руб.	0,00	0,00	318,00	0,00	326,15	166,82	353,63	336,78	691,81	353,41	366,32	366,32	363,99	369,79
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	1,02	0,00	1,04	1,13	1,13	1,08	0,00	1,13	1,17	1,17	1,16	1,18
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	297 199,81	208 395,91	271 344,33	265 785,84	264 047,50	287 409,05	313 396,03	298 459,31	304 328,98	294 348,51	305 101,06	305 101,06	303 153,83	307 989,50
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	354,81	1 687,64	1 793,40	1 721,98	0,00	1 505,47	1 799,15	1 713,40	1 630,93	2 209,47	2 290,18	2 290,18	2 275,56	2 311,86
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	354,81	1 687,64	1 793,40	1 721,98	0,00	1 505,47	1 799,15	1 713,40	1 630,93	2 209,47	2 290,18	2 290,18	2 275,56	2 311,86
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	296 845,00	206 708,27	269 550,93	264 063,85	264 047,50	285 901,15	311 596,87	296 745,91	302 698,06	292 139,04	302 810,88	302 810,88	300 878,26	305 677,64
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 762,77	2 014,48	2 267,46	2 546,34	2 180,90	3 972,42	2 341,72	2 230,11	5 249,16	5 099,57	5 285,85	5 285,85	5 252,12	5 335,90

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Период регулирования 2024		
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом							
									01.07.2022	год				год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	49,84	94,93	137,68	67,94	21,07	0,00	23,07	21,97	442,75	442,75	458,92	458,92	455,99	463,27
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. на НДС	тыс. руб.	49,84	94,93	137,68	67,94	21,07	0,00	23,07	21,97	442,75	442,75	458,92	458,92	455,99	463,27
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	49,84	94,93	137,68	67,94	21,07	0,00	23,07	21,97	442,75	442,75	458,92	458,92	455,99	463,27
3.2.3.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	49,84	94,93	137,68	67,94	21,07	0,00	23,07	21,97	442,75	442,75	458,92	458,92	455,99	463,27
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 245,01	812,75	1 172,13	1 390,17	1 202,18	2 454,18	1 303,46	1 241,34	1 452,25	1 302,66	1 350,24	1 350,24	1 341,63	1 363,03
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	787,53	540,09	811,16	933,70	831,96	1 532,89	902,05	859,06	1 039,32	901,49	934,42	934,42	928,46	943,27
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	133,71	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
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	323,77	272,66	360,97	456,47	370,22	921,29	401,41	382,28	412,93	401,17	415,82	415,82	413,17	419,76
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	467,92	1 106,80	957,65	1 088,23	957,65	1 518,24	1 015,18	966,80	3 354,16	3 354,16	3 476,69	3 476,69	3 454,50	3 509,60
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	467,92	1 106,80	957,65	966,80	957,65	1 518,24	1 015,18	966,80	3 354,16	3 354,16	3 476,69	3 476,69	3 454,50	3 509,60
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	121,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	310 425,87	229 415,88	281 735,24	277 091,39	274 560,14	306 876,20	324 771,40	309 292,52	325 739,32	308 476,17	319 744,80	319 744,80	317 704,11	322 771,88
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-6 869,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 876,26	-4 643,85	0,00	9 227,94	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров от утвержденных	тыс. руб.	-6 869,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 876,26	-4 643,85	0,00	9 227,94	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом НДС	тыс. руб.	303 556,43	229 415,88	281 735,24	277 091,39	274 560,14	306 876,20	319 895,14	304 648,67	325 739,32	317 704,11	319 744,80	319 744,80	317 704,11	322 771,88
6	Исключено из расходов (субсидия)	тыс. руб.	44 000,00	0,00	5 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	учетом субсидии:	тыс. руб.	259 556,43	229 415,88	276 435,24	277 091,39	274 560,14	306 876,20	319 895,14	304 648,67	325 739,32	317 704,11	319 744,80	319 744,80	317 704,11	322 771,88
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10 034,07	10 961,03	11 303,89	11 340,07	12 283,62	11 981,26	13 386,73	12 748,71	13 770,40	13 430,72	13 516,99	13 516,99	13 430,72	13 644,95
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	216 048,18	199 702,94	217 153,89	245 011,98	228 689,69	272 147,74	275 026,96	261 918,95	287 065,50	279 984,28	281 782,68	281 782,68	279 984,28	284 450,37
10	Прибыль	тыс. руб.	1,12	160 204,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	1,12	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
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	0,00	80,22	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	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	216 049,30	359 907,13	217 153,89	245 011,98	228 689,69	272 147,74	275 026,96	261 918,95	287 065,50	279 984,28	281 782,68	281 782,68	279 984,28	284 450,37
IV	Тариф	руб./Гкал	10 034,12	19 754,11	11 303,89	11 340,07	12 283,62	11 981,26	13 386,73	12 748,71	13 770,40	13 430,72	13 516,99	13 516,99	13 430,72	13 644,95
	Индекс роста тарифа		114,53						108,98	103,79		100,33	100,64	100,64	100,00	101,10

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Айсберг" потребителям на 2023-2024 годы

участок Уэлен

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Период регулирования 2024			
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом					год	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
									01.07.2022	год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
I	Производственная программа																
1	Натуральные показатели																
1	Выработка теплоэнергии	Гкал															
2	Расход т/эн на с/н	Гкал															
	то же в % к выработке	%															
3	Покупная т/энергия	Гкал	9 079	7 418	8 282	8 226	7 872	8 915	8 226	8 226	8 281	8 281	8 281	8 281	8 281	8 281	
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	9 079	7 418	8 282	8 226	7 872	8 915	8 226	8 226	8 281	8 281	8 281	8 281	8 281	8 281	
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2 010	930	932	932	932	930	932	932	932	932	932	932	932	932	
	то же в % к отпуску в сеть	%	22	13	11	11	12	10	11	11	11	11	11	11	11	11	
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	7 069	6 487	7 350	7 294	6 940	7 985	7 294	7 294	7 349	7 349	7 349	7 349	7 349	7 349	
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1 151	805	1 680	1 132	1 165	935	1 132	1 132	871	871	871	871	871	871	
	продано потребителям	Гкал	5 918	5 682	5 670	6 161	5 774	7 050	6 161	6 161	6 479	6 479	6 479	6 479	6 479	6 479	
	в том числе населению:	Гкал	3 374	3 569	3 502	3 838	3 615	4 397	3 838	3 838	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115	
	городскому	Гкал															
	сельскому	Гкал	3 374	3 569	3 502	3 838	3 615	4 397	3 838	3 838	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115	
	в т.ч. бюджетным	Гкал	2 198	1 801	1 804	1 971	1 797	2 279	1 971	1 971	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	2 017	
	в т.ч. прочим	Гкал	346	312	363	353	362	374	353	353	346	346	346	346	346	346	
II	Параметры расчета расходов																
1.1	(ИПП)									0,043		0,060	0,047				
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (НОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00	1,00				
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00	0,00				
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75	0,75				
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,033		1,0494	1,0365				
III	Расходы связанные с производством и реализацией																
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	8 420,89	6 837,44	11 677,82	6 966,21	11 977,24	10 407,34	12 465,50	12 367,34	18 749,80	12 978,29	13 452,39	13 452,39	11 692,90	15 985,42	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,00	706,58	2 450,07	2 494,33	2 512,89	739,38	2 615,33	2 594,74	1 352,31	2 722,92	2 822,38	2 822,38	2 453,23	3 353,83	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 240,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 298,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	2 240,20	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	
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 298,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 005,04	3 747,75	4 576,72	3 251,02	4 694,07	7 019,59	4 885,43	4 846,96	5 141,23	5 086,40	5 272,20	5 272,20	4 582,63	6 264,94	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	3 638,12	1 987,58	3 747,27	1 908,50	3 843,35	3 806,46	4 000,02	3 968,52	3 067,70	4 164,57	4 316,70	4 316,70	3 752,10	5 129,52	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	805,30	61,69	829,46	537,80	850,72	0,00	885,40	878,43	0,00	921,83	955,50	955,50	830,53	1 135,42	
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 561,62	1 698,47	0,00	804,72	0,00	3 213,13	0,00	0,00	2 073,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, вып	тыс. руб.	0,00	668,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс. руб.	0,00	50,91	1 423,73	59,40	1 460,23	128,08	1 519,76	1 507,79	94,75	1 582,28	1 640,08	1 640,08	1 425,57	1 948,90	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	28,62	0,00	44,31	0,00	79,30	0,00	0,00	64,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	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	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и конс	тыс. руб.	0,00	22,29	0,00	15,09	0,00	48,78	0,00	0,00	30,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	1 423,73	0,00	1 460,23	0,00	1 519,76	1 507,79	0,00	1 582,28	1 640,08	1 640,08	1 425,57	1 948,90	
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	175,65	1 663,45	3 227,30	1 161,45	3 310,05	2 520,29	3 444,99	3 417,86	1 862,60	3 586,70	3 717,72	3 717,72	3 231,47	4 417,76	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0,00	123,48	134,00	397,24	137,44	145,57	143,04	141,91	228,67	148,92	154,36	154,36	134,17	183,43	
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	0,00	50,54	39,60	0,00	40,62	92,57	42,27	41,94	102,06	44,01	45,62	45,62	39,65	54,21	
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0,00	825,83	0,00	0,00	0,00	50,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	175,65	546,45	2 537,70	628,22	2 602,77	2 216,93	2 708,87	2 687,54	1 186,45	2 820,31	2 923,33	2 923,33	2 540,98	3 473,78	
1.7.8	оплата проезда	тыс. руб.	0,00	117,15	516,00	136,00	529,23	14,60	550,80	546,47	345,42	573,46	594,41	594,41	516,67	706,34	
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	82 088,21	68 642,36	82 175,06	78 537,89	76 483,58	84 548,97	85 584,62	84 910,69	84 967,78	99 723,66	103 366,57	103 366,57	89 846,91	122 830,08	
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 783,64	6 962,20	6 316,65	6 258,19	0,00	6 223,06	6 687,96	6 635,29	7 194,89	7 591,65	7 868,98	7 868,98	6 839,77	9 350,67	
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	5 783,64	6 962,20	6 316,65	6 258,19	0,00	6 223,06	6 687,96	6 635,29	7 194,89	7 591,65	7 868,98	7 868,98	6 839,77	9 350,67	
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	76 304,57	61 680,16	75 858,41	72 279,69	76 483,58	78 325,91	78 896,66	78 275,40	77 772,89	92 132,01	95 497,59	95 497,59	83 007,15	113 479,41	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 205,08	8 417,20	5 355,86	8 214,33	4 632,32	4 946,38	9 500,47	9 425,66	4 517,22	5 113,77	5 300,58	5 300,58	4 607,30	6 298,66	

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Период регулирования 2024		
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом					год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
									01.07.2022	год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	103,72	830,22	54,78	56,48	0,00	56,44	56,00	607,13	607,13	629,31	629,31	547,00	747,81
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	тыс. руб.	0,00	103,72	830,22	54,78	56,48	0,00	56,44	56,00	607,13	607,13	629,31	629,31	547,00	747,81
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0,00	103,72	830,22	54,78	56,48	0,00	56,44	56,00	607,13	607,13	629,31	629,31	547,00	747,81
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	0,00	103,72	830,22	54,78	56,48	0,00	56,44	56,00	607,13	607,13	629,31	629,31	547,00	747,81
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 813,52	935,79	1 958,52	861,08	2 008,74	1 926,37	2 090,63	2 074,16	1 580,08	2 176,63	2 256,14	2 256,14	1 961,05	2 680,96
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 098,71	619,50	1 131,67	536,13	1 160,69	1 066,67	1 208,01	1 198,49	953,87	1 257,70	1 303,64	1 303,64	1 133,14	1 549,11
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	243,20	18,38	250,50	122,17	256,92	267,39	265,29	265,29	0,00	278,39	288,56	288,56	250,82	342,90
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	471,61	297,91	576,35	202,78	591,13	859,70	615,23	610,38	626,21	640,54	663,93	663,93	577,10	788,95
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 391,55	7 377,69	2 567,11	7 298,47	2 567,11	3 020,01	7 353,40	7 295,50	2 330,01	2 330,01	2 415,13	2 415,13	2 099,25	2 869,89
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 391,55	7 377,69	2 567,11	7 298,47	2 567,11	3 020,01	7 353,40	7 295,50	2 330,01	2 330,01	2 415,13	2 415,13	2 099,25	2 869,89
	Итого расходы	тыс. руб.	94 714,18	83 896,99	99 208,74	93 718,42	93 093,14	99 902,69	107 550,59	106 703,70	108 234,80	117 815,73	122 119,54	122 119,54	106 147,12	145 114,16
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-6 252,21	0,00	0,00	0,00	-2 240,20	0,00	-5 533,89	-5 490,32	0,00	-9 060,99	3 000,00	3 000,00	2 607,62	3 564,89
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметра	тыс. руб.	-6 252,21	0,00	0,00	0,00	-2 240,20	0,00	-5 533,89	-5 490,32	0,00	-9 060,99	3 000,00	3 000,00	2 607,62	3 564,89
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом	тыс. руб.	88 461,97	83 896,99	99 208,74	93 718,42	90 852,95	99 902,69	102 016,70	101 213,38	108 234,80	108 754,74	125 119,54	125 119,54	108 754,74	148 679,04
6	Исключено из расходов (субсидии)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 211,03	5 170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом	тыс. руб.	88 461,97	83 896,99	99 208,74	93 718,42	90 852,95	99 902,69	96 805,66	96 043,38	108 234,80	108 754,74	125 119,54	125 119,54	108 754,74	148 679,04
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	12 514,18	12 932,43	13 498,36	12 849,54	13 092,00	12 510,90	13 272,82	13 168,31	14 727,26	14 798,00	17 024,72	17 024,72	14 798,00	20 230,41
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	74 062,28	73 484,33	76 534,46	79 170,46	75 597,92	88 202,55	81 778,46	81 134,51	95 413,09	95 871,43	110 297,63	110 297,63	95 871,43	131 066,23
10	Прибыль	тыс. руб.	760,40	57 618,19	0,00	4 174,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	760,40	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
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	1,03	78,41	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	ИТОГО необходимая валовая выручка		74 822,68	131 102,52	76 534,46	83 344,99	75 597,92	88 202,55	81 778,46	81 134,51	95 413,09	95 871,43	110 297,63	110 297,63	95 871,43	131 066,23
IV	Тариф		12 642,66	23 072,59	13 498,36	13 527,07	13 092,00	12 510,90	13 272,82	13 168,31	14 727,26	14 798,00	17 024,72	17 024,72	14 798,00	20 230,41
	Индекс роста тарифа		109,75						101,38	100,58		111,49	115,05	115,05	87,08	119,05

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Айсберг" потребителям на 2023-2024 годы

участок Нешкан

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Период регулирования 2024		
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом					год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
									01.07.2022	год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Производственная программа															
1	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Г кал														
2	Расход т/эн на с/п	Г кал														
	то же в % к выработке	%														
3	Покупная т/энергия	Г кал	4 480	3 518	3 583	3 802	3 518	4 026	3 802	3 802	3 903	3 903	3 903	3 903	3 903	3 903
4	Отпуск т/эн в сеть	Г кал	4 480	3 518	3 583	3 802	3 518	4 026	3 802	3 802	3 903	3 903	3 903	3 903	3 903	3 903
5	Потери т/эн в сетях	Г кал	754	631	648	301	631	632	648	648	648	648	648	648	648	648
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	18	18	15	18	16	17	17	17	17	17	17	17	17
6	Полезный отпуск т/энергии	Г кал	3 726	2 886	2 935	3 501	2 886	3 395	3 154	3 154	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255
	в т.ч. подразделениям предприятия	Г кал	869	535	394	586	535	592	594	594	565	565	565	565	565	565
	продано потребителям	Г кал	2 856	2 351	2 540	2 915	2 351	2 803	2 560	2 560	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690
	в том числе населению:	Г кал	2 100	1 642	1 796	2 162	1 642	1 988	1 808	1 808	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931
	городскому	Г кал														
	сельскому	Г кал	2 100	1 642	1 796	2 162	1 642	1 988	1 808	1 808	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931
	в т.ч. бюджетным	Г кал	580	583	595	614	583	645	614	614	614	614	614	614	614	614
	в т.ч. прочим	Г кал	177	126	149	139	126	170	139	139	145	145	145	145	145	145
II	Параметры расчета расходов															
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования									0,043		0,060	0,047	0,047		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00	1,00	1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00	0,00	0,00		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75	0,75	0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494	1,0365	1,0365		
III	Расходы связанные с производством и реализацией															
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	4 223,80	6 538,24	8 491,38	16 627,72	8 709,10	11 730,72	9 251,72	8 992,75	7 948,96	9 437,00	9 781,73	9 781,73	9 660,51	9 968,11
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,00	35,44	1 557,36	1 346,94	1 597,29	1 737,82	1 696,81	1 649,32	1 070,85	1 730,79	1 794,02	1 794,02	1 771,79	1 828,20
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 579,64	0,00	1 512,00	7 940,10	1 550,77	0,00	1 647,39	1 601,28	0,00	1 680,38	1 741,76	1 741,76	1 720,18	1 774,95
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	1 579,64	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
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	1 512,00	7 940,10	1 550,77	0,00	1 647,39	1 601,28	0,00	1 680,38	1 741,76	1 741,76	1 720,18	1 774,95
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 401,98	2 920,79	1 830,66	3 456,84	1 877,60	5 644,66	1 994,58	1 938,75	4 845,44	2 034,53	2 108,85	2 108,85	2 082,72	2 149,03
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	1 001,69	1 453,73	1 031,74	1 856,60	1 058,19	3 001,37	1 124,12	1 092,66	2 630,16	1 146,64	1 188,52	1 188,52	1 173,79	1 211,17
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	775,65	212,28	798,92	0,00	819,41	0,00	870,46	846,09	0,00	887,89	920,33	920,33	908,92	937,86
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	624,64	1 254,77	0,00	1 600,24	0,00	2 643,29	0,00	0,00	2 215,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 358,50	0,00	2 033,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс. руб.	0,00	1 562,68	1 830,51	69,36	1 877,44	99,80	1 994,42	1 938,59	84,29	2 034,36	2 108,67	2 108,67	2 082,54	2 148,85
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	26,64	0,00	54,36	0,00	65,27	0,00	0,00	56,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	16,46	0,00	15,00	0,00	34,53	0,00	0,00	28,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	1 519,57	1 830,51	0,00	1 877,44	0,00	1 994,42	1 938,59	0,00	2 034,36	2 108,67	2 108,67	2 082,54	2 148,85
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	242,18	2 019,33	1 760,85	2 455,99	1 805,99	2 215,11	1 918,52	1 864,81	1 948,38	1 956,94	2 028,42	2 028,42	2 003,29	2 067,07
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0,00	23,23	140,65	0,00	144,26	88,98	153,25	148,96	91,61	156,32	162,03	162,03	160,02	165,12
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	0,00	48,98	22,41	2,89	22,98	85,74	24,41	23,73	102,06	24,90	25,81	25,81	25,49	26,30
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	139,80	1 543,42	0,00	0,00	0,00	296,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	102,38	403,70	1 539,79	2 453,10	1 579,27	1 743,82	1 677,66	1 630,70	1 754,71	1 711,26	1 773,77	1 773,77	1 751,79	1 807,57
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	58,00	0,00	59,49	0,00	63,19	61,42	0,00	64,46	66,81	66,81	65,99	68,09
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	60 100,96	48 925,15	54 650,87	60 620,13	53 912,26	54 437,36	62 195,33	60 454,41	63 706,25	64 091,54	66 432,80	66 432,80	65 609,56	67 698,62
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	2 462,96	808,14	3 897,94	0,00	2 458,54	4 179,02	4 062,04	4 106,31	3 922,69	4 065,99	4 065,99	4 015,60	4 143,46
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	2 462,96	808,14	3 897,94	0,00	2 458,54	4 179,02	4 062,04	4 106,31	3 922,69	4 065,99	4 065,99	4 015,60	4 143,46
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	60 100,96	46 462,19	53 842,73	56 722,19	53 912,26	51 978,83	58 016,31	56 392,37	59 599,94	60 168,85	62 366,82	62 366,82	61 593,96	63 555,16
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	766,23	3 795,88	3 848,10	4 082,59	3 408,96	4 685,83	3 940,19	3 829,90	5 166,72	4 510,26	4 675,02	4 675,02	4 617,08	4 764,09

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия 2023	Корректировка тарифа 2023 год	Корректировка тарифа 2024 год	Период регулирования 2024		
			утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом	факт	утверждено Комитетом					год	с 01.01.2024	с 01.07.2024
									01.07.2022	год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	76,62	515,19	55,48	56,89	0,00	57,07	55,48	1,69	1,69	1,75	1,75	1,73	1,79
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0,00	76,62	515,19	55,48	56,89	0,00	57,07	55,48	1,69	1,69	1,75	1,75	1,73	1,79
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	0,00	76,62	515,19	55,48	56,89	0,00	57,07	55,48	1,69	1,69	1,75	1,75	1,73	1,79
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	0,00	76,62	515,19	55,48	56,89	0,00	57,07	55,48	1,69	1,69	1,75	1,75	1,73	1,79
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	725,40	733,09	747,16	1 043,96	766,32	1 489,15	814,06	791,28	1 486,83	830,37	860,70	860,70	850,03	877,10
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	302,51	448,94	311,59	560,69	319,57	766,71	339,49	329,98	817,82	346,28	358,93	358,93	354,49	365,77
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	234,25	64,07	241,27	0,00	247,46	0,00	262,88	255,52	0,00	268,14	277,94	277,94	274,49	283,23
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	188,64	220,08	194,30	483,27	199,28	722,45	211,70	205,77	669,01	215,94	223,83	223,83	221,05	228,09
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	40,84	2 986,16	2 585,75	2 983,15	2 585,75	3 196,68	3 069,05	2 983,15	3 678,20	3 678,20	3 812,56	3 812,56	3 765,32	3 885,21
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	40,84	2 986,16	2 585,75	2 983,15	2 585,75	3 196,68	3 069,05	2 983,15	3 678,20	3 678,20	3 812,56	3 812,56	3 765,32	3 885,21
	Итого расходы	тыс. руб.	65 091,00	59 259,27	66 990,35	81 330,44	66 030,32	70 853,91	75 387,24	73 277,07	76 821,94	78 038,79	80 889,55	80 889,55	79 887,15	82 430,82
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-3 351,45	0,00	0,00	0,00	-3 105,06	0,00	-2 057,59	-2 000,00	6 428,10	3 823,57	2 000,00	2 000,00	1 975,22	2 038,11
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров	тыс. руб.	-3 351,45	0,00	0,00	0,00	-3 105,06	0,00	-2 057,59	-2 000,00	6 428,10	3 823,57	2 000,00	2 000,00	1 975,22	2 038,11
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии	тыс. руб.	61 739,54	59 259,27	66 990,35	81 330,44	62 925,26	70 853,91	73 329,65	71 277,07	83 250,04	81 862,37	82 889,55	82 889,55	81 862,37	84 468,93
6	Исключено из расходов (субсидия)	тыс. руб.	3 520,00	0,00	15 310,00	0,00	4 290,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	58 219,54	59 259,27	51 680,35	81 330,44	58 635,26	70 853,91	73 329,65	71 277,07	83 250,04	81 862,37	82 889,55	82 889,55	81 862,37	84 468,93
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	15 625,98	20 530,92	17 611,21	23 231,45	20 314,72	20 872,83	23 249,29	22 598,51	25 577,65	25 151,30	25 466,90	25 466,90	25 151,30	25 952,14
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	44 634,22	48 269,83	44 737,13	67 723,34	47 761,54	58 497,39	59 525,90	57 859,70	68 793,65	67 646,95	68 495,76	68 495,76	67 646,95	69 800,88
10	Прибыль	тыс. руб.	0,53	35 367,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на	тыс. руб.	0,53	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
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	0,00	73,27	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	ИТОГО необходимая валовая выручка		44 634,74	83 637,54	44 737,13	67 723,34	47 761,54	58 497,39	59 525,90	57 859,70	68 793,65	67 646,95	68 495,76	68 495,76	67 646,95	69 800,88
IV	Тариф		15 626,17	35 574,09	17 611,21	23 231,45	20 314,72	20 872,83	23 249,29	22 598,51	25 577,65	25 151,30	25 466,90	25 466,90	25 151,30	25 952,14
	Индекс роста тарифа				112,70		115,35		105,16	111,24	113,18	108,18	101,25	101,25	89,58	92,44

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

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

№ п/п	Наименование участка	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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
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 Лаврентия	одноставочный, руб./Гкал	10 713,94	12 319,96	12 283,62	12 283,62	12 283,62	13 386,73	13 430,72	13 430,72	13 430,72	13 644,95
2.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./Гкал	16 713,15	19 224,26	19 224,26	22 109,41	22 109,41	23 249,29	25 151,30	25 151,30	25 151,30	25 952,14
3.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./Гкал	13 022,37	14 326,12	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 272,82	14 798,00	14 798,00	14 798,00	20 230,41
Население (с учетом НДС)*												
4.	Участок Лаврентия	одноставочный, руб./Гкал	730,70	766,50	766,50	789,50	789,50	821,08	685,28	685,28	685,28	717,49
5.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./Гкал	560,50	587,96	587,96	605,60	605,60	629,82	572,82	572,82	572,82	599,74
6.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./Гкал	516,33	541,63	541,63	557,88	557,88	580,20	583,56	583,56	583,56	610,99

Примечание:

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

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

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

№ п/п	Наименование участка	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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023г.	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
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)												
1.	Участок Лаврентия	одноставочный, руб./куб. м	101,00	116,03	116,03	133,44	133,44	144,72	166,10	166,10	166,10	165,68
2.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./куб. м	1 004,85	1 155,38	1 155,38	1 166,40	1 166,40	1 337,48	1 384,98	1 384,98	1 384,98	1 475,86
3.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./куб. м	388,10	401,51	401,51	461,71	461,71	530,46	607,00	607,00	607,00	631,89

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

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

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	10 713,94	920,35	244,02
2.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	116,03	12 319,96	1 058,20	255,98
3.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	116,03	12 283,62	1 055,42	255,98
4.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	133,44	12 283,62	1 072,83	263,66
5.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	133,44	12 283,62	1 072,83	263,66
6.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	144,72	13 386,73	1 168,47	274,21
7.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
8.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
9.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
10.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	165,68	13 644,95	1 229,99	307,19
11.	Участок Нешкан	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 004,85	16 713,15	2 282,99	217,26
12.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 155,38	19 224,26	2 625,56	227,91
13.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 155,38	19 224,26	2 625,56	227,91
14.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 166,40	22 109,41	2 857,22	234,74
15.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 166,40	22 109,41	1 168,09	234,74
16.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 337,48	23 249,29	1 339,26	244,13
17.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
18.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
19.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
20.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 475,86	25 952,14	1 477,84	273,50
21.	Участок Уэлен	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	388,10	13 022,37	1 383,99	157,64
22.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	401,51	14 326,12	1 497,10	165,36
23.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	401,51	13 092,00	1 402,72	165,36
24.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	461,71	13 092,00	1 462,92	170,33
25.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	461,71	13 092,00	1 462,92	170,33
26.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	530,46	13 272,82	1 545,50	177,14
27.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
28.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
29.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
30.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	631,89	20 230,41	2 209,86	198,45

Примечание:

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

».

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2020 - 2024 годы

Лаврентия

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год			2024 год							
			утверждено			факт			утверждено			предложение предприятия			предложение предприятия			предложение Комитета				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год		
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	30	31	32	33	34	35	36	
1	Натуральные показатели																					
	Подземный отпуск воды, всего	м³	7 406,6	8 611,7	16 018,2	8 995,1	9 006,4	18 001,5	9 548,1	7 497,1	17 045,2	9 518,0	9 650,6	18 754,2	18 754,2	9 516,9	9 650,6	18 753,0	9 516,9	9 650,6	18 753,0	9 516,9
	в т.ч. на собственное производство	м³	80,5	74,7	155,2	75,5	74,7	150,1	80,5	69,0	149,5	77,2	74,7	151,8	151,8	76,1	74,7	150,7	76,1	74,7	150,7	76,1
	Продано потребителям	м³	7 326,0	8 537,0	15 863,1	8 919,6	8 931,8	17 851,4	9 467,6	7 428,1	16 895,7	9 440,8	9 575,9	18 602,3	18 602,3	9 440,8	9 575,9	18 602,3	9 440,8	9 575,9	18 602,3	9 440,8
	по нормативу	м³	7 326,0	8 537,0	15 863,1	7 743,9	7 848,8	15 592,6	8 171,0	6 466,3	14 637,3	7 647,1	8 076,6	15 348,6	15 348,6	7 647,1	8 076,6	15 348,6	7 647,1	8 076,6	15 348,6	7 647,1
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	1 175,7	1 083,0	2 258,7	1 296,6	964,1	2 260,6	1 793,7	1 499,3	3 253,8	3 253,8	1 793,7	1 499,3	3 253,8	1 793,7	1 499,3	3 253,8	1 793,7
	в т.ч. населению:	м³	5 658,7	6 902,9	12 561,6	7 231,5	7 285,2	14 516,7	7 615,4	5 969,1	13 584,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	14 210,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	6 708,2
	- городскому	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																				
	по приборам учета	м³																				
	- сельскому	м³	5 658,7	6 902,9	12 561,6	7 231,5	7 285,2	14 516,7	7 615,4	5 969,1	13 584,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	14 210,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	6 708,2
	по нормативу	м³	5 658,7	6 902,9	12 561,6	7 231,5	7 285,2	14 516,7	7 615,4	5 969,1	13 584,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	14 210,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	6 708,2	7 502,4	14 210,6	6 708,2
	по приборам учета	м³																				
	в т.ч. бюджетным	м³	1 204,9	1 124,1	2 328,9	1 247,7	1 165,0	2 412,7	1 316,0	991,1	2 307,1	1 790,4	1 544,1	3 334,4	3 334,4	1 790,4	1 544,1	3 334,4	1 790,4	1 544,1	3 334,4	1 790,4
	по нормативу	м³	1 204,9	1 124,1	2 328,9	210,2	208,5	418,6	190,2	199,4	389,6	197,0	199,0	396,1	396,1	197,0	199,0	396,1	197,0	199,0	396,1	197,0
	по приборам учета	м³				1 037,5	956,6	1 994,1	1 125,8	791,7	1 917,5	1 593,3	1 345,0	2 938,3	2 938,3	1 593,3	1 345,0	2 938,3	1 593,3	1 345,0	2 938,3	1 593,3
	в т.ч. прочим	м³	462,5	510,0	972,5	440,4	481,6	922,0	536,2	470,1	1 006,3	942,3	529,5	1 057,4	1 057,4	942,3	529,5	1 057,4	942,3	529,5	1 057,4	942,3
	по нормативу	м³	462,5	510,0	972,5	302,2	355,1	657,4	365,4	297,8	663,2	741,9	375,2	741,9	741,9	375,2	741,9	741,9	375,2	741,9	741,9	375,2
	по приборам учета	м³				138,2	126,5	264,6	170,8	172,3	343,1	200,4	154,3	315,4	315,4	200,4	154,3	315,4	200,4	154,3	315,4	200,4
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,076475	0,076475	0,076475	0,078000	0,078000	0,078000	0,076475	0,076475	0,076475	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000
	удельная теплоемкость воды, 1×10^{-6} Гкал/кг $\times 1^\circ\text{C}$		0,0000010	0,0000010	0,0000010	1,0000000	1,0000000	1,0000000	0,0000010	0,0000010	0,0000010	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000	1,0000000
	плотность воды при температуре, равной 1 ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	1,00	1,00	1,00	980,45	980,45	980,45	1,00	1,00	1,00	1,00	1,000000	1,000000	1,000000	1,00	1,00	1,00	1,00
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,000000	65,000000	65,000000	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, $^\circ\text{C}$		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	5,000000	5,000000	5,000000	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,30	1,300000	1,300000	1,300000	1,3000	1,30	1,30	1,30
3	Компоненты																					
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	12 283,62	12 283,62	12 283,62	12 283,62	12 283,62	12 283,62	12 283,62	13 386,73	12 748,71	13 770,40	13 770,40	13 770,40	13 430,72	13 770,40	13 770,40	13 770,40	13 430,72	13 644,95	13 516,99	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	116,03	133,44	124,20	116,03	133,44	124,20	133,44	144,72	139,08	153,32	176,24	176,24	166,10	176,24	202,60	202,60	166,10	165,68	165,89	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 055,42	1 072,83	1 063,59	1 074,15	1 091,56	1 082,32	1 072,83	1 168,47	1 114,03	1 227,41	1 250,33	1 250,33	1 213,70	1 250,33	1 276,69	1 276,69	1 213,70	1 229,99	1 220,22	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2020 - 2024 годы

Уэлен

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год						2024 год					
			утверждено			факт			утверждено			предложение предприятия			предложение Комитета			предложение предприятия			предложение Комитета		
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1	Натуральные показатели		0,0	0,0	0,0																		
	Полезный отпуск воды, всего	м³	4 076,9	4 207,5	8 284,4	4 774,1	4 422,4	9 196,6	5 103,3	4 871,0	9 974,3	4 640,9	4 489,9	9 130,8	4 640,9	4 489,9	9 130,8	4 640,9	4 489,9	9 130,8	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. на собственное производство	м³	19,8	20,1	39,9	19,8	20,1	39,9	19,8	20,1	39,9	19,8	20,1	39,9	19,8	20,1	39,9	19,8	20,1	39,9			
			0,0	0,0	0,0																		
	Продано потребителям	м³	4 057,1	4 187,4	8 244,5	4 754,4	4 402,3	9 156,7	4 057,1	4 187,4	8 244,5	4 621,1	4 469,8	9 090,9	4 621,1	4 469,8	9 090,9	4 621,1	4 469,8	9 090,9	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	4 025,5	4 156,2	8 181,7	4 754,4	4 402,3	9 156,7	4 025,5	4 156,2	8 181,7	4 621,1	4 469,8	9 090,9	4 621,1	4 469,8	9 090,9	4 621,1	4 469,8	9 090,9	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0	31,6	31,2	62,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. населению:	м³	3 473,6	3 559,4	7 033,0	4 098,2	4 204,0	8 302,2	4 401,1	4 228,1	8 629,2	3 991,0	3 997,1	7 988,1	3 991,0	3 997,1	7 988,1	3 991,0	3 997,1	7 988,1	0,0	0,0	0,0
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																					
	по приборам учета	м³																					
	- сельскому	м³	3 473,6	3 559,4	7 033,0	4 098,2	4 204,0	8 302,2	4 401,1	4 228,1	8 629,2	3 991,0	3 997,1	7 988,1	3 991,0	3 997,1	7 988,1	3 991,0	3 997,1	7 988,1	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	3 473,6	3 559,4	7 033,0	4 098,2	4 204,0	8 302,2	4 401,1	4 228,1	8 629,2	3 991,0	3 997,1	7 988,1	3 991,0	3 997,1	7 988,1	3 991,0	3 997,1	7 988,1			
	по приборам учета	м³																					
	в т.ч. бюджетным	м³	454,8	499,3	954,1	532,7	69,4	602,1	454,8	499,3	954,1	493,2	337,8	830,9	493,2	337,8	830,9	493,2	337,8	830,9	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	454,8	498,8	891,3	532,7	69,4	602,1	523,6	475,8	999,4	493,2	337,8	830,9	493,2	337,8	830,9	493,2	337,8	830,9			
	по приборам учета	м³																					
	в т.ч. прочим	м³	128,7	128,7	257,4	123,5	129,0	252,4	128,7	128,7	257,4	137,0	134,9	271,9	137,0	134,9	271,9	137,0	134,9	271,9	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	128,7	128,7	257,4	123,5	129,0	252,4	158,8	147,0	305,8	137,0	134,9	271,9	137,0	134,9	271,9	137,0	134,9	271,9			
	по приборам учета	м³							0,0	0,0	0,0												
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,076475	0,076475	0,076475	0,078000	0,078000	0,078000	0,076475	0,076475	0,076475	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000	0,078000
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,000010	0,000010	0,000010	1,000000	1,000000	1,000000	0,000010	0,000010	0,000010	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, в среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	1,00	1,00	1,00	980,45	980,45	980,45	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30
3	Компоненты																						
	Тариф на тепловую энергию	мс.руб./Гкал	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 272,82	13 168,31	14 727,26	14 727,26	14 727,26	13 272,82	16 993,72	14 798,00	14 727,26	14 727,26	14 727,26	14 798,00	20 230,41	17 024,72
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м	401,51	461,71	431,61	401,51	461,71	431,61	461,71	530,46	496,09	433,02	450,34	450,34	530,46	562,29	607,00	450,34	468,35	468,35	607,00	631,89	619,45
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 402,72	1 462,92	1 432,82	1 422,69	1 482,89	1 452,79	1 462,92	1 545,50	1 503,13	1 581,75	1 599,07	1 599,07	1 565,74	1 887,80	1 761,25	1 599,07	1 617,08	1 617,08	1 761,25	2 209,86	1 947,38

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2020 - 2024 годы

Нешкан

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год			2024 год							
			утверждено			факт			утверждено			предложение предприятия			предложение предприятия			предложение Комитета				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	предложение	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	с 01.01.2024	с 01.07.2024	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	30	31	32	33	34	35	36	
1	Натуральные показатели																					
	Полезный отпуск воды, всего	м³	1 592,3	1 551,5	3 143,8	1 673,2	1 648,5	3 321,7	1 592,3	1 551,5	3 143,8	1 660,5	1 612,7	3 273,2	3 273,2	1 683,9	1 635,3	3 319,2	1 683,9	1 635,3	3 319,2	
	в т.ч. на собственное производство	м³	42,7	43,4	86,0	42,7	43,4	86,0	42,7	43,4	86,0	42,7	43,4	86,0	86,0	42,7	43,4	86,0	42,7	43,4	86,0	
			0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0											
	Продано потребителям	м³	1 549,7	1 508,1	3 057,8	1 630,6	1 605,1	3 235,7	1 549,7	1 508,1	3 057,8	1 617,8	1 569,4	3 187,1	3 187,1	1 641,2	1 592,0	3 233,2	1 641,2	1 592,0	3 233,2	
	по нормативу	м³	1 547,6	1 501,5	3 049,1	1 630,6	1 605,1	3 235,7	1 547,6	1 501,5	3 049,1	1 617,8	1 569,4	3 187,1	3 187,1	1 641,2	1 592,0	3 233,2	1 641,2	1 592,0	3 233,2	
	по приборам учета	м³	2,1	6,6	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	в т.ч. населению:	м³	1 487,3	1 492,7	2 980,0	1 618,0	1 571,4	3 189,4	1 487,3	1 492,7	2 980,0	1 587,2	1 548,3	3 135,5	3 135,5	1 620,5	1 566,9	3 187,4	1 620,5	1 566,9	3 187,4	
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³																				
	по приборам учета	м³																				
	- сельскому	м³	1 487,3	1 492,7	2 980,0	1 618,0	1 571,4	3 189,4	1 487,3	1 492,7	2 980,0	1 587,2	1 548,3	3 135,5	3 135,5	1 620,5	1 566,9	3 187,4	1 620,5	1 566,9	3 187,4	
	по нормативу	м³	1 487,3	1 492,7	2 980,0	1 618,0	1 571,4	3 189,4	1 487,3	1 492,7	2 980,0	1 587,2	1 548,3	3 135,5	3 135,5	1 620,5	1 566,9	3 187,4	1 620,5	1 566,9	3 187,4	
	по приборам учета	м³																				
	в т.ч. бюджетным	м³	58,9	7,6	66,4	4,4	19,2	23,6	58,9	7,6	66,4	23,2	10,9	34,1	34,1	11,3	12,1	23,3	11,3	12,1	23,3	
	по нормативу	м³	58,9	7,6	66,4	4,4	19,2	23,6	58,9	7,6	66,4	23,2	10,9	34,1	34,1	11,3	12,1	23,3	11,3	12,1	23,3	
	по приборам учета	м³																				
	в т.ч. прочим	м³	3,5	7,9	11,3	8,3	14,5	22,7	3,5	7,9	11,3	7,5	10,1	17,5	17,5	9,5	13,0	22,5	9,5	13,0	22,5	
	по нормативу	м³	3,5	7,9	11,3	8,3	14,5	22,7	3,5	7,9	11,3	7,5	10,1	17,5	17,5	9,5	13,0	22,5	9,5	13,0	22,5	
	по приборам учета	м³																				
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,076475	0,076475	0,076475	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	0,000076	
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	1,3000	1,30	1,30	
3	Компоненты																					
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	19 224,26	22 109,41	20 314,72	19 224,26	22 109,41	20 314,72	22 109,41	23 249,29	22 598,51	25 577,65	25 577,65	25 577,65	25 151,30	25 577,65	25 577,65	25 577,65	25 151,30	25 952,14	25 466,90	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	1 155,38	1 166,40	1 160,89	1 155,38	1 166,40	1 160,89	1 166,40	1 337,48	1 251,94	1 246,05	1 295,90	1 295,90	1 384,98	1 295,90	1 347,73	1 347,73	1 384,98	1 475,86	1 450,08	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	2 625,56	2 857,22	2 714,46	1 156,85	1 168,09	1 162,44	1 168,09	1 339,26	1 253,67	1 248,01	1 297,86	1 297,86	1 386,90	1 297,86	1 349,69	1 349,69	1 386,90	1 477,84	1 452,02	

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Свод

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					План	Факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	15 542	16 051	15 542,00	16 361,94	8 650	7 438	16 088	15 668	8 510	7 159	15 668	15 668	14 673	14 673
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	598	620	598,35	631,72	333	287	620	617	335	282	617	617	591	591
	то же в % к выработке	%	4	4	19,27	19,39	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.			0,00	0,00										
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	14 944	15 431	14 943,66	15 730,21	8 316	7 152	15 468	15 052	8 175	6 877	15 052	15 052	14 082	14 082
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	2 491	2 265	1 809,74	3 555,51	1 318	1 218	2 536	2 869	1 662	1 207	2 869	2 869	1 900	1 900
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	15	12,11	22,60	16	17	16	19	20	18	19,1	19	13	13
					0,00	0,00					7					
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	12 453	13 166	13 133,92	12 174,70	6 998	5 934	12 932	12 182	6 513	5 670	12 182	12 182	12 182	12 182
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1 256	1 338	1 255,74	1 289,91	723	638	1 362	829	462	367	829	829	1 297	1 297
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	11 196	11 829	11 196,78	10 884,61	6 270	5 300	11 571	10 884	5 818	5 065	10 884	10 884	10 885	10 885
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	3 992	4 057	3 992,60	4 006,74	2 192	1 865	4 057	4 006	2 203	1 802	4 006	4 006	4 007	4 007
	городскому	тыс.кВт.ч.			0,00	0,00										
	сельскому	тыс.кВт.ч.	3 951	4 008	3 951,39	3 930,43	2 171	1 837	4 008	3 930	2 157	1 774	3 930	3 930	3 930	3 930
	приравненным	тыс.кВт.ч.	41	48	41,21	76,31	21	28	48	75	29	75	47	76	76	76
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	1 714	1 850	1 714,15	1 958,55	1 065	785	1 850	1 959	1 146	813	1 959	1 959	1 959	1 959
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	5 490	5 922	5 490,03	4 919,32	3 014	2 650	5 664	4 919	2 469	2 450	4 919	4 919	4 919	4 919
II	Параметры расчета операционных расходов					0										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%				0				0,040				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%				0				1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИИ)	%				0				0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					0				1,0296				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	138 278,41	169 447,98	224 926,39	171 143,66	125 989,44	106 262,80	232 252,25	317 507,72	170 316,25	147 191,47	317 507,72	326 905,95	243 725,51	252 628,80
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 416,68	8 882,33	601,79	7 544,64	338,56	282,83	621,39	639,24	340,74	298,50	639,24	658,16	652,09	675,91
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	8 827,00	57 934,39	6 346,10	32 586,13	27 235,19	59 821,32	124 710,92	67 178,58	57 532,35	124 710,92	128 402,37	62 776,49	65 069,71
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 309,18	8 470,22	11 582,29	14 380,47	6 447,86	5 511,66	11 959,52	12 263,93	6 624,70	5 639,23	12 263,93	12 626,94	12 550,32	13 008,79
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	127 552,55	143 268,42	154 807,92	142 872,44	86 616,89	73 233,12	159 850,01	179 893,62	96 172,23	83 721,39	179 893,62	185 218,47	167 746,60	173 874,39
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	114 876,81	128 446,55	131 286,06	128 446,55	73 441,27	62 120,77	135 562,04	157 358,97	84 125,07	73 233,90	157 358,97	162 016,80	142 258,81	147 455,52
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	12 675,74	14 821,88	23 521,86	14 425,90	13 175,62	11 112,35	24 287,97	22 534,65	12 047,16	10 487,49	22 534,65	23 201,68	25 487,80	26 418,87
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	63,29	84,99	44,94	179,02	25,02	21,38	46,41	47,67	25,49	22,19	47,67	49,09	48,70	50,48
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	1,57	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 972,74	532,79	8 245,17	2 199,93	4 629,45	3 884,26	8 513,72	4 996,86	2 671,35	2 325,51	4 996,86	5 144,77	8 934,30	9 260,67
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	48,27	65,57	50,55	98,23	28,14	24,05	52,20	53,60	28,66	24,95	53,60	55,19	54,77	56,77
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	45,61	7,46	3,94	4,16	3,55	7,71	7,91	4,23	3,68	7,91	8,15	8,09	8,38
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	17,63	0,00	0,00	0,00	5,90	3,16	2,75	5,90	6,08	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	162,73	166,44	0,00	199,15	0,00	0,00	0,00	80,74	43,16	37,58	80,74	83,13	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	10 428,71	13 924,91	15 173,74	11 727,12	8 488,84	7 179,10	15 667,94	17 341,96	9 271,12	8 070,84	17 341,96	17 855,28	16 441,94	17 042,57

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Свод

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					План	Факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
					1	2	3	4	5	6	7	8	9			
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15 406,11	20 395,33	16 343,25	33 355,89	8 607,95	7 318,47	15 926,42	28 022,53	14 981,02	13 041,51	28 022,53	3 944,33	23 048,21	23 890,16
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 090,50	2 304,24	3 675,15	3 972,05	1 947,26	1 664,52	3 611,78	3 830,93	2 048,04	1 782,89	3 830,93	3 944,33	3 790,20	3 928,65
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	3 090,50	2 304,24	3 497,85	3 972,05	1 947,26	1 664,52	3 611,78	3 830,93	2 048,04	1 782,89	3 830,93	3 944,33	3 790,20	3 928,65
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	177,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	4 253,68	0,00	15 353,68	0,00	0,00	0,00	15 808,15	8 451,13	7 357,02	15 808,15	0,00	12 749,50	13 215,24
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 315,61	13 837,41	12 668,10	14 030,16	6 660,70	5 653,94	12 314,64	8 383,45	4 481,84	3 901,61	8 383,45	0,00	6 508,51	6 746,26
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	282 790,16	294 729,59	253 959,54	314 524,92	121 055,62	155 573,55	276 629,17	298 639,72	159 654,62	138 985,09	298 639,72	302 820,67	327 872,59	332 462,81
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	282 790,16	294 729,59	253 959,54	314 524,92	121 055,62	155 573,55	276 629,17	298 639,72	159 654,62	138 985,09	298 639,72	302 820,67	327 872,59	332 462,81
3.1.1	уголь	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
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	282 790,16	294 729,59	253 959,54	314 524,92	121 055,62	155 573,55	276 629,17	298 639,72	159 654,62	138 985,09	298 639,72	302 820,67	327 872,59	332 462,81
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-18 520,48	-15 329,59	-33 850,08		0,00	0,00	0,00	0,00	-20 275,03	
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	-25 000,00	
III.	Итого расходов на производство электр	тыс. руб.	436 474,68	484 572,88	495 229,18	519 024,46	229 691,67	247 457,08	477 148,75	644 169,96	344 951,89	299 218,07	644 169,96	633 670,95	549 371,27	608 981,77
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 505,11	3 680,45	3 770,61	4 263,14	3 282,09	4 170,29	3 689,63	5 287,75	5 296,57	5 277,61	5 287,75	5 201,57	4 509,75	4 999,09
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	392 443,54	435 346,47	422 187,20	464 026,08	204 395,70	220 122,81	424 518,51	575 502,89	308 177,19	267 325,69	575 502,89	566 123,05	490 868,79	544 131,37
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	-0,40	0,00	-154 796,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	-0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	392 443,54	435 346,07	422 187,20	309 229,60	204 395,70	220 122,81	424 518,51	575 502,89	308 177,19	267 325,69	575 502,89	566 123,05	490 868,79	544 131,37
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 505,11	3 680,45	3 770,61	20 130,69	3 259,66	4 153,13	3 668,93	5 287,75	5 296,57	5 277,61	5 287,75	5 201,57	4 509,75	4 999,09
	изменение, %	%									127,53	127,08	144,12	98,37	122,92	110,99

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Лаврентия

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение) 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год
					План	Факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	7 438	7 485	7 438	7 928	4 049	3 449	7 498	7 928	4 350	3 578	7 928	7 928	6 933	6 933
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	286	288	286	305	156	132	288	305	167	138	305	305	279	279
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	4,03	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	7 152	7 197	7 152	7 623	3 894	3 316	7 210	7 623	4 183	3 440	7 623	7 623	6 654	6 654
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	967	448	286	1 867	344	374	719	1 867	1 124	743	1 867	1 867	898	898
	то же в % к отпуску в сеть	%	14	6	4	24	9	11	10	24	27	22	24	24	13,49	13
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	6 184	6 749	6 866	5 756	3 549	2 942	6 491	5 756	3 059	2 697	5 756	5 756	5 756	5 756
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	551	539,80	551	540,00	286	254	540	540	290	250	540	540	540	540
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	5 634	6 210	5 634	5 216	3 259	2 692	5 952	5 216	2 769	2 447	5 216	5 216	5 216	5 216
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 642	1 598	1 642	1 577	886	712	1 598	1 577	870	708	1 577	1 577	1 577	1 577
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 619	1 580	1 619	1 543	878	702	1 580	1 543	844	699	1 543	1 543	1 543	1 543
	приравненным	тыс.кВт.ч.	23	18	23	34	8	10	18	34	26	8	34	34	34	34
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	1 015	1 068	1 015	1 124	624	444	1 068	1 124	657	468	1 124	1 124	1 124	1 124
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 977	3 544	2 977	2 514	1 749	1 536	3 286	2 514	1 242	1 272	2 514	2 514	2 514	2 514
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040			0,040	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1			1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИИ)	%								0			0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296			1,0296	1,0494	1,0365	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	40 161,62	35 831,28	79 211,23	32 165,44	44 723,35	37 067,79	81 791,14	113 695,98	60 425,92	53 270,06	113 695,98	117 061,38	85 831,62	88 967,05
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 610,60	1 384,71	463,33	1 353,75	261,60	216,82	478,42	492,58	261,79	230,79	492,58	507,16	502,06	520,40
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	90,00	33 412,37	198,00	18 864,91	15 635,69	34 500,61	63 369,51	33 678,95	29 690,56	63 369,51	65 245,25	36 204,94	37 527,50
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 710,15	2 152,78	3 250,15	1 185,01	1 835,06	1 520,94	3 356,01	3 455,35	1 836,41	1 618,94	3 455,35	3 557,62	3 521,80	3 650,45
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	35 840,87	32 203,78	42 085,38	29 428,67	23 761,77	19 694,33	43 456,10	46 378,54	24 648,77	21 729,77	46 378,54	47 751,34	45 602,84	47 268,71
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	31 648,52	30 308,22	36 532,48	26 655,62	20 626,55	17 095,78	37 722,34	44 224,68	23 504,06	20 720,62	44 224,68	45 533,73	39 585,82	41 031,89
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с	тыс. руб.	4 192,35	1 895,56	5 552,91	2 773,05	3 135,22	2 598,55	5 733,76	2 153,86	1 144,71	1 009,15	2 153,86	2 217,61	6 017,01	6 236,81
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	20,86	20,55	15,20	12,48	8,58	7,11	15,69	16,16	8,59	7,57	16,16	16,63	16,47	17,07
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	1,57	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 639,42	109,94	3 526,95	42,25	1 991,35	1 650,48	3 641,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 821,73	3 961,34
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	16,25	21,42	17,09	10,13	9,65	8,00	17,65	18,17	9,66	8,51	18,17	18,71	18,52	19,20
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	45,61	2,52	3,94	1,42	1,18	2,61	2,68	1,43	1,26	2,68	2,76	2,73	2,83
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	62,27	25,93	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 453,55	1 670,54	1 991,14	2 701,32	1 124,22	931,78	2 055,99	2 116,85	1 125,04	991,81	2 116,85	2 179,51	2 157,56	2 236,37

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Лаврентия

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					План	Факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 915,45	5 062,95	5 629,19	6 354,78	3 043,66	2 522,66	5 566,32	3 622,73	1 925,37	1 697,36	3 622,73	3 657,22	3 520,54	3 624,74
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	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	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	672,79	510,14	981,55	249,14	554,19	459,33	1 013,51	1 165,30	619,32	545,98	1 165,30	1 199,80	1 063,58	1 102,43
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	672,79	510,14	981,55	249,14	554,19	459,33	1 013,51	1 165,30	619,32	545,98	1 165,30	1 199,80	1 063,58	1 102,43
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 242,65	4 552,81	4 647,64	6 105,65	2 489,47	2 063,33	4 552,81	2 457,43	1 306,05	1 151,38	2 457,43	2 457,43	2 456,95	2 546,71
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	134 683,16	138 821,13	119 770,71	150 439,19	59 436,68	64 908,36	124 345,04	139 385,40	74 079,06	65 306,34	139 385,40	144 960,82	162 913,97	165 194,76
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	134 683,16	138 821,13	119 770,71	150 439,19	59 436,68	64 908,36	124 345,04	139 385,40	74 079,06	65 306,34	139 385,40	144 960,82	162 913,97	165 194,76
3.1.1	уголь	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
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	134 683,16	138 821,13	119 770,71	150 439,19	59 436,68	64 908,36	124 345,04	139 385,40	74 079,06	65 306,34	139 385,40	144 960,82	162 913,97	165 194,76
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-31 613,12	0,00	-17 763,92	-14 723,17	-32 487,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-14 364,22	0,00
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-25 000,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электр	тыс. руб.	179 760,23	179 715,35	172 998,01	188 959,42	89 439,77	89 775,64	179 215,41	256 704,11	136 430,34	120 273,77	256 704,11	265 679,42	212 901,91	257 810,96
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 906,81	2 662,71	2 519,81	3 282,73	2 519,81	3 051,65	2 760,84	4 459,63	4 459,63	4 459,63	4 459,63	4 615,56	3 698,96	4 479,21
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	163 755,60	165 342,10	141 954,18	171 226,90	82 127,74	82 158,22	164 285,96	232 614,19	123 481,36	109 132,83	232 614,19	240 747,23	192 937,68	233 635,53
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-55 804,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	163 755,60	165 342,10	141 954,18	133 154,62	82 127,74	82 158,22	164 285,96	232 614,19	123 481,36	109 132,83	232 614,19	240 747,23	192 937,68	233 635,53
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 906,81	2 662,71	2 519,81	2 552,81	2 519,81	3 051,65	2 760,40	4 459,63	4 459,63	4 459,63	4 459,63	4 615,56	3 698,96	4 479,21
	изменение, %	%			82,0		80,8	80,8	82,0		146,1	146,1	161,6	103,5	121,2	121,1

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Нешкан

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023			НВВ (предложение)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОПР АНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	2024 год	2024 год	
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 561	1 672,91	1 561	1 560,36	888	808	1 697	1 572	872	700	1 572	1 572	1 572	1 572
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	61	66,92	61	62,42	35	32	67	63	35	28	63	63	63	63
	то же в % к выработке	%	4	4,00	4	4,00	4	4	4	4	4	4	4	4,03	4	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.		0		0										
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 501	1 605,98	1 501	1 497,94	853	777	1 630	1 509	837	672	1 509	1 509	1 509	1 509
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	194	253,37	194	200,56	89	164	253	204	113	91	204	204	204	204
	то же в % к отпуску в сеть	%	13	15,78	13	13,39	10	21	16	13	13	13	13	13,49	13	13
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 306	1 352,62	1 306	1 297,38	764	612	1 377	1 305	724	581	1 305	1 305	1 305	1 305
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	131	160,98	131	131,76	113	72	185	139	85	55	139	139	139	139
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	1 175	1 191,63	1 175	1 165,63	651	540	1 192	1 166	639	526	1 166	1 166	1 166	1 166
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	507	535,31	508	508,88	294	241	535	509	284	225	509	509	509	509
	городскому	тыс.кВт.ч.		0		0										
	сельскому	тыс.кВт.ч.	507	534,60	507	507,02	294	241	535	507	283	224	507	507	507	507
	приравненным	тыс.кВт.ч.		0,71	0	1,86	0,60	0,11	0,71	2	1	0,40	2	2	2	1,86
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	149	138,70	149	136,06	76	63	139	136	84	52	136	136	136	136
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	518	517,63	518	520,70	281	236	518	521	271	250	521	521	521	521
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040			0,040	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1			1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0			0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296			1,0296	1,0494	1,0365	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	19 257,21	30 298,56	32 280,81	24 890,76	18 501,91	14 830,29	33 332,20	40 931,43	22 708,51	18 222,91	40 931,43	42 143,00	34 978,81	36 256,59
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	3 560,52	15,38	738,87	8,82	7,07	15,89	16,29	9,04	7,25	16,29	16,78	16,67	17,28
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	3 137,01	4 615,38	0,00	2 645,33	2 120,38	4 765,70	8 355,87	4 635,79	3 720,08	8 355,87	8 603,20	5 001,13	5 183,82
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	888,22	1 069,17	1 641,80	1 847,69	941,00	754,27	1 695,27	1 739,07	964,82	774,24	1 739,07	1 790,54	1 779,02	1 844,00
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	18 369,00	22 531,86	26 008,25	22 304,20	14 906,76	11 948,59	26 855,34	30 820,19	17 098,86	13 721,33	30 820,19	31 732,47	28 182,00	29 211,48
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	17 196,85	21 268,69	24 805,79	21 268,69	14 217,56	11 396,16	25 613,71	29 515,32	16 374,92	13 140,40	29 515,32	30 388,97	26 879,03	27 860,92
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 172,15	1 263,17	1 202,46	1 035,51	689,20	552,43	1 241,63	1 304,87	723,94	580,94	1 304,87	1 343,50	1 302,96	1 350,56
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,46	7,96	5,66	21,82	3,25	2,60	5,85	6,00	3,33	2,67	6,00	6,17	6,14	6,36
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	69,38	31,26	21,33	172,94	12,23	9,80	22,03	22,59	12,53	10,06	22,59	23,26	23,12	23,96
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	5,00	4,64	6,37	12,50	3,65	2,93	6,58	6,74	3,74	3,00	6,74	6,94	6,90	7,15
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,94	0,00	0,54	0,43	0,97	1,00	0,55	0,44	1,00	1,03	1,02	1,06
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,24	0,00	0,00	0,00	2,31	1,28	1,03	2,31	2,38	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	25,04	13,71	0,00	28,25	0,00	0,00	0,00	29,09	16,14	12,95	29,09	29,95	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	1 072,28	1 205,60	1 168,16	797,75	669,54	536,67	1 206,21	1 237,15	686,36	550,79	1 237,15	1 273,77	1 265,79	1 312,03
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 693,32	2 817,63	3 197,42	5 471,71	1 668,95	1 337,76	3 006,71	4 645,82	2 577,47	2 068,35	4 645,82	787,34	4 546,51	4 712,59
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	219,27	322,89	564,42	526,48	284,18	227,79	511,97	525,20	291,38	233,82	525,20	540,74	537,26	556,89
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	219,27	322,89	495,82	526,48	284,18	227,79	511,97	525,20	291,38	233,82	525,20	540,74	537,26	556,89

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Нешкан

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	68,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 762,65	0,00	0,00	0,00	3 874,02	2 149,28	1 724,74	3 874,02	0,00	3 762,65	3 900,10
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 474,06	2 494,74	2 633,00	1 182,58	1 384,77	1 109,97	2 494,74	246,60	136,81	109,79	246,60	246,60	246,60	255,61
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	29 894,12	32 411,37	27 177,34	31 507,33	11 600,23	19 187,95	30 788,18	34 221,02	18 985,62	15 235,40	34 221,02	35 589,86	33 101,74	33 565,17
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	29 894,12	32 411,37	27 177,34	31 507,33	11 600,23	19 187,95	30 788,18	34 221,02	18 985,62	15 235,40	34 221,02	35 589,86	33 101,74	33 565,17
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	29 894,12	32 411,37	27 177,34	31 507,33	11 600,23	19 187,95	30 788,18	34 221,02	18 985,62	15 235,40	34 221,02	35 589,86	33 101,74	33 565,17
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-9 630,85	0,00	-756,56	-606,43	-1 362,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7 145,60
6.	Выпадающие		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
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	51 844,66	65 527,56	53 024,72	61 869,80	31 014,53	34 749,58	65 764,11	79 798,26	44 271,60	35 526,66	79 798,26	78 520,20	72 627,06	67 388,74
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 968,49	4 844,51	4 058,82	4 768,82	4 058,82	5 673,50	4 777,23	6 114,87	6 114,87	6 114,87	6 114,87	6 016,93	5 565,35	5 163,94
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	46 623,30	57 728,70	47 703,12	55 586,64	26 434,72	30 656,26	57 090,97	71 276,52	39 101,72	32 174,80	71 276,52	70 134,94	64 871,14	60 192,22
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-14 040,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	46 623,30	57 728,70	47 703,12	47 829,05	26 434,72	30 656,26	57 090,97	71 276,52	39 101,72	32 174,80	71 276,52	70 134,94	64 871,14	60 192,22
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 968,49	4 844,51	4 058,82	4 103,29	4 058,82	5 673,50	4 790,99	6 114,87	6 114,87	6 114,87	6 114,87	6 016,93	5 565,35	5 163,94
	изменение, %	%			91,02		90,73	90,73	91,02		107,78	107,78	127,63	98,40	98,09	92,79

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Уэлен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 549	2 714	2 549	2 666	1 458	1 256	2 714	2 436	1 258	1 178	2 436	2 436	2 436	2 436
2.	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс.кВт.ч. %	98 4	104 4	98 4	103 4	56 4	48 4	104 4	98 4	51 4	47 4	98 4	98 4	98 4	98 4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.			0				0							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	2 451	2 610	2 451	2 564	1 402	1 208	2 610	2 338	1 207	1 130	2 338	2 338	2 338	2 338
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс.кВт.ч. %	555 23	655 25	555 23	541 21	403 29	251 21	655 25	316 13	163 13	153 13	316 13	316 13	316 13,49	316 13
6.	Полезный отпуск всего: отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч. тыс.кВт.ч.	1 896 288	1 955 320	1 896 288	2 022 294	999 155	956 165	1 955 320	2 022 0	1 045 0	978 0	2 022 0	2 022 0	2 022 294	2 022 294
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	1 608	1 635	1 608	1 728	844	791	1 635	1 728	898	830	1 728	1 728	1 728	1 728
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	629	647	629	686	324	322	647	685	374	311	685	685	686	686
	городскому	тыс.кВт.ч.			0				0							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	629	647	629	685	324	322	647	685	374	311	685	685	685	685
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	276	305	276	342	165	140	305	342	193	149	342	342	342	342
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	704	682	704	700	354	329	682	700	331	369	700	700	700	700
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	27 627,19	35 619,83	23 183,90	38 116,35	12 231,65	11 707,35	23 939,00	43 046,29	22 232,16	20 814,13	43 046,29	44 320,46	25 121,59	26 039,28
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	28,49	1 920,84	20,51	210,84	10,82	10,36	21,18	21,75	11,23	10,51	21,75	22,39	22,23	23,04
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 355,87	4 315,56	4 040,31	8 355,87	8 603,20	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 432,87	2 760,70	2 919,55	5 395,33	1 540,33	1 474,31	3 014,64	3 091,97	1 596,91	1 495,06	3 091,97	3 183,49	3 163,57	3 279,13
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	25 165,84	30 938,29	20 243,83	32 510,19	10 680,50	10 222,68	20 903,18	31 576,70	16 308,45	15 268,25	31 576,70	32 511,37	21 935,79	22 737,11
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24 075,58	29 776,17	19 551,43	29 776,17	10 315,19	9 873,03	20 188,22	30 246,36	15 621,37	14 624,99	30 246,36	31 141,65	21 185,52	21 959,43
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 090,26	1 162,12	692,40	2 734,02	365,31	349,65	714,96	1 330,34	687,08	643,26	1 330,34	1 369,72	750,27	777,68
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	20,72	35,64	10,62	65,52	5,60	5,36	10,96	11,24	5,81	5,44	11,24	11,58	11,50	11,92
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	121,20	203,68	43,93	375,10	23,18	22,18	45,36	46,52	24,03	22,50	46,52	47,90	47,60	49,34
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	14,56	21,97	11,94	38,48	6,30	6,03	12,33	12,65	6,53	6,11	12,65	13,02	12,94	13,41
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	1,76	0,00	0,93	0,89	1,82	1,87	0,96	0,90	1,87	1,92	1,91	1,98
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	34,02	96,19	0,00	59,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	899,75	804,64	624,15	2 188,34	329,30	315,18	644,48	1 258,06	649,75	608,31	1 258,06	1 295,30	676,32	701,03
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 071,32	8 658,43	3 321,24	9 979,77	1 656,12	1 585,14	3 241,26	7 105,08	3 669,57	3 435,51	7 105,08	2 143,53	6 982,88	7 237,96
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	597,26	769,89	990,40	1 528,01	465,18	445,24	910,42	933,78	482,27	451,51	933,78	961,42	955,40	990,30
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	597,26	769,89	881,70	1 528,01	465,18	445,24	910,42	933,78	482,27	451,51	933,78	961,42	955,40	990,30

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Уэлен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение организации)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
					1	2	3	4	5	6	7	8	9			
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	108,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	4 253,68	0,00	4 845,76	0,00	0,00	0,00	4 989,19	2 576,77	2 412,42	4 989,19	0,00	4 845,76	5 022,77
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 474,06	3 634,87	2 330,84	3 605,99	1 190,94	1 139,89	2 330,84	1 182,11	610,53	571,58	1 182,11	1 182,11	1 181,72	1 224,89
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	42 859,17	45 310,59	41 654,95	49 025,87	18 035,52	28 212,76	46 248,28	47 551,33	24 558,88	22 992,45	47 551,33	49 453,39	46 992,51	47 650,40
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	42 859,17	45 310,59	41 654,95	49 025,87	18 035,52	28 212,76	46 248,28	47 551,33	24 558,88	22 992,45	47 551,33	49 453,39	46 992,51	47 650,40
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	42 859,17	45 310,59	41 654,95	49 025,87	18 035,52	28 212,76	46 248,28	47 551,33	24 558,88	22 992,45	47 551,33	49 453,39	46 992,51	47 650,40
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-7 552,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 293,84
6.	Выпадающие		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
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	73 557,69	89 588,86	60 607,95	97 121,99	31 923,30	41 505,24	73 428,54	97 702,70	50 460,61	47 242,09	97 702,70	95 917,37	79 096,97	78 633,81
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 878,80	4 582,73	3 195,94	4 802,15	3 195,94	4 341,31	3 756,09	4 830,87	4 830,87	4 830,87	4 830,87	4 742,59	3 910,91	3 888,01
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	62 380,49	74 911,40	51 398,49	82 989,93	26 967,60	34 332,70	61 300,30	83 461,17	43 375,95	40 085,22	83 461,17	81 936,07	67 587,70	67 191,93
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	-0,40	0,00	-41 443,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	-0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	62 380,49	74 911,00	51 398,49	55 678,19	26 967,60	34 332,70	61 300,30	83 461,17	43 375,95	40 085,22	83 461,17	81 936,07	67 587,70	67 191,93
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 878,80	4 582,71	3 195,94	3 221,78	3 195,94	4 341,31	3 750,07	4 830,87	4 830,87	4 830,87	4 830,87	4 742,59	3 910,91	3 888,01
	изменение, %	%								111,3	111,3	128,8	98,2	90,1	99,4	

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Лорино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023			НВВ (предложение) 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3 207	3 205	3 207	3 143	1 722	1 484	3 205	2 914	1 552	1 362	2 914	2 914	2 914	2 914
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	123	123	123	121	66	57	123	117	63	55	117	117	117	117
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4,03	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.			0				0							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	3 084	3 082	3 084	3 022	1 656	1 427	3 082	2 797	1 490	1 307	2 797	2 797	2 797	2 797
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	517	625	517	602	331	293	625	377	201	176	377	377	377	377
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	20	17	20	20	21	20	13	13	13	13	13	13,49	13
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	2 566	2 457	2 566	2 420	1 324	1 133	2 457	2 420	1 289	1 131	2 420	2 420	2 420	2 420
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	189	181	189	175	93	88	181	0			0	0	175	175
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	2 377	2 276	2 377	2 245	1 231	1 045	2 276	2 245	1 204	1 041	2 245	2 245	2 245	2 245
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 000	1 032	1 000	981	560	473	1 032	981	539	442	981	981	981	981
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	983	1 003	983	942	548	455	1 003	942	519	423	942	942	942	942
	приватным	тыс.кВт.ч.	17	29	17	40	11	18	29	40	20	20	40	40	40	40
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	157	135	157	162	69	65	135	162	86	75	162	162	162	162
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	1 219	1 109	1 219	1 102	602	507	1 109	1 102	578	524	1 102	1 102	1 102	1 102
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	34 174,78	44 650,88	71 102,23	54 552,55	39 560,67	33 857,36	73 418,03	83 594,49	44 518,18	39 076,31	83 594,49	86 068,89	77 044,88	79 859,33
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	777,60	2 016,25	87,18	4 827,40	48,51	41,51	90,02	92,33	49,17	43,16	92,33	95,06	94,47	97,92
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	5 599,99	19 906,65	6 148,10	11 075,89	9 479,12	20 555,01	29 375,32	15 643,80	13 731,52	29 375,32	30 244,83	21 570,42	22 358,39
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 373,33	1 122,15	1 757,63	2 498,62	977,93	836,95	1 814,87	1 861,43	991,30	870,13	1 861,43	1 916,53	1 904,53	1 974,10
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	32 023,85	35 912,48	49 350,78	41 078,44	27 458,35	23 499,79	50 958,13	52 265,41	27 833,91	24 431,51	52 265,41	53 812,47	53 475,47	55 428,92
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	28 384,11	30 308,22	35 830,73	35 359,59	19 935,91	17 061,83	36 997,74	37 946,78	20 208,53	17 738,25	37 946,78	39 070,01	38 825,43	40 243,72
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	3 639,74	5 604,26	13 520,05	5 718,85	7 522,44	6 437,96	13 960,39	14 318,63	7 623,38	6 693,25	14 318,63	14 742,46	14 650,04	15 185,20
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	15,13	12,88	7,22	27,36	4,02	3,44	7,46	7,65	4,07	3,58	7,65	7,87	7,83	8,11
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	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
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	56,27	156,89	3 819,67	1 143,06	2 125,23	1 818,85	3 944,08	4 045,25	2 154,30	1 890,96	4 045,25	4 164,99	4 138,92	4 290,11
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	7,70	12,89	8,12	17,69	4,52	3,87	8,39	8,60	4,58	4,02	8,60	8,86	8,80	9,12
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	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
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	1,20	0,00	0,67	0,57	1,24	1,27	0,68	0,59	1,27	1,31	1,30	1,35
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	26,92	17,09	0,00	60,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 533,72	5 404,50	9 683,83	4 466,74	5 388,00	4 611,23	9 999,23	10 255,86	5 461,75	4 794,11	10 255,86	10 559,43	10 493,19	10 876,51
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 536,82	2 446,02	2 758,30	2 794,49	1 430,74	1 224,48	2 655,22	5 008,09	2 667,05	2 341,03	5 008,09	5 024,73	3 147,47	3 262,45

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Лорино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023			НВВ (предложение) 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7.2	прочие цели	тыс. руб.		-0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	88 174,28	95 364,00	100 645,15	95 870,22	52 132,08	59 319,11	111 451,20	134 805,48	72 267,81	62 537,67	134 805,48	139 220,59	130 594,92	127 023,36
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 709,63	4 189,67	4 234,30	4 270,42	4 234,30	5 676,55	4 896,43	6 004,74	6 004,74	6 004,74	6 004,74	6 201,40	5 817,18	5 658,09
	изменение, %	%									105,78	105,78	122,63	103,28	102,48	97,27

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Энурмино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОПР АНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	787	973	787	1 065	532	442	973	818	477	340	818	818	818	818
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	30	37	30	41	20	17	37	33	19	14	33	33	33	33
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4,00	4
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	756	936	756	1 024	511	425	936	785	458	327	785	785	785	785
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	257	284	257	345	150	257	284	106	62	44	106	106	106	106
	то же в % к отпуску в сеть	%	34	30	34	34	29	32	30	13	13	13	13	13	13,49	13
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	500	652	500	679	362	290	652	679	396	283	679	679	679	679
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	97	135	97	149	77	58	135	149	87	62	149	149	149	149
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	403	517	403	530	285	232	517	529	309	221	529	529	530	530
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	214	245	214	253	127	117	245	253	136	117	253	253	253	253
	городскому	тыс.кВт.ч.							0							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	213	244	213	253	127	117	244	253	136	117	253	253	253	253
	приватным	тыс.кВт.ч.	1	1	1	0	0	0	1				0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	118	203	118	195	131	73	203	195	126	69	195	195	195	195
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	71	69	71	82	27	42	69	82	46	35	82	82	82	82
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	17 057,61	23 047,43	19 148,22	21 418,55	10 971,87	8 800,01	19 771,87	36 239,53	21 154,23	15 085,31	36 239,53	37 312,22	20 748,60	21 506,55
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	15,38	413,79	8,82	7,07	15,89	16,29	9,51	6,78	16,29	16,78	16,67	17,28
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 254,35	8 904,47	6 349,88	15 254,35	15 705,88	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	904,62	1 365,41	2 013,16	3 453,81	1 153,53	925,19	2 078,73	2 116,12	1 235,25	880,87	2 116,12	2 178,75	2 181,42	2 261,11
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	16 152,99	21 682,02	17 119,67	17 550,95	9 809,52	7 867,74	17 677,26	18 852,77	11 005,00	7 847,78	18 852,77	19 410,82	18 550,51	19 228,16
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	13 571,75	16 785,25	14 565,63	15 386,48	8 346,06	6 693,97	15 040,03	15 425,83	9 004,57	6 421,26	15 425,83	15 882,43	15 783,01	16 359,56
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 581,24	4 896,77	2 554,04	2 164,47	1 463,46	1 173,77	2 637,23	3 426,95	2 000,42	1 426,52	3 426,95	3 528,39	2 767,51	2 868,60
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	6,11	7,96	6,25	51,83	3,58	2,87	6,45	6,63	3,87	2,76	6,63	6,83	6,77	7,02
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	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
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	86,47	31,02	833,28	466,58	477,47	382,95	860,42	882,49	515,14	367,35	882,49	908,62	902,93	935,91
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	4,76	4,64	7,03	19,43	4,03	3,23	7,25	7,44	4,34	3,10	7,44	7,66	7,61	7,89
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	1,04	0,00	0,59	0,48	1,07	1,10	0,64	0,46	1,10	1,13	1,12	1,16
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,49	0,00	0,00	0,00	3,59	2,10	1,49	3,59	3,70	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	14,48	13,52	0,00	50,17	0,00	0,00	0,00	51,65	30,15	21,50	51,65	53,18	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 469,42	4 839,62	1 706,45	1 572,97	977,79	784,24	1 762,03	2 474,04	1 444,18	1 029,86	2 474,04	2 547,27	1 849,07	1 916,62
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 189,20	1 410,30	1 437,10	8 755,14	808,47	648,43	1 456,90	7 640,82	4 460,20	3 180,62	7 640,82	714,96	4 850,81	5 028,01
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	227,85	362,43	607,97	965,97	348,37	279,41	627,78	644,50	376,22	268,28	644,50	663,58	658,79	682,85
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	227,85	362,43	607,97	965,97	348,37	279,41	627,78	644,50	376,22	268,28	644,50	663,58	658,79	682,85

Расчёт необходимой валовой выручки МУП "Айсберг" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

с. Энурмино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 год		2022 год			2023				НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 745,28	0,00	0,00	0,00	6 944,94	4 053,99	2 890,94	6 944,94	0,00	4 141,10	4 292,37
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	961,35	1 047,87	829,13	1 043,89	460,10	369,02	829,13	51,38	29,99	21,39	51,38	51,38	50,93	52,79
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	17 872,77	22 322,07	8 753,46	26 043,21	9 463,08	7 646,05	17 109,13	20 799,66	12 141,45	8 658,20	20 799,66	21 631,64	16 575,02	16 807,07
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	17 872,77	22 322,07	8 753,46	26 043,21	9 463,08	7 646,05	17 109,13	20 799,66	12 141,45	8 658,20	20 799,66	21 631,64	16 575,02	16 807,07
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	17 872,77	22 322,07	8 753,46	26 043,21	9 463,08	7 646,05	17 109,13	20 799,66	12 141,45	8 658,20	20 799,66	21 631,64	16 575,02	16 807,07
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 823,88	7 295,52
6.	Выпадающие		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	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	36 119,58	46 779,79	29 338,78	56 216,90	21 243,42	17 094,49	38 337,90	64 680,00	37 755,88	26 924,12	64 680,00	59 658,82	43 998,32	50 637,16
	Себестоимость	коп./кВт.ч	7 231,02	7 177,37	5 873,52	8 277,26	5 873,52	5 892,88	5 882,14	9 523,35	9 523,35	9 523,35	9 523,35	8 784,04	6 478,22	7 455,71
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	29 128,20	37 081,40	23 659,90	43 854,60	16 733,55	13 656,52	30 390,07	50 419,17	29 398,29	21 020,88	50 419,17	46 505,07	34 322,91	39 501,84
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-24 521,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	29 128,20	37 081,40	23 659,90	31 695,90	16 733,55	13 656,52	30 390,07	50 419,17	29 398,29	21 020,88	50 419,17	46 505,07	34 322,91	39 501,84
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	7 231,02	7 177,36	5 873,52	5 982,39	5 873,52	5 892,88	5 882,21	9 523,35	9 523,35	9 523,35	9 523,35	8 784,04	6 478,22	7 455,71
	изменение, %	%									161,61	161,61	161,90	92,24	109,93	115,17

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»**

участок Лаврентия

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,99	36,99	36,99	36,99
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	29,53	29,53	29,53	29,53
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,99	36,99	36,99	36,99
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	44,39	44,39	44,39	44,39
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,04	19,04	19,04	19,04
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	44,39	44,39	44,39	44,39
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	4,43
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	4,43
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	74 427,82

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,55	9,55	9,55	10,15
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,73	2,73	2,73	2,90
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	25 289,74
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,55	9,55	9,55	10,15
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,73	2,73	2,73	2,90
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,14	15,14	15,14	15,53
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,33	4,33	4,33	4,44
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,14	15,14	15,14	15,53
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,33	4,33	4,33	4,44
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»**

участок Лорино

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	58,17	58,17	58,17	58,17
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	47,38	47,38	47,38	47,38
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	58,17	58,17	58,17	58,17
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	69,81	69,81	69,81	69,81
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,99	32,99	32,99	32,99
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	69,81	69,81	69,81	69,81
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	55 954,03

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,11	13,11	13,11	13,70
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	3,92
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	6 240,07
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,11	13,11	13,11	13,70
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	3,92
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,55	22,55	22,55	22,95
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,44	6,44	6,44	6,56
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,55	22,55	22,55	22,95
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,44	6,44	6,44	6,56
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»**

участок Нешкан

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	55,65	55,65	55,65	55,65
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	44,95	44,95	44,95	44,95
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	55,65	55,65	55,65	55,65
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	66,78	66,78	66,78	66,78
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	30,34	30,34	30,34	30,34
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	66,78	66,78	66,78	66,78
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	25 130,55

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,69	12,69	12,69	13,28
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,62	3,62	3,62	3,79
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 990,53
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,69	12,69	12,69	13,28
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,62	3,62	3,62	3,79
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,67	21,67	21,67	22,07
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,19	6,19	6,19	6,30
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,67	21,67	21,67	22,07
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,19	6,19	6,19	6,30
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»**

участок Уэлен

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	39,11	39,11	39,11	39,11
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	31,15	31,15	31,15	31,15
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	39,11	39,11	39,11	39,11
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	46,93	46,93	46,93	46,93
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,90	19,90	19,90	19,90
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	46,93	46,93	46,93	46,93
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	22 218,33

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,91	9,91	9,91	10,50
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,83	2,83	2,83	3,00
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	8 240,31
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,91	9,91	9,91	10,50
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,83	2,83	2,83	3,00
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,88	15,88	15,88	16,27
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	4,65
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,88	15,88	15,88	16,27
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	4,65
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»**

участок Энурмино

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	64,78	64,78	64,78	64,78
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	48,67	48,67	48,67	48,67
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	64,78	64,78	64,78	64,78
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	77,74	77,74	77,74	77,74
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,60	23,60	23,60	23,60
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	77,74	77,74	77,74	77,74
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 695,49

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,22	14,22	14,22	14,81
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,06	4,06	4,06	4,23
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	8 495,93
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,22	14,22	14,22	14,81
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,06	4,06	4,06	4,23
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,87	24,87	24,87	25,26
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,11	7,11	7,11	7,22
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,87	24,87	24,87	25,26
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,11	7,11	7,11	7,22
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района, потребителям на 2023 год

СВОД

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	43 944	42 208	43 944	41 637	43 944	43 782	42 274	42 274	42 521	42 521
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	5 109	7 366	7 232	7 448	7 324	7 699	7 457	7 457	7 501	7 501
	то же в % к выработке	%	12	17	16	18	17	18	18	18	18	18
3	Покупная т/энергия	Гкал	155 785	155 901	150 162	155 733	152 482	152 899	155 993	155 993	151 821	154 844
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	194 620	190 743	186 873	189 922	189 102	188 982	190 810	190 810	186 842	189 865
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	18 281	21 867	15 903	23 440	18 760	17 672	22 307	22 307	16 741	19 768
	то же в % к отпуску в сеть	%	9	11	9	12	10	9	12	12	9	10
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	176 339	168 875	170 970	166 482	170 343	171 310	168 503	168 503	170 100	170 097
6.1	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	33 948	32 235	32 381	29 246	33 021	28 427	30 893	30 893	30 838	30 834
6.2	Продано потребителям (реализация)	Гкал	142 391	136 641	138 589	137 236	137 321	142 883	137 610	137 610	139 263	139 263
	в том числе населению:	Гкал	90 245	85 819	87 885	83 316	86 500	86 753	85 115	85 115	85 300	85 300
	городскому	Гкал	69 482	66 268	67 122	64 041	65 737	67 440	65 577	65 577	65 917	65 917
	сельскому	Гкал	20 763	19 551	20 763	19 274	20 763	19 312	19 538	19 538	19 383	19 383
	в т.ч. бюджетным	Гкал	23 109	22 378	22 502	24 968	22 445	25 717	23 831	23 831	24 693	24 693
	в т.ч. прочим	Гкал	29 037	28 443	28 202	28 952	28 376	30 413	28 663	28 663	29 270	29 270
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							0,036		0,043		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%						1,00		1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)							0,00		0,00		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)							0,75		0,75		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,0256		1,0326		
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	320 397,46	346 169,71	326 709,29	414 112,86	335 086,11	360 376,92	347 188,43	345 999,87	420 930,51	363 092,26
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 402,99	4 131,90	7 548,83	5 500,69	7 742,38	4 805,55	8 004,97	7 994,55	9 553,67	8 389,48
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	19 497,00	3 540,49	19 881,09	7 659,49	20 390,84	7 415,03	21 111,10	21 054,97	23 804,76	22 095,09
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	19 497,00	3 540,49	19 881,09	7 659,49	20 390,84	7 415,03	21 111,10	21 054,97	23 804,76	22 095,09
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	199 511,78	191 787,96	203 442,16	219 938,60	208 658,42	220 537,97	216 053,04	215 454,43	260 180,46	226 097,88
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	89 809,26	82 928,49	91 578,50	83 770,92	93 926,57	88 130,82	97 258,08	96 985,76	113 907,62	101 776,86
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	34 932,98	33 105,56	35 621,16	33 466,21	36 534,49	34 559,88	37 870,04	37 724,41	44 093,30	39 588,00
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	26 051,44	20 909,12	26 564,65	28 262,11	27 245,77	38 171,25	28 175,72	28 133,17	38 274,99	29 522,94
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	41 024,99	46 749,42	41 833,18	62 987,43	42 905,78	57 712,91	44 404,42	44 303,22	57 625,42	46 491,80
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	7 693,12	8 095,37	7 844,67	11 451,94	8 045,81	1 963,12	8 344,78	8 307,86	6 279,13	8 718,27
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	19 744,82	22 335,26	20 133,79	25 792,26	20 650,02	23 875,55	21 477,28	21 322,59	25 437,38	22 375,93
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	703,37	588,09	717,22	560,35	735,61	504,91	762,05	759,57	599,50	797,10
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	257,01	339,38	262,07	655,80	268,79	258,54	278,07	277,35	802,94	291,26
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	17 875,98	20 266,69	18 228,14	24 213,08	18 695,51	22 745,58	19 453,88	19 304,42	23 338,15	20 258,06
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	908,46	1 141,09	926,36	363,04	950,11	366,51	983,28	981,05	696,80	1 029,52
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	444,47	255,63	453,22	409,98	464,84	201,69	481,06	479,98	302,31	503,69
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	444,47	255,63	453,22	409,98	464,84	201,69	481,06	479,98	302,31	503,69
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	73 796,40	124 118,47	75 250,19	154 811,84	77 179,60	103 541,12	80 060,99	79 693,34	101 651,93	83 630,19
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	19 698,48	28 740,33	20 086,54	29 666,68	20 601,55	35 011,87	21 386,19	21 272,55	24 487,99	22 323,41
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	19 651,72	52 904,63	20 038,86	79 240,66	20 552,66	20 960,66	21 386,68	21 222,06	30 458,49	22 270,43
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	5 475,11	1 411,51	5 582,97	2 269,68	5 726,11	3 066,17	5 927,39	5 912,61	4 920,31	6 204,70
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	2 106,97	6 399,44	2 148,48	4 973,83	2 203,56	5 111,19	2 283,79	2 275,33	4 783,59	2 387,74
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	9 321,35	9 955,71	9 504,98	14 871,94	9 748,69	15 211,01	10 089,31	10 066,20	12 377,82	10 563,47

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района, потребителям на 2023 год

участок Анойск

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	9 820	9 579	9 820	9 469	9 820	10 022	9 562	9 562	9 641	9 641
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	202	198	202	192	202	207	197	197	199	199
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	9 618	9 381	9 618	9 276	9 618	9 815	9 365	9 365	9 442	9 442
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 142	1 075	1 142	1 316	1 142	1 627	1 215	1 215	1 080	1 080
	то же в % к отпуску в сеть	%	12	11	12	14	12	17	13	13	11	11
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	8 476	8 306	8 476	7 960	8 476	8 188	8 149	8 149	8 362	8 362
6.1	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	1 508	1 667	1 508	1 307	1 288	1 461	1 461	1 461	1 631	1 631
6.2	Продано потребителям (реализация)	Гкал	6 968	6 639	6 968	6 654	6 968	6 901	6 688	6 688	6 731	6 731
	в том числе населению:	Гкал	4 704	4 437	4 704	4 360	4 704	4 461	4 447	4 447	4 419	4 419
	городскому	Гкал	0		0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	4 704	4 437	4 704	4 360	4 704	4 461	4 447	4 447	4 419	4 419
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 856	1 867	1 856	1 969	1 856	2 087	1 908	1 908	1 975	1 975
	в т.ч. прочим	Гкал	408	336	408	324	408	352	333	333	337	337
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)						0,036			0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%					1,00			1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)						0,00			0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)						0,75			0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,0256			1,0326		1,0494
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	43 578,18	41 882,37	44 436,67	46 017,96	45 576,03	46 874,72	47 060,44	47 060,44	55 699,93	49 385,22
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	927,15	684,36	945,41	813,06	969,65	694,87	1 001,23	1 001,23	1 085,48	1 050,70
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4 549,00	441,66	4 638,62	1 020,02	4 757,55	552,01	4 912,50	4 912,50	7 425,37	5 155,18
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	4 549,00	441,66	4 638,62	1 020,02	4 757,55	552,01	4 912,50	4 912,50	7 425,37	5 155,18
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	25 954,89	26 163,70	26 466,20	29 511,82	27 144,79	29 143,38	28 028,90	28 028,90	33 882,78	29 413,53
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	15 057,85	15 447,74	15 354,49	16 426,25	15 748,18	16 550,23	16 261,10	16 261,10	19 431,03	17 064,40
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	3 618,64	3 712,33	3 689,93	3 947,49	3 784,54	3 977,28	3 907,80	3 907,80	4 539,40	4 100,84
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 887,50	1 064,87	1 924,69	1 337,89	1 974,04	3 487,02	2 038,33	2 038,33	3 856,18	2 139,02
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4 030,65	4 216,60	4 110,05	5 315,60	4 215,44	4 960,13	4 352,73	4 352,73	5 461,10	4 567,76
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 360,24	1 722,15	1 387,04	2 484,60	1 422,60	168,72	1 468,93	1 468,93	595,07	1 541,50
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	3 003,94	2 324,58	3 063,12	2 776,27	3 141,66	3 000,89	3 243,98	3 243,98	2 535,48	3 404,23
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	94,85	73,04	96,72	74,42	99,20	72,24	102,43	102,43	81,08	107,49
1.5.2	Расходы на оплату ведомственной охраны	тыс. руб.	44,98	21,62	45,87	21,62	47,04	22,22	48,57	48,57	76,09	50,97
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2 771,88	2 127,00	2 826,49	2 649,59	2 898,96	2 874,93	2 993,38	2 993,38	2 312,27	3 141,25
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	92,23	102,92	94,05	30,64	96,46	31,50	99,60	99,60	66,04	104,52
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	47,71	23,06	48,65	35,01	49,90	17,33	51,52	51,52	28,65	54,07
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	47,71	23,06	48,65	35,01	49,90	17,33	51,52	51,52	28,65	54,07
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	9 095,49	12 245,01	9 274,68	11 861,78	9 512,48	13 466,24	9 822,30	9 822,30	10 742,17	10 307,52
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	4 031,87	6 879,23	4 111,30	6 427,13	4 216,72	7 390,48	4 354,06	4 354,06	4 546,05	4 569,15
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	776,30	286,32	791,59	254,10	811,89	527,27	838,33	838,33	875,40	879,74
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	475,89	977,90	485,27	1 002,69	497,71	1 028,92	513,92	513,92	482,50	539,31
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	893,87	897,96	911,48	1 255,07	934,85	1 307,31	965,30	965,30	1 173,03	1 012,98
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8,61	0,00	0,00	0,00	0,00	8,61	0,00

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	828,57	1 176,23	844,90	122,41	866,56	993,58	894,78	894,78	949,44	938,98
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.	2 088,99	1 450,78	2 130,14	2 233,33	2 184,76	1 829,43	2 255,92	2 255,92	2 324,77	2 367,36
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	576,59	0,00	555,36	0,00	389,25	0,00	0,00	382,38	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	53 295,93	50 857,49	53 818,03	52 689,16	59 042,96	54 317,75	59 304,31	59 304,31	64 341,83	68 073,50
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	29 696,84	27 973,51	28 821,83	30 837,64	33 875,57	34 381,24	33 206,88	33 206,88	37 921,36	38 882,53
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	29 696,84	27 973,51	28 821,83	30 837,64	33 875,57	34 381,24	33 206,88	33 206,88	37 921,36	38 882,53
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	22 510,72	22 301,10	23 794,35	21 317,88	24 074,67	19 159,15	25 215,11	25 215,11	25 360,36	28 275,32
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	22 510,72	22 301,10	23 794,35	21 317,88	24 074,67	19 159,15	25 215,11	25 215,11	25 360,36	28 275,32
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 088,36	582,88	1 201,86	533,64	1 092,72	777,36	882,33	882,33	1 060,11	915,65
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 540,15	8 477,23	9 541,02	8 983,35	9 813,35	9 150,34	9 361,30	9 361,30	11 553,44	9 338,68
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	270,26	223,63	246,25	38,57	207,67	107,24	167,93	167,93	159,22	43,34
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30,92	0,00	7,68	3,94	3,94	4,68	4,68
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	тыс. руб.	270,26	223,63	246,25	7,65	207,67	99,57	163,99	163,99	154,54	38,66
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	7,76	13,54	16,78	7,65	16,78	30,90	8,27	8,27	33,42	8,68
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	262,50	210,09	229,47	0,00	190,89	68,67	155,72	155,72	121,12	29,98
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	254,12	148,25	212,69		174,11	68,67	140,68	140,68	106,08	29,98
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	7,03	61,84	15,04		15,04	0,00	15,04	15,04	15,04	0,00
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	1,35	0,00	1,74	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 342,90	6 352,62	7 487,55	7 010,29	7 679,53	7 195,04	7 929,66	7 929,66	10 121,27	8 321,38
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4 547,47	3 938,15	4 637,06	4 146,92	4 755,95	4 296,82	4 910,85	4 910,85	5 868,17	5 153,45
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	1 092,83	946,40	1 114,36	996,57	1 142,93	1 032,59	1 180,16	1 180,16	1 370,90	1 238,46
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	565,42	218,61	576,55	311,67	591,34	777,80	610,60	610,60	1 162,93	640,76
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	834,85	887,29	851,30	1 071,11	873,12	1 047,65	901,56	901,56	1 539,56	946,10
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	302,33	362,16	308,29	484,02	316,19	40,17	326,49	326,49	179,71	342,62
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 886,17	1 900,99	1 760,18	1 934,49	1 872,84	1 825,03	1 210,40	1 210,40	1 249,92	950,93
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 886,17	1 900,99	1 760,18	1 934,49	1 872,84	1 825,03	1 210,40	1 210,40	1 249,92	950,93
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	40,83	0,00	47,04	0,00	53,30	23,02	53,30	53,30	23,02	23,02
	Итого расходы	тыс. руб.	106 414,26	101 217,08	107 795,73	107 690,47	114 432,34	110 342,81	115 726,05	115 726,05	131 595,20	126 797,40
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-535,91	0,00	-1 809,30	-1 809,30	-3 195,70	-4 114,90
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-535,91	0,00	-1 809,30	-1 809,30	-3 195,70	-4 114,90
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	106 414,26	101 217,08	107 795,73	107 690,47	113 896,43	110 342,81	113 916,75	113 916,75	128 399,50	122 682,50
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 003,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	106 414,26	101 217,08	107 795,73	107 690,47	113 896,43	110 342,81	113 916,75	113 916,75	128 399,50	122 682,50
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	12 554,07	12 185,32	12 717,05	13 528,31	13 436,77	13 475,75	13 978,62	13 978,62	15 354,97	14 671,29
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	87 480,78	80 899,15	88 616,45	90 015,24	93 631,71	92 990,13	93 489,31	93 489,31	103 356,64	98 754,68
10	Прибыль	тыс. руб.	1 050,00	-4 830,52	1 069,50	6 019,31	1 050,00	997,11	1 156,47	1 156,47	1 131,25	985,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	520,00	0,00	535,60	0,00	520,00	284,81	605,18	605,18	585,00	585,00
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	400,00	0,00	400,00	0,00	400,00	673,27	400,00	400,00	400,00	400,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	130,00	0,00	133,90	0,00	130,00	39,92	151,29	151,29	146,25	146,25
	Нормативный уровень прибыли	%	1,20	0,00	1,06	0,00	0,98	1,03	1,08	1,08	0,95	1,13
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	88 530,78	76 068,63	89 685,95	95 031,39	94 681,71	93 987,24	94 645,78	94 645,78	104 487,89	99 739,68
IV	Тариф	руб./Гкал	12 704,76	11 457,73	12 870,53	14 282,19	13 587,46	13 620,24	14 151,54	14 151,54	15 523,03	14 817,62
	Индекс роста тарифа				101,30		105,57	95,37	97,6	104,15	109,69	104,71

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОГ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	532,05	445,04	542,53	101,90	556,44	458,98	591,28	574,56	559,24	602,95
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.	837,24	1 007,27	853,73	1 217,12	875,62	1 228,14	930,45	904,14	1 263,07	948,80
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	337,54	0,00	518,75	0,00	224,14	0,00	0,00	159,61	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	43 757,09	32 194,55	45 382,07	34 822,93	40 365,08	35 656,18	38 091,88	37 014,76	40 877,17	42 444,05
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 274,81	17 754,27	21 845,50	18 793,81	20 630,81	20 310,55	20 172,63	19 602,21	23 130,66	22 776,74
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	19 274,81	17 754,27	21 845,50	18 793,81	20 630,81	20 310,55	20 172,63	19 602,21	23 130,66	22 776,74
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	24 021,27	14 208,46	23 259,83	15 787,97	19 437,15	15 146,58	17 603,01	17 105,26	17 438,40	19 412,30
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	24 021,27	14 208,46	23 259,83	15 787,97	19 437,15	15 146,58	17 603,01	17 105,26	17 438,40	19 412,30
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	461,02	231,82	276,74	241,15	297,12	199,05	316,23	307,29	308,12	255,00
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 660,47	6 703,63	7 746,07	6 891,10	7 893,74	7 293,44	8 185,65	7 954,19	9 027,12	6 666,56
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	521,80	338,95	489,18	23,94	453,10	408,52	428,68	416,56	344,05	95,77
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	18,65	0,00	4,82	4,96	4,82	7,43	7,43
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	521,80	338,95	489,18	5,29	453,10	403,69	423,71	411,73	336,62	88,34
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	3,24	7,33	3,36	5,29	7,33	6,33	5,89	5,72	6,84	6,32
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	518,56	331,62	485,81	0,00	445,76	397,37	417,82	406,01	329,77	82,02
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	510,19	306,11	471,45	0,00	431,40	397,37	404,58	393,14	316,90	82,02
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	7,02	25,51	12,87	0,00	12,87	0,00	13,24	12,87	12,87	0,00
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	1,35	0,00	1,49	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 369,31	4 600,16	5 475,08	5 109,24	5 615,46	5 209,72	5 967,09	5 798,36	7 123,13	6 084,80
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 617,02	2 250,34	2 668,57	2 316,20	2 737,00	2 465,34	2 908,38	2 826,14	3 235,17	2 965,75
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	1 399,51	1 203,42	1 427,08	1 238,64	1 463,67	1 318,39	1 555,32	1 511,34	1 743,19	1 586,00
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	389,81	168,67	397,49	356,87	407,68	595,49	433,21	420,96	824,21	441,75
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	666,99	728,60	680,13	872,29	697,57	799,83	741,25	720,29	1 182,52	755,87
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	295,98	249,13	301,81	325,25	309,55	30,67	328,94	319,63	138,03	335,42
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 764,41	1 764,52	1 757,52	1 757,93	1 739,29	1 675,20	1 789,89	1 739,27	1 559,95	485,99
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 764,41	1 764,52	1 757,52	1 757,93	1 739,29	1 675,20	1 789,89	1 739,27	1 559,95	485,99
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4,95	0,00	24,30	0,00	85,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	89 240,04	77 475,97	91 695,72	83 979,88	87 815,27	82 715,07	88 310,90	85 813,75	96 978,93	91 973,14
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-70,44	0,00	-1 265,34	-1 229,56	-1 490,67	-5 013,82
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-70,44	0,00	-1 265,34	-1 229,56	-1 490,67	-5 013,82
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	89 240,04	77 475,97	91 695,72	83 979,88	87 744,83	82 715,07	87 045,56	84 584,20	95 488,26	86 959,32
6	Исключено из расходов	тыс. руб.			0,00	1 290,51	0,00		0,00	0,00		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	89 240,04	77 475,97	91 695,72	83 979,88	87 744,83	82 715,07	87 045,56	84 584,20	95 488,26	86 959,32
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	16 316,11	15 041,82	16 765,10	16 807,05	16 042,74	16 040,06	16 879,83	16 402,53	18 579,66	16 920,14
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	75 281,16	65 512,47	77 352,73	72 850,35	74 019,84	71 722,79	74 815,01	72 699,48	81 877,17	74 563,96
10	Прибыль	тыс. руб.	382,50	8 322,88	393,98	8 535,39	382,50	-138,93	458,11	445,15	430,31	344,25
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	306,00	0,00	315,18	0,00	306,00	0,00	366,49	356,12	344,25	344,25
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	76,50	0,00	78,80	0,00	76,50	0,00	91,62	89,03	86,06	86,06
	Нормативный уровень прибыли	%	0,51	0,00	0,41	0,00	0,41	-0,19	0,49	0,49	0,42	0,51
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	75 663,66	73 835,35	77 746,70	80 095,24	74 402,34	71 583,85	75 273,11	73 144,64	82 307,48	74 908,21
IV	Тариф	руб./Гкал	16 399,02	16 952,78	16 850,48	18 478,49	16 125,64	16 008,99	16 983,19	16 502,96	18 677,31	16 998,26
	Индекс роста тарифа				102,75		95,70	86,64	105,32	102,34	113,18	100,09

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района, потребителям на 2023 год

участок Кепервеем

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоты	Гкал	11 529	11 396	11 529	11 170	11 529	11 512	11 318	11 318	11 359	11 359
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	436	417	436	376	436	382	409	409	392	392
	то же в % к выработке	%	4	4	4	3	4	3	4	4	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	11 093	10 980	11 093	10 794	11 093	11 129	10 909	10 909	10 968	10 968
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 775	1 822	1 775	2 270	1 775	2 835	1 956	1 956	1 909	1 909
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	17	16	21	16	25	18	18	17	17
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	9 318	9 157	9 318	8 523	9 318	8 294	8 953	8 953	9 059	9 059
6.1	в т.ч. подразделения предприятия	Гкал	1 291	1 791	1 291	910	1 291	818	1 093	1 093	1 368	1 368
6.2	Продано потребителям (реализация)	Гкал	8 027	7 367	8 027	7 614	8 027	7 476	7 860	7 860	7 691	7 691
	в том числе населению:	Гкал	5 371	4 826	5 371	4 621	5 371	4 424	4 775	4 775	4 624	4 624
	городскому	Гкал	0		0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	5 371	4 826	5 371	4 621	5 371	4 424	4 775	4 775	4 624	4 624
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 206	1 069	1 206	1 540	1 206	1 562	1 627	1 627	1 595	1 595
	в т.ч. прочим	Гкал	1 451	1 472	1 451	1 452	1 451	1 490	1 459	1 459	1 472	1 472
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							0,036			0,043	0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%						1,00			1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)							0,00			0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)							0,75			0,75	0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,0256			1,0326	1,0494
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	67 856,43	69 741,86	69 193,20	90 837,60	70 967,32	73 109,26	73 278,72	73 278,72	95 991,07	76 898,69
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	708,86	759,44	722,82	835,93	741,36	752,70	765,50	765,50	930,28	803,32
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 245,00	1 294,79	1 269,53	0,00	1 302,08	585,47	1 344,49	1 344,49	3 422,96	1 410,90
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	1 245,00	1 294,79	1 269,53	0,00	1 302,08	585,47	1 344,49	1 344,49	3 422,96	1 410,90
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	44 904,81	37 429,37	45 789,43	42 633,94	46 963,48	45 892,08	48 493,08	48 493,08	59 633,91	50 888,63
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	29 404,09	22 780,65	29 983,35	23 721,38	30 752,13	26 349,69	31 753,72	31 753,72	37 062,26	33 322,36
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	6 767,80	5 243,32	6 901,13	5 459,84	7 078,07	6 064,78	7 308,61	7 308,61	8 544,52	7 669,65
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	2 631,73	2 426,18	2 683,58	3 990,78	2 752,38	7 121,09	2 842,03	2 842,03	6 437,31	2 982,42
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4 594,77	4 850,40	4 685,28	6 471,46	4 805,41	6 147,41	4 961,93	4 961,93	6 844,05	5 207,05
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 506,42	2 128,82	1 536,10	2 990,48	1 575,48	209,11	1 626,79	1 626,79	745,76	1 707,16
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 229,85	1 047,39	1 254,08	1 534,02	1 286,24	946,76	1 328,13	1 328,13	1 505,81	1 393,74
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	82,73	81,77	84,36	74,45	86,52	66,15	89,34	89,34	85,22	93,76
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	23,91	24,87	24,38	26,32	25,00	27,54	25,82	25,82	95,36	27,09
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 022,20	822,36	1 042,34	1 395,94	1 069,07	814,04	1 103,89	1 103,89	1 242,48	1 158,42
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	101,01	118,39	103,00	37,30	105,64	39,04	109,08	109,08	82,76	114,47
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	48,78	26,52	49,74	41,40	51,02	21,48	52,68	52,68	35,90	55,28
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	48,78	26,52	49,74	41,40	51,02	21,48	52,68	52,68	35,90	55,28
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	19 719,13	29 184,34	20 107,59	45 792,31	20 623,15	24 910,77	21 294,85	21 294,85	30 462,21	22 346,81
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	1 521,45	3 216,72	1 551,42	3 631,77	1 591,20	4 778,54	1 643,03	1 643,03	1 750,01	1 724,19
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	14 413,14	18 532,96	14 697,08	36 801,43	15 073,91	14 665,27	15 564,87	15 564,87	23 244,61	16 333,77
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	1 125,85	322,38	1 148,03	551,48	1 177,46	748,68	1 215,81	1 215,81	1 388,52	1 275,87
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	801,97	1 868,58	817,77	1 505,64	838,74	551,79	866,05	866,05	1 239,48	908,84
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	1 049,36	1 032,94	1 070,03	1 527,97	1 097,47	1 620,23	1 133,21	1 133,21	1 470,09	1 189,19
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	8,40	0,00

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	807,36	1 211,81	823,26	775,26	844,37	1 549,02	871,87	871,87	936,80	914,95
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.	0,00	1 944,45	0,00	407,48	0,00	360,37	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	1 054,49	0,00	582,90	0,00	636,87	0,00	0,00	424,30	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	35 753,92	40 095,32	42 134,30	43 991,41	46 781,55	48 200,86	47 785,55	47 785,55	55 960,33	57 602,74
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	32 676,72	36 268,33	38 644,81	39 822,18	42 536,14	43 776,99	42 112,69	42 112,69	48 039,19	49 168,60
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	32 676,72	36 268,33	38 644,81	39 822,18	42 536,14	43 776,99	42 112,69	42 112,69	48 039,19	49 168,60
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 918,18	2 849,81	2 306,67	3 108,51	2 953,53	3 459,95	4 146,37	4 146,37	6 368,15	6 883,50
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	1 918,18	2 849,81	2 306,67	3 108,51	2 953,53	3 459,95	4 146,37	4 146,37	6 368,15	6 883,50
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 159,03	977,18	1 182,83	1 060,72	1 291,89	963,92	1 526,49	1 526,49	1 552,99	1 550,64
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14 840,66	11 072,46	14 974,38	11 772,62	15 187,90	12 815,39	15 491,40	15 491,40	19 324,96	15 600,89
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	225,11	246,66	201,42	42,71	171,55	66,11	166,11	166,11	72,81	119,23
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33,73	0,00	31,20	31,20	31,20	44,29	44,29
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	225,11	246,66	201,42	8,98	171,55	34,91	134,91	134,91	28,51	74,94
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	24,82	24,22	23,35	8,98	23,35	9,27	9,71	9,71	10,03	10,03
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	200,29	222,44	178,06	0,00	148,20	25,63	125,20	125,20	18,48	64,90
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	188,06	181,00	157,44	0,00	127,58	25,63	106,72	106,72	0,00	46,42
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	10,26	41,44	18,48	0,00	18,48	0,00	18,48	18,48	18,48	18,48
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	1,97	0,00	2,14	0,00	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 041,68	9 243,81	13 298,60	10 271,47	13 639,58	11 338,70	14 083,82	14 083,82	17 828,96	14 779,56
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	8 880,04	5 913,88	9 054,97	6 023,58	9 287,14	6 804,91	9 589,62	9 589,62	11 192,80	10 063,35
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	2 043,88	1 361,17	2 084,14	1 386,42	2 137,58	1 566,26	2 207,20	2 207,20	2 580,45	2 316,23
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	790,17	491,36	805,74	877,10	826,40	1 619,32	853,31	853,31	1 901,05	895,47
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	951,70	1 020,66	970,45	1 304,02	995,33	1 298,42	1 027,75	1 027,75	1 929,44	1 078,52
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	375,90	456,73	383,31	680,36	393,13	49,79	405,94	405,94	225,22	425,99
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 405,73	1 581,99	1 376,82	1 458,44	1 343,30	1 325,51	1 209,55	1 209,55	1 338,12	702,10
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 405,73	1 581,99	1 376,82	1 458,44	1 343,30	1 325,51	1 209,55	1 209,55	1 338,12	702,10
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	168,14	0,00	97,55	0,00	33,47	85,07	31,92	31,92	85,07	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	118 451,01	120 909,64	126 301,89	146 601,63	132 936,77	134 125,51	136 555,67	136 555,67	171 276,36	150 102,33
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 975,29	0,00	0,00	0,00	8 178,62	1 137,15
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 975,29	0,00	0,00	0,00	8 178,62	1 137,15
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	118 451,01	120 909,64	126 301,89	146 601,63	139 912,06	134 125,51	136 555,67	136 555,67	179 454,97	151 239,47
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	740,00	9 419,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	118 451,01	120 909,64	125 561,89	146 601,63	139 912,06	134 125,51	136 555,67	136 555,67	179 454,97	151 239,47
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	12 711,58	13 203,43	13 474,68	17 200,28	15 014,67	16 171,79	15 252,41	15 252,41	19 810,00	16 695,30
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	102 037,47	97 263,59	108 163,00	130 954,78	120 524,70	120 904,18	119 889,41	119 889,41	152 354,65	128 400,10
10	Прибыль	тыс. руб.	650,00	1 004,94	669,50	-10 272,68	650,00	-8 053,38	756,47	756,47	731,25	585,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	520,00	0,00	535,60	0,00	520,00	0,00	605,18	605,18	585,00	585,00
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	130,00	0,00	133,90	0,00	130,00	0,00	151,29	151,29	146,25	146,25
	Нормативный уровень прибыли	%	0,64	0,00	0,50	0,00	0,43	-6,66	0,50	0,50	0,38	0,53
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	102 687,47	98 268,54	108 832,50	111 262,12	121 174,70	112 850,80	120 645,88	120 645,88	153 085,90	128 985,10
IV	Тариф	руб./Гкал	12 792,55	13 339,85	13 558,08	14 613,74	15 095,64	15 094,60	15 348,65	15 348,65	19 905,08	16 771,36
	Индекс роста тарифа				105,98		111,34		97,89	101,68		109,27

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района, потребителям на 2023 год

участок Омолон

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	10 236	9 311	10 236	9 311	10 236	10 018	9 460	9 460	9 575	9 575
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	283	270	283	270	283	242	271	271	257	257
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	9 953	9 042	9 953	9 042	9 953	9 776	9 189	9 189	9 318	9 318
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 010	332	1 010	332	1 010	1 334	757	757	353	353
	то же в % к отпуску в сеть	%	10	4	10	4	10	14	8	8	4	4
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	8 943	8 710	8 943	8 710	8 943	8 442	8 432	8 432	8 965	8 965
6.1	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	2 432	2 250	2 432	2 250	2 432	1 439	1 971	1 971	2 302	2 302
6.2	Продано потребителям (реализация)	Гкал	6 511	6 460	6 511	6 460	6 511	7 003	6 461	6 461	6 664	6 664
	в том числе населению:	Гкал	4 665	4 549	4 665	4 549	4 665	4 815	4 571	4 571	4 641	4 641
	городскому	Гкал	0		0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	4 665	4 549	4 665	4 549	4 665	4 815	4 571	4 571	4 641	4 641
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 376	1 366	1 376	1 366	1 376	1 651	1 374	1 374	1 479	1 479
	в т.ч. прочим	Гкал	470	546	470	546	470	537	516	516	544	544
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							0,036		0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%						1,00		1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)							0,00		0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)							0,75		0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,0256		1,0326		1,0494
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	36 067,69	67 961,46	36 778,23	81 692,40	37 721,22	48 831,81	38 949,80	38 949,80	54 717,03	40 873,92
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	228,39	394,23	232,89	472,15	238,86	286,80	246,64	246,64	400,51	258,83
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 643,00	0,00	1 675,37	642,86	1 718,32	1 426,51	1 774,29	1 774,29	3 404,79	1 861,94
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	1 643,00	0,00	1 675,37	642,86	1 718,32	1 426,51	1 774,29	1 774,29	3 404,79	1 861,94
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 866,51	17 389,17	18 218,48	20 201,00	18 685,61	22 204,26	19 294,20	19 294,20	25 519,68	20 247,33
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	6 351,52	6 608,39	6 476,64	3 835,05	6 642,70	4 451,73	6 859,06	6 859,06	8 185,78	7 197,89
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	2 421,28	2 519,21	2 468,98	1 461,97	2 532,29	1 697,06	2 614,77	2 614,77	3 050,73	2 743,94
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 891,02	740,13	1 928,28	3 865,78	1 977,72	5 989,48	2 042,13	2 042,13	3 962,21	2 143,01
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	5 982,59	6 184,73	6 100,44	9 003,92	6 256,86	9 734,86	6 460,65	6 460,65	9 306,85	6 779,80
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 220,10	1 336,71	1 244,14	2 034,28	1 276,04	331,13	1 317,60	1 317,60	1 014,12	1 382,69
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	7 205,69	11 704,80	7 347,64	12 730,88	7 536,04	11 704,18	7 781,49	7 781,49	13 100,38	8 165,89
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	105,31	81,58	107,38	86,93	110,13	91,50	113,72	113,72	107,24	119,34
1.5.2	Расходы на оплату введомственной охраны	тыс. руб.	31,13	31,71	31,74	36,63	32,56	43,61	33,62	33,62	129,68	35,28
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	6 937,74	11 440,55	7 074,41	12 555,44	7 255,80	11 507,25	7 492,12	7 492,12	12 750,92	7 862,23
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	131,52	150,96	134,11	51,90	137,55	61,82	142,03	142,03	112,54	149,05
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	63,51	33,82	64,77	57,60	66,43	34,02	68,59	68,59	48,82	71,98
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	63,51	33,82	64,77	57,60	66,43	34,02	68,59	68,59	48,82	71,98
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	9 060,58	38 439,44	9 239,07	47 587,90	9 475,96	13 176,04	9 784,59	9 784,59	12 242,86	10 267,95
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	990,62	338,30	1 010,13	536,49	1 036,03	227,31	1 069,78	1 069,78	389,13	1 122,62
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.		27 819,31	0,00	34 152,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	456,90	67,81	465,90	146,43	477,84	187,89	493,41	493,41	370,09	517,78
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	291,12	444,04	296,86	604,74	304,47	1 036,37	314,38	314,38	495,96	329,91

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	1 366,68	1 317,10	1 393,61	2 125,92	1 429,34	2 565,75	1 475,89	1 475,89	1 999,09	1 548,80
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8,61	0,00	32,54	0,00	0,00	14,50	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	362,76	308,06	369,91	268,29	379,39	95,73	391,75	391,75	362,70	411,10
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.	5 592,50	7 873,08	5 702,67	9 517,89	5 848,89	9 009,09	6 039,39	6 039,39	8 556,00	6 337,73
1.7.20	прочие производственные расходы	тыс. руб.	271,74	0,00	227,07	0,00	21,36	0,00	0,00	0,00	55,39	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	137 400,28	97 780,30	153 693,67	111 032,61	174 872,58	150 531,35	157 766,11	157 766,11	159 722,78	177 707,78
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	114 869,43	79 024,41	126 960,95	88 547,68	152 237,78	136 898,20	140 491,95	140 491,95	142 093,22	161 310,92
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	114 869,43	79 024,41	126 960,95	88 547,68	152 237,78	136 898,20	140 491,95	140 491,95	142 093,22	161 310,92
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	21 559,68	17 670,34	25 493,08	21 785,97	21 369,97	13 136,09	16 004,24	16 004,24	16 357,36	14 889,72
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	21 559,68	17 670,34	25 493,08	21 785,97	21 369,97	13 136,09	16 004,24	16 004,24	16 357,36	14 889,72
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	971,16	1 085,56	1 239,64	698,96	1 264,83	497,07	1 269,92	1 269,92	1 272,20	1 507,14
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	25 196,93	22 942,92	24 780,93	20 660,84	24 125,44	23 981,53	23 298,70	23 298,70	23 955,73	21 865,92
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	3 454,53	2 060,79	3 558,84	14,89	3 326,03	3 353,94	2 892,73	2 892,73	1 866,67	2 046,72
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,59	0,00	3,21	5,45	5,45	5,90	5,90
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	тыс. руб.	3 454,53	2 060,79	3 558,84	1,30	3 326,03	3 350,73	2 887,28	2 887,28	1 860,77	2 040,82
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	1,01	0,16	1,03	1,30	1,03	6,06	1,40	1,40	6,56	2,51
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	3 453,52	2 060,63	3 557,80	0,00	3 324,99	3 344,67	2 885,88	2 885,88	1 854,21	2 038,31
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	3 438,20	2 003,21	3 541,35	0,00	3 308,54	3 344,67	2 872,64	2 872,64	1 840,98	2 025,08
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	12,85	57,42	13,24	0,00	13,24	0,00	13,24	13,24	13,24	13,24
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	2,47	0,00	3,22	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 709,94	3 850,40	4 802,72	4 226,99	4 925,87	4 835,02	5 086,30	5 086,30	7 438,18	5 337,56
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 918,16	1 548,20	1 955,95	889,20	2 006,10	1 055,22	2 071,43	2 071,43	2 472,10	2 173,76
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	731,23	590,19	745,63	338,98	764,75	402,27	789,66	789,66	921,32	828,67
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	545,01	148,00	555,74	803,28	569,99	1 242,54	588,56	588,56	1 114,75	617,63
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1 239,15	1 301,44	1 263,56	1 814,32	1 295,96	2 056,15	1 338,17	1 338,17	2 623,74	1 404,28
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	276,39	262,56	281,84	381,21	289,06	78,84	298,48	298,48	306,26	313,22
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	17 031,83	17 031,72	16 419,37	16 418,96	15 865,46	15 792,57	15 319,66	15 319,66	14 650,88	14 481,64
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	17 031,83	17 031,72	16 419,37	16 418,96	15 865,46	15 792,57	15 319,66	15 319,66	14 650,88	14 481,64
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,63	0,00	0,00	0,00	8,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	198 664,90	188 684,67	215 252,83	213 385,85	236 719,24	223 344,69	220 014,61	220 014,61	238 395,54	240 447,63
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 017,73	0,00	0,00	0,00	-2 964,85	-13 363,12
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 017,73	0,00	0,00	0,00	-2 964,85	-13 363,12
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	198 664,90	188 684,67	215 252,83	213 385,85	237 736,97	223 344,69	220 014,61	220 014,61	235 430,69	227 084,51
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	18 400,00	0,00	9 750,00	26 519,25	1 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	180 264,90	188 684,67	205 502,83	213 385,85	236 436,97	223 344,69	220 014,61	220 014,61	235 430,69	227 084,51
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	20 157,00	21 663,55	22 979,08	24 499,58	26 438,10	26 456,92	26 092,33	26 092,33	26 259,90	25 328,97
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	131 233,63	139 950,81	149 606,95	158 272,12	172 127,14	185 266,88	168 575,75	168 575,75	174 986,05	168 782,67
10	Прибыль	тыс. руб.	287,50	-6 330,61	296,13	27 925,31	287,50	-9 469,84	334,59	334,59	323,44	258,75
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	230,00	0,00	236,90	0,00	230,00	0,00	267,67	267,67	258,75	258,75
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	57,50	0,00	59,23	0,00	57,50	0,00	66,92	66,92	64,69	64,69
	Нормативный уровень прибыли	%	0,22	0,00	0,16	0,00	0,13	-5,11	0,16	0,16	0,15	0,17
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	131 521,13	133 620,20	149 903,08	159 678,17	172 414,64	175 797,05	168 910,34	168 910,34	175 309,49	169 041,42
IV	Тариф	руб./Гкал	20 201,16	20 683,61	23 024,56	24 717,23	26 482,26	25 104,59	26 144,12	26 144,12	26 308,43	25 367,80
	Индекс роста тарифа				113,98		115,02		91,50	98,72	114,26	97,03

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУ ЖЖХ Билибинского муниципального района, потребителям на 2023 год

участок Илirianей

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	6 226	6 179	6 226	6 029	6 226	6 218	6 133	6 133	6 141	6 141
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	153	159	153	158	153	165	158	158	161	161
	то же в % к выработке	%	2	3	2	3	2	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	6 074	6 020	6 074	5 871	6 074	6 053	5 975	5 975	5 981	5 981
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	508	540	508	800	508	805	606	606	500	500
	то же в % к отпуску в сеть	%	8	9	8	14	8	13	10	10	8	8
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	5 565	5 480	5 565	5 070	5 565	5 248	5 369	5 369	5 480	5 480
6.1	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1 346	1 600	1 346	1 035	1 346	1 106	1 224	1 224	1 366	1 366
6.2	Продано потребителям (реализация)	Гкал	4 220	3 880	4 220	4 035	4 220	4 142	4 144	4 144	4 114	4 114
	в том числе населению:	Гкал	2 785	2 597	2 785	2 629	2 785	2 549	2 600	2 600	2 592	2 592
	городскому	Гкал	0		0							
	сельскому	Гкал	2 785	2 597	2 785	2 629	2 785	2 549	2 600	2 600	2 592	2 592
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 225	1 079	1 225	1 202	1 225	1 380	1 340	1 340	1 316	1 316
	в т.ч. прочим	Гкал	210	205	210	204	210	213	204	204	207	207
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)								0,04			0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%							1,00			1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)								0,00			0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)								0,75			0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0326			1,0494
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	21 640,71	18 646,35	22 067,04	24 815,37	22 632,84	24 894,67	23 369,99	23 369,99	25 457,11	24 524,46
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	158,18	26,39	161,30	160,79	165,44	67,45	170,83	170,83	204,24	179,26
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 982,00	300,03	3 040,75	2 534,46	3 118,71	1 216,45	3 220,29	3 220,29	1 401,25	3 379,37
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	2 982,00	300,03	3 040,75	2 534,46	3 118,71	1 216,45	3 220,29	3 220,29	1 401,25	3 379,37
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	11 671,17	12 071,74	11 901,09	13 415,61	12 206,24	14 223,28	12 603,79	12 603,79	15 150,31	13 226,42
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	4 221,64	3 883,05	4 304,81	3 983,78	4 415,18	4 484,91	4 558,98	4 558,98	5 499,48	4 784,20
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	1 821,86	1 675,74	1 857,75	1 719,21	1 905,38	1 662,44	1 967,44	1 967,44	2 271,93	2 064,63
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 011,84	1 313,63	1 031,78	761,65	1 058,23	3 387,32	1 092,70	1 092,70	2 617,21	1 146,68
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3 281,62	3 491,98	3 346,27	4 670,55	3 432,07	4 534,36	3 543,85	3 543,85	4 293,82	3 718,91
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 334,21	1 707,34	1 360,49	2 280,44	1 395,38	154,24	1 440,82	1 440,82	467,87	1 512,00
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 420,08	1 002,15	1 448,05	1 917,89	1 485,18	2 008,68	1 533,55	1 533,55	1 256,84	1 609,31
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	84,90	63,45	86,57	57,47	88,79	58,30	91,68	91,68	59,41	96,21
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	36,62	17,91	37,34	19,00	36,62	20,31	39,55	39,55	59,83	41,50
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 223,47	835,57	1 247,57	1 814,50	1 279,56	1 901,27	1 321,23	1 321,23	1 085,67	1 386,50
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	75,09	85,23	76,57	26,92	78,53	28,80	81,09	81,09	51,92	85,10
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	38,84	19,09	39,61	29,88	40,62	15,85	41,94	41,94	22,53	44,02
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	38,84	19,09	39,61	29,88	40,62	15,85	41,94	41,94	22,53	44,02
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	5 370,44	5 226,95	5 476,24	6 756,74	5 616,65	7 362,97	5 799,59	5 799,59	7 421,93	6 086,09
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	57,50	430,60	58,63	215,35	60,14	645,29	62,09	62,09	348,53	65,16
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	295,22	147,10	301,04	69,22	308,76	105,76	318,81	318,81	335,62	334,56
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	268,87	172,54	274,17	584,79	290,35	290,35	290,35	290,35	343,90	304,70
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	727,75	743,65	742,09	1 102,79	761,11	1 195,09	785,90	785,90	922,29	824,73
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8,61	0,00	32,54	0,00	0,00	32,54	0,00

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	377,10	0,00	384,53	315,01	394,39	265,90	407,23	407,23	432,14	427,35
1.7.13	содержание склада ГСМ	тыс. руб.	3 634,00	3 688,03	3 705,59	4 261,72	3 800,60	4 676,47	3 924,39	3 924,39	4 986,91	4 118,25
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	10,00	45,04	10,20	180,00	10,46	22,66	10,80	10,80	20,00	11,33
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	67 190,24	62 576,42	68 845,62	63 105,97	81 275,10	68 546,82	74 542,04	74 542,04	77 721,20	85 621,80
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	55 027,42	50 894,03	55 392,39	50 036,52	67 109,90	55 668,51	59 798,20	59 798,20	62 868,56	70 204,01
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	55 027,42	50 894,03	55 392,39	50 036,52	67 109,90	55 668,51	59 798,20	59 798,20	62 868,56	70 204,01
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	11 731,77	11 474,94	12 970,60	12 704,99	13 666,12	12 567,66	14 250,30	14 250,30	14 310,23	14 877,89
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	11 731,77	11 474,94	12 970,60	12 704,99	13 666,12	12 567,66	14 250,30	14 250,30	14 310,23	14 877,89
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	431,05	207,45	482,63	364,45	499,09	310,64	493,54	493,54	542,40	539,90
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 910,43	6 199,53	6 494,95	5 854,21	6 508,49	6 174,38	6 347,64	6 347,64	7 359,69	5 763,16
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	403,34	159,09	339,70	29,00	272,09	161,77	216,76	216,76	102,31	84,77
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11,66	0,00	3,21	3,21	3,21	5,25	5,25
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	403,34	159,09	339,70	17,35	272,09	158,56	213,55	213,55	97,06	79,53
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	3,78	1,03	3,78	17,35	1,03	30,28	6,29	6,29	32,75	6,60
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	399,56	158,06	335,92	0,00	271,07	128,28	207,27	207,27	64,32	72,93
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	391,91	121,70	322,98	0,00	258,13	128,28	195,67	195,67	52,72	61,33
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	6,42	36,36	11,60	0,00	11,60	0,00	11,60	11,60	11,60	11,60
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	1,23	0,00	1,34	0,00	1,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 122,73	2 655,32	3 184,25	2 876,66	3 265,90	3 138,16	3 372,27	3 372,27	4 461,95	3 538,86
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 274,94	889,66	1 300,05	880,39	1 333,38	1 007,08	1 376,81	1 376,81	1 660,84	1 444,83
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	550,20	383,94	561,04	379,93	575,42	434,61	594,17	594,17	686,12	623,52
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	300,97	303,14	306,90	176,34	314,76	702,02	325,02	325,02	763,20	341,07
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	679,71	734,81	693,10	941,13	710,87	957,72	734,02	734,02	1 210,49	770,29
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	316,92	343,77	323,16	498,86	331,45	36,72	342,24	342,24	141,30	359,15
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 384,36	3 385,12	2 948,95	2 948,55	2 932,72	2 874,45	2 758,61	2 758,61	2 795,43	2 139,53
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	3 384,36	3 385,12	2 948,95	2 948,55	2 932,72	2 874,45	2 758,61	2 758,61	2 795,43	2 139,53
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	22,04	0,00	37,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	95 741,38	87 422,30	97 407,60	93 775,55	110 416,43	99 615,87	104 259,67	104 259,67	110 538,00	115 909,42
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	675,10	0,00	0,00	0,00	-623,86	-9 382,37
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	675,10	0,00	0,00	0,00	-623,86	-9 382,37
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	95 741,38	87 422,30	97 407,60	93 775,55	111 091,53	99 615,87	104 259,67	104 259,67	109 914,13	106 527,05
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 561,14	7 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	95 741,38	87 422,30	97 407,60	93 775,55	103 851,53	99 615,87	104 259,67	104 259,67	109 914,13	106 527,05
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	17 203,87	15 951,84	17 503,27	18 495,29	18 661,19	18 980,10	19 420,35	19 420,35	20 055,60	19 437,58
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	72 593,21	61 900,51	73 856,58	74 633,72	78 742,51	78 620,44	80 483,79	80 483,79	82 517,56	79 974,72
10	Прибыль	тыс. руб.	237,50	14 168,13	244,63	6 150,84	237,50	-1 034,64	276,40	276,40	267,19	213,75
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	190,00	0,00	195,70	0,00	190,00	221,12	221,12	213,75	213,75	213,75
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	47,50	0,00	48,93	0,00	47,50	0,00	55,28	55,28	53,44	53,44
	Нормативный уровень прибыли	%	0,33	0,00	0,26	0,00	0,24	-1,32	0,27	0,27	0,26	0,29
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	72 830,71	76 068,63	74 101,21	77 223,42	78 980,01	77 585,80	80 760,19	80 760,19	82 784,74	80 188,47
IV	Тариф	руб./Гкал	17 260,15	19 602,98	17 561,25	19 137,06	18 717,47	18 730,33	19 487,04	19 487,04	20 120,54	19 489,53
	Индекс роста тарифа				101,74		106,58		104,11	96,52		100,01

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района, потребителям на 2023 год

участок Билибино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	6	7	6	7	8	9	10	11	12	16
1	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал										
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	3 938	6 228	6 062	6 347	6 154	6 588	6 322	6 322	6 387	6 387
	то же в % к выработке	%	0	0		0					0	
3	Покупная т/энергия	Гкал	155 785	155 901	150 162	155 733	152 482	152 899	155 993	155 993	151 821	154 844
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	151 847	149 673	144 100	149 386	146 328	146 311	149 671	149 671	145 434	148 457
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	13 280	17 603	10 902	18 165	13 758	10 331	17 228	17 228	12 339	15 366
	то же в % к отпуску в сеть	%	9	12	8	12	9	7	12	12	8	10
6	<u>Полезный отпуск т/энергии</u>	Гкал	138 567	132 070	133 197	131 222	132 570	135 981	132 443	132 443	133 094	133 091
6.1	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	26 515	24 131	24 948	23 083	25 589	23 091	24 419	24 419	23 438	23 435
6.2	<u>Продано потребителям (реализация)</u>	Гкал	112 052	107 939	108 249	108 139	106 982	112 890	108 024	108 024	109 656	109 656
	в том числе населению:	Гкал	69 482	66 268	67 122	64 041	65 737	67 440	65 577	65 577	65 917	65 917
	городскому	Гкал	69 482	66 268	67 122	64 041	65 737	67 440	65 577	65 577	65 917	65 917
	сельскому	Гкал	0		0		0		0	0		
	в т.ч. бюджетным	Гкал	16 330	16 026	15 722	17 881	15 666	17 913	16 534	16 534	17 273	17 273
	в т.ч. прочим	Гкал	26 240	25 645	25 405	26 217	25 579	27 536	25 913	25 913	26 466	26 466
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	113 431,96	109 359,88	115 666,57	128 483,67	118 632,27	126 901,01	122 496,12	122 496,12	141 990,73	128 547,43
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 048,64	1 861,85	5 148,09	2 859,12	5 280,09	2 780,48	5 452,06	5 452,06	6 432,31	5 721,40
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	7 292,00	1 338,66	7 435,65	2 870,52	7 626,30	2 945,49	7 874,69	7 874,69	4 689,11	8 263,70
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	7 292,00	1 338,66	7 435,65	2 870,52	7 626,30	2 945,49	7 874,69	7 874,69	4 689,11	8 263,70
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	80 065,41	79 720,16	81 642,70	92 163,43	83 736,02	87 831,46	86 463,30	86 463,30	101 986,16	90 734,58
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	26 108,53	25 404,67	26 622,87	26 465,28	27 305,48	26 750,92	28 194,82	28 194,82	33 016,57	29 587,64
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	15 669,26	15 246,84	15 977,95	15 883,37	16 387,62	16 054,80	16 921,37	16 921,37	19 914,57	17 757,28
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	17 275,06	14 525,41	17 615,38	16 617,78	18 067,04	15 505,27	18 655,48	18 655,48	18 530,77	19 577,06
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	19 915,15	24 543,24	20 307,48	33 196,99	20 828,17	28 549,36	21 506,54	21 506,54	27 525,00	22 568,96
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 097,40	0,00	1 119,02	0,00	1 147,71	971,11	1 185,09	1 185,09	2 999,25	1 243,64
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 962,83	1 638,79	2 001,50	2 402,78	2 052,82	1 812,24	2 119,68	2 119,68	2 660,98	2 224,39
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	256,64	227,78	261,70	197,95	268,41	161,72	277,15	277,15	194,06	290,84
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	103,62	225,51	105,66	534,62	108,37	127,90	111,90	111,90	383,53	117,43
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 164,76	586,43	1 187,70	1 478,87	1 218,15	1 341,32	1 257,83	1 257,83	1 750,56	1 319,97
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	437,81	599,07	446,44	191,34	457,89	181,30	472,80	472,80	332,82	496,16
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	211,43	134,21	215,60	218,39	221,12	99,77	228,33	228,33	144,40	239,61
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	211,43	134,21	215,60	218,39	221,12	99,77	228,33	228,33	144,40	239,61
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	18 851,66	24 666,21	19 223,03	27 969,44	19 715,91	31 431,56	20 358,06	20 358,06	26 077,78	21 363,75
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	9 480,56	13 127,98	9 667,32	15 918,81	9 915,19	18 918,67	10 238,13	10 238,13	13 548,80	10 743,90
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	2 350,64	468,69	2 396,95	1 006,00	2 458,41	1 087,27	2 538,48	2 538,48	1 560,12	2 663,88

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	6	7	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.		2 526,14	0,00	781,31	0,00	1 546,90	0,00	0,00	1 909,58	0,00
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	4 548,25	5 226,71	4 637,85	7 838,11	4 756,76	7 524,57	4 911,69	4 911,69	5 912,32	5 154,33
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	17,32	0,00	77,88	0,00	0,00	77,88	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	2 472,21	2 319,61	2 520,91	1 993,82	2 585,55	1 777,64	2 669,76	2 669,76	2 867,00	2 801,64
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	997,08	0,00	401,18	0,00	498,64	0,00	0,00	202,08	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	378 112,60	377 975,68	379 712,51	394 149,09	424 268,20	426 438,21	439 327,63	439 327,63	443 093,73	464 501,54
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	21 088,87	20 417,42	20 709,71	22 083,93	22 923,83	23 797,40	30 309,80	30 309,80	39 383,80	43 407,27
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	21 088,87	20 417,42	20 709,71	22 083,93	22 923,83	23 797,40	30 309,80	30 309,80	39 383,80	43 407,27
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	356 386,23	356 657,53	358 250,54	370 585,11	400 537,16	401 808,33	408 037,28	408 037,28	402 462,24	419 981,12
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	637,50	900,72	752,26	1 480,05	807,21	832,48	980,55	980,55	1 247,70	1 113,16
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	28 148,01	20 197,68	25 724,37	22 319,37	26 479,64	26 816,37	27 304,30	27 304,30	36 338,32	28 752,80
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	468,50	264,10	457,46	150,75	417,26	516,05	692,06	692,06	588,86	608,43
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	150,36	0,00	322,24	298,30	298,30	323,01	323,01
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	468,50	264,10	457,46	0,39	417,26	193,81	393,77	393,77	265,85	285,42
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую	тыс. руб.		0,39	0,00	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	468,50	263,71	457,46	0,00	416,87	193,81	393,77	393,77	265,85	285,42
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	422,80	179,04	379,18	0,00	338,59	193,81	323,61	323,61	195,69	215,26
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	38,34	84,67	70,16	0,00	70,16	0,00	70,16	70,16	70,16	70,16
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	7,36	0,00	8,12	0,00	8,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 658,59	17 905,97	22 085,27	20 124,25	22 651,54	19 880,77	23 389,30	23 389,30	29 912,43	24 544,73
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	7 884,78	6 011,17	8 040,11	6 178,59	8 246,25	6 413,05	8 514,84	8 514,84	9 971,00	8 935,47
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	4 732,12	3 607,66	4 825,34	3 708,13	4 949,06	3 848,85	5 110,25	5 110,25	6 014,20	5 362,70
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	4 773,50	3 122,54	4 867,53	3 548,21	4 992,34	3 357,60	5 154,94	5 154,94	5 261,76	5 409,59
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	4 124,95	5 164,60	4 206,22	6 689,31	4 314,06	6 030,05	4 454,57	4 454,57	7 759,70	4 674,63
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	143,25	0,00	146,07	0,00	149,82	231,22	154,70	154,70	905,77	162,34
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 017,21	2 027,61	1 948,59	2 044,37	1 937,17	2 123,41	1 906,44	1 906,44	1 540,89	1 211,63
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 017,21	2 027,61	1 948,59	2 044,37	1 937,17	2 123,41	1 906,44	1 906,44	1 540,89	1 211,63
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4 003,70	0,00	1 233,05	0,00	1 473,68	4 296,14	1 316,50	1 316,50	4 296,14	2 388,00
	Итого расходы	тыс. руб.	519 692,57	507 533,24	521 103,46	544 952,13	569 380,11	580 155,58	589 128,04	589 128,04	621 422,79	621 801,76
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-5 953,34	0,00	0,00	0,00	9 318,06	8 040,92
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-5 953,34	0,00	0,00	0,00	9 318,06	8 040,92
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	519 692,57	507 533,24	521 103,46	544 952,13	563 426,77	580 155,58	589 128,04	589 128,04	630 740,84	629 842,68
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 540,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	519 692,57	507 533,24	521 103,46	544 952,13	563 426,77	580 155,58	589 128,04	589 128,04	630 740,84	629 842,68
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	3 750,49	3 842,90	3 912,26	4 152,91	4 250,03	4 266,46	4 448,16	4 448,16	4 739,06	4 732,43
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	420 248,75	414 798,90	423 499,14	449 092,07	454 674,74	481 638,55	480 507,87	480 507,87	519 665,40	518 938,28
10	Прибыль	тыс. руб.	1 500,00	-31 774,65	309,00	53 361,25	1 500,00	-36 547,05	1 396,56	1 396,56	1 687,50	1 350,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 200,00	0,00	1 236,00	0,00	1 200,00	0,00	1 396,56	1 396,56	1 350,00	1 350,00
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	300,00	0,00	309,00	0,00	300,00	0,00	0,00	0,00	337,50	337,50
	Нормативный уровень прибыли	%	0,36	0,00	0,29	0,00	0,26	-7,59	0,29	0,29	0,26	0,31
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	421 748,75	383 024,25	425 044,14	498 912,81	456 174,74	445 091,50	481 904,43	481 904,43	521 352,90	520 288,28
IV	Тариф	руб./Гкал	3 763,87	3 548,52	3 926,54	4 613,62	4 264,05	3 942,72	4 461,08	4 461,08	4 754,45	4 744,74
	Индекс роста тарифа				104,32			108,60	98,04	104,62		106,36

Приложение 29
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МП ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы**

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Анойск	одноставочный, руб./Гкал	11 915,85	13 493,66	12 870,53	12 870,53	12 870,53	14 499,90	14 151,54	14 151,54	14 817,62	14 817,62
2.	Участок Билибино	одноставочный, руб./Гкал	3 695,23	3 832,51	3 832,51	4 067,15	4 067,15	4 550,42	4 461,08	4 461,08	4 744,74	4 744,74
3.	Участок Илирней	одноставочный, руб./Гкал	16 287,22	18 233,09	17 561,25	17 561,25	17 561,25	20 189,04	19 487,04	19 487,04	19 489,53	19 489,53
4.	Участок Кепервеем	одноставочный, руб./Гкал	12 792,55	12 792,55	12 792,55	14 706,38	14 706,38	15 679,53	15 348,65	15 348,65	16 771,36	16 771,36
5.	Участок Омолон	одноставочный, руб./Гкал	18 803,95	21 598,38	21 598,38	24 839,71	24 839,71	28 572,77	26 144,12	26 144,12	25 367,80	25 367,80
6.	Участок Островное	одноставочный, руб./Гкал	15 621,92	17 176,11	16 850,48	16 850,48	16 125,64	16 125,64	16 125,64	16 983,19	16 998,26	16 998,26
Население (с учетом НДС) *												
7.	Участок Анойск	одноставочный, руб./Гкал	636,23	655,32	655,32	687,43	687,43	708,05	708,05	736,37	719,74	719,74
8.	Участок Билибино	одноставочный, руб./Гкал	1 098,29	1 131,24	1 131,24	1 186,67	1 186,67	1 222,27	1 222,27	1 271,16	894,74	894,74
9.	Участок Илирней	одноставочный, руб./Гкал	521,62	537,27	537,27	563,60	563,60	580,51	580,51	603,73	645,99	645,99
10.	Участок Кепервеем	одноставочный, руб./Гкал	582,00	599,46	599,46	628,83	628,83	647,69	647,69	673,60	708,04	708,04
11.	Участок Омолон	одноставочный, руб./Гкал	573,78	590,99	590,99	619,95	619,95	638,55	638,55	664,09	689,26	689,26
12.	Участок Островное	одноставочный, руб./Гкал	559,31	576,09	576,09	604,32	604,32	622,45	622,45	647,35	671,88	671,88

Примечание:

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

Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МУ ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Илрней	Одноставочный руб./куб.м.	690,08	793,52	793,52	912,48	885,88	885,88	885,88	993,32	1 038,65	1 038,65
2.	Участок Кепервеем	Одноставочный руб./куб.м.	313,98	361,03	361,03	415,13	415,13	477,15	477,15	494,01	459,26	459,26
3.	Участок Омолон	Одноставочный руб./куб.м.	578,12	664,77	664,77	764,46	764,46	878,99	878,99	1 006,35	1 080,16	1 080,16

(без НДС)

**Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
МП ЖКХ Библибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы**

№ 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 Илирней	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	690,08	16 287,22	1 548,49	255,62
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	793,52	18 233,09	1 753,96	263,29
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	793,52	17 561,25	1 718,57	263,29
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	912,48	17 561,25	1 837,53	276,19
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	885,88	17 561,25	1 810,93	276,19
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	885,88	20 189,04	1 949,35	284,48
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	885,88	19 487,04	1 912,37	284,48
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	993,32	19 487,04	2 019,81	295,86
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 038,65	19 489,53	2 065,27	316,57
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 038,65	19 489,53	2 065,27	316,57
11.	Участок Кепервеем	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	313,98	12 792,55	949,24	275,12
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	361,03	12 792,55	996,25	283,37
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	361,03	12 792,55	996,25	283,37
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	415,13	14 706,38	1 145,38	297,26
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	415,13	14 706,38	1 145,38	297,26
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	477,15	15 679,53	1 255,72	306,18
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	477,15	15 348,65	1 239,29	306,18
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	494,01	15 348,65	1 256,16	318,43
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	459,26	16 771,36	1 292,05	340,72
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	459,26	16 771,36	1 292,05	340,72
21.	Участок Омолон	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	578,12	18 803,95	1 620,93	208,89
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	664,77	21 598,38	1 862,44	215,16
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	664,77	21 598,38	1 862,44	215,16
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	764,46	24 839,71	2 141,86	225,70
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	764,46	24 839,71	2 141,86	225,70
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	878,99	28 572,77	2 463,40	232,47
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	878,99	26 144,12	2 328,73	232,47
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 006,35	26 144,12	2 456,08	241,77
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 080,16	25 367,80	2 486,84	258,69
30.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 080,16	25 367,80	2 486,84	258,69

Примечание:
Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22 -э/1

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Илирней

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год			
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	год
1	2	3	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Натуральные показатели																	
	Полезный отпуск воды, всего	м³	3 605,307	2 929,312	6 534,619	3 605,307	2 929,312	6 534,619	3 605,307	2 929,312	6 534,619		0,000		3 605,307	2 929,312	6 534,619	6 534,619
	в т.ч. на собственное производство	м³	245,959	199,841	445,800	245,959	199,841	445,800	245,959	199,841	445,800		0,000		245,959	199,841	445,800	445,800
	Продано потребителям	м³	3 359,348	2 729,471	6 088,819	3 359,348	2 729,471	6 088,819	3 359,348	2 729,471	6 088,819		0,000	0,000	3 359,348	2 729,471	6 088,819	6 088,819
	по нормативу	м³	3 359,348	2 729,471	6 088,819	3 359,348	2 729,471	6 088,819	3 359,348	2 729,471	6 088,819	0,000	0,000	0,000	3 359,348	2 729,471	6 088,819	6 088,819
	по приборам учета	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в т.ч. населению:	м³	2 903,165	2 358,821	5 261,986	2 903,165	2 358,821	5 261,986	2 903,165	2 358,821	5 261,986		0,000	0,000	2 903,165	2 358,821	5 261,986	5 261,986
	- городскому	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000	0,000
	по нормативу	м³																
	по приборам учета	м³																
	- сельскому	м³	2 903,165	2 358,821	5 261,986	2 903,165	2 358,821	5 261,986	2 903,165	2 358,821	5 261,986		0,000		2 903,165	2 358,821	5 261,986	5 261,986
	по нормативу	м³	2 903,165	2 358,821	5 261,986	2 903,165	2 358,821	5 261,986	2 903,165	2 358,821	5 261,986				2 903,165	2 358,821	5 261,986	5 261,986
	по приборам учета	м³		0,000			0,000			0,000						0,000		
	в т.ч. бюджетным	м³	437,517	355,483	793,000	437,517	355,483	793,000	437,517	355,483	793,000		0,000		437,517	355,483	793,000	793,000
	по нормативу	м³	437,517	355,483	793,000	437,517	355,483	793,000	437,517	355,483	793,000				437,517	355,483	793,000	793,000
	по приборам учета	м³		0,000			0,000			0,000						0,000		
	в т.ч. прочим	м³	18,666	15,167	33,833	18,666	15,167	33,833	18,666	15,167	33,833		0,000		18,666	15,167	33,833	33,833
	по нормативу	м³	18,666	15,167	33,833	18,666	15,167	33,833	18,666	15,167	33,833				18,666	15,167	33,833	33,833
	по приборам учета	м³		0,000			0,000			0,000						0,000		
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676	0,052676
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град.С		0,0010000	0,001000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14	986,14
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1000	1,1000	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,10
3	Компоненты																	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	17 561,25	20 189,04	18 875,15	17 561,25	20 189,04	18 717,47	20 189,04	17 207,15	18 698,10	19 487,04	19 487,04	19 487,04	17 207,15	21 663,04	19 435,10	19 489,53
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	885,88	885,88	885,88	885,88	885,88	885,88	885,88	1 010,88	948,38	885,88	993,32	939,60	1 010,88	879,68	945,28	1 038,65
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 810,93	1 949,35	1 880,14	1 810,93	1 949,35	1 871,83	1 949,35	1 917,28	1 933,31	1 912,37	2 019,81	1 966,09	1 917,28	2 020,79	1 969,04	2 065,27

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Кемервеем

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год				
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	год	
1	2	3	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	
1	Натуральные показатели																		
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 728,183	2 182,544	4 910,727	2 728,183	2 182,544	4 910,727	2 728,183	2 182,544	4 910,727		0,000		2 728,183	2 182,544	4 910,727	4 910,727	
	в т.ч. на собственное производство	м³	152,031	121,624	273,655	152,031	121,624	273,655	152,031	121,624	273,655		0,000		152,031	121,624	273,655	273,655	
	Продано потребителям	м³	2 576,152	2 060,920	4 637,072	2 576,152	2 060,920	4 637,072	2 576,152	2 060,920	4 637,072		0,000	0,000	2 576,152	2 060,920	4 637,072	4 637,072	
	по нормативу	м³	2 328,178	1 877,740	4 205,918	2 328,178	1 877,740	4 205,918	2 328,178	1 877,740	4 205,918		0,000	0,000	2 328,178	1 877,740	4 205,918	4 205,918	
	по приборам учета	м³	247,974	183,180	431,154	247,974	183,180	431,154	247,974	183,180	431,154		0,000	0,000	247,974	183,180	431,154	431,154	
	в т.ч. населению:	м³	2 379,485	1 903,587	4 283,072	2 379,485	1 903,587	4 283,072	2 379,485	1 903,587	4 283,072		0,000	0,000	2 379,485	1 903,587	4 283,072	4 283,072	
	- городскому	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000		
	по нормативу	м³																	
	по приборам учета	м³																	
	- сельскому	м³	2 379,485	1 903,587	4 283,072	2 379,485	1 903,587	4 283,072	2 379,485	1 903,587	4 283,072		0,000		2 379,485	1 903,587	4 283,072	4 283,072	
	по нормативу	м³	2 260,511	1 808,407	4 068,918	2 260,511	1 808,407	4 068,918	2 260,511	1 808,407	4 068,918				2 260,511	1 808,407	4 068,918	4 068,918	
	по приборам учета	м³	118,974	95,180	214,154	118,974	95,180	214,154	118,974	95,180	214,154				118,974	95,180	214,154	214,154	
	в т.ч бюджетным	м³	123,704	98,963	222,667	123,704	98,963	222,667	123,704	98,963	222,667		0,000		123,704	98,963	222,667	222,667	
	по нормативу	м³	36,704	35,963	72,667	36,704	35,963	72,667	36,704	35,963	72,667				36,704	35,963	72,667	72,667	
	по приборам учета	м³	87,000	63,000	150,000	87,000	63,000	150,000	87,000	63,000	150,000				87,000	63,000	150,000	150,000	
	в т.ч. прочим	м³	72,963	58,370	131,333	72,963	58,370	131,333	72,963	58,370	131,333		0,000		72,963	58,370	131,333	131,333	
	по нормативу	м³	30,963	33,370	64,333	30,963	33,370	64,333	30,963	33,370	64,333				30,963	33,370	64,333	64,333	
	по приборам учета	м³	42,000	25,000	67,000	42,000	25,000	67,000	42,000	25,000	67,000				42,000	25,000	67,000	67,000	
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,049656	0,049656	0,049659	0,049656	0,049656	0,049656	0,049659	0,049659	0,049659	0,049656	0,049656	0,049656	0,049659	0,049659	0,049659	0,049656	
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град.С		0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		987,56	987,56	987,62	987,56	987,56	987,56	987,62	987,62	987,62	987,56	987,56	987,56	987,62	987,62	987,62	987,56	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1000	1,1000	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,10	
3	Компоненты																		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	14 706,4	15 679,5	15 192,96	14 706,38	15 679,53	15 095,64	15 679,53	19 139,36	17 409,44	15 348,65	15 348,65	15 348,65	19 139,36	16 763,85	17 951,60	16 771,36	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	415,13	477,15	446,14	415,13	477,15	446,39	477,15	549,91	513,53	477,15	494,01	485,58	549,91	630,73	590,32	459,26	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 145,38	1 255,72	1 200,60	1 145,38	1 255,72	1 195,97	1 255,77	1 500,34	1 378,06	1 239,29	1 256,16	1 247,73	1 500,34	1 463,20	1 481,77	1 292,05	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.					
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	год		
			7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	4 177,291	3 363,531	7 540,822	4 177,291	3 363,531	7 540,822	4 177,291	3 363,531	7 540,822			0,000			4 177,291	3 363,531	7 540,822	7 540,822
	в т.ч. на собственное производство	м³	94,357	75,976	170,333	94,357	75,976	170,333	94,357	75,976	170,333			0,000			94,357	75,976	170,333	170,333
	Продано потребителям	м³	4 082,934	3 287,555	7 370,489	4 082,934	3 287,555	7 370,489	4 082,934	3 287,555	7 370,489			0,000	0,000		4 082,934	3 287,555	7 370,489	7 370,489
	по нормативу	м³	4 082,934	3 287,555	7 370,489	4 082,934	3 287,555	7 370,489	4 082,934	3 287,555	7 370,489	0,000	0,000	0,000	0,000		4 082,934	3 287,555	7 370,489	7 370,489
	по приборам учета	м³	82,000	211,000	293,000	0,000	0,000	0,000	82,000	211,000	293,000	0,000	0,000	0,000	0,000		82,000	211,000	293,000	293,000
	в т.ч. населению:	м³	4 141,852	3 479,971	7 621,823	4 141,852	3 479,971	7 621,823	4 141,852	3 479,971	7 621,823			0,000	0,000		4 141,852	3 479,971	7 621,823	7 621,823
	- городскому	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	
	по нормативу	м³																		
	по приборам учета	м³																		
	- сельскому	м³	4 141,852	3 479,971	7 621,823	4 141,852	3 479,971	7 621,823	4 141,852	3 479,971	7 621,823			0,000			4 141,852	3 479,971	7 621,823	7 621,823
	по нормативу	м³	4 059,852	3 268,971	7 328,823	4 059,852	3 268,971	7 328,823	4 059,852	3 268,971	7 328,823						4 059,852	3 268,971	7 328,823	7 328,823
	по приборам учета	м³	82,000	211,000	293,000	82,000	211,000	293,000	82,000	211,000	293,000						82,000	211,000	293,000	293,000
	в т.ч. бюджетным	м³	12,372	9,961	22,333	12,372	9,961	22,333	12,372	9,961	22,333			0,000			12,372	9,961	22,333	22,333
	по нормативу	м³	12,372	9,961	22,333	12,372	9,961	22,333	12,372	9,961	22,333						12,372	9,961	22,333	22,333
	по приборам учета	м³		0,000			0,000											0,000		0,000
	в т.ч. прочим	м³	10,710	8,623	19,333	10,710	8,623	19,333	10,710	8,623	19,333			0,000			10,710	8,623	19,333	19,333
	по нормативу	м³	10,710	8,623	19,333	10,710	8,623	19,333	10,710	8,623	19,333						10,710	8,623	19,333	19,333
	по приборам учета	м³		0,000			0,000			0,000								0,000		0,000
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452	0,055452
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град.С		0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000	0,0010000
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16	985,16
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1000	1,1000	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10	1,1000	1,10	1,10
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	24 839,7	28 572,8	26 706,24	24 839,71	28 572,77	26 482,26	28 572,77	22 151,09	25 361,93	26 144,12	26 144,12	26 144,12	22 151,09	30 684,32	26 417,71	25 367,80		
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	764,46	878,99	821,73	764,46	878,99	819,11	878,99	1 028,44	953,72	878,99	1 006,35	942,67	1 028,44	1 746,67	1 387,56	1 080,16		
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	2 141,86	2 463,40	2 302,63	2 141,86	2 463,40	2 302,63	2 463,40	2 256,76	2 360,08	2 328,73	2 456,08	2 392,41	2 256,76	3 448,17	2 852,46	2 486,84		
						100,00	115,01													

Омолон

Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6099,56	6261,89	6110,18	6101,81	3256,51	2892,50	6149,01	6154,42	3246,34	2908,08	6154	6154,42	6154	6154,42
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	217,77	220,83	234,67	246,24	123,21	106,52	229,74	239,48	126,31	113,17	239	239,48	239	239,48
	то же в % к выработке	%	3,57	3,53	3,84	4,04	3,78	3,68	3,74	3,89	3,89	3,89	4	3,89	4	3,89
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	5881,79	6041,07	5875,51	5855,57	3133,30	2785,97	5919,27	5914,94	3120,03	2794,91	5915	5914,94	5915	5914,94
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1131,35	1176,75	1191,40	1157,07	596,69	539,90	1136,59	1155,06	592,07	562,99	1155	1155,06	1155	1155,06
	то же в % к отпуску в сеть	%	19,23	19,48	20,28	19,76	19,04	19,38	19,20	19,53	18,98	20,14	20	19,53	20	19,53
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	4750,44	4864,32	4684,11	4698,50	2536,61	2246,07	4782,68	4759,88	2527,96	2231,92	4760	4759,88	4760	4759,88
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1994,35	2010,67	1864,88	1824,68	1120,57	876,24	1996,81	1932,03	1069,47	862,56	1932	1932,03	1932	1932,03
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	2756,08	2853,65	2819,23	2873,82	1416,04	1369,83	2785,87	2827,85	1458,49	1369,36	2828	2827,85	2828	2827,85
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1374,82	1413,05	1360,89	1344,80	682,41	708,54	1390,94	1377,56	684,88	692,68	1378	1377,56	1378	1377,56
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1327,44	1363,89	1314,44	1297,36	657,88	689,47	1347,34	1329,56	657,29	672,27	1330	1329,56	1330	1329,56
	приравненным	тыс.кВт.ч.	47,38	49,16	46,45	47,45	24,53	19,07	43,60	48,00	27,59	20,40	48	48,00	48	48,00
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	631,74	588,83	581,55	575,21	309,78	299,89	609,68	598,59	310,27	288,33	599	598,59	599	598,59
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	749,53	851,77	876,79	953,80	423,85	361,41	785,26	851,70	463,34	388,36	852	851,70	852	851,70
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,04			0,04	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00			1,00	1,00	1,00	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00			0,00	0,00	0,00	
	Итоговый коэффициент индексации операционных									1,0296			1,0296	1,0494	1,04	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	128266,54	122070,63	133221,45	130662,00	75704,62	67401,99	143106,61	152848,00	81177,16	71670,84	152848,00	157372,30	150176,08	155662,01
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2886,36	2659,33	2299,82	3286,19	1547,11	1389,03	2936,14	3136,84	1665,97	1470,87	3136,84	3229,69	3081,19	3193,75
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2919,99	4540,14	2462,83	4387,26	1285,00	1124,25	2409,24	2573,91	1367,00	1206,92	2573,91	2650,10	2528,26	2620,62
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	60938,96	57972,86	57544,94	53211,72	37777,64	33373,15	71150,79	76010,28	40368,85	35641,42	76010,28	78260,18	74665,64	77393,18
1.4.	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	61521,23	56898,29	70913,85	69776,83	35094,86	31515,56	66610,43	71126,97	37775,34	33351,63	71126,97	73232,33	69900,98	72454,47
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>61521,23</i>	<i>56898,29</i>	<i>70913,85</i>	<i>69776,83</i>	<i>35094,86</i>	<i>31515,56</i>	<i>66610,43</i>	<i>71126,97</i>	<i>37775,34</i>	<i>33351,63</i>	<i>71126,97</i>	<i>73232,33</i>	<i>69900,98</i>	<i>72454,47</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	191,70	160,15	118,10	96,19	95,07	83,16	178,23	190,38	101,11	89,27	190,38	196,01	187,03	193,86
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	49,90	43,81	60,37	40,15	75,35	65,25	140,60	150,19	79,76	70,42	150,19	154,63	147,54	152,93
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	38115,94	36956,18	44161,48	43126,04	15577,94	13301,36	28879,30	30844,75	16381,56	14463,19	30844,75	31757,76	30305,94	31413,02
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	242,90	62,07	74,65	40,01	101,53	88,15	189,67	202,61	107,61	95,00	202,61	208,61	199,04	206,32
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	54,40	68,90	45,25	31,32	55,86	48,45	104,32	111,43	59,18	52,25	111,43	114,73	109,47	113,47
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	12,20	13,22	11,98	12,17	6,12	5,30	11,43	12,21	6,48	5,72	12,21	12,57	11,99	12,43
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	474,98	285,72	435,93	1,73	611,81	539,78	1151,60	1230,02	653,26	576,76	1230,02	1266,43	1208,48	1252,63
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	22379,21	19308,24	26006,10	26429,21	18571,18	17384,10	35955,29	38385,39	20386,38	17999,01	38385,39	39521,60	37731,48	39109,81
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	50325,49	37867,68	36891,53	35247,59	20673,93	17904,64	38578,57	42776,83	22718,66	20058,17	42776,83	39765,84	37531,80	38902,84
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>13136,70</i>	<i>12699,74</i>	<i>17627,88</i>	<i>16065,69</i>	<i>11408,44</i>	<i>10079,48</i>	<i>21487,92</i>	<i>26712,92</i>	<i>14187,16</i>	<i>12525,76</i>	<i>26712,92</i>	<i>23701,27</i>	<i>22548,98</i>	<i>23372,69</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	13131,46	12651,90	14316,26	12172,16	11381,53	10054,72	21436,25	22904,90	12164,73	10740,17	22904,90	23582,88	22495,20	23316,95
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	5,25	47,85	95,40	109,47	26,92	24,76	51,67	118,39	62,88	55,51	118,39	118,39	53,77	55,74
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>3216,22</i>	<i>3784,06</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>3689,64</i>	<i>1959,56</i>	<i>1730,08</i>	<i>3689,64</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	3216,22	3784,06	0,00	0,00	0,00	3689,64	1959,56	1730,08	3689,64	0,00	0,00	0,00

Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	72,39	74,56	41,37	16,40	7,44	6,50	13,94	16,71	8,88	7,84	16,71	17,38	16,33	16,93
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	37116,39	25093,37	19178,47	19148,03	9234,51	7796,76	17031,27	16029,71	8513,34	7516,38	16029,71	16029,71	14949,01	15495,10
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	43,80	17,48	23,54	21,90	45,44	17,48	9,28	8,20	17,48	17,48	17,48	18,12
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	121697,72	132250,79	136257,96	138346,24	66794,07	59279,20	126073,27	153028,17	77445,53	75582,64	153028,17	159149,30	159543,12	161779,08
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	121609,98	132173,17	136189,75	138278,03	66737,33	59226,99	125964,32	152915,53	77385,71	75529,82	152915,53	159032,15	159452,69	161685,03
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	121609,98	132173,17	136189,75	138278,03	66737,33	59226,99	125964,32	152915,53	77385,71	75529,82	152915,53	159032,15	159452,69	161685,03
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	87,74	77,62	68,21	68,21	56,74	52,21	108,95	112,64	59,83	52,82	112,64	117,15	90,43	94,05
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	4043,88	0,00	321,19	263,23	584,42	5108,67	2713,20	2395,47	5108,67	0,00	-3709,78	
6.	Выпадающие		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	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	300289,74	292189,09	310414,82	304255,83	163493,81	144849,06	308342,87	353761,66	184054,55	169707,12	353761,66	356287,44	343541,22	356343,92
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6321,31	6006,78	6626,98	6475,60	6445,37	6449,00	6447,08	7432,15	7280,75	7603,63	7432,15	7485,21	7217,43	7486,40
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	174220,46	171412,27	186829,62	186097,00	93836,93	90998,89	184835,82	210310,03	106189,03	104121,01	210310,03	211670,56	204098,02	211704,11
7.	Прибыль	тыс. руб.	-34602,52	23435,50	-7502,85	-7060,96	2826,05	3923,30	6749,35	5228,64	2828,22	2400,42	5228,64	6749,35	5759,82	5759,82
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	6512,04	4102,04	2826,05	3923,30	6749,35	5228,64	2828,22	2400,42	5228,64	6749,35	5759,82	5759,82
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	139617,94	194847,77	179326,77	179036,04	96662,99	94922,19	191585,17	215538,67	109017,24	106521,43	215538,67	218419,91	209857,84	217463,93
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5065,81	6828,03	6360,84	6229,90	6826,29	6929,47	6877,02	7622,00	7474,67	7779,00	7622,00	7723,89	7421,11	7690,08
	изменение, %	%									107,87	112,26	110,83	101,34	107,91	100,72

Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Анойск

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				НВВ (предложение 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ		год				
										год	год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1860,587	1 951,282	1 871,362	1 862,991	982,297	925,89	1908,19	1891,619	975,521	916,098	1891,62	1891,62	1891,62	1891,62
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	69,440	64,600	63,827	75,400	36,201	28,76	64,96	69,813	41,167	28,646	69,81	69,81	69,81	69,81
	то же в % к выработке	%	3,732	3,311	3,411	4,047	3,685	3,11	3,40	3,691	4,220	3,127	3,69	3,69	3,69	3,69
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0,00							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1791,147	1 886,682	1 807,535	1 787,591	946,096	897,13	1843,23	1821,806	934,354	887,452	1821,81	1821,81	1821,81	1821,81
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	289,756	278,754	280,643	246,312	136,807	144,06	280,87	271,607	134,644	136,963	271,61	271,61	271,61	271,61
	то же в % к отпуску в сеть	%	16,2	14,8	15,5	13,8	14,5	16,06	15,24	14,909	14,410	15,433	14,91	14,91	14,91	14,91
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1501,391	1 607,928	1 526,892	1 541,279	809,289	753,07	1562,36	1550,199	799,710	750,489	1550,20	1550,20	1550,20	1550,20
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	791,601	850,355	778,559	738,356	429,059	378,97	808,02	793,437	412,596	380,841	793,44	793,44	793,44	793,44
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	709,790	757,573	748,333	802,923	380,230	374,11	754,34	756,762	387,114	369,648	756,76	756,76	756,76	756,76
	в т.ч. населенно:	тыс.кВт.ч.	414,179	422,537	425,577	409,489	200,839	220,63	421,47	415,402	204,250	211,152	415,40	415,40	415,40	404,56
	городскому	тыс.кВт.ч.							0,00							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	401,795	408,548	411,927	394,844	193,560	214,83	408,39	401,729	196,671	205,058	401,73	401,73	401,73	401,73
	приравненным	тыс.кВт.ч.	12,384	13,989	13,650	14,645	7,279	5,80	13,08	13,673	7,579	6,094	13,67	13,67	13,67	2,83
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	128,646	129,820	134,198	127,860	66,759	62,84	129,60	128,775	66,798	61,977	128,78	128,78	128,78	128,78
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	166,965	205,216	188,558	265,574	112,632	90,64	203,27	212,585	116,066	96,519	212,59	212,59	212,59	223,43
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,08390				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0731				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	22 988	21 432	27 332	24 773	14 619	13 603,52	28 222,59	30 116	15 536	14 580	30 116	31 007	29 616,78	30 699
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	400,82	919	950	1 936	508,12	472,82	980,95	1 047,57	540,41	507,15	1 047,57	1 079	1 029,40	1 067
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 360,53	68	237	2 161	126,79	117,98	244,77	261,40	134,85	126,55	261,40	269	256,86	266
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	14 554,92	13 809	16 813	12 480	8 992,75	8 368,05	17 360,81	18 539,90	9 564,28	8 975,62	18 539,90	19 089	18 218,43	18 884
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 671,81	6 637	9 332	8 195	4 991,40	4 644,66	9 636,06	10 267,00	5 296,50	4 970,51	10 267,00	10 571	10 112,09	10 481
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 672	6 637	9 332	8 195	4 991	4 645	9 636,06	10 267	5 296	4 971	10 267,00	10 571	10 112,09	10 481
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	35	32	39	17	21	20	40,66	43	22	21	43,42	45	42,67	44
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	10	9	28	8	15	14	29,19	31	16	15	31,17	32	30,63	32
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	3 676	4 006	4 272	3 236	2 285	2 126	4 411,05	4 711	2 430	2 281	4 710,63	4 850	4 628,96	4 798
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	45	12	36	1	19	18	36,96	39	20	19	39,47	41	38,79	40
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	10	14	20	6	11	10	20,86	22	11	11	22,28	23	21,89	23
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	3	2	2	1	1	2,32	2	1	1	2,48	3	2,43	3
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	169	85	435	0	232	216	448,71	479	247	232	479,18	493	470,87	488
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 725	2 477	4 500	4 923	2 407	2 240	4 646,32	4 938	2 548	2 391	4 938,37	5 085	4 875,85	5 054
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 277	5 336	7 321	5 677	3 603	3 352,46	6 955	7 818	4 033	3 785	7 818	7 558	7 076	7 334
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 107	3 111	5 072	3 509	2 709	2 521	5 230	6 119	3 157	2 962	6 119	5 773	5 496	5 696
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	3 104	3 111	5 064	2 920	2 709	2 520	5 229,13	5 584	2 881	2 703	5 584	5 750	5 487	5 688
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	0,4	7,40	21,5	0,25	0,23	0,48	23,2	12,0	11,2	23,2	23	8	8

Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Анойск

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	0	568	0	0	0	511	264	248	511	0	0	0
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	568	0	0	0	511	264	248	511	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	32	33	31,70	6,73	2	2	3	5	3	3	5	0	5,23	5
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 138	2 192	2 174	2 144	869	808	1 676,83	1 677	865	812	1 677	1 677	1 557	1 614
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	44	17	24	22	45	17	9	8	17	108	17	18
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	34 391	36 740	34 623	36 711	19 519	18 163,51	37 683	40 829	19 353	21 476	40 829	42 463	47 442	48 106
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	34 391	36 740	34 623	36 711	19 519	18 164	37 683	40 829	19 353	21 476	40 829	42 463	47 442	48 106
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	34 391	36 740	34 623	36 711	19 519	18 164	37 683	40 829	19 353	21 476	40 829	42 463	47 442	48 106
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	-85	-79	-164	-1 715	-885	-831	-1 715	0	-3 083	0
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	63 655,60	63 508,84	69 276,76	67 161,65	37 656,53	35 040,64	72 697,18	77 048,03	38 037,21	39 010,83	77 048,03	81 028	81 051	86 138
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 239,78	3 949,73	4 537,11	4 357,53	4 653,04	4 653,04	4 970,20	4 756,38	5 198,05	4 970,20	5 227	5 228	5 557	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	30 093,50	29 922,10	33 952,69	34 987,59	17 692,25	17 407,25	35 099,50	37 627,10	18 412,59	19 214,50	37 627,10	39 555	39 567	42 050
7.	Прибыль	тыс. руб.	-2 685,04	9 504,47	1 086,50	-239,13	236,96	949,82	1 186,77	1 037,79	535,37	502,42	1 037,79	1 037,79	1 061	1 061
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	1 086,51	667,80	236,96	949,82	1 186,77	1 037,79	535,37	502,42	1 037,79	1 037,79	1 061	1 061
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27 408,46	39 426,58	35 039,19	34 748,46	17 929,21	18 357,07	36 286,27	38 664,89	18 947,97	19 716,92	38 664,89	40 593,19	40 627	43 111
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 861,49	5 204,33	4 682,30	4 327,75	4 715,36	4 906,93	4 810,37	5109,25	4895,00	5334,00	5109,25	5364,06	5368,56	5696,76
	изменение, %	%								99,8	108,7	106,2	105,0	111,6	106,0	

**Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки
Участок Илirianей**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предложение)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	846,36	814,420	794,319	737,276	439,02	388,33	827,35	799,35	410,66	388,69	799,35	799,35	799,35	799,35
2.	Расход электроэнергии на с/п то же в % к выработке	тыс.кВт.ч. %	34,70 4,10	34,047 4,181	32,568 4,100	30,716 4,166	18,10 4,12	16,05 4,13	34,14 4,13	33,15 4,15	16,97 4,13	16,18 4,16	33,15 4,15	33,15 4,15	33,15 4,15	33,15 4,15
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0,00							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	811,66	780,373	761,751	706,560	420,93	372,29	793,21	766,20	393,69	372,51	766,20	766,20	766,20	766,20
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс.кВт.ч. %	205,55 25,32	206,915 26,5	172,168 22,6	145,015 20,5	115,60 27,46	90,24 24,24	205,83 25,95	185,83 24,25	94,62 24,03	91,21 24,48	185,83 24,25	185,83 24,25	185,83 24,25	185,83 24,25
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	606,11	573,458	589,583	561,545	305,33	282,05	587,38	580,37	299,07	281,30	580,37	580,37	580,37	580,37
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	292,04	279,247	289,369	263,093	164,65	124,60	289,24	278,13	156,18	121,95	278,13	278,13	278,13	278,13
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	314,07	294,211	300,214	298,452	140,68	157,46	298,14	302,25	142,89	159,35	302,25	302,25	302,25	302,25
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	186,73	182,375	191,420	179,494	87,07	98,99	186,05	182,87	85,78	97,09	182,87	182,87	182,87	178,87
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	183,58	175,484	188,807	174,111	85,21	97,05	182,26	177,73	82,99	94,74	177,73	177,73	177,73	177,73
	приравненным	тыс.кВт.ч.	3,15	6,891	2,613	5,383	1,86	1,94	3,79	5,14	2,79	2,35	5,14	5,14	5,14	1,15
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	57,99	51,994	55,804	51,112	27,02	27,00	54,02	53,70	26,36	27,34	53,70	53,70	53,70	53,70
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	69,35	60	53	68	26,59	31,47	58,06	65,68	30,75	34,93	65,68	65,68	65,68	69,67
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,084				0,04	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				709					1,0731				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	17 298,85	17 158	19 174	17 924	10 291,38	9 507	19 798	21 163,24	10 905,63	10 257,61	21 163	21 789,67	20776,29	21535
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	229,92	233	671	231	360,31	333	693	740,94	381,82	359,13	741	763	727,39	754
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	212,87	22	709	0	380,52	352	732	782,51	403,24	379,28	783	806	768,20	796
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 592,15	8 597	12 687	8 362	6 809,56	6 290	13 100	14 003,23	7 216,00	6 787,22	14 003	14 418	13747,18	14249
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 263,90	8 306	5 107	9 331	2 740,99	2 532	5 273	5 637	2 905	2 732	5 637	5 803	5533,52	5736
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>8 264</i>	<i>8 306</i>	<i>5 107</i>	<i>9 331</i>	<i>2 741</i>	<i>2 532</i>	<i>5 273</i>	<i>5 637</i>	<i>2 905</i>	<i>2 732</i>	<i>5 637</i>	<i>5 803</i>	<i>5533,52</i>	<i>5736</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	22	20	23	14	12	11	24	25	13	12	25	26	24,89	26
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	6	5	16	5	8	8	16	17	9	8	17	18	17,11	18
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	4 392	5 414	1 496	5 318	803	742	1 545	1 651	851	800	1 651	1 700	1620,92	1680
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	30	7	20	1	11	10	21	22	11	11	22	23	21,67	22
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	7	7	11	4	6	6	12	12	6	6	12	13	12,22	13
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1,33	1
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	182	31	98	0	52	48	101	108	56	52	108	111	105,80	110
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 625	2 821	3 442	3 987	1 847	1 707	3 554	3 799	1 958	1 841	3 799	3 911	3729,56	3866
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 593	3 356	5 243	3 384,32	2 514,99	2 323,28	4 838,27	4 969,42	2 560,79	2 408,63	4 969,42	5 077,93	4250	4405
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 818</i>	<i>1 932</i>	<i>3 826</i>	<i>2 000</i>	<i>2 079</i>	<i>1 920</i>	<i>3 999</i>	<i>4 324</i>	<i>2 228</i>	<i>2 096</i>	<i>4 324</i>	<i>4 432</i>	<i>4187</i>	<i>4340</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 817,27	1 887	3 825	1 901	2 053	1 897	3 950	4 222	2 176	2 047	4 222	4 347	4145	4297
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	45	1	79	25,31	23,38	48,69	85	44	41	85	85	41	43

Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки
Участок Илрией

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0	0	0	20	0	0	0	17	9	8	17	0	0	0
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	20	0	0	0	17	9	8	17	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3	3,09	3,00	1,37	1	1	1	2	1	1	2	2	1,5	2
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	772,03	1 421	1 385	1 383	436	402	838	644	332	312	644	644	61,7	64
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	15 566	18 182	15 917	19 406	9 442,74	8 722,92	18 165,66	20 608,58	8 673,81	11 934,77	20 608,58	21 432,93	21867	22175
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	15 490	18 122	15 827	19 345	9 396	8 680	18 076	20 510	8 623	11 887	20 510	21 331	21776	22081
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	15 490	18 122	15 827	19 345	9 396	8 680	18 076	20 510	8 623	11 887	20 510	21 331	21776	22081
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	76	60	90	61	47	43	90	98	51	48	98	102	90	94
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	4 044	0	-348	-321	-669	-1 243	-640	-602	-1 243	0	-2310	
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	35 457,91	38 696,64	44 377,42	40 714,49	21 901,38	20 231,84	42 133,22	45 498,47	21 499,82	23 998,65	45 498,47	48 300,53	44583	48116
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 850,08	6 747,95	7 526,92	7 250,44	7 173,09	7 173,09	7 840	7 189	8 531	7 840	8 322	7681,74	8290,50	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 373,50	19 853,20	22 596,90	21 639,10	10 091,24	11 294,39	21 385,63	23 867	10 272	13 595	23 867	25 154	23218	25058
7.	Прибыль	тыс. руб.	-5,49	1 654,95	941,71	779,48	165,76	185,52	351,28	284	146,21	137,52	283,73	284	285	285
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0		
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	404,16	85,60	165,76	185,52	351,28	284	146,21	137,52	284	284	285	285
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 368,01	21 508,15	23 134,44	22 332,97	10 257,00	11 479,91	21 736,91	24 151	10 419	13 732	24 150,97	25 438	23503	25343
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5 848,33	7 310,45	7 705,98	7 482,94	7 290,91	7 290,91	7 290,91	7991	7291	8618	7990,5	8416	7776,16	8384,92
	изменение, %	%					100,0	113,9			100,0	118,2	109,6	105,3	106,7	107,8

Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки
Участок Омолон

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предложение)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2190,49	2 222,266	2 143,060	2 142,458	1193,65	991,70	2185,34	2185,07	1200,10	984,97	2185,07	2185,07	2185,07	2185,07
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	70,35	76,318	67,781	91,196	45,81	40,60	86,42	90,49	44,41	46,08	90,49	90,49	90,49	90,49
	то же в % к выработке	%	3,21	3,434	3,163	4,257	3,77	2,44	3,16	4,14	3,70	4,68	4,14	4,14	4,14	4,14
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	2120,14	2 145,948	2 075,279	2 051,262	1115,01	960,27	2075,28	2094,58	1155,69	938,89	2094,58	2094,58	2094,58	2094,58
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	324,19	329,719	319,029	315,579	176,84	147,33	324,16	323,16	179,69	143,47	323,16	323,16	323,16	323,16
	то же в % к отпуску в сеть	%	15,29	15,4	15,4	15,4	15,32	15,44	15,37	15,43	15,55	15,28	15,43	15,43	15,43	15,43
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1795,95	1 816,229	1 756,250	1 735,683	944,25	812,00	1756,25	1771,42	976,00	795,42	1771,42	1771,42	1771,42	1771,42
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	542,88	517,010	531,350	482,083	305,22	212,32	517,54	502,79	297,35	205,44	502,79	502,79	502,79	502,79
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	1253,06	1 299,219	1 224,900	1 253,600	665,77	591,45	1257,22	1268,63	678,65	589,98	1268,63	1268,63	1268,63	1268,63
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	481,92	521,255	483,318	472,935	250,64	243,99	494,64	492,04	251,25	240,79	492,04	492,04	492,04	487,39
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	475,36	514,266	477,907	465,246	247,60	240,95	488,54	484,96	247,81	237,15	484,96	484,96	484,96	484,96
	приравненным	тыс.кВт.ч.	6,57	6,989	5,411	7,689	3,05	3,05	6,09	7,08	3,44	3,64	7,08	7,08	7,08	2,44
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	335,85	307,939	327,744	293,446	169,66	154,36	324,02	312,41	165,17	147,24	312,41	312,41	312,41	312,41
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	435,30	470,025	413,838	487,219	245,47	193,10	438,57	464,18	262,24	201,95	464,18	464,18	464,18	468,83
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040			0,040	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1			1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0			0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных				595					1,0296			1,0296	1,0494	1,0296	
I.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	64 249	58 495	68 376	64 247	38 628	31 975	70 602,61	75 397,72	41 541,98	33 855,74	75 397,72	77 629,49	74 090,37	76 283
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 486,78	547	693	725	391,39	323,98	715,37	763,96	420,92	343,04	763,96	787	750,71	773
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 174,72	1 507	1 117	522	631,20	522,49	1 153,69	1 232,05	678,82	553,22	1 232,05	1 269	1 210,68	1 247
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	26 726,73	25 284	26 544	23 004	14 995,56	12 413,02	27 408,58	29 270,08	16 126,97	13 143,11	29 270,08	30 136	28 762,56	29 614
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	34 861	31 157	40 021	39 996	22 609,38	18 716	41 324,97	44 132	24 315	19 816	44 131,63	45 438	43 366,42	44 650
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>34 861</i>	<i>31 157</i>	<i>40 021</i>	<i>39 996</i>	<i>22 609</i>	<i>18 716</i>	<i>41 324,97</i>	<i>44 132</i>	<i>24 315</i>	<i>19 816</i>	<i>44 131,63</i>	<i>45 438</i>	<i>43 366,42</i>	<i>44 650</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	92	76	83	48	47	39	85,57	91	50	41	91,38	94	89,80	92
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	28	24	79	20	45	37	82,08	88	48	39	87,65	90	86,13	89
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	25 886	22 857	19 883	30 142	11 232	9 298	20 530,33	21 925	12 080	9 845	21 924,69	22 574	21 544,53	22 182
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	132	34	101	28	57	47	104,00	111	61	50	111,06	114	109,14	112
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	30	37	57	16	32	27	58,57	63	34	28	62,55	64	61,46	63
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	7	7	6	6	4	3	6,57	7	4	3	7,01	7	6,89	7
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	93	114	475	1	268	222	490,02	523	288	235	523,30	539	514,23	529
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8 594	8 008	19 338	9 735	10 925	9 043	19 967,84	21 324	11 749	9 575	21 323,99	21 955	20 954,25	21 574
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	36 927	25 032	22 058	22 258,51	12 164	10 069	22 232,67	25 654,79	14 135,05	11 519,74	25 654,79	22 746,72	22 002	22 654
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>5 767</i>	<i>5 385</i>	<i>8 001</i>	<i>8 354</i>	<i>4 517</i>	<i>3 739</i>	<i>8 255,95</i>	<i>11 994</i>	<i>6 608</i>	<i>5 386</i>	<i>11 994</i>	<i>9 093</i>	<i>8 665</i>	<i>8 922</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 767	5 383	7 994	5 149	4 516	3 738	8 253,99	8 823	4 861	3 962	8 823	9 084	8 662	8 918
2.2.2	плата за выбросы и соросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	тыс. руб.	0	0	7	9	1	1	1,96	10	5	4	10	10	3,57	4
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>3 196</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>3 162</i>	<i>1 742</i>	<i>1 420</i>	<i>3 162</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	3 196	0	0	0,00	3 162	1 742	1 420	3 162	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	33	34	33	7	4	3	6,86	7	4	3	7	0	7,1	7

**Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки
Участок Омолон**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	31 127	19 613	14 016	13 897	7 643	6 327	13 969,86	13 653	7 523	6 131	13 653	13 653	13 330	13 725
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	8	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	51 420	53 425	41 844	53 868	23 492	19 447	42 939,02	59 572,98	32 748,00	26 824,98	59 572,98	61 956	55 470	56 247
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	51 420	53 425	41 844	53 868	23 492	19 447	42 939,02	59 573	32 748	26 825	59 573	61 956	55 470	56 247
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	51 420	53 425	41 844	53 868	23 492	19 447	42 939,02	59 573	32 748	26 825	59 573	61 956	55 470	56 247
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	228	189	417,20	7 793	4 293	3 499	7 793	0,00	0	0
6.	Выпадающие		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
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	152 596,04	136 952,74	132 277,80	140 373,80	74 511,98	61 679,51	136 191,49	168 418,04	92 718,50	75 699,54	168 418,04	162 332	151 563	155 184
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 496,69	7 540,50	7 531,83	8 087,53	7 673,78	7 673,78	7 673,78	9 508	9 500	9 517	9 508	9 164	8 556	8 760
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	106 468,96	97 967,60	92 410,01	101 385,20	51 090,01	45 386,55	96 476,56	120 618,56	64 470,64	56 148	120 619	116 257	108 544	111 137
7.	Прибыль	тыс. руб.	-34 100,95	5 332,84	4 701,90	-6 055,33	2 394,59	2 127,27	4 521,85	3 639,93	2 005,50	1 634,43	3 639,93	3 640	4 147	4 147
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	4 701,90	3 300,02	2 394,59	2 127,27	4 521,85	3 639,93	2 005,50	1 634	3 640	3 640	4 147	4 147
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	72 368,01	103 300,44	97 111,91	92 029,86	53 484,59	47 513,82	100 998,41	124 258,49	66 476	57 782	124 258,49	119 896	112 691	115 284
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5 775,28	7 950,96	7 928,15	7 341,25	8 033,45	8 033,45	8 033,45	9795,00	9795,00	9795,00	9794,71	9451,00	8882,88	9087,28
	изменение, %	%					100,0	108,0			121,9	121,9	121,9	96,5	110,6	102,3

**Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки
Участок Островное**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предложение)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1202,12	1273,93	1218,96	1359,08	641,55	586,57	1228,12	1278,38	660,05	618,32	1278,38	1278,38	1278,38	1278,38
2.	Расход электроэнергии на с/п то же в % к выработке	тыс.кВт.ч. %	43,28 3,60	45,86 3,60	45,98 3,77	48,93 3,60	23,10 3,60	21,12 3,60	44,22 3,60	46,02 3,60	23,76 3,60	22,26 3,60	46,02 3,60	46,02 3,60	46,02 3,60	46,02 3,60
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0,00							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1158,84	1228,06	1172,98	1310,15	618,45	565,46	1183,90	1232,35	636,29	596,06	1232,35	1232,35	1232,35	1232,35
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс.кВт.ч. %	311,86 26,91	361,36 29,43	278,06 23,71	450,16 34,36	167,45 27,08	158,28 27,99	325,73 27,51	374,46 30,39	183,11 28,78	191,35 32,10	374,46 30,39	374,46 30,39	374,46 30,39	374,46 30,39
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	846,99	866,70	894,93	859,99	451,00	407,18	858,18	857,89	453,18	404,72	857,89	857,89	857,89	857,89
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	367,83	364,06	440,44	341,15	221,64	160,35	382,00	357,68	203,35	154,33	357,68	357,68	357,68	357,68
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	479,16	502,64	454,49	518,84	229,35	246,82	476,18	500,21	249,83	250,38	500,21	500,21	500,21	500,21
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	291,98	286,88	292,32	282,89	143,86	144,93	288,79	287,25	143,61	143,64	287,25	287,25	287,25	287,25
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	266,71	265,59	271,83	263,16	131,51	136,64	268,15	265,15	129,82	135,33	265,15	265,15	265,15	265,15
	приравненным	тыс.кВт.ч.	25,28	21,29	20,49	19,73	12,34	8,29	20,64	22,10	13,79	8,31	22,10	22,10	22,10	2,91
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	109,26	99,07	97,21	102,80	46,35	55,70	102,04	103,71	51,94	51,77	103,71	103,71	103,71	103,71
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	77,92	116,69	64,96	133,16	39,15	46,20	85,35	109,25	54,29	54,97	109,25	109,25	109,25	128,44
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,0839				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0731				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	23 730	24 985	23 711	23 717	12 167	12 317	24 483	26 171	13 825	12 346	26 171	26 946	25 693	26631
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	769	960	529	394	287	259	547	584	309	276	584	602	574	595
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	172	2 944	270	1 704	146	132	279	298	157	141	298	307	293	303
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	11 065	10 283	12 862	9 365	6 980	6 302	13 281	14 197	7 500	6 698	14 197	14 617	13 937	14447
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 725	10 798	10 049	12 254	4 753	5 623	10 376	11 092	5 859	5 233	11 092	11 420	10 889	11287
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>11 725</i>	<i>10 798</i>	<i>10 049</i>	<i>12 254</i>	<i>4 753</i>	<i>5 623</i>	<i>10 376</i>	<i>11 092</i>	<i>5 859</i>	<i>5 233</i>	<i>11 092</i>	<i>11 420</i>	<i>10 889</i>	<i>11287</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	43	32	27	16	15	13	28	30	16	14	30	31	30	31
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	7	7	13	7	7	6	13	14	7	7	14	14	14	14
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	4 162	4 679	2 318	4 429	1 258	1 136	2 393	2 558	1 351	1 207	2 558	2 634	2 512	2603
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	36	10	27	10	15	13	28	30	16	14	30	31	29	31
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	8	11	13	5	7	6	13	14	7	7	14	15	14	14
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	2	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	31	56	109	0	59	53	112	120	63	57	120	123	118	122
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	7 436	6 003	7 542	7 784	3 392	4 395	7 787	8 324	4 397	3 927	8 324	8 570	8 172	8470
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 529	4 143	5 761	3 927,36	2 392	2 160	4 552	4 334	2 290	2 045	4 334	4 461	4 204	4358
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2 445</i>	<i>2 271</i>	<i>3 880</i>	<i>2 202,32</i>	<i>2 104</i>	<i>1 900</i>	<i>4 004</i>	<i>4 276</i>	<i>2 259</i>	<i>2 017</i>	<i>4 276</i>	<i>4 403</i>	<i>4 202</i>	<i>4355</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2 443	2 271	3 877	2 201,72	2 104	1 899	4 003	4 276	2 259	2 017	4 276	4 402	4 201	4354
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	0,50	3,24	0,60	0	0	1	0,65	0,34	0,30	0,65	1	0,65	1

**Расчёт необходимой валовой выручки МП ЖКХ Билибинского муниципального района на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки
Участок Островное**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
					6	7	8	9	10	11	12	13				14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	4,54	4,41	1,44	1	1	2	3	1	1	3	3	2	3
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 079	1 867	1 803	1 723,60	287	259	546	56	29	26	56	56	0	0
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	74	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	20 321	23 904	24 556	28 361	14 339	12 946	27 286	32 017	15 748	16 269	32 017	33 298	34 765	35251
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	20 310	23 886	24 540	28 354	14 329	12 937	27 267	32 003	15 740	16 263	32 003	33 283	34 765	35251
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	20 310	23 886	24 540	28 354	14 329	12 937	27 267	32 003	15 740	16 263	32 003	33 283	34 765	35251
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	12	18	15	7	10	9	19	14	8	7	14	15	0	0
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	525	474	1 000	274	145	129	274	0,00	1 684	0
6.	Выпадающие		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
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	48 580	53 031	54 028	56 006	29 424	27 897	57 321	62 797	32 007	30 790	62 797	64 705	66 345	66240
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 736	6 119	6 037	6 512	6 524	6 851	6 679	7 320	7 063	7 608	7 320	7 542	7 733	7721,24
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 483	30 755	27 688	33 789	14 963	16 911	31 806	36 694	17 645	19 048	36 694	37 728	38 684	38623
7.	Прибыль	тыс. руб.	-6 009	-143	319	-3 819	29	661	689	267	141	126	267	267	267	267
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	319	49	29	661	689	267	141	126	267	267	267	267
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 473,46	30 612,60	28 007,47	29 924,75	14 992	17 571	32 563,59	36 961	17 786	19 174	36 960,92	37 995	38 951	38890
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4482	6090	6162	5768	6 537	7 119	6 839	7389	7119,0	7658,0	7389	7596	7786,89	7774,66
	изменение, %	%									100,0	107,6	108,0	102,8	113,9	99,6

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района**

участок Анойск

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	53,69	53,69	53,69	53,69
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	45,77	45,77	45,77	45,77
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	53,69	53,69	53,69	53,69
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	64,42	64,42	64,42	64,42
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,57	32,57	32,57	32,57
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	64,42	64,42	64,42	64,42
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	4,82
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	1,99
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	4,82
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	1,99
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,82
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,99
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	7 403,27

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
7.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,28	13,28	13,28	13,92
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
7.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,04	8,04	8,04	8,43
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	6 384,15
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
8.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,28	13,28	13,28	13,92
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
8.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,04	8,04	8,04	8,43
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев определения потребителей					
9.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
9.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,56	22,56	22,56	22,98
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
9.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,66	13,66	13,66	13,91
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
10.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,56	22,56	22,56	22,98
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
10.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,66	13,66	13,66	13,91
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района**

участок Омолон

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	88,83	88,83	88,83	88,83
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	66,53	66,53	66,53	66,53
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	88,83	88,83	88,83	88,83
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	106,59	106,59	106,59	106,59
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,48	32,48	32,48	32,48
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	106,59	106,59	106,59	106,59
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	6,04
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	3,98
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	6,04
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	3,98
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,04
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,98
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	37 535,69

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,70	17,70	17,70	18,28
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,35	6,35	6,35	6,56
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	10 705,15
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,70	17,70	17,70	18,28
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,35	6,35	6,35	6,56
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,26	32,26	32,26	32,64
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,58	11,58	11,58	11,71
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,26	32,26	32,26	32,64
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,58	11,58	11,58	11,71
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района**

участок Островное

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	77,87	77,87	77,87	77,87
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	58,45	58,45	58,45	58,45
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	77,87	77,87	77,87	77,87
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	93,44	93,44	93,44	93,44
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	28,34	28,34	28,34	28,34
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	93,44	93,44	93,44	93,44
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	5,38
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	2,57
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	5,38
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	2,57
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,38
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,57
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	1 755,21

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,62	18,62	18,62	19,30
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,65	13,65	13,65	14,14
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 245,65
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,62	18,62	18,62	19,30
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,65	13,65	13,65	14,14
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,40	33,40	33,40	33,85
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,48	24,48	24,48	24,80
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,40	33,40	33,40	33,85
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,48	24,48	24,48	24,80
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района**

участок Илирней

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	77,76	77,76	77,76	77,76
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	64,12	64,12	64,12	64,12
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	77,76	77,76	77,76	77,76
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	93,31	93,31	93,31	93,31
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	39,59	39,59	39,59	39,59
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	93,31	93,31	93,31	93,31
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	6,86
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	6,18
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	6,86
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	6,18
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,86
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,18
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 700,19

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,90	17,90	17,90	18,55
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,38	11,38	11,38	11,79
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 812,48
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,90	17,90	17,90	18,55
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,38	11,38	11,38	11,79
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,10	32,10	32,10	32,53
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,41	20,41	20,41	20,68
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,10	32,10	32,10	32,53
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,41	20,41	20,41	20,68
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Нульгинское", потребителям на 2023 год

СВОД

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	22 132	19 921	22 132	19 914	22 132	20 434	19 524	19 524	20 139	20 139
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	1 118	1 083	1 119	1 061	1 111	1 115	1 062	1 062	1 088	1 088
	то же в % к выработке	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал	83 369	79 428	79 923	81 167	80 120	93 608	79 627	79 627	84 734	84 734
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	104 383	98 266	100 936	100 020	101 141	112 928	98 089	98 089	103 785	103 785
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	25 245	24 247	24 386	22 037	22 793	42 435	20 917	20 917	34 531	25 391
	то же в % к отпуску в сеть	%	24	25	24	22	23	38	21	21	33	24
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	79 138	74 019	76 550	77 983	78 348	70 493	77 172	77 172	69 254	78 394
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	20 707	18 418	20 268	22 359	21 804	12 010	21 930	21 930	12 662	21 802
	продано потребителям	Гкал	58 431	55 601	56 282	55 624	56 544	58 483	55 242	55 242	56 592	56 592
	в том числе населению:	Гкал	36 246	33 355	34 581	33 942	34 293	34 579	33 508	33 508	33 949	33 949
	городскому	Гкал	26 405	24 605	24 739	24 913	24 452	25 543	24 715	24 715	25 020	25 020
	сельскому	Гкал	9 841	8 750	9 841	9 030	9 841	9 036	8 793	8 793	8 929	8 929
	в т.ч. бюджетным	Гкал	14 021	14 070	13 373	13 438	13 769	16 470	13 347	13 347	14 692	14 692
	в т.ч. прочим	Гкал	8 164	8 176	8 328	8 244	8 482	7 434	8 387	8 387	7 951	7 951
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)											
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%										
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)											
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)											
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов											
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<i>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</i>	тыс. руб.	151 162	110 422	153 521	116 352	158 093	123 174	173 581	163 242	147 917	171 045,92
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	6 336	2 759	6 433	2 996	6 627	3 619	7 311	6 843	4 058	7 180,61
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	22 231	0	22 521	1 923	23 250	5 245	25 477	24 007	0	25 192,88
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	22 231	0	22 521	1 923	23 250	5 245	25 477	24 007	0	25 192,88
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	66 995	61 171	68 031	63 010	70 066	67 657	77 293	72 348	84 355	75 922,06
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	48 005	43 398	48 748	45 531	50 206	47 776	55 411	51 841	59 794	54 402,05
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	6 670	6 344	6 775	5 942	6 976	7 111	7 657	7 203	7 795	7 558,59
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	12 320	11 429	12 509	11 536	12 885	12 771	14 225	13 304	16 766	13 961,42
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	13 694	15 044	13 963	15 710	14 321	16 176	14 954	14 788	16 852	15 258,50
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	47	0	47	0	49	0	54	50	18	52,70
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.	13 647	15 044	13 916	15 710	14 273	16 176	14 900	14 738	16 834	15 205,81
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	41 907	31 448	42 573	32 714	43 829	30 476	48 546	45 256	42 651	47 491,86
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	27 774	19 013	28 222	22 918	29 047	18 128	32 203	29 993	24 786	31 474,85
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	1 403	401	1 425	401	1 468	432	1 622	1 516	1 731	1 590,45
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	4 689	4 484	4 763	4 723	4 904	4 162	5 453	5 063	4 912	5 313,56
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	3 854	4 232	3 914	3 532	4 031	4 803	4 452	4 162	5 503	4 367,53

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Иультинское", потребителям на 2023 год

участок Амгуэма

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	8	9	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
I	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	11 501	10 218	11 501	10 142	11 501	10 801	10 075	10 075	10 437	10 437
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	253	225	253	223	253	238	222	222	230	230
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	11 248	9 993	11 248	9 919	11 248	10 564	9 853	9 853	10 207	10 207
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2 671	2 373	2 671	2 355	2 671	2 508	2 340	2 340	2 424	2 424
	то же в % к отпуску в сеть	%	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	8 577	7 620	8 577	7 564	8 577	8 055	7 514	7 514	7 784	7 784
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	1 817	1 453	1 817	1 460	1 817	1 512	1 490	1 490	1 512	1 512
	продано потребителям	Гкал	6 761	6 167	6 761	6 103	6 761	6 543	6 023	6 023	6 271	6 271
	в том числе населению:	Гкал	5 074	4 362	5 074	4 607	5 074	4 739	4 439	4 439	4 569	4 569
	городскому	Гкал										
	сельскому	Гкал	5 074	4 362	5 074	4 607	5 074	4 739	4 439	4 439	4 569	4 569
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 407	1 604	1 407	1 291	1 407	1 585	1 360	1 360	1 494	1 494
	в т.ч. прочим	Гкал	279	201	279	205	279	219	224	224	209	209
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭЛ)									0,75		0,75
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	31 222,11	26 223,29	31 837,18	28 979,49	32 653,49	29 442,82	36 607,96	33 717,01	38 011,85	35 382,63
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 873,37	890,83	1 910,27	665,48	1 959,25	770,51	2 196,53	2 023,07	848,27	2 123,01
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	3 148,76	0,00	3 210,79	0,00	3 293,11	0,00	3 691,92	3 400,37	0,00	3 568,35
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	3 148,76	0,00	3 210,79	0,00	3 293,11	0,00	3 691,92	3 400,37	0,00	3 568,35
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 285,07	16 829,92	17 625,58	17 441,83	18 077,50	18 758,03	20 266,76	18 666,29	21 795,06	19 588,40
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	12 361,16	12 065,21	12 604,67	12 884,22	12 927,86	13 101,09	14 493,47	13 348,92	15 453,64	14 008,35
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 828,23	1 810,83	1 864,24	1 576,75	1 912,04	2 356,51	2 143,60	1 974,32	2 008,30	2 071,85
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3 095,68	2 953,88	3 156,67	2 980,86	3 237,60	3 300,43	3 629,69	3 343,05	4 333,12	3 508,20
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	8 914,92	8 502,54	9 090,54	10 872,18	9 323,62	9 914,28	10 452,75	9 627,29	15 368,52	10 102,88
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5 503,10	5 320,84	5 611,51	8 945,48	5 755,39	6 976,04	6 452,39	5 942,84	10 199,42	6 236,42
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	382,98	133,58	390,52	178,86	400,53	157,88	449,04	413,58	469,44	434,01
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	904,59	934,19	922,41	407,47	946,06	611,86	1 060,63	976,88	669,95	1 025,13
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	901,62	1 093,66	919,38	912,67	942,95	1 241,21	1 057,15	973,67	1 422,18	1 021,76
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	124,90	142,42	127,36	36,35	130,63	174,34	146,45	134,89	181,31	141,55
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 084,80	863,95	1 106,17	345,88	1 134,53	700,43	1 271,93	1 171,48	2 420,87	1 229,36

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	8	9	8	9	10	11	12	16
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31,15	0,00	47,39	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.14	аренда земельных участков	тыс. руб.	12,93	13,91	13,18	14,33	13,52	5,14	15,16	13,96	5,34	14,65
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	45 159,13	46 870,87	50 547,21	54 005,21	56 982,66	75 042,71	82 575,99	76 054,93	80 174,12	99 715,27
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	42 356,19	44 920,08	48 043,99	51 692,34	54 184,47	72 050,76	78 904,00	72 672,92	76 491,13	95 144,45
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	1 414,99	4 909,85	7 363,98	9 100,66	6 554,53	20 514,46	9 689,44	8 924,26	8 709,69	10 608,37
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	13,48	0,00	13,79	0,00	14,56	13,46	16,41	15,12	15,39	19,95
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	40 927,72	40 010,23	40 666,21	42 591,67	47 615,37	51 522,84	69 198,15	63 733,55	67 766,05	84 516,13
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 609,35	1 501,89	1 748,60	1 637,48	2 016,82	2 487,33	2 699,71	2 486,51	2 810,34	3 860,33
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	1 609,35	1 501,89	1 748,60	1 637,48	2 016,82	2 487,33	2 699,71	2 486,51	2 810,34	3 860,33
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 193,59	448,90	754,62	675,39	781,38	504,62	972,28	895,50	872,65	710,49
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 727,84	6 129,17	4 579,73	6 340,34	4 610,00	6 794,54	5 087,39	4 685,63	5 968,46	4 783,49
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	8,46	7,15	0,00	5,37	166,94	3,14	2,90	3,69	3,07
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	8,46	7,15	0,00	5,37	166,94	3,14	2,90	3,69	3,07
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.	0,00	8,46	7,15	0,00	5,37	166,94	3,14	2,90	3,69	3,07
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 752,09	5 083,43	3 826,00	5 554,97	3 924,10	5 942,78	4 399,33	4 051,91	5 403,69	4 252,07
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 088,62	4 037,87	3 149,47	4 316,66	3 230,22	4 388,96	3 621,41	3 335,43	4 177,01	3 500,20
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	342,39	405,50	349,14	458,32	358,09	682,23	401,45	369,75	433,09	388,02
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	321,07	640,06	327,40	779,99	335,79	871,59	376,46	346,73	793,58	363,86
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов основных средств	тыс. руб.	975,76	1 037,28	746,58	785,37	680,53	684,82	684,92	630,83	561,08	528,35
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	975,76	1 037,28	746,58	785,37	680,53	684,82	684,92	630,83	561,08	528,35
	Итого расходы	тыс. руб.	81 109,08	79 223,33	86 964,13	89 325,04	94 246,15	111 280,07	124 271,34	114 457,58	124 154,43	139 881,39
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3 486,09	-3 210,79	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3 486,09	-3 210,79	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	81 109,08	79 223,33	86 964,13	89 325,04	94 246,15	111 280,07	120 785,25	111 246,79	124 154,43	139 881,39
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	4 500,00	3 656,30	0,00	0,00	0,00	0,00	24 972	23 000	0	30 000
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	76 609,08	75 567,03	86 964,13	89 325,04	94 246,15	111 280,07	95 813,20	88 246,79	124 154,43	109 881,39
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	8 931,50	9 916,79	10 138,75	11 809,98	10 987,72	13 814,38	12 752,13	11 745,09	15 950,71	14 116,99
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	60 381,57	61 157,18	68 543,18	72 080,32	74 282,71	90 391,31	76 806,23	70 740,82	100 030,44	88 530,75
10	Прибыль	тыс. руб.	153,69	-6 316,52	138,75	-15 719,06	121,94	-25 559,86	127,34	117,28	114,59	118,17
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	149,36	0,00	135,21	45,03	117,61	41,82	124,56	114,72	107,14	115,48
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3,46	0,00	2,83	0,00	3,47	0,00	2,78	2,56	7,45	2,69
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,87	0,00	0,71	0,00	0,87	0,00	0,70	0,64	1,86	0,67
	Нормативный уровень прибыли	%	0,25	-10,33	0,20	-21,81	0,16	-28,28	0,16	0,16	0,11	0,1
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		60 535,26	51 244,09	68 681,93	56 406,29	74 404,65	64 831,44	76 934,27	70 858,74	100 146,90	88 649,59
IV	Тариф		8 954,23	8 309,36	10 159,27	9 241,87	11 005,76	9 908,10	12 773,39	11 764,67	15 969,28	14 135,94
	Индекс роста тарифа						108,33		114,61			110,67

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Иультинское", потребителям на 2023 год

участок Конергино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	5 238	4 597	5 238	4 467	5 238	4 730	4 437	4 437	4 608	4 608
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	85	75	85	73	85	77	72	72	75	75
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал	0		0							
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	5 153	4 522	5 153	4 394	5 153	4 653	4 365	4 365	4 533	4 533
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	904	910	904	875	904	816	766	766	795	795
	то же в % к отпуску в сеть	%	18	20	18	20	18	18	18	18	18	18
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	4 249	3 612	4 249	3 519	4 249	3 837	3 599	3 599	3 738	3 738
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1 042	973	1 042	845	1 042	892	954	954	966	966
	продано потребителям	Гкал	3 207	2 639	3 207	2 674	3 207	2 945	2 645	2 645	2 772	2 772
	в том числе населению:	Гкал	2 001	1 763	2 001	1 784	2 001	1 821	1 784	1 784	1 779	1 779
	городскому	Гкал	0		0		0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	2 001	1 763	2 001	1 784	2 001	1 821	1 784	1 784	1 779	1 779
	в т.ч. бюджетным	Гкал	966	643	966	647	966	867	623	623	748	748
	в т.ч. прочим	Гкал	240	232	240	243	240	257	238	238	244	244
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	31 436,85	21 578,74	31 436,85	22 982,95	32 878,07	19 772,20	36 777,91	33 948,91	25 944,62	35 625,99
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 446,18	1 008,58	1 446,18	1 354,50	1 512,48	478,88	1 691,88	1 561,74	664,47	1 638,89
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	7 510,09	0,00	7 510,09	636,04	7 854,39	0,00	8 786,04	8 110,21	0,00	8 510,85
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	7 510,09	0,00	7 510,09	636,04	7 854,39	0,00	8 786,04	8 110,21	0,00	8 510,85
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	14 380,55	13 278,34	14 380,55	13 375,38	15 039,83	14 246,19	16 823,78	15 529,67	17 705,63	16 296,84
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	10 304,13	9 750,83	10 304,13	9 967,84	10 776,53	10 450,69	12 054,79	11 127,52	12 803,50	11 677,22
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 353,28	1 076,15	1 353,28	934,28	1 415,32	1 060,47	1 583,20	1 461,42	1 312,09	1 533,61
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 723,14	2 451,36	2 723,14	2 473,25	2 847,98	2 735,03	3 185,80	2 940,74	3 590,04	3 086,01
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	8 100,03	7 291,81	8 100,03	7 617,04	8 471,37	5 047,12	9 476,21	8 747,29	7 574,52	9 179,40
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5 045,95	3 873,25	5 045,95	4 790,93	5 277,28	2 107,75	5 903,25	5 449,16	3 422,36	5 718,35
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	301,31	84,31	301,31	53,74	315,12	96,00	352,50	325,39	370,09	341,46
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	929,78	1 277,87	929,78	1 957,59	972,40	1 607,88	1 087,74	1 004,07	1 996,60	1 053,68
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	822,99	907,61	822,99	757,25	860,72	1 028,58	962,82	888,75	1 178,29	932,66

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	34,45	0,00	26,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 000,00	1 114,33	1 000,00	0,00	1 045,85	205,81	1 169,90	1 079,91	605,22	1 133,26
1.7.13	содержание угольного склада	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.14	аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	1,96	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	43 001,31	45 162,43	43 001,31	50 611,71	47 567,93	51 241,22	55 067,11	50 831,28	59 766,16	65 715,59
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	24 582,18	21 536,54	24 582,18	22 059,46	26 931,76	25 012,16	25 003,58	23 080,27	27 113,11	34 340,05
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	24 582,17	21 474,27	24 582,17	22 027,80	26 931,76	24 885,21	25 003,56	23 080,26	27 113,10	34 340,04
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,01	62,27	0,01	31,66	0,00	126,95	0,01	0,01	0,01	0,01
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	17 501,61	17 319,86	17 501,61	19 389,32	19 279,52	18 415,75	21 491,92	19 838,73	22 718,44	23 256,55
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	17 501,61	17 319,86	17 501,61	19 389,32	19 279,52	18 415,75	21 491,92	19 838,73	22 718,44	23 256,55
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	917,51	6 306,03	917,51	9 162,93	1 356,64	7 813,31	8 571,62	7 912,28	9 934,61	8 118,99
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 055,49	4 810,11	4 055,49	5 241,46	4 056,49	6 003,24	5 402,28	4 986,73	5 889,93	4 951,78
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	26,24	24,53	26,24	298,06	5,37	336,31	16,58	15,30	15,74	15,74
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	тыс. руб.	26,24	24,53	26,24	298,06	5,37	336,31	16,58	15,30	15,74	15,74
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую	тыс. руб.	26,24	24,53	26,24	298,06	5,37	336,31	16,58	15,30	15,74	15,74
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 280,13	4 011,65	3 280,13	4 235,66	3 430,51	4 358,52	3 837,42	3 542,24	4 401,15	3 717,23
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 574,71	3 247,59	2 574,71	3 318,80	2 692,75	3 328,30	3 012,15	2 780,45	3 460,71	2 917,80
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	233,68	232,88	233,68	269,69	244,39	307,94	273,38	252,35	282,95	264,81
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	471,75	531,17	471,75	647,17	493,38	722,28	551,90	509,44	657,49	534,61
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	749,12	773,94	749,12	707,74	620,61	1 308,42	1 548,28	1 429,19	1 473,04	1 218,82
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	749,12	773,94	749,12	707,74	620,61	1 308,42	1 548,28	1 429,19	1 473,04	1 218,82
	Итого расходы	тыс. руб.	78 493,65	71 551,27	78 493,65	78 836,12	84 502,49	77 016,66	97 247,31	89 766,92	91 600,71	106 293,36
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-7 510,09	0,00	-7 446,87	-6 874,05	0,00	-14 968,44
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-7 510,09	0,00	-7 446,87	-6 874,05	0,00	-14 968,44
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	78 493,65	71 551,27	78 493,65	78 836,12	76 992,40	77 016,66	89 800,43	82 892,87	91 600,71	91 324,92
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	21 300,00	16 007,43	21 300,00	9 590,23	2 000,00	0,00	11 374,98	10 500,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	57 193,65	55 543,84	57 193,65	69 245,89	74 992,40	77 016,66	78 425,46	72 392,87	91 600,71	91 324,92
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	13 460,50	15 377,52	13 460,50	19 676,84	17 649,42	20 073,83	21 790,90	20 114,72	24 506,47	24 432,69
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	43 172,63	40 575,49	43 172,63	52 611,76	56 608,02	59 110,06	57 632,08	53 198,95	67 920,81	67 716,32
10	Прибыль	тыс. руб.	116,49	8 528,71	116,49	-13 288,16	89,59	-20 915,92	184,18	170,01	145,49	155,00
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	112,97	0,00	112,97	38,20	85,83	75,50	181,36	167,41	139,43	152,82
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2,82	0,00	2,82	0,00	3,01	0,00	2,25	2,08	6,06	2,18
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,70	0,00	0,70	0,00	0,75	0,00	0,56	0,52	1,51	0,55
	Нормативный уровень прибыли	%	0,27	21,02	0,27	-25,26	0,16	-35,38	0,32	0,32	0,21	0,34
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		43 289,12	33 137,00	43 289,12	29 771,56	56 697,61	38 269,64	57 816,26	53 368,96	68 067,82	67 871,87
IV	Тариф		13 496,82	12 558,44	13 496,82	11 134,59	17 677,36	12 996,40	21 860,54	20 179,00	24 559,51	24 488,81
	Индекс роста тарифа						114,87		114,24	114,15	121,71	112,02

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	6	7	6	7	8	9	10	11	12	16
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	28 276,21	30 639,95	31 439,06	31 449,21	32 765,78	32 177,96	35 653,73	33 011,48	36 476,52	39 875,39
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 139,92	16 895,94	19 760,65	19 119,67	19 536,39	19 377,49	19 814,66	18 346,22	20 898,36	24 182,13
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	18 139,92	16 894,38	19 760,65	19 118,99	19 536,39	19 377,49	19 814,66	18 346,22	20 898,36	24 182,13
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	1,55	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 355,92	11 725,07	10 367,71	10 782,93	11 597,54	11 463,34	13 757,14	12 737,62	13 500,29	13 931,59
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	9 355,92	11 725,07	10 367,71	10 782,93	11 597,54	11 463,34	13 757,14	12 737,62	13 500,29	13 931,59
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	780,37	2 018,95	1 310,70	1 546,62	1 631,86	1 337,13	2 081,94	1 927,65	2 077,87	1 761,67
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 563,85	5 197,29	4 456,13	5 462,17	4 600,86	5 792,02	5 175,44	4 791,90	5 974,21	5 033,22
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	25,68	7,33	7,61	4,25	26,70	28,97	9,17	8,49	12,53	13,52
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	тыс. руб.	25,68	7,33	7,61	4,25	26,70	28,97	9,17	8,49	12,53	13,52
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	25,68	7,33	7,61	4,25	26,70	28,97	9,17	8,49	12,53	13,52
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 444,62	4 035,37	3 512,48	4 392,66	3 602,54	4 519,80	4 017,61	3 719,87	4 645,89	3 903,63
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 757,07	3 288,56	2 811,38	3 485,15	2 883,46	3 497,79	3 215,69	2 977,38	3 719,42	3 124,46
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	182,03	177,52	185,62	212,24	190,38	245,81	212,31	196,58	219,82	206,29
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	505,52	569,29	515,48	695,27	528,69	776,20	589,61	545,91	706,65	572,88
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 093,56	1 154,59	936,04	1 065,26	971,62	1 243,25	1 148,66	1 063,53	1 315,79	1 116,07
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 093,56	1 154,59	936,04	1 065,26	971,62	1 243,25	1 148,66	1 063,53	1 315,79	1 116,07
	Итого расходы	тыс. руб.	62 214,42	56 956,66	65 848,23	58 974,23	68 087,68	58 789,44	75 089,80	69 525,00	69 055,54	78 197,28
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 901,89	0,00	-4 723,62	-4 373,56	0,00	-9 559,41
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 901,89	0,00	-4 723,62	-4 373,56	0,00	-9 559,41
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	62 214,42	56 956,66	65 848,23	58 974,23	63 185,79	58 789,44	70 366,19	65 151,45	69 055,54	68 637,86
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	28 300,00	22 338,40	27 050,00	19 497,99	18 600,00	0,00	19 440,72	18 000,00	0,00	11 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	33 914,42	34 618,26	38 798,23	39 476,24	44 585,79	58 789,44	50 925,46	47 151,45	69 055,54	57 637,86
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	12 644,01	14 121,28	14 464,79	15 461,98	16 622,52	22 550,76	20 518,77	18 998,16	26 709,04	22 292,96
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	28 749,89	29 364,43	32 889,99	33 940,59	37 796,21	51 478,60	42 673,43	39 510,96	58 380,01	48 727,44
10	Прибыль	тыс. руб.	225,40	20 751,46	209,09	19 875,64	193,01	-11 048,47	207,75	192,36	188,06	197,86
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	221,61	69,70	205,99	65,07	189,54	81,85	204,73	189,55	181,54	195,51
10.2	Налог на имущество	тыс. руб.	3,03	0,00	2,48	0,00	2,77	0,00	2,42	2,24	6,52	2,35
10.3	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,76	0,00	0,62	0,00	0,69	0,00	0,61	0,56	1,63	0,59
	Нормативный уровень прибыли	%	0,78	70,67	0,63	58,56	0,51	-21,46	0,49	0,49	0,32	0,51
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		28 975,29	27 847,19	33 099,08	34 383,30	37 989,22	40 511,98	42 881,18	39 703,31	58 569,70	48 925,89
IV	Тариф		12 743,13	13 391,65	14 556,75	15 663,67	16 707,40	17 746,71	20 618,67	19 090,65	26 795,83	22 383,75
	Индекс роста тарифа				114,23			114,77		114,17	140,36	108,56

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Иульгинское", потребителям на 2023 год

участок ЭгвекиноТ

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	6	7	8	9	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал										
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	625	637	625	613	618	660	624	624	637	637
	то же в % к выработке	%						0			0	
3	Покупная т/энергия	Гкал	83 369	79 428	79 923	81 167	80 120	93 608	79 627	79 627	84 734	84 734
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	82 744	78 791	79 297	80 554	79 502	92 948	79 003	79 003	84 097	84 097
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	20 608	19 901	19 750	17 577	18 156	38 131	16 826	16 826	30 305	21 165
	то же в % к отпуску в сеть	%	25	25	25	22	23	41	21	21	36	25
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	62 136	58 891	59 548	62 977	61 346	54 817	62 177	62 177	53 792	62 932
	в т.ч. подразделения предприятия	Гкал	17 059	15 253	16 620	19 332	18 156	8 940	18 721	18 721	9 402	18 542
	продано потребителям	Гкал	45 077	43 638	42 927	43 645	43 190	45 877	43 456	43 456	44 390	44 390
	в том числе населению:	Гкал	26 405	24 605	24 739	24 913	24 452	25 543	24 715	24 715	25 020	25 020
	городскому	Гкал	26 405	24 605	24 739	24 913	24 452	25 543	24 715	24 715	25 020	25 020
	сельскому	Гкал	0		0							
	в т.ч. бюджетным	Гкал	11 123	11 338	10 475	10 986	10 871	13 447	10 870	10 870	11 927	11 927
	в т.ч. прочим	Гкал	7 549	7 695	7 713	7 747	7 867	6 886	7 871	7 871	7 443	7 443
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							23 236,93		0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)							78 713,98		0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)							467 025,12		0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	40 950,77	28 374,73	41 757,50	30 139,62	42 828,16	35 284,67	44 709,73	44 223,07	38 032,40	46 147,84
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 297,95	265,82	1 323,52	426,93	1 357,45	1 028,58	1 417,09	1 401,67	1 010,88	1 470,91
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	6 669,80	0,00	6 801,19	661,79	6 975,58	648,30	7 282,03	7 202,77	0,00	7 558,59
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	6 669,80		6 801,19	661,79	6 975,58	648,30	7 282,03	7 202,77	0,00	7 558,59
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13 570,49	11 269,50	13 837,83	11 631,29	14 192,63	13 661,31	14 816,15	14 654,88	17 026,11	15 378,83
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	9 362,52	7 225,67	9 546,96	7 499,28	9 791,74	9 000,51	10 221,92	10 110,66	11 579,63	10 610,13
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 863,26	1 833,58	1 899,96	1 898,58	1 948,68	2 188,62	2 034,29	2 012,15	2 199,61	2 111,55
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 344,71	2 210,25	2 390,91	2 233,43	2 452,21	2 472,18	2 559,94	2 532,08	3 246,87	2 657,16
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	13 647,10	15 043,72	13 915,95	15 709,77	14 272,75	16 176,39	14 899,80	14 737,62	16 852,27	15 205,81
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. Платеж по аренде не превышает расходы собственника имущества, связанные с его владением - амортизация, налог на имущество, аренда земли)	тыс. руб.	13 647,10	15 043,72	13 915,95	15 709,77	14 272,75	16 176,39	14 899,80	14 737,62	16 834,27	15 205,81
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	5 765,43	1 795,69	5 879,01	1 709,86	6 029,75	3 770,09	6 294,65	6 226,13	3 143,14	6 533,71

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	6	7	8	9	8	9	10	11	12	16
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	3 411,93	0,00	3 479,15	48,99	3 568,35	858,29	3 725,12	3 684,57	398,49	3 866,59
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	245,17	72,74	250,00	72,05	256,41	63,52	267,67	264,76	307,00	277,84
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	344,81	226,79	351,60	412,09	360,62	315,19	376,46	372,36	198,35	390,76
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	696,95	818,34	710,68	683,82	728,90	929,73	760,92	752,64	1 065,66	789,82
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	55,20	79,57	56,29	118,03	57,73	52,55	60,27	59,61	54,65	62,56
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	900,00	437,94	917,73	256,09	941,26	712,58	982,61	971,92	847,30	1 019,93
1.7.14	аренда земельных участков	тыс. руб.	25,91	115,31	26,42	118,79	27,10	271,68	28,29	27,98	271,68	29,37
1.7.16	проектные работы	тыс. руб.	85,45	0,00	87,14	0,00	89,37	90,00	93,30	92,28	0,00	96,84
1.7.19	Диагностика аккумуляторных емкостей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	476,55	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	413 229,49	397 506,67	430 602,35	440 049,98	489 057,40	573 519,92	517 122,53	511 493,75	557 200,42	633 172,69
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,06	68,40	0,06	51,38	0,07	81,87	0,07	0,07	0,09	0,12
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0,06	68,40	0,06	51,38	0,07	81,87	0,07	0,07	0,09	0,12
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 272,68	5 543,36	5 601,65	5 614,53	6 492,21	6 360,69	8 522,08	8 429,32	8 792,90	11 824,92
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	5 272,68	5 543,36	5 601,65	5 614,53	6 492,21	6 360,69	8 522,08	8 429,32	8 792,90	11 824,92
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	402 379,23	383 362,31	419 218,65	426 105,56	475 366,73	556 053,33	501 805,87	496 343,81	539 248,45	612 276,36
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 577,52	8 532,59	5 781,99	8 278,51	7 198,39	11 024,03	6 794,51	6 720,55	9 158,98	9 071,29
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 134,41	5 600,59	5 080,19	5 622,87	5 337,64	6 026,81	5 505,81	5 445,88	5 251,21	4 627,42
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 177,54	3 066,73	3 240,14	3 309,64	3 323,22	3 941,44	3 469,22	3 431,45	4 222,90	3 600,97
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 339,53	2 154,01	2 385,61	2 235,07	2 446,78	2 671,43	2 554,28	2 526,47	3 068,96	2 651,28
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	431,83	433,80	440,33	490,15	451,62	617,15	471,46	466,33	559,30	489,37
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	406,19	478,93	414,19	584,41	424,81	652,86	443,48	438,65	594,64	460,32
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 956,86	2 533,86	1 840,05	2 313,24	2 014,43	2 085,37	2 036,59	2 014,43	1 028,30	1 026,46
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 956,86	2 533,86	1 840,05	2 313,24	2 014,43	2 085,37	2 036,59	2 014,43	1 028,30	1 026,46
	Итого расходы	тыс. руб.	459 314,67	431 482,00	477 440,04	475 812,47	537 223,20	614 831,39	567 338,07	561 162,70	600 484,03	683 947,96
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6 206,96	-6 139,40	0,00	-15 894,58
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6 206,96	-6 139,40	0,00	-15 894,58
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	459 314,67	431 482,00	477 440,04	475 812,47	537 223,20	614 831,39	561 131,11	555 023,30	600 484,03	668 053,38
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	459 314,67	431 482,00	477 440,04	475 812,47	537 223,20	614 831,39	561 131,11	555 023,30	600 484,03	668 053,38
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	7 392,08	7 326,85	8 017,80	7 555,33	8 757,31	11 216,12	9 024,70	8 926,47	11 163,08	10 615,42
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	333 210,64	319 727,06	344 181,36	329 753,56	378 223,99	514 559,71	392 175,99	387 907,23	495 527,95	471 217,48
10	Прибыль	тыс. руб.	388,82	5 602,14	385,99	24 815,35	350,76	-116 559,70	354,25	350,40	299,11	332,65
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	385,43	133,62	383,22	113,90	347,90	131,22	352,23	348,40	293,29	330,55
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2,71	0,00	2,21	0,00	2,31	0,00	2,02	2,00	5,82	2,10
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,68	0,00	0,55	0,00	0,55	0,00	0,51	0,50	1,46	0,53
	Нормативный уровень прибыли	%	0,12	1,75	0,11	7,53	0,09	-22,65	0,09	0,09	0,06	0,09
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		333 599,45	325 462,82	344 567,35	354 682,81	378 574,75	398 000,01	392 530,75	388 258,12	495 828,52	471 550,65
IV	Тариф		7 400,71	7 458,29	8 026,79	8 126,51	8 765,43	8 675,41	9 032,87	8 934,54	11 169,85	10 622,93
	Индекс роста тарифа				108,46		109,20		101,80		125,02	117,60

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ "Иульгинское", потребителям на 2023 год

участок Мыс Шмидта

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	6	7	8	9	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоты	Гкал	1 833	1 774	1 833	1 682	1 833	1 444	1 719	1 719	1 663	1 663
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	55	53	55	50	55	43	52	52	50	50
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	1 778	1 720	1 778	1 632	1 778	1 401	1 668	1 668	1 613	1 613
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	285	275	285	261	285	224	267	267	258	258
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	1 494	1 445	1 494	1 371	1 494	1 177	1 401	1 401	1 355	1 355
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	381	367	381	363	381	342	362	362	381	381
	продано потребителям	Гкал	1 113	1 078	1 113	1 007	1 113	835	1 039	1 039	973	973
	в том числе населению:	Гкал	1 058	1 078	1 058	1 007	1 058	835	1 039	1 039	973	973
	городскому	Гкал	0		0		0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	1 058	1 078	1 058	1 007	1 058	835	1 039	1 039	973	973
	в т.ч. бюджетным	Гкал	55		55		55	0	0	0	0	0
	в т.ч. прочим	Гкал	0		0		0	0	0	0	0	0
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)						0,036			0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%					1,00			1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)						0,00			0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)						0,75			0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,0256			1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	18 178,41	13 125,50	18 536,53	12 186,95	19 011,80	17 855,26	21 225,25	19 631,02	19 323,23	20 600,79
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	706,17	294,74	720,08	65,53	738,54	484,05	824,53	762,60	570,03	800,27
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 335,42	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 335,42	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 824,90	6 117,46	6 959,35	6 067,27	7 137,79	6 328,19	7 968,80	7 370,26	9 073,20	7 734,36
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	4 943,95	4 055,45	5 041,35	4 231,01	5 170,61	4 335,45	5 772,60	5 339,02	6 196,84	5 602,76
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	642,80	875,54	655,46	644,54	672,27	669,00	750,54	694,16	1 138,80	728,46
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 238,15	1 186,47	1 262,54	1 191,72	1 294,91	1 323,75	1 445,67	1 337,08	1 737,56	1 403,14
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	46,50	0,00	47,42	0,00	48,63	0,00	54,29	50,22	0,00	52,70
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	46,50	0,00	47,42	0,00	48,63	0,00	54,29	50,22	0,00	52,70
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	10 600,84	6 713,30	10 809,68	6 054,14	11 086,84	6 707,59	12 377,63	11 447,94	9 679,99	12 013,47
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	9 164,27	5 220,58	9 344,81	4 775,06	9 584,41	5 113,87	10 700,28	9 896,57	6 720,61	10 385,47
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	153,91	18,08	156,94	13,09	160,96	32,20	179,70	166,21	190,43	174,42
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	500,14	1 032,91	509,99	897,63	523,07	945,77	583,97	540,11	1 230,31	566,79
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	582,52	439,29	594,00	364,88	609,23	497,83	680,16	629,07	570,29	660,15
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	2,45	0,00	3,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	200,00	0,00	203,94	0,00	209,17	117,93	233,52	215,98	968,35	226,65
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	26 009,10	32 506,38	25 623,17	36 433,25	27 828,39	37 977,91	39 321,12	36 367,70	43 058,51	42 692,24
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 607,98	11 220,94	8 416,10	11 791,87	8 903,23	12 574,52	14 012,60	12 960,11	13 181,54	18 494,60
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	8 607,98	11 220,94	8 416,10	11 791,87	8 903,23	12 574,52	14 012,60	12 960,11	13 181,54	18 494,60

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	6	7	8	9	8	9	10	11	12	16
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12 901,88	13 940,81	12 140,00	12 785,39	14 654,06	8 993,53	14 058,66	13 002,71	10 451,04	15 170,87
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	12 901,88	13 940,81	12 140,00	12 785,39	14 654,06	8 993,53	14 058,66	13 002,71	10 451,04	15 170,87
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4 499,25	7 344,62	5 067,07	11 855,99	4 271,09	16 409,86	11 249,86	10 404,88	19 425,93	9 026,78
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 613,15	3 753,57	2 586,71	3 229,24	2 170,91	2 533,87	2 779,34	2 570,58	2 859,98	2 308,52
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	21,45	1,15	21,94	8,81	22,80	0,04	13,28	12,28	12,53	3,34
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	тыс. руб.	21,45	1,15	21,94	8,81	22,80	0,04	13,28	12,28	12,53	3,34
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую	тыс. руб.	21,45	1,15	21,94	8,81	22,80	0,04	13,28	12,28	12,53	3,34
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 590,10	1 604,30	1 621,43	1 754,24	1 663,00	1 819,83	1 856,62	1 717,17	2 282,37	1 801,99
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 235,39	1 211,13	1 259,73	1 255,82	1 292,02	1 267,24	1 442,45	1 334,11	1 674,99	1 400,01
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	140,22	136,08	142,98	186,58	146,65	203,00	163,72	151,43	289,15	158,91
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	214,49	257,09	218,72	311,83	224,33	349,58	250,44	231,63	318,22	243,07
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 001,60	2 148,11	943,34	1 466,20	485,11	714,01	909,44	841,13	565,08	503,19
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 001,60	2 148,11	943,34	1 466,20	485,11	714,01	909,44	841,13	565,08	503,19
	Итого расходы	тыс. руб.	47 800,66	49 385,45	46 746,41	51 849,44	49 011,10	58 367,04	63 325,71	58 569,29	65 241,72	65 601,55
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-10 789,54
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-10 789,54
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	47 800,66	49 385,45	46 746,41	51 849,44	49 011,10	58 367,04	63 325,71	58 569,29	65 241,72	54 812,01
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	19 300,00	16 254,89	13 850,00	9 711,86	11 150,00	0,00	20 002,39	18 500,00	0,00	10 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	28 500,66	33 130,56	32 896,41	42 137,58	37 861,10	58 367,04	43 323,32	40 069,29	65 241,72	44 812,01
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	19 079,81	22 926,27	22 022,55	30 743,64	25 346,17	49 598,10	30 928,53	28 605,48	48 151,36	33 073,30
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	21 231,31	24 717,65	24 505,88	30 962,48	28 204,28	41 420,51	32 130,38	29 717,06	46 873,42	32 195,54
10	Прибыль	тыс. руб.	116,40	11 472,21	61,07	-211,30	44,61	-20 226,22	172,68	159,71	114,24	122,82
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	114,64	114,06	59,63	76,54	43,10	38,10	171,28	158,41	111,21	121,73
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1,41	0,00	1,15	0,00	1,50	0,00	1,13	1,04	3,03	1,09
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,35	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,28	0,26	0,76	0,27
	Нормативный уровень прибыли	%	0,55	46,41	0,25	-0,68	0,16	-48,83	0,54	0,54	0,24	0,3
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		21 347,71	20 049,04	24 566,95	21 115,86	28 248,89	21 194,29	32 303,07	29 876,77	46 988,42	32 318,63
IV	Тариф		19 184,41	18 596,00	22 077,43	20 966,62	25 386,26	25 378,65	31 094,75	28 759,22	48 269,49	33 199,75
	Индекс роста тарифа				115,08		114,99		114,21		167,84	106,77

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Участок Эгвекинот

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год			
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	год
1	2	3	19	20	21	34	35	36	22	23	24	40	41	42	25	26	27	48
1	Натуральные показатели																	
	Полезный отпуск воды, всего	м³	39 783,8	33 808,2	73 592,1	0,0			36 696,7	32 200,0	68 896,7	0,0	0,0		36 696,7	32 200,0	68 896,7	68 896,7
	в т.ч. на собственное производство	м³	661,5	505,2	1 166,7	0,0			619,9	488,4	1 108,4	0,0	0,0		619,9	488,4	1 108,4	1 108,4
	Продано потребителям	м³	39 122,3	33 303,1	72 425,3	0,0	0,0	36 076,7	31 711,6	67 788,3	0,0	0,0		36 076,7	31 711,6	67 788,3	67 788,3	
	по нормативу	м³	19 927,2	17 007,5	36 934,7	0,0	0,0	17 687,2	15 391,5	33 078,6	0,0	0,0		17 687,2	15 391,5	33 078,6	33 078,6	
	по приборам учета	м³	19 195,1	16 295,6	35 490,6	0,0	0,0	18 389,6	16 320,1	34 709,7	0,0	0,0		18 389,6	16 320,1	34 709,7	34 709,7	
	в т.ч. населению:	м³	30 834,2	26 791,4	57 325,6	0,0	0,0	28 555,6	25 800,6	54 356,2	0,0	0,0		28 555,6	25 800,6	54 356,2	54 356,2	
	- городскому	м³	30 834,2	26 791,4	57 325,6			28 555,6	25 800,6	54 356,2				28 555,6	25 800,6	54 356,2	54 356,2	
	по нормативу	м³	17 256,9	14 862,8	32 119,7			15 679,5	13 543,2	29 222,8				15 679,5	13 543,2	29 222,8	29 222,8	
	по приборам учета	м³	13 277,3	11 928,5	25 205,8			12 876,1	12 257,3	25 133,4				12 876,1	12 257,3	25 133,4	25 133,4	
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³																
	по приборам учета	м³																
	в т.ч. бюджетным	м³	6 615,8	4 716,4	11 332,2	0,0		5 846,3	4 399,1	10 245,4	0,0	0,0		5 846,3	4 399,1	10 245,4	10 245,4	
	по нормативу	м³	1 542,5	1 116,1	2 658,6			1 108,7	1 045,6	2 154,2				1 108,7	1 045,6	2 154,2	2 154,2	
	по приборам учета	м³	5 073,3	3 600,4	8 673,6			4 737,6	3 353,5	8 091,1				4 737,6	3 353,5	8 091,1	8 091,1	
	в т.ч. прочим	м³	1 972,3	1 795,3	3 767,6	0,0		1 674,8	1 512,0	3 186,8	0,0	0,0		1 674,8	1 512,0	3 186,8	3 186,8	
	по нормативу	м³	1 127,8	1 028,6	2 156,4			899,0	802,7	1 701,6				899,0	802,7	1 701,6	1 701,6	
	по приборам учета	м³	844,5	766,7	1 611,2			775,9	709,3	1 485,2				775,9	709,3	1 485,2	1 485,2	
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	0,072450	
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,26	1,26	1,26	1,2630	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,2630	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	
3	Компоненты																	
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	8 336,26	8 336,26	8 336,3	8 699,82	8 872,81	8 765,43	8 872,81	9 091,38	8 982,10	8 872,81	9 032,87	8 934,54	9 091,38	9 572,42	9 331,90	10 622,93
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	53,43	56,32	54,88	47,96	47,96	47,96	56,32	56,65	56,49	47,96	51,35	49,07	56,65	59,71	58,18	42,89
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	657,38	660,28	658,83	678,26	690,79	683,01	699,15	715,32	707,24	690,79	705,78	696,38	715,32	753,23	734,27	812,52

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Участок Коенергино

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год			
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	год
1	2	3	19	20	21	34	35	36	22	23	24	40	41	42	25	26	27	48
1	Натуральные показатели																	
	Полезный отпуск воды, всего	м³	1 343,4	1 265,3	2 608,7		0,0		1 376,8	1 260,8	2 637,5		0,0		1 376,8	1 260,8	2 637,5	2 637,5
	в т.ч. на собственное производство	м³	60,4	61,6	122,1		0,0		64,1	67,1	131,2		0,0		64,1	67,1	131,2	131,2
	Прозано потребителям	м³	1 283,0	1 203,7	2 486,7		0,0	0,0	1 312,7	1 193,7	2 506,4		0,0	0,0	1 312,7	1 193,7	2 506,4	2 506,4
	по нормативу	м³	701,4	565,8	1 267,2		0,0	0,0	734,9	571,3	1 306,1		0,0	0,0	734,9	571,3	1 306,1	1 306,1
	по приборам учета	м³	581,5	637,9	1 219,4		0,0	0,0	577,8	622,4	1 200,2		0,0	0,0	577,8	622,4	1 200,2	1 200,2
	в т.ч. населению:	м³	1 224,5	1 155,2	2 379,7		0,0	0,0	1 258,9	1 128,7	2 387,7		0,0	0,0	1 258,9	1 128,7	2 387,7	2 387,7
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																
	по приборам учета	м³																
	- сельскому	м³	1 224,5	1 155,2	2 379,7		0,0		1 258,9	1 128,7	2 387,7		0,0		1 258,9	1 128,7	2 387,7	2 387,7
	по нормативу	м³	672,6	547,1	1 219,7				710,6	543,3	1 253,9				710,6	543,3	1 253,9	1 253,9
	по приборам учета	м³	551,9	608,1	1 160,0				548,3	585,5	1 133,8				548,3	585,5	1 133,8	1 133,8
	в т.ч. бюджетным	м³	24,0	20,4	44,4		0,0		21,5	28,3	49,7		0,0		21,5	28,3	49,7	49,7
	по нормативу	м³	10,4	7,8	18,2				9,0	8,7	17,7				9,0	8,7	17,7	17,7
	по приборам учета	м³	13,6	12,6	26,2				12,4	19,6	32,1				12,4	19,6	32,1	32,1
	в т.ч. прочим	м³	34,5	28,1	62,6		0,0		32,3	36,7	69,0		0,0		32,3	36,7	69,0	69,0
	по нормативу	м³	18,4	10,9	29,4				15,3	19,3	34,6				15,3	19,3	34,6	34,6
	по приборам учета	м³	16,1	17,2	33,2				17,1	17,3	34,4				17,1	17,3	34,4	34,4
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284	0,057284
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг х 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,01	1,01	1,01	1,0071	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
3	Компоненты																	
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	16 637,44	19 119,47	17 878,5	16 637,44	19 136,28	17 677,36	19 136,28	29 506,95	24 321,62	19 136,28	21 860,54	20 179,00	25 186,14	25 186,14	25 186,14	24 488,81
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	1 236,10	1 421,33	1 328,72	1 236,10	1 421,48	1 323,14	1 421,48	1 880,19	1 650,83	1 421,48	1 634,58	1 528,03	1 705,04	1 705,04	1 705,04	1 635,97
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	2 189,15	2 516,57	2 352,86	2 189,15	2 517,67	2 335,76	2 517,67	3 570,46	3 044,07	2 517,67	2 886,84	2 683,96	3 147,80	3 147,80	3 147,80	3 038,78

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Участок Уэлькаль

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год			
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	год
1	2	3	19	20	21	34	35	36	22	23	24	40	41	42	25	26	27	48
1	Натуральные показатели																	
	Полезный отпуск воды, всего	м³	1 245,8	1 185,4	2 431,2		0,0		1 149,3	1 040,1	2 189,3		0,0		1 149,3	1 040,1	2 189,3	2 189,3
	в т.ч. на собственное производство	м³	50,9	47,1	98,0		0,0		50,8	49,9	100,7		0,0		50,8	49,9	100,7	100,7
	Продано потребителям	м³	1 195,0	1 138,2	2 333,2		0,0	0,0	1 098,5	990,2	2 088,7		0,0	0,0	1 098,5	990,2	2 088,7	2 088,7
	по нормативу	м³	599,6	521,4	1 121,0	0,0	0,0	0,0	513,2	421,8	935,1	0,0	0,0	0,0	513,2	421,8	935,1	935,1
	по приборам учета	м³	595,4	616,9	1 212,2	0,0	0,0	0,0	585,2	568,4	1 153,6	0,0	0,0	0,0	585,2	568,4	1 153,6	1 153,6
	в т.ч. населению:	м³	1 015,0	969,4	1 984,4		0,0	0,0	932,4	862,3	1 794,7		0,0	0,0	932,4	862,3	1 794,7	1 794,7
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³																
	по приборам учета	м³																
	- сельскому	м³	1 015,0	969,4	1 984,4		0,0		932,4	862,3	1 794,7		0,0		932,4	862,3	1 794,7	1 794,7
	по нормативу	м³	552,6	481,1	1 033,7				470,4	382,3	852,6				470,4	382,3	852,6	852,6
	по приборам учета	м³	462,4	488,3	950,7				462,0	480,0	942,0				462,0	480,0	942,0	942,0
	в т.ч. бюджетным	м³	163,0	153,9	316,8		0,0		150,1	113,1	263,2		0,0		150,1	113,1	263,2	263,2
	по нормативу	м³	33,1	31,0	64,1				31,2	29,8	61,0				31,2	29,8	61,0	61,0
	по приборам учета	м³	129,9	122,9	252,8				118,9	83,3	202,2				118,9	83,3	202,2	202,2
	в т.ч. прочим	м³	17,0	15,0	32,0		0,0		16,0	14,8	30,8		0,0		16,0	14,8	30,8	30,8
	по нормативу	м³	13,9	9,3	23,3				11,7	9,8	21,5				11,7	9,8	21,5	21,5
	по приборам учета	м³	3,0	5,7	8,7				4,3	5,0	9,4				4,3	5,0	9,4	9,4
																		0,0
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,07	1,07	1,07	1,0706	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3	Компоненты																	
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	15 707,96	18 007,99	16 858,0	15 707,96	18 060,18	16 707,40	18 060,18	38 814,87	28 437,53	18 060,18	20 618,67	19 090,65	29 416,10	29 416,10	29 416,10	22 383,75
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	2 108,85	2 193,20	2 151,03	2 108,85	2 424,90	2 253,93	2 424,90	3 294,68	2 859,79	2 424,90	2 584,77	2 504,84	3 294,68	3 426,47	3 360,58	2 491,34
4	Тариф на горячую воду	руб./м³	3 065,40	3 289,81	3 177,60	3 065,40	3 524,69	3 271,34	3 524,69	5 658,33	4 591,51	3 524,68	3 840,36	3 667,37	5 085,99	5 217,78	5 151,89	3 854,41

тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Участок Мыс Шмидта

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год			
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	год
19	20	21	34	35	36	22	23	24	40	41	42	25	26	27	48			
1	Натуральные показатели																	
	Полезный отпуск воды, всего	м³	580,4	548,1	1 128,5		0,0		523,1	505,3	1 028,4		0,0		523,1	505,3	1 028,4	1 028,4
	в т.ч. на собственное производство	м³	14,4	14,8	29,2		0,0		12,4	13,8	26,2		0,0		12,4	13,8	26,2	26,2
	Продано потребителям	м³	566,0	533,3	1 099,3		0,0	0,0	510,7	491,4	1 002,1		0,0	0,0	510,7	491,4	1 002,1	1 002,1
	по нормативу	м³	566,0	533,3	1 099,3		0,0	0,0	510,7	0,0	510,7		0,0	0,0	510,7	0,0	510,7	510,7
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. населению:	м³	566,0	533,3	1 099,3		0,0	0,0	510,7	0,0	510,7		0,0	0,0	510,7	0,0	510,7	510,7
	- городскому	м³	566,0	533,3	1 099,3				510,7	0,0	510,7				510,7	0,0	510,7	510,7
	по нормативу	м³	566,0	533,3	1 099,3				510,7	0,0	510,7				510,7	0,0	510,7	510,7
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³											0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³																
	в т.ч. бюджетным	м³	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. прочим	м³	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0
																		0,0
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896	0,060896
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг х 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,07	1,07	1,07	1,0706	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3	Компоненты																	0,0
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 065,36	1 150,00	1 107,7	23 681,88	27 225,07	25 386,26	27 225,07	45 217,36	36 221,22	27 225,07	31 094,75	28 759,22	37 470,38	37 470,38	37 470,38	33 199,75
	Тариф на теплоноситель	руб./м³	23 681,88	27 055,00	25 368,44	1 023,13	1 023,13	1 023,13	2 335,18	2 889,89	2 612,53	1 023,13	1 153,84	1 088,49	2 889,89	3 005,49	2 947,69	1 195,83

Приложение 52
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

«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**

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	8 286,93	9 621,53	9 621,53	10 905,14	10 905,14	11 145,33	11 145,33	12 773,39	14 135,94	14 135,94
2.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	12 494,07	14 499,56	14 499,56	16 637,44	16 637,44	19 136,28	19 136,28	21 860,54	24 488,81	24 488,81
3.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	11 780,04	13 706,23	13 706,23	15 707,96	15 707,96	18 060,18	18 060,18	20 618,67	22 383,75	22 383,75
4.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	17 778,55	20 590,28	20 590,28	23 681,88	23 681,88	27 225,07	27 225,07	31 094,75	33 199,75	33 199,75
5.	Участок Эгвекино	одноставочный, руб./Гкал	7 186,44	7 614,98	7 614,98	8 699,82	8 699,82	8 872,81	8 872,81	9 032,87	10 622,93	10 622,93
Население (с учетом НДС)												
6.	Участок Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	532,85	548,84	548,84	575,73	575,73	593,00	593,00	616,72	659,89	659,89
7.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	587,05	604,66	604,66	634,29	634,29	653,32	653,32	679,45	727,01	727,01
8.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	559,35	576,13	576,13	604,36	604,36	622,49	622,49	647,39	692,71	692,71
9.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	547,75	564,18	564,18	591,83	591,83	609,58	609,58	633,96	678,34	678,34
10.	Участок Эгвекино	одноставочный, руб./Гкал	959,05	987,82	987,82	1 036,22	1 036,22	1 067,31	1 067,31	1 110,00	1 187,70	1 187,70

Примечание:

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

**Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МУП ЖКХ «Нульгинское» потребителям, на 2019-2023 годы**

(без НДС)

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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	1 421,48	1 421,48	1 634,58	1 635,97	1 635,97
2.	Участок Уэлькаль	одноставочный руб./куб.м.	2 234,79	2 254,02	2 108,85	2 108,85	2 108,85	2 424,90	2 424,90	2 584,77	2 491,34	2 491,34
3.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный руб./куб.м.	937,00	1 077,03	1 065,36	1 065,36	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 153,84	1 195,83	1 195,83
4.	Участок Эгвекино	одноставочный руб./куб.м.	55,90	60,25	53,43	53,43	47,96	47,96	47,96	51,35	42,89	42,89

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

№ 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./Г кал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Конергино	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.	1 421,48	19 136,28	2 517,67	246,08
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 421,48	19 136,28	2 517,67	246,08
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 634,58	21 860,54	2 886,84	255,92
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 635,97	24 488,81	3 038,78	273,83
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 635,97	24 488,81	3 038,78	273,83
11.	Участок Уэлькаль	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	2 234,79	11 780,04	2 942,00	180,04
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.	2 424,90	18 060,18	3 524,69	200,37
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	2 424,90	18 060,18	3 524,68	200,37
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	2 584,77	20 618,67	3 840,36	208,38
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	2 491,34	22 383,75	3 854,41	222,97
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	2 491,34	22 383,75	3 854,41	222,97
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.	1 023,13	23 681,88	2 465,25	195,96
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84	31 094,75	3 047,38	209,91
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83	33 199,75	3 217,55	224,60
30.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83	33 199,75	3 217,55	224,60
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.	47,96	8 699,82	678,26	280,66
36.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
38.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	51,35	9 032,87	705,78	300,64
39.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	42,89	10 622,93	812,52	321,68
40.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	42,89	10 622,93	812,52	321,68

Примечание:

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

».

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предл. организации) 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	7	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	9928	9383	7670	9257	4712	3620	8333	9021	5070	3950	9020,60	9021	8505,39	8505
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	500	491	307	432	189	145	333	361	203	158	360,82	361	340,22	340
	то же в % к выработке	%	5,0	5,2	4	5	4,0	4,0	4	4,0	4,0	4,0	4,00	4,0	4,00	4,0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	9429	8892	7364	8825	4524	3475	7999	8660	4868	3792	8659,78	8660	8165,17	8165
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	2315	1806	710	900	433	335	767	827	464	363	827,33	827	783,31	783
	то же в % к отпуску в сеть	%	24,6	20,3	10	10	9,6	9,6	10	9,6	9,5	9,6	9,55	9,6	9,59	9,6
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	7114	7086	6654	7925	4091	3141	7232	7832	4403	3429	7832,45	7832	7381,86	7382
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	2413	2380	2349	3157	1562	1089	2650	3107	1775	1532	3107,24		2656,65	2657
7.	Продано потребителям. (реализация)	тыс.кВт.ч.	4767	4706	4305	4769	2530	2052	4581	4725	2629	2097	4725,21	4725	4725,21	4680
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1332	1413	1316	1393	741	625	1366	1379	752	627	1379,23	1379	1379,23	1334
	городскому	тыс.кВт.ч.	44	48	52	43	30	21	51	45	25	19	44,82	45	44,82	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1282	1360	1257	1333	708	601	1309	1325	724	601	1324,93	1325	1324,93	1325
	приравненным	тыс.кВт.ч.	6	5	6	17	3	3	6	9	3	6	9,48	9	9,48	9
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	736	663	625	685	360	290	649	673	379	294	672,56	673	672,56	673
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2699	2630	2365	2691	1429	1137	2567	2673	1498	1176	2673,42	2673	2673,42	2673
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	115562	112135	121125	117444	69991	55079	125071	128773	72397	56375	128773	132584	131249	135914
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	3748	4963	2932	4597	1703	1324	3027	3117	1752	1365	3117	3209	3177	3290
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4927	2726	8697	1788	5159	3822	8980	9246	5198	4048	9246	9520	9424	9759
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	48240	47657	68829	47936	39677	31394	71071	73174	41139	32035	73174	75340	74582	77232
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	58648	56788	40668	63123	23453	18539	41992	43235	24307	18928	43235	44515	44067	45633
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	58648	56788	40668	63123	23453	18539	41992	43235	24307	18928	43235	44515	44067	45633
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	58648	56788	40668	63123	23453	18539	41992	43235	24307	18928	43235	44515	44067	45633
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	19091	22043	24826	25733	17779	13864	31643	29099	16360	12739	29099	29638	28873	29899
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	13487	13716	17183	13377	9892	7829	17721	18244	10257	7987	18244	18783	18600	19261
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	13398	13700	17128	13357	9872	7814	17686	18210	10238	7972	18210	18749	18560	19220
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	89	16	55	20	20	15	35	34	19	15	34	34	39	41
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	4	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5600	8323	7643	12354	7887	6035	13922	10855	6103	4752	10855	10855	10274	10639
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	199633	193556	166874	183895	104041	79773	183814	200101	112499	87602	200101	202903	247270	250749
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	190917	187096	157931	177147	99506	76444	175950	200101	112499	87602	200101	202903	246574	250026

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	190917	187096	157931	177147	99506	76444	175950	200101	112499	87602	200101	202903	246574	250026
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	776	565	435	666	295	244	539	0	0	0	0	0	695	723
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	7940	5895	8509	6082	4241	3085	7325	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	17977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2984	-3103
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	334286	327733	330802	327072	191812	148716	340528	357973	201256	156716	357973	365125	404408	413459
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4699,29	4624,86	4971,47	4126,94	4688,40	4735,01	4708,64	4570,38	4570,38	4570,38	4570,38	4661,69	5478,40	5601,02
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	231303	221864	215451	203631	120020	98497	218517	215960	120135	95825	215960	220275	258866	262149
7.	Прибыль	тыс. руб.	-47232	-9044	1487	26646	513	440	953	1720	967	753	1720	953	1720	1720
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-47515	-9466	949	26038	513	440	953	1720	967	753	1720	953	1720	1720
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	184071	212819	216938	230278	120533	98937	219470	217680	121102	96578	217679,83	221228	260586	263869
V.	Однотарифный тариф	коп./кВт.ч	3 861,50	4 522,17	5 039,23	4 828,89	4 765,04	4 821,61	4 790,38	4 606,77	4 607,16	4 606,29	4 606,77	4 681,87	5514,79	5637,76
	изменение, %	%									95,6	95,5	96,2	101,6	115,1	100,5

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	578	586	366	601	204	172	375	380	203	176	379,94	380	379,94	380
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	15	16	15	17	8	7	15	15	8	7	15,20	15	15,20	15
	то же в % к выработке	%	2,6	2,8	4,0	2,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	563	570	351	584	196	165	360	365	195	169	364,74	365	364,74	365
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	264	249	52	270	29	24	53	54	29	25	53,62	54	53,62	54
	то же в % к отпуску в сеть	%	46,9	43,7	14,7	46,3	14,7	14,7	14,7	15	14,7	14,7	14,70	14,7	14,70	14,7
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	299	321	300	313	167	140	307	311	167	144	311,13	311	311,13	311
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	51	37	62	42	33	17	50	44	28	15	43,55	44	43,55	44
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	248	284	237	271	134	123	257	268	138	129	267,57	268	267,57	268
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	172	195	159	194	93	83	176	187	97	90	187,21	187	187,21	187
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	170	194	157	192	92	82	174	186	96	90	185,54	186	185,54	186
	приравненным	тыс.кВт.ч.	2	1	2	2	1	1	2	2	1	1	1,67	2	1,67	2
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	49	50	50	48	27	23	50	49	26	23	49,07	49	49,07	49
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	27	39	28	28	14	18	32	31	15	16	31,30	31	31,30	31
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%									0,040			0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%									1			1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%									0			0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов										1,0296			1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	17292	15193	15538	18253	8711	7333	16044	16518,65	8846,99	7672	16519	17008	16836	17451
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1110	507	282	298	158	133	291	300	161	139	300	309	305	317
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5302	4582	6710	5239	3762	3167	6929	7134	3821	3313	7134	7345	7271	7537
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	10880	10105	8546	12716	4791	4033	8824	9085	4866	4219	9085	9354	9260	9598
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>10880</i>	<i>10105</i>	<i>8546</i>	<i>12716</i>	<i>4791</i>	<i>4033</i>	<i>8824</i>	<i>9085</i>	<i>4866</i>	<i>4219</i>	<i>9085</i>	<i>9354</i>	<i>9260</i>	<i>9598</i>
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	10880	10105	8546	12716	4791	4033	8824	9085	4866	4219	9085	9354	9260	9598
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2061	2887	3178	2951	1756	1478	3234	3272	1752	1520	3272	3325	3307	3428
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1484</i>	<i>1361</i>	<i>1680</i>	<i>1453</i>	<i>943</i>	<i>794</i>	<i>1737</i>	<i>1788</i>	<i>958</i>	<i>830</i>	<i>1788</i>	<i>1841</i>	<i>1823</i>	<i>1889</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1475	1357	1677	1448	940	791	1731	1782	955	828	1782	1835	1817	1883
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	9	5	3	5	3	3	6	6	3	3	6	6	6	6
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	577	1526	1498	1498	813	685	1498	1484	795	689	1484	1484	1484	1538
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	11969	11554	7505	11995	4330	3645	7976	8358	4197	4161	8357,79	8692	9695	9831
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	11969	11554	7505	11995	4330	3645	7976	8358	4197	4161	8358	8692	9695	9831
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	11969	11554	7505	11995	4330	3645	7976	8358	4197	4161	8358	8692	9695	9831

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	2024 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	3595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	31322	29635	29815	33199	14798	12456	27254	28148,42	14796,60	13351,82	28148,42	29024	29838	30710
	Себестоимость	коп./кВт.ч	10473,09	9235,82	9949,84	10592,16	8867,53	8867,53	8867,53	9047,30	8879,86	9240,40	9047,30	9328,87	9590,40	9870,53
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	25955	26220	23604	28704	11881	10937	22818	24226	12273	11954	24226	24961	25661	26411
7.	Прибыль	тыс. руб.	-6996	-3057	174	-816	91	84	175	143	77	67	143	143	143	143
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.					0	0	0		0	0	0	0	0	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-6996	-3057	174	-816	91	84	175	143	77	67	143	143	143	143
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18993	23259	23929,49	27985,28	11972	11021	22993	24369,82	12350	12020	24369,82	25105	25804,62	26554
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	7664,00	8192,67	10087,21	10327,05	8935,43	8935,43	8935,43	9107,76	8935,43	9291,88	9107,76	9382,46	9643,99	9924,12
	изменение, %	%									100,0	104,0	101,9	103,0	107,9	102,7

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации) 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1158	1201	1186	1215	658	545	1203	1236	686	550	1235,93	1236	1235,93	1236
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	65	102	47	80	26	22	48	49	27	22	49,44	49	49,44	49
	то же в % к выработке	%	5,6	8,5	4,0	6,6	4,0	4,0	4,0	4	4,0	4,0	4,00	4,0	4,00	4,0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1093	1098	1139	1135	632	523	1155	1186	658	528	1186,49	1186	1186,49	1186
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	69	72	136	70	75	62	137	141	78	63	141,19	141	141,19	141
	то же в % к отпуску в сеть	%	6,3	6,5	11,9	6,2	11,9	11,9	11,9	12	11,9	11,9	11,90	11,9	11,90	11,9
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1024	1027	1003	1065	556	461	1018	1045	579,90	465	1045,30	1045	1045,30	1045
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	577	587	564	601	326	249	575	595	347	248	595,20	595	595,20	595
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	448	439	440	463	231	212	443	450	233	217	450,11	450	450,11	450
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	256	253	264	275	137	124	261	261	135	126	261,15	261	261,15	261
	городскому	тыс.кВт.ч.							0							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	254	252	263	266	136	123	259	257	134	123	257,46	257	257,46	257
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1	0	2	9	1	1	1	4	0	3	3,70	4	3,70	4
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	116	120	100	110	56	53	109	115	59	56	115,31	115	115,31	115
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	76	67	75	78	38	35	73	74	39	35	73,65	74	73,65	74
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040			0,040	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1			1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0			0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296			1,0296	1,0494	1,0365	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	17879	18981	18453	18471	10420	8634	19054	19617,55	10883,24	8734,30	19618	20198	19995	20725
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	846	962	322	310	182	151	333	342	190	152	342	353	349	362
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	762	871	1204	506	680	563	1243	1280	710	570	1280	1318	1304	1352
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8707	9504	12219	9533	6900	5717	12617	12991	7207	5784	12991	13375	13241	13724
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	7565	7644	4708	8122	2658	2203	4861	5005	2777	2228	5005	5153	5101	5287
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	7565	7644	4708	8122	2658	2203	4861	5005	2777	2228	5005	5153	5101	5287
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	7565	7644	4708	8122	2658	2203	4861	5005	2777	2228	5005	5153	5101	5287
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2635,75	3079,49	3333,52	3276,73	1876	1554	3430	4097,02	2272,91	1824,11	4097,02	4193	3944,49	4089
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2555	2740	3059	2823	1726	1430	3156	3249	1803	1447	3249	3346	3312	3433
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2548	2739	3053	2822	1724	1429	3153	3246	1801	1445	3246,14	3342	3308,56	3429
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	8	1	6	1	2	1	3	3	2	1	3	3	3,10	3
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	80	339	274	453	150	124	274	848	470	377	847,60	848	632,83	656
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	21040	22276	23728	23092	13493	11180	24673	26942,32	13598,88	13343,45	26942,32	28020	31363	31821
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	20263	21711	23293	22426	13198	10936	24134	26203	13189	13014	26203	27251	30668	31098
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	20263	21711	23293	22426	13198	10936	24134	26203	13189	13014	26202,76	27251	30668	31098

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	776	565	435	666	295	244	539	740	410	329	739,56	769	695	723
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	3595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-853	0
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	41555	44337	49109	44840,10	25789	21368	47157	50656,89	26755,03	23901,86	50656,89	52411	54450	56634
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4057,39	4319,21	4894,80	4211,43	4634,27	4634,27	4634,27	4846,16	4613,72	5135,79	4846,16	5014,00	5208,98	5418,00
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18160,18	18971	21518	19519,90	10700	9815	20515	21901	10738,24	11163	21901	22568	23446	24387
7.	Прибыль	тыс. руб.	309	169	46	3113	24	22	47	130	72,29	58	130	130	130	130
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	309	169	46	3113	24	22	47	130,30	72,29	58,01	130,30	130	130	130
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18472	19151	21667	22647	10724	9838	20562	22032	10811	11221	22032	22699	23576	24517
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4127,05	4360,15	4928,73	4886,20	4644,77	4644,77	4644,77	4894,78	4644,77	5162,48	4894,78	5042,95	5237,93	5446,95
	изменение, %	%									100,0	111,1	105,4	103,0	112,8	103,4

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Нутгэпльмен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	2024 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	326	330	324	303	178	147	325	331	183	148	330,77	331	330,77	331
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	20	15	13	11	7	6	13	13	7	6	13,23	13	13,23	13
	то же в % к выработке	%	6,2	4,5	4,0	3,6	4,0	4,0	4,0	4	4,0	4,0	4,00	4,0	4,00	4,0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	306	315	311	292	171	141	312	318	175	142	317,54	318	317,54	318
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	11	19	25	7	14	11	25	26	14	12	25,72	26	25,72	26
	то же в % к отпуску в сеть	%	3,5	6,1	8,1	2,5	8,1	8,1	8,1	8	8,1	8,1	8,10	8,1	8,10	8,1
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	295	296	286	284	157	130	287	292	161	131	291,82	292	291,82	292
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	73	67	66	55	37	27	64	65	39	26	65,14	65	65,14	65
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч.	288	229	220	229	120	103	223	227	122	105	226,68	227	226,68	227
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	156	163	153	161	85	73	158	160	86	74	159,97	160	159,97	160
	городскому	тыс.кВт.ч.							0							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	156	163	153	161	85	73	158	160	86	74	159,97	160	159,97	160
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	107	40	42	44	23	18	41	41	23	19	41,29	41	41,29	41
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	25	26	25	25	12	12	24	25	13	12	25,42	25	25,42	25
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,040	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	13594	12597	13318	15904	7532	6220	13752	14159	7814	6345	14159	14578	14431	14958
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	332	550	287	475	162	134	297	305	169	137	305	314	311	323
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4560	4494	6503	5948	3678	3037	6715	6914	3816	3098	6914	7119	7047	7304
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	8702	7553	6527	9418	3691	3048	6740	6939	3830	3110	6939	7145	7073	7331
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>8702</i>	<i>7553</i>	<i>6527</i>	<i>9418</i>	<i>3691</i>	<i>3048</i>	<i>6740</i>	<i>6939</i>	<i>3830</i>	<i>3110</i>	<i>6939</i>	<i>7145</i>	<i>7073</i>	<i>7331</i>
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8702	7553	6527	9418	3691	3048	6740	6939	3830	3110	6939	7145	7073	7331
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1984	2548	2751	3071	1717	1418	3136	3157	1742	1415	3157	3208	3084	3197
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1305</i>	<i>1330</i>	<i>1627</i>	<i>1612</i>	<i>920</i>	<i>760</i>	<i>1679</i>	<i>1729</i>	<i>954</i>	<i>775</i>	<i>1729</i>	<i>1780</i>	<i>1762</i>	<i>1827</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1302	1329	1625	1611	919	759	1678	1727	953	774	1727	1779	1761	1825
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	3	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	4	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	675	1214	1123	1456	798	659	1456	1428	788	640	1428	1428	1322	1370

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	8140	8695	7170	8647	4030	3328	7357	7896	4018	3878	7896	8212	9341	9472
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	8140	8695	7170	8647	4030	3328	7357	7896	4018	3878	7896	8212	9341	9472
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	8140	8695	7170	8647	4030	3328	7357	7896	4018	3878	7896,33	8212	9341,37	9472
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	3595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	23718	23840	26833	27622	13279	10966	24244	25212	13575	11637	25212	25998	26856	27627
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8033,08	8057,22	9374,05	9714,73	8445,14	8445,14	8445,14	8639,54	8428,60	8899,35	8639,54	8908,92	9203,09	9467,15
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	23148	18428	20634	22269	10147	8715	18862	19600	10264	9336	19600	20195	20862	21460
7.	Прибыль	тыс. руб.	-6934	-914	314	-247	170	146	315	348	192	156	348	348	348	348
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-6934	-914	314	-247	170	146	315	348	192	156	348	348	348	348
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16250	17581	21109,93	22109,87	10317	8860	19177	19948	10456	9491	19947,66	20543	21209,45	21808
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5639,28	7686,83	9590,06	9645,49	8586,22	8586,22	8586,22	8799,88	8586,22	9047,92	8799,88	9062,35	9356,52	9620,59
	изменение, %	%									100,0	105,4	102,5	103,0	109,0	102,6

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Уэлькаль

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ							
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	872	808	771	785	424	393	818	834	442	392	833,55	834	833,55	834
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	47	33	31	29	17	16	33	33	18	16	33,34	33	33,34	33
	то же в % к выработке	%	5,3	4,1	4,0	3,7	4,0	4,0	4,0	4	4,0	4,0	4,00	4,0	4,00	4,0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	826	775	740	756	407	378	785	800	424	376	800,21	800	800,21	800
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	56	68	68	54	37	35	72	74	39	35	73,62	74	73,62	74
	то же в % к отпуску в сеть	%	6,7	8,8	9,2	7,1	9,2	9,2	9,2	9	9,2	9,2	9,20	9,2	9,20	9,2
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	770	707	672	703	370	343	713	727	385	342	726,59	727	726,59	727
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	479	419	387	399	223	205	429	432	228	204	432,16	432	432,16	432
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	292	288	285	304	147	137	284	294	157	137	294,43	294	294,43	294
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	139	141	138	148	70	69	139	143	76	67	142,66	143	142,66	143
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	139	140	138	148	69	69	138	142	75	67	142,28	142	142,28	142
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,38	0	0,38	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	89	84	82	95	47	38	84	89	49	40	89,21	89	89,21	89
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	64	62	65	61	30	31	61	63	32	30	62,56	63	62,56	63
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%											0,040		0,040	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%											1		1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%											0		0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов												1,0296		1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	11836	11449	12847	12644	6884	6381	13265	13658	7234	6423	13658	14062	13920	14429
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	313	323	310	490	166	154	320	329	174	155	329	339	335	348
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6853	6826	9742	6930	5220	4839	10059	10357	5486	4871	10357	10664	10556	10942
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	4669	4300	2795	5223	1498	1388	2886	2972	1574	1398	2972	3060	3029	3139
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>4669</i>	<i>4300</i>	<i>2795</i>	<i>5223</i>	<i>1498</i>	<i>1388</i>	<i>2886</i>	<i>2972</i>	<i>1574</i>	<i>1398</i>	<i>2972</i>	<i>3060</i>	<i>3029</i>	<i>3139</i>
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4669	4300	2795	5223	1498	1388	2886	2972	1574	1398	2972	3060	3029	3139
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2450	3088	3504	2984	1859	1723	3582	3648	1932	1716	3648	3725	3674	3809
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1891</i>	<i>2022</i>	<i>2439</i>	<i>1919</i>	<i>1306</i>	<i>1210</i>	<i>2516</i>	<i>2591</i>	<i>1372</i>	<i>1218</i>	<i>2591</i>	<i>2667</i>	<i>2640</i>	<i>2737</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1880	2021	2434	1917	1304	1209	2514	2588	1371	1217	2588	2665	2638	2734
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	11	2	4	2	1	1	3	3	1	1	3	3	3	3
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	559	1066	1066	1066	553	513	1066	1057	560	497	1057	1057	1034	1072
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	17940	16376	15956	16224	9180	8509	17689	18496	9519	8977	18496	19236	21435	21735

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	2024 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	17940	16376	15956	16224	9180	8509	17689	18496	9519	8977	18496	19236	21435	21735
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	17940	16376	15956	16224	9180	8509	17689	18496	9519	8977	18496	19236	21435	21735
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	3595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-650	0
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	32225	30914	35902	31853	17923	16613	34536	35802	18686	17116	35802	37023	38380	39973
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4184,00	4372,42	5343,22	4533,96	4846,26	4846,26	4846,26	4927,42	4855,24	5008,71	4927,42	5095,43	5282,23	5501,41
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	12204	12576	15232	13782	7104	6663	13767	14506	7630	6876	14506	15002	15552	16198
7.	Прибыль	тыс. руб.	1575	1019	131	2325	68	64	132	111	59	52	111	111	111	111
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1575	1019	131	2325	68	64	132	111	59	52	111	111	111	111
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13794	13625	15360	16142	7172	6727	13899	14617	7688	6929	14617	15114	15664	16309
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4729,00	4737,30	5388,07	5310,30	4892,72	4892,72	4892,72	4964,57	4892,72	5046,81	4964,57	5133,19	5320,00	5539,18
	изменение, %	%									100,0	103,1	101,5	103,4	108,7	104,2

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Мыс-Шмидта

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ 2024 год		
					план	факт	01.01.2022	01.07.2023	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год	
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	Натуральные показатели																
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6994	6458	5023	6353	3248	2363	5611	6240	3557	2683	6240,41	6240	5725,20	5725	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	353	325	201	294	130	95	224	250	142	107	249,62	250	229,01	229	
	то же в % к выработке	%	5,0	5,0	4,0	4,6	4,0	4,0	4,0	4	4,0	4,0	4,00	4,0	4,00	4,0	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0								
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	6641	6133	4822	6058	3118	2268	5387	5991	3415	2576	5990,797	5991	5496,19	5496	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1916	1397	429	498	278	202	479	533	304	229	533,18	533	489,16	489	
	то же в % к отпуску в сеть	%	28,9	22,8	8,9	8,2	8,9	8,9	8,9	9	8,9	8,9	8,90	8,9	8,90	8,9	
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	4725	4736	4393	5560	2841	2067	4907	5458	3111	2347	5457,62	5458	5007,03	5007	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1233	1269	1270	2059	943	590	1533	1971	1132	839	1971,19	1971	1520,60	1521	
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	3492	3467	3123	3501	1898	1476	3374	3486	1979	1508	3486,43	3442	3486,43	3486	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	609	660	602	615	356	277	633	628	359	269	628,24	583	628,24	628	
	городскому	тыс.кВт.ч.	44	48	52	43	30	21	51	45	25	19	44,82		44,82	45	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	563	609	547	567	325	254	579	580	332	248	579,68	580	579,68	580	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	3	3	3	5	1	2	3	4	2	2	3,74	4	3,74	4	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	375	370	350	388	207	158	365	378	221	156	377,68	378	377,68	378	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2507	2436	2171	2498	1335	1041	2376	2481	1398	1083	2480,51	2481	2480,51	2481	
II	Параметры расчета операционных расходов																
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,040	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1				1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494	1,0365	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	54961	53914	60971	52172	36445	26512	62957	64820	27870	64820	66738,90	66067	68480		
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1147	2622	1731	3025	1035	753	1787	1840	1049	791	1840	1895	1876	1944	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4165	1855	7493	1219	4479	3258	7738	7967	4541	3425	7967	8202	8120	8416	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	22818	22251	33654	20285	20116	14634	34750	35779	20395	15384	35779	36838	36467	37799	
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	26832	27186	18092	27643	10814	7867	18681	19234	10964	8270	19234	19804	19604	20320	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	26832	27186	18092	27643	10814	7867	18681	19234	10964	8270	19234	19804	19604	20320	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	26832	27186	18092	27643	10814	7867	18681	19234	10964	8270	19234,31	19804	19604	20320	
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	9960,49	10440,04	12060,06	13450,60	10571	7690	18260,98	14925	8508	6417	14924,95	15187,38	14863,40	15406	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	6251	6262	8378	5570	4997	3635	8633	8887	5066	3821	8887,37	9150	9062,52	9394	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	6193	6255	8339	5557	4985	3626	8611	8866	5054	3812	8865,99	9128	9036,49	9367	
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	58	8	38	13	13	9	22	21	12	9	21,38	21	26,04	27	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3710	4178	3682	7881	5573	4055	9628	6038	3442	2596	6037,58	6038	5800,88	6013	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	140544	134653	112516	123936	73008	53111	126119	139148	79319	59829	139148	144713,79	175435	177891	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	132604	128758	104007	117854	68768	50026	118793	139148	79319	59829	139148	144714	175435	177891	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предл. организации)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	01.01.2022	01.07.2023	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
					2024 год	2024 год	2024 год									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	132604	128758	104007	117854	68768	50026	118793	139148	79319	59829	139148	144714	175435	177891
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	7940	5895	8509	6082	4241	3085	7325	0	0	0	0	0	0,00	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	3595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1481	0
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	205466	199007	189142	189558	120024	87313	207337	218893	124777	94116	218893	226640,07	254884	261777
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4348,63	4201,97	4305,64	3409,16	4225,02	4225,02	4225,02	4010,78	4010,78	4010,78	4010,78	4152,73	5090,52	5228,20
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	151835	145668	134463	119357	80187	62367	142554	139833	79361	60472	139833	142920	177477	182277
7.	Прибыль	тыс. руб.	-35469	-6682	284	21663	160	125	285	987	560	427	987	987	987	987
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-35469	-6682	284	21663	160	125	285	987	560	427	987	987	987	987
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	116561	139203	134871,01	141393,12	80347	62492	142839	140820	79921	60899	140820	143907	178464	183264
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3338,37	4015,47	4318,71	4038,58	4233,47	4233,47	4233,47	4039,09	4039,09	4039,09	4039,09	4181,41	5118,83	5256,50
	изменение, %	%									95,4	95,4	95,4	103,5	120,9	102,7

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением
населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП ЖКХ «Иультинское»**

участок Ванкарем

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	96,44	96,44	96,44	96,44
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	73,99	73,99	73,99	73,99
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	96,44	96,44	96,44	96,44
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	115,73	115,73	115,73	115,73
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	42,79	42,79	42,79	42,79
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	115,73	115,73	115,73	115,73
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,93
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	1,83
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	4,52
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,93
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,83
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 768,78

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,03	29,03	29,03	28,76
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,35	19,35	19,35	19,17
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,03	29,03	29,03	28,76
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,84	34,84	34,84	34,51
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,19	7,19	7,19	7,12
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,84	34,84	34,84	34,51
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 334,80
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,03	29,03	29,03	28,76
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,35	19,35	19,35	19,17
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,03	29,03	29,03	28,76
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,84	34,84	34,84	34,51
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,19	7,19	7,19	7,12
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,84	34,84	34,84	34,51
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,35	51,35	51,35	51,91
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,24	34,24	34,24	34,61
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	51,35	51,35	51,35	51,91
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	61,63	61,63	61,63	62,30
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,72	12,72	12,72	12,86
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	61,63	61,63	61,63	62,30
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,35	51,35	51,35	51,91
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,24	34,24	34,24	34,61
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	51,35	51,35	51,35	51,91
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	61,63	61,63	61,63	62,30
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,72	12,72	12,72	12,86
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	61,63	61,63	61,63	62,30
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за
исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП ЖКХ «Иульгинское»**

участок Конергино

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	52,38	52,38	52,38	52,38
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	42,19	42,19	42,19	42,19
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	52,38	52,38	52,38	52,38
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	62,86	62,86	62,86	62,86
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,79	27,79	27,79	27,79
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	62,86	62,86	62,86	62,86
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,93
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	1,83
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	4,52
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,93
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,83
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	3 334,87

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,46	18,46	18,46	18,19
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,30	12,30	12,30	12,12
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,46	18,46	18,46	18,19
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,15	22,15	22,15	21,82
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	4,50
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,15	22,15	22,15	21,82
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 926,16
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,46	18,46	18,46	18,19
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,30	12,30	12,30	12,12
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,46	18,46	18,46	18,19
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,15	22,15	22,15	21,82
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	4,50
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,15	22,15	22,15	21,82
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,32	29,32	29,32	29,88
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,55	19,55	19,55	19,92
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,32	29,32	29,32	29,88
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,19	35,19	35,19	35,86
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,26	7,26	7,26	7,40
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,19	35,19	35,19	35,86
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,32	29,32	29,32	29,88
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,55	19,55	19,55	19,92
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,32	29,32	29,32	29,88
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,19	35,19	35,19	35,86
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,26	7,26	7,26	7,40
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,19	35,19	35,19	35,86
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за
исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП ЖКХ «Иульгинское»**

участок Нутэпэльмен

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	93,57	93,57	93,57	93,57
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	74,52	74,52	74,52	74,52
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	93,57	93,57	93,57	93,57
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	112,28	112,28	112,28	112,28
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	47,73	47,73	47,73	47,73
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	112,28	112,28	112,28	112,28
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	1,68
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	4,52
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев определения потребителей					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,52
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,68
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 108,08

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,34	28,34	28,34	28,07
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,89	18,89	18,89	18,71
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,34	28,34	28,34	28,07
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,01	34,01	34,01	33,69
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,02	7,02	7,02	6,95
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,01	34,01	34,01	33,69
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 778,03
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,34	28,34	28,34	28,07
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,89	18,89	18,89	18,71
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,34	28,34	28,34	28,07
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,01	34,01	34,01	33,69
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,02	7,02	7,02	6,95
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,01	34,01	34,01	33,69
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	49,92	49,92	49,92	50,48
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,28	33,28	33,28	33,65
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	49,92	49,92	49,92	50,48
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	59,90	59,90	59,90	60,57
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,36	12,36	12,36	12,50
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	59,90	59,90	59,90	60,57
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	49,92	49,92	49,92	50,48
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,28	33,28	33,28	33,65
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	49,92	49,92	49,92	50,48
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	59,90	59,90	59,90	60,57
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,36	12,36	12,36	12,50
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	59,90	59,90	59,90	60,57
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за
исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП ЖКХ «Нультинское»**

участок Уэлькаль

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	53,20	53,20	53,20	53,20
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	44,15	44,15	44,15	44,15
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	53,20	53,20	53,20	53,20
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	63,84	63,84	63,84	63,84
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,07	34,07	34,07	34,07
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	63,84	63,84	63,84	63,84
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	1,68
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	4,52
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,52
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,68
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 806,02

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	18,38
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,44	12,44	12,44	12,26
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	18,38
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	22,06
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,62	4,62	4,62	4,55
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	22,06
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 179,34
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	18,38
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,44	12,44	12,44	12,26
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	18,38
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	22,06
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,62	4,62	4,62	4,55
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	22,06
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,74	29,74	29,74	30,30
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,82	19,82	19,82	20,20
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,74	29,74	29,74	30,30
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,68	35,68	35,68	36,35
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,36	7,36	7,36	7,50
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,68	35,68	35,68	36,35
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,74	29,74	29,74	30,30
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,82	19,82	19,82	20,20
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,74	29,74	29,74	30,30
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,68	35,68	35,68	36,35
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,36	7,36	7,36	7,50
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,68	35,68	35,68	36,35
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за
исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП ЖКХ «Иультинское»**

участок Мыс Шмидта, Рыркайпий

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,19	51,19	51,19	51,19
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	44,60	44,60	44,60	44,60
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	51,19	51,19	51,19	51,19
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	61,43	61,43	61,43	61,43
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,83	34,83	34,83	34,83
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	61,43	61,43	61,43	61,43
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного Федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	1,68
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	4,52
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	1,68
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,18	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,55	1,55	1,55	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	9 628,68	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,52
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,68
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	48 418,77

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	18,17	18,17	18,17	17,90
7.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,11	12,11	12,11	11,93
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,17	18,17	18,17	17,90
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,80	21,80	21,80	21,48
7.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,43
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,80	21,80	21,80	21,48
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	1 498,51	10 598,10
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	18,17	18,17	18,17	17,90
8.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,11	12,11	12,11	11,93
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,17	18,17	18,17	17,90
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,80	21,80	21,80	21,48
8.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,43
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,80	21,80	21,80	21,48
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	30 342,44
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	28,73	28,73	28,73	29,29
9.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,15	19,15	19,15	19,53
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,73	28,73	28,73	29,29
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,47	34,47	34,47	35,15
9.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,11	7,11	7,11	7,25
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,47	34,47	34,47	35,15
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	20,11	20,11	20,11	20,50
10.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,41	13,41	13,41	13,67
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,11	20,11	20,11	20,50
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,13	24,13	24,13	24,60
10.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,98	4,98	4,98	5,08
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,13	24,13	24,13	24,60
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	8 536,75

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2023 год

СВОД

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	16 806	16 996	16 806	19 431	16 806	23 216	17 482	17 482	17 482	17 482
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	832	449	832	459	832	479	765	765	765	765
	то же в % к выработке	%	5	3	5	2	5	2	4	4	4	4
3	Покупная т/энергия	Гкал	108 671	111 510	108 671	108 711	108 773	116 246	108 677	108 677	108 677	108 677
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	124 645	128 058	124 645	127 683	124 747	138 983	125 394	125 394	125 394	125 394
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	15 076	31 046	15 076	32 888	15 076	38 835	14 980	14 980	15 076	15 076
	то же в % к отпуску в сеть	%	12	24	12	26	12	28	12	12	12	12
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	109 569	97 012	109 569	94 795	109 671	100 147	110 414	110 414	110 318	110 318
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	19 259	14 967	19 259	14 304	19 259	14 662	20 336	20 336	20 336	20 336
	продано потребителям	Гкал	90 310	82 044	90 310	80 490	90 412	85 485	90 078	90 078	89 982	89 982
	в том числе населению:	Гкал	56 266	51 057	56 266	49 410	56 266	51 577	56 266	56 266	56 266	56 266
	городскому	Гкал	49 143	43 678	49 143	41 987	49 143	43 773	49 143	49 143	49 143	49 143
	сельскому	Гкал	7 123	7 378	7 123	7 423	7 123	7 804	7 123	7 123	7 123	7 123
	в т.ч. бюджетным	Гкал	19 259	16 088	19 259	16 352	19 259	17 893	18 946	18 946	18 946	18 850
	в т.ч. прочим	Гкал	14 786	14 900	14 786	14 733	14 888	16 016	14 866	14 866	14 770	14 866
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования											0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%										1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)											0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)											0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов											1,0494
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	116 385	94 505	118 677,35	103 042,06	121 720,24	102 646,20	133 951,08	125 684,66	143 364,72	131 893,49
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4 050	3 598	4 129,82	2 782,18	4 235,71	3 567,26	4 652,11	4 373,67	3 777,48	4 589,73
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	11 581	0	11 809,51	12 880,35	12 112,30	4 187,32	13 381,83	12 506,80	5 948,21	13 124,63
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	11 581	0	11 809,51	12 880,35	12 112,30	4 187,32	13 381,83	12 506,80	5 948,21	13 124,63
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	47 966	41 313	48 911,11	44 283,49	50 165,19	45 685,41	55 314,72	51 799,07	52 684,74	54 357,95
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	35 286	32 637	35 980,80	31 066,79	36 903,34	31 008,49	40 670,07	38 105,29	39 820,04	39 987,69
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 530	1 809	1 560,09	1 911,64	1 600,09	2 419,51	1 788,04	1 652,21	1 844,51	1 733,83
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	11 151	6 867	11 370,22	11 305,05	11 661,76	12 257,41	12 856,62	12 041,58	11 020,20	12 636,43
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 341	1 305	1 367,45	1 597,22	1 402,51	926,92	1 562,24	1 448,19	19 080,69	1 519,73
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	48	49	49,20	49,05	50,46	52,50	56,33	52,10	63,94	54,68
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	1 293	1 256	1 318,25	1 548,18	1 352,05	874,42	1 505,91	1 396,09	19 016,74	1 465,05
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	49	177	50,25	105,82	51,54	6,50	54,16	53,22	0,00	55,84
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0,00	0,00	0,00	6,50	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	49	71	50,25	0,00	51,54	0,00	54,16	53,22	0,00	55,84
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются некапитальными, если договор аренды заключен с организацией)	тыс. руб.	0	106	0,00	105,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	51 397	48 112	52 409,21	41 392,99	53 752,98	48 272,78	58 986,02	55 503,72	61 873,59	58 245,60
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	23 281	20 354	23 740,03	22 285,07	24 348,72	26 573,10	26 702,33	25 141,76	27 512,12	26 383,77
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	324	302	330,03	229,26	338,49	571,60	371,43	349,51	438,58	366,78
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	14 728	14 765	15 018,29	12 731,05	15 403,36	13 731,49	16 818,92	15 905,05	18 410,66	16 690,76
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	10 024	11 223	10 220,98	5 010,62	10 483,04	5 944,18	11 557,13	10 824,47	8 636,23	11 359,20
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0	180	0,00	0,00	0,00	386,61	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	0	2	0,00	0,00	0,00	22,89	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	0	17	0,00	0,00	0,00	21,66	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	2 204	1 024	2 247,42	610,05	2 305,04	834,01	2 361,02	2 380,12	4 932,00	2 497,70
1.7.20	прочие непроездные расходы	тыс. руб.	836	245	852,47	526,93	874,33	178,83	975,19	902,80	1 944,00	947,40

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2023 год

участок Айон

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	4 468	4 693	4 468	6 042,12	4 468	7 200,77	4 764	4 764	4 764	4 764
2	Расход т/эн на с/н то же в % к выработке	Гкал %	77 2	42 1	77 2	38,98 0,65	77 2	41,16 0,57	148 3	148 3	148 3	148 3
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	4 391	4 652	4 391	6 003,14	4 391	7 159,61	4 616	4 616	4 616	4 616
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	660 15	849 18	660 15	2 185,75 36,41	660 15	3 084,47 43,08	660 14	660 14	660 14	660 14
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	3 731	3 802	3 731	3 817	3 731	4 075	3 956	3 956	3 956	3 956
	в т.ч. подразделения предприятия	Гкал	888	882	888	982,50	888	1 045,80	1 158	1 158	1 158	1 158
	продано потребителям	Гкал	2 842	2 920	2 842	2 834,89	2 842	3 029,35	2 798	2 798	2 798	2 798
	в том числе населению:	Гкал	2 268	2 353	2 268	2 287,71	2 268	2 433,69	2 268	2 268	2 268	2 268
	городскому	Гкал	0									0
	сельскому	Гкал	2 268	2 353	2 268	2 287,71	2 268	2 433,69	2 268	2 268	2 268	2 268
	в т.ч. бюджетным	Гкал	467	452	467	439,03	467	470,467	428	428	428,19	428
	в т.ч. прочим	Гкал	107	116	107	108,15	107	125,189	102	102	102	102
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	28 005,26	23 293,90	28 556,97	25 142,63	29 289,17	26 229,49	32 619,31	30 243,12	36 040,29	31 737,13
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	564,83	771,10	575,96	337,94	590,72	1 090,85	657,89	609,96	1 099,78	640,10
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 140,11	0,00	2 182,27	3 627,16	2 238,22	1 869,94	2 492,70	2 311,12	2 992,39	2 425,29
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	2 140,11	0,00	2 182,27	3 627,16	2 238,22	1 869,94	2 492,70	2 311,12	2 992,39	2 425,29
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 668,45	10 475,61	8 839,21	8 760,42	9 065,85	9 911,24	10 096,63	9 361,13	11 993,61	9 823,57
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	6 354,10	7 665,98	6 479,28	6 423,09	6 645,40	7 103,35	7 400,98	6 861,85	9 383,13	7 200,82
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 314,35	2 809,64	2 359,94	2 337,33	2 420,45	2 807,90	2 695,65	2 499,28	2 610,48	2 622,75
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	94,88	100,46	96,75	185,14	99,23	26,49	110,51	102,46	192,72	107,52
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	8,76	8,69	8,93	8,86	9,16	8,98	10,20	9,45	9,34	9,92
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	86,12	91,77	87,82	176,28	90,07	17,51	100,31	93,00	183,38	97,60
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	16 537,01	11 946,73	16 862,78	12 231,96	17 295,15	13 329,97	19 261,58	17 858,45	19 761,79	18 740,66
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	7 592,75	5 161,87	7 742,32	6 067,62	7 940,84	6 492,09	8 843,70	8 199,47	8 206,01	8 604,52
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	104,04	115,10	106,09	30,49	108,81	93,29	121,18	112,35	144,92	117,90
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	5 695,80	5 500,14	5 808,01	5 078,90	5 956,92	5 225,09	6 634,22	6 150,94	6 935,09	6 454,80
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	2 080,42	1 113,62	2 121,41	1 035,95	2 175,80	1 361,68	2 423,19	2 246,67	2 045,77	2 357,65
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	42,38	0,00	0,00	0,00	132,34	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	6,62	0,00	0,00	0,00	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 064,00	7,00	1 084,96	19,00	1 112,78	18,25	1 239,30	1 149,02	2 430,00	1 205,78
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	35 561,59	34 292,26	36 699,40	44 586,50	39 188,60	50 557,61	45 950,90	42 603,55	47 147,77	45 464,54
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 091,90	18 152,67	18 051,72	27 452,74	19 200,49	31 879,94	23 773,72	22 041,90	23 793,94	24 560,39
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	19 091,90	18 152,67	18 051,72	27 452,74	19 200,49	31 879,94	23 773,72	22 041,90	23 793,94	24 560,39
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14 902,49	13 991,68	16 556,12	15 370,23	17 862,48	16 194,39	19 642,73	18 211,83	20 066,60	18 659,87
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	14 902,49	13 991,68	16 556,12	15 370,23	17 862,48	16 194,39	19 642,73	18 211,83	20 066,60	18 659,87
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.			0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 567,19	2 147,91	2 091,56	1 763,53	2 125,63	2 483,29	2 534,44	2 349,82	3 287,23	2 244,27
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 613,58	3 493,17	2 664,66	3 083,15	2 755,69	3 481,16	3 025,64	2 805,24	3 827,03	2 892,89
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	59,87	9,12	61,67	61,98	9,45	366,96	16,45	15,25	381,64	16,00
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	тыс. руб.	59,87	9,12	61,67	61,98	9,45	366,96	16,45	15,25	381,64	16,00
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую	тыс. руб.	59,87	9,12	61,67	61,98	9,45	366,96	16,45	15,25	381,64	16,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 501,26	3 311,65	2 550,53	2 865,22	2 615,93	2 983,90	2 913,36	2 701,13	3 387,47	2 834,56
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 918,94	2 546,55	1 956,74	2 237,84	2 006,91	2 214,10	2 235,10	2 072,28	2 716,20	2 174,65
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	582,32	765,10	593,79	627,38	609,02	769,79	678,26	628,85	671,27	659,92
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	52,46	172,40	52,46	155,95	130,31	130,31	95,84	88,86	57,92	42,32
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	52,46	172,40	52,46	155,95	130,31	130,31	95,84	88,86	57,92	42,32
	Итого расходы	тыс. руб.	66 180,44	61 079,33	67 921,02	72 812,28	71 233,46	80 268,27	81 595,85	75 651,91	87 015,09	80 094,55
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 140,11	0,00	-3 342,70	-3 099,20	0,00	-4 045,99
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 140,11	0,00	-3 342,70	-3 099,20	0,00	-4 045,99
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	66 180,44	61 079,33	67 921,02	72 812,28	69 093,35	80 268,27	78 253,15	72 552,71	87 015,09	76 048,56
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	26 708,30		23 400,00		17 880,00		11 324,98	10 500,00		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	39 472,13	61 079,33	44 521,02	72 812,28	51 213,35	80 268,27	66 928,17	62 052,71	87 015,09	76 048,56
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10 580,27	16 063,44	11 933,59	19 073,84	13 727,43	19 697,05	16 917,70	15 685,31	21 995,15	19 223,10
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	30 072,73	46 907,65	33 919,34	54 072,16	39 018,04	59 669,17	47 342,78	43 894,05	61 551,61	53 794,25
10	Прибыль	тыс. руб.	88,18	0,00	95,70	0,27	43,38	0,00	24,65	22,86	64,46	43,69
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	0,00	0,00	30,60	0,00	14,75	0,00	12,97	12,02	13,73	3,11
10.2	Налог на имущество	тыс. руб.	52,08	0,00	52,08	0,00	22,90	0,00	11,69	10,84	40,58	40,58
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	36,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	13,02	0,00	5,73	0,00	2,92	2,71	10,15	10,15
	Нормативный уровень прибыли	%	0,29	0,00	0,24	0,00	0,10	0,00	0,05	0,05	0,10	0,05
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	30 160,90	46 907,65	34 015,04	54 072,43	39 061,41	59 669,17	47 370,36	43 919,83	61 616,07	53 848,09
IV	Тариф	тыс. руб.	10 611,29	16 063,44	11 967,26	19 073,94	13 742,69	19 697,05	16 927,56	15 694,52	22 018,19	19 242,34
	Индекс роста тарифа				112,78		114,84		113,05	114,20		113,7

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2023 год

участок Биллингс

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3 749	3 874	3 749	4 934,89	3 749	7 425,63	3 841	3 841	3 841	3 841
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	165	154	165	155,62	165	174,88	175	175	175	175
	то же в % к выработке	%	4	4	4	3,15	4	2,36	5	5	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	3 585	3 720	3 585	4 779,27	3 585	7 250,75	3 666	3 666	3 666	3 666
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	505	556	505	1 590,24	505	3 598,23	505	505	505	505
	то же в % к отпуску в сеть	%	14	15	14	33,27	14	49,63	14	14	14	14
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	3 080	3 164	3 080	3 189,03	3 080	3 652,53	3 161	3 161	3 161	3 161
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	792	816	792	844,76	792	1 058,11	921	921	921	921
	продано потребителям	Гкал	2 288	2 348	2 288	2 344,28	2 288	2 594,41	2 240	2 240	2 240	2 240
	в том числе населению:	Гкал	1 540	1 606	1 540	1 614,59	1 540	1 774,95	1 540	1 540	1 540	1 540
	городскому	Гкал										0
	сельскому	Гкал	1 540	1 606	1 540	1 614,59	1 540	1 774,95	1 540	1 540	1 540	1 540
	в т.ч. бюджетным	Гкал	660	652	660	643,69	660	719,66	617	617	617	617
	в т.ч. прочим	Гкал	88	90	88	90,36	88	99,80	83	83	83	83
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)								0,043			0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%							1,00			1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)								0,00			0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)								0,75			0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0326			1,0494
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	27 485,30	26 304,44	28 026,76	25 669,29	28 745,37	26 736,61	30 208,03	29 681,60	32 005,89	31 147,87
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 124,41	409,10	1 146,56	122,06	1 175,95	414,73	1 235,79	1 214,25	518,76	1 274,24
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 015,73	0,00	2 055,44	0,00	2 108,14	0,00	2 215,41	2 176,80	0,00	2 284,34
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	2 015,73	0,00	2 055,44	0,00	2 108,14	0,00	2 215,41	2 176,80	0,00	2 284,34
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 864,43	6 838,92	10 058,76	9 778,28	10 316,67	10 177,08	10 841,62	10 652,68	11 932,01	11 178,93
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	7 556,54	6 838,92	7 705,40	7 169,38	7 902,97	7 293,87	8 305,10	8 160,37	9 348,91	8 563,49
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	2 307,90	0,00	2 353,36	2 608,90	2 413,71	2 883,21	2 536,52	2 492,32	2 583,10	2 615,44
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	62,61	91,77	63,85	42,94	65,48	17,51	68,82	67,62	149,23	70,96
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,34	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	62,61	91,77	63,85	42,94	65,48	17,51	68,82	67,62	139,89	70,96
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	49,28	71,37	50,25	0,00	51,54	0,00	54,16	53,22	0,00	55,84
1.6.3	Лициный платеж	тыс. руб.	49,28	71,37	50,25	0,00	51,54	0,00	54,16	53,22	0,00	55,84
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	14 368,84	18 893,27	14 651,91	15 726,01	15 027,58	16 127,29	15 792,24	15 517,03	19 405,90	16 283,57
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	6 836,39	8 610,75	6 971,06	9 964,16	7 149,80	9 687,80	7 513,61	7 382,67	9 014,34	7 747,37
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	89,16	67,03	90,91	40,26	93,25	97,99	152,93	96,28	124,24	101,04
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	5 216,67	5 791,28	5 319,44	4 558,27	5 455,83	4 523,50	5 733,44	5 633,52	7 109,01	5 911,82
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	2 074,63	4 182,34	2 115,50	1 156,32	2 169,74	1 398,20	2 280,14	2 240,41	2 024,31	2 351,08
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	95,05	0,00	0,00	0,00	85,65	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,46	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	4,21	0,00	0,00	0,00	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	152,00	142,40	154,99	7,00	158,97	257,14	167,06	164,15	1 134,00	172,25
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	28 799,03	29 946,12	31 773,81	40 312,09	33 040,28	51 053,45	35 000,65	34 390,70	38 685,81	43 282,04

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	14 539,85	15 458,39	15 518,17	25 417,52	16 044,70	32 204,32	16 671,86	16 381,33	17 341,30	23 918,34
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	14 539,85	15 458,39	15 518,17	25 417,52	16 044,70	32 204,32	16 671,86	16 381,33	17 341,30	23 918,34
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12 760,66	12 744,35	15 301,05	13 289,56	15 873,52	16 149,83	16 942,40	16 647,15	18 410,96	18 250,14
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	12 760,66	12 744,35	15 301,05	13 289,56	15 873,52	16 149,83	16 942,40	16 647,15	18 410,96	18 250,14
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 498,52	1 743,37	954,59	1 605,00	1 122,07	2 699,30	1 386,39	1 362,23	2 933,55	1 113,57
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 934,06	2 482,78	1 969,53	3 349,83	2 045,19	3 529,92	3 243,47	3 186,94	3 717,41	3 279,21
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	89,05	5,90	89,05	9,59	6,12	291,82	10,18	10,01	303,49	10,50
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	89,05	5,90	89,05	9,59	6,12	291,82	10,18	10,01	303,49	10,50
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс.	89,05	5,90	89,05	9,59	6,12	291,82	10,18	10,01	303,49	10,50
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 800,83	2 323,06	1 836,31	3 174,73	1 883,39	3 093,95	3 146,36	3 091,53	3 371,63	3 244,25
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 220,14	2 323,06	1 244,17	2 474,45	1 276,07	2 303,51	2 508,14	2 464,43	2 707,40	2 586,17
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	580,70	0,00	592,14	700,28	607,32	790,44	638,22	627,10	664,23	658,08
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	44,17	153,81	44,17	165,50	155,69	144,15	86,92	85,41	42,29	24,46
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	44,17	153,81	44,17	165,50	155,69	144,15	86,92	85,41	42,29	24,46
	Итого расходы	тыс. руб.	58 218,38	58 733,34	61 770,11	69 331,21	63 830,85	81 319,97	68 452,15	67 259,24	74 409,12	77 709,13
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 015,73	0,00	-1 017,74	-1 000,00	0,00	-880,60
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 015,73	0,00	-1 017,74	-1 000,00	0,00	-880,60
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	58 218,38	58 733,34	61 770,11	69 331,21	61 815,12	81 319,97	67 434,41	66 259,24	74 409,12	76 828,53
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	13 082,89	0,00	10 800,00	0,00	3 180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	45 135,49	58 733,34	50 970,11	69 331,21	58 635,12	81 319,97	67 434,41	66 259,24	74 409,12	76 828,53
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	14 656,12	18 561,51	16 550,70	21 740,50	19 039,63	22 264,04	21 332,77	20 961,01	23 539,21	24 304,59
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	33 526,20	43 585,77	37 860,10	50 965,74	43 553,59	57 762,12	47 787,05	46 954,28	52 729,64	54 444,15
10	Прибыль	тыс. руб.	73,39	0,00	82,97	0,00	36,77	0,00	16,74	16,45	61,25	40,70
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	17,86	0,00	8,14	0,00	5,71	5,61	10,52	0,11
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	52,08	0,00	52,08	0,00	22,90	0,00	11,03	10,84	40,58	40,58
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	21,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	13,02	0,00	5,73	0,00	2,76	2,71	10,15	10,15
	Нормативный уровень прибыли	%	0,22	0,00	0,18	0,00	0,07	0,00	0,03	0,03	0,10	0,03
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		33 599,60	43 585,77	37 943,06	50 965,74	43 590,36	57 762,12	47 806,55	46 973,44	52 801,04	54 494,99
IV	Тариф		14 688,20	18 561,51	16 586,97	21 740,50	19 055,70	22 264,04	21 341,48	20 969,56	23 571,08	24 327,28
	Индекс роста тарифа				112,93		114,88		102,89	110,04		113,99

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2023 год

участок Певек

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	0		0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	119	111	119	114	119	111	119	119	119	119
	то же в % к выработке	%										
3	Покупная т/энергия	Гкал	108 671	111 510	108 671	108 711	108 773	116 246	108 677	108 677	108 677	108 677
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	108 552	111 399	108 552	108 597	108 654	116 136	108 558	108 558	108 558	108 558
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	12 838	28 093	12 838	27 469	12 838	30 591	12 742	12 742	12 838	12 838
	то же в % к отпуску в сеть	%	12	25	12	25	12	26	12	12	12	12
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	95 715	83 306	95 715	81 128	95 817	85 544	95 817	95 817	95 721	95 721
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	15 886	11 831	15 886	11 112	15 886	11 207	15 886	15 886	15 886	15 886
	продано потребителям	Гкал	79 829	71 475	79 829	70 016	79 931	74 337	79 931	79 931	79 835	79 835
	в том числе населению:	Гкал	49 143	43 678	49 143	41 987	49 143	43 773	49 143	49 143	49 143	49 143
	городскому	Гкал	49 143	43 678	49 143	41 987	49 143	43 773	49 143	49 143	49 143	49 143
	сельскому	Гкал			0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	16 307	13 323	16 307	13 704	16 307	15 009	16 307	16 307	16 307	16 211
	в т.ч. прочим	Гкал	14 379	14 474	14 379	14 325	14 481	15 555	14 481	14 481	14 385	14 481
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3.	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	41 624,52	28 845,19	42 444,52	27 668,41	43 532,80	29 914,57	48 646,08	44 950,66	50 436,76	47 171,22
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	2 080,17	1 848,65	2 121,15	1 562,13	2 175,54	1 176,25	2 431,07	2 246,40	1 223,30	2 357,37
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5 424,25	0,00	5 531,11	0,00	5 672,93	0,00	6 339,26	5 857,70	0,00	6 147,07
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	5 424,25	0,00	5 531,11	0,00	5 672,93	0,00	6 339,26	5 857,70	0,00	6 147,07
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19 486,35	16 936,99	19 870,24	16 390,18	20 379,71	15 131,30	22 773,47	21 043,48	16 696,08	22 083,02
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	13 755,29	11 070,75	14 026,27	10 615,58	14 385,91	9 110,49	16 075,65	14 854,45	11 636,43	15 588,26
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 529,95	1 808,73	1 560,09	1 911,64	1 600,09	2 419,51	1 788,04	1 652,21	1 844,51	1 733,83
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4 201,11	4 057,51	4 283,87	3 862,96	4 393,71	3 601,30	4 909,79	4 536,81	3 215,14	4 760,93
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 061,42	1 104,06	1 082,33	1 226,71	1 110,08	873,94	1 240,47	1 146,24	18 590,54	1 202,86
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	30,79	31,15	31,39	31,33	32,20	34,54	35,98	33,25	35,92	34,89
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	1 030,64	1 072,91	1 050,94	1 195,38	1 077,89	839,40	1 204,49	1 112,99	18 554,62	1 167,97
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	105,82	0,00	105,82	0,00	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	0,00	105,82	0,00	105,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	13 572,31	8 849,66	13 839,69	8 383,57	14 194,54	12 728,58	15 861,80	14 656,85	13 926,84	15 380,90
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	8 624,97	6 043,72	8 794,88	5 751,63	9 020,38	10 006,56	10 079,90	9 314,18	9 705,75	9 774,30
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	38,11	69,97	38,86	77,80	39,86	118,59	44,54	41,15	41,83	43,19

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	144,75	252,74	147,60	257,96	151,39	238,62	169,17	156,32	291,64	164,04
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	3 776,48	1 608,22	3 850,88	1 712,14	3 949,61	1 746,44	4 413,53	4 078,25	2 519,62	4 279,72
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,32	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,43	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	988,00	875,01	1 007,46	584,05	1 033,29	558,62	1 154,66	1 066,95	1 368,00	1 119,66
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	485 628,90	498 038,94	512 492,46	507 888,65	532 640,75	553 800,59	621 910,36	574 666,64	581 858,95	492 552,20
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 753,88	4 530,50	3 846,95	2 560,00	4 422,21	103,48	6 573,94	6 074,55	156,88	221,02
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	3 753,88	4 530,50	3 846,95	2 560,00	4 422,21	103,48	6 573,94	6 074,55	156,88	221,02
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	476 873,58	490 027,72	503 626,18	503 670,49	524 598,60	551 223,20	613 666,75	567 049,25	577 879,77	489 080,34
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 001,45	3 480,71	5 019,33	1 658,16	3 619,94	2 473,91	1 669,67	1 542,83	3 822,30	3 250,83
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 185,17	5 369,69	5 257,89	5 021,14	5 385,91	4 618,90	5 896,21	5 448,30	4 704,85	5 867,63
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	105,82	0,00	105,82	105,82	0,00	0,00	105,82	105,82
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	105,82	0,00	105,82	105,82	0,00	0,00	105,82	105,82
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч. на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 881,06	4 963,34	4 977,22	4 757,93	5 104,84	4 241,12	5 704,44	5 271,10	4 349,05	5 531,49
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 480,70	3 375,79	3 549,27	3 219,13	3 640,27	2 642,67	4 067,85	3 758,84	3 063,00	3 944,52
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	343,31	482,64	350,07	501,91	359,05	611,14	401,22	370,74	459,30	389,06
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1 057,05	1 104,91	1 077,88	1 036,89	1 105,51	987,31	1 235,37	1 141,52	826,75	1 197,91
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	304,11	406,36	174,85	263,21	175,25	271,95	191,77	177,20	249,97	230,31
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	304,11	406,36	174,85	263,21	175,25	271,95	191,77	177,20	249,97	230,31
	Итого расходы	тыс. руб.	532 438,59	532 253,82	560 194,87	540 578,20	581 559,45	588 334,06	676 452,65	625 065,60	637 000,56	545 591,04
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	33 462,74	0,00	48 348,79	0,00	10 493,02	0,00	0,00	0,00	0,00	7 343,61
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	33 462,74	0,00	48 348,79	0,00	10 493,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 493,02	0,00	0,00	0,00	0,00	7 343,61
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	565 901,33	532 253,82	608 543,66	540 578,20	592 052,47	588 334,06	676 452,65	625 065,60	637 000,56	552 934,66
6	Исключено из расходов	тыс. руб.			0,00		0,00		0,00	0,00		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	565 901,33	532 253,82	608 543,66	540 578,20	592 052,47	588 334,06	676 452,65	625 065,60	637 000,56	552 934,66
8	Собестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	5 912,38	6 389,11	6 357,89	6 663,30	6 179,01	6 877,53	7 059,86	6 523,56	6 654,78	5 776,54
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	471 978,97	456 662,63	507 543,97	466 538,83	493 894,42	511 258,22	564 301,66	521 434,21	531 284,52	461 170,12
10	Прибыль	тыс. руб.	151,69	0,00	161,88	0,00	73,00	0,00	39,52	36,52	105,65	72,63
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	42,53	0,00	20,52	0,00	19,16	17,71	35,20	16,27
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	95,49	0,00	95,49	0,00	41,98	0,00	16,29	15,05	56,36	56,36
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	56,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	23,87	0,00	10,50	0,00	4,07	3,76	14,09	14,09
	Нормативный уровень прибыли	%	0,03	0,00	0,03	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		472 130,65	456 662,63	507 705,85	466 538,83	493 967,43	511 258,22	564 341,18	521 470,73	531 390,17	461 242,75
IV	Тариф		5 914,28	6 389,11	6 359,92	6 663,30	6 179,92	6 877,53	7 060,36	6 524,01	6 656,11	5 777,45
	Индекс роста тарифа				107,54		97,17		114,25	105,57		81,83

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП "ЧРКХ", потребителям на 2023 год

участок Рыткучи

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	Производственная программа											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	8 589	8 429	8 589	8 454	8 589	8 589	8 877	8 877	8 877	8 877
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	472	142	472	151	472	152	324	324	324	324
	то же в % к выработке	%	5	2	5	2	5	2	4	4	4	4
3	Покупная т/энергия	Гкал		0		0						
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	8 118	8 287	8 118	8 304	8 118	8 437	8 553	8 553	8 553	8 553
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 073	1 548	1 073	1 643	1 073	1 561	1 073	1 073	1 073	1 073
	то же в % к отпуску в сеть	%	13	19	13	20	13	19	13	13	13	13
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	7 044	6 739	7 044	6 661	7 044	6 875	7 480	7 480	7 480	7 480
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1 693	1 438	1 693	1 366	1 693	1 351	2 371	2 371	2 371	2 371
	продано потребителям	Гкал	5 352	5 301	5 352	5 295	5 352	5 524	5 109	5 109	5 109	5 109
	в том числе населению:	Гкал										
	городскому	Гкал	3 315	3 420	3 315	3 521	3 315	3 595	3 315	3 315	3 315	3 315
	сельскому	Гкал	3 315	3 420	3 315	3 521	3 315	3 595	3 315	3 315	3 315	3 315
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 825	1 661	1 825	1 565	1 825	1 694	1 594	1 594	1 594	1 594
	в т.ч. прочим	Гкал	211	220	211	210	211	235	200	200	200	200
II	Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	Расходы связанные с производством и реализацией											
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	19 269,49	16 061,73	19 649,10	24 561,73	20 152,90	19 765,52	22 477,66	20 809,28	24 881,76	21 837,26
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	280,63	569,22	286,16	760,05	293,49	885,43	327,35	303,05	935,64	318,02
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 001,27	0,00	2 040,69	9 253,19	2 093,01	2 317,38	2 334,45	2 161,18	2 955,82	2 267,95
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	2 001,27	0,00	2 040,69	9 253,19	2 093,01	2 317,38	2 334,45	2 161,18	2 955,82	2 267,95
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 946,94	7 061,28	10 142,90	9 354,60	10 402,96	10 465,79	11 603,00	10 741,79	12 063,04	11 272,43
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	7 619,74	7 061,28	7 769,85	6 858,74	7 969,07	8 888,35	8 228,62	9 451,57	8 635,12	8 635,12
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 327,20	0,00	2 373,05	2 495,86	2 433,89	2 965,00	2 714,66	2 513,17	2 611,47	2 637,32
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	122,12	8,69	124,52	142,44	127,71	8,98	142,45	131,87	148,20	138,39
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	8,70	8,69	8,88	8,86	9,10	8,98	10,15	9,40	9,34	9,86
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	113,41	0,00	115,65	133,58	118,61	0,00	132,29	122,47	138,86	128,52
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	6 918,54	8 422,54	7 054,83	5 051,45	7 235,72	6 086,94	8 070,40	7 471,00	8 779,07	7 840,47
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	227,28	537,42	231,76	501,66	237,70	386,65	265,12	245,44	586,02	257,57
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	92,34	49,95	94,16	80,72	96,58	206,79	107,72	99,72	127,59	104,65
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3 670,93	3 220,48	3 743,25	2 835,92	3 839,22	3 744,28	4 282,10	3 964,27	4 074,92	4 160,10
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	2 091,98	4 318,53	2 133,19	1 106,21	2 187,89	1 437,87	2 440,27	2 259,15	2 046,54	2 370,75
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	42,38	0,00	0,00	0,00	125,30	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	0,00	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	6,62	0,00	0,00	0,00	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	836,00	245,32	852,47	526,93	874,33	178,83	975,19	902,80	1 944,00	947,40
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	53 323,30	58 245,27	54 296,07	61 949,52	59 533,05	67 811,21	84 489,56	78 218,44	92 087,60	90 768,71
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	47 427,10	51 171,94	49 294,69	53 553,64	53 769,99	60 230,44	76 994,22	71 279,44	83 676,85	83 357,45
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	132,26	18,79	137,69	421,71	152,99	81,10	165,82	153,51	359,79	190,16

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	47 294,83	51 153,15	49 157,00	53 131,93	53 617,01	60 149,34	76 828,40	71 125,93	83 317,06	83 167,29
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 116,50	3 096,63	3 265,88	3 817,05	3 743,18	3 313,15	4 972,07	4 603,03	4 739,28	4 748,22
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	4 116,50	3 096,63	3 265,88	3 817,05	3 743,18	3 313,15	4 972,07	4 603,03	4 739,28	4 748,22
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 779,71	3 976,71	1 735,50	4 578,84	2 019,87	4 267,62	2 523,27	2 335,98	3 671,47	2 663,04
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 616,79	3 403,42	2 666,33	4 328,21	4 219,63	4 706,29	4 590,85	4 250,10	4 728,14	4 362,68
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.: расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	тыс. руб.	0,95	0,00	0,95	0,47	0,00	0,15	0,00	0,00	0,16	0,16
3.2.3		тыс. руб.	0,95	0,00	0,95	0,47	0,00	0,15	0,00	0,00	0,16	0,16
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс.	0,95	0,00	0,95	0,47	0,00	0,15	0,00	0,00	0,16	0,16
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 515,15	2 138,25	2 564,70	2 734,83	2 630,46	3 060,33	2 933,90	2 716,13	3 166,32	2 850,31
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 929,60	2 138,25	1 967,61	2 064,89	2 018,06	2 247,46	2 250,86	2 083,79	2 494,80	2 186,73
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	585,55	0,00	597,09	669,94	612,40	812,86	683,04	632,35	671,52	663,58
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	100,68	1 265,16	100,68	1 592,91	1 589,17	1 645,81	1 656,95	1 533,97	1 561,66	1 512,21
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	100,68	1 265,16	100,68	1 592,91	1 589,17	1 645,81	1 656,95	1 533,97	1 561,66	1 512,21
	Итого расходы	тыс. руб.	75 209,58	77 710,42	76 611,50	90 839,46	83 905,59	92 283,02	111 558,07	103 277,83	121 697,50	116 968,65
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 001,27	0,00	0,00	0,00	0,00	-6 196,78
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 001,27	0,00	0,00	0,00	0,00	-6 196,78
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	75 209,58	77 710,42	76 611,50	90 839,46	81 904,32	92 283,02	111 558,07	103 277,83	121 697,50	110 771,88
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 021,13	6 500,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	75 209,58	77 710,42	76 611,50	90 839,46	81 904,32	92 283,02	104 536,94	96 777,83	121 697,50	110 771,88
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10 676,86	11 531,71	10 875,88	13 638,03	11 627,26	13 422,14	13 975,67	12 938,35	16 269,89	14 809,23
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	57 137,62	61 129,13	58 202,68	72 215,78	62 223,70	74 146,73	71 399,23	66 099,73	83 119,98	75 657,73
10	Прибыль	тыс. руб.	73,12	0,00	84,07	0,00	127,99	0,00	0,00	0,00	90,78	40,70
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	18,96	0,00	99,37	0,00	0,00	0,00	40,06	0,12
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	52,08	0,00	52,08	0,00	22,90	0,00	0,00	0,00	40,58	40,58
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	21,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	13,02	0,00	5,73	0,00	0,00	0,00	10,15	10,15
	Нормативный уровень прибыли	%	0,13	0,00	0,12	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		57 210,73	61 129,15	58 286,74	72 215,78	62 351,69	74 146,73	71 399,23	66 099,73	83 210,76	75 698,43
IV	Тариф		10 690,52	11 531,71	10 891,59	13 638,03	11 651,17	13 422,14	13 975,67	12 938,35	16 287,66	14 817,19
	Индекс роста тарифа				101,88		106,97		113,00	111,05		106,02

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

участок Айон

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 427,9	2 046,9	4 474,8		0,0		2 427,9	2 046,9	4 474,8		0,0		2 427,9	2 046,9	4 474,8	2 427,9	2 046,9	4 474,8
	в т.ч. на собственное производство	м³	78,4	55,4	133,8		0,0		78,4	55,4	133,8		0,0		78,4	55,4	133,8	78,4	55,4	133,8
	Продано потребителям	м³	2 349,5	1 991,5	4 341,0		0,0	0,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0		0,0	0,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0	2 349,5	1 991,5	4 341,0
	по нормативу	м³	1 902,7	1 871,1	3 773,8		0,0	0,0	1 902,7	1 871,1	3 773,8		0,0	0,0	1 902,7	1 871,1	3 773,8	1 902,7	1 871,1	3 773,8
	по приборам учета	м³	306,6	260,5	567,1		0,0	0,0	306,6	260,5	567,1		0,0	0,0	306,6	260,5	567,1	306,6	260,5	567,1
	в т.ч. население:	м³	1 953,6	1 880,6	3 834,3		0,0	0,0	1 953,6	1 880,6	3 834,3		0,0	0,0	1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	1 953,6	1 880,6	3 834,3		0,0		1 953,6	1 880,6	3 834,3		0,0		1 953,6	1 880,6	3 834,3	1 953,6	1 880,6	3 834,3
	по нормативу	м³	1 753,4	1 700,3	3 453,7				1 753,4	1 700,3	3 453,7				1 753,4	1 700,3	3 453,7	1 753,4	1 700,3	3 453,7
	по приборам учета	м³	200,2	180,3	380,5				200,2	180,3	380,5				200,2	180,3	380,5	200,2	180,3	380,5
	в т.ч. бюджетным	м³	196,2	181,0	377,3		0,0		196,2	181,0	377,3		0,0		196,2	181,0	377,3	196,2	181,0	377,3
	по нормативу	м³	100,7	103,6	204,3				100,7	103,6	204,3				100,7	103,6	204,3	100,7	103,6	204,3
	по приборам учета	м³	95,5	77,5	173,0				95,5	77,5	173,0				95,5	77,5	173,0	95,5	77,5	173,0
	в т.ч. прочим	м³	59,5	69,9	129,4		0,0		59,5	69,9	129,4		0,0		59,5	69,9	129,4	59,5	69,9	129,4
	по нормативу	м³	48,6	67,2	115,8				48,6	67,2	115,8				48,6	67,2	115,8	48,6	67,2	115,8
	по приборам учета	м³	10,9	2,7	13,6				10,9	2,7	13,6				10,9	2,7	13,6	10,9	2,7	13,6
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,062397	0,062397	0,062397	0,067651	0,067651	0,067651	0,062397	0,062397	0,062397	0,067651	0,067651	0,067651	0,062397	0,062397	0,062397	0,067651	0,067651	0,067651
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг * 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной 1 гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град.С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град.С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	13 023,71	14 973,59	13 998,65	13 023,71	14 973,59	13 742,69	14 973,59	19 472,70	17 223,15	14 973,59	16 927,56	15 694,45	19 472,70	20 047,43	19 760,07	16 927,56	19 257,57	19 242,34
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	441,90	507,61	474,76	441,90	507,61	486,74	507,61	683,56	595,59	507,61	529,98	518,80	683,56	710,90	697,23	529,98	551,18	575,89
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 254,54	1 441,92	1 348,23	1 322,97	1 520,59	1 416,45	1 441,92	1 898,60	1 670,26	1 520,59	1 675,15	1 580,54	1 898,60	1 961,80	1 930,20	1 675,15	1 853,97	1 877,65

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

участок Биллингс

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год					
			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета		
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год
1	2	3	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
1	Натуральные показатели																			
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 457,6	2 842,4	5 300,0		0,0		2 457,6	2 842,4	5 300,0		0,0		2 457,6	2 842,4	5 300,0	2 457,6	2 842,4	5 300,0
	в т.ч. на собственное производство	м³	117,2	136,4	253,6		0,0		117,2	136,4	253,6		0,0		117,2	136,4	253,6	117,2	136,4	253,6
	Продано потребителям	м³	2 340,4	2 706,0	5 046,4		0,0	0,0	2 340,4	2 706,0	5 046,4		0,0	0,0	2 340,4	2 706,0	5 046,4	2 340,4	2 706,0	5 046,4
	по нормативу	м³	2 340,4	2 474,6	4 815,0	0,0	0,0	0,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0	0,0	0,0	0,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0	2 340,4	2 474,6	4 815,0
	по приборам учета	м³	125,4	106,1	231,5	0,0	0,0	0,0	125,4	106,1	231,5	0,0	0,0	0,0	125,4	106,1	231,5	125,4	106,1	231,5
	в т.ч. населению:	м³	2 200,7	2 340,3	4 541,0		0,0	0,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0		0,0	0,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	2 200,7	2 340,3	4 541,0		0,0		2 200,7	2 340,3	4 541,0		0,0		2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0
	по нормативу	м³	2 200,7	2 340,3	4 541,0				2 200,7	2 340,3	4 541,0				2 200,7	2 340,3	4 541,0	2 200,7	2 340,3	4 541,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в т.ч. бюджетным	м³	212,2	191,9	404,1		0,0		212,2	191,9	404,1		0,0		212,2	191,9	404,1	212,2	191,9	404,1
	по нормативу	м³	103,3	97,9	201,2				103,3	97,9	201,2				103,3	97,9	201,2	103,3	97,9	201,2
	по приборам учета	м³	108,8	94,1	202,9				108,8	94,1	202,9				108,8	94,1	202,9	108,8	94,1	202,9
	в т.ч. прочим	м³	53,0	48,4	101,4		0,0		53,0	48,4	101,4		0,0		53,0	48,4	101,4	53,0	48,4	101,4
	по нормативу	м³	36,4	36,4	72,8				36,4	36,4	72,8				36,4	36,4	72,8	36,4	36,4	72,8
	по приборам учета	м³	16,6	12,0	28,6				16,6	12,0	28,6				16,6	12,0	28,6	16,6	12,0	28,6
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,062393	0,062393	0,062393	0,067651	0,067651	0,067651	0,062393	0,062393	0,062393	0,067651	0,067651	0,067651	0,062393	0,062393	0,062393	0,067651	0,067651	0,067651
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град.С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град.С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15	1,1150	1,1150	1,1150	1,1500	1,15	1,15
3	Компоненты																			
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	18 031,31	20 742,61	19 386,96	18 031,31	20 742,61	19 055,70	20 742,61	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	20 742,61	21 341,48	20 969,56	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	21 341,48	21 987,36	24 327,28
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	738,75	848,04	793,40	738,75	848,04	812,32	848,04	2 184,40	1 516,22	848,04	975,09	911,56	2 184,40	2 271,78	2 228,09	975,09	1 014,09	1 120,81
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 863,78	2 142,24	2 003,01	1 958,59	2 251,30	2 101,46	2 142,24	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	2 251,29	2 418,86	2 330,18	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	2 418,86	2 501,56	2 766,58

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

участок Певек

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год						
			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	
1	2	3	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	
1	Натуральные показатели																				
	Полезный отпуск воды, всего	м³	47 047,8	47 288,6	94 336,5		0,0		47 047,8	47 288,6	94 336,5		0,0		47 047,8	47 288,6	94 336,5	47 047,8	47 288,6	94 336,5	
	в т.ч. на собственное производство	м³	2 238,6	1 946,9	4 185,5		0,0		2 238,6	1 946,9	4 185,5		0,0		2 238,6	1 946,9	4 185,5	2 238,6	1 946,9	4 185,5	
	Продано потребителям	м³	44 809,2	45 341,7	90 151,0		0,0	0,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0		0,0	0,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0	44 809,2	45 341,7	90 151,0	
	по нормативу	м³	15 071,5	18 479,3	33 550,8	0,0	0,0	0,0	15 071,5	18 479,3	33 550,8	0,0	0,0	0,0	15 071,5	18 479,3	33 550,8	15 071,5	18 479,3	33 550,8	
	по приборам учета	м³	29 737,7	26 862,3	56 600,0	0,0	0,0	0,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	0,0	0,0	0,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	29 737,7	26 862,3	56 600,0	
	в т.ч. населенно:	м³	38 182,9	38 918,4	77 101,3		0,0	0,0	38 182,9	38 918,4	77 101,3		0,0	0,0	38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	
	- городскому	м³	38 182,9	38 918,4	77 101,3				38 182,9	38 918,4	77 101,3				38 182,9	38 918,4	77 101,3	38 182,9	38 918,4	77 101,3	
	по нормативу	м³	13 710,8	16 376,5	30 087,3				13 710,8	16 376,5	30 087,3				13 710,8	16 376,5	30 087,3	13 710,8	16 376,5	30 087,3	
	по приборам учета	м³	24 472,1	22 541,9	47 014,0				24 472,1	22 541,9	47 014,0				24 472,1	22 541,9	47 014,0	24 472,1	22 541,9	47 014,0	
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	в т.ч. бюджетным	м³	3 050,8	1 854,7	4 905,5		0,0		3 050,8	1 854,7	4 905,5		0,0		3 050,8	1 854,7	4 905,5	3 050,8	1 854,7	4 905,5	
	по нормативу	м³	1 079,1	965,5	2 044,7				1 079,1	965,5	2 044,7				1 079,1	965,5	2 044,7	1 079,1	965,5	2 044,7	
	по приборам учета	м³	1 971,6	889,2	2 860,8				1 971,6	889,2	2 860,8				1 971,6	889,2	2 860,8	1 971,6	889,2	2 860,8	
	в т.ч. прочим	м³	3 575,5	4 568,6	8 144,1		0,0		3 575,5	4 568,6	8 144,1		0,0		3 575,5	4 568,6	8 144,1	3 575,5	4 568,6	8 144,1	
	по нормативу	м³	281,6	1 137,3	1 418,9				281,6	1 137,3	1 418,9				281,6	1 137,3	1 418,9	281,6	1 137,3	1 418,9	
	по приборам учета	м³	3 294,0	3 431,2	6 725,2				3 294,0	3 431,2	6 725,2				3 294,0	3 431,2	6 725,2	3 294,0	3 431,2	6 725,2	
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,064702	0,064702	0,064702	0,067651	0,067651	0,067651	0,064702	0,064702	0,064702	0,067651	0,067651	0,067651	0,064702	0,064702	0,064702	0,067651	0,067651	0,067651	
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг x 1 град.С		0,0009536	0,0009536	0,0009536	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009536	0,0009536	0,0009536	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009536	0,0009536	0,0009536	0,0000010	0,0000010	0,0000010	
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		983,33	983,33	983,33	980,45	980,45	980,45	983,33	983,33	983,33	980,45	980,45	980,45	983,33	983,33	983,33	980,45	980,45	980,45	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kп)		1,1500	1,1500	1,1500	1,1500	1,15	1,15	1,1500	1,1500	1,1500	1,1500	1,15	1,15	1,1500	1,1500	1,1500	1,1500	1,15	1,15	
3	Компоненты																				
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 179,92	6 132,04	6 155,98	6 179,92	7 060,36	6 524,01	6 132,04	6 313,43	6 222,73	6 856,07	6 856,07	5 777,45	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	165,65	172,28	168,97	165,65	172,28	165,71	172,28	179,17	175,73	172,28	206,34	175,98	179,17	186,34	182,75	206,34	214,59	145,50	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	565,50	572,13	568,82	583,73	590,36	583,79	572,13	575,92	574,03	590,36	683,98	617,34	575,92	594,83	585,38	670,16	678,41	536,35	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

участок Рыткучи

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год						2023 год						
			утверждено			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			предлож. предпр.			предлож. Комитета			
			с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2021 года	с 01.07.2021 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2022 года	с 01.07.2022 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	с 01.01.2023 года	с 01.07.2023 года	год	
1	2	3	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	
1	Натуральные показатели																				
	Полезный отпуск воды, всего	м³	7 596,0	6 105,5	13 701,5				7 596,0	6 105,5	13 701,5				7 596,0	6 105,5	13 701,5				0,0
	в т.ч. на собственное производство	м³	424,4	303,2	727,6				424,4	303,2	727,6				424,4	303,2	727,6				0,0
	Продано потребителям	м³	7 171,6	5 802,2	12 973,8				7 171,6	5 802,2	12 973,8				7 171,6	5 802,2	12 973,8				0,0
	по нормативу	м³	4 162,5	3 285,0	7 447,5	0,0	0,0	0,0	4 162,5	3 285,0	7 447,5	0,0	0,0	0,0	4 162,5	3 285,0	7 447,5	4 162,5	3 285,0	7 447,5	0,0
	по приборам учета	м³	2 940,2	2 586,1	5 526,4	0,0	0,0	0,0	2 940,2	2 586,1	5 526,4	0,0	0,0	0,0	2 940,2	2 586,1	5 526,4	2 940,2	2 586,1	5 526,4	0,0
	в т.ч. населению:	м³	4 873,1	3 964,3	8 837,4	0,0	0,0	0,0	4 873,1	3 964,3	8 837,4	0,0	0,0	0,0	4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	0,0
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	4 873,1	3 964,3	8 837,4		0,0		4 873,1	3 964,3	8 837,4		0,0		4 873,1	3 964,3	8 837,4	4 873,1	3 964,3	8 837,4	0,0
	по нормативу	м³	3 598,0	2 721,6	6 319,6				3 598,0	2 721,6	6 319,6				3 598,0	2 721,6	6 319,6	3 598,0	2 721,6	6 319,6	0,0
	по приборам учета	м³	1 275,2	1 242,6	2 517,8				1 275,2	1 242,6	2 517,8				1 275,2	1 242,6	2 517,8	1 275,2	1 242,6	2 517,8	0,0
	в т.ч. бюджетным	м³	2 158,2	1 830,6	3 988,8		0,0		2 158,2	1 830,6	3 988,8		0,0		2 158,2	1 830,6	3 988,8	2 158,2	1 830,6	3 988,8	0,0
	по нормативу	м³	527,3	536,5	1 063,8				527,3	536,5	1 063,8				527,3	536,5	1 063,8	527,3	536,5	1 063,8	0,0
	по приборам учета	м³	1 630,9	1 294,1	2 925,0				1 630,9	1 294,1	2 925,0				1 630,9	1 294,1	2 925,0	1 630,9	1 294,1	2 925,0	0,0
	в т.ч. прочим	м³	71,4	76,3	147,7		0,0		71,4	76,3	147,7		0,0		71,4	76,3	147,7	71,4	76,3	147,7	0,0
	по нормативу	м³	37,2	26,9	64,1				37,2	26,9	64,1				37,2	26,9	64,1	37,2	26,9	64,1	0,0
	по приборам учета	м³	34,2	49,4	83,6				34,2	49,4	83,6				34,2	49,4	83,6	34,2	49,4	83,6	0,0
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,064059	0,064059	0,064059	0,067339	0,067339	0,067339	0,064059	0,064059	0,064059	0,067339	0,067651	0,067651	0,064059	0,064059	0,064059	0,067339	0,067651	0,067651	0,067651
	удельная теплоемкость воды, 1 * 10-6 Гкал/кг * 1 град.С		0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
	плотность воды при температуре, равной t гвс, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,69	980,69	980,69	980,45	980,45	980,45	980,45
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, град. С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, град. С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1447	1,1447	1,1447	1,1447	1,14	1,14	1,1447	1,1447	1,1447	1,1447	1,15	1,15	1,1447	1,1447	1,1447	1,1500	1,15	1,15	1,15
3	Компоненты																				
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	11 259,77	12 367,89	11 813,83	11 259,77	12 367,89	11 651,17	12 367,89	12 499,23	12 433,56	12 367,89	13 975,67	12 938,35	12 499,23	12 862,55	12 680,89	13 975,67	15 349,06	14 817,19	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	302,72	347,75	325,24	302,72	347,75	331,66	347,75	555,90	451,83	347,75	399,85	373,80	555,90	578,14	567,02	399,85	415,84	456,20	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 024,01	1 140,02	1 082,02	1 060,94	1 180,59	1 116,24	1 140,02	1 356,59	1 248,31	1 180,59	1 345,32	1 249,09	1 356,59	1 402,10	1 379,34	1 340,96	1 454,22	1 458,60	

Приложение 73
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

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

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

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Айон	одноставочный, руб./Гкал	9 872,41	11 350,18	11 350,18	13 023,71	13 023,71	14 973,59	14 973,59	16 927,56	19 242,34	19 242,34
2.	Участок Биллингс	одноставочный, руб./Гкал	13 666,53	15 709,87	15 709,87	18 031,31	18 031,31	20 742,61	20 742,61	21 341,48	24 327,28	24 327,28
3.	Участок Певек	одноставочный, руб./Гкал	5 595,79	6 232,76	6 232,76	6 558,78	6 179,92	6 179,92	6 179,92	7 060,36	5 777,45	5 777,45
4.	Участок Рыткучи	одноставочный, руб./Гкал	10 690,52	10 690,52	10 690,52	11 259,77	11 259,77	12 367,89	12 367,89	13 975,67	14 817,19	14 817,19
Население (с учетом НДС)												
5.	Участок Айон	одноставочный, руб./Гкал	537,88	554,02	554,02	581,17	581,17	598,61	598,61	622,55	666,13	666,13
6.	Участок Биллингс	одноставочный, руб./Гкал	521,86	537,52	537,52	563,86	563,86	580,78	580,78	604,01	646,29	646,29
7.	Участок Певек	одноставочный, руб./Гкал	1 490,55	1 535,27	1 535,27	1 610,50	1 610,50	1 658,82	1 658,82	1 725,17	1 845,93	1 845,93
8.	Участок Рыткучи	одноставочный, руб./Гкал	604,26	622,39	622,39	652,89	652,89	672,48	672,48	699,38	748,34	748,34

Примечание:

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

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

**Тарифы
на теплоноситель, поставляемый МП «ЧРКХ» потребителям, на 2019-2023 годы**

(без НДС)

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Айон	одноставочный руб./куб.м.	338,96	389,80	389,80	441,90	441,90	507,61	507,61	529,98	575,89	575,89
2.	Участок Биллингс	одноставочный руб./куб.м.	558,75	642,54	642,54	738,75	738,75	848,04	848,04	975,09	1 120,81	1 120,81
3.	Участок Певек	одноставочный руб./куб.м.	145,88	160,83	160,83	165,65	165,65	172,28	172,28	206,34	145,50	145,50
4.	Участок Рыткучи	одноставочный руб./куб.м.	228,98	263,29	263,29	302,72	302,72	347,75	347,75	399,85	456,20	456,20

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

№ 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.	507,61	14 973,59	1 520,59	234,54
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	507,61	14 973,59	1 520,59	234,54
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	529,98	16 927,56	1 675,15	243,92
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	575,89	19 242,34	1 877,65	260,99
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	575,89	19 242,34	1 877,65	260,99
11.	Участок Биллингс	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.	848,04	20 742,61	2 251,30	110,83
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	848,04	20 742,61	2 251,29	110,83
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	975,09	21 341,48	2 418,86	115,26
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 120,81	24 327,28	2 766,58	123,33
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 120,81	24 327,28	2 766,58	123,33
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	6 179,92	583,73	280,52
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	172,28	6 179,92	590,36	288,94
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	172,28	6 179,92	590,36	288,94
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	206,34	7 060,36	683,98	300,50
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	145,50	5 777,45	536,35	321,54
30.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	145,50	5 777,45	536,35	321,54
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.	347,75	12 367,89	1 180,59	263,28
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	347,75	12 367,89	1 180,59	263,28
38.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	399,85	13 975,67	1 345,32	273,81
39.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	456,20	14 817,19	1 458,60	292,98
40.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	456,20	14 817,19	1 458,60	292,98

Примечание:

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

».

Расчёт необходимой валовой выручки МП "Чаунское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	23
I.	Натуральные показатели														
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1585	1511	1593	1523,03	819	774	1593,37	1571	808	764	1571,17	1571	1571
2.	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс.кВт.ч. %	56 3,6	46 3,1	75 4,7	35,56 2,34	41 5,0	34 4,4	74,67 4,69	59 3,8	33 4,1	26 3,77	59,24 3,8	59 4	59 3,8
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	10374	10271	9402	10999,80	5616	3786	9402,20	10513	6216	4297	10513,20	10513	10513
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	11903	11735	10921	12487,27	6395	4526	10920,89	12025	6990	5035	12025,13	12025	12025
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс.кВт.ч. %	803 6,7	726 6,2	650 6,0	748,14 5,99	335 5,2	315 7,0	650,22 5,95	760 6,3	389 5,6	371 7,4	759,54 6,32	760 6,3	760 6,3
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	11101	11010	10271	11739,13	6059	4212	10270,67	11266	6601	4664	11265,60	11266	11266
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	9915	9803	9127	10435,45	5470	3657	9127,01	10034	5968	4065	10033,56	10034	10034
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	1043	1076	1144	1303,68	589	555	1143,68	1232	633	599	1232,04	1232	1232
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	603	630	603	655,92	312	291	603	630	325	304	629,67	630	630
	городскому	тыс.кВт.ч.													
	сельскому	тыс.кВт.ч.	594	619	594	644,39	309	285	593	619	322	297	619,04	619	619
	приравненным	тыс.кВт.ч.	9	12	9	11,54	3	7	10	11	4	7	10,63	11	11
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	392	406	388	434,56	203	185	388	411	214	197	410,68	411	411
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	49	40	152	213,19	74	78	152	192	94	98	191,69	192	192
II	Параметры расчета операционных расходов														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,04	0,060
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1				1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	37106	40173	48528	47404	26590	23518	49741	51366	29039	22327	51366	52886	52176
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	812	781	1165	1230	618	585	1203	1233	653	580	1233	1270	1239
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19217	20257	31938	22979	17620	15359	32611	33804	18906	14898	33804	34805	34222
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	17077	19135	15425	23195	8352	7575	15927	16328	9480	6849	16328	16811	16714
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>17077</i>	<i>19135</i>	<i>15425</i>	<i>23195</i>	<i>8352</i>	<i>7575</i>	<i>15927</i>	<i>16328</i>	<i>9480</i>	<i>6849</i>	<i>16328</i>	<i>16811</i>	<i>16714</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	35	35	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	43	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	103	93	94	257	0	0	99	64	36	99	102	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	16939	18964	15331	22902	8352	7575	15927	16229	9416	6813	16229	16709	16714
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5817	6625	8789	7618	4822	4243	9065	9455	5593	3862	9455	9603	9474
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>5659</i>	<i>5918</i>	<i>8075</i>	<i>6786</i>	<i>4455</i>	<i>3883</i>	<i>8339</i>	<i>8624</i>	<i>5144</i>	<i>3481</i>	<i>8624</i>	<i>8877</i>	<i>8764</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5656	5914	8072	6708	4453	3881	8335	8543	5102	3441	8543	8796	8746
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	3	4	3	78	2	2	4	81	41	40	81	81	18
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	80	85	105	89	0	0	0	105	83	22	105	0	0

СВОД

2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	78	623	609	743	367	359	726	726	367	359	726	726	710	736
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	81131	83439	87395	94502	55147	49418	104565	117415	68760	48655	117415	121085	148698	153456
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	32565	32738	35935	34513	18678	17964	36642	39459	18450	21009	39459	40012	45789	46430
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	32565	32738	35935	34513	18678	17964	36642	39459	18450	21009	39459	40012	45789	46430
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	48566	50702	51460	59989	36469	31454	67923	77955	50309	27646	77955	81074	102910	107026
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	1782	0	207	200	407	0	0	0	0		-2121	
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	124054	130238	146495	149524	86767	77379	163779	178235	103392	74844	178235	183575	208227	217357
	Себестоимость	коп./кВт.ч	1117,54	1182,92	1426,34	1273,72	1432,01	1837,30	1594,62	1582,12	1566,19	1604,67	1582,12	1629,52	1848,34	1929,39
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	32284	36564	38190	46553	19956	19788	39744	45648	22740	22908	45768	47393	49420	50852
7.	Прибыль	тыс. руб.	3117	2414	145	-3559	81	79	160	192	101	91	192	160	182	182
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	145	0	81	79	160	192	101	91	192	160	182	182
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35401	38978	38335	42993	20037	19867	39904	45839	22840	22999	45959,36	47553	49602,78	51035
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 392,52	3 621,18	3 351,92	3 297,85	3 401,69	3 581,86	3 489,07	3 720,62	3 607,24	3 840,51	3 730,36	3 859,74	4026,08	4142,31
	изменение, %	%									100,7	107,2	106,9	103,5	115,4	102,9

Расчёт необходимой валовой выручки МП "Чаунское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Айон

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение) 2024 год	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	994	865	971	865	488	483	971	927,33	465	462	927	927	927,33	927
2.	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс.кВт.ч. %	35 3,5	21 2,4	42 2,4	13 2,4	21 4,3	21 4,4	42 4,4	22,95 2,48	11 2,4	12 2,5	23 2,5	23 2,5	22,95 2,48	23 2,5
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.							0							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	959	844	928	852	467	462	928	904,38	454	450	904	904	904,38	904
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс.кВт.ч. %	133 13,9	114 13,5	131 14,1	112 13,1	66 14,1	65 14,1	131 14,1	120,74 13,35	60 13,1	61 13,6	121 13,4	121 13,4	120,74 13,35	121 13,4
6.	Полезный отпуск всего: отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	826 453	731 366	797 469	740 311	401 235	396 234	797 469	783,64 394,85	394 198	389 197	784 395	784 395	783,64 394,85	784 395
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	373	364	328	429	166	162	328	388,79	196	193	389	389	388,79	389
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	167	166	157	176	79	79	157	169,54	85	85	170	170	169,54	170
	городскому	тыс.кВт.ч.							0							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	167	166	157	176	79	79	157	169,54	85	85	170	170	169,54	170
	приравненным	тыс.кВт.ч.					0	0	0							
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	139	158	131	173	66	64	131	156,67	79	77	157	157	156,67	157
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	66	41	40	81	21	19	40	62,59	32	30	63	63	62,59	63
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040			0,04	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1			1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0			0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296			1,0296	1,0494	1,0365	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	13640	16787	17219	22054,14	8937	8843	17390,83	18218,67	9167,83	9050,84	18218,67	18757,94	18249,94	18917
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	566	505	673	821,26	349	345	672,76	711,80	358	354	711,80	733	705,99	732
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	7176	7739	11280	10529,36	5855	5793	11280,16	11934,84	6006	5929	11934,84	12288	11837,40	12270
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5898	8543	5266	10703,52	2733	2705	5437,91	5572,03	2804	2768	5572,03	5737	5706,54	5915
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5898	8543	5266	10703,52	2733	2705	5437,91	5572,03	2804	2768	5572,03	5737	5706,54	5915
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	9	9	0	8,98	0	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	14	0	0,00	0	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	62	8	58	63,99	0	0	0,00	61,42	31	31	61,42	63	0,00	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5828	8512	5208	10630,55	2733	2705	5437,91	5510,61	2773	2738	5510,61	5674	5706,54	5915
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2132	2711	3323	3701	1779	1761	3540	3655,99	1839,73	1816,25	3655,99	3849,29	3682,45	3817
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2089	2230	2851	3099	1480	1464	2944	3060,39	1540,02	1520,37	3060,39	3150	3103	3217
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2087	2227	2849	3054	1479	1463	2942	3014,40	1516,88	1497,52	3014,40	3104	3087,17	3200
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	2	2	44	1	1	3	45,99	23,14	22,85	45,99	46	16	17
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	43	482	472	603	299	296	596	595,60	299,71	295,89	595,60	596	579	600
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	19852	17743	20351	18283	10602	10490	21093	21951,98	10086,57	11865,42	21951,98	22830,06	23974	24310
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	19852	17743	20351	18283	10602	10490	21093	21951,98	10087	11865	21952	22830	23974	24310
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	19852	17743	20351	18283	10602	10490	21093	21951,98	10086,57	11865,42	21951,98	22830	23974	24310
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	891	0	102	101	204	0	0	0	0	0	-938	-1876

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение)	принято в тариф	НВВ	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОПР АНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	2024 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	25
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	35624	37241	41784,89	44038	21421	21195	42227	43826,64	21094,12	22732,52	43826,64	45437	44968,58	45168
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4314,17	5097,06	5241,55	5950,51	5345,85	5345,85	5345,85	5592,72	5349,29	5839,29	5592,72	5798,25	5738,44	5763,84
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	16073	18573	17211	25553	8875	8683	17558	21741,15	10494,43	11246,73	21741,15	22543	22310	22409
7.	Прибыль	тыс. руб.	1090	-346	83	-4853	44	44	88	91	46	45	91	82	82	82
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	83	0	44	44	88	91	46	45	91	91	82	82
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17163	18226	17293,82	20699,24	8919	8727	17645,90	21832	10540	11292	21832,23	22634	22392,19	22491
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 606,70	5 002,00	5 265,46	4 820,29	5 372,65	5 372,65	5 372,65	5 615,46	5 372,65	5 862,78	5 615,46	5 821,68	5759,49	5784,89
	изменение, %	%								100,0	109,1	104,5	103,7	107,2	100,5	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023				НВВ (предложение организации)	принято в тариф	НВВ 2024 год
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	24	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	30396	32150	39774	37848	20565	19241	39806	42170,94	20855,29	21315,64	42170,94	43591	45766	48187
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5621,34	5656,79	7191,48	6573,75	7197,22	7197,22	7508,88	7191,70	7847,51	7508,88	7761,69	8149,00	8580,08	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	12710	14298	16740	17005	8545	8208	16753	18472	9008	9464	18472	19083	20035	21095
7.	Прибыль	тыс. руб.	1755	2553	39	810	23	22	45	60	31	29	60	60	60	
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	39	0	23	22	45	60	31	29	60	60	60	60
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14465	16851	16779,22	17815,35	8567,40	8230,29	16798	18532	9039	9493	18532	19143	20095	21155
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	6 397,44	6 667,00	7 208,45	6 886,84	7 216,38	7 216,38	7 216,38	7537,75	7216,38	7871,52	7537,75	7786,05	8173,36	8604,44
	изменение, %	%					100,0	116,8		100,0	109,1	104,5	103,3	113,3	105,2	

Расчёт необходимой валовой выручки МП "Чаунское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Рыткучи

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	23	
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	4	21	24	11	19	4	24	24	19	4	24	24	23,75	24
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	12	16	26	11	17	9	26	26	17	9	26	26	26,36	26
	то же в % к выработке	%	355,7	76,9	111,0	101,0	88,0	215,1	111,0	111	88	215,1	111,0	111,0	110,99	111,0
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	10374	10271	9402	11000	9402	5616	3786	9402	10513	6216	4297	10513	10513,20	10513
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	10365	10275	9400	11000	5619	3781	9400	10511	6219	4292	10511	10511	10510,59	10511
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	631	564	479	576	246	233	479	590	301	289	590	590	590,25	590
	то же в % к отпуску в сеть	%	6,1	5,5	5,1	5,2	4,4	6,2	5,1	6	5	6,7	5,6	5,6	5,62	5,6
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	9734	9711	8920	10423	5373	3548	8920	9920	5917	4003	9920	9920	9920,34	9920
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	9147	9121	8338	9808	5068	3270	8338	9323	5605	3718	9323	9323	9322,95	9323
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	587	589	582	616	304	278	582	597	312	286	597	597	597,39	597
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	310	319	316	328	166	150	316	319	168	151	319	319	318,99	319
	городскому	тыс.кВт.ч.							0							
	сельскому	тыс.кВт.ч.	303	309	308	318	164	144	308	310	165	145	310	310	309,98	310
	приравненным	тыс.кВт.ч.	8	9	8	10	3	6	8	9	3	6	9	9	9,01	9
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	191	180	193	194	102	91	193	188	99	89	188	188	188,02	188
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	86	91	73	93	36	37	73	90	44	46	90	90	90,38	90
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,040				0,04	0,060	0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1				1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0296				1,0296	1,0494	1,0296
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	7740	8025	10756	6114,45	6689	4417	11105,82	11379,74	8631,42	2748,32	11379,74	11716,58	11654,45	11999
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	47	165	69	64	43	28	70,85	73	63	9	72,60	75	74,35	77
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5136	5464	8425	3965,51	5239	3460	8699,23	8914	6211	2703	8913,79	9178	9128,98	9399
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2557	2397	2262	2084	1407	929	2335,73	2393	2358	36	2393,34	2464	2451,12	2524
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2557</i>	<i>2397</i>	<i>2262</i>	<i>2084</i>	<i>1407</i>	<i>929</i>	<i>2335,73</i>	<i>2393</i>	<i>2358</i>	<i>36</i>	<i>2393,34</i>	<i>2464</i>	<i>2451,12</i>	<i>2524</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	17	18	0	18	0	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	12	0	1	0	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	25	55	36	85	0	0,00	38	33	5	37,92	39	0,00	0	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2515	2312	2226	1980	1407	929	2335,73	2255	2325	30	2355,42	2425	2451,12	2524
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1631,84	1729,43	2235,98	1284,61	1325	875	2201	2360	1978	382	2360,19	2426,93	2309,39	2378
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1552</i>	<i>1643</i>	<i>2131</i>	<i>1193</i>	<i>1325</i>	<i>875</i>	<i>2201</i>	<i>2255</i>	<i>1895</i>	<i>360</i>	<i>2255,36</i>	<i>2322,10</i>	<i>2309,39</i>	<i>2378</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1552	1643	2131	1192	1325	875	2200	2255	1895	360	2254,73	2321,47	2309,16	2378
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,01	0,07	0,09	0,60	0,06	0,04	0,09	0,62	0,37	0,25	0,62	0,62	0,23	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	79,99	84,78	104,83	88,68	0	0	0	105	83	22	104,83	104,83	0,00	0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	48662	51091	51944	60239	36767	31650	68417	78498	50833	27665	78498	81637,88	103528,30	107653
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	95	390	484	250	298	197	494	543	524	19	543	564	618,35	627
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	95	390	484	250	298	197	494	543	524	19	543	564	618,35	627
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	48566	50702	51460	59989	36469	31454	67923	77955	50309	27646	77955	81074	102909,95	107026

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение 2024 год)	принято в тариф	НВВ 2024 год	
					план	факт	принято в тариф		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ							
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	23	
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	58033	60846	64936	67638	44781	36942	81723	92237,88	61442,15	30795,73	92237,88	95781,38	117492	122031
	Себестоимость	коп./кВт.ч	596,19	626,58	727,94	648,91	833,50	1041,29	916,14	929,79	1038,38	769,28	929,79	965,50	1184,36	1230,10
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	3501	3693	4240	3994,51	2536	2897	5433	5434	3237	2197	5554	5768	7075	7349
7.	Прибыль	тыс. руб.	272	207	22	484	14	14	27	41	24	16	41	41	41	
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	22	0	14	14	27	41	24	16	41	41	41	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3773	3900	4262,32	4478,77	2550	2910	5460	5475	3261	2214	5595	5808	7116	7389
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	642,52	661,74	731,76	727,58	838,05	1 046,15	937,44	916,50	1046	775,02	936,58	972,30	1191,15	1236,90
	изменение, %	%					100,0	126,7	112,8		100	74,1	99,9	103,8	127,1	103,8

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»**

участок Айон

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	57,59	57,59	57,59	57,59
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	52,35	52,35	52,35	52,35
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	57,59	57,59	57,59	57,59
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	69,11	69,11	69,11	69,11
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	30,87	30,87	30,87	30,87
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	69,11	69,11	69,11	69,11
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	5,81
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	1,93
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	5,81
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	1,93
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	х
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	х
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	х
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	х
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	х	х	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	5,81
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	1,93
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	х	х	х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	х	х	х	3 142,17

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,41	15,41	15,41	16,12
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,40	8,40	8,40	8,78
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	5 977,70
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,41	15,41	15,41	16,12
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,40	8,40	8,40	8,78
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,47	26,47	26,47	26,94
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,43	14,43	14,43	14,68
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,47	26,47	26,47	26,94
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,43	14,43	14,43	14,68
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»**

участок Биллингс

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	81,73	81,73	81,73	81,73
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	66,22	66,22	66,22	66,22
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	81,73	81,73	81,73	81,73
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	98,08	98,08	98,08	98,08
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,98	27,98	27,98	27,98
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	98,08	98,08	98,08	98,08
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	5,84
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	2,66
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	5,84
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	2,66
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,84
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,66
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 878,73

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,80	19,80	19,80	20,49
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	10,94	10,94	11,32
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 728,68
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,80	19,80	19,80	20,49
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	10,94	10,94	11,32
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	35,74	35,74	35,74	36,19
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,74	19,74	19,74	19,99
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	35,74	35,74	35,74	36,19
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,74	19,74	19,74	19,99
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»**

участок Рыткучи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	11,91	11,91	11,91	11,91
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,59	10,59	10,59	10,59
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	11,91	11,91	11,91	11,91
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	14,29	14,29	14,29	14,29
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,86	6,86	6,86	6,86
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	14,29	14,29	14,29	14,29
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	5,30
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	2,21
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	5,30
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	2,21
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,30
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,21
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	463,77

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,07	6,07	6,07	6,75
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,94	2,94	2,94	3,27
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	646,11
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,07	6,07	6,07	6,75
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,94	2,94	2,94	3,27
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,24	7,24	7,24	7,69
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,50	3,50	3,50	3,72
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,24	7,24	7,24	7,69
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,50	3,50	3,50	3,72
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Расчёт необходимой валовой выручки МП "Чаунское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 год			2023			НВВ (предложение организации)		принято в тариф	НВВ	
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			2024 год	2024 год			
						01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023					год
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	25						
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.														
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.														
	то же в % к выработке	%														
3.	Покутная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	3038	7841	8177	3823	3985	7808	8177	4224	3953	8177	8177	8177	8177	8177
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	3038	7841	8177	3823	3985	7808	8177	4224	3953	8177	8177	8177	8177	8177
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.						0	0			0	0			
	то же в % к отпуску в сеть	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	3038	7841	8177	3823	3985	7808	8177	4224	3953	8177	8177	8177	8177	8177
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	0					0	0			0	0			
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч.	3038	7841	8177	3823	3985	7808	8177	4224	3953	8177	8177	8177	8177	8177
	в т.ч. населенно:	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	городскому	тыс.кВт.ч.		0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	тыс.кВт.ч.						0	0			0	0	0	0	0
	приравненным	тыс.кВт.ч.						0	0			0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.						0	0			0	0	0	0	0
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	3038	7841	8177	3823	3985	7808	8177	4224	3953	8177	8177	8177	8177	8177
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,040					0,040	0,060	0,043
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1			1	1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0			0	0	0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0296				0,9900	1,0296	1,0494	1,0326
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	1703	2348	3023	1939	2066	4005	4124	2208	1916	4124	4082	4203	4203	4340
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	294	0	0	184	193	377	388	201	188	388	385	396	396	409
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	608	1393	1632	1119	1177	2296	2364	1304	1060	2364	2340	2410	2409	2488
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	800	955	1392	636	696	1332	1371	703	669	1371	1357	1398	1398	1443
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	800	953	1392	636	696	1332	1371	703	669	1371	1357	1398	1398	1443
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	800	953	1392	636	696	1332	1371	703	669	1371	1357	1398	1398	1443
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	267	497	567	326	342	668	685	354	331	685	679	697	697	717
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	178	408	479	283	297	580	596	308	288	596	591	608	608	628
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	178	408	479	283	297	580	596	308	288	596	591	608	608	628
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	89	89	89	43	45	89	89	46	43	89	89	89	89	89
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Выпадающие		0					0	0			0	0			
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	1969	2845	3590	2265	2408	4673	4809	2561	2247	4809	4761	4900	4900	5056
	Себестоимость	коп.кВт.ч	64,83	36,28	43,91	59,25	60,43	59,85	58,81	60,64	56,85	58,81	58,23	59,92	59,92	61,84
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1969	2845	3591	2265	2408	4673	4809	2561	2247	4809	4761	4900	4900	5056
7.	Прибыль	тыс. руб.	2344	1625	1149	9	9	17	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	9	9	17	0	0	0	0	0	0	0	0
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4313	4470	4740	2274	2417	4690	4809	2561	2247	4809	4761	4900	4900	5056
V.	Одноставочный тариф	коп.кВт.ч	142,00	57,00	57,97	59,48	60,64	60,07	58,81	60,64	56,85	58,81	58,23	59,92	59,92	61,84
	изменение, %	%	0,0			100	102,0	103,1		100,0	93,7	97,9	99,0	102,9	98,8	103,2

Приложение 82
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго»**

(без НДС)

№ п/п	Наименование организации	Единица измерения	Цена (тариф)
			с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3	4
1.	МП «ЧРКХ» - АО «Чукотэнерго»	руб./кВт·ч	0,60

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2023 год

ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Комитет корректировка тарифа с 01.12.2022 по 31.12.2023 год	2023 г. к 2022 г. предл. Комитета, %	Исключено/ Включено (+/-)
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I	Производственная программа													
1	Натуральные показатели													
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	244 046	227 123	244 046	230 616	244 046	255 108	237 154	237 154	236 519	236 519	100	0
2	Расход т/эн на с/н то же в % к выработке	Гкал %	10 867 4	9 566 4	10 867 4	9 189 4	10 867 4	9 468 4	10 699 5	10 699 5	10 699 5	10 699 5	100	0
3	Поквиная т/энергия	Гкал												
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	233 179	217 557	233 179	221 427	233 179	245 640	226 455	226 455	225 820	225 820	100	0
5	Потери т/эн в сетях то же в % к отпуску в сеть	Гкал %	35 173 13	28 737 13	35 173 15	33 570 13	35 173 15	36 758 15	35 173 16	35 173 16	35 173 16	35 173 16	100	0
6	Полный отпуск т/энергии	Гкал	198 006	188 820	198 006	187 857	198 006	208 881	191 282	191 282	190 647	190 647	100	0
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	34 328	29 505	34 328	28 247	34 328	31 697	29 787	29 787	29 757	29 757	100	0
	продано потребителям	Гкал	163 679	159 315	163 679	159 610	163 679	177 184	161 495	161 495	160 890	160 890	100	0
	в том числе населению:	Гкал	107 759	104 842	107 759	107 944	107 759	118 092	106 855	106 855	106 732	106 732	100	0
	городскому	Гкал	58 822	56 391	58 822	63 673	58 822	64 202	57 734	57 734	58 517	58 517	101	0
	сельскому	Гкал	48 937	48 450	48 937	44 270	48 937	53 890	49 121	49 121	48 215	48 215	98	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	31 165	30 180	29 381	30 690	31 165	33 795	32 383	32 383	32 381	32 381	100	0
	в т.ч. прочим	Гкал	24 755	24 293	24 655	20 976	24 755	25 297	22 170	22 257	21 777	21 777	98	0
II	Параметры расчета расходов													
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)											1,06		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%										1,00		
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)											0,75		
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)											0,00		
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов											1,05		
III	Расходы связанные с производством и реализацией													
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	915 078	772 548	933 105	763 392	957 142	955 430	1 053 794	988 316	1 103 964	1 037 139	105	-66 825
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	22 647	30 596	23 093	56 315	23 687	43 003	26 318	24 459	35 254	25 667	105	-9 586
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	118 227	10 705	120 556	1 098	123 662	110 035	137 171	127 690	76 800	133 998	105	57 198
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	116 502	202	118 797	266	121 858	108 363	135 143	125 827	74 239	132 043	105	57 804
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	1 725	10 503	1 759	832	1 804	1 672	2 029	1 863	2 561	1 955	105	-606
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	424 477	389 950	432 839	386 868	443 995	435 043	487 701	458 456	541 848	481 104	105	-60 744
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	237 274	216 731	241 948	216 637	248 180	238 577	272 831	256 263	310 033	268 922	105	-41 111
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	0
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	54 852	54 812	55 932	52 244	57 382	62 210	62 841	59 251	67 464	62 178	105	-5 287
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	94 690	84 278	96 555	82 119	99 042	94 864	108 851	102 268	118 263	107 320	105	-10 943
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	37 662	34 130	38 404	35 868	39 392	39 393	43 178	40 675	46 088	42 684	105	-3 404
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7 490	19 508	7 638	7 007	7 834	18 337	8 809	8 089	28 572	8 488	105	-20 083
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 329	759	1 356	225	1 390	430	1 488	1 436	540	1 507	105	966
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	105	0	125	0	125	0	0	0	0	105	0
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	105	0
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1 066	179	1 087	40	1 115	302	1 179	1 151	293	1 208	105	915
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	0
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	0
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	263	475	268	60	275	0	309	284	247	298	105	51
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	129	106	131	95	134	81	148	139	131	146	105	15
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	11	3	11	28	11	39	11	11	12	105	105	-39
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	48	28	49	27	50	0	51	39	54	105	105	15
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	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.	70	75	72	41	74	42	82	76	41	80	105	39
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	340 779	320 924	347 492	311 785	356 439	348 501	392 158	368 048	420 819	386 229	105	-34 590
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	150 176	147 206	153 135	145 338	157 074	164 729	172 425	162 189	172 879	170 202	105	-2 677
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	5 347	14 767	5 453	15 100	5 592	12 815	6 251	5 775	25 645	6 060	105	-19 585
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	4 804	4 480	4 899	4 790	5 025	5 324	5 591	5 188	5 062	5 445	105	383
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	381	0	388	394	398	1 034	446	411	1 008	431	105	-577
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	4 196	3 479	4 279	3 912	4 389	3 312	4 815	4 532	5 906	4 756	105	-1 151
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	125 307	108 240	127 775	105 563	131 067	118 849	144 655	135 336	144 196	142 021	105	-2 175

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Комитет корректировка тарифа с 01.12.2022 по 31.12.2023 год	2023 г. к 2022 г. предл. Комитета, %	Исключено/ Включено (+/-)
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	20 026	23 851	20 421	25 158	20 946	24 085	23 055	21 629	28 319	22 697	105	-5 622
1.7.8	мелосмотр	тыс. руб.	487	17 357	862	8 490	884	15 835	971	913	947	958	105	11
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	377	0	518	0	531	0	586	548	482	575	105	94
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	887	0	406	0	417	0	465	430	510	451	105	-58
1.7.11	метеослужба	тыс. руб.	71	0	73	0	75	0	84	77	71	81	105	10
1.7.12	проезд в отпек	тыс. руб.	24 372	0	25 898	0	26 567	0	29 104	27 433	34 956	28 788	105	-6 168
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	222	0	226	0	232	0	261	240	138	252	105	114
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	7	85		67		183			186	0		-186
1.7.15	авиационные услуги	тыс. руб.	3 584	245		314		473		14	0	0		-14
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.		930	2 608	872	2 676	625	2 853	2 763	209	2 900	105	2 691
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.		211		469		170		206	0	0		-206
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.		0		170		0		47	0	0		-47
1.7.19		тыс. руб.		0		49		0		0	0	0		0
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	534	72	552	1 130	566	1 065	598	584	38	613	105	575
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 373 726	1 355 123	1 521 016	1 369 592	1 512 534	1 579 526	1 699 397	1 591 002	1 837 616	1 778 731	112	-58 885
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	907 191	817 582	951 159	847 047	927 858	961 148	1 053 732	986 007	1 192 096	1 141 182	116	-50 915
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	650 783	586 622	677 893	593 705	634 531	683 350	719 744	677 190	809 813	764 987	113	-44 826
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	256 408	230 960	273 266	253 342	293 326	277 798	333 988	308 817	382 283	376 195	122	-6 088
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	434 068	0	515 572	433 111	521 538	503 246	578 062	541 279	549 457	558 533	103	9 076
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.		450 173	0	0	0	0	0	0	0	0		0
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	434 068	0	515 572	433 111	521 538	503 246	578 062	541 279	549 457	558 533	103	9 076
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.		450 173	0	0	0	0	0	0	0	0		0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	29 871	73 021	43 872	79 401	49 349	97 971	56 206	52 321	79 272	61 605	118	-17 667
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2 597	14 346	10 414	10 033	13 790	17 160	11 396	11 396	16 791	17 412	153	621
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	174 780	197 682	172 526	217 122	175 771	203 137	205 735	192 420	207 586	186 797	97	-20 789
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		0	0	10 051	0	0	0	0	0	0		0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	1 466	1 414	1 346	5 085	265	7 198	296	277	4 914	293	106	-4 621
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	12		0	37	0	0	0	0	0	0		0
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.			0					0	0	0		0
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 454	1 414	1 346	5 048	265	7 198	296	277	4 914	293	106	-4 621
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс.	1 448	1 399	1 333	5 032	251	7 183	280	262	4 899	277	106	-4 621
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс.	6	15	13	15	14	15	15	15	15	15	103	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	117 136	114 686	119 444	115 773	122 523	130 825	134 537	126 513	146 888	132 763	105	-14 125
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	74 311	68 262	75 775	69 278	77 726	76 495	85 443	80 258	94 153	84 223	105	-9 931
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	14 057	14 812	14 333	14 796	14 705	16 999	16 075	15 184	17 540	15 934	105	-1 606
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	19 502	21 955	19 887	22 533	20 399	25 741	22 419	21 063	23 468	22 104	105	-1 364
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	9 267	9 658	9 449	9 166	9 693	11 590	10 600	10 008	11 727	10 503	105	-1 224
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	56 039	57 932	51 736	59 009	52 983	65 113	67 775	62 754	55 784	53 741	86	-2 043
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	56 039	57 932	51 736	59 009	52 983	65 113	67 775	62 754	55 784	53 741	86	-2 043
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.			0		0		0	0	0	0		0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.		23 650	0	27 203	0		3 127	2 875	0	0	0	0
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.			0		0		0	0	0	0		0
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.			0		0		0	0	0	0		0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	139		0		0		0	0	0	0		0
	Итого расходы	тыс. руб.	2 463 446	2 325 352	2 626 648	2 350 106	2 645 447	2 738 093	2 958 925	2 771 738	3 149 166	3 002 667	108	-146 499
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.			51 591		166 997		204 031	188 432	620 447	547 695	291	-72 753
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.			0		0		0	0	0	0		0
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.			51 591		166 997		204 031	188 432	620 447	547 695	291	-72 753
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.			0		0		0	0	0	0		0
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.			0		0		0	0	0	0		0
4.5	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергоб	тыс. руб.			0		0		0	0	0	0		0

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Комитет корректировка тарифа с 01.12.2022 по 31.12.2023 год	2023 г. к 2022 г. предл. Комитета, %	Исключено/ Включено (-/+)
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	2 463 446	2 325 352	2 678 239	2 350 106	2 812 444	2 738 093	3 162 956	2 960 170	3 769 614	3 550 362	120	-219 252
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	414 850	0	506 764		339 245		303 475	279 355		373 881	134	373 881
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	2 048 596	2 325 352	2 171 475	2 350 106	2 473 199	2 738 093	2 859 481	2 680 815	3 724 614	3 176 481	118	-548 133
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	10 346	12 315	10 967	12 510	12 490	13 108	14 949	14 015	19 537	16 662	119	-2 875
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 732 157	1 961 988	1 832 039	1 996 734	2 083 834	2 357 386	2 454 764	2 299 953	3 214 019	2 734 472	119	-479 547
10	Прибыль	тыс. руб.	23 147	-213 749	22 277	778 075	23 439	-272 259	25 907	23 848	10 960	10 778	45	-182
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	13 480		10 927	11 539	10 629	11 783	11 906	10 971	2 554	2 546	23	-7
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	556		412	132	359	14 952	407	382	599	428	112	-171
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	9 111		10 835	12 989	12 362	14 744	13 493	12 399	7 697	7 697	62	0
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.			103		90		102	96	111	106	111	-4
	Нормативный уровень прибыли	%	1	-11	1	39	1	-12	1	1	1	2	146	0
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		1 755 443	1 748 240	1 854 316	2 799 468	2 107 273	2 126 606	2 480 672	2 323 800	3 224 979	2 745 250	118	-479 729
IV	Тариф		10 724,94	10 973,48	11 329,01	17 539,43	12 874,46	12 002,24	15 360,66	14 389,30	20 044,63	17 062,91	118,58	
	Индекс роста тарифа											111,08		

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммуноэ», потребителям на 2023 год

участок Угольные Копи

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	76 239	70 981	76 239	70 192	76 239	76 318	73 435	73 435	73 970	73 970
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	3 086	5 415	3 086	5 116	3 086	4 911	3 086	3 086	3 086	3 086
	то же в % к выработке	%	4	8	4	7	4	6	4	4	4	4
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	73 154	65 566	73 154	65 076	73 154	71 407	70 350	70 350	70 884	70 884
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	11 525	7 050	11 525	6 470	11 525	6 940	11 525	11 525	11 525	11 525
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	11	16	10	16	10	16	16	16	16
6	<u>Полезный отпуск т/энергии</u>	Гкал	61 629	58 517	61 629	58 606	61 629	64 467	58 825	58 825	59 359	59 359
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	17 448	12 025	17 448	11 979	17 448	13 141	12 196	12 196	12 225	12 225
	продано потребителям	Гкал	44 181	46 492	44 181	46 627	44 181	51 326	46 629	46 629	47 134	47 134
	в том числе населению:	Гкал	25 641	25 565	25 641	26 463	25 641	28 000	26 405	26 463	27 072	27 072
	городскому	Гкал	25 641	25 565	25 641	26 463	25 641	28 000	26 405	26 405	27 072	27 072
	сельскому	Гкал			0		0	0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	5 849	6 701	5 849	8 085	5 849	8 584	8 306	8 306	8 281	8 281
	в т.ч. прочим	Гкал	12 691	14 225	12 691	12 079	12 691	14 742	11 918	11 918	11 781	11 781
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	245 159,08	218 182,97	249 988,72	208 146,91	256 398,43	247 295,81	288 753,71	264 749,32	349 311,60	277 827,94
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	6 606,72	14 825,48	6 736,87	17 083,57	6 909,60	16 728,07	7 781,54	7 134,65	19 774,08	7 487,10
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	41 136,76	10 300,51	41 947,15	729,74	43 022,67	12 149,63	48 451,77	44 423,92	22 775,37	46 618,46
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	39 411,79	0,00	40 188,20	99,99	41 218,63	10 617,88	46 420,07	42 561,12	21 694,62	44 663,64
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	1 724,96	10 300,51	1 758,95	629,75	1 804,05	1 531,75	2 031,70	1 862,80	1 080,75	1 954,83
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	104 446,68	98 030,37	106 504,28	96 906,25	109 235,05	111 283,26	123 019,58	112 792,84	166 695,60	118 364,80
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	55 143,60	53 146,37	56 229,93	52 632,33	57 671,66	59 248,53	64 949,33	59 550,03	91 359,80	62 491,80
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	18 717,90	17 401,63	19 086,64	17 296,73	19 576,02	21 989,16	22 046,35	20 213,62	30 638,60	21 212,17
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	21 452,34	20 666,46	21 874,95	19 950,86	22 435,83	23 607,68	25 267,04	23 166,56	32 730,10	24 310,99
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	9 132,84	6 815,92	9 312,76	7 026,33	9 551,53	6 437,89	10 756,86	9 862,63	11 967,10	10 349,84
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7 490,28	6 787,71	7 637,84	7 006,50	7 833,67	7 006,50	8 822,22	8 088,82	7 594,30	8 488,40
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	197,52	439,65	201,41	139,59	206,57	156,34	232,64	213,30	502,65	223,84
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	105,14	0,00	125,00	0,00	125,00	0,00	0,00	118,38	0,00
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	0,00	0,00	0,97	0,00
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	3,23	0,00	14,59	0,00	28,44	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	197,52	331,28	201,41	0,00	206,57	0,00	232,64	213,30	383,30	223,84
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	48,71	37,43	49,66	38,64	50,94	31,13	57,37	52,60	40,57	55,20

участок Угольные Копи

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	24,42	9,97	24,91	9,50	25,54	0,00	28,77	26,38	6,49	27,68
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой	тыс. руб.	24,28	27,46	24,76	29,15	25,39	31,13	28,60	26,22	34,09	27,52
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	85 232,42	87 761,83	86 911,50	86 242,60	89 139,91	99 940,88	100 388,60	92 043,20	131 929,02	96 590,13
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	35 735,52	45 590,21	36 439,51	44 832,56	37 373,82	51 057,95	42 090,07	38 591,08	52 397,61	40 497,48
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	4 722,68	0,00	4 815,71	0,00	4 939,19	0,00	5 562,47	5 100,06	13 150,58	5 352,00
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	3 429,75	3 223,87	3 497,32	3 877,55	3 586,99	4 947,63	4 039,64	3 703,82	7 465,89	3 886,79
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	546,84	0,00	0,00	158,58	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	611,72	718,58	623,77	824,76	639,76	736,89	720,50	660,60	1 470,37	693,23
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	31 642,50	28 583,41	32 265,85	27 364,60	33 093,15	31 569,92	37 269,22	34 170,99	42 826,24	35 859,04
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	5 287,85	5 848,67	5 392,02	6 112,12	5 530,27	6 036,59	6 228,14	5 710,39	6 983,83	5 992,48
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	252,74	55,23	257,72	468,17	264,32	170,56	297,68	272,93	231,32	286,42
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	191,15	0,00	194,91	52,97	199,91	92,70	225,14	206,42	48,56	216,62
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	220,88	93,99	225,23	156,51	231,01	217,23	260,16	238,53	155,91	250,31
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	17,58	0,00	0,00	0,00	76,93	0,00	0,00	31,50	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	3 108,00	3 630,29	3 169,23	2 383,60	3 250,49	4 015,69	3 660,67	3 356,35	7 008,62	3 522,16
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	388,68	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,25	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	169,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	29,65	0,00	30,23	0,00	31,00	0,00	34,92	32,01	0,00	33,60
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	219 187,16	246 471,39	260 489,16	256 501,82	285 836,04	333 125,65	363 826,51	333 581,24	375 006,97	307 030,48
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	132 406,19	133 997,80	147 996,99	145 682,10	169 056,18	198 098,20	218 029,17	199 904,18	219 309,72	214 595,27
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	132 406,19	133 997,80	147 996,99	145 682,10	169 056,18	198 098,20	218 029,17	199 904,18	219 309,72	214 595,27
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	65 527,83	72 568,05	84 302,77	71 717,08	88 041,61	89 894,26	113 943,74	104 471,48	102 684,05	54 698,59
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	65 527,83	72 568,05	84 302,77	71 717,08	88 041,61	89 894,26	113 943,74	104 471,48	102 684,05	54 698,59
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	21 253,13	39 905,54	28 189,40	39 102,63	28 738,26	45 133,19	31 853,60	29 205,57	53 013,19	37 736,62
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	60 609,06	66 600,83	58 867,40	68 239,32	59 776,59	73 314,88	74 030,67	67 876,43	80 354,61	63 052,12
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	436,56	443,43	439,32	1 259,90	63,81	2 378,03	72,95	66,88	2 619,85	71,14
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	436,56	443,43	439,32	1 259,90	63,81	2 378,03	72,95	66,88	2 619,85	71,14
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс. руб.	430,35	435,78	433,12	1 252,25	57,38	2 370,38	65,28	59,85	2 612,15	63,44
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6,21	7,65	6,21	7,65	6,43	7,65	7,67	7,03	7,70	7,70
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28 320,48	27 897,88	28 878,39	27 373,34	29 618,84	32 301,52	33 356,48	30 583,52	42 242,35	32 094,35
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	17 312,10	15 978,70	17 653,15	16 071,49	18 105,78	18 219,74	20 390,57	18 695,48	26 057,26	19 619,04
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	4 622,51	4 553,26	4 713,57	4 937,34	4 834,43	5 891,79	5 444,49	4 991,89	7 425,94	5 238,49
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	4 418,32	5 383,68	4 505,36	5 474,37	4 620,88	6 288,15	5 203,99	4 771,38	6 146,90	5 007,08
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	1 967,55	1 982,24	2 006,31	890,13	2 057,75	1 901,84	2 317,42	2 124,77	2 612,26	2 229,74
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	31 852,03	33 489,70	29 549,68	33 916,84	30 093,95	38 635,33	40 601,25	37 226,02	35 492,41	30 886,63
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	31 852,03	33 489,70	29 549,68	33 916,84	30 093,95	38 635,33	40 601,25	37 226,02	35 492,41	30 886,63
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	4 769,82	0,00	5 689,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	524 955,30	531 255,19	569 345,27	532 888,05	602 011,06	653 736,34	726 610,89	666 206,99	804 673,17	647 910,54
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	15 961,10	0,00	52 222,09	0,00	46 334,82	42 482,96	170 817,28	81 153,43
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	15 961,10	0,00	52 222,09	0,00	46 334,82	42 482,96	170 817,28	81 153,43
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	524 955,30	531 255,19	585 306,37	532 888,05	654 233,15	653 736,34	772 945,71	708 689,94	975 490,45	729 063,97
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	65 200,00	0,00	54 040,00	0,00	42 000,00	0,00	38 609,66	35 400,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	459 755,30	531 255,19	531 266,37	532 888,05	612 233,15	653 736,34	734 336,05	673 289,94	975 490,45	729 063,97
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	7 460,09	9 078,70	8 620,45	9 092,77	9 934,23	10 140,68	12 483,49	11 445,72	16 433,68	12 282,24

участок Угольные Копи

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	329 593,24	422 086,77	380 858,70	423 965,03	438 902,84	520 479,40	582 087,82	533 698,27	774 586,34	578 911,86
10	Прибыль	тыс. руб.	18 147,16	-42 549,76	16 730,75	73 744,47	18 308,87	-63 708,78	20 039,24	18 373,36	21 578,11	7 801,19
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	8 994,65	8 561,88	7 594,33	8 119,96	7 630,63	8 654,93	8 776,04	8 046,47	7 541,42	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	126,28	12 927,31	98,41	36,20	87,16	57,44	98,63	90,43	102,10	104,21
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	8 994,65	0,00	9 013,41	12 988,76	10 569,29	14 743,99	11 139,92	10 213,85	13 909,06	7 696,99
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	31,57	0,00	24,60	0,00	21,79	0,00	24,66	22,61	25,52	25,52
	Нормативный уровень прибыли	%	5,51	-10,08	4,39	17,39	4,17	-12,24	3,44	3,44	2,79	1,35
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	347 740,40	401 026,20	397 589,45	518 854,41	457 211,72	456 770,62	602 127,07	552 071,63	796 164,44	586 738,58
IV	Тариф	руб./гГкал	7 870,84	8 625,71	8 999,14	11 127,86	10 348,64	8 899,42	12 913,25	11 839,76	16 891,49	12 448,29
	Индекс роста тарифа	%			114,34		115,00		115,28	114,41	142,67	96,40

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2023 год

участок Канчалан

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	11 069	9 638	11 069	9 907	11 069	11 091	10 492	10 492	10 516	10 516
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	543	211	543	217	543	243	543	543	543	543
	то же в % к выработке	%	5	2	5	2	5	2	5	5	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	10 527	9 427	10 527	9 690	10 527	10 848	9 949	9 949	9 973	9 973
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 771	1 319	1 771	1 356	1 771	1 518	1 771	1 771	1 771	1 771
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	14	17	14	17	14	18	18	18	18
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	8 756	8 108	8 756	8 334	8 756	9 330	8 178	8 178	8 202	8 202
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	558	392	558	400	558	442	432	432	432	432
	продано потребителям	Гкал	8 197	7 716	8 197	7 934	8 197	8 888	7 746	7 746	7 770	7 770
	в том числе населению:	Гкал	5 936	5 906	5 936	6 358	5 936	7 189	6 156	6 358	6 180	6 180
	городскому	Гкал			0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	5 936	5 906	5 936	6 358	5 936	7 189	6 156	6 358	6 180	6 180
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 342	998	1 342	910	1 342	1 026	928	928	928	928
	в т.ч. прочим	Гкал	920	812	920	667	920	673	662	662	662	662
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	65 270,33	46 501,76	72 271,12	43 012,82	68 262,65	45 433,43	76 619,04	70 485,97	58 763,66	73 967,97
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	2 967,98	5 458,56	3 286,33	3 918,72	3 104,05	2 534,67	3 484,03	3 205,15	4 883,06	3 363,49
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	16 055,26	0,00	17 777,33	165,97	16 791,32	0,00	18 846,83	17 338,21	0,00	18 194,72
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	16 055,26	0,00	17 777,33	165,97	16 791,32	0,00	18 846,83	17 338,21	0,00	18 194,72
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	20 954,95	22 217,34	23 202,55	22 349,43	21 915,63	27 450,89	24 598,44	22 629,42	31 778,08	23 747,32
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	13 444,20	12 299,75	14 886,20	12 248,23	14 060,55	14 670,41	15 781,78	14 518,50	17 765,70	15 235,72
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 192,60	1 152,56	1 320,52	858,00	1 247,27	1 322,16	1 399,96	1 287,90	1 592,30	1 351,52
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	5 230,16	4 782,87	5 791,13	4 642,82	5 469,93	5 845,45	6 139,54	5 648,09	6 919,22	5 927,10
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 088,00	3 982,16	1 204,69	4 600,38	1 137,87	5 612,87	1 277,17	1 174,94	5 500,86	1 232,98
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	3,72	16,44	4,12	60,28	3,89	16,80	4,36	4,01	0,00	4,21
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,80	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	3,72	16,44	4,12	60,28	3,89	0,00	4,36	4,01	0,00	4,21
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.		0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	25 288,41	18 808,85	28 000,81	16 518,41	26 447,76	15 431,08	29 685,37	27 309,17	22 102,32	28 658,24
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	11 804,71	9 608,45	13 070,86	8 747,44	12 345,90	8 326,74	13 857,22	12 748,00	11 852,23	13 377,75
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	41,63	24,14	46,09	0,00	43,54	0,00	48,86	44,95	0,00	47,17
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	181,16	286,39	200,59	386,11	189,46	292,47	212,65	195,63	523,43	205,30
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	10 403,71	6 802,81	11 519,59	5 601,26	10 880,67	4 123,31	12 212,62	11 235,05	4 890,32	11 790,06

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	1 289,20	1 353,57	1 427,47	1 422,37	1 348,30	1 494,71	1 513,35	1 392,21	1 716,78	1 460,99
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	42,48	20,07	47,03	0,00	44,42	17,91	49,86	45,87	17,91	48,14
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	0,00	9,19	0,00	2,50	0,00	4,35	0,00	0,00	4,35	0,00
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	17,84	16,82	19,75	16,82	18,66	55,88	20,94	19,27	54,48	20,22
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 504,00	687,42	1 665,32	292,94	1 572,95	549,13	1 765,50	1 624,18	2 459,92	1 704,42
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	453,96	0,00	0,00	453,96	0,00
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,32	0,00
1.7.15	авиационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,62	0,00	0,00	112,62	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	48,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие производственные расходы	тыс. руб.	3,70	0,00	4,10	0,00	3,87	0,00	4,34	4,00	0,00	4,19
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	70 912,68	57 801,76	79 354,57	58 032,56	64 795,03	82 328,61	79 964,58	73 563,71	99 393,41	79 854,15
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	53 656,18	40 941,99	57 683,25	42 097,74	48 156,64	50 758,85	60 033,88	55 228,39	60 866,55	56 985,30
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	53 656,18	40 941,99	57 683,25	42 097,74	48 156,64	50 758,85	60 033,88	55 228,39	60 866,55	56 985,30
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16 723,88	16 618,34	20 982,80	15 617,82	16 227,13	30 230,67	19 344,07	17 795,64	37 460,78	22 142,24
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	16 723,88	16 618,34	20 982,80	15 617,82	16 227,13	30 230,67	19 344,07	17 795,64	37 460,78	22 142,24
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	532,62	241,44	688,52	317,01	1 339,09	586,63	539,67	1 066,08	726,60	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 420,82	9 131,39	7 115,79	9 767,29	6 862,81	10 103,01	7 963,73	7 326,26	10 203,36	6 747,32
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	58,55	82,20	87,14	394,35	15,19	440,06	17,23	15,85	484,95	16,80
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	тыс. руб.	58,55	82,20	87,14	394,35	15,19	440,06	17,23	15,85	484,95	16,80
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	58,55	82,20	87,14	394,35	15,19	440,06	17,23	15,85	484,95	16,80
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 613,46	6 798,62	6 215,55	6 916,99	5 870,81	8 458,87	6 589,49	6 062,02	8 786,28	6 361,49
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	4 153,04	4 086,76	4 598,49	4 092,78	4 343,44	4 938,68	4 875,14	4 484,91	5 474,31	4 706,46
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	80,94	336,67	89,62	254,82	84,65	381,98	95,01	87,41	474,14	91,72
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	1 077,20	1 245,95	1 192,74	1 273,96	1 126,59	1 556,99	1 264,50	1 163,28	1 381,24	1 220,74
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	302,28	1 129,23	334,70	1 295,44	316,13	1 581,21	354,83	326,43	1 456,59	342,56
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	748,80	999,54	813,10	1 043,20	976,80	1 204,08	1 357,01	1 248,39	932,12	369,03
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	748,80	999,54	813,10	1 043,20	976,80	1 204,08	1 357,01	1 248,39	932,12	369,03
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	1 251,03	0,00	1 412,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	142 603,82	113 434,91	158 741,48	110 812,67	139 920,48	137 865,05	164 547,35	151 375,93	168 360,42	160 569,44
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	5 850,30	0,00	13 998,43	0,00	-9 819,85	-9 033,81	42 728,29	26 562,49
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	5 850,30	0,00	13 998,43	0,00	-9 819,85	-9 033,81	42 728,29	26 562,49
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	142 603,82	113 434,91	164 591,78	110 812,67	153 918,91	137 865,05	154 727,50	142 342,13	211 088,71	187 131,93
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	64 500,00	0,00	68 172,89	0,00	51 800,00	0,00	35 599,62	32 750,00	0,00	45 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	78 103,82	113 434,91	96 418,88	110 812,67	102 118,91	137 865,05	119 127,88	109 592,13	211 088,71	142 131,93
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	8 920,45	13 991,18	11 012,27	13 297,14	11 663,28	14 777,23	14 566,84	13 400,82	25 735,47	17 328,41
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	73 124,90	107 956,39	90 272,42	105 499,87	95 609,08	131 332,75	112 838,34	103 806,04	199 976,88	134 650,02
10	Прибыль	тыс. руб.	183,10	-45 376,58	36,58	68 457,49	29,40	-37 947,01	35,98	33,10	40,54	30,06
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	103,16	3,63	3,68	3,39	3,14	2,97	3,43	3,15	2,96	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	63,95	6,42	26,32	0,00	21,01	11,10	26,04	23,96	30,06	30,06
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	15,99	0,00	6,58	0,00	5,25	0,00	6,51	5,99	7,51	7,51
	Нормативный уровень прибыли	%	0,25	-42,03	0,03	64,89	0,03	-28,89	0,03	0,03	0,02	0,02
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	73 308,00	62 589,86	90 309,00	173 960,75	95 638,48	93 385,74	112 874,32	103 839,14	200 017,42	134 687,59
IV	Тариф	руб./Гкал	8 942,79	8 111,66	11 016,73	21 925,91	11 666,87	10 507,52	14 571,49	13 405,10	25 740,69	17 333,25
	Индекс роста тарифа	%			115,00	245,18	114,99	95,38	115,03	114,90	192,02	118,95

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Беринговский

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	35 000	34 508	35 000	35 894	35 000	42 617	33 266	33 266	33 244	33 244
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	1 370	1 146	1 370	1 001	1 370	1 184	1 370	1 370	1 370	1 370
	то же в % к выработке	%	4	3	4	3	4	3	4	4	4	4
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	33 629	33 363	33 629	34 893	33 629	41 434	31 896	31 896	31 874	31 874
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	4 352	4 811	4 352	8 903	4 352	10 896	4 352	4 352	4 352	4 352
	то же в % к отпуску в сеть	%	13	14	13	26	13	26	14	14	14	14
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	29 277	28 552	29 277	25 989	29 277	30 538	27 544	27 544	27 522	27 522
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	4 232	4 640	4 232	4 279	4 232	5 068	4 742	4 742	4 742	4 742
	продано потребителям	Гкал	25 046	23 912	25 046	21 710	25 046	25 470	22 802	22 802	22 780	22 780
	в том числе населению:	Гкал	16 540	16 235	16 540	15 043	16 540	18 058	15 549	16 540	15 665	15 665
	городскому	Гкал	16 540	16 235	16 540	15 043	16 540	18 058	15 549	15 549	15 665	15 665
	сельскому	Гкал			0		0		0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	4 246	4 441	4 246	4 210	4 246	4 468	4 228	4 228	4 422	4 422
	в т.ч. прочим	Гкал	4 260	3 236	4 260	2 456	4 260	2 944	3 026	3 026	2 693	2 693
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	102 600,01	80 440,00	104 621,23	87 381,92	107 303,72	129 570,01	120 494,49	110 798,60	129 042,65	116 272,05
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 350,77	1 596,80	1 377,38	8 415,47	1 412,69	7 741,48	1 586,35	1 458,70	6 952,58	1 530,76
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	7 934,20	0,00	8 090,50	0,00	8 297,94	31 745,72	9 318,00	8 568,20	0,00	8 991,47
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	7 934,20	0,00	8 090,50	0,00	8 297,94	31 745,72	9 318,00	8 568,20	0,00	8 991,47
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	60 095,21	49 009,54	61 279,09	45 544,78	62 850,29	49 365,74	70 576,43	64 897,32	74 278,20	68 103,25
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	34 464,00	25 858,78	35 142,94	25 067,26	36 044,01	25 555,45	40 474,87	37 217,96	43 182,50	39 056,53
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	11 214,00	12 626,69	11 434,92	10 479,24	11 728,11	13 144,43	13 169,84	12 110,09	13 684,40	12 708,33
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	13 867,60	10 055,43	14 140,79	9 502,02	14 503,36	10 182,61	16 286,25	14 975,73	16 818,32	15 715,53
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	549,62	468,64	560,45	496,25	574,82	483,25	645,48	593,54	592,98	622,86
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	33 219,83	29 828,96	33 874,26	33 421,67	34 742,80	40 717,07	39 013,70	35 874,37	47 810,30	37 646,56
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	14 676,73	13 014,35	14 965,86	18 103,90	15 349,59	23 045,15	17 236,50	15 849,52	20 772,40	16 632,49
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	170,97	329,98	174,34	322,06	178,81	12,77	200,79	184,63	475,76	193,75
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,14	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	740,13	449,36	754,71	531,34	774,06	330,55	869,21	799,27	849,71	838,75
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	11 178,25	11 341,35	11 398,46	10 207,59	11 690,72	12 000,45	13 127,85	12 071,48	17 168,62	12 667,81
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	2 742,42	2 845,71	2 796,44	2 911,03	2 868,15	2 603,74	3 220,72	2 961,56	4 172,92	3 107,86

участок Беринговский

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	14,23	86,51	14,51	77,73	14,88	51,08	16,71	15,37	71,77	16,13
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	35,04	0,00	35,73	0,00	36,65	45,85	41,16	37,84	45,85	39,71
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	56,28	31,57	57,39	75,43	58,86	83,26	66,10	60,78	83,26	63,78
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	17,84	16,82	18,19	16,82	18,66	16,82	20,95	19,27	16,82	20,22
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	3 366,00	1 683,30	3 432,31	1 133,57	3 520,31	1 765,93	3 953,06	3 634,97	3 958,58	3 814,54
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	221,94	0,00	226,31	0,00	232,12	0,00	260,65	239,68	0,00	251,52
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,50	0,00	0,00	47,50	0,00
1.7.15	авиационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,96	0,00	0,00	13,96	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	30,00	0,00	42,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	120 407,75	146 780,44	150 352,87	151 135,24	136 079,34	167 033,25	176 642,02	162 428,08	176 841,70	172 580,06
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	47 980,71	48 239,76	54 134,37	37 773,86	33 192,81	49 380,84	36 015,09	33 117,04	42 891,23	39 417,58
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	47 980,71	48 239,76	54 134,37	37 773,86	33 192,81	49 380,84	36 015,09	33 117,04	42 891,23	39 417,58
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	69 793,51	86 389,14	94 250,90	92 499,14	98 070,63	102 553,63	133 696,51	122 938,28	122 952,42	125 937,37
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	69 793,51	86 389,14	94 250,90	92 499,14	98 070,63	102 553,63	133 696,51	122 938,28	122 952,42	125 937,37
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 633,52	12 151,54	1 967,61	20 862,24	4 815,90	15 098,77	6 930,43	6 372,76	10 998,05	7 225,11
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	16 790,47	17 235,31	17 083,66	18 117,09	17 311,72	16 235,89	22 570,06	20 753,90	20 884,47	18 728,50
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	212,41	200,42	171,53	1 068,35	79,57	1 289,29	90,25	82,99	1 420,80	87,97
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	тыс. руб.	212,41	200,42	171,53	1 068,35	79,57	1 289,29	90,25	82,99	1 420,80	87,97
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	212,41	200,42	171,53	1 068,35	79,57	1 289,29	90,25	82,99	1 420,80	87,97
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 110,07	14 092,79	16 427,44	13 514,81	16 848,64	14 361,87	18 919,84	17 397,40	19 046,66	18 256,83
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	10 248,50	8 082,96	10 450,39	7 963,93	10 718,34	8 073,43	12 035,94	11 067,44	11 907,58	11 614,17
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	2 858,30	3 254,58	2 914,61	2 796,75	2 989,34	3 431,01	3 356,82	3 086,70	3 658,74	3 239,18
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	2 856,17	2 619,47	2 912,43	2 607,29	2 987,11	2 712,24	3 354,31	3 084,40	3 357,33	3 236,77
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	147,11	135,78	150,01	146,84	153,86	145,18	172,77	158,87	123,01	166,71
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	467,98	643,60	484,68	658,72	383,51	584,73	433,14	398,29	417,01	383,70
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	467,98	643,60	484,68	658,72	383,51	584,73	433,14	398,29	417,01	383,70
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	2 298,51	0,00	2 875,22	0,00	0,00	3 126,83	2 875,22	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	239 798,22	244 455,75	272 057,76	256 634,25	260 694,78	312 839,15	319 706,57	293 980,58	326 768,82	307 580,60
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	3 818,30	0,00	3 818,30	0,00	23 370,85	21 490,26	78 020,50	78 020,50
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	3 818,30	0,00	3 818,30	0,00	23 370,85	21 490,26	78 020,50	78 020,50
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	239 798,22	244 455,75	275 876,06	256 634,25	264 513,08	312 839,15	343 077,42	315 470,84	404 789,33	385 601,11
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	40 500,00		48 030,00		2 500,00		36 975,31	34 000,00		30 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	199 298,22	244 455,75	227 846,06	256 634,25	262 013,08	312 839,15	306 102,11	281 470,84	404 789,33	355 601,11
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	6 807,23	8 561,80	7 782,31	9 874,59	8 949,32	10 244,38	11 113,25	10 219,00	14 708,07	12 920,81
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	170 491,65	204 732,98	194 913,18	214 376,99	224 141,69	260 924,95	253 405,92	233 014,98	335 047,44	294 333,95
10	Прибыль	тыс. руб.	221,11	-41 299,66	73,02	27,73	63,92	-79 583,74	74,96	68,92	70,83	56,70
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	132,51	0,00	7,92	9,36	7,52	7,64	7,50	6,89	6,42	5,17
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	70,88	0,00	52,08	18,38	45,12	26,88	53,97	49,62	51,53	51,53
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	17,72	0,00	13,02	0,00	11,28	0,00	13,49	12,41	12,88	12,88
	Нормативный уровень прибыли	%	0,13	-20,17	0,03	0,01	0,02	-30,50	0,03	0,03	0,02	0,02
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	170 712,76	163 461,05	194 986,19	257 676,64	224 205,61	181 341,21	253 480,88	233 083,90	335 118,27	294 403,53
IV	Тариф	руб./Гкал	6 816,06	6 835,84	7 785,22	11 869,05	8 951,87	7 119,78	11 116,54	10 222,02	14 711,18	12 923,86
	Индекс роста тарифа				114,22	173,63	114,99		114,75	114,19		116,26

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Хатырка

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	4 784	5 065	4 987	4 337	4 987	4 942	4 879	4 879	4 717	4 717
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	520	145	202	124	202	142	202	202	202	202
	то же в % к выработке	%	11	3	4	3	4	3	4	4	4	4
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	4 264	4 919	4 784	4 212	4 784	4 800	4 676	4 676	4 515	4 515
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 214	619	520	530	520	604	520	520	520	520
	то же в % к отпуску в сеть	%	28	13	11	13	11	13	11	11	12	12
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	3 050	4 301	4 264	3 682	4 264	4 196	4 156	4 156	3 995	3 995
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1 847	1 312	1 214	1 220	1 214	1 342	1 323	1 323	1 319	1 319
	продано потребителям	Гкал	1 203	2 989	3 050	2 462	3 050	2 854	2 834	2 834	2 676	2 676
	в том числе населению:	Гкал	0	2 048	1 847	1 794	1 847	2 031	1 896	1 847	1 923	1 923
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	0	2 048	1 847	1 794	1 847	2 031	1 896	1 896	1 923	1 923
	в т.ч. бюджетным	Гкал	0	885	1 138	627	1 138	774	883	883	711	711
	в т.ч. прочим	Гкал	0	56	66	41	66	49	54	54	42	42
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)								0,043			0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%							1,00			1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)								0,00			0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)								0,75			0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0326			1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	30 024,07	22 143,52	33 162,43	22 031,20	31 400,53	23 071,21	33 236,88	32 423,25	31 875,47	34 024,95
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	655,21	202,19	723,69	1 274,66	685,25	311,15	725,32	707,56	700,20	742,52
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	15 502,74	14 612,42	17 123,22	13 628,59	16 213,47	15 051,21	17 161,66	16 741,54	19 263,07	17 568,57
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8 419,70	8 297,28	9 299,79	7 704,61	8 805,70	8 299,38	9 320,67	9 092,50	10 689,40	9 541,67
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	282,30	0,00	311,81	0,00	295,24	0,00	312,51	304,86	355,70	319,92
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3 387,91	3 226,47	3 742,04	2 920,52	3 543,23	3 306,90	3 750,44	3 658,63	4 163,21	3 839,37
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	3 412,83	3 088,67	3 769,57	3 003,47	3 569,29	3 444,93	3 778,03	3 685,55	4 054,76	3 867,61
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,00	26,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	26,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	6,57	6,82	6,99	0,00	6,61	0,00	7,00	6,83	2,55	7,17
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.	6,57	6,82	6,99	0,00	6,61	0,00	7,00	6,83	2,55	7,17
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	13 859,80	7 295,14	15 308,53	7 127,95	14 495,20	7 708,85	15 342,90	14 967,31	11 909,64	15 706,70
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5 041,31	4 177,16	5 568,26	3 945,84	5 272,43	3 956,69	5 580,76	5 444,15	5 602,27	5 713,09
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	5,95	9,46	6,57	238,81	6,22	12,77	6,58	6,42	115,34	6,74
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,14	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	182,11	135,73	201,15	127,21	190,46	106,40	201,60	196,67	297,14	206,38
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	6 942,52	1 845,37	7 668,21	1 871,22	7 260,80	2 770,40	7 685,42	7 497,28	3 442,85	7 867,65

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	669,98	913,10	740,02	894,73	700,70	845,59	741,68	723,52	1 032,97	759,26
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	23,36	13,42	18,18	0,00	17,21	5,26	18,22	17,78	6,23	18,65
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	8,92	0,00	25,80	0,00	24,43	0,00	25,86	25,23	0,00	26,48
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	16,46	0,00	9,85	0,00	9,33	0,00	9,87	9,63	0,00	10,11
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	0,00	200,90	1 013,96	14,70	960,09	0,00	1 016,23	991,36	1 255,00	1 040,33
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	918,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74	0,00	0,00	12,90	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	51,18	0,00	56,53	0,00	53,53	0,00	56,66	55,27	0,00	58,01
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	25 399,39	31 455,16	36 383,72	28 227,36	32 334,59	32 470,94	31 591,43	30 818,07	42 399,06	35 723,47
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 652,08	23 733,85	25 647,71	20 277,20	22 890,99	20 364,90	21 566,81	21 038,86	28 095,61	24 676,12
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	18 652,08	23 733,85	25 647,71	20 277,20	22 890,99	20 364,90	21 566,81	21 038,86	28 095,61	24 676,12
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 441,28	6 780,89	10 422,32	6 925,77	9 038,95	7 776,70	9 519,88	9 286,84	12 597,45	10 465,24
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	6 441,28	6 780,89	10 422,32	6 925,77	9 038,95	7 776,70	9 519,88	9 286,84	12 597,45	10 465,24
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	306,03	940,41	313,69	1 024,40	404,65	4 329,33	504,73	492,38	1 706,00	582,11
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 463,35	7 589,43	7 092,61	7 525,98	7 181,34	7 907,62	7 908,49	7 714,89	8 876,65	7 674,06
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	29,88	36,12	34,13	145,37	8,23	136,41	8,80	8,59	147,55	9,10
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,03	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	тыс. руб.	29,88	36,12	34,13	138,35	8,23	133,90	8,80	8,59	147,55	9,10
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	29,88	36,12	34,13	138,35	8,23	133,90	8,80	8,59	147,55	9,10
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 421,80	4 506,95	4 884,00	4 312,63	4 624,51	4 766,21	4 894,96	4 775,13	5 677,23	5 011,03
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 881,28	2 755,77	3 182,45	2 621,14	3 013,37	2 860,71	3 189,59	3 111,51	3 694,45	3 265,22
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0,79	0,00	0,87	0,00	0,83	0,00	0,88	0,85	0,75	0,90
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	697,77	840,51	770,71	801,37	729,76	880,83	772,44	753,53	831,07	790,76
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	841,96	910,68	929,97	890,13	880,56	1 024,67	932,05	909,24	1 150,97	954,15
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 007,48	2 545,29	2 174,48	2 548,59	2 548,59	3 004,99	3 004,72	2 931,17	3 051,86	2 653,93
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 007,48	2 545,29	2 174,48	2 548,59	2 548,59	3 004,99	3 004,72	2 931,17	3 051,86	2 653,93
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	501,07	0,00	519,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	4,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	61 882,62	61 188,11	76 638,77	57 784,55	70 916,46	63 449,77	72 736,79	70 956,21	83 151,19	77 422,48
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	3 435,77	0,00	3 683,95	0,00	11 572,57	11 289,27	43 961,84	43 961,84
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	3 435,77	0,00	3 683,95	0,00	11 572,57	11 289,27	43 961,84	43 961,84
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	61 882,62	61 188,11	80 074,53	57 784,55	74 600,40	63 449,77	84 309,36	82 245,48	127 113,03	121 384,32
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	5 600,00	0,00	10 238,30	0,00	310,00	0,00	2 747,25	2 680,00	0,00	31 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	56 282,62	61 188,11	69 836,23	57 784,55	74 290,40	63 449,77	81 562,11	79 565,48	127 113,03	90 384,32
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	13 198,29	14 227,72	16 376,62	15 691,89	17 421,12	15 120,42	19 623,11	19 142,74	31 818,79	22 624,90
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	40 259,24	42 521,66	49 954,20	38 639,09	53 140,30	43 158,69	55 607,52	54 246,26	85 153,03	60 548,46
10	Прибыль	тыс. руб.	522,32	-14 872,98	516,42	18 387,20	437,81	-16 085,86	504,31	491,96	453,79	454,08
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	505,54	515,62	497,69	481,39	423,00	505,59	488,47	476,51	433,55	437,82
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	16,78	3,96	14,98	3,99	11,85	5,76	12,67	12,36	16,19	16,27
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,30	0,00	3,74	0,00	2,96	0,00	3,17	3,09	4,05	4,07
	Нормативный уровень прибыли	%	0	-34,98	1,03	47,59	0,82	-37,27	0,90	0,90	0,53	0,75
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	40 785,75	28 168,25	50 470,62	57 511,67	53 578,11	27 072,83	56 111,82	54 738,22	85 606,82	61 006,61
IV	Тариф	тыс. руб.	13 370,90	9 425,08	16 545,92	23 356,32	17 564,65	9 484,82	19 801,07	19 316,35	31 988,35	22 796,09
	Индекс роста тарифа		115,54		115,00		114,99	114,99	104,09	109,97		115,13

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Мейныпильгыно

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	10 572	10 873	10 923	10 488	10 923	10 634	10 943	10 943	10 479	10 479
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	2 529	158	351	152	351	154	351	351	351	351
	то же в % к выработке	%	24	1	3	1	3	1	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	8 043	10 715	10 572	10 336	10 572	10 480	10 592	10 592	10 127	10 127
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	666	2 589	2 529	2 523	2 529	2 532	2 529	2 529	2 529	2 529
	то же в % к отпуску в сеть	%	8	24	24	24	24	24	24	24	25	25
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	7 377	8 127	8 043	7 814	8 043	7 948	8 063	8 063	7 598	7 598
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	6 352	575	666	517	666	541	589	589	587	587
	продано потребителям	Гкал	1 024	7 552	7 377	7 297	7 377	7 408	7 474	7 474	7 011	7 011
	в том числе населению:	Гкал	0	6 713	6 352	6 430	6 352	6 354	6 608	6 352	6 145	6 145
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	0	6 713	6 352	6 430	6 352	6 354	6 608	6 608	6 145	6 145
	в т.ч. бюджетным	Гкал	0	531	727	557	727	727	569	569	569	569
	в т.ч. прочим	Гкал	0	308	297	310	297	326	297	297	297	297
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	20 065,71	17 266,72	33 127,81	18 317,64	33 977,20	46 931,20	38 113,19	35 083,84	39 108,97	36 816,98
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	15 962,54	108,31	111,53	388,69	114,39	173,98	128,32	118,12	262,69	123,95
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	11 696,90	0,00	11 996,80	25 380,00	13 457,15	12 387,54	9 066,34	12 999,49
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	11 696,90	0,00	11 996,80	25 380,00	13 457,15	12 387,54	9 066,34	12 999,49
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 194,60	11 217,80	14 793,33	12 209,26	15 172,64	12 759,90	17 019,57	15 666,81	18 300,48	16 440,75
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	3 194,60	6 375,23	8 232,34	6 745,14	8 443,42	7 065,39	9 471,22	8 718,42	10 268,90	9 149,11
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	287,86	0,00	295,24	0,00	331,18	304,86	355,70	319,92
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	0,00	2 479,07	3 312,52	2 556,82	3 397,46	2 815,22	3 811,02	3 508,11	3 999,44	3 681,41
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0,00	2 363,50	2 960,60	2 907,30	3 036,51	2 879,29	3 406,14	3 135,41	3 676,44	3 290,30
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,00	26,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.		26,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	3,97	0,00	0,00	0,00	8,50	0,00	0,00	12,70	0,00
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	8,50	0,00	0,00	12,25	0,00
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.	0,00	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	908,57	5 909,70	6 526,04	5 719,69	6 693,37	8 608,82	7 508,14	6 911,37	11 466,77	7 252,79
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	200,38	3 014,93	3 667,89	3 059,20	3 761,94	4 206,18	4 219,87	3 884,46	4 624,66	4 076,36
1.7.3	цех КПИЛ	тыс. руб.	706,85	9,46	41,23	30,93	42,29	48,00	47,44	43,67	54,06	45,83

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,14	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	0,00	111,67	185,70	151,94	190,46	107,89	213,65	196,67	297,14	206,38
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1,34	1 733,33	1 233,29	1 651,11	1 264,91	3 135,26	1 418,89	1 306,11	4 040,14	1 370,63
1.7.7	прочие общезаяствленные	тыс. руб.	0,00	701,58	655,08	783,30	671,87	719,86	753,66	693,75	992,33	728,03
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	0,00	20,92	13,54	1,01	13,88	23,14	15,57	14,33	23,14	15,04
1.7.10	проез багажа	тыс. руб.	0,00	0,00	1,25	0,00	1,28	10,43	1,43	1,32	10,43	1,38
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	0,00	317,80	728,07	0,00	746,73	335,41	837,63	771,05	1 255,00	809,14
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,07	0,00
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,65	0,00	0,00	22,65	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	28 350,99	64 688,12	71 116,08	56 545,55	72 403,55	66 335,67	74 278,25	68 374,39	80 945,05	76 735,62
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	22 902,83	43 931,26	48 860,56	42 490,14	49 753,67	48 165,99	56 449,62	51 962,84	62 505,30	51 714,90
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	22 902,83	43 931,26	48 860,56	42 490,14	49 753,67	48 165,99	56 449,62	51 962,84	62 505,30	51 714,90
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 382,98	19 940,98	21 225,27	12 284,64	21 360,07	12 898,13	16 512,85	15 200,36	15 941,98	23 726,59
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	5 382,98	19 940,98	21 225,27	12 284,64	21 360,07	12 898,13	16 512,85	15 200,36	15 941,98	23 726,59
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	65,18	815,89	1 030,24	1 770,77	1 289,81	5 271,55	1 315,78	1 211,20	2 497,77	1 294,13
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 584,01	5 332,88	4 988,70	5 805,13	4 845,28	4 910,48	5 530,89	5 091,28	6 241,68	5 304,97
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	69,27	60,40	305,49	13,12	283,60	14,87	13,69	312,05	14,51
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	тыс. руб.	0,00	69,27	60,40	304,49	13,12	283,17	14,87	13,69	312,05	14,51
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	0,00	69,27	60,40	304,49	13,12	283,17	14,87	13,69	312,05	14,51
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 584,01	3 424,68	4 185,24	3 705,16	4 292,55	3 938,33	4 815,08	4 432,36	5 237,93	4 651,32
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	782,23	2 116,27	2 777,26	2 252,89	2 848,47	2 363,57	3 195,21	2 941,24	3 512,86	3 086,54
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	801,78	0,00	0,81	0,00	0,83	0,00	0,93	0,85	0,75	0,90
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	645,80	682,25	701,57	699,74	749,86	784,92	722,53	798,38	758,22
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0,00	662,60	724,93	750,71	743,52	824,91	834,02	767,73	925,94	805,66
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	756,90	743,05	785,43	539,60	688,55	700,94	645,23	691,70	639,14
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	0,00	756,90	743,05	785,43	539,60	688,55	700,94	645,23	691,70	639,14
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	1 082,03	0,00	1 009,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	50 000,71	87 287,71	109 232,58	80 668,32	111 226,03	118 177,35	117 922,32	108 549,51	126 295,71	118 857,57
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	5 165,50	0,00	24 326,52	0,00	38 880,52	35 790,19	71 335,98	71 690,10
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	5 165,50	0,00	24 326,52	0,00	38 880,52	35 790,19	71 335,98	71 690,10
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	50 000,71	87 287,71	114 398,08	80 668,32	135 552,55	118 177,35	156 802,85	144 339,70	197 631,70	190 547,67
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	18 500,00	0,00	24 800,00	0,00	32 500,00	0,00	28 625,22	26 350,00	0,00	50 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	31 500,71	87 287,71	89 598,08	80 668,32	103 052,55	118 177,35	128 177,63	117 989,70	197 631,70	140 547,67
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	4 270,23	10 741,07	11 140,19	10 324,17	12 813,05	14 868,59	15 897,47	14 633,89	26 009,42	18 496,85
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	4 374,82	81 112,34	82 179,06	75 334,18	94 519,45	110 139,93	118 820,62	109 376,41	182 361,51	129 688,13
10	Прибыль	тыс. руб.	3,16	-27 967,97	16,57	16 863,11	17,30	-33 014,73	17,66	16,25	22,73	0,00
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	0,00	2,20	2,02	2,05	1,93	1,78	1,95	1,79	1,70	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	3,14	3,04	11,64	3,49	12,29	4,91	12,57	11,57	16,83	0,00
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,02	0,00	2,91	0,00	3,07	0,00	3,14	2,89	4,21	0,00
	Нормативный уровень прибыли	%	0,07	-34,48	0,02	22,38	0,02	-29,98	0,01	0,01	0,01	0,00
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 377,97	53 149,61	82 195,63	92 202,83	94 536,75	77 131,89	118 838,28	109 392,66	182 384,24	129 688,13
IV	Тариф	тыс. руб.	4 273,32	7 038,19	11 142,43	12 635,94	12 815,40	10 412,59	15 899,83	14 636,06	26 012,66	18 496,85
	Индекс роста тарифа				114,30		115,01		114,97	114,21		116,33

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Алюктуваам

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	5 140	4 468	5 140	4 659	5 140	5 040	4 620	4 620	4 533	4 533
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	130	80	130	81	130	88	130	130	130	130
	то же в % к выработке	%	3	2	3	2	3	2	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	5 010	4 388	5 010	4 578	5 010	4 952	4 490	4 490	4 403	4 403
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 016	933	1 016	1 064	1 016	1 159	1 016	1 016	1 016	1 016
	то же в % к отпуску в сеть	%	20	21	20	23	20	23	23	23	23	23
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	3 994	3 455	3 994	3 514	3 994	3 793	3 474	3 474	3 387	3 387
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	791	726	791	747	791	757	737	737	737	737
	продано потребителям	Гкал	3 203	2 729	3 203	2 767	3 203	3 036	2 737	2 737	2 650	2 650
	в том числе населению:	Гкал	2 522	2 046	2 522	2 102	2 522	2 349	2 067	2 067	1 977	1 977
	городскому	Гкал			0	0	0		0	0		0
	сельскому	Гкал	2 522	2 046	2 522	2 102	2 522	2 349	2 067	2 067	1 977	1 977
	в т.ч. бюджетным	Гкал	647	651	647	632	647	648	638	638	639	639
	в т.ч. прочим	Гкал	34	32	34	33	34	38	32	32	34	34
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	26 883,88	20 296,00	27 413,49	18 446,17	28 116,37	23 119,64	29 988,20	29 032,12	28 630,40	30 466,31
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	271,19	37,40	276,53	105,15	283,62	1 054,53	302,50	292,86	468,76	307,33
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4 709,90	0,00	4 802,68	0,00	4 925,82	0,00	5 253,76	5 086,26	0,00	5 337,52
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	4 709,90	0,00	4 802,68	0,00	4 925,82	0,00	5 253,76	5 086,26	0,00	5 337,52
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13 642,34	11 666,88	13 911,09	12 411,35	14 267,77	14 808,65	15 217,64	14 732,47	17 403,85	15 460,26
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8 054,60	7 038,54	8 213,28	7 737,61	8 423,86	9 033,58	8 984,68	8 698,23	10 204,00	9 127,92
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	271,50	0,00	276,85	0,00	283,95	134,52	302,85	293,20	384,20	307,68
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3 241,00	2 737,00	3 304,85	2 933,03	3 389,59	3 599,44	3 615,25	3 499,99	3 974,16	3 672,89
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2 075,23	1 891,34	2 116,12	1 740,72	2 170,37	2 041,11	2 314,87	2 241,06	2 841,49	2 351,77
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,00	40,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	40,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	8 260,45	8 551,22	8 423,18	5 929,66	8 639,15	7 256,46	9 214,30	8 920,53	10 757,79	9 361,21
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	5 006,46	4 529,85	5 105,08	3 638,22	5 235,98	4 581,60	5 584,56	5 406,51	4 711,15	5 673,59
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	624,64	0,00	636,95	0,00	653,28	0,00	696,77	674,56	0,00	707,88
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	16,35	0,00	16,68	44,73	17,10	12,77	18,24	17,66	82,90	18,53
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,14	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	132,02	116,75	134,62	112,10	138,08	86,63	147,27	142,57	227,34	149,62

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 115,85	1 892,64	1 137,83	1 162,54	1 167,01	1 397,37	1 244,70	1 205,02	2 453,81	1 264,54
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	640,93	774,58	653,56	898,56	670,32	920,39	714,94	692,15	986,06	726,34
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	7,01	16,63	7,15	38,07	7,33	47,34	7,82	7,57	47,34	7,94
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	3,19	0,00	3,25	0,00	3,33	5,10	3,55	3,44	5,10	3,61
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	714,00	1 220,77	728,07	0,00	746,73	197,78	796,45	771,05	2 091,66	809,14
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,48	0,00	0,00	7,48	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	27 329,29	31 900,06	33 480,42	24 627,67	30 540,12	25 300,54	26 272,96	25 435,33	35 483,79	21 964,27
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	11 712,71	12 502,54	12 662,85	10 327,88	10 024,63	9 324,92	8 041,34	7 784,97	10 421,32	9 302,90
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	11 712,71	12 502,54	12 662,85	10 327,88	10 024,63	9 324,92	8 041,34	7 784,97	10 421,32	9 302,90
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15 430,48	13 992,70	18 522,67	11 381,15	17 013,69	12 532,70	14 746,99	14 276,83	17 494,36	10 512,47
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	15 430,48	13 992,70	18 522,67	11 381,15	17 013,69	12 532,70	14 746,99	14 276,83	17 494,36	10 512,47
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	186,10	5 404,82	2 294,89	2 918,64	3 501,80	3 442,92	3 484,63	3 373,53	7 568,11	2 148,90
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 616,51	4 393,18	3 716,46	5 082,17	3 967,51	5 272,07	4 226,14	4 091,40	5 550,52	4 182,03
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	29,44	37,46	35,41	221,71	9,58	150,89	10,32	9,99	166,28	10,59
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	29,44	37,46	35,41	221,71	9,58	150,89	10,32	9,99	166,28	10,59
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	29,44	37,46	35,41	221,71	9,58	150,89	10,32	9,99	166,28	10,59
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 394,80	3 567,01	3 461,67	3 934,90	3 550,43	4 694,96	3 786,80	3 666,07	4 968,89	3 847,17
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 176,35	2 370,97	2 219,23	2 624,99	2 276,13	3 080,47	2 427,66	2 350,26	3 399,73	2 466,36
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	0,76	0,00	0,78	0,00	0,80	42,58	0,85	0,82	123,71	0,86
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	667,52	713,00	680,67	804,80	698,12	958,75	744,60	720,86	793,34	756,47
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	550,17	483,05	561,00	505,11	575,39	613,16	594,13	594,13	652,12	623,48
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	192,27	295,94	219,38	416,72	407,50	426,22	429,02	415,34	415,34	324,27
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	192,27	295,94	219,38	416,72	407,50	426,22	429,02	415,34	415,34	324,27
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	492,77	0,00	508,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	57 829,67	56 589,24	64 610,37	48 156,01	62 624,00	53 692,25	60 487,30	58 558,86	69 664,71	56 612,61
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	-565,53	0,00	-8 144,84	0,00	-8 553,19	-8 280,50	211,47	-8 216,81
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	-565,53	0,00	-8 144,84	0,00	-8 553,19	-8 280,50	211,47	-8 216,81
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	57 829,67	56 589,24	64 044,84	48 156,01	54 479,16	53 692,25	51 934,11	50 278,36	69 876,19	48 395,79
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	18 000,00	0,00	18 470,00	0,00	2 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	39 829,67	56 589,24	45 574,84	48 156,01	52 429,16	53 692,25	51 934,11	50 278,36	69 876,19	48 395,79
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	9 971,98	16 378,42	11 410,38	13 704,58	13 126,47	14 155,90	14 949,55	14 472,93	20 627,92	14 286,76
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	31 943,17	44 697,03	36 550,76	37 914,39	42 047,89	42 977,61	40 916,91	39 612,41	54 674,26	37 867,04
10	Прибыль	тыс. руб.	68,90	-1 854,59	15,12	39 190,43	15,12	137,65	15,33	14,84	16,32	13,33
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	54,00	2,25	1,88	2,10	2,03	1,82	1,72	1,67	1,54	1,47
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	11,92	3,36	10,60	4,00	10,47	6,27	10,88	10,54	11,83	11,86
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,98	0,00	2,65	0,00	2,62	0,00	2,72	2,63	2,96	2,85
	Нормативный уровень прибыли	%	0,22	-4,15	0,03	103,37	0,03	0,32	0,04	0,04	0,03	0,04
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		32 012,07	42 848,05	36 565,88	77 110,92	42 063,01	43 107,17	40 932,24	39 627,25	54 690,58	37 883,21
IV	Тариф		9 993,49	15 700,89	11 415,10	27 872,60	13 131,19	14 198,57	14 955,15	14 478,36	20 634,08	14 292,87
	Индекс роста тарифа				114,23				105,40	110,26		95,57

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Марково

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	17 410	16 126	17 410	16 565	17 410	17 728	16 565	16 565	16 383	16 383
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	858	348	858	357	858	382	292	292	292	292
	то же в % к выработке	%	5	2	5	2	5	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	16 552	15 778	16 552	16 208	16 552	17 345	16 273	16 273	16 090	16 090
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	3 576	2 947	3 576	3 027	3 576	3 240	3 576	3 576	3 576	3 576
	то же в % к отпуску в сеть	%	22	19	22	19	22	19	22	22	22	22
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	12 976	12 831	12 976	13 181	12 976	14 106	12 697	12 697	12 514	12 514
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1 056	1 017	1 056	1 078	1 056	1 194	1 055	1 055	1 001	1 001
	продано потребителям	Гкал	11 920	11 814	11 920	12 103	11 920	12 912	11 642	11 642	11 513	11 513
	в том числе населению:	Гкал	8 724	8 471	8 724	8 858	8 724	9 522	8 674	8 724	8 546	8 546
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	8 724	8 471	8 724	8 858	8 724	9 522	8 674	8 724	8 546	8 546
	в т.ч. бюджетным	Гкал	2 246	2 385	2 246	2 335	2 246	2 510	2 144	2 144	2 144	2 144
	в т.ч. прочим	Гкал	951	959	951	910	951	880	824	824	824	824
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	49 404,05	39 112,72	50 377,31	41 661,97	51 668,99	50 909,57	57 866,23	53 351,85	58 511,06	55 987,43
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 082,32	497,50	1 103,64	2 085,96	1 131,93	838,36	1 267,70	1 168,80	1 253,55	1 226,54
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	6 226,87	0,00	6 349,54	0,00	6 512,34	140,00	7 293,44	6 724,45	0,00	7 056,64
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	6 226,87	0,00	6 349,54	0,00	6 512,34	140,00	7 293,44	6 724,45	0,00	7 056,64
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19 604,14	16 041,11	19 990,34	18 021,21	20 502,90	18 701,13	22 962,04	21 170,68	32 734,71	22 216,51
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	10 902,40	8 927,19	11 117,18	10 041,46	11 402,22	10 437,98	12 769,82	11 773,59	19 115,40	12 355,21
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	2 991,60	2 398,19	3 050,53	2 766,96	3 128,75	2 111,55	3 504,02	3 230,65	4 583,90	3 390,25
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4 391,26	3 471,42	4 477,76	3 806,32	4 592,57	4 159,03	5 143,41	4 742,15	6 848,19	4 976,42
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 318,89	1 244,32	1 344,87	1 406,46	1 379,35	1 992,57	1 544,79	1 424,28	2 187,22	1 494,64
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	233,70	139,52	238,31	0,00	244,42	215,21	273,73	252,38	242,86	264,84
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	233,70	139,52	238,31	0,00	244,42	215,21	273,73	252,38	242,86	264,84
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	17,07	4,70	17,41	0,00	17,86	0,00	20,00	18,44	1,57	19,35
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	3,18	4,70	3,24	0,00	3,33	0,00	3,72	3,43	1,57	3,60
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении)	тыс. руб.	13,89	0,00	14,17	0,00	14,53	0,00	16,27	15,00	0,00	15,74
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	22 239,95	22 429,89	22 678,08	21 554,81	23 259,54	31 014,86	26 049,32	24 017,11	24 278,38	25 203,55
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	2 082,97	3 587,43	2 124,01	3 189,89	2 178,47	5 983,06	2 439,76	2 249,42	1 554,86	2 360,54
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0,00	219,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	350,85	0,00	357,77	0,00	366,94	0,00	410,95	378,89	0,00	397,61
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	253,81	0,00	258,81	0,00	265,45	50,53	297,29	274,10	158,58	287,64

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	225,18	188,39	229,62	191,02	235,50	117,16	263,75	243,17	299,51	255,19
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	16 974,25	16 390,48	17 308,64	16 670,34	17 752,43	23 262,22	19 881,68	18 330,63	19 147,13	19 236,16
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	868,40	982,42	885,51	1 166,10	908,22	1 063,48	1 017,15	937,80	1 461,24	984,12
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	106,25	79,24	108,35	11,80	111,12	32,99	124,45	114,74	41,34	120,41
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	118,37	0,00	120,70	0,00	123,80	0,00	138,65	127,83	0,00	134,14
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	65,23	16,31	66,51	3,69	68,22	17,07	76,40	70,44	17,07	73,92
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	17,83	16,82	18,18	16,82	18,65	16,82	20,88	19,26	16,82	20,21
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 170,00	907,56	1 193,05	249,42	1 223,64	444,36	1 370,40	1 263,49	1 532,35	1 325,91
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	42,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,06	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	55,73	0,00	0,00	0,00	0,00	18,58	0,00
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,16	0,00	0,00	16,82	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	6,80	0,00	6,93	0,00	7,11	0,00	7,96	7,34	0,00	7,70
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	204 286,03	186 615,62	223 459,42	195 516,89	218 148,78	208 116,98	255 179,23	235 271,65	284 788,62	274 964,07
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	174 985,10	158 724,21	187 746,38	164 510,24	184 566,87	178 872,40	215 939,64	199 093,30	244 883,52	237 332,79
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	174 985,10	158 724,21	187 746,38	164 510,24	184 566,87	178 872,40	215 939,64	199 093,30	244 883,52	237 332,79
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	28 774,17	27 683,48	35 590,30	30 699,37	33 454,67	28 289,41	38 991,22	35 949,36	39 267,87	37 432,25
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	28 774,17	27 683,48	35 590,30	30 699,37	33 454,67	28 289,41	38 991,22	35 949,36	39 267,87	37 432,25
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	526,76	207,93	122,74	307,27	127,24	955,17	248,37	228,99	637,23	199,02
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 367,02	9 387,09	7 520,71	10 595,29	7 724,32	8 191,24	8 946,86	8 248,88	10 623,68	8 232,82
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	13,79	2,16	13,17	5,86	2,00	2,00	2,26	2,08	2,20	2,21
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	13,79	2,16	13,17	5,86	2,00	2,00	2,26	2,08	2,20	2,21
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	13,79	2,16	13,17	5,86	2,00	2,00	2,26	2,08	2,20	2,21
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 329,78	4 590,19	5 434,78	5 283,12	5 574,13	5 501,01	6 242,70	5 755,68	8 025,58	6 040,01
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 220,63	2 613,69	3 284,07	3 016,40	3 368,28	3 164,46	3 772,27	3 477,98	5 188,24	3 649,79
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	850,28	701,72	867,03	795,70	889,26	629,19	995,92	918,22	996,83	963,58
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	904,42	904,32	922,24	1 044,43	945,88	1 107,80	1 059,34	976,69	1 286,13	1 024,94
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	354,46	370,46	361,44	426,59	370,71	599,55	415,17	382,78	554,38	401,69
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 023,45	2 160,84	2 072,76	2 258,35	2 148,20	2 688,24	2 701,91	2 491,12	2 595,90	2 190,61
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 023,45	2 160,84	2 072,76	2 258,35	2 148,20	2 688,24	2 701,91	2 491,12	2 595,90	2 190,61
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	2 633,90	0,00	3 047,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	261 057,11	235 115,43	281 357,44	247 774,16	277 542,09	267 217,79	321 992,32	296 872,38	353 923,36	339 184,32
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	5 019,83	0,00	14 131,64	0,00	18 591,56	17 141,15	50 548,42	40 662,20
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	5 019,83	0,00	14 131,64	0,00	18 591,56	17 141,15	50 548,42	40 662,20
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	261 057,11	235 115,43	286 377,27	247 774,16	291 673,73	267 217,79	340 583,88	314 013,53	404 471,78	379 846,52
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	84 000,00	0,00	86 135,00	0,00	61 000,00	0,00	59 220,00	54 600,00	0,00	50 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	177 057,11	235 115,43	200 242,27	247 774,16	230 673,73	267 217,79	281 363,89	259 413,53	404 471,78	329 846,52
8	Собестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	13 645,09	18 323,57	15 431,88	18 798,23	17 777,11	18 944,01	22 159,97	20 431,18	32 320,40	26 357,27
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	162 650,46	216 478,40	183 949,10	227 509,32	211 904,44	244 600,55	257 985,06	237 858,58	372 115,18	303 459,73
10	Прибыль	тыс. руб.	486,09	1 810,38	2 101,00	103 648,29	2 033,47	4 778,05	2 656,93	2 449,65	359,33	203,86
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	337,93	289,11	253,92	256,41	218,77	246,81	249,41	229,95	180,25	183,59
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	25,75	864,49	20,31	6,63	17,55	14 752,71	21,01	19,37	174,07	20,27
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	115,98	0,00	1 821,70	0,00	1 792,77	0,00	2 381,25	2 195,48	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	6,44	0,00	5,08	0,00	4,39	0,00	5,25	4,84	5,01	5,07
	Нормативный уровень прибыли	%	0,30	0,84	1,14	45,56	0,96	1,95	1,03	1,03	0,10	0,07
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	163 136,55	219 442,38	186 050,10	331 420,65	213 937,91	249 378,60	260 641,98	240 308,23	372 474,52	303 668,66
IV	Тариф	руб./Гкал	13 685,87	18 574,45	15 608,13	27 384,03	17 947,70	19 314,07	22 388,19	20 641,59	32 351,61	26 375,42
	Индекс роста тарифа	%			114,05		114,99		114,97	115,01		117,81

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Ваеги

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	2	3	3	4	4	5	5	6	6	7	7
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплотенергии	Гкал	6 437	5 888	6 437	6 433	6 437	7 144	6 493	6 493	6 633	6 633
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	139	117	139	128	139	143	139	139	139	139
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	6 298	5 770	6 298	6 305	6 298	7 002	6 354	6 354	6 494	6 494
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 372	1 082	1 372	1 182	1 372	1 313	1 372	1 372	1 372	1 372
	то же в % к отпуску в сеть	%	22	19	22	19	22	19	22	22	21	21
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	4 926	4 689	4 926	5 123	4 926	5 689	4 982	4 982	5 122	5 122
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	286	267	286	290	286	331	285	285	285	285
	продано потребителям	Гкал	4 640	4 422	4 640	4 833	4 640	5 358	4 696	4 696	4 836	4 836
	в том числе населению:	Гкал	3 083	2 981	3 083	3 328	3 083	3 672	3 160	3 083	3 300	3 300
	городскому	Гкал			0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	3 083	2 981	3 083	3 328	3 083	3 672	3 160	3 160	3 300	3 300
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 011	990	1 011	1 039	1 011	1 190	1 027	1 027	1 027	1 027
	в т.ч. прочим	Гкал	546	450	546	466	546	496	509	509	509	509
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	23 804,62	13 037,44	24 273,57	12 198,56	24 895,95	11 938,84	27 870,96	25 706,81	20 886,00	26 976,72
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	98,88	26,46	100,83	319,15	103,41	166,84	115,77	106,78	189,15	112,05
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	9 928,50	201,91	10 124,10	0,00	10 383,68	0,00	11 624,51	10 721,87	0,00	11 251,53
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	9 928,50	201,91	10 124,10	0,00	10 383,68	0,00	11 624,51	10 721,87	0,00	11 251,53
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 161,16	8 117,41	9 341,63	8 137,46	9 581,15	8 320,59	10 726,08	9 893,21	14 937,86	10 381,93
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	5 024,10	4 411,36	5 123,07	4 338,97	5 254,43	4 471,17	5 882,32	5 425,57	8 232,10	5 693,59
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 023,60	1 715,40	2 063,47	1 644,73	2 116,37	1 781,54	2 369,28	2 185,30	2 949,19	2 293,26
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2 113,45	1 990,66	2 155,09	2 153,75	2 210,35	2 067,87	2 474,48	2 282,34	3 756,57	2 395,08
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	62,07	0,00	63,30	0,00	64,92	0,00	72,68	67,03	0,00	70,34
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	62,07	0,00	63,30	0,00	64,92	0,00	72,68	67,03	0,00	70,34
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	4 554,01	4 691,66	4 643,73	3 741,95	4 762,79	3 451,42	5 331,93	4 917,91	5 758,99	5 160,86
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	660,53	1 361,35	673,54	1 378,28	690,81	1 269,89	773,36	713,31	2 055,76	748,55
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	32,71	0,00	33,35	0,00	34,21	0,00	38,29	35,32	0,00	37,07
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	126,91	0,00	129,41	0,00	132,73	40,43	148,59	137,05	158,58	143,82
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	93,20	101,26	95,03	98,22	97,47	111,05	109,12	100,65	153,65	105,62
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	2 196,74	2 195,11	2 240,01	1 637,78	2 297,45	1 173,95	2 571,99	2 372,27	1 994,93	2 489,46
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	400,18	485,46	408,07	503,88	418,53	455,55	468,54	432,16	629,29	453,51
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	27,12	28,76	27,65	12,30	28,36	14,01	31,75	29,29	18,35	30,73

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	2	3	3	4	4	5	5	6	6	7	7
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	8,80	24,21	8,97	3,35	9,20	12,89	10,30	9,50	13,48	9,97
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	17,83	16,82	18,18	16,82	18,65	16,82	20,88	19,26	16,82	20,21
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	990,00	478,70	1 009,50	55,87	1 035,39	347,75	1 159,11	1 069,11	697,22	1 121,92
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,45	0,00	9,08	0,00	0,00	9,08	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	80 834,46	75 860,57	84 331,79	97 854,50	112 742,25	104 474,36	120 816,69	111 435,39	143 363,79	133 676,77
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	65 975,35	61 684,19	68 522,07	82 378,23	90 850,84	87 196,20	101 338,54	93 469,70	118 092,30	113 171,25
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	65 975,35	61 684,19	68 522,07	82 378,23	90 850,84	87 196,20	101 338,54	93 469,70	118 092,30	113 171,25
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14 649,21	13 999,04	15 763,00	15 245,69	21 839,71	17 065,76	19 409,55	17 902,42	24 905,44	20 437,31
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	14 649,21	13 999,04	15 763,00	15 245,69	21 839,71	17 065,76	19 409,55	17 902,42	24 905,44	20 437,31
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	209,90	177,35	46,73	230,58	51,71	212,40	68,60	63,27	366,05	68,22
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 563,86	3 816,02	2 611,05	4 000,31	2 563,24	2 528,80	2 831,82	2 611,93	3 726,67	2 701,53
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	4,14	2,62	4,50	0,77	0,77	0,77	0,83	0,77	0,85	0,82
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4,14	2,62	4,50	0,77	0,77	0,77	0,83	0,77	0,85	0,82
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	4,14	2,62	4,50	0,77	0,77	0,77	0,83	0,77	0,85	0,82
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 377,58	2 309,45	2 424,42	2 376,32	2 486,58	2 411,65	2 783,72	2 567,57	3 682,22	2 694,40
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 426,37	1 293,91	1 454,47	1 303,32	1 491,76	1 340,99	1 670,02	1 540,35	2 281,49	1 616,44
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	416,78	446,87	424,99	451,30	435,89	474,53	487,98	450,08	553,87	472,32
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	534,43	568,68	544,96	621,70	558,93	596,13	625,72	577,14	846,86	605,65
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	182,14	182,14	182,14	182,14	75,89	116,38	47,27	43,60	43,60	6,31
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	182,14	182,14	182,14	182,14	75,89	116,38	47,27	43,60	43,60	6,31
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.		1 321,81	0,00	1 441,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	107 202,94	92 714,03	111 216,41	114 053,36	140 201,44	118 942,01	151 519,47	139 754,13	167 976,46	163 355,02
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	2 438,78	0,00	2 438,78	0,00	9 195,12	8 481,13	10 309,34	905,68
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	2 438,78	0,00	2 438,78	0,00	9 195,12	8 481,13	10 309,34	905,68
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	107 202,94	92 714,03	113 655,19	114 053,36	142 640,21	118 942,01	160 714,60	148 235,26	178 285,80	164 260,71
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	18 000,00	0,00	12 000,00	0,00	25 750,00	0,00	13 172,86	12 150,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	89 202,94	92 714,03	101 655,19	114 053,36	116 890,21	118 942,01	147 541,74	136 085,26	178 285,80	164 260,71
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	18 108,84	19 774,44	20 636,73	22 263,32	23 729,55	20 906,33	29 616,91	27 317,19	34 809,64	32 071,30
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	84 022,10	87 432,94	95 751,13	107 602,59	110 101,32	112 012,27	139 087,53	128 287,52	168 349,32	155 105,89
10	Прибыль	тыс. руб.	22,84	13 120,67	11,11	9 278,66	9,70	30 076,55	11,76	10,85	12,62	9,25
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	10,38	1,38	1,35	1,29	1,21	1,12	1,23	1,13	1,06	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	9,97	2,11	7,70	2,25	6,79	3,16	8,42	7,77	9,25	9,25
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,49	0,00	2,06	0,00	1,70	0,00	2,11	1,94	2,31	2,31
	Нормативный уровень прибыли	%	0,03	15,01	0,01	8,62	0,01	26,85	0,01	0,01	0,01	0,01
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	84 044,94	100 557,09	95 762,25	116 884,79	110 111,02	142 084,54	139 099,29	128 298,36	168 361,94	155 117,46
IV	Тариф	руб./Гкал	18 113,76	22 742,68	20 639,13	24 183,84	23 731,64	26 519,12	29 619,42	27 319,50	34 812,25	32 073,69
	Индекс роста тарифа	%			113,94		114,98		115,04	115,12		108,29

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Ламутское

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	272	270	272	263	272	273	262	262	262	262
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	35	6	35	6	35	6	35	35	35	35
	то же в % к выработке	%	13	2	13	2	13	2	13	13	13	13
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	237	263	237	257	237	266	226	226	226	226
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	46	46	46	45	46	47	46	46	46	46
	то же в % к отпуску в сеть	%	19	18	19	18	19	18	20	20	20	20
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	191	217	191	212	191	220	180	180	180	180
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	33	38	33	38	33	36	28	28	28	28
	продано потребителям	Гкал	158	179	158	174	158	184	152	152	152	152
	в том числе населению:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	городскому	Гкал			0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	0		0	0	0		0	0		0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	104	118	104	113	104	119	98	98	98	98
	в т.ч. прочим	Гкал	54	61	54	61	54	65	54	54	54	54
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<i>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</i>	тыс. руб.	7 940,01	9 824,81	8 096,43	10 401,68	8 304,02	7 699,35	9 320,08	8 574,49	11 708,59	8 998,07
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	57,11	420,62	58,23	8,83	59,73	27,22	67,03	61,67	178,81	64,72
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5 215,71	5 867,07	5 318,46	5 503,37	5 454,83	5 750,70	6 122,26	5 632,49	8 568,62	5 910,74
<i>1.3.1</i>	<i>оплата труда основных рабочих</i>	тыс. руб.	3 294,80	3 744,11	3 359,71	3 416,91	3 445,85	3 521,16	3 867,48	3 558,08	5 522,50	3 733,85
<i>1.3.4</i>	<i>оплата труда АУП</i>	тыс. руб.	1 327,08	1 455,93	1 353,22	1 295,22	1 387,92	1 403,01	1 557,74	1 433,12	1 978,46	1 503,92
<i>1.3.5</i>	<i>оплата труда прочего персонала</i>	тыс. руб.	593,84	667,03	605,53	791,24	621,06	826,52	697,05	641,29	1 067,66	672,97
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	2 667,19	3 537,12	2 719,74	4 889,48	2 789,47	1 921,43	3 130,78	2 880,32	2 961,16	3 022,61
<i>1.7.1</i>	<i>автотранспорт</i>	тыс. руб.	15,37	0,00	15,67	0,00	16,08	0,00	18,04	16,60	0,00	17,42
<i>1.7.5</i>	<i>охрана труда</i>	тыс. руб.	70,13	52,06	71,51	61,75	73,34	56,07	82,32	75,73	96,88	79,47
<i>1.7.6</i>	<i>прочие цеховые</i>	тыс. руб.	1 632,89	2 908,11	1 665,05	3 986,49	1 707,75	1 394,41	1 916,70	1 763,37	1 858,61	1 850,48
<i>1.7.7</i>	<i>прочие общехозяйственные</i>	тыс. руб.	262,44	412,03	267,61	396,80	274,47	358,76	308,05	283,41	422,16	297,41
<i>1.7.8</i>	<i>медосмотр</i>	тыс. руб.	11,46	11,48	11,69	0,00	11,99	4,50	13,45	12,38	5,33	12,99
<i>1.7.10</i>	<i>провоз багажа</i>	тыс. руб.	2,91	0,00	2,97	0,00	3,05	0,00	3,42	3,15	0,00	3,30
<i>1.7.12</i>	<i>проезд в отпуск</i>	тыс. руб.	672,00	153,44	685,24	409,00	702,81	99,10	788,80	725,70	557,78	761,55
<i>1.7.16</i>	<i>погрузочно-разгрузочные, складские работы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00
<i>1.7.17</i>	<i>пуско-наладочные работы, проверки, диагностика</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,45	0,00	8,59	0,00	0,00	8,59	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	11 605,79	9 581,57	10 024,17	10 364,39	12 938,21	10 391,45	12 410,78	11 417,94	12 370,53	11 204,53
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 841,21	2 660,40	4 475,84	4 394,68	5 427,39	5 816,06	5 707,96	5 251,33	6 371,62	6 261,14
<i>2.1.3</i>	<i>Дизельное топливо</i>	тыс. руб.	3 841,21	2 660,40	4 475,84	4 394,68	5 427,39	5 816,06	5 707,96	5 251,33	6 371,62	6 261,14
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 494,99	5 529,16	5 188,06	4 700,01	7 008,91	3 311,72	6 112,59	5 623,59	4 211,71	4 277,75

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОГ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	7 494,99	5 529,16	5 188,06	4 700,01	7 008,91	3 311,72	6 112,59	5 623,59	4 211,71	4 277,75
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	269,59	1 392,01	360,26	1 269,71	501,91	1 263,66	590,23	543,01	1 787,19	665,65
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 491,85	1 901,42	1 521,24	1 898,23	1 560,14	1 729,76	1 796,31	1 652,61	2 334,12	1 729,90
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,12	0,02	0,12	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,12	0,02	0,12	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	0,12	0,02	0,12	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 491,73	1 678,69	1 521,12	1 623,81	1 560,12	1 688,09	1 751,01	1 610,93	2 292,44	1 690,51
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 063,53	1 104,35	1 084,48	1 030,45	1 112,28	1 060,41	1 248,38	1 148,51	1 609,60	1 205,25
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	273,32	379,28	278,71	355,40	285,85	373,71	320,83	295,16	371,57	309,75
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	154,88	195,07	157,93	237,96	161,98	253,97	181,80	167,26	311,28	175,52
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25,10	0,00	41,66	45,28	41,66	41,66	39,36
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25,10	0,00	41,66	45,28	41,66	41,66	39,36
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	222,71	0,00	249,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	21 037,65	21 307,80	19 641,84	22 664,30	22 802,37	19 820,56	23 527,18	21 645,03	26 413,23	21 932,49
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	222,71	0,00	2 406,77	2 214,23	66,75	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	222,71	0,00	2 406,77	2 214,23	66,75	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	21 037,65	21 307,80	19 641,84	22 664,30	23 025,08	19 820,56	25 933,95	23 859,26	26 479,99	21 932,49
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	8 400,00	0,00	5 245,00	0,00	6 465,00	0,00	6 353,25	5 845,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	12 637,65	21 307,80	14 396,84	22 664,30	16 560,08	19 820,56	19 580,70	18 014,26	26 479,99	21 932,49
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	66 257,30	98 140,85	75 480,44	106 873,81	86 822,02	90 234,15	108 555,49	99 871,16	146 805,20	121 593,84
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	10 471,10	17 592,58	11 928,70	18 584,07	13 721,09	16 577,10	16 551,24	15 227,16	22 383,10	18 539,17
10	Прибыль	тыс. руб.	12,62	-5 262,02	8,22	16 436,34	7,18	8 418,92	6,97	6,41	8,42	6,17
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	3,28	0,91	0,85	0,85	0,81	0,74	0,81	0,75	0,71	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	7,47	1,79	5,90	1,77	5,09	2,49	4,93	4,53	6,17	6,17
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,87	0,00	1,47	0,00	1,27	0,00	1,23	1,13	1,54	1,54
	Нормативный уровень прибыли	%	0,12	-29,91	0,06	88,44	0,04	50,79	0,03	0,03	0,03	0,03
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 483,73	12 333,26	11 936,92	35 023,03	13 728,27	24 996,02	16 558,21	15 233,57	22 391,52	18 546,88
IV	Тариф	руб./Гкал	66 337,17	68 801,51	75 532,43	201 411,45	86 867,46	136 060,88	108 601,20	99 913,22	146 860,43	121 644,41
	Индекс роста тарифа	%			113,86		115,01		115,01	115,02		112,01

Приложение 93
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Чуванское

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	158	118	158	95	158	124	158	158	158	158
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	51	2	51	2	51	2	51	51	51	51
	то же в % к выработке	%	32	2	32	2	32	2	32	32	32	32
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	107	116	107	93	107	122	107	107	107	107
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	21	20	21	16	21	21	21	21	21	21
	то же в % к отпуску в сеть	%	20	18	20	18	20	18	20	20	20	20
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	86	96	86	77	86	100	86	86	86	86
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	0		0	0	0	0	0	0	0	0
	продано потребителям	Гкал	86	96	86	77	86	100	86	86	86	86
	в том числе населению:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	городскому	Гкал			0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	0		0	0	0	0	0	0		0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	86	96	86	77	86	100	86	86	86	86
	в т.ч. прочим	Гкал	0		0	0	0	0	0	0		0
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3.	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)									0,00		0,00
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5.	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	6 988,92	7 521,84	7 126,60	7 173,89	7 309,33	8 180,83	7 547,39	7 547,39	10 686,41	7 920,23
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	11,34	186,48	11,56	280,81	11,86	70,97	12,25	12,25	55,79	12,85
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 821,53	5 151,92	4 916,51	4 682,96	5 042,57	6 005,27	5 206,81	5 206,81	8 178,35	5 464,02
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	3 002,50	3 260,15	3 061,65	2 964,93	3 140,15	3 675,11	3 242,42	3 242,42	5 195,50	3 402,60
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 209,34	1 267,74	1 233,17	1 123,89	1 264,79	1 464,36	1 305,98	1 305,98	1 861,31	1 370,50
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	609,68	624,04	621,70	594,14	637,64	865,80	658,40	658,40	1 121,53	690,93
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	2 156,05	2 183,44	2 198,53	2 210,12	2 254,90	2 104,59	2 328,34	2 328,34	2 452,27	2 443,36
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	280,69	26,73	286,22	15,50	293,56	63,03	303,12	303,12	455,68	318,09
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	7,43	0,00	7,58	0,00	7,77	0,00	8,03	8,03	0,00	8,42
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	62,49	38,56	63,72	56,38	65,36	48,07	67,49	67,49	96,88	70,82
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 058,30	1 627,63	1 079,15	1 738,07	1 106,82	1 315,79	1 142,86	1 142,86	907,74	1 199,32
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	239,16	358,77	243,87	344,31	250,12	374,44	258,27	258,27	397,16	271,03
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	27,98	14,55	28,53	0,00	29,27	6,00	30,22	30,22	6,85	31,71
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,13	0,00	0,00	9,13	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	480,00	117,21	489,46	20,40	502,01	279,90	518,36	518,36	557,78	543,96
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,83	0,00
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	8,22	0,00	0,00	8,22	0,00

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.		0,00	0,00	35,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	5 457,09	3 658,09	5 640,47	4 126,73	5 417,45	3 887,98	5 070,58	5 070,58	4 974,16	4 748,04
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 713,92	1 789,15	3 230,53	2 058,90	3 215,72	2 683,64	2 783,47	2 783,47	3 407,41	3 346,81
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	2 713,92	1 789,15	3 230,53	2 058,90	3 215,72	2 683,64	2 783,47	2 783,47	3 407,41	3 346,81
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 687,04	1 766,96	2 347,08	1 949,58	2 139,19	1 130,41	2 213,24	2 213,24	1 391,27	1 339,99
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	2 687,04	1 766,96	2 347,08	1 949,58	2 139,19	1 130,41	2 213,24	2 213,24	1 391,27	1 339,99
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	56,12	101,98	62,86	118,25	62,53	73,93	73,87	73,87	175,48	61,23
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 388,00	1 695,02	1 414,91	1 636,28	1 482,53	1 894,78	1 600,17	1 600,17	2 452,86	1 690,84
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	0,18	0,01	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,18	0,01	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс.	0,18	0,01	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 372,62	1 481,68	1 399,66	1 380,33	1 435,54	1 750,92	1 482,30	1 482,30	2 308,99	1 555,52
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	969,11	970,86	988,20	895,71	1 013,54	1 102,79	1 046,55	1 046,55	1 642,51	1 098,25
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	249,08	330,25	253,98	308,39	260,49	390,05	268,98	268,98	349,57	282,27
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	154,43	180,58	157,47	176,24	161,51	258,08	166,77	166,77	316,91	175,01
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15,21	49,19	15,21	82,80	46,97	143,85	117,86	117,86	143,85	135,30
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	15,21	49,19	15,21	82,80	46,97	143,85	117,86	117,86	143,85	135,30
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	164,14	0,00	173,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	13 834,01	12 874,94	14 181,98	12 936,90	14 209,31	13 963,59	14 218,15	14 218,15	18 113,42	14 359,11
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	164,14	0,00	-490,88	-490,88	441,50	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	164,14	0,00	-490,88	-490,88	441,50	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	13 834,01	12 874,94	14 181,98	12 936,90	14 373,45	13 963,59	13 727,27	13 727,27	18 554,92	14 359,11
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	3 850,00	0,00	2 827,00	0,00	1 310,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	9 984,01	12 874,94	11 354,98	12 936,90	13 063,45	13 963,59	13 727,27	13 727,27	18 554,92	14 359,11
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	116 108,02	134 639,95	132 051,56	168 153,59	151 919,96	139 183,56	159 639,84	159 639,84	215 782,51	166 987,72
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	9 984,01	12 874,94	11 354,98	12 936,90	13 063,45	13 963,59	13 727,27	13 727,27	18 554,92	14 359,11
10	Прибыль	тыс. руб.	12,97	-1 571,03	7,32	5 459,50	6,40	3 544,47	7,17	7,17	8,38	6,17
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	4,66	0,83	0,77	0,79	0,74	0,68	0,69	0,69	0,67	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	6,64	1,56	5,24	1,53	4,53	2,55	5,18	5,18	6,17	6,17
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,66	0,00	1,31	0,00	1,13	0,00	1,30	1,30	1,54	1,54
	Нормативный уровень прибыли	%	0,13	-12,20	0,05	42,20	0,04	25,38	0,04	0,04	0,04	0,04
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 996,98	11 306,30	11 362,30	18 398,72	13 069,85	17 508,06	13 734,44	13 734,44	18 563,30	14 366,82
IV	Тариф	руб./Гкал	116 258,80	118 235,83	132 136,71	239 146,29	151 994,41	174 513,41	159 723,19	159 723,19	215 879,94	167 077,38
	Индекс роста тарифа	%			113,66		115,03		96,65	105,08		104,60

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Снежное

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	3 291	3 634	3 291	3 742	3 291	4 004	3 562	3 562	3 562	3 562
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	145	122	145	126	145	135	145	145	145	145
	то же в % к выработке	%	4	3	4	3	4	3	4	4	4	4
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	3 146	3 511	3 146	3 616	3 146	3 869	3 417	3 417	3 417	3 417
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	582	667	582	687	582	735	582	582	582	582
	то же в % к отпуску в сеть	%	19	19	19	19	19	19	17	17	17	17
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	2 564	2 844	2 564	2 929	2 564	3 134	2 835	2 835	2 835	2 835
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	174	210	174	220	174	226	160	160	160	160
	продано потребителям	Гкал	2 390	2 635	2 390	2 709	2 390	2 908	2 676	2 676	2 676	2 676
	в том числе населению:	Гкал	1 946	2 182	1 946	2 264	1 946	2 374	2 244	1 946	2 244	2 244
	городскому	Гкал										
	сельскому	Гкал	1 946	2 182	1 946	2 264	1 946	2 374	2 244	2 244	2 244	2 244
	в т.ч. бюджетным	Гкал	350	406	350	397	350	465	396	396	396	396
	в т.ч. прочим	Гкал	94	46	94	48	94	70	36	36	36	36
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	28 842,14	22 175,04	29 410,33	20 522,17	30 164,41	24 962,67	33 905,07	31 146,86	36 060,92	32 685,52
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	245,97	173,87	250,82	213,68	257,25	400,18	289,15	265,62	308,51	278,75
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5 849,09	0,00	5 964,31	0,00	6 117,24	0,00	6 875,83	6 316,48	0,00	6 628,51
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	5 849,09	0,00	5 964,31	0,00	6 117,24	0,00	6 875,83	6 316,48	0,00	6 628,51
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10 385,44	10 156,18	10 590,03	9 496,36	10 861,56	12 480,41	12 208,49	11 215,32	16 570,65	11 769,36
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	5 657,10	5 528,72	5 768,54	5 303,32	5 916,45	6 785,00	6 650,14	6 109,15	9 315,40	6 410,94
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 008,00	1 141,17	1 027,86	970,77	1 054,21	1 223,75	1 184,94	1 088,55	1 709,10	1 142,32
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	2 278,56	2 149,90	2 323,45	2 010,28	2 383,02	2 703,50	2 678,54	2 460,64	3 337,29	2 582,19
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 441,78	1 336,39	1 470,18	1 211,98	1 507,88	1 768,16	1 694,87	1 556,99	2 208,86	1 633,91
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,00	16,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	16,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,57	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,57	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	12 361,64	11 827,98	12 605,16	10 811,25	12 928,36	12 082,08	14 531,59	13 349,44	19 181,27	14 008,90
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	7 603,36	8 697,69	7 753,15	8 265,95	7 951,94	8 482,75	8 938,05	8 210,93	13 625,46	8 616,55
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	71,36	0,00	72,77	0,00	74,63	0,00	83,89	77,06	0,00	80,87
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,69	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	110,62	123,61	112,80	142,02	115,69	122,67	130,04	119,46	197,92	125,36
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	3 356,80	1 991,10	3 422,93	1 627,81	3 510,69	2 392,57	3 946,05	3 625,04	3 154,25	3 804,11

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	450,60	608,43	459,48	615,87	471,26	691,30	529,70	486,61	712,10	510,65
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	16,89	33,69	17,22	40,41	17,67	6,54	19,86	18,24	26,88	19,14
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	0,00	6,55	0,00	3,20	0,00	27,09	0,00	0,00	27,09	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	752,00	366,93	766,81	80,55	786,48	265,16	884,01	812,09	1 394,44	852,21
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00
1.7.14	услуги Чукоттехинвентаризации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,32	0,00	0,00	31,32	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	25 699,14	28 047,29	26 355,16	30 690,74	28 997,72	32 306,28	37 232,40	34 203,52	38 005,22	35 424,12
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	14 679,17	17 217,65	15 571,03	19 185,12	17 811,99	20 622,82	24 202,69	22 233,78	23 103,74	22 940,56
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	14 679,17	17 217,65	15 571,03	19 185,12	17 811,99	20 622,82	24 202,69	22 233,78	23 103,74	22 940,56
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10 799,20	10 417,15	10 417,63	10 803,29	10 764,01	10 141,95	12 501,31	11 484,32	14 019,30	11 897,32
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	10 799,20	10 417,15	10 417,63	10 803,29	10 764,01	10 141,95	12 501,31	11 484,32	14 019,30	11 897,32
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	220,77	412,49	366,50	702,33	421,73	1 541,51	528,40	485,42	882,19	586,23
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 983,84	3 783,97	3 030,08	3 905,55	3 177,87	4 063,08	3 568,48	3 278,18	5 072,58	3 366,53
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	32,60	35,06	28,27	173,04	9,37	166,53	10,63	9,77	183,52	10,36
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	32,60	35,06	28,27	173,04	9,37	166,53	10,63	9,77	183,52	10,36
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	32,60	35,06	28,27	173,04	9,37	166,53	10,63	9,77	183,52	10,36
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 932,95	3 083,63	2 990,73	2 957,48	3 067,41	3 807,55	3 447,80	3 167,32	4 787,96	3 323,78
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 877,04	1 816,62	1 914,02	1 765,40	1 963,09	2 226,03	2 206,53	2 027,03	3 091,76	2 127,17
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	299,62	328,20	305,52	291,03	313,36	359,47	352,22	323,56	510,69	339,55
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	469,29	560,05	478,54	551,61	490,81	720,10	551,67	506,79	626,76	531,83
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	287,00	378,75	292,65	349,46	300,15	501,95	337,38	309,93	558,75	325,24
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	18,29	18,29	11,08	92,22	101,09	89,00	110,05	101,09	101,09	32,39
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	18,29	18,29	11,08	92,22	101,09	89,00	110,05	101,09	101,09	32,39
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	647,00	0,00	682,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	57 525,12	54 006,31	58 795,57	55 118,47	62 340,00	61 332,03	74 705,95	68 628,56	79 138,71	71 476,16
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	840,40	0,00	1 487,40	0,00	5 778,62	5 308,52	16 009,05	9 171,60
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	840,40	0,00	1 487,40	0,00	5 778,62	5 308,52	16 009,05	9 171,60
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	57 525,12	54 006,31	59 635,97	55 118,47	63 827,40	61 332,03	80 484,57	73 937,08	95 147,76	80 647,76
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	16 800,00	0,00	13 325,00	0,00	10 560,00	0,00	6 944,98	6 380,00	0,00	0,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	40 725,12	54 006,31	46 310,97	55 118,47	53 267,40	61 332,03	73 539,59	67 557,08	95 147,76	80 647,76
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	15 885,20	18 986,71	18 064,01	18 815,65	20 777,43	19 568,10	25 939,42	23 829,23	33 561,22	28 446,67
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	37 959,45	50 024,76	43 165,97	50 970,78	49 649,99	56 913,44	69 400,93	63 755,11	89 793,03	76 109,06
10	Прибыль	тыс. руб.	25,14	7 347,90	16,18	18 115,06	14,11	-2 376,32	17,26	15,86	18,55	13,88
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	6,46	1,55	1,45	1,45	1,38	1,27	1,41	1,29	1,20	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	14,95	3,18	11,79	3,25	10,19	5,56	12,69	11,66	13,88	13,88
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	3,74	0,00	2,95	0,00	2,55	0,00	3,17	2,91	3,47	3,47
	Нормативный уровень прибыли	%	0,07	14,69	0,03	35,54	0,02	-4,18	0,02	0,02	0,02	0,02
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	37 984,60	57 377,39	43 182,16	69 090,54	49 664,10	54 537,11	69 418,19	63 770,97	89 811,58	76 126,40
IV	Тариф	руб./Гкал	15 895,72	21 777,38	18 070,79	25 504,49	20 783,34	18 751,07	25 945,88	23 835,16	33 568,15	28 453,15
	Индекс роста тарифа	%			113,68		115,01		115,02	114,68		109,66

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2023 год

участок Усть-Белая

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом			
									01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	11 932	11 511	11 932	11 532	11 932	13 038	11 631	11 631	11 586	11 586
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	591	458	591	459	591	519	591	591	591	591
	то же в % к выработке	%	5	4	5	4	5	4	5	5	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	11 341	11 053	11 341	11 073	11 341	12 519	11 041	11 041	10 995	10 995
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	1 175	1 128	1 175	1 131	1 175	1 278	1 175	1 175	1 175	1 175
	то же в % к отпуску в сеть	%	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	10 166	9 924	10 166	9 942	10 166	11 241	9 866	9 866	9 820	9 820
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	854	788	854	839	854	976	787	787	787	787
	продано потребителям	Гкал	9 312	9 137	9 312	9 103	9 312	10 265	9 079	9 079	9 034	9 034
	в том числе населению:	Гкал	7 302	7 391	7 302	7 339	7 302	8 236	7 387	7 302	7 342	7 342
	городскому	Гкал			0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	7 302	7 391	7 302	7 339	7 302	8 236	7 387	7 387	7 342	7 342
	в т.ч. бюджетным	Гкал	1 520	1 317	1 520	1 293	1 520	1 458	1 274	1 274	1 274	1 274
	в т.ч. прочим	Гкал	490	429	490	470	490	571	418	418	418	418
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	75 193,41	58 092,13	76 674,72	62 578,80	78 640,66	61 600,94	88 339,83	81 201,99	91 398,96	85 213,37
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	6 189,39	2 662,10	6 311,32	3 404,94	6 473,15	1 974,52	7 271,51	6 683,98	3 149,16	7 014,16
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	30 719,10	28 443,85	31 324,27	28 581,40	32 127,42	33 658,97	36 089,86	33 173,81	49 850,69	34 812,60
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	18 736,40	17 222,52	19 105,51	17 128,32	19 595,37	20 207,75	22 012,17	20 233,59	30 960,50	21 233,13
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 646,80	1 757,02	1 679,24	1 824,94	1 722,30	1 758,13	1 934,72	1 778,39	2 655,10	1 866,25
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	7 546,62	6 697,14	7 695,29	6 492,68	7 892,60	8 051,82	8 866,04	8 149,66	11 091,75	8 552,26
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	2 789,28	2 767,18	2 844,22	3 135,47	2 917,15	3 641,27	3 276,94	3 012,16	5 143,34	3 160,96
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,00	16,44	0,00	0,00	0,00	17,90	0,00	0,00	19,89	0,00
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,90	0,00	0,00	19,89	0,00
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	16,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	25,96	32,70	26,47	0,00	27,15	0,00	30,50	28,03	7,10	29,42
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов)	тыс. руб.	25,96	28,00	26,47	0,00	27,15		30,50	28,03	5,53	29,42
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	38 258,96	26 937,05	39 012,66	30 592,46	40 012,95	25 949,55	44 947,96	41 316,17	38 372,13	43 357,19
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	17 960,36	16 124,18	18 314,18	16 400,85	18 783,75	14 862,54	21 100,45	19 395,54	20 144,06	20 353,68
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	8,92	119,75	9,10	0,00	9,33	0,00	10,48	9,63	0,00	10,11
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,76	0,00	0,00	158,58	0,00

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Провидения

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	39 322	34 717	39 322	36 257	39 322	40 491	39 543	39 543	39 543	39 543
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	2 273	818	2 273	854	2 273	954	2 671	2 671	2 671	2 671
	то же в % к выработке	%	6	2	6	2	6	2	7	7	0	7
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	37 049	33 899	37 049	35 403	37 049	39 537	36 873	36 873	36 873	36 873
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2 737	2 266	2 737	3 081	2 737	2 672	2 737	2 737	2 737	2 737
	то же в % к отпуску в сеть	%	7	7	7	9	7	7	7	7	0	7
6	<u>Полезный отпуск т/энергии</u>	Гкал	34 312	31 633	34 312	32 322	34 312	36 865	34 136	34 136	34 136	34 136
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	5 167	6 015	5 167	5 038	5 167	6 005	5 751	5 751	5 751	5 751
	продано потребителям	Гкал	29 145	25 618	29 145	27 284	29 145	30 860	28 384	28 384	28 384	28 384
	в том числе населению:	Гкал	16 640	14 592	16 640	15 809	16 640	18 145	15 780	15 780	0	15 780
	городскому	Гкал	16 640	14 592	16 640	15 809	16 640	18 145	15 780	15 780	15 780	15 780
	сельскому	Гкал	0		0		0		0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	Гкал	8 766	7 828	8 766	7 879	8 766	8 802	8 754	8 754	8 754	8 754
	в т.ч. прочим	Гкал	3 738	3 198	3 738	3 595	3 738	3 913	3 851	3 851	3 851	3 851
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	110 860,49	122 985,63	113 044,44	117 261,52	116 054,81	138 562,67	119 834,72	119 834,72	168 141,76	125 754,55
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 773,92	2 495,22	1 808,87	13 940,59	1 857,04	5 587,99	1 917,52	1 917,52	5 656,85	2 012,25
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	14 915,42	202,13	15 209,26	202,13	15 614,28	11 810,81	16 122,84	16 122,84	2 516,12	16 919,31
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	14 915,42	0,00	15 209,26	0,00	15 614,28	11 810,81	16 122,84	16 122,84	2 314,00	16 919,31
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	202,13	0,00	202,13	0,00	0,00	0,00	0,00	202,13	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	57 385,37	53 746,78	58 515,86	53 213,43	60 074,14	59 264,00	62 030,75	62 030,75	68 137,37	65 095,07
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	27 486,60	25 907,68	28 028,09	26 548,13	28 774,47	28 883,73	29 711,66	29 711,66	35 681,80	31 179,41
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	15 202,60	16 795,83	15 502,09	15 951,34	15 914,91	18 111,74	16 433,26	16 433,26	18 338,50	17 245,06
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	11 109,31	10 074,44	11 328,17	10 063,36	11 629,84	11 508,77	12 008,62	12 008,62	13 894,32	12 601,85
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	3 586,86	968,83	3 657,52	650,60	3 754,92	759,75	3 877,21	3 877,21	222,75	4 068,75
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	12 720,76	0,00	10 051,28	0,00	11 330,65	0,00	0,00	20 083,16	0,00
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	132,38	36,29	134,99	25,49	138,59	24,05	143,10	143,10	30,19	150,17
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	132,38	36,29	134,99	25,49	138,59	24,05	143,10	143,10	30,19	150,17
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	26,48	2,70	27,00	37,00	27,72	30,00	28,63	28,63	39,90	30,04
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	10,50	0,00	10,71	20,50	10,99	30,00	11,35	11,35	33,50	11,91
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	15,98	2,70	16,30	16,50	16,73	0,00	17,28	17,28	6,40	18,13
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	36 626,91	53 781,76	37 348,46	49 842,88	38 343,05	50 515,17	39 591,88	39 591,88	71 678,17	41 547,72
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	12 268,99	17 534,72	12 510,69	16 832,26	12 843,85	17 141,47	13 262,17	13 262,17	21 763,09	13 917,32
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0,00	14 767,27	0,00	15 099,77	0,00	12 115,29	0,00	0,00	18 925,81	0,00
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	432,92	432,09	441,45	84,21	453,20	163,09	467,96	467,96	165,80	491,08

1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	475,39	393,37	484,76	383,97	497,66	385,53	513,87	513,87	866,86	539,26
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	15 072,98	14 300,74	15 369,92	11 305,80	15 779,22	15 181,64	16 293,15	16 293,15	20 630,33	17 098,03
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	2 196,95	2 851,10	2 240,23	3 083,00	2 299,89	2 942,85	2 374,79	2 374,79	3 447,43	2 492,11
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	176,39	268,55	179,86	150,06	184,65	129,61	190,67	190,67	182,74	200,09
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	0,00	86,79	0,00	213,69	0,00	0,00	0,00	0,00	100,16	0,00
1.7.10	проезд к месту работы	тыс. руб.	23,21	32,21	23,66	69,05	24,29	46,02	25,08	25,08	49,09	26,32
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	5 097,96	3 114,92	5 198,39	2 139,70	5 336,82	2 301,66	5 510,64	5 510,64	5 420,28	5 782,87
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	729,09	0,00	743,46	0,00	763,25	0,00	788,11	788,11	0,00	827,05
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	55,73	0,00	108,01	0,00	0,00	108,01	0,00
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	87,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,58	0,00
1.7.20	прочие производственные расходы	тыс. руб.	153,04	0,00	156,05	0,00	160,21	0,00	165,43	165,43	0,00	173,60
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	248 634,01	203 894,23	230 622,18	180 708,44	218 703,18	213 978,88	214 419,19	214 419,19	300 320,57	298 756,61
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	171 368,78	114 484,93	136 605,76	105 791,09	120 016,72	119 114,53	126 178,98	126 178,98	188 322,80	167 993,96
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	162 476,62	108 382,61	127 314,99	105 791,09	110 751,14	110 068,59	117 960,27	117 960,27	178 794,45	151 911,08
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	8 892,16	6 102,32	9 290,77	0,00	9 265,58	9 045,94	8 218,70	8 218,70	9 528,35	16 082,88
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	74 151,45	73 890,68	82 689,09	63 540,28	83 841,13	76 256,27	75 626,98	75 626,98	93 895,23	112 061,18
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	74 151,45	73 890,68	82 689,09	63 540,28	83 841,13	76 256,27	75 626,98	75 626,98	93 895,23	112 061,18
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	516,87	1 172,13	913,11	1 344,09	1 055,78	1 447,80	1 217,44	1 217,44	1 311,79	1 289,85
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2 596,92	14 346,49	10 414,21	10 032,98	13 789,55	17 160,28	11 395,80	11 395,80	16 790,76	17 411,63
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17 890,13	20 657,94	18 053,83	31 858,62	18 874,88	20 856,74	19 640,72	19 640,72	22 566,82	20 384,96
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	253,29	227,13	212,81	28,99	27,65	1 094,56	28,84	28,84	1 205,42	29,93
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	253,29	227,13	212,81	28,99	27,65	1 094,56	28,84	28,84	1 205,42	29,93
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс. руб.	253,29	219,48	205,57	21,34	20,16	1 086,91	21,02	21,02	1 197,77	22,28
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	7,65	7,23	7,65	7,49	7,65	7,81	7,81	7,65	7,65
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 989,40	15 351,86	16 304,39	15 734,67	16 738,58	17 327,98	17 283,75	17 283,75	19 032,42	18 137,57
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	8 386,16	7 871,48	8 551,37	8 227,04	8 779,09	9 015,78	9 065,03	9 065,03	10 758,33	9 512,84
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	4 228,77	4 671,72	4 312,07	4 550,69	4 426,90	5 025,06	4 571,09	4 571,09	5 277,71	4 796,90
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	2 288,07	2 624,42	2 333,15	2 761,31	2 395,28	3 065,48	2 473,29	2 473,29	2 773,63	2 595,47
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	1 086,40	184,23	1 107,80	195,62	1 137,30	221,66	1 174,35	1 174,35	222,75	1 232,36
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 647,44	1 819,66	1 536,63	2 309,98	2 108,66	2 434,21	2 328,13	2 328,13	2 328,98	2 217,45
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	1 647,44	1 819,66	1 536,63	2 309,98	2 108,66	2 434,21	2 328,13	2 328,13	2 328,98	2 217,45
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	3 259,29	0,00	3 733,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	377 384,63	347 537,81	361 720,45	329 828,57	353 632,87	373 398,29	353 894,63	353 894,63	491 029,16	444 896,12
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	1 572,73	0,00	11 597,48	0,00	-5 015,07	-5 015,07	2 286,73	-1 516,74
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	1 572,73	0,00	11 597,48	0,00	-5 015,07	-5 015,07	2 286,73	-1 516,74
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	377 384,63	347 537,81	363 293,18	329 828,57	365 230,35	373 398,29	348 879,56	348 879,56	493 315,89	443 379,38
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	125 000,00	0,00	73 230,00	0,00	31 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 381,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	252 384,63	347 537,81	290 063,18	329 828,57	333 530,35	373 398,29	348 879,56	348 879,56	493 315,89	414 998,38
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	7 355,66	10 986,58	8 453,79	10 204,60	9 720,62	10 128,82	10 220,41	10 220,41	14 451,67	12 157,36
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	214 378,90	281 453,39	246 383,56	278 418,43	283 305,16	312 576,67	290 101,16	290 101,16	410 203,21	345 080,45
10	Прибыль	тыс. руб.	219,77	-45 671,84	77,72	228 373,85	66,79	27 228,89	73,37	73,37	86,78	65,15
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	151,81	7,47	6,27	7,00	5,89	6,29	5,71	5,71	5,35	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	67,96	20,39	57,16	22,00	48,71	33,23	54,13	54,13	65,15	65,15
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	16,99	0,00	14,29	0,00	12,18	0,00	13,53	13,53	16,29	16,29
	Нормативный уровень прибыли	%	0,10	-16,23	0,03	82,03	0,02	8,71	0,02	0,02	0,00	0,02
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	214 615,66	235 809,41	246 461,28	506 821,27	283 371,95	339 805,57	290 174,54	290 174,54	410 306,27	345 161,88
IV	Тариф	руб./Гкал	7 363,78	9 204,86	8 456,45	18 576,04	9 722,92	11 011,15	10 223,00	10 223,00	14 455,30	12 160,23
	Индекс роста тарифа	%			114,84		114,98		97,65	105,14		118,95

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Эмшелен

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	2 313	2 115	2 313	2 239	2 313	2 560	2 156	2 156	2 375	2 375
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	127	64	127	68	127	78	127	127	127	127
	то же в % к выработке	%	5	3	5	3	5	3	6	6	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	2 187	2 051	2 187	2 171	2 187	2 483	2 030	2 030	2 249	2 249
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	302	293	302	311	302	355	302	302	302	302
	то же в % к отпуску в сеть	%	14	14	14	14	14	14	15	15	13	13
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	1 885	1 758	1 885	1 861	1 885	2 127	1 728	1 728	1 947	1 947
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	22	19	22	21	22	24	22	22	22	22
	продано потребителям	Гкал	1 863	1 739	1 863	1 840	1 863	2 104	1 706	1 706	1 925	1 925
	в том числе населению:	Гкал	885	959	885	1 070	885	1 223	848	885	1 067	1 067
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	885	959	885	1 070	885	1 223	848	848	1 067	1 067
	в т.ч. бюджетным	Гкал	881	711	881	715	881	817	798	798	798	798
	в т.ч. прочим	Гкал	97	68	97	56	97	63	60	60	60	60
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	21 717,82	18 377,13	22 145,66	19 381,92	22 713,48	21 762,97	25 521,41	23 453,26	24 396,90	24 611,85
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	331,78	1 292,34	338,31	558,89	346,99	1 082,81	389,88	358,29	1 149,32	375,99
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13 161,81	12 200,57	13 421,09	14 251,23	13 765,21	14 930,38	15 466,92	14 213,54	16 219,19	14 915,69
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8 020,60	7 313,57	8 178,61	8 977,43	8 388,31	9 033,86	9 425,30	8 661,51	9 765,20	9 089,39
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	517,00	670,39	527,18	448,50	540,70	615,62	607,55	558,31	740,20	585,89
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	3 241,70	2 843,95	3 305,56	3 402,99	3 390,32	3 599,56	3 809,44	3 500,74	3 802,52	3 673,68
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 382,50	1 372,66	1 409,74	1 422,32	1 445,88	1 681,34	1 624,63	1 492,98	1 911,26	1 566,73
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	38,73	0,00	39,49	0,00	40,50	0,00	45,51	41,82	19,43	43,89
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	38,73	0,00	39,49	0,00	40,50	0,00	45,51	41,82	0,00	43,89
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,43	0,00
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	1,54	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	Арендная плата (Расходы на аренду плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой	тыс. руб.	0,00	1,54	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	8 185,51	4 882,69	8 346,77	4 563,22	8 560,78	5 749,78	9 619,10	8 839,61	7 008,33	9 276,28
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	3 910,10	707,52	3 987,13	851,72	4 089,36	637,65	4 594,90	4 222,55	1 035,16	4 431,14
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	44,60	24,37	45,48	84,47	46,64	25,49	52,41	48,16	104,52	50,54
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,37	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	188,44	113,85	192,15	163,84	197,08	147,00	221,44	203,50	311,99	213,55
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 747,27	1 954,02	1 781,69	1 997,62	1 827,37	2 650,39	2 053,28	1 886,89	2 687,53	1 980,10

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.7	прочие общезозяйственные	тыс. руб.	641,07	804,85	653,70	1 042,54	670,46	920,42	753,35	692,30	943,47	726,50
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	13,64	39,85	13,90	0,00	14,26	0,00	16,02	14,72	13,28	15,45
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	3,75	4,95	3,82	0,00	3,92	0,00	4,41	4,05	1,65	4,25
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 596,00	1 233,29	1 627,44	387,59	1 669,17	1 306,05	1 875,52	1 723,53	1 898,90	1 808,68
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,45	0,00	19,43	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	40,65	0,00	41,45	0,00	42,51		47,77	43,90	0,00	46,07
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	28 660,14	22 691,87	27 839,16	25 599,14	28 085,89	26 603,47	32 138,12	29 533,77	32 296,22	34 970,14
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 665,88	9 461,96	10 802,44	12 109,03	10 951,04	11 839,90	12 721,73	11 690,81	15 256,09	15 197,68
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	8 665,88	9 461,96	10 802,44	12 109,03	10 951,04	11 839,90	12 721,73	11 690,81	15 256,09	15 197,68
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	19 521,72	11 958,36	16 155,81	12 273,32	16 067,20	13 476,41	18 080,64	16 615,45	15 162,82	18 629,06
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	19 521,72	11 958,36	16 155,81	12 273,32	16 067,20	13 476,41	18 080,64	16 615,45	15 162,82	18 629,06
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	472,54	1 271,55	880,90	1 216,79	1 067,64	1 287,16	1 335,75	1 227,51	1 877,30	1 143,40
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 156,96	4 640,40	4 260,15	5 612,17	4 395,37	5 176,28	4 857,29	4 463,67	5 028,26	4 557,36
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	35,20	15,55	27,75	80,83	3,28	80,56	3,72	3,42	88,32	3,62
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой	тыс. руб.	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	33,65	15,55	27,75	80,83	3,28	80,15	3,72	3,42	88,32	3,62
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс. руб.	33,65	15,55	27,75	80,83	3,28	80,15	3,72	3,42	88,32	3,62
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 869,78	3 789,63	3 946,01	4 514,64	4 047,19	4 727,06	4 547,52	4 179,00	4 759,09	4 385,45
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 728,26	2 485,37	2 782,00	3 052,60	2 853,33	3 099,08	3 206,08	2 946,27	3 321,01	3 091,81
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	156,55	198,04	159,63	134,99	163,72	184,97	183,96	169,06	223,65	177,41
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	667,66	740,86	680,81	933,76	698,27	958,78	784,59	721,01	759,07	756,63
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	317,31	365,37	323,56	393,29	331,86	484,23	372,88	342,67	455,36	359,60
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	251,99	287,14	286,39	347,02	344,91	368,66	306,05	281,25	180,85	168,28
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	251,99	287,14	286,39	347,02	344,91	368,66	306,05	281,25	180,85	168,28
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	548,08	0,00	669,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	54 534,92	45 709,40	54 244,97	50 593,24	55 194,74	53 542,72	62 516,83	57 450,70	61 721,38	64 139,34
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-11 422,62	0,00	-8 596,47	-7 899,85	0,00	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-11 422,62	0,00	-8 596,47	-7 899,85	0,00	0,00
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	54 534,92	45 709,40	54 244,97	50 593,24	43 772,11	53 542,72	53 920,36	49 550,85	61 721,38	64 139,34
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 780,50	7 150,00	0,00	3 500,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	54 534,92	45 709,40	54 244,97	50 593,24	43 772,11	53 542,72	46 139,85	42 400,85	61 721,38	60 639,34
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	28 934,91	26 005,73	28 781,07	27 191,34	23 224,42	25 167,25	26 708,48	24 544,12	31 708,06	31 152,18
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	53 905,44	45 213,86	53 618,84	50 034,78	43 266,87	52 949,20	45 558,81	41 866,90	61 031,57	59 961,62
10	Прибыль	тыс. руб.	42,72	19 373,00	20,03	4 930,26	17,49	8,58	21,27	19,54	22,83	16,96
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	24,45	2,16	2,02	2,03	1,91	1,75	1,89	1,74	1,63	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	18,27	3,81	14,41	4,88	12,47	6,82	15,50	14,25	16,96	16,96
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	4,11	0,00	3,60	0,00	3,12	0,00	3,88	3,56	4,24	4,24
	Нормативный уровень прибыли	%	0,08	42,85	0,03	9,85	0,03	0,02	0,04	0,04	0,03	0,03
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	53 952,26	64 592,84	53 638,87	54 971,95	43 284,36	47 712,92	45 580,08	41 886,44	61 054,40	59 982,82
IV	Тариф	руб./Гкал	28 960,04	37 151,96	28 791,82	29 874,43	23 233,81	22 678,40	26 720,94	24 555,58	31 719,92	31 163,19
	Индекс роста тарифа	%			99,42		80,70		115,01	105,69		116,62

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Новое Чаплино

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	8 890	7 601	8 890	7 970	8 890	9 061	8 483	8 483	8 351	8 351
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	499	237	499	248	499	282	499	499	499	499
	то же в % к выработке	%	6	3	6	3	6	3	6	6	6	6
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	8 391	7 365	8 391	7 722	8 391	8 779	7 984	7 984	7 852	7 852
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2 297	1 929	2 297	2 023	2 297	2 299	2 297	2 297	2 297	2 297
	то же в % к отпуску в сеть	%	27	26	27	26	27	26	29	29	29	29
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	6 094	5 436	6 094	5 699	6 094	6 479	5 687	5 687	5 555	5 555
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	343	274	343	287	343	334	325	325	325	325
	продано потребителям	Гкал	5 751	5 161	5 751	5 412	5 751	6 145	5 361	5 361	5 230	5 230
	в том числе населению:	Гкал	5 032	4 505	5 032	4 784	5 032	5 404	4 643	5 032	4 512	4 512
	городскому	Гкал	0	0	0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	5 032	4 505	5 032	4 784	5 032	5 404	4 643	4 643	4 512	4 512
	в т.ч. бюджетным	Гкал	647	597	647	564	647	665	647	647	647	647
	в т.ч. прочим	Гкал	72	59	72	64	72	75	72	72	72	72
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	24 248	21 686,21	24 725,92	18 796,63	25 359,89	21 991,86	28 077,25	26 185,86	26 482,02	27 479,45
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	310	458,60	316,20	1 440,00	324,31	1 250,36	359,06	334,87	1 691,61	351,42
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,13	0,00
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,13	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13 079	13 999,59	13 336,48	12 651,48	13 678,42	14 206,90	15 144,09	14 123,93	15 691,37	14 821,65
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	8 116	8 909,64	8 275,38	7 908,92	8 487,56	8 762,49	9 397,01	8 764,00	9 862,10	9 196,94
1.3.4	оплата труда АВП	тыс. руб.	3 280	3 464,60	3 344,67	2 997,96	3 430,43	3 491,43	3 798,01	3 542,16	3 840,26	3 717,14
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 683	1 625,35	1 716,43	1 744,60	1 760,43	1 952,98	1 949,07	1 817,77	1 989,02	1 907,57
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	35	0,00	36,03	0,00	36,95	0,00	40,91	38,16	0,00	40,04
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	35	0,00	36,03	0,00	36,95	0,00	40,91	38,16	0,00	40,04
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	4	9,97	4,06	10,27	4,17	0,00	4,62	4,31	9,35	4,52
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,25	0,00
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	4	0,00	4,06	0,00	4,17	0,00	4,62	4,31	0,00	4,52
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой	тыс. руб.	0	9,97	0,00	10,27	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	0,00
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	10 820	7 218,05	11 033,15	4 694,89	11 316,04	6 534,61	12 528,57	11 684,60	8 887,56	12 261,82
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	7 659	3 036,69	7 809,41	1 823,28	8 009,64	3 049,82	8 867,89	8 270,52	3 513,80	8 679,08
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 054,64	0,00
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	12	39,48	12,13	21,50	12,44	50,97	13,77	12,84	25,23	13,48
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0,00	0,00	25,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	159	129,24	162,60	114,32	166,77	79,39	184,64	172,20	165,84	180,71

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 082	1 907,11	1 103,05	1 463,50	1 131,33	1 611,17	1 252,56	1 168,18	1 506,72	1 225,89
1.7.7	прочие общезозяйственные	тыс. руб.	649	980,49	661,43	918,45	678,39	918,05	751,08	700,49	952,83	735,09
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	9	92,49	8,78	23,08	9,01	28,87	9,97	9,30	48,15	9,76
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	44	31,40	44,86	117,20	46,01	31,40	50,94	47,51	60,00	49,86
1.7.10	проезд багажа	тыс. руб.	2	0,00	1,54	0,00	1,57	0,00	1,74	1,63	0,00	1,71
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	0	1 001,15	0,00	152,85	0,00	681,31	0,00	0,00	1 464,94	0,00
1.7.13	автотранспорт сторонний	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	61,25	0,00	0,00	61,25	0,00
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	1 145	0,00	1 167,55	0,00	1 197,48	0,00	1 325,79	1 236,48	0,00	1 297,57
1.7.17	пуско-наладочные работы, проверки, диагностика	тыс. руб.	0	0,00	0,00	35,45	0,00	22,36	0,00	0,00	22,36	0,00
1.7.18	технические анализы, экспертизы	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	61	0,00	61,80	0,00	63,39	0,00	70,18	65,45	0,00	68,69
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	80 164	72 025,69	89 375,28	69 596,45	71 787,82	68 768,86	64 696,74	60 338,54	77 746,59	73 667,72
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	62 057	54 278,40	66 242,73	49 982,68	50 264,26	40 568,10	42 007,43	39 177,66	49 474,56	49 179,20
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	62 057	54 278,40	66 242,73	49 982,68	50 264,26	40 568,10	42 007,43	39 177,66	49 474,56	49 179,20
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	17 727	13 945,27	21 743,33	16 224,02	19 437,94	23 892,53	19 875,07	18 536,22	24 637,58	21 869,81
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	17 727	13 945,27	21 743,33	16 224,02	19 437,94	23 892,53	19 875,07	18 536,22	24 637,58	21 869,81
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	379	3 802,01	1 389,21	3 389,75	2 085,62	4 308,24	2 814,24	2 624,67	3 634,45	2 618,71
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 634	8 303,38	6 520,85	8 451,73	6 687,45	7 342,82	7 873,05	7 342,69	7 753,84	6 958,22
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	103	84,97	75,72	491,76	8,33	362,01	9,31	8,69	395,99	9,21
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,67	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	93	84,97	75,72	491,76	8,33	359,34	9,31	8,69	395,99	9,21
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс. руб.	93	84,97	75,72	491,76	8,33	359,34	9,31	8,69	395,99	9,21
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 871	4 402,18	3 946,85	4 065,97	4 048,05	4 375,36	4 481,81	4 179,90	4 279,73	4 386,38
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 758	3 006,67	2 811,85	2 722,87	2 883,94	2 932,35	3 192,96	2 977,87	2 967,61	3 124,98
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	676	902,54	688,87	822,62	706,53	904,70	782,24	729,54	766,61	765,58
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	438	492,97	446,14	520,48	457,58	538,31	506,61	472,48	545,51	495,82
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 660	2 810,62	2 498,28	2 662,51	2 631,07	3 167,45	3 381,93	3 154,11	3 078,12	2 562,63
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	2 660	2 810,62	2 498,28	2 662,51	2 631,07	3 167,45	3 381,93	3 154,11	3 078,12	2 562,63
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	1 005,62	0,00	1 231,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	111 047	102 015,27	120 622,05	96 844,81	103 835,16	98 665,55	100 647,04	93 867,09	111 982,45	108 105,38
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0,00	3 176,12	0,00	36 524,81	0,00	44 840,99	41 820,34	121 879,33	122 214,72
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0	0,00	3 176,12	0,00	36 524,81	0,00	44 840,99	41 820,34	121 879,33	122 214,72
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	111 047	102 015,27	123 798,17	96 844,81	140 359,97	98 665,55	145 488,03	135 687,44	233 861,78	230 320,10
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	13 500	0,00	11 350,00	0,00	10 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	97 547	102 015,27	112 448,17	96 844,81	129 459,97	98 665,55	145 488,03	135 687,44	233 861,78	167 320,10
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	16 006,51	18 767,99	18 451,74	16 992,01	21 243,22	15 227,52	25 583,99	23 860,56	42 096,52	30 118,62
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	92 054	96 868,96	106 117,12	91 960,12	122 171,13	93 572,39	137 167,30	127 927,22	220 177,00	157 529,11
10	Прибыль	тыс. руб.	542	-34 573,92	465,55	-7 299,88	415,72	463,36	478,88	446,62	388,82	389,94
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	524	494,99	448,17	450,89	400,15	457,16	464,99	433,67	375,33	379,14
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	18	4,25	13,77	4,09	12,45	6,20	11,11	10,36	10,79	10,79
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	5	0,00	3,61	0,00	3,11	0,00	2,78	2,59	2,70	2,70
	Нормативный уровень прибыли	%	0,6	-35,69	0,44	-7,94	0,34	0,50	0,35	0,35	0,18	0,25
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	92 601	62 794,28	106 582,67	85 115,22	122 586,85	0,00	137 646,18	128 373,84	220 565,82	157 921,74
IV	Тариф	руб./Гкал	16 101,56	12 166,15	18 532,69	15 727,24	21 315,51	0,00	25 673,31	23 943,87	42 170,86	30 193,69
	Индекс роста тарифа	%			115,10		115,02		112,31	112,33		117,61

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз", потребителям на 2023 год

участок Нунлигран

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	4 701	4 267	4 701	4 412	4 701	3 800	4 531	4 531	4 335	4 335
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	194	119	194	123	194	106	194	194	194	194
	то же в % к выработке	%	4	3	4	3	4	3	4	4	4	4
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	4 507	4 149	4 507	4 289	4 507	3 694	4 337	4 337	4 140	4 140
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	391	310	391	456	391	299	391	391	391	391
	то же в % к отпуску в сеть	%	9	7	9	11	9	8	9	9	9	9
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	4 116	3 838	4 116	3 833	4 116	3 394	3 946	3 946	3 749	3 749
	в т.ч. подразделениями предприятия	Гкал	655	583	655	622	655	547	631	631	631	631
	продано потребителям	Гкал	3 461	3 255	3 461	3 211	3 461	2 847	3 314	3 314	3 118	3 118
	в том числе населению:	Гкал	2 378	2 230	2 378	2 193	2 378	2 029	2 231	2 231	2 034	2 034
	городскому	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сельскому	Гкал	2 378	2 230	2 378	2 193	2 378	2 029	2 231	2 231	2 034	2 034
	в т.ч. бюджетным	Гкал	804	798	804	778	804	600	804	804	804	804
	в т.ч. прочим	Гкал	279	227	279	240	279	218	279	279	279	279
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
1	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	25 075,79	19 005,78	25 569,78	17 774,13	26 225,39	53 736,63	27 079,55	27 079,55	26 601,08	28 417,28
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	388,86	1,46	396,52	457,13	406,69	1 300,58	419,94	419,94	690,26	440,68
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 809,07	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>1.2.1</i>	<i>капитальный ремонт</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 809,07	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 696,68	11 815,80	12 946,80	11 070,58	13 278,76	13 067,77	13 711,25	13 711,25	15 742,77	14 388,58
<i>1.3.1</i>	<i>оплата труда основных рабочих</i>	тыс. руб.	7 955,40	7 462,48	8 112,12	6 982,30	8 320,12	8 068,31	8 591,10	8 591,10	9 944,30	9 015,50
<i>1.3.4</i>	<i>оплата труда АУП</i>	тыс. руб.	3 215,35	2 901,86	3 278,69	2 646,71	3 362,76	3 214,83	3 472,28	3 472,28	3 872,26	3 643,81
<i>1.3.5</i>	<i>оплата труда прочего персонала</i>	тыс. руб.	1 525,93	1 451,47	1 555,99	1 441,57	1 595,88	1 784,62	1 647,86	1 647,86	1 926,21	1 729,27
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	30,72	0,00	31,33	0,00	32,13	0,00	33,18	33,18	0,00	34,82
<i>1.5.3</i>	<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	тыс. руб.	30,72	0,00	31,33	0,00	32,13	0,00	33,18	33,18	0,00	34,82
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	11 959,52	7 188,52	12 195,13	6 246,41	12 507,81	10 559,22	12 915,19	12 915,19	10 168,05	13 553,20
<i>1.7.1</i>	<i>автотранспорт</i>	тыс. руб.	7 151,59	2 818,09	7 292,48	1 340,48	7 479,45	4 450,34	7 723,06	7 723,06	4 119,06	8 104,58
<i>1.7.3</i>	<i>цех КПиА</i>	тыс. руб.	93,66	24,37	95,51	43,01	97,95	25,49	101,14	101,14	54,06	106,14
<i>1.7.4</i>	<i>электротехническая лаборатория</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,37	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>1.7.5</i>	<i>охрана труда</i>	тыс. руб.	172,98	89,90	176,39	96,11	180,91	110,46	186,80	186,80	252,77	196,03
<i>1.7.6</i>	<i>прочие цеховые</i>	тыс. руб.	3 047,73	3 225,74	3 107,77	3 351,04	3 187,45	4 684,14	3 291,26	3 291,26	3 320,70	3 453,85
<i>1.7.7</i>	<i>прочие общехозяйственные</i>	тыс. руб.	635,86	821,23	648,39	810,84	665,01	822,05	686,67	686,67	960,78	720,59
<i>1.7.8</i>	<i>медосмотр</i>	тыс. руб.	3,00	0,00	3,06	9,52	3,13	9,39	3,24	3,24	9,39	3,40

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	0,00	8,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,69	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	0,00	201,13	0,00	99,97	0,00	396,46	0,00	0,00	1 265,94	0,00
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	684,00	0,00	697,47	0,00	715,36	0,00	738,66	738,66	165,15	775,15
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	495,45	0,00	17,52	0,00	0,00	17,52	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	170,71	0,00	174,08	0,00	178,54	0,00	184,36	184,36	0,00	193,46
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	34 985,07	35 777,52	44 649,08	39 163,58	40 081,07	39 569,94	36 577,52	36 577,52	35 212,52	36 475,78
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 485,17	20 449,87	25 722,04	24 266,94	22 250,70	18 903,63	21 013,85	21 013,85	19 877,08	21 149,84
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	18 485,17	20 449,87	25 722,04	24 266,94	22 250,70	18 903,63	21 013,85	21 013,85	19 877,08	21 149,84
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16 101,27	12 246,93	14 857,85	11 165,05	14 527,04	9 311,02	12 378,66	12 378,66	10 803,63	12 572,43
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	16 101,27	12 246,93	14 857,85	11 165,05	14 527,04	9 311,02	12 378,66	12 378,66	10 803,63	12 572,43
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	398,63	3 080,72	4 069,18	3 731,59	3 303,33	11 355,29	3 185,01	3 185,01	4 531,81	2 753,51
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 848,78	4 526,54	3 865,26	4 534,56	3 919,06	4 567,42	4 214,94	4 214,94	4 790,93	4 453,49
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	27,94	39,28	35,40	145,36	6,58	118,83	6,86	6,86	130,95	7,27
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	27,94	39,28	35,40	145,36	6,58	118,83	6,86	6,86	130,95	7,27
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	27,94	39,28	35,40	145,36	6,58	118,83	6,86	6,86	130,95	7,27
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 660,96	3 677,80	3 733,08	3 527,08	3 828,80	4 118,46	3 953,50	3 953,50	4 362,57	4 148,80
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	2 622,48	2 506,45	2 674,14	2 379,16	2 742,70	2 738,13	2 832,03	2 832,03	3 026,18	2 971,94
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	662,23	755,94	675,28	726,24	692,59	856,30	715,15	715,15	772,99	750,48
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	376,25	415,41	383,66	421,69	393,50	524,02	406,32	406,32	563,39	426,39
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	159,87	169,19	96,78	171,48	83,69	330,13	254,58	254,58	297,42	297,42
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	159,87	169,19	96,78	171,48	83,69	330,13	254,58	254,58	297,42	297,42
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	640,26	0,00	690,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00		-595,74	0,00	0,00	0,00	-4 256,30	-4 256,30	34 853,35	1 753,70
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	-595,74	0,00	0,00	0,00	-4 256,30	-4 256,30	34 853,35	1 753,70
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	63 909,64	59 309,84	73 488,38	61 472,26	70 225,53	97 873,98	63 615,71	63 615,71	101 457,89	71 100,25
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	4 800,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	59 109,64	59 309,84	67 988,38	61 472,26	70 225,53	97 873,98	63 615,71	63 615,71	101 457,89	70 100,25
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	14 361,80	15 452,98	16 519,06	16 035,65	17 062,62	28 834,94	16 122,61	16 122,61	27 061,90	18 697,86
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	49 709,01	50 306,36	57 175,70	51 495,46	59 057,06	82 097,95	53 434,69	53 434,69	84 368,98	58 293,02
10	Прибыль	тыс. руб.	35,77	12 284,50	17,17	33 720,65	13,18	7,45	13,55	13,55	17,61	12,86
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	21,74	2,14	1,88	2,03	1,56	1,75	1,47	1,47	1,54	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	14,03	3,56	12,23	3,61	9,30	5,70	9,67	9,67	12,86	12,86
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	3,51	0,00	3,06	0,00	2,32	0,00	2,42	2,42	3,21	3,21
	Нормативный уровень прибыли	%	0,07	24,42	0,02	65,48	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	49 748,28	62 596,56	57 192,87	85 221,75	59 070,24	49 913,78	53 448,24	53 448,24	84 386,59	58 309,10
IV	Тариф	руб./Гкал	14 373,15	19 228,25	16 524,02	26 537,99	17 066,43	17 531,02	16 126,70	16 126,70	27 067,54	18 703,02
	Индекс роста тарифа	%			114,96		103,28		94,49	94,49		115,98

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз", потребителям на 2023 год

участок Сиреники

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
I	<u>Производственная программа</u>											
1	Натуральные показатели											
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	5 963	5 343	5 963	5 631	5 963	6 243	6 136	6 136	5 873	5 873
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	273	120	273	126	273	140	273	273	273	273
	то же в % к выработке	%	5	2	5	2	5	2	4	4	5	5
3	Покупная т/энергия	Гкал										
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	5 690	5 223	5 690	5 505	5 690	6 103	5 863	5 863	5 599	5 599
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	961	727	961	766	961	849	961	961	961	961
	то же в % к отпуску в сеть	%	17	14	17	14	17	14	16	16	17	17
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	4 729	4 497	4 729	4 739	4 729	5 254	4 902	4 902	4 638	4 638
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	831	627	831	671	831	734	725	725	725	725
	продано потребителям	Гкал	3 898	3 870	3 898	4 068	3 898	4 520	4 176	4 176	3 913	3 913
	в том числе населению:	Гкал	2 930	3 018	2 930	3 199	2 930	3 506	3 208	2 930	2 945	2 945
	городскому	Гкал	0	0	0		0		0	0		0
	сельскому	Гкал	2 930	3 018	2 930	3 199	2 930	3 506	3 208	2 930	2 945	2 945
	в т.ч. бюджетным	Гкал	803	724	803	722	803	840	803	803	803	803
	в т.ч. прочим	Гкал	165	127	165	147	165	173	165	165	165	165
II	<u>Параметры расчета расходов</u>											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									0,043		0,060
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП от 1% до 5%)	%								1,00		1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)									0,00		0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0326		1,0494
III	<u>Расходы связанные с производством и реализацией</u>											
I	<u>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</u>	тыс. руб.	38 577,48	35 897,82	39 337,45	38 304,47	40 346,06	38 651,48	41 660,14	41 660,14	48 636,94	43 718,15
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	196,40	152,49	200,27	2 418,52	205,41	1 759,22	212,10	212,10	1 695,76	222,57
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	202,13	0,00
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,13	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19 097,96	17 655,66	19 474,19	18 208,51	19 973,51	17 937,60	20 624,05	20 624,05	23 859,01	21 642,88
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	11 479,20	11 027,27	11 705,34	10 891,39	12 005,47	10 858,06	12 396,48	12 396,48	14 366,10	13 008,87
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	1 525,00	868,48	1 555,04	1 647,19	1 594,91	1 798,66	1 646,86	1 646,86	2 093,90	1 728,22
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	4 639,57	4 288,06	4 730,97	4 128,50	4 852,27	4 128,50	5 010,31	5 010,31	5 594,09	5 257,82
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	1 454,19	1 471,85	1 482,84	1 541,42	1 520,86	1 152,38	1 570,39	1 570,39	1 804,92	1 647,97
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	595,15	0,00	606,88	0,00	622,44	0,00	642,71	642,71	0,00	674,46
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	595,15	0,00	606,88	0,00	622,44	0,00	642,71	642,71	0,00	674,46
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	18 687,96	18 089,67	19 056,11	17 677,44	19 544,71	18 954,65	20 181,28	20 181,28	22 880,04	21 178,24
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	14 722,07	13 376,35	15 012,10	12 912,85	15 397,01	13 159,83	15 898,49	15 898,49	15 026,01	16 683,87
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312,85	0,00
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	44,60	24,37	45,48	43,01	46,64	25,49	48,16	48,16	50,46	50,54
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,37	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	244,02	155,55	248,83	158,38	255,21	175,21	263,52	263,52	389,44	276,54
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	1 617,55	2 764,48	1 649,41	3 148,86	1 691,70	3 218,55	1 746,80	1 746,80	3 569,17	1 833,09
1.7.7	прочие общехозяйственные	тыс. руб.	917,51	1 213,53	935,58	1 264,80	959,57	858,29	990,83	990,83	1 387,99	1 039,77

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2019		2020		2021		2022		Предложение Предприятия ЭОТ 2023	Корректировка тарифа 2023 год
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	с 01.07.2022	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16
1.7.8	медосмотр	тыс. руб.	4,18	21,58	4,26	10,86	4,37	49,71	4,51	4,51	49,71	4,73
1.7.9	проезд к месту работы и обратно	тыс. руб.	86,36	0,00	88,06	0,00	90,32	0,00	93,26	93,26	0,00	97,87
1.7.10	провоз багажа	тыс. руб.	1,06	5,69	1,08	0,00	1,11	7,00	1,15	1,15	7,00	1,20
1.7.11	метеослужбы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.12	проезд в отпуск	тыс. руб.	1 026,00	528,12	1 046,21	112,80	1 073,04	1 395,57	1 107,99	1 107,99	2 057,15	1 162,72
1.7.16	погрузочно-разгрузочные, складские работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,63	0,00
1.7.17	пуско-наладочные работы, поверки, диагностика	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25,88	0,00	21,64	0,00	0,00	21,64	0,00
1.7.20	прочие непроизводственные расходы	тыс. руб.	24,61	0,00	25,09	0,00	25,74	0,00	26,57	26,57	0,00	27,89
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	30 424,53	41 306,23	44 570,74	41 338,10	43 446,49	48 376,18	41 423,94	41 423,94	50 747,08	52 375,52
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 776,94	20 874,17	28 705,30	28 258,04	28 087,70	30 888,86	28 353,84	28 353,84	32 858,80	33 687,03
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	19 776,94	20 874,17	28 705,30	28 258,04	28 087,70	30 888,86	28 353,84	28 353,84	32 858,80	33 687,03
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10 053,98	18 894,63	14 967,75	12 288,79	14 258,93	16 800,77	12 051,11	12 051,11	15 522,84	16 429,74
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	10 053,98	18 894,63	14 967,75	12 288,79	14 258,93	16 800,77	12 051,11	12 051,11	15 522,84	16 429,74
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	593,62	1 537,43	897,69	791,28	1 099,86	686,55	1 019,00	1 019,00	2 365,44	2 258,75
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 847,83	6 653,93	5 969,19	7 322,64	6 074,03	6 946,95	6 321,26	6 321,26	7 166,11	6 544,94
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	56,54	43,77	59,42	191,67	8,33	190,82	8,69	8,69	210,29	9,21
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	56,54	43,77	59,42	191,67	8,33	190,82	8,69	8,69	210,29	9,21
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду,	тыс. руб.	56,54	43,77	59,42	191,67	8,33	190,82	8,69	8,69	210,29	9,21
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 497,70	5 502,97	5 606,01	5 778,97	5 749,75	6 356,42	5 937,01	5 937,01	6 625,33	6 230,30
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 718,64	3 730,82	3 791,90	3 705,03	3 889,12	3 759,51	4 015,79	4 015,79	4 412,97	4 214,17
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	456,17	258,59	465,16	486,16	477,08	537,22	492,62	492,62	620,60	516,96
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	955,56	1 117,05	974,39	1 132,83	999,37	1 598,29	1 031,92	1 031,92	1 116,71	1 082,90
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	367,33	396,51	374,56	454,95	384,17	461,40	396,68	396,68	475,06	416,27
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	293,59	305,79	303,76	351,12	315,96	399,70	375,55	375,55	330,49	305,43
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	293,59	305,79	303,76	351,12	315,96	399,70	375,55	375,55	330,49	305,43
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	801,40	0,00	1 000,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	74 849,83	83 857,98	89 877,38	86 965,22	89 866,59	93 974,61	89 405,33	89 405,33	106 550,13	102 638,60
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	2 112,37	0,00	5 470,93	0,00	9 289,00	9 289,00	13 493,85	13 476,65
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	0,00	0,00	2 112,37	0,00	5 470,93	0,00	9 289,00	9 289,00	13 493,85	13 476,65
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	74 849,83	83 857,98	91 989,75	86 965,22	95 337,52	93 974,61	98 694,33	98 694,33	120 043,98	116 115,26
6	Исключено из расходов	тыс. руб.	4 200,00	0,00	10 580,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	70 649,83	83 857,98	81 409,75	86 965,22	93 637,52	93 974,61	98 694,33	98 694,33	120 043,98	111 115,26
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	14 940,54	18 649,32	17 215,97	18 349,88	19 801,82	17 887,15	20 135,37	20 135,37	25 880,26	23 955,32
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	58 241,66	72 174,03	67 111,83	74 648,62	77 192,04	80 842,94	84 090,86	84 090,86	101 273,94	93 741,32
10	Прибыль	тыс. руб.	115,84	556,38	28,14	9 229,26	22,74	-9 582,34	24,97	24,97	29,01	21,43
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) Налог на имущество	тыс. руб.	91,82	3,11	2,65	2,91	2,36	2,50	2,37	2,37	2,22	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	24,01	5,68	20,39	6,49	16,30	8,95	18,08	18,08	21,43	21,43
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	6,00	0,00	5,10	0,00	4,08	0,00	4,52	4,52	5,36	5,36
	Нормативный уровень прибыли	%	0,20	0,77	0,03	12,36	0,02	-11,85	0,02	0,02	0,02	0,02
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	58 363,50	72 739,20	67 139,96	83 887,27	77 214,78	71 272,05	84 115,83	84 115,83	101 302,95	93 768,10
IV	Тариф	руб./Гкал	14 971,79	18 795,35	17 223,19	20 620,89	19 807,65	15 769,51	20 141,35	20 141,35	25 887,67	23 962,16
	Индекс роста тарифа	%			115,04		115,01		94,60	101,68		118,97

**Расчет
себестоимости теплоносителя
по Провиденскому филиалу ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"**

участок Провидения

№ № пп	Показатели	Ед. изм.	2020			2021				2022			2023
			Комитет в тариф	1 пол	2 пол	Комитет в тариф	1 пол	2 пол	факт	Комитет в тариф	1 пол	2 пол	Комитет в тариф
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
I	Натуральные показатели												
1	Подъем воды	м³	74 905,0	74 905,0	74 905,0	75 231,2	75 231,2	75 231,2	79 225,0	70 790,9	70 790,9	70 790,9	73 786,0
2	Расход воды на с/нужды	м³	9 759,0	9 759,0	9 759,0	9 759,0	9 759,0	9 759,0	5 327,0	10 750,0	10 750,0	10 750,0	4 961,3
	то же в % к выработке	%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	6,7%	15,2%	15,2%	15,2%	6,7%
3	Покупная вода	м³											
4	Отпуск воды в сеть	м³	65 146,0	65 146,0	65 146,0	65 472,2	65 472,2	65 472,2	73 898,0	60 040,9	60 040,9	60 040,9	68 824,7
5	Потери в сетях	м³											
	то же в % к отпуску в сеть	%							0,0%				
6	Полезный отпуск воды, всего	м³	65 146,0	65 146,0	65 146,0	65 472,2	65 472,2	65 472,2	73 898,0	60 040,9	60 040,9	60 040,9	60 040,9
	в т.ч. на собственное производство		65 146,0	65 146,0	65 146,0	65 472,2	65 472,2	65 472,2	73 898,0	60 040,9	60 040,9	60 040,9	60 040,9
7	Продано потребителям								0,0				
			1,02			1,03				1,0326			1,0494
II	Расходы на подъем и передачу воды												
	сырье и материалы	тыс.руб.	0,98	0,98	0,98	1,00	1,00	1,00	4,5	1,03	1,03	1,03	1,08
	вода	тыс.руб.	23 423,54	23 423,5	23 423,5	27 574,60	19 155,3	35 993,9	29 178,0	32 593,49	32 593,5	32 593,5	32 593,49
	теплоэнергия	тыс.руб.	4 955,23	4 955,2	4 955,2	9 743,61	9 743,6	9 743,6	3 240,8	10 791,60	10 791,6	10 791,6	10 791,60
	электрическая энергия	тыс.руб.	9 532,43	9 532,4	9 532,4	9 035,97	9 036,0	9 036,0	6 730,0	11 010,34	11 010,3	11 010,3	11 010,34
	амортизация	тыс.руб.	91,47	91,5	91,5	91,47	91,5	91,5	38,1	91,47	91,5	91,5	0,00
	оплата труда	тыс.руб.	3 374,29	3 374,3	3 374,3	3 460,77	3 460,8	3 460,8	4 684,5	3 573,49	3 573,5	3 573,5	3 750,02
	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 086,05	1 086,0	1 086,0	1 113,88	1 113,9	1 113,9	1 375,1	1 150,16	1 150,2	1 150,2	1 206,98
	цеховые расходы	тыс.руб.	1 629,73	1 629,7	1 629,7	1 671,50	1 671,5	1 671,5	1 871,0	1 725,94	1 725,9	1 725,9	1 811,21
	ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс.руб.							0,0				
	услуги вспомогательных производств, в том числе:	тыс.руб.							0,000				
	прочие расходы	тыс.руб.	59,5	59,5	59,5	61,0	61,0	61,0	6,8	63,0	63,0	63,0	66,1
	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 914,4	1 914,4	1 914,4	1 963,4	1 963,4	1 963,4	2 841,0	2 027,4	2 027,4	2 027,4	2 127,5
	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.											
10	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.											
12	Расходы - всего	тыс.руб.	46 067,58	46 067,6	46 067,6	54 717,27	46 298,0	63 136,5	49 969,86	63 027,93	63 027,9	63 027,9	63 358,39
13	Себестоимость 1 м³	руб.	707,14	707,14	707,14	835,73	707,14	964,33	676,20	1 049,75	1 049,75	1 049,75	1 055,25

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Алькатваам

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	3 046,3	2 575,0	5 621,3	2 442,9	1 675,7	4 118,7	3 046,3	2 575,0	5 621,3	3 046,3	2 575,0	5 621,3	5 621,3	
	в т.ч. на собственное производство	м³	7,7	6,5	14,2	14,5	26,1	40,7	7,7	6,5	14,2	7,7	6,5	14,2	14,2	
						0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	
	Продано потребителям	м³	3 038,6	2 568,6	5 607,2	2 428,4	1 649,6	4 078,0		2 568,6	5 607,2	3 038,6	2 568,6	5 607,2	5 607,2	
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	1 904,2	1 311,5	3 215,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	524,2	338,1	862,3	0,0	0,0	0,0	3 038,6	2 568,6	5 607,2	5 607,2	
	в т.ч. населению:	м³	3 004,4	2 539,6	5 544,0	2 414,5	1 633,3	4 047,8		2 539,6	5 544,0	3 004,4	2 539,6	5 544,0	5 544,0	
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0								
	по приборам учета	м³														
	- сельскому	м³	3 004,4	2 539,6	5 544,0	2 414,5	1 633,3	4 047,8	3 004,4	2 539,6	5 544,0	3 004,4	2 539,6	5 544,0	5 544,0	
	по нормативу	м³				1 899,7	1 308,3	3 208,0				0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³				514,8	325,0	839,8				3 004,4	2 539,6	5 544,0	5 544,0	
	в т.ч. бюджетным	м³	3,8	3,2	7,0	4,5	3,2	7,7	3,8	3,2	7,0	3,8	3,2	7,0	7,0	
	по нормативу	м³				4,5	3,2	7,7				0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0				3,8	3,2	7,0	7,0	
	в т.ч. прочим	м³	30,4	25,7	56,2	9,4	13,1	22,5	30,4	25,7	56,2	30,4	25,7	56,2	56,2	
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³				9,4	13,1	22,5				30,4	25,7	56,2	56,2	
						0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,065324	0,065324	0,065324	0,065340	0,065340	0,065340	0,065324	0,065324	0,065324	0,065340	0,065340	0,065340	0,065324	
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,17	
	Себестоимость					0,000000	0,000000	2 315,92				0,000000	0,000000	0,000000		
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	12 332,98	14 189,05	13 131,19	14 189,05	14 955,15	0,00	14 189,05	14 955,15	14 478,36	0,00	0,00	23 750,71	14 292,87	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	428,07	492,27	459,71	492,27	560,07	0,00	492,27	560,07	526,17	0,00	0,00	1 552,29	644,08	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 233,71	1 419,15	1 317,50	1 419,39	1 537,25	0,00	1 419,15	1 537,01	1 471,96	0,00	0,00	3 104,17	1 577,75	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Мейнпильгыно

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	894,7	756,3	1 651,0	467,0	272,8	739,8	894,7	756,3	1 651,0	894,7	756,3	1 651,0	1 651,0	
	в т.ч. на собственное производство	м³	23,5	19,9	43,4	18,9	10,3	29,2	23,5	19,9	43,4	23,5	19,9	43,4	43,4	
						0,0	0,0	0,0								
	Продано потребителям	м³	871,2	736,4	1 607,6	448,1	262,5	710,6		736,4	1 607,6	871,2	736,4	1 607,6	1 607,6	
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	407,1	245,6	652,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	41,0	17,0	57,9	0,0	0,0	0,0	871,2	736,4	1 607,6	1 607,6	
	в т.ч. населению:	м³	734,0	620,5	1 354,5	315,3	168,1	483,4		620,5	1 354,5	734,0	620,5	1 354,5	1 354,5	
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0								
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0								
	- сельскому	м³	734,0	620,5	1 354,5	315,3	168,1	483,4	734,0	620,5	1 354,5	734,0	620,5	1 354,5	1 354,5	
	по нормативу	м³				274,4	151,1	425,5							0,0	
	по приборам учета	м³				41,0	17,0	57,9				734,0	620,5	1 354,5	1 354,5	
	в т.ч. бюджетным	м³	114,8	97,1	211,9	129,8	92,4	222,2	114,8	97,1	211,9	114,8	97,1	211,9	211,9	
	по нормативу	м³				129,8	92,4	222,2							0,0	
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0				114,8	97,1	211,9	211,9	
	в т.ч. прочим	м³	22,3	18,8	41,1	2,9	2,1	5,0	22,3	18,8	41,1	22,3	18,8	41,1	41,1	
	по нормативу	м³				2,9	2,1	5,0							0,0	
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0				22,3	18,8	41,1	41,1	
						0,0	0,0	0,0								
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,066594	0,066594	0,066594	0,065340	0,065340	0,065340	0,065324	0,065324	0,065324	0,065340	0,065340	0,065340	0,065324	
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁻⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,1903	1,1903	1,1903	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,17	
						0,000000	0,000000	2 761,56				0,000000	0,000000	0,000000		
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	12 023,09	13 829,87	12 815,40	12 023,09	13 829,87	0,00	13 829,87	15 899,83	14 636,06	0,00	0,00	28 214,89	18 497,00	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	727,92	836,87	785,43	727,92	836,87	0,00	836,87	908,84	872,86	0,00	0,00	2 254,85	1 045,16	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 528,59	1 757,86	1 638,86	1 513,51	1 740,52	0,00	1 740,30	1 947,48	1 828,94	0,00	0,00	4 098,43	2 253,46	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

Хатырка

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	1 455,8	1 230,6	2 686,3	995,1	1 033,5	2 029,4	1 455,8	1 230,6	2 686,3	1 455,8	1 230,6	2 686,3	2 686,3	
	в т.ч. на собственное производство	м³	49,3	41,7	91,0	41,2	35,0	76,3	49,3	41,7	91,0	49,3	41,7	91,0	91,0	
						0,0	0,0	0,0								
	Продано потребителям	м³	1 406,4	1 188,9	2 595,3	953,9	998,5	1 953,1		1 188,9	2 595,3	1 406,4	1 188,9	2 595,3	2 595,3	
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	613,8	565,7	1 180,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	340,1	432,7	772,8	0,0	0,0	0,0	1 406,4	1 188,9	2 595,3	2 595,3	
	в т.ч. населению:	м³	939,3	794,0	1 733,3	792,1	830,7	1 622,8		794,0	1 733,3	939,3	794,0	1 733,3	1 733,3	
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0								
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0								
	- сельскому	м³	939,3	794,0	1 733,3	792,1	830,7	1 622,8	939,3	794,0	1 733,3	939,3	794,0	1 733,3	1 733,3	
	по нормативу	м³				518,3	454,8	973,1								
	по приборам учета	м³				273,8	375,9	649,7				939,3	794,0	1 733,3	1 733,3	
	в т.ч. бюджетным	м³	360,8	305,0	665,8	66,1	74,9	141,0	360,8	305,0	665,8	360,8	305,0	665,8	665,8	
	по нормативу	м³				0,0	18,3	18,3								
	по приборам учета	м³				66,1	56,6	122,7				360,8	305,0	665,8	665,8	
	в т.ч. прочим	м³	106,3	89,9	196,2	95,8	92,8	189,3	106,3	89,9	196,2	106,3	89,9	196,2	196,2	
	по нормативу	м³				95,5	92,6	188,9								
	по приборам учета	м³				0,3	0,2	0,4				106,3	89,9	196,2	196,2	
						0,0	0,0	0,0								
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,062874	0,062874	0,062874	0,065340	0,065340	0,065340	0,062874	0,065324	0,065324	0,065340	0,065340	0,065340	0,065324	
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁻⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кн)		1,1238	1,1238	1,1238	1,1676	1,1676	1,1676	1,1200	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,17
	Себестоимость					0,000000	0,000000	2 903,43				0,000000	0,000000	0,000000		
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	16 545,92	19 023,13	17 564,65	16 545,92	19 023,13	0,00	19 023,13	19 801,07	19 316,35	0,00	0,00	35 205,05	22 796,09	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	811,45	933,11	872,28	811,45	933,11	0,00	933,11	1 068,12	1 000,62	0,00	0,00	3 837,14	1 228,34	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 851,75	2 129,17	1 976,64	1 892,57	2 176,09	0,00	2 129,17	2 361,61	2 262,44	0,00	0,00	6 137,46	2 717,48	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

п. Проведения

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	24 532,9	24 939,5	49 472,4	25 337,8	23 615,1	48 953,0	24 532,9	24 939,5	49 472,4	24 532,9	24 939,5	49 472,4	49 472,4	49 472,4
	в т.ч. на собственное производство	м³	729,7	741,8	1 471,4	891,1	652,9	1 544,0	729,7	741,8	1 471,4	729,7	741,8	1 471,4	1 471,4	1 471,4
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
	Продано потребителям	м³	23 803,2	24 197,8	48 001,0	24 446,7	22 962,3	47 409,0	23 803,2	24 197,8	48 001,0	23 803,2	24 197,8	48 001,0	48 001,0	48 001,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	11 003,1	10 105,2	21 392,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	13 443,6	12 857,1	26 016,6	0,0	0,0	0,0	23 803,2	24 197,8	48 001,0	48 001,0	48 001,0
	в т.ч. населению:	м³	19 260,6	19 579,9	38 840,5	20 706,7	19 515,9	40 222,6	19 260,6	19 579,9	38 840,5	19 260,6	19 579,9	38 840,5	38 840,5	38 840,5
	- городскому	м³	19 260,6	19 579,9	38 840,5	20 706,7	19 515,9	40 222,6	19 260,6	19 579,9	38 840,5	19 260,6	19 579,9	38 840,5	38 840,5	38 840,5
	по нормативу	м³				10 407,8	8 639,8	19 047,6	0,0	0,0	0,0					0,0
	по приборам учета	м³				10 298,9	10 876,0	21 175,0	0,0	0,0	0,0	19 260,6	19 579,9	38 840,5	38 840,5	38 840,5
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
	в т.ч. бюджетным	м³	3 628,3	3 688,4	7 316,7	2 713,3	2 851,4	5 564,6	3 628,3	3 688,4	7 316,7	3 628,3	3 688,4	7 316,7	7 316,7	7 316,7
	по нормативу	м³				560,1	1 456,5	2 300,8	0,0	0,0	0,0					0,0
	по приборам учета	м³				2 153,1	1 394,8	3 263,8	0,0	0,0	0,0	3 628,3	3 688,4	7 316,7	7 316,7	7 316,7
	в т.ч. прочим	м³	914,3	929,4	1 843,7	1 026,7	595,0	1 621,8	914,3	929,4	1 843,7	914,3	929,4	1 843,7	1 843,7	1 843,7
	по нормативу	м³				35,2	8,8	44,0	0,0	0,0	0,0					0,0
	по приборам учета	м³				991,5	586,2	1 577,8	0,0	0,0	0,0	914,3	929,4	1 843,7	1 843,7	1 843,7
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,063724	0,063724	0,063724	0,065340	0,063740	0,063740	0,065324	0,065324	0,065324	0,065340	0,063740	0,063740	0,063740	0,065324
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁻⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1390	1,1390	1,1390	1,1676	1,1390	1,1390	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1390	1,1390	1,1390	1,17
	Себестоимость					0,000000	0,000000	1 538,81				0,000000	0,000000	0,000000		
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	9 107,08	10 468,97	9 722,92	9 107,08	10 468,97	0,00	10 223,00	10 223,00	10 223,00	0,00	0,00	15 913,50	12 160,23	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	707,14	964,33	835,73	340,48	391,55	0,00	391,55	411,57	401,56	0,00	0,00	615,00	473,31	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 287,48	1 631,46	1 455,31	935,54	1 058,84	0,00	1 059,35	1 079,38	1 069,37	0,00	0,00	1 629,32	1 267,67	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

с.Нунлигран

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 091,4	2 126,1	4 217,5	1 897,1	1 541,7	3 438,9	4 592,9	3 906,0	8 498,9	4 592,9	3 906,0	8 498,9	8 498,9	
	в т.ч. на собственное производство	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,6	49,9	108,5	58,6	49,9	108,5	108,5	
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
	Продано потребителям	м³	2 091,4	2 126,1	4 217,5	1 897,1	1 541,7	3 438,9	4 534,2	3 856,2	8 390,4	4 534,2	3 856,2	8 390,4	8 390,4	
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	1 866,2	1 506,6	3 372,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	31,0	35,2	66,2	0,0	0,0	0,0	4 534,2	3 856,2	8 390,4	8 390,4	
	в т.ч. населению:	м³	0,0	0,0	0,0	1 865,3	1 505,8	3 371,2	4 464,7	3 797,0	8 261,7	4 464,7	3 797,0	8 261,7	8 261,7	
	- городскому	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	
	- сельскому	м³	2 044,5	2 078,4	4 122,9	1 865,3	1 505,8	3 371,2	4 464,7	3 797,0	8 261,7	4 464,7	3 797,0	8 261,7	8 261,7	
	по нормативу	м³				1 865,3	1 505,8	3 371,2	0,0	0,0	0,0				0,0	
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 464,7	3 797,0	8 261,7	8 261,7	
	в т.ч. бюджетным	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	9,6	20,9	11,3	9,6	20,9	20,9	
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	9,6	20,9	20,9	
	в т.ч. прочим	м³	46,9	47,7	94,6	31,8	35,9	67,7	58,3	49,6	107,8	58,3	49,6	107,8	107,8	
	по нормативу	м³				0,8	0,7	1,5	0,0	0,0	0,0				0,0	
	по приборам учета	м³				31,0	35,2	66,2	0,0	0,0	0,0	58,3	49,6	107,8	107,8	
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,063373	0,063373	0,063373	0,066818	0,066818	0,066818	0,065324	0,065324	0,065324	0,066818	0,066818	0,066818	0,065324	
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁻⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,9510496	
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	980,69	980,69	980,69	0,98	0,98	0,98	980,69	980,69	980,69	0,98	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		64,7	64,7	64,7	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Kn)		1,1390	1,1390	1,1390	1,1940	1,1940	1,1940	1,1676	1,1676	1,1676	1,1940	1,1940	1,1940	1,17	
	Себестоимость					0,000000	0,000000	4 191,77				0,000000	0,000000	0,000000		
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0		
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	17 066,43	17 066,43	17 066,43	17 066,43	17 066,43	0,00	16 126,70	16 126,70	16 126,70	0,00	0,00	29 541,67	18 703,02	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	888,89	888,89	888,89	888,89	888,89	0,00	888,89	567,59	728,24	0,00	0,00	1 967,04	771,16	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 970,44	1 970,44	1 970,44	2 029,23	2 029,23	0,00	1 942,35	1 621,05	1 781,70	0,00	0,00	3 940,94	1 992,92	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

с.Сиреники

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	3 176,1	3 053,1	6 229,2	2 584,9	1 856,6	4 441,5	24 532,9	24 939,5	49 472,4	24 532,9	24 939,5	49 472,4	49 472,4	49 472,4
	в т.ч. на собственное производство	м³	36,5	46,1	82,7	22,8	24,5	47,2	729,7	741,8	1 471,4	729,7	741,8	1 471,4	1 471,4	1 471,4
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
	Продано потребителям	м³	3 139,6	3 006,9	6 146,5	2 562,1	1 832,1	4 394,2	23 803,2	24 197,8	48 001,0	23 803,2	24 197,8	48 001,0	48 001,0	48 001,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	2 149,3	1 454,0	3 603,3	0,0	0,0	0,0	19 260,6	19 579,9	38 840,5	38 840,5	38 840,5
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	412,8	378,1	790,9	0,0	0,0	0,0	4 542,6	4 617,9	9 160,5	9 160,5	9 160,5
	в т.ч. население:	м³	3 119,4	2 993,8	6 113,2	2 551,4	1 828,7	4 380,1	19 260,6	19 579,9	38 840,5	19 260,6	19 579,9	38 840,5	38 840,5	38 840,5
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 260,6	19 579,9	38 840,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
	- сельскому	м³	3 119,4	2 993,8	6 113,2	2 551,4	1 828,7	4 380,1	0,0	0,0	0,0	19 260,6	19 579,9	38 840,5	38 840,5	38 840,5
	по нормативу	м³				2 149,3	1 454,0	3 603,3	0,0	0,0	0,0	19 260,6	19 579,9	38 840,5	38 840,5	38 840,5
	по приборам учета	м³				402,1	374,7	776,8	0,0	0,0	0,0					0,0
	в т.ч. бюджетным	м³	13,4	9,6	23,0	4,6	1,6	6,3	3 628,3	3 688,4	7 316,7	3 628,3	3 688,4	7 316,7	7 316,7	7 316,7
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
	по приборам учета	м³				4,6	1,6	6,3	0,0	0,0	0,0	3 628,3	3 688,4	7 316,7	7 316,7	7 316,7
	в т.ч. прочим	м³	6,8	3,6	10,4	6,1	1,8	7,9	914,3	929,4	1 843,7	914,3	929,4	1 843,7	1 843,7	1 843,7
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
	по приборам учета	м³				6,1	1,8	7,9	0,0	0,0	0,0	914,3	929,4	1 843,7	1 843,7	1 843,7
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,064054	0,064054	0,064054	0,066818	0,066818	0,066818	0,065324	0,065324	0,065324	0,066818	0,066818	0,066818	0,066818	0,065324
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,9510496
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	980,69	980,69	980,69	0,98	0,98	0,98	980,69	980,69	980,69	980,69	0,98
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,3	65,3	65,3	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1390	1,1390	1,1390	1,1940	1,1940	1,1940	1,1676	1,1676	1,1676	1,1940	1,1940	1,1940	1,1940	1,17
	Себестоимость					0,000000	0,000000	2 132,33				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	18 510,20	21 291,13	19 807,65	18 510,20	21 291,13	0,00	20 141,35	20 141,35	20 141,35	0,00	0,00	28 691,54	23 962,16	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	413,75	475,80	444,45	413,75	475,80	0,00	475,80	521,63	498,72	0,00	0,00	1 264,28	599,88	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 599,39	1 839,57	1 713,20	1 650,56	1 898,42	0,00	1 791,52	1 837,35	1 814,43	0,00	0,00	3 181,38	2 165,19	

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

с.Усть-Белая

№№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	2 275,7	2 313,5	4 589,2	3 674,9	1 829,2	5 504,0	2 275,7	2 313,5	4 589,2	2 275,7	2 313,5	4 589,2	4 589,2	4 589,2
	в т.ч. на собственное производство	м³	35,3	35,9	71,2	16,9	12,0	28,9	35,3	35,9	71,2	35,3	35,9	71,2	71,2	71,2
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Продано потребителям	м³	2 240,4	2 277,6	4 518,0	3 658,0	1 817,1	5 475,2	2 240,4	2 277,6	4 518,0	2 240,4	2 277,6	4 518,0	4 518,0	4 518,0
	по нормативу	м³	0,0	0,0	0,0	1 484,3	1 094,3	2 578,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	2 173,7	722,8	2 896,5	0,0	0,0	0,0	2 240,4	2 277,6	4 518,0	4 518,0	4 518,0
	в т.ч. населенно:	м³	2 050,0	2 084,0	4 133,9	3 444,4	1 711,3	5 155,7	2 050,0	2 084,0	4 133,9	2 050,0	2 084,0	4 133,9	4 133,9	4 133,9
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- сельскому	м³	2 050,0	2 084,0	4 133,9	3 444,4	1 711,3	5 155,7	2 050,0	2 084,0	4 133,9	2 050,0	2 084,0	4 133,9	4 133,9	4 133,9
	по нормативу	м³				1 483,4	1 093,8	2 577,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³				1 961,0	617,6	2 578,5	0,0	0,0	0,0	2 050,0	2 084,0	4 133,9	4 133,9	4 133,9
	в т.ч. бюджетным	м³	176,6	179,5	356,0	203,7	95,2	299,0	176,6	179,5	356,0	176,6	179,5	356,0	356,0	356,0
	по нормативу	м³				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³				203,7	95,2	299,0	0,0	0,0	0,0	176,6	179,5	356,0	356,0	356,0
	в т.ч. прочим	м³	13,9	14,1	28,1	9,9	10,6	20,5	13,9	14,1	28,1	13,9	14,1	28,1	28,1	28,1
	по нормативу	м³				0,9	0,6	1,5				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	по приборам учета	м³				9,0	10,0	19,0				13,9	14,1	28,1	28,1	28,1
						0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,063724	0,063724	0,063724	0,065340	0,065340	0,065340	0,063724	0,065324	0,065324	0,065340	0,065340	0,065340	0,065324	0,065324
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁻⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,9510496
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1390	1,1390	1,1390	1,1676	1,1676	1,1676	1,1400	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,1676	1,17
	Себестоимость					0,000000	0,000000	1 611,47				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	15 610,44	17 953,40	16 537,26	15 610,44	17 953,40	0,00	17 953,40	20 643,23	18 975,26	0,00	0,00	32 827,65	24 118,15	24 118,15
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	571,26	656,91	617,14	571,26	656,91	0,00	572,19	572,19	572,19	0,00	0,00	601,14	551,21	551,21
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 566,02	1 800,98	1 670,96	1 591,25	1 829,99	0,00	1 716,26	1 920,69	1 811,73	0,00	0,00	2 746,11	2 126,71	2 126,71

Расчет тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год

с.Канчалан

№/№ пп	Показатели	Ед. изм.	2021 год						2022 год			2023 год				
			утверждено			факт			утверждено			предлож. предпр.				
			с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2021	с 01.07.2021	год	с 01.01.2022	с 01.07.2022	год	с 01.01.2023	с 01.07.2023	год	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Натуральные показатели															
	Полезный отпуск воды, всего	м³	35,0	23,6	58,6	0,0	0,0	0,0	35,0	23,6	58,6	35,0	23,6	59,2	58,6	
	в т.ч. на собственное производство	м³	34,6	23,4	58,0				34,6	23,4	58,0	34,6	23,4	58,6	58,0	
												0,0	0,0	0,0	0,0	
	Продано потребителям	м³	0,4	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,6	0,4	0,2	0,6	0,6	
	по нормативу	м³	0,4	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,6	0,4	0,2	0,6	0,6	
	по приборам учета	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	в т.ч. населению:	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	- городскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³										0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³										0,0	0,0	0,0	0,0	
	- сельскому	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³										0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³										0,0	0,0	0,0	0,0	
	в т.ч. бюджетным	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	по нормативу	м³										0,0	0,0	0,0	0,0	
	по приборам учета	м³										0,0	0,0	0,0	0,0	
	в т.ч. прочим	м³	0,4	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,6	0,4	0,2	0,6	0,6	
	по нормативу	м³	0,4	0,2	0,6				0,4	0,2	0,6	0,4	0,2	0,6	0,6	
	по приборам учета	м³										0,0	0,0	0,0	0,0	
												0,0	0,0	0,0	0,0	
2	Расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м холодной воды	Гкал	0,065324	0,065324	0,065324	0,060438	0,060438	0,060438	0,065324	0,065324	0,065324	0,060438	0,060438	0,060438	0,065324	
	удельная теплоемкость воды, 1 × 10 ⁻⁶ Гкал/кг × 1 °С		0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,9510496	0,9510496	0,9510496	0,0009510	0,0009510	0,0009510	0,9510496	
	плотность воды при температуре, равной t ГВС, и среднем по году давлении воды в трубопроводе		0,98	0,98	0,98	980,69	980,69	980,69	0,98	0,98	0,98	980,69	980,69	980,69	0,98	
	средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям, °С		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
	средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям, °С		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
	коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем горячего водоснабжения, (1+Кп)		1,1676	1,1676	1,1676	1,0800	1,0800	1,0800	1,1676	1,1676	1,1676	1,0800	1,0800	1,0800	1,17	
	Себестоимость					0,000000	0,000000	1 437,152569								
3	Компоненты					0,0	0,0	0,0								
	Тариф на тепловую энергию	тыс.руб./Гкал	11 016,73	12 669,56	11 666,87	11 016,73	12 668,00	0,00	12 668,00	14 571,49	13 405,10	0,00	0,00	28 761,68	17 333,25	
	Тариф на теплоноситель	тыс.руб./м³	380,04	436,99	408,55	380,04	436,99	0,00	436,99	472,45	454,72	0,00	0,00	724,49	543,32	
4	Тариф на горячую воду	руб/м³	1 099,70	1 264,62	1 170,68	1 045,87	1 202,62	0,00	1 264,52	1 424,32	1 330,40	0,00	0,00	2 462,80	1 675,60	

Приложение 110
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2019-2023 годы

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Канчалан	однотарифный, руб./Гкал	8 305,76	9 579,82	9 579,82	11 016,73	11 016,73	12 668,00	12 668,00	14 571,49	17 333,25	17 333,25
2.	Участок Угольные Копи	однотарифный, руб./Гкал	7 270,91	8 470,77	8 470,77	9 741,06	9 741,06	11 201,80	11 201,80	12 880,56	12 448,29	12 448,29
3.	Участок Аляктаваам	однотарифный, руб./Гкал	9 264,47	10 722,52	10 722,52	12 332,98	12 332,98	14 189,05	14 189,05	14 955,15	14 292,87	14 292,87
4.	Участок Беринговский	однотарифный, руб./Гкал	6 304,91	7 327,20	7 327,20	8 426,54	8 426,54	9 687,43	9 687,43	11 116,54	12 923,86	12 923,86
5.	Участок Мейньпильгыно	однотарифный, руб./Гкал	9 042,03	10 454,64	10 454,64	12 023,09	12 023,09	13 829,87	13 829,87	15 899,83	18 497,00	18 497,00
6.	Участок Хатырка	однотарифный, руб./Гкал	12 354,21	14 387,59	14 387,59	16 545,92	16 545,92	19 023,13	19 023,13	19 801,07	22 796,09	22 796,09
7.	Участок Ваеги	однотарифный, руб./Гкал	16 753,23	19 474,29	19 474,29	22 396,04	22 396,04	25 746,11	25 746,11	29 619,42	32 073,69	32 073,69
8.	Участок Ламутское	однотарифный, руб./Гкал	61 286,49	71 387,85	71 387,85	82 092,16	82 092,16	94 425,45	94 425,45	108 601,20	121 644,41	121 644,41
9.	Участок Марково	однотарифный, руб./Гкал	12 644,30	14 727,43	14 727,43	16 936,29	16 936,29	19 472,98	19 472,98	22 388,19	26 375,42	26 375,42
10.	Участок Снежное	однотарифный, руб./Гкал	14 737,80	17 053,64	17 053,64	19 611,54	19 611,54	22 558,36	22 558,36	25 945,88	28 453,15	28 453,15
11.	Участок Усть-Белая	однотарифный, руб./Гкал	11 689,04	13 574,10	13 574,10	15 610,44	15 610,44	17 953,40	17 953,40	20 643,23	24 118,15	24 118,15
12.	Участок Чуванское	однотарифный, руб./Гкал	107 639,41	124 878,20	124 878,20	143 596,78	143 596,78	165 252,98	159 723,19	159 723,19	167 077,38	167 077,38
13.	Участок Новое Чаплино	однотарифный, руб./Гкал	14 923,33	17 279,78	17 279,78	19 872,35	19 872,35	22 858,60	22 858,60	25 673,31	30 193,69	30 193,69
14.	Участок Нунлигран	однотарифный, руб./Гкал	13 279,54	15 466,76	15 466,76	17 784,79	17 066,43	17 066,43	16 126,70	16 126,70	18 703,02	18 703,02
15.	Участок Провидения	однотарифный, руб./Гкал	6 808,17	7 919,39	7 919,39	9 107,08	9 107,08	10 468,97	10 223,00	10 223,00	12 160,23	12 160,23
16.	Участок Сиреники	однотарифный, руб./Гкал	13 846,01	16 097,58	16 097,58	18 510,20	18 510,20	21 291,13	20 141,35	20 141,35	23 962,16	23 962,16
17.	Участок Эймелен	однотарифный, руб./Гкал	28 646,84	29 273,24	28 791,82	28 791,82	23 233,81	23 233,81	23 233,81	26 720,94	31 163,19	31 163,19

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Население (с учетом НДС)*												
18.	Участок Канчалан	однотарифный, руб./Гкал	567,48	584,50	584,50	613,14	613,14	631,53	631,53	656,79	702,77	702,77
19.	Участок Угольные Копи	однотарифный, руб./Гкал	768,35	791,40	791,40	830,18	830,18	855,09	855,09	889,29	951,54	951,54
20.	Участок Алькатваам	однотарифный, руб./Гкал	667,10	687,11	687,11	720,78	720,78	742,40	742,40	772,10	826,15	826,15
21.	Участок Беринговский	однотарифный, руб./Гкал	832,29	857,26	857,26	899,27	899,27	926,25	926,25	963,30	1030,73	1030,73
22.	Участок Мейныпильгыно	однотарифный, руб./Гкал	531,88	547,84	547,84	574,68	574,68	591,92	591,92	615,60	658,69	658,69
23.	Участок Хатырка	однотарифный, руб./Гкал	670,51	690,63	690,63	724,47	724,47	746,20	746,20	776,05	830,37	830,37
24.	Участок Ваэги	однотарифный, руб./Гкал	587,73	605,36	605,36	635,02	635,02	654,07	654,07	680,23	727,85	727,85
25.	Участок Ламутское	однотарифный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	Участок Марково	однотарифный, руб./Гкал	645,51	664,88	664,88	697,46	697,46	718,38	718,38	747,12	799,42	799,42
27.	Участок Снежное	однотарифный, руб./Гкал	661,01	680,84	680,84	714,20	714,20	735,63	735,63	765,06	818,61	818,61
28.	Участок Усть-Белая	однотарифный, руб./Гкал	727,91	749,75	749,75	786,49	786,49	810,08	810,08	842,48	901,45	901,45
29.	Участок Чуванское	однотарифный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.	Участок Новое Чаплино	однотарифный, руб./Гкал	441,83	455,08	455,08	477,38	477,38	491,70	491,70	511,37	547,17	547,17
31.	Участок Нулигран	однотарифный, руб./Гкал	685,26	705,82	705,82	740,41	740,41	762,62	762,62	793,12	848,64	848,64
32.	Участок Провидения	однотарифный, руб./Гкал	1012,13	1042,49	1042,49	1093,57	1093,57	1126,38	1126,38	1171,44	1253,44	1253,44
33.	Участок Сиреники	однотарифный, руб./Гкал	550,92	567,45	567,45	595,26	595,26	613,12	613,12	637,64	682,27	682,27
34.	Участок Эмтелен	однотарифный, руб./Гкал	653,17	672,77	672,77	705,74	705,74	726,91	726,91	755,99	808,91	808,91

Примечание.

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

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/1

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2019-2023 годы

(без НДС)

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Аькатваам	Одноставочный руб./куб.м.	323,68	372,23	372,23	428,07	428,07	492,27	492,27	560,07	644,08	644,08
2.	Участок Мейныпильгыно	Одноставочный руб./куб.м.	550,47	632,97	632,97	727,92	727,92	836,87	836,87	908,84	1 045,16	1 045,16
3.	Участок Усть-Белая	Одноставочный руб./куб.м.	432,02	496,78	496,78	571,26	571,26	656,91	572,19	572,19	551,21	551,21
4.	Участок Хатырка	Одноставочный руб./куб.м.	613,66	705,61	705,61	811,45	811,45	933,11	933,11	1 068,12	1 228,34	1 228,34
5.	Участок Нунлигран	Одноставочный руб./куб.м.	933,64	1 073,43	917,33	917,32	888,89	888,89	888,89	567,59	771,16	771,16
6.	Участок Провидения	Одноставочный руб./куб.м.	521,64	724,32	707,14	707,14	707,14	964,33	391,55	411,57	473,31	473,31
7.	Участок Сиреники	Одноставочный руб./куб.м.	312,95	359,79	359,79	413,75	413,75	475,80	475,80	521,63	599,88	599,88

**Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2019-2023 годы**

№ 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 Алыктаваам	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	323,68	9 264,47	929,02	221,71
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	372,23	10 722,52	1 072,67	254,11
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	372,23	10 722,52	1 072,67	254,11
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	428,07	12 332,98	1 233,71	266,56
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	428,07	12 332,98	1 233,71	266,56
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	492,27	14 189,05	1 419,15	274,56
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	492,27	14 189,05	1 419,15	274,56
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	560,07	14 955,15	1 537,01	285,54
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	644,08	14 292,87	1 577,75	305,53
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	644,08	14 292,87	1 577,75	305,53
11.	Участок Мейньпильгыно	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	550,47	9 042,03	1 152,77	248,72
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	632,97	10 454,64	1 329,19	256,18
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	632,97	10 454,64	1 329,19	256,18
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	727,92	12 023,09	1 528,59	268,73
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	727,92	12 023,09	1 528,59	268,73
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	836,87	13 829,87	1 757,86	276,79
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	836,87	13 829,87	1 740,30	276,79
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	908,84	15 899,83	1 947,48	287,86
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 045,16	18 497,00	2 253,46	308,01
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 045,16	18 497,00	2 253,46	308,01
21.	Участок Хатырка	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	613,66	12 354,21	1 390,61	205,51
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	705,61	14 387,59	1 610,21	211,68
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	705,61	14 387,59	1 610,21	211,68
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	811,45	16 545,92	1 851,75	222,05
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	811,45	16 545,92	1 851,75	222,05
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	933,11	19 023,13	2 129,17	228,71
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	933,11	19 023,13	2 129,17	228,71
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 068,12	19 801,07	2 361,61	237,86
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 228,34	22 796,09	2 717,48	254,51
30.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 228,34	22 796,09	2 717,48	254,51
31.	Участок Усть-Белая	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	432,02	11 689,04	1 177,08	269,76
32.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	496,78	13 574,10	1 361,78	277,85
33.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	496,78	13 574,10	1 361,78	277,85
34.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	571,26	15 610,44	1 566,02	291,46
35.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	571,26	15 610,44	1 566,02	291,46
36.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	656,91	17 953,40	1 800,98	300,20
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	572,19	17 953,40	1 716,26	300,20
38.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	572,19	20 643,23	1 920,69	312,21
39.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	551,21	24 118,15	2 126,71	334,06
40.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	551,21	24 118,15	2 126,71	334,06
41.	Участок Провидения	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	521,64	6 808,17	955,59	202,45
42.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	724,32	7 919,39	1 228,98	208,52
43.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	707,14	7 919,39	1 211,80	208,52
44.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	707,14	9 107,08	1 287,48	218,74
45.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	707,14	9 107,08	1 287,48	218,74
46.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	964,33	10 468,97	1 631,46	225,30
47.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	391,55	10 223,00	1 059,35	225,30
48.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	411,57	10 223,00	1 079,38	234,31
49.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	473,31	12 160,23	1 267,67	250,71
50.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	473,31	12 160,23	1 267,67	250,71
51.	Участок Нулигран	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	933,64	13 279,54	1 780,08	204,98
52.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 073,43	15 216,76	2 053,60	211,13
53.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	917,33	15 216,76	1 897,50	211,13
54.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	917,32	17 784,79	2 044,40	221,48
55.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	888,89	17 066,43	1 970,44	221,48
56.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	888,89	17 066,43	1 970,44	228,12
57.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	888,89	16 126,70	1 942,35	228,12
58.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	567,59	16 126,70	1 621,05	237,24
59.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	771,16	18 703,02	1 992,92	253,85
60.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	771,16	18 703,02	1 992,92	253,85
61.	Участок Сиреники	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	312,95	13 821,01	1 237,53	190,62
62.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	359,79	16 097,58	1 390,90	196,34
63.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	359,79	16 097,58	1 390,90	196,34
64.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	413,75	18 510,20	1 599,39	205,96
65.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	413,75	18 510,20	1 599,39	205,96
66.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	475,80	21 291,13	1 839,57	212,14
67.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	475,80	20 141,35	1 791,52	212,14
68.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	521,63	20 141,35	1 837,35	220,63
69.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	599,88	23 962,16	2 165,19	236,07
70.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	599,88	23 962,16	2 165,19	236,07

Примечание:

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

».

Приложение 111
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

« Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/4

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по участку Канчалан потребителям, на 2019-2023 годы

(без НДС)

№ 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 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 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 Канчалан	Одноставочный руб./куб.м.	287,39	330,47	330,47	380,04	380,04	436,99	436,99	472,45	543,32	543,32

**Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),
поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по участку Канчалан потребителям, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование участка	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Канчалан	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	287,39	8 305,76	789,37
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	330,47	9 579,82	956,26
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	330,47	9 579,82	956,26
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	380,04	11 016,73	1 099,70
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	380,04	11 016,73	1 099,70
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	436,99	12 669,56	1 264,52
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	436,99	12 668,00	1 264,52
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	472,45	14 571,49	1 424,32
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	543,32	17 333,25	1 675,60
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	543,32	17 333,25	1 675,60

».



Приложение 105
к протоколу заседания Правления Комитета
Российск государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31
ГОСУДАРСТВЕН
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
«ЧУКОТКОММУНХОЗ»

689000 г. Анадырь, ул. Рультытегина, д.24, тел.(42722) 2-24-30, факс ,2-83-45
ИНН 8700000466, «АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК» (ОАО)
г. Благовещенск, р/с. 40602810201180067006; БИК 041012765;
к/с 3010181030000000076,5 E-mail: gupkomhoz@chukotnet.ru

«28» 11 2022 год

Исх. 01-12/ 4906

Председателю
Комитета государственного
регулирования цен и
тарифов ЧАО
Е.В.Ковальской

Уважаемая Елена Владиславовна!

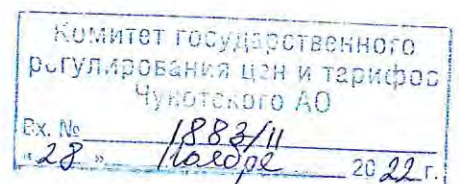
На Ваш исходящий № 35 от 18.11.2022 предлагаем рассмотреть
корректировку долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения
и водоотведения на 2023г. без нашего участия.

Особое мнение при принятии тарифов в сфере теплоснабжения,
водоснабжения, водоотведения прилагаются.

Генеральный директор

И.В.Паплинский

Исп. Е.А.Миляева
Тел. 2-83-51





Российская Федерация

ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
«ЧУКОТКОММУНХОЗ»

689000 г. Анадырь, ул. Рультытегина, д.24, тел.(42722) 2-24-30, факс ,2-83-45
ИНН 8700000466, «АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК» (ОАО)
г. Благовещенск, р/с. 40602810201180067006; БИК 041012765;
к/с 3010181030000000076,5 E-mail: gupkomhoz@chukotnet.ru

«28» 11 2022 год

Исх. 01-12/ 4905

Председателю
Комитета государственного
регулирования цен и
тарифов Чукотского АО
Е. В. Ковальской

Особое мнение при принятии тарифов на тепловую энергию

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» выражает несогласие по поводу установления экономически обоснованных тарифов в сфере теплоснабжения на участках предприятия на 2023 год.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год расходы на погрузку угля АО «Анадырский морской порт» в морском порту Провидения. Отгрузка угля производится на постоянной основе по действующему договору. Расходы на 2023 год планируются в размере 18 925,8 тыс. руб.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полной мере расходы на оплату труда. В соответствии с федеральным отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ 2023-2025, вступающим в силу с 1 января 2023 г., минимальная месячная тарифная ставка рабочих 1 разряда, полностью отработавших норму рабочего времени и выполнивших свои трудовые обязанности (нормы труда), приравнена к МРОТ (на сегодняшний день это 15 279 рублей). Невключение этих средств приведет к прямому убытку предприятия в сумме исключенных затрат 143 803,7 тыс. руб. (с учетом отчислений от ФОТ).

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год выпадающие расходы по амортизационным отчислениям за 2016-2021 гг. (то есть фактически понесенные расходы за предыдущий период), по предложению предприятия. При этом согласно пункту 34 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Амортизация определяется исходя из максимального срока полезного использования, при этом порядок определения срока полезного использования объектов основных средств в бухгалтерском учете регламентируется Положением по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. N 26н (далее - ПБУ 6/01).

*Перед
департаментом?*

Согласно приложению № 1 к распоряжению Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа от 6 ноября 2019г. № 241-р в случае приобретения регулируемой организацией основных средств, экономически целесообразных для осуществления регулируемой деятельности, источником компенсации расходов на их приобретение является амортизация, начисляемая в течение срока полезного использования основных средств и учитываемая в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете тарифов в соответствии с Основами ценообразования.

Кроме того, не учтена переоценка основных средств в конце 2020 года на сумму 7853 тыс. руб. на участке Угольные Копи.

из участка

Исключение затрат на амортизационные отчисления из тарифов на 2023 год приведет к невозможности своевременной замены вышедшего из строя производственного и иного оборудования. Недостаток средств составляет 7 211,6 тыс. руб. В связи с чем, наше предприятие не имеет возможности выполнения производственной программы на 2023 год в полном объеме.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полном объеме расходы на топливо на сумму 67 891,5 тыс. руб. Невключение этих средств в тарифы приведет к прямому убытку предприятия в сумме исключенных затрат.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов исключил из ЭОТ на 2023 год стоимость содержания общежития на сумму 6 212,1 тыс. руб. в п. Угольные Копи и частично налог на имущество на сумму 7 551,4 тыс. руб. Данное исключение приведет к закрытию общежития и невозможности привлечь специалистов из ЦРС. Недостаток средств на уплату налога на имущество приведет к прямым убыткам.

Генеральный директор

И.В.Паплинский

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2022-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки
 ЧП ЧАО "Чукоткоммунхоз" СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год	
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
					3	4	5	6	7	8	9	10				11
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	-49730	0	-76337	-65655	-141992	0	0	0	0	0	-83405	0
6.	Выпадающие		0	0	51310	0	8379	7196	15574	224030	119707	104322	224030	0	454	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	1794354	1853408	2070274	2044570	1093931	1015505	2109437	2621422	1383537	1237885	2621422	2477851	2614346	2777622
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2858,07	2833,00	3286,23	2965,23	3161,98	3404,93	3274,46	3854,15	3848,71	3860,25	3854,15	3643,06	3843,75	4083,80
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1176127	1242899	1356793	1342701	693569	692559	1384558	1730157	884946	845211	1730157	1417639	1720170	1755946
7.	Прибыль	тыс. руб.	21271	20008	32275	19814	18075	16192	34266	34223	18490	15734	34223	19973	3183	3183
7.1	Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество)	тыс. руб.	17861	16493	14850	16436	8706	7236	15941	14251	7668	6583	14251	0	28	28
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3410	3515	17425	3378	9369	8956	18325	19973	10822	9151	19973	19973	3156	3156
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1197398	1492379	1389729	1479647	711644	708751	1420395	1764380	903435	860945	1764380	1437612	1723353	1759105
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2924,15	3432,13	3386,72	3291,29	3278,38	3493,28	3382,2020	3956,36900	3965,43500	3946,90	3956,37	3904,85	3864,37	3944,54
	изменение, %	%								117,0	113,5	113,0	117,0		114,3	101,8

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

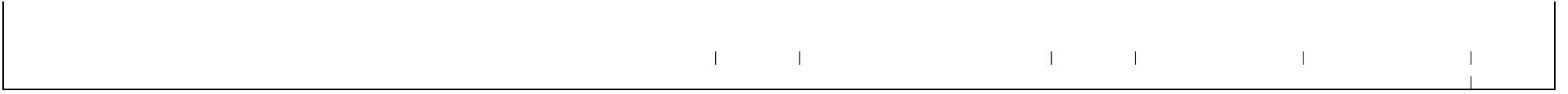
учток Угольные Копи

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Себестоимость	коп./кВт.ч	1 363,30	1 358,00	1 611,36	1 585,68	1 703,28	1 854,76	1 770,92	2 428,62	2 428,62	2 428,62	2 428,62	1 907,56	2 296,86	2 403,89
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	240 023,24	253 337,70	283 958,68	317 869,20	164 189,35	156 947,23	320 563,28	475 497,93	247 429,09	228 068,84	475 497,93	304 283,98	449 700,07	470 656,37
7.	Прибыль	тыс. руб.	17 653,57	30 692,04	29 882,89	22 895,48	16 735,65	14 866,39	31 602,04	31 957,65	17 322,46	14 635,19	31 957,65	19 629,99	2 819,92	2 819,92
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	15 376,98	14 231,27	12 924,99	14113	7 617,90	6 146,75	13 764,65	12 327,66	6 682,14	5 645,52	12 327,66		0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2 276,59	2 308,16	16 957,91	2327	9 117,75	8 719,64	17 837,39	19 629,99	10 640,32	8 989,67	19 629,99	19 629,99	2 819,92	2 819,92
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	257 676,81	300 569,18	313 841,58	357204	180 925,00	171 813,62	352 738,62	507 455,58	264 751,56	242 704,03	507 455,58	323 913,98	452 519,99	473 476,29
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	1 463,57	1 611,18	1 780,93	1 781,91	1 876,89	2 030,44	1 948,67	2 591,84	2 598,65	2 584,46	2 591,84	2 030,62	2 311,26	2 418,29
	изменение, %	%					100,0	108,2	109,4		128,0	127,3	133,0	78,3	113,8	104,6

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Альтатваам

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 063,12	1 120,96	1 057,06	1273	596,38	541,32	1 137,70	1 257,39	668,01	589,38	1 257,39	1 257,39	1257	1257
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	31,32	42,00	32,77	56	19,86	18,03	37,89	41,87	22,24	19,63	41,87	41,87	42	42
	то же в % к выработке	%	2,95	3,75	3,10	4,4	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,3	3,3
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 031,80	1 078,96	1 024,30	1217	576,52	523,30	1 099,82	1 215,52	646	570	1 215,52	1 215,52	1216	1216
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	168,32	219,40	160,81	179	103,25	93,72	196,98	217,70	116	102	217,70	217,70	218	218
	то же в % к отпуску в сеть	%	16,31	20,33	15,70	14,7	17,91	17,91	17,91	17,91	17,9	17,9	17,91	17,91	17,9	17,9
6.	Полный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	863,48	859,56	863,48	1038	473,26	429,58	902,84	997,82	530	468	997,82	997,82	998	998
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	334,58	306,19	334,58	405	203,86	145,61	349,47	405,14	219	186	405,14	405,14	405	405
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	528,90	553,37	528,90	633	269,41	283,96	553,37	592,68	311	282	592,68	592,68	593	593
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	311,25	331,08	311,25	354	148,36	182,72	331,08	342,18	175	167	342,18	342,18	342	342
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	311,25	327,45	311,25	342	146,33	181,12	327,45	342,18	175	167	342,18	342,18	342	342
	приравненным	тыс.кВт.ч.		3,63		12	2,03	1,60	3,63	0,00	0	0	0,00	0	0	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	102,41	99,60	102,41	103	50,11	49,49	99,60	103,23	61	42	103,23	103,23	103	103
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	115,24	122,69	115,24	175	70,94	51,75	122,69	147,27	75	72	147,27	147,27	147	147
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,00				0,04	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00				1,00	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00				0,00	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									0,99				1,03	1,05	1,04
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	16 579,26	16 283,86	23 025,82	18 824,06	12 463,12	11 312,65	23 775,77	27 171,10	14 435,11	12 735,99	27 171,10	27 975,36	24 950,30	25 861,73
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	72,74	113,74	659,85	82,49	357,15	324,19	681,34	105,38	55,99	49,40	105,38	108,50	715,00	741,12
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	675,60	404,25	2 585,19	499,30	1 399,28	1 270,11	2 669,39	3 076,39	1 634,39	1 442,01	3 076,39	3 167,45	2 801,26	2 903,59
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 558,53	13 379,06	15 936,17	13 567,05	8 625,73	7 829,48	16 455,21	18 014,13	9 570,32	8 443,81	18 014,13	18 547,35	17 268,10	17 898,90
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 272,39	2 386,82	3 844,61	4 675,22	2 080,96	1 888,87	3 969,83	5 975,19	3 174,42	2 800,77	5 975,19	6 152,06	4 165,94	4 318,12
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договору с организациями, включая:	тыс. руб.	3 272,39	2 386,82	3 844,61	4 675,22	2 080,96	1 888,87	3 969,83	5 975,19	3 174,42	2 800,77	5 975,19	6 152,06	4 165,94	4 318,12
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	1,13	0,00	0,61	0,55	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,27
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	20,63	9,54	108,18	3,64	58,56	53,15	111,71	155,53	82,63	72,90	155,53	160,13	117,22	121,51
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 251,76	2 377,28	3 735,30	4 671,58	2 021,80	1 835,16	3 856,96	5 819,66	3 091,80	2 727,87	5 819,66	5 991,92	4 047,50	4 195,35
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 139,90	5 388,89	5 936,14	5 792,70	3 552,54	3 224,61	6 777,15	6 823,62	3 625,17	3 198,46	6 823,62	6 964,75	6 904,75	7 082,69
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 478,58	3 909,79	4 511,49	3 938,47	2 439,06	2 213,91	4 652,97	4 788,13	2 543,78	2 244,35	4 788,13	4 929,73	4 869,26	5 047,18
2.2	страховые взносы	тыс. руб.	3 472,73	3 892,91	4 489,86	3 934,71	2 430,21	2 205,88	4 636,09	4 783,98	2 541,57	2 242,41	4 783,98	4 925,59	4 865,11	5 042,84
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	тыс. руб.	5,86	16,87	21,63	3,76	8,85	8,03	16,87	4,15	2,20	1,94	4,15	4,15	4,15	4,34
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	557,73	2,79	2,70	0,47	1,46	1,33	2,79	0,48	0,25	0,22	0,48	0,00	0,48	0,50
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 103,59	1 085,89	1 085,89	1 853,75	907,37	823,61	1 730,98	2 035,02	1 081,14	953,88	2 035,02	2 035,02	2 035,02	2 035,02
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	390,43	336,06	0,00	204,66	185,77	390,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	22 670,18	23 428,66	25 069,99	26 902,33	14 446,16	13 112,64	27 558,80	32 855,25	17 454,92	15 400,34	32 855,25	34 169,46	34 882,51	35 510,39
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	22 670,18	23 428,66	25 069,99	26 902,33	14 446,16	13 112,64	27 558,80	32 855,25	17 454,92	15 400,34	32 855,25	34 169,46	34 882,51	35 510,39
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	22 670,18	23 428,66	25 069,99	26 902,33	14 446,16	13 112,64	27 558,80	32 855,25	17 454,92	15 400,34	32 855,25	34 169,46	34 882,51	35 510,39
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-1 036,40	0,00	-1 109,36	-1 006,96	-2 116,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 085,89	0,00
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	0,00	955,98	0,00	107,57	97,64	205,21	1 647,53	875,28	772,25	1 647,53	0,00	0,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	44 389,34	45 101,42	53 951,53	51 519,08	29 460,04	26 740,58	56 206,62	68 497,50	36 390,47	32 107,03	68 497,50	69 109,57	64 651,67	68 454,82
	Себестоимость	коп.кВт.ч.	5 140,74	5 247,04	6 248,14	4 964,57	6 224,88	6 224,88	6 224,88	6 864,71	6 864,71	6 864,71	6 864,71	6 926,06	6 479,29	6 860,44
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 189,39	29 035,60	33 046,43	31 405,50	16 770,19	17 676,41	34 446,61	40 685,59	21 358,67	19 326,92	40 685,59	41 049,14	38 401,27	40 660,24
7.	Прибыль	тыс. руб.	65,68	6 021,37	61,64	6 454,00	32,32	34,06	66,38	61,37	32,60	28,76	61,37	15,42	17,16	17,16
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	62,07	50,32	56,60	25,53	27,90	53,43	61,37	32,60	28,76	21,54	45,95	24,41	1,74	1,74
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3,62	2,18	11,32	2,48	6,79	6,16	15,42	12,95	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27 255,08	35 115,53	33 108,07	37 918,58	16 802,51	17 710,48	34 512,98	40 746,95	21 391,27	19 355,68	41 064,56	38 418,43	40 677,39	40 677,39
V.	Однотарифный тариф	коп.кВт.ч.	5 153,16	6 345,76	6 259,80	5 994,16	6 236,87	6 236,87	6 236,87	6 875,07	6 875,19	6 874,93	6 875,07	6 928,66	6 482,19	6 863,33
	изменение, %	%					99,6	99,6	99,6	110,2	110,2	110,2	110,2	100,78	103,93	105,88



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Беринговский

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НБВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год	
					план	факт	принято в тариф		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ							
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	10 381,10	9 903,80	10 718,85	10730	5 085,21	4 911,09	9 906,29	10 804,45	5 485,94	5 318,51	10 804,45	10 804,45	10804	10804
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	216,64	197,03	192,94	254	97,13	93,80	190,93	206,36	104,78	101,58	206,36	206,36	206	206
	то же в % к выработке	%	2,09	1,99	1,80	2,4	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,9	1,9
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	10 164,46	9 706,77	10 525,91	10476	4 988,08	4 817,28	9 805,37	10 598,08	5381	5217	10 598,08	10 598,08	10598	10598
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1 178,86	875,41	1 536,78	1233	588,09	567,96	1 156,05	1 249,51	634	615	1 249,51	1 249,51	1250	1250
	то же в % к отпуску в сеть	%	11,60	9,02	14,60	11,8	11,79	11,79	11,79	11,79	11,8	11,8	11,79	11,79	11,8	11,8
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	8 985,60	8 831,36	8 989,13	9243	4 399,99	4 249,33	8 649,31	9 348,57	4747	4602	9 348,57	9 348,57	9349	9349
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 011,95	4 169,62	4 011,95	4305	2 162,27	2 007,34	4 169,62	4 305,06	2379	1926	4 305,06	4 305,06	4305	4305
7.	Продано потребителям. (реализация)	тыс.кВт.ч.	4 973,64	4 661,74	4 977,17	4938	2 237,71	2 241,98	4 479,70	5 043,51	2368	2676	5 043,51	3 226,49	5044	5044
	в т.ч. население:		1 787,88	1 741,78	1 787,88	1823	909,25	832,54	1 741,78	1 817,02	909	908	1 817,02	1 817,02	1817	1817
	городскому	тыс.кВт.ч.	1 787,88	1 731,37	1 787,88	1817	906,61	824,76	1 731,37	1 817,02	908	908	1 817,02	1 817,02	1817	1817
	сельскому	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	6	2,63	7,78	10,41	0,00	0	0	0,00	0,00	0	0
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	10,41	0,00	6	2,63	7,78	10,41	0,00	0	0	0,00	0,00	0	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	514,10	490,95	514,10	579	263,01	227,94	490,95	511,45	259	252	511,45	511,45	511	511
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 671,67	2 429,02	2 675,19	2536	1 065,46	1 181,51	2 246,97	2 715,03	1199	1516	2 715,03	2 715,03	2715	2715
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,00			0,04	0,060	0,047	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00			1,00	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00			0,00	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									0,99			1,03	1,05	1,04	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	63 877,61	64 939,88	73 679,51	67 208,04	29 678,69	59 172,99	88 851,68	82 760,00	42 021,24	40 738,76	82 760,00	85 209,70	93 240,95	96 647,05
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 684,97	811,83	990,38	1 813,11	565,50	546,13	1 111,63	1 687,77	856,96	830,81	1 687,77	1 737,73	1 166,54	1 209,16
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	8 578,87	0,00	6 439,97	6 219,45	12 659,42	2 301,05	1 168,36	2 301,05	2 301,05	2 369,16	13 284,80	13 770,09
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 433,40	3 397,77	5 327,74	3 168,51	2 801,02	2 705,11	5 506,14	5 898,72	2 995,06	2 903,65	5 898,72	6 073,32	5 778,14	5 989,21
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	58 759,24	60 730,27	58 782,52	62 226,42	19 872,20	49 702,29	69 574,50	72 872,46	37 000,85	35 871,60	72 872,46	75 029,48	73 011,48	75 678,59
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	52 752,00	55 006,56	53 604,87	56 954,61	16 159,94	46 117,15	62 277,08	65 898,50	33 459,84	32 438,66	65 898,50	67 849,10	65 353,57	67 740,94
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 007,24	5 723,71	5 177,65	5 271,81	3 712,26	3 585,15	7 297,41	6 973,96	3 541,01	3 432,94	6 973,96	7 180,39	7 657,90	7 937,65
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	784,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	1,37	1,33	2,70	2,78	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	5,26	10,70	7,20	7,06	7,09	6,85	13,94	13,50	6,85	6,64	13,50	13,90	14,63	15,16
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	16,33	0,00	5,89	6,07	5,87	11,94	5,44	2,76	5,44	5,60	12,53	12,53	12,99	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5 981,65	5 713,01	4 379,91	5 262,04	3 699,10	3 572,44	7 271,53	6 952,32	3 530,03	3 422,29	6 952,32	7 158,10	7 630,75	7 909,50
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 748,48	6 472,61	3 834,40	11 560,36	6 804,86	6 571,85	13 376,71	12 123,22	6 155,54	5 967,68	12 123,22	9 362,25	12 038,31	12 208,99
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	951,96	1 001,47	1 001,49	926,81	520,31	502,50	1 022,81	1 158,68	588,32	570,36	1 158,68	1 192,71	1 073,76	1 113,08
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	944,38	993,34	982,67	918,67	516,18	498,50	1 014,68	1 149,71	583,77	565,95	1 149,71	1 183,75	1 064,80	1 103,70
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	тыс. руб.	7,58	8,13	18,82	8,13	4,14	4,00	8,13	8,96	4,55	4,41	8,96	8,96	8,96	9,38
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	692,83	830,81	1 108,71	2 831,82	1 405,66	1 357,52	2 763,18	2 795,00	1 419,16	1 375,85	2 795,00	0,00	2 795,00	2 926,37
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	103,69	2 851,34	103,69	7 801,73	3 968,81	3 832,92	7 801,73	8 169,54	4 148,07	4 021,47	8 169,54	8 169,54	8 169,54	8 169,54
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	1 788,99	1 620,51	0,00	910,08	878,92	1 788,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	187 435,25	180 239,40	210 977,49	204 501,45	107 583,94	103 900,13	211 484,07	248 614,74	126 233,67	122 381,07	248 614,74	258 559,33	259 483,11	264 153,81
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	187 435,25	180 239,40	210 977,49	204 501,45	107 583,94	103 900,13	211 484,07	248 614,74	126 233,67	122 381,07	248 614,74	258 559,33	259 483,11	264 153,81
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	187 435,25	180 239,40	210 977,49	204 501,45	107 583,94	103 900,13	211 484,07	248 614,74	126 233,67	122 381,07	248 614,74	258 559,33	259 483,11	264 153,81
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-11 277,00	0,00	-4 255,05	-4 109,35	-8 364,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выплатяющие		0,00	0,00	10 150,02	0,00	845,09	816,15	1 661,24	10 270,21	5 214,68	5 055,53	10 270,21	0,00	0,00	0,00

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Беринговский

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год			2023			НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год	
					план	факт	принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						
							01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	253 061,34	251 651,88	287 364,42	283 269,85	140 657,52	166 351,77	307 009,29	353 768,18	179 625,13	174 143,04	353 768,18	353 131,27	364 762,37	373 009,84
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 816,30	2 849,53	3 196,80	3 064,65	3 196,77	3 914,78	3 549,52	3 784,20	3 784,20	3 784,20	3 784,20	3 777,38	3 901,80	3 990,02
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	140 072,71	132 837,60	159 110,24	151 335,00	71 534,60	87 768,67	159 007,81	190 856,29	89 598,08	101 258,21	190 856,29	121 876,79	196 787,61	201 237,08
7.	Прибыль	тыс. руб.	2,04	26 593,73	5,59	16 362,60	3,17	3,09	6,26	6,33	3,22	3,12	6,33	5,78	5,78	5,78
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,72	0,68	0,63	0,58	0,30	0,29	0,60	0,55	0,28	0,27	0,55	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1,32	1,41	4,95	1,80	2,87	2,80	5,67	5,78	2,94	2,85	5,78	5,78	5,78	5,78
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	140 074,74	159 433,41	159 115,83	167 699,99	71 537,77	87 771,76	159 309,53	190 862,62	89 601,29	101 261,33	190 862,62	121 882,57	196793	201243
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 816,34	3 420,04	3 196,91	3 396,05	3 196,91	3 914,92	3 556,26	3 784,32	3 784,33	3 784,31	3 784,32	3 777,56	3901,91	3990,14
	изменение, %	%					100,0	122,5	111,2		96,7	96,7	106,4	99,8	99,7	102,3

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммуноз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

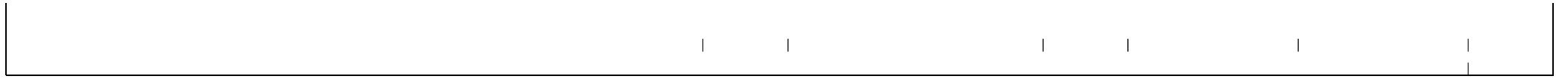
участок Мейнпильгыно

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год	
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 018,80	2 035,54	1 927,97	2173	943,17	974,33	1 917,51	1 852,14	917,70	934,44	1 852,14	1 852,14	1852	1852
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	43,84	38,51	48,20	59	19,43	20,07	39,50	38,15	18,90	19,25	38,15	38,15	38	38
	то же в % к выработке	%	2,17	1,89	2,50	2,7	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,1	2,1
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.			0,00											
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 974,97	1 997,03	1 879,78	2114	923,74	954,26	1 878,01	1 813,99	899	915	1 813,99	1 813,99	1814	1814
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	493,70	304,57	398,51	537	179,58	185,51	365,08	352,64	175	178	352,64	352,64	353	353
	то же в % к отпуску в сеть	%	25,00	15,25	21,20	25,4	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,4	19,4
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 481,26	1 692,46	1 481,26	1577	744,17	768,75	1 512,92	1 461,35	724	737	1 461,35	1 461,35	1461	1461
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	718,52	597,87	718,52	598	370,74	597,87	597,78	344	344	254	597,78	597,78	598	598
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	762,74	1 094,59	762,74	979	373,43	541,63	915,06	863,58	380	483	863,58	863,58	864	864
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	555,05	572,42	555,05	552	245,28	327,14	540,28	540,28	236	305	540,28	540,28	540	540
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	555,05	561,68	555,05	540	240,89	319,47	560,36	540,28	236	305	540,28	540,28	540	540
	приравненным	тыс.кВт.ч.		10,74		12	4,40	7,66	12,06	0,00	0	0,00	0,00	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	121,56	120,34	121,56	124	51,63	68,70	120,34	123,67	65	59	123,67	123,67	124	124
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	86,12	401,84	86,12	303	76,51	145,79	222,30	199,63	80	120	199,63	199,63	200	200
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,00				0,04	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00				1,00	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00				0,00	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных									0,99				1,03	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	19 761,81	22 822,49	27 197,08	21 402,95	13 813,25	14 269,64	28 082,89	31 335,15	15 525,95	15 809,20	31 335,15	32 262,67	29 470,19	30 546,73
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	618,74	455,32	2 437,48	359,08	1 237,98	1 278,88	2 516,87	561,22	278,07	283,15	561,22	561,22	2 641,20	2 737,68
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	400,00	3 434,80	4 259,17	606,38	2 163,21	2 234,68	4 397,89	4 354,82	2 157,73	2 197,09	4 354,82	4 483,72	4 615,14	4 783,73
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	15 232,79	15 174,35	18 217,36	14 903,21	9 252,50	9 558,20	18 810,70	19 881,85	9 851,07	10 030,79	19 881,85	20 470,36	19 739,95	20 461,05
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 510,28	3 758,02	2 283,08	5 534,29	1 159,56	1 197,88	2 357,44	6 537,26	3 239,08	3 298,18	6 537,26	6 730,76	2 473,90	2 564,27
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	<i>3 510,28</i>	<i>3 758,02</i>	<i>2 283,08</i>	<i>5 534,29</i>	<i>1 159,56</i>	<i>1 197,88</i>	<i>2 357,44</i>	<i>6 537,26</i>	<i>3 239,08</i>	<i>3 298,18</i>	<i>6 537,26</i>	<i>6 730,76</i>	<i>2 473,90</i>	<i>2 564,27</i>
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	426,45	0,00	216,59	223,75	440,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	462,09	478,97
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	38,70	53,43	131,09	77,66	66,58	68,78	135,36	193,74	96,00	97,75	193,74	199,48	142,05	147,24
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	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
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 471,57	3 704,59	1 725,54	5 456,63	876,39	905,35	1 781,74	6 343,52	3 143,09	3 200,43	6 343,52	6 531,28	1 869,76	1 938,06
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 984,34	7 699,71	8 656,70	6 661,37	4 510,37	4 659,39	9 169,75	6 840,43	3 389,30	3 451,13	6 840,43	7 000,35	7 905,03	8 145,35
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	<i>4 328,00</i>	<i>4 492,10</i>	<i>6 092,31</i>	<i>4 361,54</i>	<i>3 083,99</i>	<i>3 185,89</i>	<i>6 269,88</i>	<i>5 495,36</i>	<i>2 722,84</i>	<i>2 772,52</i>	<i>5 495,36</i>	<i>5 655,92</i>	<i>6 576,66</i>	<i>6 816,94</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 312,74	4 490,83	6 066,24	4 360,26	3 081,01	3 182,81	6 263,82	5 491,95	2 721,15	2 770,80	5 491,95	5 654,52	6 573,25	6 813,37
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	тыс. руб.	9,25	1,27	18,55	1,27	0,63	0,65	1,27	1,40	0,70	0,71	1,40	1,40	1,40	1,47
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6,01	0,00	7,52	0,00	2,36	2,43	4,79	2,00	0,99	1,01	2,00	2,00	2,00	2,09
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1 443,35	1,74	3,63	0,63	0,85	0,88	1,74	0,64	0,32	0,32	0,64	0,00	0,64	0,67
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 212,99	2 606,95	2 173,62	2 299,21	1 130,92	1 168,29	2 299,21	1 344,43	666,14	678,29	1 344,43	1 344,43	1 327,74	1 327,74
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	598,92	387,15	0,00	294,60	304,33	598,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	36 625,95	38 350,10	37 722,11	42 983,02	16 413,39	22 979,58	39 392,98	43 245,96	21 427,52	21 818,44	43 245,96	44 975,80	47 106,97	47 954,90
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	36 625,95	38 350,10	37 722,11	42 983,02	16 413,39	22 979,58	39 392,98	43 245,96	21 427,52	21 818,44	43 245,96	44 975,80	47 106,97	47 954,90
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	36 625,95	38 350,10	37 722,11	42 983,02	16 413,39	22 979,58	39 392,98	43 245,96	21 427,52	21 818,44	43 245,96	44 975,80	47 106,97	47 954,90
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-4 680,00	0,00	-353,11	-364,78	-717,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	166,91	172,43	339,34	1 083,09	536,65	546,44	1 083,09	0,00	0,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	64 372,10	68 872,30	68 895,90	71 047,35	34 550,81	41 716,26	76 267,07	82 504,62	40 879,41	41 625,21	82 504,62	84 238,81	84 482,20	86 646,98
	Себестоимость	коп.кВт.ч	4 345,76	4 069,36	4 651,16	4 506,37	4 642,88	5 426,48	5 041,05	5 645,78	5 645,78	5 645,78	5 645,78	5 764,45	5 781,11	5 929,24
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	33 146,87	44 543,00	35 476,30	44 109,40	17 337,83	29 391,26	46 128,36	48 755,55	21 466,45	27 289,11	48 755,55	49 780,46	49 924,19	51 203,45
7.	Прибыль	тыс. руб.	91,00	7 975,36	77,77	-5 410,30	36,71	39,02	75,73	46,86	23,22	23,64	46,86	19,28	45,27	45,27
7.1	надол на имущество	тыс. руб.	86,71	68,17	74,89	62,21	27,96	29,97	57,93	27,59	13,67	13,92	27,59	0,00	26,00	26,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,29	4,72	15,57	6,01	8,76	9,05	17,81	19,28	9,55	9,72	19,28	19,28	19,28	19,28
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	33 237,87	52 597,97	35 554,07	38 773,28	17 374,54	29 430,28	46 804,83	48 802,42	21 489,67	27 312,75	48 802,42	49 799,64	49 969,46	51 248,73
V.	Одноставочный тариф	коп.кВт.ч	4 357,69	4 805,25	4 661,36	3 961,21	4 652,72	5 433,68	5 114,97	5 651,21	5 651,89	5 650,67	5 651,21	5 766,68	5 786,35	5 934,48
	изменение, %	%					99,8	116,6	109,7	104,0	104,0	104,0	110,5	102,0	106,5	102,6

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Хатырка

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 320,11	1 361,84	1 316,29	1 428,34	726,97	645,99	1 372,96	1 375,41	709,93	665,48	1 375,41	1 375,41	1375	1375
2.	Расход электроэнергии на с/и	тыс.кВт.ч.	66,74	57,20	67,13	104,79	36,93	32,82	69,75	69,87	36,06	33,81	69,87	69,87	70	70
	то же в % к выработке	%	5,06	4,20	5,10	7,34	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,1	5,1
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.			0,00											
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 253,37	1 304,64	1 249,16	1 323,54	690,04	613,17	1 303,21	1 305,54	674	632	1 305,54	1 305,54	1306	1306
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	156,61	169,55	152,40	186,42	89,01	79,10	168,11	168,41	87	81	168,41	168,41	168	168
	то же в % к отпуску в сеть	%	12,50	13,00	12,20	14,08	12,90	12,90	12,90	12,90	12,9	12,9	12,90	12,90	12,9	12,9
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 096,76	1 135,10	1 096,76	1 137,12	601,02	534,07	1 135,10	1 137,12	587	550	1 137,12	1 137,12	1137	1137
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	261,37	283,92	261,37	281,90	170,71	113,21	283,92	281,90	148	134	281,90	281,90	282	282
7.	Продаю потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	835,39	851,18	835,39	855,22	430,32	420,86	851,18	855,22	439	416	855,22	855,22	855	855
	в т.ч. населенно:	тыс.кВт.ч.	512,67	514,27	512,67	498,88	241,46	272,81	514,27	488,12	243	245	488,12	488,12	488	488
	городскому	тыс.кВт.ч.		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0	0
	сельскому	тыс.кВт.ч.	512,67	506,54	512,67	488,12	238,72	267,82	506,54	488,12	243	245	488,12	488,12	488	488
	приравненным	тыс.кВт.ч.		7,73		10,76	2,74	4,99	7,73	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	55,19	54,10	55,19	66,40	25,92	28,18	54,10	66,40	33	33	66,40	66,40	66	66
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	267,54	282,81	267,54	289,95	162,94	119,87	282,81	300,71	162	139	300,71	300,71	301	301
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,00			0,04	0,04	0,047	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00			1,00	1,00	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00			0,00	0,00	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных	%								0,99			1,03	1,03	1,05	1,04
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	20 736,67	22 391,49	34 816,50	21 144,18	18 671,43	17 279,04	35 950,47	53 329,30	27 526,29	25 803,01	53 329,30	54 907,84	37 726,42	39 104,57
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	716,71	1 637,68	2 098,61	1 139,82	1 147,39	1 019,58	2 166,96	1 368,34	706,28	662,06	1 368,34	1 408,84	2 274,01	2 357,08
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 411,11	1 933,67	5 564,24	0,00	3 042,17	2 703,30	5 745,47	26 585,03	13 722,05	12 862,98	26 585,03	27 371,95	6 029,30	6 249,55
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	15 516,10	15 766,64	17 388,78	15 710,14	9 507,07	8 448,06	17 955,13	19 678,22	10 157,05	9 521,17	19 678,22	20 260,70	18 842,11	19 530,42
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 092,75	3 053,50	9 764,87	4 294,22	4 974,80	5 108,10	10 082,91	5 697,71	2 940,91	2 756,80	5 697,71	5 866,36	10 581,00	10 967,53
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	3 092,75	3 053,50	9 764,87	4 294,22	4 974,80	5 108,10	10 082,91	5 697,71	2 940,91	2 756,80	5 697,71	5 866,36	10 581,00	10 967,53
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	45,50	0,00	24,88	22,11	46,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,31	51,11
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,87	0,00	0,48	0,42	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,98
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	35,87	37,13	151,22	24,90	82,68	73,47	156,15	194,66	100,48	94,19	194,66	200,42	163,86	169,85
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 056,87	3 016,37	9 567,27	4 269,32	4 866,77	5 012,10	9 878,87	5 503,05	2 840,44	2 662,61	5 503,05	5 665,94	10 366,89	10 745,59
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 842,95	6 876,88	7 679,00	7 781,94	5 133,61	4 561,77	9 695,39	8 517,14	4 396,18	4 120,96	8 517,14	8 688,41	8 737,76	8 965,64
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4 461,00	4 650,36	5 769,51	4 594,32	3 146,93	2 796,39	5 943,32	5 809,00	2 998,36	2 810,64	5 809,00	5 980,91	6 236,99	6 464,84
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 460,01	4 649,18	5 754,72	4 593,15	3 146,31	2 795,84	5 942,15	5 807,70	2 997,69	2 810,02	5 807,70	5 979,61	6 235,69	6 463,48
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	тыс. руб.	1,00	1,18	14,80	1,18	0,62	0,55	1,18	1,30	0,67	0,63	1,30	1,30	1,30	1,36
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4,20	4,33	4,20	0,62	2,29	2,04	4,33	0,64	0,33	0,31	0,64	0,00	0,64	0,66
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 377,74	1 661,46	1 377,74	3 187,00	1 687,49	1 499,51	3 187,00	2 707,50	1 397,50	1 310,01	2 707,50	2 707,50	2 500,14	2 500,14
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	560,74	527,54	0,00	296,90	263,83	560,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	25 171,35	26 421,95	25 937,76	28 667,70	14 927,76	13 264,92	28 192,68	31 449,54	16 232,90	15 216,64	31 449,54	32 707,52	34 706,89	35 331,61
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	25 171,35	26 421,95	25 937,76	28 667,70	14 927,76	13 264,92	28 192,68	31 449,54	16 232,90	15 216,64	31 449,54	32 707,52	34 706,89	35 331,61
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	25 171,35	26 421,95	25 937,76	28 667,70	14 927,76	13 264,92	28 192,68	31 449,54	16 232,90	15 216,64	31 449,54	32 707,52	34 706,89	35 331,61
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-2 481,89	0,00	-1 174,95	-1 044,07	-2 219,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие	0,00	0,00	3 037,65	0,00	167,13	148,52	315,65	40,90	0,00	21,11	19,79	40,90	0,00	0,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	51 750,96	55 690,31	68 989,00	57 593,83	37 724,98	34 210,18	71 935,16	93 336,87	48 176,48	45 160,39	93 336,87	96 303,77	81 171,07	83 401,82
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 718,52	4 906,22	6 290,24	5 064,87	6 276,81	6 405,52	6 337,37	8 208,16	8 208,16	8 208,16	8 208,16	8 469,07	7 138,28	7 334,46
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	39 418,26	41 760,70	52 548,32	43 316,00	27 010,16	26 958,36	53 942,29	70 198,07	36 026,35	34 171,72	70 198,07	72 429,46	61 048,25	62 725,98
7.	Прибыль	тыс. руб.	285,18	12 996,35	258,12	10 727,25	169,82	317,35	190,79	163,80	153,55	192,28	317,35	192,28	192,28	192,28
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	280,97	262,45	242,56	360,07	181,36	161,44	342,80	298,07	153,85	144,22	298,07	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,21	5,90	15,57	9,43	5,99	8,38	17,81	9,95	9,33	9,28	19,28	19,28	19,28	19,28
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	39 703,44	55 024,12	52 806,44	54 409,32	27 200,95	27 128,17	54 329,12	70 515,42	36 190,15	34 325,26	70 515,42	72 448,73	61 067,52	62 745,26
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 752,66	4 664,47	6 321,14	6 362,00	6 321,14	6 445,87	6 382,82	8 245,27	8 245,48	8 245,04	8 245,27	8 471,33	7 140,54	7 336,71
	изменение, %	%							102,0	101,0	127,9	127,9	129,2	102,7	110,8	102,7



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 385,42	1 290,51	1 395,84	1185	717,64	642,51	1 360,14	1 290,09	690,14	599,95	1 290,09	1 290,09	1290	1290
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	27,08	45,20	34,90	30	19,81	17,73	37,54	35,61	19,05	16,56	35,61	35,61	36	36
	то же в % к выработке	%	1,95	3,50	2,50	2,5	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,8	2,8
3.	Покрывная электроэнергия	тыс.кВт.ч.														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 358,34	1 245,31	1 360,94	1155	697,83	624,77	1 322,60	1 254,48	671	583	1 254,48	1 254,48	1254	1254
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	332,19	216,46	334,79	179	154,99	138,76	293,75	278,62	149	130	278,62	278,62	279	279
	то же в % к отпуску в сеть	%	24,46	17,38	24,60	15,5	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,21	22,2	22,2
6.	Полный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	1 026,15	1 028,85	1 026,15	976	542,84	486,01	1 028,85	975,86	522	454	975,86	975,86	976	976
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	321,14	319,19	321,14	328	182,73	136,46	319,19	327,86	199	128	327,86	327,86	328	328
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	705,01	709,67	705,01	648	360,11	349,56	709,67	648,01	323	325	648,01	648,01	648	648
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	480,65	471,63	480,65	424	242,29	229,35	471,63	411,75	211	200	411,75	411,75	412	412
	городскому	тыс.кВт.ч.														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	480,65	463,14	480,65	412	238,72	224,42	463,14	411,75	211	200	411,75	411,75	412	412
	приравненным	тыс.кВт.ч.		8,50		12	3,57	4,93	8,50	0,00	0	0	0,00	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	78,90	77,24	78,90	82	38,42	38,82	77,24	81,98	39	43	81,98	81,98	82	82
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	145,47	160,80	145,47	142	79,41	81,39	160,80	154,27	72	82	154,27	154,27	154	154
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,00				0,04	0,060	0,047
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1,00				1,00	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0,00				0,00	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									0,99				1,03	1,0494	1,0365
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	28 086,01	29 335,73	32 375,36	31 685,76	17 638,18	15 791,65	33 429,83	39 423,78	21 090,04	18 333,74	39 423,78	40 590,72	35 081,26	36 362,78
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	424,69	743,65	844,71	976,49	460,20	412,02	872,22	840,01	449,37	390,64	840,01	864,87	915,31	948,75
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 168,01	2 039,03	4 307,11	1 668,97	2 346,53	2 100,87	4 447,40	5 729,28	3 064,92	2 664,36	5 729,28	5 898,87	4 667,10	4 837,59
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 760,83	18 815,74	19 258,88	21 369,18	10 492,29	9 393,85	19 886,14	21 822,03	11 673,85	10 148,17	21 822,03	22 467,96	20 868,51	21 630,84
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 732,49	7 737,31	7 964,66	7 671,13	4 339,17	3 884,90	8 224,07	11 032,46	5 901,90	5 130,57	11 032,46	11 359,02	8 630,34	8 945,60
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 732,49	7 737,31	7 964,66	7 671,13	4 339,17	3 884,90	8 224,07	11 032,46	5 901,90	5 130,57	11 032,46	11 359,02	8 630,34	8 945,60
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	128,62	35,43	2 146,65	27,97	1 169,50	1 047,07	2 216,56	31,55	16,88	14,67	31,55	32,48	2 326,06	2 411,03
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	179,47	157,11	165,63	199,72	90,24	80,79	171,02	244,76	130,94	113,82	244,76	252,00	179,47	186,03
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	2,63	0,00	1,43	1,28	2,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	2,95
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8 424,40	7 544,77	5 649,76	7 443,44	3 078,00	2 755,77	5 833,77	10 756,15	5 754,08	5 002,07	10 756,15	11 074,53	6 121,96	6 345,59
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 739,09	7 298,40	7 167,05	7 818,95	3 955,35	3 541,27	7 496,62	7 231,23	3 868,40	3 362,83	7 231,23	7 399,28	7 142,63	7 371,60
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	5 046,46	5 490,46	5 806,34	6 147,38	3 157,82	2 827,22	5 985,04	5 723,27	3 061,70	2 661,56	5 723,27	5 891,32	6 267,54	6 496,52
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 033,33	5 476,43	5 782,24	6 145,38	3 150,18	2 820,39	5 970,56	5 721,23	3 060,62	2 660,62	5 721,23	5 890,58	6 265,51	6 494,39
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	тыс. руб.	6,24	7,15	16,82	0,67	3,77	3,38	7,15	0,73	0,39	0,34	0,73	0,73	0,73	0,77
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6,89	6,89	7,29	1,33	3,87	3,46	7,33	1,30	0,70	0,60	1,30	1,30	1,30	1,36
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	692,63	1 160,35	796,49	1 671,58	455,86	408,13	863,99	1 507,96	806,69	701,27	1 507,96	1 507,96	875,08	875,08
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	647,59	564,22	0,00	341,68	305,91	647,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	30 048,88	33 230,69	39 116,47	29 787,12	20 563,22	18 410,46	38 973,69	42 324,16	22 641,62	19 682,55	42 324,16	44 017,13	44 244,50	45 040,90
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	30 048,88	33 230,69	39 116,47	29 787,12	20 563,22	18 410,46	38 973,69	42 324,16	22 641,62	19 682,55	42 324,16	44 017,13	44 244,50	45 040,90
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	30 048,88	33 230,69	39 116,47	29 787,12	20 563,22	18 410,46	38 973,69	42 324,16	22 641,62	19 682,55	42 324,16	44 017,13	44 244,50	45 040,90
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные (" -") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	-2 601,99	0,00	-1 139,87	-1 020,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	0,00	24,31	0,00	138,85	124,32	2 334,54	1 248,88	1 085,66	2 334,54	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	63 873,98	69 864,82	76 081,20	69 291,83	41 155,74	36 847,15	78 002,89	91 313,71	48 848,93	42 464,78	91 313,71	92 007,13	86 468,39	88 775,28
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6 224,62	6 790,55	7 414,24	7 100,57	7 581,53	7 581,53	7 581,53	9 357,23	9 357,23	9 357,23	9 357,23	9 428,28	8 860,71	9 097,10
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	43 884,22	48 190,20	52 271,12	46 012,10	27 301,78	26 501,77	53 803,55	60 635,39	30 187,44	30 447,95	60 635,39	61 095,84	57 417,93	58 949,79
7.	Прибыль	тыс. руб.	7,19	-1 375,73	19,13	4 158,89	10,06	9,76	19,82	23,11	12,36	10,75	23,11	21,20	21,20	21,20
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	2,43	2,27	2,15	1,97	1,06	0,95	2,01	1,90	1,02	0,89	1,90	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,76	5,39	16,98	8,45	8,99	8,81	17,81	21,20	11,34	9,86	21,20	21,20	21,20	21,20
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	43 891,41	46 822,13	52 782,04	50 181,42	27 311,83	26 511,54	53 823,37	60 658,49	30 199,80	30 458,69	60 658,49	61 117,04	57 439,13	58 970,99
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	6 225,64	6 597,77	7 486,71	7 743,97	7 584,32	7 584,32	7 584,32	9 360,79	9 360,79	9 360,79	9 360,79	9 431,56	8 863,98	9 100,38
	изменение, %	%					92,3	92,3	101,3		123,4	123,4	123,4	100,76	116,87	102,67

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Усть-Белая

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год	
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7.	Прибыль	тыс. руб.	91,45	12 569,32	73,52	4 013,80	39,29	38,76	78,05	68,43	36,44	31,99	68,43	5,78	5,78	5,78
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	90,43	80,56	70,69	80,79	37,89	36,92	74,81	62,65	33,36	29,29	62,65	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1,02	1,14	2,83	1,86	1,39	1,84	3,24	5,78	3,08	2,70	5,78	5,78	5,78	5,78
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	56 327,54	67 569,82	64 128,49	69 104,54	31 656,09	31 232,41	62 888,50	76 440,22	38 109,80	38 330,42	76 440,22	79 119,17	75304	78447
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	4 156,84	4 601,42	4 732,53	4 292,08	4 282,63	4 282,63	4 282,63	4 747,70	4 747,99	4 747,41	4 747,70	4 914,08	4677,14	4872,36
	изменение, %	%						87,7	87,7	90,5		110,9	110,9	110,9	103,5	109,2

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Провидения

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022 год принято в тариф			2023 Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение организации) 2024 год	принято в тариф 2023 год	2024 год		
					план	факт	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023				год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 918,91	2 763,53	3 373,64	2 660,52	2 913,81	2 913,81	2 913,81	3 372,67	3 372,67	3 372,67	3 372,67	3 372,67	3 211,53	4 039,53	4 449,78
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	160 714,80	162 270,30	186 845,28	158 841,80	84 969,66	86 998,08	171 967,75	201 699,11	101 060,15	100 638,97	201 699,11	117 058,22	241 580,16	266 114,57	
7.	Прибыль	тыс. руб.	1 512,20	47 981,64	1 256,06	47 187,84	646,52	661,95	1 308,47	1 157,44	581,92	575,52	1 157,44	28,91	28,91	28,91	
7.1	Налог на имущество	тыс. руб.	1 504,01	1 378,89	1 234,84	1 340,91	633,35	652,47	1 285,81	1 128,53	567,39	561,14	1 128,53	0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	8,19	9,64	21,22	14,70	13,17	9,49	22,66	28,91	14,54	14,38	28,91	28,91	28,91	28,91	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	162 226,99	211 640,47	188 101,34	207 385,25	85 616,18	87 660,04	173 276,22	202 856,56	101 642,07	101 214,49	202 856,56	117 087,14	241609	266143	
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 946,37	3 604,32	3 396,32	3 473,60	2 935,98	2 935,98	2 935,98	3 392,02	3 392,09	3 391,96	3 392,02	3 212,32	4040,02	4450,26	
	изменение, %	%					86,4	86,4	86,4		115,5	115,5	115,5	94,7	137,6	110,2	

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Угольные Копи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,11	23,11	23,11	23,11
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,40	17,40	17,40	17,40
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,11	23,11	23,11	23,11
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	27,74	27,74	27,74	27,74
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,84	7,84	7,84	7,84
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,74	27,74	27,74	27,74
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	6,27
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,72	3,72	3,72	4,39
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	23 559,94	307,09
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	5,04
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,72	3,72	3,72	2,24
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,72	3,72	3,72	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,72	3,72	3,72	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	2 586,20	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,04
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,24
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	56 781,40

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	10,31	10,31	10,31	11,16
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,78	8,78	8,78	8,31
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	10,31	10,31	10,31	11,16
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,37	12,37	12,37	13,40
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,21	6,21	6,21	5,96
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	12,37	12,37	12,37	13,40
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	47 167,05	20 891,58
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	10,31	10,31	10,31	11,16
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,78	8,78	8,78	8,31
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	10,31	10,31	10,31	11,16
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,37	12,37	12,37	13,40
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,21	6,21	6,21	5,96
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	12,37	12,37	12,37	13,40
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	104,52
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,69	14,69	14,69	15,25
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,47	12,47	12,47	12,94
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,69	14,69	14,69	15,25
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,63	17,63	17,63	18,30
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,73	8,73	8,73	9,06
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,63	17,63	17,63	18,30
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	4921,79	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	10,28	10,28	10,28	10,68
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,47	12,47	12,47	9,06
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,69	14,69	14,69	10,68
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,63	17,63	17,63	12,81
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,73	8,73	8,73	6,34
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,63	17,63	17,63	12,81
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	39 930,50	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Канчалан

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	40,89	40,89	40,89	40,89
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	35,10	35,10	35,10	35,10
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	40,89	40,89	40,89	40,89
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,06	49,06	49,06	49,06
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,45	26,45	26,45	26,45
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	49,06	49,06	49,06	49,06
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,43	5,43	5,43	6,40
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,17	4,17	4,17	4,91
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,43	5,43	5,43	6,40
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,17	4,17	4,17	4,91
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,43	5,43	5,43	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,17	4,17	4,17	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,43	5,43	5,43	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,17	4,17	4,17	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,40
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,91
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	29 749,38

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,58	15,43
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,85	10,85	10,85	11,49
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,58	15,43
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,49	17,49	17,49	18,51
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,81	5,81	5,81	6,15
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,49	17,49	17,49	18,51
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 471,94
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,58	15,43
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,85	10,85	10,85	11,49
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,58	15,43
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,49	17,49	17,49	18,51
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,81	5,81	5,81	6,15
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,49	17,49	17,49	18,51
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	33,53
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,58	23,58	23,58	24,14
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,55	17,55	17,55	17,97
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,58	23,58	23,58	24,14
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,29	28,29	28,29	28,97
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,39	9,39	9,39	9,61
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,29	28,29	28,29	28,97
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	0,57
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,58	23,58	23,58	15,76
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,55	17,55	17,55	17,97
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,58	23,58	23,58	24,14
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,29	28,29	28,29	28,97
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,39	9,39	9,39	9,61
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,29	28,29	28,29	28,97
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Краснено

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	122,17	122,17	122,17	122,17
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	111,45	111,45	111,45	111,45
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	122,17	122,17	122,17	122,17
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	146,61	146,61	146,61	146,61
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	87,79	87,79	87,79	87,79
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	146,61	146,61	146,61	146,61
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,68	4,68	4,68	5,52
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,72	2,72	2,72	3,20
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,68	4,68	4,68	5,52
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,72	2,72	2,72	3,20
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,68	4,68	4,68	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,72	2,72	2,72	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,68	4,68	4,68	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,72	2,72	2,72	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,52
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,20
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 896,98

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,09	34,09	34,09	34,94
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,14	26,14	26,14	26,80
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,09	34,09	34,09	34,94
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	40,90	40,90	40,90	41,93
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,04	14,04	14,04	14,39
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	40,90	40,90	40,90	41,93
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	5 160,40
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,09	34,09	34,09	34,94
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,14	26,14	26,14	26,80
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,09	34,09	34,09	34,94
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	40,90	40,90	40,90	41,93
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,04	14,04	14,04	14,39
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	40,90	40,90	40,90	41,93
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	64,22	64,22	64,22	64,78
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	49,25	49,25	49,25	49,68
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	64,22	64,22	64,22	64,78
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	77,06	77,06	77,06	77,74
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,46	26,46	26,46	26,69
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	77,06	77,06	77,06	77,74
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	64,22	64,22	64,22	64,78
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	49,25	49,25	49,25	49,68
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	64,22	64,22	64,22	64,78
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	77,06	77,06	77,06	77,74
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,46	26,46	26,46	26,69
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	77,06	77,06	77,06	77,74
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Алыктаваам

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	64,82	64,82	64,82	64,82
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	58,64	58,64	58,64	58,64
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	64,82	64,82	64,82	64,82
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	77,79	77,79	77,79	77,79
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	45,32	45,32	45,32	45,32
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	77,79	77,79	77,79	77,79
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного Федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	5,17
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,49	2,49	2,49	2,94
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	5,17
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,49	2,49	2,49	2,94
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,49	2,49	2,49	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,39	4,39	4,39	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,49	2,49	2,49	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,17
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,94
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	8 414,52

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,32	20,32	20,32	21,17
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,98	12,98	12,98	13,53
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,32	20,32	20,32	21,17
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,39	24,39	24,39	25,41
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	5,16
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,39	24,39	24,39	25,41
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 505,67
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,32	20,32	20,32	21,17
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,98	12,98	12,98	13,53
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,32	20,32	20,32	21,17
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,39	24,39	24,39	25,41
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	5,16
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,39	24,39	24,39	25,41
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	33,04
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,55	35,55	35,55	36,11
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,71	22,71	22,71	23,07
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,55	35,55	35,55	36,11
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	42,66	42,66	42,66	43,33
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,66	8,66	8,66	8,80
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	42,66	42,66	42,66	43,33
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,55	35,55	35,55	36,11
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,71	22,71	22,71	23,07
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,55	35,55	35,55	36,11
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	42,66	42,66	42,66	43,33
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,66	8,66	8,66	8,80
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	42,66	42,66	42,66	43,33
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Беринговский

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	39,02	39,02	39,02	39,02
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,64	33,64	33,64	33,64
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	39,02	39,02	39,02	39,02
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	46,82	46,82	46,82	46,82
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,03	23,03	23,03	23,03
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	46,82	46,82	46,82	46,82
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,17	4,17	4,17	4,52
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,15	1,15	1,15	1,31
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	46 802,81	2 068,13
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,17	4,17	4,17	4,52
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,15	1,15	1,15	1,31
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,17	4,17	4,17	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,15	1,15	1,15	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,34	4,34	4,34	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,38	1,38	1,38	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	6,22	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,80
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	20 991,00

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,13	14,13	14,13	14,98
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,48	10,48	10,48	11,33
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,13	14,13	14,13	14,98
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,96	16,96	16,96	17,98
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,35	7,35	7,35	7,69
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,96	16,96	16,96	17,98
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	5 478,00	12 171,93
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,13	14,13	14,13	14,98
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,48	10,48	10,48	11,33
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,13	14,13	14,13	14,98
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	16,96	16,96	16,96	17,98
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,35	7,35	7,35	7,69
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,96	16,96	16,96	17,98
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	975,40
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,20
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,75	15,75	15,75	17,55
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,20
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	27,17	27,17	27,17	27,85
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,03	9,03	9,03	11,91
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,17	27,17	27,17	27,85
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	3574,52	385,37
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,20
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,75	15,75	15,75	17,55
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,20
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	27,17	27,17	27,17	27,85
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,03	9,03	9,03	11,91
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,17	27,17	27,17	27,85
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Мейньпильгыно

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	57,86	57,86	57,86	57,86
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	41,99	41,99	41,99	41,99
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	57,86	57,86	57,86	57,86
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	69,44	69,44	69,44	69,44
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,35	14,35	14,35	14,35
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	69,44	69,44	69,44	69,44
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,89	4,89	4,89	5,77
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,79	2,79	2,79	3,29
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,89	4,89	4,89	5,77
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,79	2,79	2,79	3,29
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,89	4,89	4,89	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,79	2,79	2,79	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,89	4,89	4,89	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,79	2,79	2,79	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,77
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,29
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	8 965,45

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	19,50
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,53	14,53	14,53	15,19
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	19,50
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	23,40
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,45	8,45	8,45	8,84
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	23,40
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 743,96
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	19,50
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,53	14,53	14,53	15,19
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,65	18,65	18,65	19,50
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	23,40
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,45	8,45	8,45	8,84
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,38	22,38	22,38	23,40
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	843,88
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,07	32,07	32,07	32,63
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,98	24,98	24,98	25,42
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,07	32,07	32,07	32,63
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,48	38,48	38,48	39,15
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,53	14,53	14,53	14,79
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,48	38,48	38,48	39,15
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,07	32,07	32,07	32,63
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,98	24,98	24,98	25,42
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,07	32,07	32,07	32,63
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,48	38,48	38,48	39,15
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,53	14,53	14,53	14,79
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,48	38,48	38,48	39,15
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Хатырка

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	71,41	71,41	71,41	71,41
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	58,06	58,06	58,06	58,06
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	71,41	71,41	71,41	71,41
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	85,69	85,69	85,69	85,69
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	35,93	35,93	35,93	35,93
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	85,69	85,69	85,69	85,69
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	5,36
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,77	2,77	2,77	3,26
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	5,36
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,77	2,77	2,77	3,26
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,77	2,77	2,77	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,77	2,77	2,77	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,36
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,26
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	16 600,02

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	21,90	21,90	21,90	22,75
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,06	16,06	16,06	16,69
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	21,90	21,90	21,90	22,75
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,30
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,23	9,23	9,23	9,59
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,30
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 230,28
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	21,90	21,90	21,90	22,75
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,06	16,06	16,06	16,69
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	21,90	21,90	21,90	22,75
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,30
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,23	9,23	9,23	9,59
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,30
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 013,99
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	38,84	38,84	38,84	39,40
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	28,48	28,48	28,48	28,89
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	38,84	38,84	38,84	39,40
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	46,61	46,61	46,61	47,28
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	16,61
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	46,61	46,61	46,61	47,28
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	38,84	38,84	38,84	39,40
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	28,89	28,89	28,89	28,89
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	39,40	39,40	39,40	39,40
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	47,28	47,28	47,28	47,28
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,61	16,61	16,61	16,61
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	47,28	47,28	47,28	47,28
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Ваеги

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	88,64	88,64	88,64	88,64
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	65,04	65,04	65,04	65,04
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	88,64	88,64	88,64	88,64
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	106,37	106,37	106,37	106,37
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,49	27,49	27,49	27,49
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	106,37	106,37	106,37	106,37
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,21	5,21	5,21	6,14
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,85	3,85	3,85	4,53
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,21	5,21	5,21	6,14
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,85	3,85	3,85	4,53
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,21	5,21	5,21	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,85	3,85	3,85	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,21	5,21	5,21	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,85	3,85	3,85	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,14
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,53
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	12 534,25

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,04	26,04	26,04	26,89
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,20	19,20	19,20	19,83
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,04	26,04	26,04	26,89
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,25	31,25	31,25	32,27
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,98	4,98	4,98	5,15
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,25	31,25	31,25	32,27
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	5 062,50
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,04	26,04	26,04	26,89
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,20	19,20	19,20	19,83
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,04	26,04	26,04	26,89
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,25	31,25	31,25	32,27
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,98	4,98	4,98	5,15
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,25	31,25	31,25	32,27
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,45	47,45	47,45	48,01
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,99	34,99	34,99	35,40
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,45	47,45	47,45	48,01
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	56,95	56,95	56,95	57,62
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,08	9,08	9,08	9,19
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	56,95	56,95	56,95	57,62
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,45	47,45	47,45	48,01
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,99	34,99	34,99	35,40
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,45	47,45	47,45	48,01
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	56,95	56,95	56,95	57,62
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,08	9,08	9,08	9,19
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	56,95	56,95	56,95	57,62
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Ламутское

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	168,18	168,18	168,18	168,18
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	123,64	123,64	123,64	123,64
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	168,18	168,18	168,18	168,18
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	201,82	201,82	201,82	201,82
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	58,34	58,34	58,34	58,34
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	201,82	201,82	201,82	201,82
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,64	4,64	4,64	5,47
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,22	2,22	2,22	2,62
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,64	4,64	4,64	5,47
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,22	2,22	2,22	2,62
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,64	4,64	4,64	х
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,22	2,22	2,22	х
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,64	4,64	4,64	х
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,22	2,22	2,22	х
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	х	х	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	5,47
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	2,62
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	х	х	х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	х	х	х	5 909,66

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	45,13	45,13	45,13	45,98
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,14	33,14	33,14	33,76
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	45,13	45,13	45,13	45,98
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	54,15	54,15	54,15	55,18
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,23	10,23	10,23	10,42
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	54,15	54,15	54,15	55,18
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 680,50
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	45,13	45,13	45,13	45,98
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,14	33,14	33,14	33,76
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	45,13	45,13	45,13	45,98
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	54,15	54,15	54,15	55,18
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,23	10,23	10,23	10,42
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	54,15	54,15	54,15	55,18
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	87,22	87,22	87,22	87,78
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	64,04	64,04	64,04	64,46
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	87,22	87,22	87,22	87,78
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	104,67	104,67	104,67	105,34
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,78	19,78	19,78	19,90
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	104,67	104,67	104,67	105,34
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	87,22	87,22	87,22	87,78
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	64,04	64,04	64,04	64,46
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	87,22	87,22	87,22	87,78
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	104,67	104,67	104,67	105,34
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,78	19,78	19,78	19,90
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	104,67	104,67	104,67	105,34
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Марково

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	50,92	50,92	50,92	50,92
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	43,55	43,55	43,55	43,55
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,92	50,92	50,92	50,92
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	61,10	61,10	61,10	61,10
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,46	33,46	33,46	33,46
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	61,10	61,10	61,10	61,10
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	5,55
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,95	1,95	1,95	2,30
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	5,55
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,95	1,95	1,95	2,30
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,95	1,95	1,95	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,95	1,95	1,95	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,55
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,30
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	14 352,50

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	16,99	16,99	16,99	17,84
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,09	13,09	13,09	14,61
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	16,99	16,99	16,99	17,84
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	20,38	20,38	20,38	21,40
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,58	8,58	8,58	8,85
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	20,38	20,38	20,38	21,40
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	2 033,29	18 545,32
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	16,99	16,99	16,99	17,84
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,09	13,09	13,09	14,61
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	16,99	16,99	16,99	17,84
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	20,38	20,38	20,38	21,40
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,58	8,58	8,58	8,85
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	20,38	20,38	20,38	21,40
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	143,31
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,59	28,59	28,59	29,15
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,04	22,04	22,04	23,88
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,59	28,59	28,59	29,15
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,31	34,31	34,31	34,99
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,44	14,44	14,44	14,47
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,31	34,31	34,31	34,99
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	931,83
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,59	28,59	28,59	29,15
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,04	22,04	22,04	23,88
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,59	28,59	28,59	29,15
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,31	34,31	34,31	34,99
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,44	14,44	14,44	14,47
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,31	34,31	34,31	34,99
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Снежное

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	55,97	55,97	55,97	55,97
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	52,46	52,46	52,46	52,46
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	55,97	55,97	55,97	55,97
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	67,16	67,16	67,16	67,16
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	46,26	46,26	46,26	46,26
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	67,16	67,16	67,16	67,16
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	5,95
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,55	3,55	3,55	4,18
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	5,95
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,55	3,55	3,55	4,18
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,55	3,55	3,55	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,55	3,55	3,55	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,95
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,18
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 273,27

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,20	18,20	18,20	19,05
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,82	13,82	13,82	14,47
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,20	18,20	18,20	19,05
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,84	21,84	21,84	22,86
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	5,69
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,84	21,84	21,84	22,86
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 311,93
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,20	18,20	18,20	19,05
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,82	13,82	13,82	14,47
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,20	18,20	18,20	19,05
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,84	21,84	21,84	22,86
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	5,69
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,84	21,84	21,84	22,86
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,12	31,12	31,12	31,68
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,64	23,64	23,64	24,06
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,12	31,12	31,12	31,68
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	37,34	37,34	37,34	38,01
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,30	9,30	9,30	9,47
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	37,34	37,34	37,34	38,01
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,12	31,12	31,12	31,68
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,64	23,64	23,64	24,06
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,12	31,12	31,12	31,68
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	37,34	37,34	37,34	38,01
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,30	9,30	9,30	9,47
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	37,34	37,34	37,34	38,01
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Усть-Белая

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	46,77	46,77	46,77	46,77
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	42,34	42,34	42,34	42,34
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	46,77	46,77	46,77	46,77
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	56,13	56,13	56,13	56,13
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,22	34,22	34,22	34,22
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	56,13	56,13	56,13	56,13
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	5,55
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	2,07	2,07	2,44
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	5,55
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	2,07	2,07	2,44
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	2,07	2,07	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,71	4,71	4,71	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	2,07	2,07	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,55
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,44
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	19 821,50

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	15,99	15,99	15,99	16,84
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,56	12,56	12,56	13,23
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	15,99	15,99	15,99	16,84
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	19,19	19,19	19,19	20,21
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,77	6,77	6,77	7,13
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	19,19	19,19	19,19	20,21
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	5 145,78
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	15,99	15,99	15,99	16,84
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,56	12,56	12,56	13,23
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	15,99	15,99	15,99	16,84
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	19,19	19,19	19,19	20,21
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,77	6,77	6,77	7,13
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	19,19	19,19	19,19	20,21
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	52,41
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,52	26,52	26,52	27,08
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,83	20,83	20,83	21,27
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,52	26,52	26,52	27,08
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,82	31,82	31,82	32,50
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,23	11,23	11,23	11,47
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,82	31,82	31,82	32,50
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,52	26,52	26,52	27,08
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,83	20,83	20,83	21,27
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,52	26,52	26,52	27,08
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,82	31,82	31,82	32,50
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,23	11,23	11,23	11,47
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,82	31,82	31,82	32,50
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Чуванское

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	124,41	124,41	124,41	124,41
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	108,28	108,28	108,28	108,28
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	124,41	124,41	124,41	124,41
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	149,30	149,30	149,30	149,30
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	78,27	78,27	78,27	78,27
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	149,30	149,30	149,30	149,30
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,88	4,88	4,88	5,75
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,65	2,65	2,65	3,13
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,88	4,88	4,88	5,75
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,65	2,65	2,65	3,13
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,88	4,88	4,88	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,65	2,65	2,65	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,88	4,88	4,88	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,65	2,65	2,65	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,13
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	7 743,50

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,62	34,62	34,62	35,48
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,50	24,50	24,50	25,10
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,62	34,62	34,62	35,48
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	41,55	41,55	41,55	42,57
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,67	4,67	4,67	4,79
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	41,55	41,55	41,55	42,57
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 352,29
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,62	34,62	34,62	35,48
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,50	24,50	24,50	25,10
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,62	34,62	34,62	35,48
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	41,55	41,55	41,55	42,57
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,67	4,67	4,67	4,79
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	41,55	41,55	41,55	42,57
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	65,34	65,34	65,34	65,90
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	46,24	46,24	46,24	46,63
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	65,34	65,34	65,34	65,90
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	78,41	78,41	78,41	79,08
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,82	8,82	8,82	8,90
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	78,41	78,41	78,41	79,08
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	65,34	65,34	65,34	65,90
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	46,24	46,24	46,24	46,63
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	65,34	65,34	65,34	65,90
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	78,41	78,41	78,41	79,08
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,82	8,82	8,82	8,90
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	78,41	78,41	78,41	79,08
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Новое Чаплино

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,85	50,85	50,85	50,85
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	44,81	44,81	44,81	44,81
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,85	50,85	50,85	50,85
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	61,02	61,02	61,02	61,02
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,51	32,51	32,51	32,51
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	61,02	61,02	61,02	61,02
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,41	4,41	4,41	5,20
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,40	2,40	2,40	2,82
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,41	4,41	4,41	5,20
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,40	2,40	2,40	2,82
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,41	4,41	4,41	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,40	2,40	2,40	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,41	4,41	4,41	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,40	2,40	2,40	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,20
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,82
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	7 342,62

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	16,97	16,97	16,97	17,82
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,05	12,05	12,05	12,66
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	16,97	16,97	16,97	17,82
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	20,36	20,36	20,36	21,38
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,87	4,87	4,87	5,11
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	20,36	20,36	20,36	21,38
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 433,21
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	16,97	16,97	16,97	17,82
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,05	12,05	12,05	12,66
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	16,97	16,97	16,97	17,82
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	20,36	20,36	20,36	21,38
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,87	4,87	4,87	5,11
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	20,36	20,36	20,36	21,38
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	35,47
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,56	28,56	28,56	29,12
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,29	20,29	20,29	20,69
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,56	28,56	28,56	29,12
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,27	34,27	34,27	34,94
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,19	8,19	8,19	8,36
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,27	34,27	34,27	34,94
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,56	28,56	28,56	29,12
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,29	20,29	20,29	20,69
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,56	28,56	28,56	29,12
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	34,27	34,27	34,27	34,94
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,19	8,19	8,19	8,36
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,27	34,27	34,27	34,94
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Нунигран

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	54,56	54,56	54,56	54,56
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	44,74	44,74	44,74	44,74
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	54,56	54,56	54,56	54,56
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	65,47	65,47	65,47	65,47
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	29,70	29,70	29,70	29,70
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	65,47	65,47	65,47	65,47
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,73	4,73	4,73	5,57
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,63	2,63	2,63	3,10
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,73	4,73	4,73	5,57
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,63	2,63	2,63	3,10
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,73	4,73	4,73	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,63	2,63	2,63	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,73	4,73	4,73	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,63	2,63	2,63	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,57
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,10
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	5 837,74

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	17,86	17,86	17,86	18,71
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,42	12,42	12,42	13,02
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,86	17,86	17,86	18,71
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,43	21,43	21,43	22,45
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,42	4,42	4,42	4,63
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,43	21,43	21,43	22,45
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	5 003,11
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	17,86	17,86	17,86	18,71
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	12,42	12,42	12,42	13,02
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,86	17,86	17,86	18,71
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	21,43	21,43	21,43	22,45
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,42	4,42	4,42	4,63
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,43	21,43	21,43	22,45
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	37,85
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,41	30,41	30,41	30,97
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,16	21,16	21,16	21,55
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,41	30,41	30,41	30,97
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	36,50	36,50	36,50	37,17
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,53	7,53	7,53	7,67
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	36,50	36,50	36,50	37,17
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,41	30,41	30,41	30,97
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,16	21,16	21,16	21,55
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,41	30,41	30,41	30,97
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	36,50	36,50	36,50	37,17
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,53	7,53	7,53	7,67
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	36,50	36,50	36,50	37,17
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Провидения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	40,40	40,40	40,40	40,40
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,15	34,15	34,15	34,15
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	40,40	40,40	40,40	40,40
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	48,48	48,48	48,48	48,48
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,45	22,45	22,45	22,45
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	48,48	48,48	48,48	48,48
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,40	4,40	4,40	5,38
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,61	2,61	3,09
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,40	4,40	4,40	5,38
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,61	2,61	3,09
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,40	4,40	4,40	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,61	2,61	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,40	4,40	4,40	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,61	2,61	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	1 450,74	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,38
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,09
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	43 124,65

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,46	14,46	14,46	15,31
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	9,94	9,94	9,94	10,63
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,46	14,46	14,46	15,31
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,35	17,35	17,35	18,37
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,31	3,31	3,31	3,61
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,35	17,35	17,35	18,37
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	5 422,69	27 140,48
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,46	14,46	14,46	15,31
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,04	10,04	10,04	10,63
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,46	14,46	14,46	15,31
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,35	17,35	17,35	18,37
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,41	3,41	3,41	3,61
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,35	17,35	17,35	18,37
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 177,72
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,34	23,34	23,34	23,90
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,81	15,81	15,81	16,19
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,34	23,34	23,34	23,90
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,00	28,00	28,00	28,67
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,19	8,19	8,19	8,38
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,00	28,00	28,00	28,67
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	1112,69	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,34	23,34	23,34	23,90
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,81	15,81	15,81	16,19
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,34	23,34	23,34	23,90
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,00	28,00	28,00	28,67
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,19	8,19	8,19	8,38
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,00	28,00	28,00	28,67
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Сиреники

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	62,20	62,20	62,20	62,20
1.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	47,72	47,72	47,72	47,72
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	62,20	62,20	62,20	62,20
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	74,64	74,64	74,64	74,64
1.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,91	21,91	21,91	21,91
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	74,64	74,64	74,64	74,64
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,48	5,48	5,48	6,45
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,15	4,15	4,15	4,89
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,48	5,48	5,48	6,45
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,15	4,15	4,15	4,89
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,48	5,48	5,48	х
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,15	4,15	4,15	х
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,48	5,48	5,48	х
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,15	4,15	4,15	х
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	х	х	7,39
6.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	6,45
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	8,87
6.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	4,89
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	х	х	х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	х	х	х	10 756,53

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	19,69	19,69	19,69	20,54
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,43	13,43	13,43	14,01
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	19,69	19,69	19,69	20,54
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	23,63	23,63	23,63	24,65
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,01	5,01	5,01	5,22
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	23,63	23,63	23,63	24,65
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	6 111,57
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	19,69	19,69	19,69	20,54
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,43	13,43	13,43	14,01
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	19,69	19,69	19,69	20,54
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	23,63	23,63	23,63	24,65
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,01	5,01	5,01	5,22
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	23,63	23,63	23,63	24,65
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 279,76
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,24	34,24	34,24	34,80
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,35	23,35	23,35	23,73
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,24	34,24	34,24	34,80
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	41,08	41,08	41,08	41,76
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,70	8,70	8,70	8,84
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	41,08	41,08	41,08	41,76
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,24	34,24	34,24	34,80
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,35	23,35	23,35	23,73
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,24	34,24	34,24	34,80
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	41,08	41,08	41,08	41,76
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,70	8,70	8,70	8,84
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	41,08	41,08	41,08	41,76
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Эмзелен

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	58,76	58,76	58,76	58,76
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	46,79	46,79	46,79	46,79
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	58,76	58,76	58,76	58,76
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	70,52	70,52	70,52	70,52
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,12	26,12	26,12	26,12
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	70,52	70,52	70,52	70,52
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	3,93	4,64
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,36	1,36	1,60
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	3,93	4,64
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,36	1,36	1,60
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	3,93	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,36	1,36	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	3,93	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,36	1,36	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,64
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,60
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	9 669,66

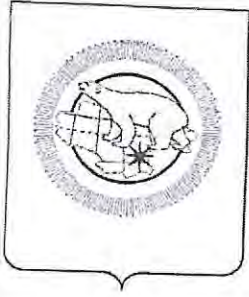
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,87	18,87	18,87	19,72
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,24	11,24	11,24	11,75
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,87	18,87	18,87	19,72
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,66
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,57	2,57	2,57	2,69
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,66
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 334,99
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,87	18,87	18,87	19,72
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,24	11,24	11,24	11,75
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,87	18,87	18,87	19,72
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,66
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,57	2,57	2,57	2,69
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,64	22,64	22,64	23,66
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 902,01
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,52	32,52	32,52	33,08
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,37	19,37	19,37	19,71
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,52	32,52	32,52	33,08
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	39,02	39,02	39,02	39,69
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,43	4,43	4,43	4,51
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	39,02	39,02	39,02	39,69
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,52	32,52	32,52	33,08
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,37	19,37	19,37	19,71
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,52	32,52	32,52	33,08
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	39,02	39,02	39,02	39,69
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,43	4,43	4,43	4,51
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	39,02	39,02	39,02	39,69
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»**

участок Янракиннот

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	66,32	66,32	66,32	66,32
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	60,81	60,81	60,81	60,81
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	66,32	66,32	66,32	66,32
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	79,58	79,58	79,58	79,58
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	48,44	48,44	48,44	48,44
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	79,58	79,58	79,58	79,58
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,48	4,48	4,48	5,28
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78	1,78	2,10
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,48	4,48	4,48	5,28
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78	1,78	2,10
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,48	4,48	4,48	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78	1,78	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,48	4,48	4,48	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78	1,78	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,28
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,10
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	11 355,23

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,68	20,68	20,68	21,53
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,72	13,72	13,72	14,29
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,68	20,68	20,68	21,53
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,82	24,82	24,82	25,84
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,90	3,90	3,90	4,06
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,82	24,82	24,82	25,84
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	10 614,44
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,68	20,68	20,68	21,53
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,72	13,72	13,72	14,29
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,68	20,68	20,68	21,53
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	24,82	24,82	24,82	25,84
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,90	3,90	3,90	4,06
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,82	24,82	24,82	25,84
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3668,50
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,29	36,29	36,29	36,85
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,08	24,08	24,08	24,45
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,29	36,29	36,29	36,85
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	43,55	43,55	43,55	44,23
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,84	6,84	6,84	6,94
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	43,55	43,55	43,55	44,23
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,29	36,29	36,29	36,85
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,08	24,08	24,08	24,45
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,29	36,29	36,29	36,85
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	43,55	43,55	43,55	44,23
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,84	6,84	6,84	6,94
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	43,55	43,55	43,55	44,23
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-



Приложение 151
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31
«ЧУКОТКОММУНХОЗ»

689000 г. Анадырь, ул. Рультытегина, д.24, тел.(42722) 2-24-30, факс ,2-83-45
ИНН 8700000466 , «АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК» (ОАО)
г. Благовещенск, р/с. 40602810201180067006; БИК 041012765;
к/с 3010181030000000076,5 E-mail: gupkomhoz@chukotnet.ru

« 28 » 11 2022 год

Исх. 01-12/ 4912

Председателю
Комитета государственного
регулирования цен и

тарифов Чукотского АО
Е. В. Ковальской

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО
Дх. № 1867/11
28 ноября 2022 г.

Особое мнение при принятии тарифов на электрическую энергию

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» выражает несогласие по поводу установления экономически обоснованных тарифов в сфере электроснабжения на участках предприятия на 2023 год.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полной мере расходы на оплату труда. В соответствие с федеральным отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ 2023-2025, вступающим в силу с 1 января 2023 г., минимальная месячная тарифная ставка рабочих 1 разряда, полностью отработавших норму рабочего времени и выполнивших свои трудовые обязанности (нормы труда), приравнена к МРОТ (на сегодняшний день это 15 279 рублей). Невключение этих средств приведет к прямому убытку предприятия.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2023 год в полной мере расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями (обслуживание оборудования КИПиА в п. Угольные Копи, аутсорсинг ДЭС в п. Беринговский, с. Усть-Белая). Невключение этих средств, в размере 6 215 тыс. руб., приведет к прямому убытку предприятия.

Комитет государственного регулирования цен и тарифов не учел в ЭОТ на 2022 год выпадающие расходы по амортизационным отчислениям за 2016-2021 гг. (то есть фактически понесенные расходы за предыдущий период), по предложению предприятия. Кроме того, не учтена переоценка основных средств в конце 2020 года.

Юлия

Исключение затрат на амортизационные отчисления из тарифов на 2023 год приведет к невозможности своевременной замены вышедшего из строя производственного и иного оборудования. Недостаток средств составляет 10 970 тыс. руб. В связи с чем, наше предприятие не имеет возможности выполнения производственной программы на 2023 год в полном объеме.

Генеральный директор



И.В.Паплинский

Приложение 153
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования
цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

**Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при
технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Чукотского автономного округа**

Таблица 1

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС)	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
1	Для объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, (Р _{несоц})	3 192,00	4 000,00
2	Для объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории	3 192,00	4 000,00

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС)	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
	надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, ($P_{\text{нессоц}}$)		
3	Для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации* ($P_{\text{соц}}$)	1 064,00	1 064,00

Примечание:

*При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, установленного в Чукотском автономном округе, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

- статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»,

- статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,

- статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,

- статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,

- части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании

утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,

- статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,

- пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,

- Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Таблица 2

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС)	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
1	<p>В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики; (Р_{нессон})</p>	3 192,00	4 000,00

**Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих
устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа**

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Размер ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:		X
	- Заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;	руб. за одно присоединение	8 539,38
	- Заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	58 901,74
1.1	С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	7 567,10
1.2	С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	972,29
1.3	С _{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	51 334,65

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории
Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень стандартизированных тарифных ставок				
C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I.2.1.1.4.3	C 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 919 526,68
I.2.1.1.4.1.1	C 6-10 кВ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	рублей/км	12 751 739,95
C3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I.3.2.2.1.2	C 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 024 789,13
I.3.1.2.2.3.1	C 1-20 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 355 461,66
C5		Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
I.5.1.1.2.1	C 10(6)/0,4 кВ 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	8 112,54
I.5.1.1.3.1	C 10(6)/0,4 кВ 5.1.1.3.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 787,22

Примечание:

С 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого
учета электрической энергии (мощности)
с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
I.8.1.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей за точку учета	8 112,29
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	24 019,36
	$C_{8.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 234,08
	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$			
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	32 058,90
	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$			
	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$			

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям на территории
Чукотского автономного округа**

1. Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении заявителя:

$$P = C_1 + C_{8i} * Q_i \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (рублей за точку учета);

Q_i – количество точек учета, шт.

2. В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + \sum(C_{2i,t} \times L_{2i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i -том

уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{3i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ – протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

$L_{3i,t}$ – протяженность кабельных линий электропередачи на i -том

уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС), размер платы определяется по формуле:

$$P_{5;6;7} = C_1 + (\sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км;

$C_{3i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ – протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

$C_{4i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./шт.;

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;

$C_{5i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

$C_{6i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на

строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

$C_{7i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения, кВт.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на

соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации.

6. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 2 пункта 6 Методических указаний, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (1):

$$P = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{соц}} \cdot N \}, (1),$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная в соответствии с пунктом 5 настоящего постановления, руб.;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (2):

$$P = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{несоц}} \cdot N \}, (2).$$

В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле (3):

$$P = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{несоц}} \cdot N \}, (3)$$

7. Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере не более 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила).

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до

присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Чукотского автономного округа энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Чукотского автономного округа, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

Приложение 158
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования
цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 31

**Выпадающие доходы энергоснабжающих организаций
Чукотского автономного округа,
не включенных в плату за технологическое присоединение**

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	2	3
1	АО «Чукотэнерго»	0,00
2	ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»	0,00
3	МП ЖКХ Билибинского муниципального района	0,00
4	МУП ЖКХ «Иультинское»	0,00
5	МП «Чаунское РКХ»	0,00
6	МУП «Айсберг»	0,00
7	ООО «Электро-Инчоун»	0,00