**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 72**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

27.10.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В., Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Величко О.В.** – ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Тараскина Т.П.** – главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Ващенко А.А.** – генеральный директор АО «Кузбасс – пригород»;

**Луконина Ю.О.** – заместитель генерального директора по экономике   
АО «Кузбасс – пригород».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2023 год |
| 2. | Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии  25 МВт и более, на 2023 год |
| 3. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области – Кузбасса за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2017 № 523 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород» |
| 5. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» (Кемеровский муниципальный округ) |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2023 год».**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертным заключениям (приложения №№ 1- 7 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2023 год согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2 **«Об утверждении нормативов удельного расхода топлива  
при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии  25 МВт и более, на 2023 год»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертным заключениям (приложения №№ 9- 18 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2023 год согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии  
25 МВт и более, на 2023 год»**

Докладчик Зинченко М.В. согласно экспертным заключениям (приложения   
№№ 20- 28 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год согласно приложению № 29 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2017 № 523 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород»»**

Докладчик **Тараскина Т.П.** согласно экспертному заключению (приложение № 30 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2017 № 523 «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кемеровской области-Кузбасса для АО «Кузбасс-пригород» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.09.2018 № 186, от 21.12.2018 № 731, от 26.04.2019 № 112, от 28.10.2019 [№ 337](consultantplus://offline/ref=B61BE70FD9BB736F8D963D359ECADF397DF52CE1281290DAFBD5CAB2D0D1C202975AE29CE45439E36D41BB7579545DFA3B599FA3C73550BAEF66148567N1G), от 17.12.2019 [№ 614](consultantplus://offline/ref=B61BE70FD9BB736F8D963D359ECADF397DF52CE1281293D6FAD0CAB2D0D1C202975AE29CE45439E36D41BB7579545DFA3B599FA3C73550BAEF66148567N1G), постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.08.2020 № 182, от 05.11.2020 № 329, от 17.12.2020 № 592, от 02.11.2021 № 496, от 25.11.2021 № 578, от 16.12.2021 № 734, от 21.04.2022 № 103, от 30.08.2022 № 245) следующие изменения:

* 1. В подпункте 1.5 пункта 1 цифры «167» заменить цифрами «177».

1.2. В подпункте 1.6 пункта 1 цифры «334» заменить цифрами «354».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 5 **«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод   
МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» (Кемеровский муниципальный округ)»**

Докладчик **Величко О.В.** предлагает:

1. Утвердить МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4205408510, производственную программу в сфере холодного водоснабжения, водоотведения, на период с 28.10.2022 по 31.12.2023 согласно приложению № 31 к настоящему протоколу;

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложению № 32 к настоящему протоколу;

3. Установить МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4205408510, одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 28.10.2022 по 31.12.2023 согласно приложению № 33 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 27.10.2022 за подписью директора

МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» М.Н. Алексеенко с просьбой рассмотреть тарифы без участия представителей предприятия. С проектом ознакомлены, с уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ) утверждения нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельных ООО «ТГК»  
 на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельных ООО «ТГК» на 2023 год.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа Кемеровской области (в дальнейшем – Предприятие) образовано на основании Постановления Администрации Тяжинского муниципального района № 210-п от 24.12.2015.

В 2022 году в пользование предприятия переданы тепловые сети, используемые для передачи тепловой энергии от котельных ООО «ТГК» в Тяжинском городском поселении, Листвянском и Нововосточном сельских поселениях общей протяженностью в 2-х трубном исполнении 18,102 км.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. №

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при транзите тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 5117,35 | 5117,35 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 319,44 | 319,44 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1602,00 | 1602,00 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 27,58 | 27,58 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 7,721 | 7,721 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 3014,11 | 3014,11 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 39,85 | 39,85 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 13,72 | 13,72 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2,56 | 2,56 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | 19,37 | 19,37 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения по данному узлу.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при транзите тепловой энергии на 2023 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии

на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МКП «Комфорт»  (Тяжинский муниципальный округ) при транзите от котельных ООО «ТГК»,  ИНН 4213011357 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 5 117,353 | 7,721 | 0,000 |

Приложение № 2 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ) для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельных предприятия  
 на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельных   
МКП «Комфорт» на 2023 год.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа Кемеровской области (в дальнейшем – Предприятие) образовано на основании Постановления Администрации Тяжинского муниципального района № 210-п от 24.12.2015 года. В настоящее время МКП «Комфорт» является коммерческой организацией, не наделенной правом собственности на муниципальное имущество, Предприятие заключило договор на право хозяйственного ведения имуществом (28 угольных котельных с оборудованием и теплосети ) с КУМИ Тяжинского муниципального района, расположенные на двух городских поселениях - Тяжинском, Итатском и восьми сельских поселениях (Кубитетское, Преображенское, Листвянское, Ступишинское, Нововосточное, Тисульское, Новопокровское, Новоподзорновское), а также в августе 2021 года из казны Тяжинского муниципального округа на праве оперативного управления была передана котельная «Техникум» (пгт. Тяжинский, ул. Ленина 70).

На предприятии созданы участки на которых расположены 29 угольных котельных с тепловыми сетями и три электрокотельные (аренда):

1. Тяжинский – 12 угольных котельных (31 котел; 13,3465 км теплосетей) и 3 - эл. Котельных.

2. Итатский -12 котельных (29 котлов; 12,483км теплосетей).

3. Тяжино-Вершинский -3 котельные (6 котлов; 2,425км теплосетей).

4. Ступишинский -2 котельная (4 котла; 1,308км теплосетей).

Котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВ-1,25 (1,0; 0,8; 0,6) работающими на твердом топливе - угле и эл. котлами (котельные «Ленина 68» и «Сенная» - ЭПЗ-100 по 2 шт. на каждой, «Луговая 17»- ЭПЗ-50-2 шт.).

Котельные расположены в отдельно-стоящих зданиях (кроме котельных «РТП», «Баня», «Школа №2», «Школа №3» Тяжинский, «ДК» пгт. Итатский, «Преображенская СШ» с. Преображенка, «Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново, «Тисульская СШ» с. Тисуль, «Старо-Урюпская СШ» д. Старый Урюп) на всех котельных имеются склады угля закрытого или открытого типа различной вместимости. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 29,5625 км, вырабатываемая теплоэнергия – 51,682 тыс. Гкал\год. Подача угля и выгрузка шлака в котельных осуществляется вручную.

Химводоподготовка на котельных отсутствует, в результате чего, при повышенном содержании солей железа, кальция и магния, поверхности нагрева котлов зашламованы солями жесткости, очистка экранных труб котлов производится от солевых отложений производится ежемесячно с остановками котлов.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозится на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку. Имеющийся на предприятии тракторный и автомобильный транспорт обеспечивает своевременную погрузку-разгрузку, буртовку и транспортировку угля со склада на котельные МКП «Комфорт». Так, например, погрузчик на базе трактора К-700 обслуживает все котельные.

Водоснабжение (основное, резервное) котельных осуществляется из водопроводных сетей и артезианских скважин, находящихся в хозяйственном ведении как объект нежилого фонда МУП «Водоканал».

Электроснабжение осуществляется через присоединенную сеть «Продавцами» - филиалом «Электросбыт Тяжинского района»   
ООО «Кузбасская Электросбытовая компания» (пгт. Тяжинский) и филиалом «Восточные электрические сети» ОАО «Кузбассэнергорегиональная электросетевая компания».

Капитальный и текущий ремонты котельных и теплосетей проводятся после окончания отопительного сезона хоз. способом, финансирование осуществляется по программе «Подготовка к зиме» за счет собственных средств.

МКП «Комфорт» – теплоснабжающая организация, ежегодно заключает муниципальные контракты (бюджетные учреждения) и договора (прочие предприятия) с абонентами на отпуск тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. №

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при транзите тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 5693,61 | 5693,61 | 5693,61 | 5 702,92 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| · *пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 345,28 | 345,28 | 345,28 | 345,86 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 1 649,01 | 1 649,01 | 1 649,01 | 1 648,93 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 0,284 | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 10,081 | 10,081 | 10,081 | 10,109 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 4 357,64 | 4 357,64 | 4 357,64 | 4 379,24 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - |  |  |
| ·*вода* | 43,95 | 43,95 | 43,95 | 43,97 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
| ·пар | - | - | - | - |
| ·вода | 22,94 | 22,94 | 22,94 | 22,99 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЦТП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

\* Увеличение потерь тепловой энергии и теплоносителя в 2023 году обусловлено увеличением объема эксплуатируемых сетей.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при транзите тепловой энергии на 2023 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии

на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| МКП «Комфорт»  (Тяжинский муниципальный округ),  ИНН 4213011357 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 5 702,919 | 10,109 | 0,000 |

Приложение № 3 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб» (г. Мариинск), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям), от котельной № 16 ул. Мелиоративная, 10 б и котельной   
ул. Пролетарская, 7 на 2023 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ТеплоСнаб» (г. Мариинск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятие создано на основании решения единственного учредителя предприятия (Решение №1 от 18.01.2016) в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ. В настоящее время предприятие считается созданным как юридическое лицо с момента   
его государственной регистрации в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей».

Предприятие осуществляет свою деятельность на 8 угольных котельных суммарной мощностью 31,64 Гкал/ч, 6 котельных переданы согласно концессионному соглашению, заключенному между администрацией Мариинского муниципального округа, ООО «ТеплоСнаб» и Кемеровской областью – Кузбассом, и 2 котельные используются предприятием, согласно договору аренды.

Котельные, переданные по концессионному соглашению:

* Котельная ул. Тургенева, 31а.
* Котельная ул. Ленина, 99.
* Котельная Южная, 5А.
* Котельная Котовского, 4
* Котельная 50 лет Октября, 86.
* Котельная Южная, 7.

Котельные переданные по договору аренды:

* Котельная ул. Мелиоративная, 10 б.
* Котельная ул. Пролетарская, 7.

В 2022 году в пользование предприятие поступила котельная   
по ул. Пролетарская, 7, и закончился договор аренды по котельной ул. 40 лет Победы, 1в.

Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 20,293 км. В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 4700 ккал/кг.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной   
ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 654,22 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 40,84 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 1602,00 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | - | - | - | 27,58 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 1,138 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 486,95 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | - | - | - | 3,73 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 1,32 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 2,34 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | - | - | - | 30,49 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ),  ИНН 4213011290 | Теплоноситель-пар | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-вода | | |
| 654,224 | 1,138 | 0,00 |

Приложение № 4 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Тепло», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям   
на 2023 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МКП «Тепло» далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных г. Топки и Топкинского района.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 год;

- схема тепловых сетей;

- договоры с потребителями тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ОАО «АЭЭ».

Котельные г. Топки производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

В МКП «ТЕПЛО» администрацией Топкинского муниципального округа в лице КУМИ передано в оперативное управление 9 котельных в г. Топки:

4 котельные, работающие на каменном угле (кот № 4,11,12, котельная по ул. Алма- Атинская, 31 (бывшая ДРСУ) и 5 котельных, работающих на природном газе (кот № 2, 3, 6, 8, ул. Заводская, 11). На котельных установлены водогрейные котлы типа: ВК ТТ-100; КВр-1,25-95, КВ-0,63, а также паровые котлы типа: ДКВР 10/13; ДЕ 16/14. На котельной №2 котлы ДКВР 6,5/13 переведены в водогрейный режим. Всего котлов на котельных г. Топки-25 шт.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г. составит 242 суток. В летний период котельные г. Топки работают 109 суток на горячее водоснабжение.

Холодная вода на котельные № 4, 6, 11, 12, котельную по ул. А-Атинская, 31 и Заводская, 11 поступает из скважин. Котельные №2,3,8 (газовые) – работают на технической воде.

Для умягчения исходной воды на котельных № 2, 4, 6, 8, ул. Заводская, 11 применяются установки Na- катионирования.

На котельных №.2, №8 для дегазации питательной воды имеются деаэрационные установки атмосферного типа.

Природный газ на котельные № 2,3,6,8, ул. Заводская, 11 МКП «ТЕПЛО» от ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» подается по газопроводу.

Резервным топливом на котельных № 2, 8, ул. Заводская, 11 является дизельное топливо.

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 95/70оС (газовые котельные), 75/60оС (угольные котельные).

Система теплоснабжения МКП «ТЕПЛО» - открытая, 2-х трубная.

Также с 17.09.2018 г. в МКП «ТЕПЛО» передана тепловая сеть 3- го участка на праве оперативного управления протяженностью 2914 м (от котельной ООО «Топкинский цемент»)

Котельные Топкинского муниципального округа (сельские территории) производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей округа.

В сельских поселениях находятся 16 котельных, работающие на каменном угле. Все котлы - 43 шт., установленные на котельных- водогрейные.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г составит 242 суток. В летний период котельные сельских территорий не работают.

Холодная вода на котельные сельских территорий поступает из скважин.

Для умягчения исходной воды на котельной с. Топки применяются установки Na- катионирования, в остальных котельных сельских территорий установлен АСДР «Комплексон-6»

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения - открытая, 2-х трубная

Протяженность тепловых сетей- 12,949 км.

На участке в Топкинской роще расположена электрокотельная, предназначенная для централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО «Санатория-профилактория Энергетик» и ГУ «Губернаторской спец.общеобразовательной школы»

В эл. котельной установлено 6 водогрейных котлов: КЭВ -250- 3 шт (отопление), Эдисон-250-1 шт (отопление), Эдисон- 100- 2 шт. (горячая вода)

Установленная мощность котельной- 1,03 Гкал/час.

С сентября 2017 г. в соседнем отдельно стоящем здании находится в работе угольная котельная. С сентября 2017 г и по настоящее время работает котельная на угле. В данной котельной установлено 3 водогрейных котла КВр-0,63 К теплопроизводительностью 0,63 МВт (0,54 Гкал/час). Установленная мощность угольной котельной 1,62 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,622 Гкал/час.

В котельной на угле находятся только котлы и склад угля. Вся насосная группа, ХВП, душевые сетки расположены в здании электрокотельной. соответственно в расход тепловой энергии на собственные нужды котельной входит теплоснабжение двух помещений.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г. составит 242 суток. В летний период котельная работает 109 суток на горячее водоснабжение. Остановка котельной на плановый ремонт -14 дней

Холодная вода на котельную поступает из скважин. Для умягчения исходной воды на котельной применяются установки АСДР «Комплексон-6». В тепловую сеть и сеть горячего водоснабжения вода поступает умягченная.

Тепловая сеть от источника тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения –четырехтрубная.

Протяженность тепловых сетей- 0,564 км в 2- труб исч.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

**г. Топки**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 24539 | 24539 | 24539 | 24646 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 1021 | 1021 | 1021 | 996 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 2391% | 2391% | 2391% | 2391% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|      *конденсат* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|      *вода* | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 21,229 | 21,229 | 21,229 | 21,421 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 7496 | 7496 | 7496 | 7573 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 144,98 | 144,98 | 144,98 | 144,98 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | **62,04** | **49,504** | **49,504** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* | \* | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | \* | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | \* | 2,29 | 2,81 | 2,81 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | \* |  |  |  |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% |
|  |  | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЦТП | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Таблица 2**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**Топкинский муниципальный округ (сельские территории)**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 5214 | 5214 | 5214 | 5214 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 228 | 228 | 228 | 228 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 2273% | 2273% | 2273% | 2273% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|      *конденсат* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|      *вода* | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 6,613 | 6,613 | 6,613 | 6,613 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 2957 | 2957 | 2957 | 2957 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 35,255 | 35,255 | 35,255 | 35,255 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | **11,764** | **11,764** | **11,764** | **11,764** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* | \* | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | \* | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | \* | 2,07 | 2,22 | 2,22 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 18,6% | 18,6% | 18,6% | 18,6% |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | 18,6% | 18,6% | 18,6% | 18,6% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей,  (т; м3) | потери тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход электроэнергии,  тыс. кВт ч |
| МКП «ТЕПЛО»  (Топкинский муниципальный округ)  ИНН 4230032501 | Теплоноситель – вода всего | | |
| 29860 | 28,034 | 0 |
| в т.ч. г. Топки | | |
| 24646 | 21,421 | 0 |
| в т.ч. в покупной тепловой энергии г. Топки | | |
| 998 | 1,417 | 0 |
| Сельские территории | | |
| 5214 | 6,613 | 0 |
|  | в т.ч. по регулируемым котельным | | |
|  | 5027,3 | 6,410 | 0 |

Приложение № 5 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» Мариинский муниципальный округ, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных  
МКП ММО «Ресурс» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МКП ММО «Ресурс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального округа.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 6189,41 | 6189,41 | 6189,41 | 6159,830 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 386,36 | 386,36 | 386,36 | 384,51 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1602 | 1602 | 1602 | 1602 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 8,778 | 8,778 | 8,778 | 7,856 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 4247,96 | 4247,96 | 4247,96 | 4214,36 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 37,751 | 37,751 | 37,751 | 30,216 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 9,388 | 9,388 | 9,388 | 9,37 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 1,86 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 23,25 | 23,25 | 23,25 | 265 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| МКП ММО «Ресурс»  Мариинский муниципальный округ | Теплоноситель-пар | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-вода | | |
| 6159,830 | 7,856 | 0,00 |

Приложение № 6 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2023 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск»   
(МУП «КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а также цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель»,   
ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной - 84 Гкал/час, присоединенная   
нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно- наладочные испытания не проводились.

Пар подается на производственные нужды предприятия с температурой 158,08 0С и постоянным давлением 6 атм. В выработке пара участвует только два котла.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий и производственные нужды предприятия;

- схема тепловых сетей;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 год;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

| №№ пп. | Показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 16199,21 | 16199,21 | 16199,21 | 17 956,86 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 830,33 | 830,33 | 830,33 | 919,59 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 1950,95 | 1950,95 | 1950,95 | 1952,70 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 0,2264 | 0,2264 | 0,2264 | 0,2266 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,32 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 4008,80 | 4008,80 | 4008,80 | 4871,80 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | 167,43 | 167,43 | 167,43 | 192,76 |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 167,43 | 167,43 | 167,43 | 192,76 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | **25,82** | **25,82** | **25,82** | **25,82** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | **3,58** | **3,58** | **3,58** | **2,94** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 8,57% | 8,57% | 8,57% | 7,43% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП |  |  |  |  |

Увеличение потерь нормативов потерь тепловой энергии и теплоносителя обусловлено тем, что при расчете на предыдущий долгосрочный период часть сетей были отключены (цеха ОАО «Славино»), при расчете на 2023 год учтены все тепловые сети

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВт |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) | Теплоноситель - пар | | |
| - | *-* | *-* |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель – вода | | |
| 17 956,860 | 14,324 | - |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 6 371,690 | 4,984 | - |

Приложение № 7 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельная № 43, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального округа.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 1183,39 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 65,46 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 1807,94 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* |  |  |  | 0,3113 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 0,84 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 858,37 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 16,12 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 7,35 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  |  | 0,98 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода |  |  |  | 5,24 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные № 43 | Теплоноситель-пар | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-вода | | |
| 1 183,390 | 0,844 | 0,00 |

Приложение № 8 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнер-гии, тыс. кВтч |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 1 | ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), от котельной № 16 ул. Мелиоративная, 10 б и котельной ул. Пролетарская, 7,  ИНН 4213011290 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 654,224 | | 1,138 | 0,000 |
| 2 | МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 4213012417 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 6159,830 | 7,856 | | 0,000 |
| 3 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4238013194 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 17 956,860 | 14,324 | | 0,000 |
| в том числе: теплоноситель - вода (на потребительский рынок) | | | |
| 6 371,690 | 4,984 | | 0,000 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 4 | МКП «Комфорт»  (Тяжинский муниципальный округ) при транзите от котельных ООО «ТГК»,  ИНН 4213011357 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 5 117,353 | 7,721 | | 0,000 |
| 5 | МКП «Комфорт»  (Тяжинский муниципальный округ),  ИНН 4213011357 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 5 702,919 | 10,109 | | 0,000 |
| 6 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке г. Топки | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 24 646,000 | 21,421 | | 0,000 |
| в т.ч. покупной тепловой энергии | | | |
| 998,000 | 1,417 | |  |
| 7 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке сельские территории в части регулируемых котельных | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 5027,300 | 6,410 | | 0,000 |
| 8 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) при передаче тепловой энергии от котельной № 43,  ИНН 4223117521 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 1 183,390 | 0,844 | | 0,000 |

Приложение № 9 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «ТЕПЛО» Топкинского муниципального округа для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МКП «ТЕПЛО» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
обратилось МКП «ТЕПЛО» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной МКП «ТЕПЛО».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Котельные г. Топки производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

В МКП «ТЕПЛО» администрацией Топкинского муниципального округа в лице КУМИ передано в оперативное управление 9 котельных в г. Топки:

4 котельные, работающие на каменном угле (кот № 4,11,12, котельная по ул. Алма- Атинская, 31 (бывшая ДРСУ) и 5 котельных, работающих на природном газе (кот № 2, 3, 6, 8, ул. Заводская, 11). На котельных установлены водогрейные котлы типа: ВК ТТ-100; КВр-1,25-95, КВ-0,63, а также паровые котлы типа: ДКВР 10/13; ДЕ 16/14. На котельной №2 котлы ДКВР 6,5/13 переведены в водогрейный режим. Всего котлов на котельных г. Топки-25 шт.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г. составит 242 суток. В летний период котельные г. Топки работают 109 суток на горячее водоснабжение.

Холодная вода на котельные № 4, 6, 11, 12, котельную по ул. А-Атинская, 31 и Заводская, 11 поступает из скважин. Котельные №2,3,8 (газовые) – работают на технической воде.

Для умягчения исходной воды на котельных № 2, 4, 6, 8, ул. Заводская, 11 применяются установки Na- катионирования.

На котельных №.2, №8 для дегазации питательной воды имеются деаэрационные установки атмосферного типа.

Природный газ на котельные № 2,3,6,8, ул. Заводская, 11 МКП «ТЕПЛО» от ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» подается по газопроводу.

Резервным топливом на котельных № 2, 8, ул. Заводская, 11 является дизельное топливо.

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 95/70оС (газовые котельные), 75/60оС (угольные котельные).

Система теплоснабжения МКП «ТЕПЛО» - открытая, 2-х трубная.

Также с 17.09.2018 г. в МКП «ТЕПЛО» передана тепловая сеть 3- го участка на праве оперативного управления протяженностью 2914 м (от котельной ООО «Топкинский цемент»)

Котельные Топкинского муниципального округа (сельские территории) производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей округа.

В сельских поселениях находятся 16 котельных, работающие на каменном угле. Все котлы - 43 шт., установленные на котельных- водогрейные.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г составит 242 суток. В летний период котельные сельских территорий не работают.

Холодная вода на котельные сельских территорий поступает из скважин.

Для умягчения исходной воды на котельной с. Топки применяются установки Na- катионирования, в остальных котельных сельских территорий установлен АСДР «Комплексон-6»

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения - открытая, 2-х трубная

Протяженность тепловых сетей- 12,949 км.

На участке в Топкинской роще расположена электрокотельная, предназначенная для централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО «Санатория-профилактория Энергетик» и ГУ «Губернаторской спец.общеобразовательной школы»

В эл. котельной установлено 6 водогрейных котлов: КЭВ -250- 3 шт (отопление), Эдисон-250-1 шт (отопление), Эдисон- 100- 2 шт. (горячая вода)

Установленная мощность котельной- 1,03 Гкал/час.

С сентября 2017 г. в соседнем отдельно стоящем здании находится в работе угольная котельная. С сентября 2017 г и по настоящее время работает котельная на угле. В данной котельной установлено 3 водогрейных котла КВр-0,63 К теплопроизводительностью 0,63 МВт (0,54 Гкал/час). Установленная мощность угольной котельной 1,62 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,622 Гкал/час.

В котельной на угле находятся только котлы и склад угля. Вся насосная группа, ХВП, душевые сетки расположены в здании электрокотельной. соответственно в расход тепловой энергии на собственные нужды котельной входит теплоснабжение двух помещений.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г. составит 242 суток. В летний период котельная работает 109 суток на горячее водоснабжение. Остановка котельной на плановый ремонт -14 дней

Холодная вода на котельную поступает из скважин. Для умягчения исходной воды на котельной применяются установки АСДР «Комплексон-6». В тепловую сеть и сеть горячего водоснабжения вода поступает умягченная.

Тепловая сеть от источника тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения –четырехтрубная.

Протяженность тепловых сетей- 0,564 км в 2- труб исч.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| Топкинский муниципальный округ г. Топки по видам топлива | | | | |
| газ | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 132024,20 | 136473,97 | 136955,40 | 141527,52 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 162,83 | 159,46 | 159,44 | 159,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4328,11 | 4463,06 | 4464,42 | 4500,54 |
| % | 3,28 | 3,27 | 3,26 | 3,18 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 127696 | 132011 | 132491 | 137027 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 168,40 | 164,87 | 164,83 | 164,58 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 10359,46 | 10359,46 | 10356,65 | 10393,34 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 223,22 | 223,22 | 221,62 | 221,61 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 539,54 | 539,54 | 537,43 | 538,13 |
| % | 5,21 | 5,21 | 5,19 | 5,18 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 9820 | 9820 | 9819 | 9855 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 235,56 | 235,56 | 233,84 | 233,79 |

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| Топкинский муниципальный округ сельские территории (всего) | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 36616,58 | 37030,94 | 36085,08 | 36012,46 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 225,42 | 222,90 | 222,76 | 222,71 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1339,52 | 1347,94 | 1346,03 | 1337,27 |
| % | 3,66 | 3,64 | 3,73 | 3,71 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 35277,07 | 35682,99 | 34739,06 | 34675,19 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 234,03 | 231,38 | 231,46 | 231,36 |
| в т.ч. Топкинский муниципальный округ регулируемый вид деятельности | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  | 34997,44 | 34330,99 | 34258,38 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал |  | 223,21 | 222,99 | 222,94 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  | 1244,48 | 1244,56 | 1235,82 |
| % |  | 3,56 | 3,63 | 3,61 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  | 33752,97 | 33086,43 | 33022,56 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  | 231,51 | 231,45 | 231,35 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП «ТЕПЛО» Топкинский муниципальный округ г. Топки  ИНН 4230032501 | Топкинский муниципальный округ г. Топки | | |
| Каменный уголь | - | 233,8 |
| Газ | - | 164,6 |
| Топкинский муниципальный округ сельские территории всего | | |
| Каменный уголь | - | 231,4 |
| в т.ч. Топкинский муниципальный округ регулируемый вид деятельности | | |
| Каменный уголь | - | 231, 4 |
| Топкинский муниципальный округ не регулируемый вид деятельности (котельная Топкинская роща) | | |
| Каменный уголь | - | 231,6 |

Приложение № 10 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2023 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

| показатели | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 17,620 | 18,014 | 18,222 | 18,159 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 17,620 | 17,624 | 17,860 | 17,792 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 167,4 | 182,9 | 182,26 | 182,8 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 0,00 | 0,390 | 0,362 | 0,366 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 0,00 | 2,17 | 1,989 | 2,02 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 167,4 | 186,9 | 185,96 | 186,6 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 17,620 | 18,014 | 18,222 | 18,159 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 17,620 | 17,624 | 17,860 | 17,792 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 167,4 | 182,9 | 182,26 | 182,8 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 0,00 | 0,390 | 0,362 | 0,366 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 0,00 | 2,17 | 1,989 | 2,02 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 167,4 | 186,9 | 185,96 | 186,6 |

Примечание:

Увеличение норматива на 2023 год обусловлено уменьшением полезного отпуска тепловой энергии и перераспределением нагрузок на котловые агрегаты.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Водоканал» (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4217166136 | - | 186,6 |

Приложение № 11 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Енисей» г. Бийск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
по узлу теплоснабжения п. Белогорск Тисульского района Кемеровской области на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Енисей» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной   
ООО «Енисей».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятию на праве аренды принадлежит котельная. В котельной установлено 4 котла КВ-В-7,56-115. Год ввода котельной в эксплуатацию 2014. Котельная работает круглый год с перерывом на 14 дней для регламентных работ.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | Значения показателей | | | |
| 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  |  | 45625,48 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал |  |  |  | 176,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  |  | 1640,48 |
| % |  |  |  | 3,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  |  | 43985,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 182,7 |

\*- ранее для предприятия нормативы не утверждались, так как предприятие работало по долгосрочным параметрам регулирования, выданным для заключения договора аренды. В долгосрочных параметрах регулирования учтен удельный расход на уровне 181 кг у.т./Гкал. Увеличение норматива вызвано старением оборудования и применением в расчете коэффициента старения.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Енисей»  ИНН 5405024680  пгт. Белогорск,  Кемеровская область | - | 182,7 |

Приложение № 12 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия   
на 2023 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
обратилось ООО «СПК «Чистогорский»(Новокузнецкий муниципальный район)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск»   
(МУП «КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а также цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель»,   
ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной - 84 Гкал/час, присоединенная   
нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно- наладочные испытания не проводились.

Пар подается на производственные нужды предприятия с температурой 158,08 0С и постоянным давлением 6 атм. В выработке пара участвует только два котла.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16.03.2009, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 192,76 кг.у.т./Гкал.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, специалисты РЭК Кузбасса выявили следующие замечания:

При расчете расхода тепловой энергии на хоз. бытовые нужды завышено количество душевых сеток.

Некорректно рассчитан коэффициент старения котлов.

Специалисты РЭК Кузбасса произвели перерасчет удельного расхода топлива с учетом вышеуказанных замечаний.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 182353,98 | 181478,28 | 209172,43 | 197093,07 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,16 | 174,60 | 174,59 | 174,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4239,17 | 4042,07 | 4744,76 | 4337,55 |
| % | 2,32 | 2,23 | 2,27 | 2,20 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 178114,81 | 177436,21 | 204427,67 | 192755,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,31 | 178,58 | 178,64 | 178,40 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 182353,98 | 181478,28 | 209172,43 | 197093,07 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,16 | 174,60 | 174,59 | 174,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4239,17 | 4042,07 | 4744,76 | 4337,55 |
| % | 2,32 | 2,23 | 2,27 | 2,20 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 178114,81 | 177436,21 | 204427,67 | 192755,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,31 | 178,58 | 178,64 | 178,40 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2023 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)  ИНН 4238013194 | - | 178,4 |

Приложение № 13 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 работают на твердом топливе, каменном угле марки ССр, влажность - 11,3%, зольность - 7,2%, низшая теплота сгорания 6000 Ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 33,51 Гкал/час. Потребляемая мощность – 28,44 Гкал/час: в т.ч. по отоплению - 20,9 Гкал/час, по горячему водоснабжению - 7,54 Гкал/час. В котельных эксплуатируется 38 водогрейных котлов: в том числе НР-18 - 31 шт, Ланкашир - 4шт, Сибирь 7М - 3шт. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения: котельные № 17, 18, 29, 31, 35 - 2-х трубная с открытым водоразборном ГВС, котельные № 25, 41 - четырехтрубные с централизованным ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляют котельные № 31, 25, 41. Котельные агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже теплопроизводительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56668,15 | 56913,17 | 71696,16 | 72507 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 222,21 | 222,12 | 221,72 | 221,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1153,37 | 1395,97 | 1779,52 | 1593 |
| % | 2,04 | 2,45 | 2,48 | 2,2 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55514,78 | 55517,20 | 69916,64 | 70914 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,83 | 227,71 | 227,4 | 226,5 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56668,15 | 56913,17 | 71696,16 | 72507 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 222,21 | 222,12 | 221,72 | 221,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1153,37 | 1395,97 | 1779,52 | 1593 |
| % | 2,04 | 2,45 | 2,48 | 2,2 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55514,78 | 55517,20 | 69916,64 | 70914 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,83 | 227,71 | 227,4 | 226,5 |

Предприятием для утверждения предлагалось значение удельного расхода топлива на уровне 227,4 кг у.т./Гкал. Корректировка от предложений предприятия вызвана неточностями в расчетах:

- в затратах на собственные нужды котельных по статье отопление предприятием не верно приняты площади/объемы отапливаемых помещений. Экспертами данные значения приведены в соответствие с техническими паспортами на здания (котельные);

- в затратах на собственные нужды котельных по статье хоз.бытовые нужды предприятием принята температура горячей воды на уровне 75 гр. С. Экспертами данные значения приведены в соответствие температурным графиком предприятия;

- в затратах на собственные нужды котельных по статье потери тепла баками-аккумуляторами предприятием ошибочно вместо площади поверхности баков приняты объемы баков. Экспертами данные значения приведены в соответствие, приняты площади поверхности баков-аккумуляторов для соответствующего объема бака.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, с учетом корректировки экспертами РЭК Кузбасса, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС |  | 226,5 |

Приложение № 14 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение   
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки)   
на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- Перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку по источникам тепловой энергии, подведомственной организации;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 155,26 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлены следующие замечания:

При расчете расхода тепла на нужды ХВО принято завышенное значение среднего расхода воды на ХВО. В соответствии с Порядком средний расход воды на ХВО принимается по величине расхода воды на технологические нужды котельной;

Согласно п. 8 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323 (далее Порядок), выбор состава работающего оборудования и распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируются на принципах обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и минимизации топливных затрат на отпуск энергии. При расчете НУР на 2023 год предприятие указывает в работе менее эффективные котлы, а также занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен перерасчет норматива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 76,229 | 74,30 | 51,231 | 51,638 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 153,07 | 152,06 | 152,39 | 152,37 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 1,201 | 0,18 | 0,814 | 0,814 |
| % | 1,60 | 1,58 | 1,59 | 1,58 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,028 | 74,12 | 50,417 | 50,824 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 155,54 | 154,50 | 154,85 | 154,81 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 76,229 | 74,30 | 51,231 | 51,638 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 153,07 | 152,06 | 152,39 | 152,37 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 1,201 | 0,18 | 0,814 | 0,814 |
| % | 1,60 | 1,58 | 1,59 | 1,58 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,028 | 74,12 | 50,417 | 50,824 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 155,54 | 154,50 | 154,85 | 154,81 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),  ИНН 4229004316 |  | 154,8 |

Приложение № 15 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение   
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «ТГК» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТГК» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

Предприятие эксплуатирует в пгт. Тяжинский 4 котельные мощностью 27,7 Гкал/ч (Котельная №1 – 15,6 Гкал/ч; котельная Типография – 4,4 Гкал/ч; котельная п. Листвянка – 3,3 Гкал/ч; котельная п. Ново-восточный – 4,4 Гкал/ч), обеспечивающие тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей пгт. Тяжинский. Услуги горячего водоснабжения предприятие не оказывает.

Температурный график тепловой сети – 95/70C.

Поставщиком воды на технологические нужды является МУП «Гарант» на основании договора № 1 от 09.01.2019 г.

Котельные работают в отопительный период, в летнее время производится плановый ремонт котельного оборудования. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится на открытых угольных складах котельных.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает МУП «Гарант» (пгт. Тяжинский). Схема теплоснабжения - закрытая.

Предприятие осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей. Система налогообложения – общая.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России   
от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51828,54 | 39532 | 40228,17 | 36397,94 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 194,01 | 204,3 | 206,04 | 206,37 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1048,7 | 400 | 675,8 | 660,9 | |
| % | 2,02 | 1,01 | 1,68 | 1,82 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 50779,84 | 39132 | 39552,38 | 35737,04 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 198,02 | 206,4 | 209,56 | 210,19 | |

\*Увеличение норматива удельного расхода топлива на 0,63 кг.у.т./Гкал обусловлено снижением полезного отпуска тепловой энергии

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов** **удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация  (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую  энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Тяжинская генерирующая компания» (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 4217192224 | 210,2 |

Приложение № 16 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных   
на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТеплоСнаб» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Предприятие создано на основании решения единственного учредителя предприятия (Решение №1 от 18.01.2016) в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ. В настоящее время предприятие считается созданным как юридическое лицо с момента   
его государственной регистрации в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей».

Предприятие осуществляет свою деятельность на 8 угольных котельных суммарной мощностью 31,64 Гкал/ч, 6 котельных переданы согласно концессионному соглашению, заключенному между администрацией Мариинского муниципального округа, ООО «ТеплоСнаб» и Кемеровской областью – Кузбассом, и 2 котельные используются предприятием, согласно договору аренды.

Котельные, переданные по концессионному соглашению:

* Котельная ул. Тургенева, 31а.
* Котельная ул. Ленина, 99.
* Котельная Южная, 5А.
* Котельная Котовского, 4
* Котельная 50 лет Октября, 86.
* Котельная Южная, 7.

Котельные переданные по договору аренды:

* Котельная ул. Мелиоративная, 10 б.
* Котельная ул. Пролетарская, 7.

В 2022 году в пользование предприятие поступила котельная   
по ул. Пролетарская, 7, и закончился договор аренды по котельной ул. 40 лет Победы, 1в.

Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 20,293 км. В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 4700 ккал/кг.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* копия Устава;
* копия свидетельства о государственной регистрации;
* копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;
* перечень оборудования котельной, его технические характеристики;
* договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);
* пояснительная записка;
* температурные графики работы;
* сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;
* плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;
* плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;
* расчет норматива удельного расхода топлива;
* расчет полезного отпуска на отопление и ГВС зданий социального назначения;
* расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;
* расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;
* сертификаты используемого топлива;
* копии паспортов котлов;
* расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;
* значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;
* заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 48883,12 | 48878,92 | 44507,10 | 41466,74 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 218,80 | 218,82 | 244,31 | 244,79 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 799,06 | 794,86 | 777,31 | 757,74 |
| % | 1,63 | 1,63 | 1,75 | 1,83 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48084,06 | 48084,06 | 43729,79 | 40709,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,5 | 222,5 | 248,7 | 249,36 |
| по видам топлива | | | | |
| *бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 48883,12 | 48878,92 | 44507,10 | 41466,74 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 218,80 | 218,82 | 244,31 | 244,79 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 799,06 | 794,86 | 777,31 | 757,74 |
| % | 1,63 | 1,63 | 1,75 | 1,83 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48084,06 | 48084,06 | 43729,79 | 40709,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,5 | 222,5 | 248,7 | 249,36 |

В 2019 году в пользование предприятия поступило 7 котельных суммарной мощностью 24,35 Гкал/ч, с тепловыми сетями суммарной протяженностью 21,76 км. 5 котельных ранее находилось в пользовании ООО «Мариинск Тревел», котельная № 16 по ул. Мелиоративная, 10 б перешла от ООО «Теплосервис», котельная по ул. 40 лет Победы, 1в перешла от ООО «Тепловик», в связи с этим произошло уменьшение норматива удельного расхода топлива

Изменение выработки в 2020 году обусловлено тем, что в пользование предприятия бесхозяйные тепловые сети общей протяженностью 1,53 км.

В 2022 году котельные предприятия переходят на использование бурого угля, в связи с этим норматив удельного расхода топлива пересчитан на показатели бурого угля.

Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году обусловлено тем, что в 2023 году в пользование предприятие пришла котельная по ул. Пролетарская, 7, и закончился договор аренды по котельной ул. 40 лет Победы, 1в.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2022 год,  кг.у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | 249,4 |

Приложение № 17 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции АО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по ТЭЦ;

- расчеты удельных расходов топлива по ТЭЦ на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

АО «Каскад-энерго» расположено в промышленной зоне города   
Анжеро-Судженск. В состав входят АО «Каскад-энерго» четыре цеха: котельный, турбинный, топливно-транспортный, электрический.

Котельный цех предназначен для производства пара и подогрева сетевой воды системы централизованного теплоснабжения.

В цехе установлено 5 паровых котла Бийского котельного завода с номинальной проектной производительностью 25 т/час, давлением пара 13 кгс/см2 и температурой пара 270 0С.

В цехе установлено 4 водогрейных котла Дорогобужского котельного завода и 1 водогрейный котел, изготовленный ООО «Кузбасстеплосервис», с номинальной проектной теплопроизводительностью 20 Гкал/час.

В качестве топлива используются каменные рядовые угли марок ДР, ДРОК.

В турбинном цехе установлено 2 турбоагрегата типа: ТГ3,5А/10,5 Р12/1,2   
ст. № 1; П-6-1,2/0,5 ст. № 2.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**Динамика основных технико-экономических показателей**

**тепловой электростанции АО «Каскад-Энерго»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Норматив на 2020 год | Норматив на 2021 год | Норматив на 2022 год | Норматив на регулируемый 2023 год |
| Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч | 33567 | 32114 | 32540 | 32580 |
| Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, тыс.кВт.ч | 25175 | 24711 | 24821 | 24507 |
| То же, в % от общей выработки | 75 | 77 | 76 | 75 |
| Отпуск электроэнергии, тыс.кВт.ч | 14367 | 12914 | 13340 | 14050 |
| Отпуск тепла, Гкал, в том числе: | 283218 | 287314 | 287501 | 279114 |
| * с паром на технологические нужды |  |  |  |  |
| * с горячей водой | 283218 | 287314 | 287501 | 279114 |
| * отработавшим паром | 175487 | 169494 | 171570 | 168126 |
| * от РОУ и котлов |  |  |  |  |
| * от ПВК | 107731 | 117820 | 115931 | 110 988 |
| Структура сжигаемого топлива, %: |  |  |  |  |
| Уголь | 100 | 100 | 100 | 100 |
| мазут |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Коэффициент использования  установленной мощности, %:   * электрической | 42 | 40 | 40 | 40 |
| * тепловой мощности отборов турбин | 44 | 43 | 42 | 42 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпуск: |  |  |  |  |
| * электроэнергии, г/кВт.ч | 1437,2 | 1595,5 | 1564,8 | 1599,3 |
| * тепла, кг/Гкал | 188,6 | 186,1 | 186,1 | 182,6\* |

\*- причиной снижения норматива удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 1,88%, является снижение отпуска тепловой энергии от водогрейных котлов в 2023 году по сравнению с 2022 годом, на 2,01%.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от электростанции на 2023 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области-Кузбасса | ***-*** | 182,6 |

Приложение № 18 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ***МКП ММО «Ресурс»*** ***Мариинский муниципальный округ,*** для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных МКП ММО «Ресурс»   
на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
**МКП ММО «Ресурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие эксплуатирует 14 водогрейных котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального района. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 23907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |  |  |  |  |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 38,716 | 33,915 | 31,915 | 31,108 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 37,751 | 33,023 | 31,023 | 30,216 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,57 | 218,52 | 218,62 | 237,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,965/  2,491 | 0,892/  2,63 | 0,891/  2,79 | 0,892/  2,79 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,15 | 224,42 | 224,90 | 244,23 |
| по видам топлива | | | | |
| *бурый уголь\** | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 18,653 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 17,995 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 249,79 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  | 0,658/  3,53 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 258,93 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 38,716 | 33,915 | 31,915 | 12,455 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 37,751 | 33,023 | 31,023 | 12,221 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,57 | 218,52 | 218,62 | 218,71 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,965/  2,491 | 0,892/  2,63 | 0,891/  2,79 | 0,234/  1,88 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,15 | 224,42 | 224,90 | 222,90 |

\*- в 2022 году предприятие перевело 12 котельных на бурый уголь.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МКП ММО «Ресурс»  Мариинский муниципальный округ | Каменный уголь | |
| - | 222,9 |
| Бурый уголь | |
| - | 258,9 |

Приложение № 19 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2023 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | Бурый уголь | 249,4 |
| 2 | МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213012417 | Каменный уголь | 222,9 |
| Бурый уголь | 258,9 |
| 3 | ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),  ИНН 4229004316 | Газ природный | 154,8 |
| 4 | ООО «Енисей» (Белогорское городское поселение), ИНН 5405024680 | Каменный уголь | 182,7 |
| 5 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 178,4 |
| 6 | ООО «Водоканал» (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4217166136 | Каменный уголь | 186,6 |
| 7 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке Топкинского муниципального округа г. Топки | Каменный уголь | 233,8 |
| Природный газ | 164,6 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 8 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке Топкинского муниципального округа сельские территории | Каменный уголь | 231,4 |
| 9 | ООО «Тяжинская генерирующая компания» (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 4217192224 | Бурый уголь | 210,2 |
| 10 | ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения  котельные № № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 226,5 |
| 11 | АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 182,6 |

Приложение № 20 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «ТЕПЛО» Топкинский муниципальный округ для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МКП «ТЕПЛО» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МКП «ТЕПЛО» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных МКП «ТЕПЛО».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

Котельные г. Топки производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

В МКП «ТЕПЛО» администрацией Топкинского муниципального округа в лице КУМИ передано в оперативное управление 9 котельных в г. Топки:

4 котельные, работающие на каменном угле (кот № 4,11,12, котельная по ул. Алма- Атинская, 31 (бывшая ДРСУ) и 5 котельных, работающих на природном газе (кот № 2, 3, 6, 8, ул. Заводская, 11). На котельных установлены водогрейные котлы типа: ВК ТТ-100; КВр-1,25-95, КВ-0,63, а также паровые котлы типа: ДКВР 10/13; ДЕ 16/14. На котельной №2 котлы ДКВР 6,5/13 переведены в водогрейный режим. Всего котлов на котельных г. Топки-25 шт.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г. составит 242 суток. В летний период котельные г. Топки работают 109 суток на горячее водоснабжение.

Холодная вода на котельные № 4, 6, 11, 12, котельную по ул. А-Атинская, 31 и Заводская, 11 поступает из скважин. Котельные №2,3,8 (газовые) – работают на технической воде.

Для умягчения исходной воды на котельных № 2, 4, 6, 8, ул. Заводская, 11 применяются установки Na- катионирования.

На котельных №.2, №8 для дегазации питательной воды имеются деаэрационные установки атмосферного типа.

Природный газ на котельные № 2,3,6,8, ул. Заводская, 11 МКП «ТЕПЛО» от ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» подается по газопроводу.

Резервным топливом на котельных № 2, 8, ул. Заводская, 11 является дизельное топливо.

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 95/70оС (газовые котельные), 75/60оС (угольные котельные).

Система теплоснабжения МКП «ТЕПЛО» - открытая, 2-х трубная.

Также с 17.09.2018 г. в МКП «ТЕПЛО» передана тепловая сеть 3- го участка на праве оперативного управления протяженностью 2914 м (от котельной ООО «Топкинский цемент»)

Котельные Топкинского муниципального округа (сельские территории) производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей округа.

В сельских поселениях находятся 16 котельных, работающие на каменном угле. Все котлы - 43 шт., установленные на котельных- водогрейные.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г составит 242 суток. В летний период котельные сельских территорий не работают.

Холодная вода на котельные сельских территорий поступает из скважин.

Для умягчения исходной воды на котельной с. Топки применяются установки Na- катионирования, в остальных котельных сельских территорий установлен АСДР «Комплексон-6»

Тепловая сеть от источников тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения - открытая, 2-х трубная

Протяженность тепловых сетей- 12,949 км.

На участке в Топкинской роще расположена электрокотельная, предназначенная для централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО «Санатория-профилактория Энергетик» и ГУ «Губернаторской спец.общеобразовательной школы»

В эл. котельной установлено 6 водогрейных котлов: КЭВ -250- 3 шт (отопление), Эдисон-250-1 шт (отопление), Эдисон- 100- 2 шт. (горячая вода)

Установленная мощность котельной- 1,03 Гкал/час.

С сентября 2017 г. в соседнем отдельно стоящем здании находится в работе угольная котельная. С сентября 2017 г и по настоящее время работает котельная на угле. В данной котельной установлено 3 водогрейных котла КВр-0,63 К теплопроизводительностью 0,63 МВт (0,54 Гкал/час). Установленная мощность угольной котельной 1,62 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,622 Гкал/час.

В котельной на угле находятся только котлы и склад угля. Вся насосная группа, ХВП, душевые сетки расположены в здании электрокотельной. соответственно в расход тепловой энергии на собственные нужды котельной входит теплоснабжение двух помещений.

Продолжительность отопительного периода в 2023 г. составит 242 суток. В летний период котельная работает 109 суток на горячее водоснабжение. Остановка котельной на плановый ремонт -14 дней

Холодная вода на котельную поступает из скважин. Для умягчения исходной воды на котельной применяются установки АСДР «Комплексон-6». В тепловую сеть и сеть горячего водоснабжения вода поступает умягченная.

Тепловая сеть от источника тепловой энергии работает по температурному графику 75/60оС

Система теплоснабжения –четырехтрубная.

Протяженность тепловых сетей- 0,564 км в 2- труб исч.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2023 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| МКП «ТЕПЛО»  (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 (по узлу теплоснабжения г. Топки) | Каменный уголь | 1,389 | 0,234 | 1,155 |
| Дизельное топливо | 1,869 | 0,285 | 1,584 |
| МКП «ТЕПЛО»  (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 (по узлу теплоснабжения сельские территории) | Каменный уголь | 3,104 | 0,466 | 2,638 |

Приложение № 21 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
обратилось ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельные предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск» (МУП «КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а также цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель», ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной - 84 Гкал/час, присоединенная   
нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно - наладочные испытания не проводились.

Пар подается на производственные нужды предприятия   
с температурой 158,08 0С и постоянным давлением 6 атм. В выработке пара участвует только два котла.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия   
составляет 12 960 тон угля.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования, находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

В связи с тем, что специалисты РЭК Кузбасса произвели перерасчет норматива удельного расхода топлива, то и запасы так же были пересчитаны.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «СПК «Чистогорский» | Каменный уголь | 3,720 | | 0,179 | | 3,542 |

Приложение № 22 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС.

№№17,18,25,29,31,35,41, 43 НФС ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 34,89 42,86 Гкал/час. Потребляемая мощность –32,13 Гкал/час: в т.ч. по отоплению –25,57Гкал/час, по горячему водоснабжению –6,56 Гкал/час. В котельных эксплуатируется 47водогрейных котлов. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения: котельные № 17, 18, 29, 31, 35, НФС - 2-х трубная с открытым водоразборном ГВС, котельные № 25, 41 - четырехтрубные с централизованным ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляют котельные № 31, 25, 41. 35 ,43 агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже теплопроизводительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС. Узлы учета тепловой энергии на котельных отсутствуют. Режимные карты котлов отсутствуют, так как режимно-наладочные испытания не проводились и план организационно - технических мероприятий по рациональному использованию и экономии топливо - энергетических ресурсов отсутствует, так как энергоаудит не проводился в связи с тем, что при утверждении тарифов средства не закладывались.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура;

- данные о вместимости склада для твердого топлива;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 года | | |
| общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 6,283 | 5,462 | 0,821 |

Приложение № 23 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение   
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2023 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- Пояснительную записку по источнику тепловой энергии, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологического общего запаса топлива (дизельного топлива) на источниках тепловой энергии (ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива (дизельного топлива) на источнике тепловой энергии (НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы источников тепловой энергии и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива (дизельного топлива) на источнике тепловой энергии (ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

В связи с тем, что специалисты РЭК Кузбасса скорректировали норматив удельного расхода топлива на 2023 год, то и норматив создания запасов топлива также был пересчитан специалистами РЭК Кузбасса.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2023 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),  ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,042 | | 0,025 | | 0,017 |

Приложение № 24 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение   
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «ТГК» (г. Новокузнецк), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «ТГК» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятие эксплуатирует в пгт. Тяжинский 4 котельные   
мощностью 27,7 Гкал/ч (Котельная №1 – 15,6 Гкал/ч; котельная Типография –   
4,4 Гкал/ч; котельная п. Листвянка – 3,3 Гкал/ч; котельная п. Ново-восточный – 4,4 Гкал/ч), обеспечивающие тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей пгт. Тяжинский. Услуги горячего водоснабжения предприятие не оказывает.

Температурный график тепловой сети – 95/70C.

Поставщиком воды на технологические нужды является МУП «Гарант» на основании договора № 1 от 09.01.2019 г.

Котельные работают в отопительный период, в летнее время производится плановый ремонт котельного оборудования. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится на открытых угольных складах котельных.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает МУП «Гарант» (пгт. Тяжинский). Схема теплоснабжения - закрытая.

Предприятие осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей. Система налогообложения – общая.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для хранения твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ООО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2023 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТГК»  (г. Новокузнецк) по узлу теплоснабжения п.г.т. Тяжинский | Бурый уголь | 3,304 | | 2,843 | | 0,461 |

Приложение № 25 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ТеплоСнаб» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТеплоСнаб» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Предприятие создано на основании решения единственного учредителя предприятия (Решение №1 от 18.01.2016) в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ. В настоящее время предприятие считается созданным как юридическое лицо с момента

его государственной регистрации в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей».

Предприятие осуществляет свою деятельность на 8 угольных котельных суммарной мощностью 31,64 Гкал/ч, 6 котельных переданы согласно концессионному соглашению, заключенному между администрацией Мариинского муниципального округа, ООО «ТеплоСнаб» и Кемеровской областью – Кузбассом, и 2 котельные используются предприятием, согласно договору аренды.

Котельные, переданные по концессионному соглашению:

Котельная ул. Тургенева, 31а.

Котельная ул. Ленина, 99.

Котельная Южная, 5А.

Котельная Котовского, 4

Котельная 50 лет Октября, 86.

Котельная Южная, 7.

Котельные переданные по договору аренды:

Котельная ул. Мелиоративная, 10 б.

Котельная ул. Пролетарская, 7.

В 2022 году в пользование предприятие поступила котельная

по ул. Пролетарская, 7, и закончился договор аренды по котельной ул. 40 лет Победы, 1в.

Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 20,293 км. В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 4700 ккал/кг.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* копия Устава;
* копия свидетельства о государственной регистрации;
* копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;
* данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;
* данные о вместимости склада для хранения каменного угля;
* показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;
* характеристика применяемого топлива;
* структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;
* пояснительная записка к расчету;
* расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);
* расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;
* расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);
* заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной   
  ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | Бурый уголь | 4,257 | | 3,670 | | 0,587 |

Приложение № 26 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции АО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива тепловой электростанции представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку тепловой электростанции;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на тепловой электростанции (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на тепловой электростанции (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы тепловой электростанции и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на тепловой электростанции (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции, выполненной ОАО «АЭЭ».

АО «Каскад-энерго» расположено в промышленной зоне города   
Анжеро-Судженск. В состав входят АО «Каскад-энерго» четыре цеха: котельный, турбинный, топливно-транспортный, электрический.

Котельный цех предназначен для производства пара и подогрева сетевой воды системы централизованного теплоснабжения. В цехе установлено 5 паровых котла Бийского котельного завода с номинальной проектной производительностью 25 т/час, давлением пара 13 кгс/см2 и температурой пара 270 0С. В цехе установлено 4 водогрейных котла Дорогобужского котельного завода и 1 водогрейный котел, изготовленный ООО «Кузбасстеплосервис», с номинальной проектной теплопроизводительностью 20 Гкал/час. В качестве топлива используются каменные рядовые угли марок ДР, ДРОК.

В турбинном цехе установлено 2 турбоагрегата типа: ТГ3,5А/10,5 Р12/1,2   
ст. № 1; П-6-1,2/0,5 ст. № 2.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Порядком создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утв. Приказом Минэнерго РФ от 27.11.2020 № 1062.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на**

**электростанции на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области- Кузбасса | Уголь | 2,188 | 1,639 | 0,549 |

Приложение № 27 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» Мариинский муниципальный округ, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных   
МКП ММО «Ресурс» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
**МКП ММО «Ресурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие эксплуатирует 14 водогрейных котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального района. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 23907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельных на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| МКП ММО «Ресурс»  Мариинский муниципальный округ | Каменный уголь | 1,088 | | 0,938 | | 0,150 |
| Бурый уголь | 2,811 | | 2,397 | | 0,414 |

Приложение № 28 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Енисей» г. Бийск, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной по узлу теплоснабжения п. Белогорск Тисульского района Кемеровской области на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Енисей» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятию на праве аренды принадлежит котельная. В котельной установлено 4 котла КВ-В-7,56-115. Год ввода котельной в эксплуатацию 2014. Котельная работает круглый год с перерывом на 14 дней для регламентных работ.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельных на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ООО «Енисей»  ИНН 5405024680  пгт. Белогорск,  Кемеровская область | Каменный уголь | 2,967 | | 2,243 | | 0,724 |

Приложение № 29 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ),  ИНН 4213011290 | Каменный уголь | 4,257 | 3,670 | 0,587 |
| 2 | МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 4213012417 | Каменный уголь | 1,088 | 0,938 | 0,150 |
| Бурый уголь | 2,811 | 2,397 | 0,414 |
| 3 | ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),  ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,042 | 0,025 | 0,017 |
| 4 | ООО «Енисей» (Белогорское городское поселение),  ИНН 5405024680 | Каменный уголь | 2,967 | 2,243 | 0,724 |
| 5 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 3,720 | 0,179 | 3,542 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 6 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке г. Топки | Каменный уголь | 1,389 | 1,155 | 0,234 |
| Дизельное топливо | 1,869 | 1,584 | 0,285 |
| 7 | МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ),  ИНН 4230032501 на потребительском рынке Топкинского муниципального округа | Каменный уголь | 3,104 | 2,638 | 0,466 |
|  | ООО «Тяжинская генерирующая компания» (Тяжинский муниципальный округ),  ИНН 4217192224 | Бурый уголь | 3,304 | 2,843 | 0,461 |
| 8 | ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения  котельные № № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 6,283 | 5,462 | 0,821 |
| 9 | АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 2,188 | 1,639 | 0,549 |

Приложение № 30 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по уровню тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту**

**«Новокузнецк - Чугунаш» АО «Кузбасс-пригород»**

В адрес РЭК Кузбасса поступило обращение Министерства транспорта Кузбасса от 10.10.2022 № 01-38-4068 (вх. от 14.10.2022 № 6236) о пересмотре уровня платы граждан за проезд в туристическом электропоезде по маршруту «Новокузнецк-Чугунаш» на предстоящий зимний период.

При формировании тарифов специалист Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист) опирался на положения действующего законодательства и Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 (далее–Методика).

Согласно п. 30 Методики тариф за проезд пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъекте Российской Федерации устанавливается регулирующим органом с учетом доступности для населения услуг железнодорожного пассажирского транспорта в пригородном сообщении, обеспечивающих оптимизацию ценовых и временных параметров перевозок, качества пассажирских перевозок, устанавливающих уровень комфортности подвижных составов, их наполняемости, скорости и графика движения составов на маршруте и других параметров, а также максимального уровня платы, определяемого на основании стоимости альтернативного способа проезда (смежным видом транспорта в пригородном или межрегиональном сообщении, либо железнодорожным транспортом в дальнем следовании). При этом тариф за проезд устанавливается с учетом реальных располагаемых доходов населения соответствующего субъекта Российской Федерации, опубликованных органом государственной статистики, в субъекте, и его рост не может превышать уровень индекса потребительских цен (в среднем по году) в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](consultantplus://offline/ref=467876044085528C12BB1E33381C0CF8561B96567B0694CA960269FD21AF485AAEBD0DC01B044C5DFFF922A3D4BB3547F04A9BCFA481A325OFtEH) Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26 (часть I), ст. 3378; 2016, N 26 (часть I), ст. 3879; N 27 (часть I), ст. 4210; 2017, N 45, ст. 6573) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации) на соответствующий период регулирования.

С учетом условий проезда повышенной комфортности органом регулирования могут устанавливаться иные тарифы или коэффициенты к базовому уровню тарифов на проезд в обычных поездах.

РЭК Кузбасса рассматривается тарифное дело АО «Кузбасс-пригород». Пересмотр экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров предлагается организацией рассмотреть с 01.01.2023. Повышение тарифов на проезд пассажиров по маршруту «Новокузнецк – Чугунаш» с учетом соблюдения п. 30 Методики предлагается рассмотреть с 19.11.2022.

С учетом вышеизложенного предлагается установить тариф для населения с ростом, не превышающим уровень индекса потребительских цен на 2023 год (106,0) по прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России. Тарифы на проезд для населения в вагоне повышенной комфортности выше, чем в обычном вагоне с учетом условий проезда повышенной комфортности.

Предлагаем установить тарифы на следующем уровне:

Тариф на услугу по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Новокузнецк - Северный - Чугунаш» в размере 177 рублей за поездку.

Тариф на услугу по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по маршруту «Новокузнецк - Северный - Чугунаш» в вагоне повышенной комфортности в размере 354 рублей за поездку.

Приложение № 31 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Производственная программа**

**МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» (Кемеровский муниципальный округ)** **в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 28.10.2022 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МКП **«**Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» (Кемеровский муниципальный округ) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650524, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ,  д. Старочервово, пер. Подгорный, д.6, оф.6, г. Кемерово, пр-т Шахтеров,  д. 113 «з» |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | |
| с 28.10. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 236364,3 | 663638,2 | 663638,2 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 22146,3 | 62180,0 | 62180,0 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 258510,6 | 725818,2 | 725818,2 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 36605,1 | 102775,9 | 102775,9 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 14,16 | 14,16 | 14,16 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 221905,5 | 623042,3 | 623042,3 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 191785,5 | 538474,7 | 538474,7 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 178676,7 | 501669,2 | 501669,2 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 13108,8 | 36805,5 | 36805,5 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 30120,0 | 84567,6 | 84567,6 |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | - | - | - |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 40170,2 | 112785,5 | 112785,5 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | - | - | - |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 40170,2 | 112785,5 | 112785,5 |
| 2.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 40170,2 | 112785,5 | 112785,5 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | 40170,2 | 112785,5 | 112785,5 |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | - | - | - |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| 3.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 29756,9 | 83548,3 | 83548,3 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 29756,9 | 83548,3 | 83548,3 |
| 3.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 29756,9 | 83548,3 | 83548,3 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | 27505,26 | 77226,3 | 77226,3 |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 2251,7 | 6322,0 | 6322,0 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 7993,1 | 22442,1 | 22442,1 |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| 4.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 41163,9 | 115575,5 | 115575,5 |
| 4.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - |
| 4.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 41163,9 | 115575,5 | 115575,5 |
| 4.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 41163,9 | 115575,5 | 115575,5 |
| 4.3.1.1. | - население | м3 | 41163,9 | 115575,5 | 115575,5 |
| 4.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | - | - | - |
| 4.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 4.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2022 год | 2023 год | |
| с 28.10. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 11940,1 | 36013,6 | 36015,4 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 451,9 | 1697,1 | 1697,1 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 2494,9 | 7971,3 | 7971,3 |
| 4. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 898,5 | 3080,4 | 3080,4 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 28.10.2022 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 14,16 | 14,16 | 14,16 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 3,34 | 3,34 | 3,34 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2022 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 30,00 | 30,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 20,00 | 20,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,50 | 0,50 | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,20 | 0,20 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 14,16 | 14,16 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,84 | 2,84 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | 0,31 | 0,31 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 3,34 | 3,34 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2021 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2021 год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 32 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | МКП "ЭнергоРесурс Кемеровского муниципального округа" ВС | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год (МУП ЖКУ КМО)** | | **2022 год (МУП ЖКУ КМО)** | **2022 год** | | **Обоснование отклонений** | **2023 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа с 28.10.2022 по 31.12.2022 (65 дней)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 11 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 1 438 339,57 | 1 330 000,00 | 1 449 800,00 | 1 330 000,00 | 236 364,28 |  | 1 330 000,00 | 1 327 276,35 | 663 638,18 | 663 638,18 |  |
|  |  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 120 586,20 | 139 276,00 | 121 261,00 | 121 873,00 | 22 146,30 | по факту 2021 и 2022 года | 121 873,00 | 124 360,00 | 62 180,00 | 62 180,00 | по плану 2022 года |
|  |  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 0,00 | 59 581,10 | 0,00 | 59 581,10 | 0,00 | учтены в п.1.8.2. | 59 581,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 |  | 19 374,00 |  | 19 374,00 |  |  | 19 374,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.4.3 | Прочие | м3 |  | 40 207,10 |  | 40 207,10 |  |  | 40 207,10 |  | 0,00 | 0,00 | учтены в п.1.8.2. |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 1 558 925,77 | 1 409 694,90 | 1 571 061,00 | 1 392 291,90 | 258 510,58 |  | 1 392 291,90 | 1 451 636,35 | 725 818,18 | 725 818,18 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 220 743,90 | 249 383,85 | 222 464,03 | 231 980,85 | 36 605,10 |  | 231 980,85 | 205 551,71 | 102 775,86 | 102 775,86 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 14,16 | 17,69 | 14,16 | 16,66 | 14,16 |  | 16,66 | 14,16 | 14,16 | 14,16 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1 338 181,88 | 1 160 311,05 | 1 348 596,98 | 1 160 311,05 | 221 905,48 |  | 1 160 311,05 | 1 246 084,64 | 623 042,32 | 623 042,32 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 1 180 785,88 | 1 050 756,91 | 1 180 785,88 | 1 050 756,91 | 191 785,51 |  | 1 050 756,91 | 1 076 949,40 | 538 474,70 | 538 474,70 |  |
|  |  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 1 073 975,00 | 975 309,81 | 1 073 975,00 | 975 309,81 | 178 676,69 | по методике за 3 последние года предыдущей организации | 975 309,81 | 1 003 338,33 | 501 669,17 | 501 669,17 |  |
|  |  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 63 761,63 | 39 394,47 | 63 761,63 | 39 394,47 | 6 744,33 | 39 394,47 | 37 872,00 | 18 936,00 | 18 936,00 |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 43 049,25 | 36 052,63 | 43 049,25 | 36 052,63 | 6 364,49 | 36 052,63 | 35 739,07 | 17 869,54 | 17 869,54 |  |
|  |  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 157 396,00 | 109 554,14 | 167 811,10 | 109 554,14 | 30 119,97 | по предложению организации плюс вода на теплоэнергию | 109 554,14 | 169 135,24 | 84 567,62 | 84 567,62 | по плану 2022 года |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **60 075,98** | **77 046,55** | **63 742,13** | **79 581,06** | **11 940,07** |  | **90 594,47** | **72 028,79** | **36 013,65** | **36 015,38** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **49 116,55** | **48 805,18** | **52 138,58** | **64 578,92** | **9 622,58** |  | **73 020,40** | **58 124,10** | **29 061,31** | **29 063,04** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **19 969,36** | **21 482,24** | **21 032,85** | **25 139,57** | **3 436,30** |  | **30 816,73** | **20 839,84** | **10 419,92** | **10 419,92** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,39 | 2,54 | 4,14 | 2,85 | 2,65 |  | 3,35 | 2,86 | 2,86 | 2,86 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 3 705,59 | 4 118,07 | 3 734,43 | 5 111,71 | 733,35 |  | 5 779,96 | 4 118,06 | 2 059,03 | 2 059,03 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 2,38 | 2,92 | 2,38 | 3,67 | 2,84 |  | 4,15 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **11 174,47** | **5 475,81** | **8 460,78** | **8 843,64** | **1 019,03** |  | **13 217,13** | **6 180,00** | **3 090,00** | **3 090,00** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 6,39 | 2,91 | 4,92 | 3,34 | 3,04 | по средневзвешенному тарифу за 2021 г. с учетом индекса роста цен производителя на 2022 (104,5%) | 3,98 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 748,48 | 1 884,53 | 1 721,10 | 2 650,97 | 335,60 | по фактическому объему за 2021 год | 3 319,22 | 1 884,53 | 942,26 | 942,26 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **0,00** | **5 296,10** | **2 360,10** | **5 035,94** | **694,06** |  | **5 438,81** | **4 209,22** | **2 104,61** | **2 104,61** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  | 1 747,31 | 1 748,81 | 1 825,94 | 1 860,07 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 1 972,01 | 2 008,88 | 2 008,88 | 2 008,88 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  | 3,03 | 1,35 | 2,76 | 0,37 | по фактическому объему за 2021 год | 2,76 | 2,10 | 1,05 | 1,05 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **8 794,89** | **4 964,04** | **6 983,74** | **5 715,09** | **923,78** |  | **6 172,30** | **5 602,35** | **2 801,17** | **2 801,17** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,49 | 2,22 | 3,47 | 2,32 | 2,32 | по средневзвешенному тарифу за 2021 г. с учетом индекса роста цен производителя на 2022 (104,5%) | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 957,10 | 2 233,54 | 2 013,34 | 2 460,74 | 397,75 | по фактическому объему за 2021 год | 2 460,74 | 2 233,54 | 1 116,77 | 1 116,77 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.2.2** | **Заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **0,00** | **5 746,29** | **3 228,23** | **5 544,90** | **799,44** |  | **5 988,49** | **4 848,27** | **2 424,14** | **2 424,14** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  | 1 750,85 | 1 767,80 | 1 829,64 | 1 769,92 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 1 976,01 | 1 911,51 | 1 911,51 | 1 911,51 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.2.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  | 3,28 | 1,83 | 3,03 | 0,45 | по фактическому объему за 2021 год | 3,03 | 2,54 | 1,27 | 1,27 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **НР** |  | **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **4 462,29** | **5 139,28** | **4 803,75** | **5 138,56** | **915,09** |  | **5 446,87** | **5 909,34** | **2 954,79** | **2 954,79** |  |
| **НР** |  | **3.6.2** | **Питьевого качества** | **тыс руб** | **4 462,29** | **5 139,28** | **4 803,75** | **5 138,56** | **915,09** |  | **5 446,87** | **5 909,34** | **2 954,79** | **2 954,79** |  |
| **НР** | О | 3.6.2.1 | ОАО «СКЭК» ИНН: 4205153492 КПП: 420501001 | тыс руб | 4 462,29 | 5 139,28 | 4 803,75 | 5 138,56 | 915,09 |  | 5 446,87 | 5 909,34 | 2 954,79 | 2 954,79 | по проекту постановления РЭК Кузбасса (в соответств.с выданными ДПР) |
| **НР** | 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 37,01 | 36,90 | 39,62 | 41,32 | 41,32 | постановление РЭК Кузбасса от 16.11.21 № 536 | 43,80 | 47,52 | 47,52 | 47,52 |
| **НР** | 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 120 586,20 | 139 276,00 | 121 261,00 | 124 360,00 | 22 146,30 |  | 124 360,00 | 124 360,00 | 62 180,00 | 62 180,00 |  |
| **НР** |  | **3.7** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **264,17** | **277,26** | **451,70** | **528,53** | **7,66** |  | **560,24** | **44,74** | **21,51** | **23,24** |  |
| **НР** |  | **3.7.2** | **Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями** | **тыс руб** | **264,17** | **277,26** | **451,70** | **528,53** | **7,66** |  | **560,24** | **44,74** | **21,51** | **23,24** |  |
|  | О | 3.7.2.1 | КОАО "Азот" ИНН 4205000908 КПП 424950001 | тыс руб | 264,17 | 277,26 | 451,70 | 528,53 | 7,66 |  | 560,24 | 44,74 | 21,51 | 23,24 |  |
|  | 3.7.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 2,28 | 2,28 | 3,73 | 4,25 | 0,35 | постановление РЭК Кузбасса от 30.08.22 № 237 | 4,50 | 0,36 | 0,35 | 0,37 | постановление РЭК Кузбасса от 30.08.22 № 237 |
|  | 3.7.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 116 117,00 | 121 873,00 | 121 261,00 | 124 360,00 | 22 146,30 |  | 124 360,00 | 124 360,00 | 62 180,00 | 62 180,00 |  |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **7 401,27** | **12 118,16** | **7 834,52** | **20 377,26** | **3 600,65** | по предложению предприятия | **21 905,56** | **21 432,19** | **10 716,10** | **10 716,10** | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 18 804,03 | 17 593,15 | 19 904,78 | 26 368,09 | 26 368,09 |  | 28 345,70 | 27 950,18 | 27 950,18 | 27 950,18 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 32,80 | 57,40 | 32,80 | 64,40 | 63,90 |  | 64,40 | 63,90 | 63,90 | 63,90 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **2 235,18** | **3 593,16** | **2 366,03** | **6 153,93** | **1 087,40** | 30,2 % | **6 615,48** | **6 472,52** | **3 236,26** | **3 236,26** |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **11 512,25** | **1 946,19** | **12 186,16** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 8 841,98 | 1 494,77 | 9 359,57 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 17 836,63 | 19 163,72 | 18 880,76 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 41,31 | 6,50 | 41,31 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 2 670,28 | 451,42 | 2 826,59 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **3 272,03** | **4 248,88** | **3 463,57** | **7 241,07** | **575,49** |  | **7 675,52** | **3 425,47** | **1 712,73** | **1 712,73** | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
| **ОР** |  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 62,70 | 24,69 | 66,38 | 2 058,40 | 5,01 |  | 2 181,90 | 29,81 | 14,90 | 14,90 |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 2 571,45 | 1 061,82 | 2 721,97 | 1 209,41 | 215,37 |  | 1 281,98 | 1 281,98 | 640,99 | 640,99 |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 637,88 | 3 162,37 | 675,22 | 3 973,26 | 355,10 |  | 4 211,64 | 2 113,68 | 1 056,84 | 1 056,84 |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | услуги по ремонту спецтехники | тыс руб | 274,94 |  | 291,04 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | охрана труда | тыс руб | 14,63 | 0,26 | 15,48 | 371,60 | 0,05 |  | 393,90 | 0,31 | 0,16 | 0,16 | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | з/части | тыс руб | 348,31 | 918,11 | 368,70 | 1 045,73 | 186,23 |  | 1 108,47 | 1 108,47 | 554,24 | 554,24 |
| **ОР** | О | 3.12.3.4 | аренда спецтехники | тыс руб |  | 775,00 |  | 882,73 | 157,20 |  | 935,69 | 935,69 | 467,84 | 467,84 |  |
| **ОР** | О | 3.12.3.5 | прочистка снега от скважин (услуги спецтехники) | тыс руб |  | 114,66 |  | 130,60 | 11,63 | по факту 21 г без учета летних месяцев | 138,43 | 69,21 | 34,60 | 34,60 |  |
| **ОР** | О | 3.12.3.6 | технологическое присоединение эл. сетей к скважинам | тыс руб |  | 0,83 |  | 0,95 | 0,00 |  | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | О | 3.12.3.7 | прочие услуги по содержанию спецтехники+сервисное обслуживание | тыс руб |  | 1 353,51 |  | 1 541,65 | 0,00 | экономически не обоснованы | 1 634,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **7 029,93** | **5 641,20** | **7 441,44** | **8 261,91** | **1 139,49** |  | **10 359,90** | **6 782,58** | **3 391,29** | **3 391,29** |  |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **2 226,15** | **2 178,07** | **2 356,46** | **2 554,06** | **437,04** |  | **2 720,17** | **2 601,41** | **1 300,70** | **1 300,70** | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
| **ОР** |  | 4.1.1 | Заработная плата | тыс руб | 494,13 | 530,67 | 523,06 | 659,16 | 117,38 | по предложению предприятия | 708,59 | 698,71 | 349,35 | 349,35 |  |
|  |  | 4.1.2 | Среднемесячная оплата труда | руб | 25 418,34 | 22 111,25 | 26 906,28 | 27 465,00 | 27 465,00 |  | 29 524,58 | 29 112,90 | 29 112,90 | 29 112,90 |  |
|  |  | 4.1.3 | Численность персонала | чел | 1,62 | 2,00 | 1,62 | 2,00 | 2,00 | по факту 2021 г | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |  |
| **ОР** |  | 4.1.4 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы | тыс руб | 149,23 | 158,52 | 157,96 | 199,07 | 35,45 |  | 213,99 | 211,01 | 105,51 | 105,51 |  |
| **ОР** |  | 4.1.5 | Прочие расходы: | тыс руб | 1 582,79 | 1 488,88 | 1 675,44 | 1 695,83 | 284,21 | по факту 2021 г с учетом ИПЦ на 2022 г 113,9% | 1 797,59 | 1 691,69 | 845,84 | 845,84 |  |
| **ОР** | О | 4.1.5.1 | услуги по ремонту скважин | тыс руб | 1 000,64 | 1 037,04 | 1 059,21 | 1 181,19 | 210,35 |  | 1 252,06 | 1 252,06 | 626,03 | 626,03 |  |
| **ОР** | О | 4.1.5.2 | автоуслуги | тыс руб | 138,02 |  | 146,09 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 4.1.5.3 | ГСМ (транспорт на аварийных работах) | тыс руб | 367,48 | 364,13 | 388,99 | 414,74 | 73,86 |  | 439,63 | 439,63 | 219,81 | 219,81 |  |
| **ОР** | О | 4.1.5.4 | амортизация транспортных средств (аварийный) | тыс руб | 76,66 | 87,71 | 81,15 | 99,90 | 0,00 | обосновывающие документы не предоставлены | 105,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **4 803,78** | **3 463,13** | **5 084,98** | **5 707,85** | **702,45** |  | **7 639,73** | **4 181,18** | **2 090,59** | **2 090,59** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 4 803,78 | 3 463,13 | 5 084,98 | 5 707,85 | 702,45 | по факту 2021 г с учетом ИПЦ на 2022 г 113,9% | 7 639,73 | 4 181,18 | 2 090,59 | 2 090,59 | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **3 789,70** | **5 040,73** | **4 011,54** | **6 549,11** | **1 164,48** |  | **7 023,05** | **6 931,32** | **3 465,66** | **3 465,66** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **2 910,68** | **3 100,10** | **3 081,06** | **4 146,90** | **738,49** | по предложению предприятия | **4 457,92** | 4 395,71 | **2 197,86** | **2 197,86** |  |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 24 877,57 | 26 496,58 | 26 333,85 | 35 443,59 | 35 443,59 |  | 38 101,88 | 37 570,21 | 37 570,21 | 37 570,21 |  |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | по факту 2021 г | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 |  |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **879,02** | **927,25** | **930,48** | **1 252,36** | **223,02** |  | **1 346,29** | 1 327,51 | **663,75** | **663,75** |  |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **0,00** | **1 013,38** | **0,00** | **1 149,85** | **202,96** | по факту 2021 г с учетом ИПЦ на 2022 г 113,9% | **1 218,84** | **1 208,10** | **604,05** | **604,05** | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
| **ОР** | О | 5.3.2 | содержание легковых автомобилей, з. части | тыс руб |  | 162,48 |  | 185,06 | 32,96 | 196,17 | 196,17 | 98,08 | 98,08 |
| **ОР** | О | 5.3.3 | коммунальные услуги | тыс руб |  | 62,36 |  | 71,03 | 12,65 | 75,29 | 75,29 | 37,64 | 37,64 |
| **ОР** | О | 5.3.4 | ГСМ | тыс руб |  | 435,47 |  | 496,00 | 88,33 |  | 525,76 | 525,76 | 262,88 | 262,88 |
| **ОР** | О | 5.3.5 | канцелярские расходы | тыс руб |  | 66,10 |  | 75,29 | 13,41 |  | 79,81 | 79,81 | 39,90 | 39,90 |  |
| **ОР** | О | 5.3.6 | обучение | тыс руб |  | 13,42 |  | 15,28 | 2,72 |  | 16,20 | 16,20 | 8,10 | 8,10 |  |
| **ОР** | О | 5.3.7 | амортизация | тыс руб |  | 3,85 |  | 0,00 | 0,00 | обосновывающие документы не предоставлены | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | О | 5.3.8 | услуги связи | тыс руб |  | 110,79 |  | 126,19 | 22,47 |  | 133,76 | 133,76 | 66,88 | 66,88 |  |
|  | О | 5.3.9 | общехозяйственные расходы в доле | тыс руб |  | 99,64 |  | 113,49 | 18,75 | за минусом бутылир.воды, платные вакансии, инструктаж по отмыванию доходов | 120,29 | 111,59 | 55,80 | 55,80 |  |
|  | О | 5.3.10 | прочие (1С, обслуж. ПО, оргтехники, вывоз ТКО, дезинфек., услуги легкового транс. | тыс руб |  | 59,27 |  | 67,51 | 11,68 | 71,56 | 69,53 | 34,76 | 34,76 |  |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **17 177,34** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **139,80** | **382,10** | **150,57** | **191,12** | **13,52** |  | **191,12** | **190,78** | **95,39** | **95,39** |  |
| **НР** |  | **9.1** | **Плата за негативное воздействие на окружающую среду** | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 139,61 | 382,10 | 150,35 | 191,12 | 13,52 | по расчету регулятора, среднегодовая стоимость \* 2,2% | 191,12 | 190,78 | 95,39 | 95,39 | по расчету регулятора, среднегодовая стоимость \* 2,2% |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **53 304,92** | **77 046,55** | **50 812,99** | **79 581,06** | **11 940,07** |  | **90 594,47** | **72 028,79** | **36 013,65** | **36 015,38** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 47 035,23 | 69 771,97 | 44 490,13 | 72 067,18 | 10 319,40 |  | 82 040,73 | 62 252,08 | 31 125,40 | 31 126,89 |  |
|  |  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 6 269,69 | 7 274,57 | 6 322,85 | 7 513,88 | 1 620,67 |  | 8 553,74 | 9 776,71 | 4 888,25 | 4 888,49 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **37,37** | **66,40** | **40,20** | **68,59** | **53,81** |  | **78,08** | **57,80** | **57,80** | **57,81** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 37,37 | 66,40 | 40,20 | 68,59 | 53,81 |  | 78,08 | 57,80 | 57,80 | 57,81 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 37,37 | 66,40 | 40,20 | 68,59 | 53,81 |  | 78,08 | 57,80 | 57,80 | 57,81 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **19 648,05** | **17 243,70** | **20 798,21** | **25 183,32** | **4 456,53** |  | **27 072,07** | **26 526,62** | **13 263,31** | **13 263,31** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **85,48** | **75,65** | **85,48** | **76,15** | **75,65** |  | **76,15** | **75,65** | **75,65** | **75,65** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **19 154,63** | **18 995,04** | **20 275,90** | **27 558,90** | **4 909,15** |  | **29 625,82** | **29 220,77** | **29 220,77** | **29 220,77** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | МКП "ЭнергоРесурс Кемеровского муниципального округа" ВО | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год (МУП ЖКУ КМО)** | | **2022 год (МУП ЖКУ КМО)** | **2022 год** | | **Обоснование отклонений** | **2023 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа с 28.10.2022 по 31.12.2022 (65 дней)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |  | 11 |  | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 166 081,85 | 169 292,83 | 182 021,17 | 169 292,83 | 29 756,93 |  | 169292,83 | 167 096,58 | 83 548,29 | 83 548,29 | по плану 2022 г |
|  |  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 166 081,85 | 169 292,82 | 182 021,17 | 169 292,82 | 29 756,93 |  | 169 292,82 | 167 096,58 | 83 548,29 | 83 548,29 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 166 081,85 | 169 292,82 | 182 021,17 | 169 292,82 | 29 756,93 |  | 169 292,82 | 167 096,58 | 83 548,29 | 83 548,29 |  |
|  |  | 1.3.1.1 | Население | м3 | 150 627,40 | 156 721,73 | 170 156,67 | 156 721,73 | 27 505,26 | по методике за 3 последние года предыдущей организации | 156 721,73 | 154 452,59 | 77 226,30 | 77 226,30 |  |
|  |  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 5 318,04 | 2 852,02 | 3 695,00 | 2 852,02 | 459,91 | 2 852,02 | 2 582,56 | 1 291,28 | 1 291,28 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 10 136,41 | 9 719,07 | 8 169,50 | 9 719,07 | 1 791,76 | 9 719,07 | 10 061,43 | 5 030,72 | 5 030,72 |  |
|  |  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 16 270,60 | 45 542,83 | 56 021,17 | 45 542,83 | 7 993,08 |  | 45 542,83 | 44 884,21 | 22 442,11 | 22 442,11 |  |
|  |  | 1.5 | Передано сточных вод другим канализациям | м3 | 143 660,88 | 123 750,00 | 126 000,00 | 123 750,00 | 21 763,85 |  | 123 750,00 | 122 212,37 | 61 106,19 | 61 106,19 |  |
|  |  | 1.5.2 | В канализационную сеть | м3 | 166 081,85 | 123 750,00 | 126 000,00 | 123 750,00 | 21 763,85 |  | 123 750,00 | 122 212,37 | 61 106,19 | 61 106,19 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **7 832,54** | **13 441,73** | **9 403,30** | **16 491,66** | **2 494,94** |  | **17 523,88** | **15 942,68** | **7 971,34** | **7 971,34** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **7 796,69** | **10 739,65** | **9 354,74** | **13 553,62** | **2 270,39** |  | **14 493,46** | **13 873,46** | **6 936,73** | **6 936,73** |  |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **9,85** |  | **13,60** |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **1 167,22** | **2 767,92** | **1 777,81** | **3 182,86** | **474,75** |  | **3 417,20** | **2 879,20** | **1 439,60** | **1 439,60** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,68 | 3,22 | 4,44 | 3,43 | 3,36 |  | 3,70 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 249,44 | 558,48 | 273,38 | 646,92 | 99,45 |  | 646,92 | 558,48 | 279,24 | 279,24 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,50 | 3,30 | 1,50 | 3,82 | 3,34 |  | 3,82 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **184,92** | **288,26** | **301,80** | **176,74** | **53,64** |  | **190,88** | **325,33** | **162,66** | **162,66** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 6,43 | 2,94 | 6,40 | 3,07 | 3,07 | по средневзвешенному тарифу за 2021 г. с учетом индекса роста цен производителя на 2022 (104,5%) | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 28,76 | 98,19 | 47,19 | 57,61 | 17,49 | по фактическому объему за 2021 год | 57,61 | 98,19 | 49,09 | 49,09 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **0,00** | **182,56** | **25,04** | **507,06** | **86,53** |  | **527,34** | **524,78** | **262,39** | **262,39** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  | 1 742,83 | 1 786,68 | 1 718,84 | 1 860,07 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 1 787,59 | 2 008,88 | 2 008,88 | 2 008,88 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  | 0,10 | 0,01 | 0,30 | 0,05 | по фактическому объему за 2021 год | 0,30 | 0,26 | 0,13 | 0,13 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **982,30** | **846,16** | **521,75** | **1 161,34** | **157,47** |  | **1 254,24** | **954,99** | **477,49** | **477,49** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,45 | 2,68 | 3,65 | 2,80 | 2,80 | по средневзвешенному тарифу за 2021 г. с учетом индекса роста цен производителя на 2022 (104,5%) | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 220,68 | 316,03 | 142,80 | 415,06 | 56,28 | по фактическому объему за 2021 год | 415,06 | 316,03 | 158,01 | 158,01 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.2.2** | **Заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **0,00** | **788,05** | **539,77** | **457,25** | **53,75** |  | **493,83** | **325,96** | **162,98** | **162,98** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  | 1 751,23 | 1 765,08 | 1 830,02 | 1 769,92 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 1 976,45 | 1 911,51 | 1 911,51 | 1 911,51 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.2.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  | 0,45 | 0,31 | 0,25 | 0,03 | по фактическому объему за 2021 год | 0,25 | 0,17 | 0,09 | 0,09 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **0,00** | **662,89** | **389,45** | **880,47** | **123,36** |  | **950,91** | **748,14** | **374,07** | **374,07** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч |  | 4,60 | 4,67 | 5,05 | 4,80 | по средневзвешенному тарифу за 2021 г. с учетом индекса роста цен производителя на 2022 (104,5%) | 5,46 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч |  | 144,26 | 83,38 | 174,25 | 25,69 | по фактическому объему за 2021 год | 174,25 | 144,26 | 72,13 | 72,13 | по объему, учтенному на 2022 год |
| **НР** |  | **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **3 577,16** | **3 079,51** | **3 362,81** | **3 401,54** | **605,69** |  | **3 605,63** | **3 911,35** | **1 955,67** | **1 955,67** |  |
| **НР** |  | **3.5.2** | **Услуги по очистке сточных вод** | **тыс руб** | **3 577,16** | **3 079,51** | **3 362,81** | **3 401,54** | **605,69** |  | **3 605,63** | **3 911,35** | **1 955,67** | **1 955,67** |  |
| **НР** | О | 3.5.2.1 | ОАО «СКЭК» ИНН: 4205153492 КПП: 420501001 | тыс руб | 3 577,16 | 3 079,51 | 3 362,81 | 3 401,54 | 605,69 | постановление РЭК Кузбасса от 16.11.21 № 536 | 3 605,63 | 3 911,35 | 1 955,67 | 1 955,67 | по проекту постановления РЭК Кузбасса (в соответств.с выданными ДПР) |
| **НР** | 3.5.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 24,90 | 24,88 | 26,68 | 27,83 | 27,83 | 29,50 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| **НР** | 3.5.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 143 660,88 | 123 750,51 | 126 042,17 | 122 212,37 | 21 763,85 |  | 122 212,37 | 122 212,37 | 61 106,19 | 61 106,19 |  |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** |  | **2 822,73** | **0,00** | **4 265,98** | **759,70** | по предложению предприятия | **4585,90** | **4 521,94** | **2 260,97** | **2 260,97** | по плану 2022 г с учетом ИПЦ на 2023г 106% |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 18 377,15 | 0,00 | 27 773,31 | 27 773,31 |  | 29 856,12 | 29 439,71 | 29 439,71 | 29 439,71 |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел |  | 12,80 | 0,00 | 12,80 | 12,80 | по факту 2021 г | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | по плану 2022 г |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** |  | **897,15** | **0,00** | **1 288,33** | **229,43** | 30,2 % | **1 384,94** | **1 365,63** | **682,81** | **682,81** | 30,2 % |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **3 042,47** | **0,00** | **4 200,53** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** |  | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 2 336,76 |  | 3 226,21 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 20 541,17 | 0,00 | 28 359,83 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 9,48 |  | 9,48 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 705,70 |  | 974,32 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | абонотдел | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **1 172,34** | **0,00** | **1 414,91** | **200,82** |  | **1 499,79** | **1 195,35** | **597,68** | **597,68** | по плану 2022 г с учетом ИПЦ на 2023г 106% |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 0,00 | 1 172,34 | 0,00 | 1 414,91 | 200,82 |  | 1 499,79 | 1 195,35 | 597,68 | 597,68 |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | обслуживание очистных д. Журавлево (договор с ООО РСО УК Заповедная) | тыс руб |  | 1 172,34 | 0,00 | 1 335,30 | 200,82 | по расч регулятора с учетом ИПЦ на 2022 113,9% | 1 415,41 | 1 195,35 | 597,68 | 597,68 |
| **ОР** | О | 3.10.3.3 | охрана труда | тыс руб |  |  |  | 79,61 | 0,00 | по факту 2021 г | 84,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **23,17** | **86,61** | **32,00** | **994,24** | **16,69** |  | **1 037,47** | **99,36** | **49,68** | **49,68** | по плану 2022 г с учетом ИПЦ на 2023г 106% |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **23,17** | **86,61** | **32,00** | **107,49** | **16,69** |  | **115,25** | **99,36** | **49,68** | **49,68** |
| **ОР** |  | 4.1.1 | Заработная плата | тыс руб | 17,09 | 53,22 | 23,60 | 67,26 | 11,98 | по предложению предприятия | 72,30 | 71,30 | 35,65 | 35,65 |
| **ОР** |  | 4.1.2 | Среднемесячная оплата труда | руб | 11 868,65 | 24 638,89 | 16 386,26 | 31 138,89 | 31 138,89 |  | 33 472,22 | 33 007,22 | 33 007,22 | 33 007,22 |
| **ОР** |  | 4.1.3 | Численность персонала | чел | 0,12 | 0,18 | 0,12 | 0,18 | 0,18 | по факту 2021 г | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| **ОР** |  | 4.1.4 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы | тыс руб | 5,16 | 15,90 | 7,13 | 20,31 | 3,62 | 30,2 % | 21,83 | 21,53 | 10,77 | 10,77 |
| **ОР** |  | 4.1.5 | Прочие расходы | тыс руб | 0,92 | 17,49 | 1,27 | 19,92 | 1,10 |  | 21,12 | 6,53 | 3,27 | 3,27 |
| **ОР** | О | 4.1.5.1 | прочие расходы | тыс руб | 0,92 | 17,49 | 1,27 | 19,92 | 1,10 | учтены пред и послерейсовые мед.осмотры., агенск.вознаграждение отклонено, т.к.эконич.не обоснованы расходы | 21,12 | 6,53 | 3,27 | 3,27 |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **886,75** | **0,00** |  | **922,22** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  |  | 886,75 | 0,00 | по факту 21 г | 922,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **11,01** | **523,39** | **15,20** | **680,54** | **119,83** |  | **729,69** | **713,26** | **356,63** | **356,63** | по плану 2022 г с учетом ИПЦ на 2023г 106% |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **7,21** | **317,00** | **9,95** | **425,44** | **75,76** | по предложению предприятия | **457,35** | **450,97** | **225,48** | **225,48** |  |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 834,42 | 28 405,02 | 1 152,03 | 38 121,86 | 38 121,86 |  | 40 981,18 | 40 409,18 | 40 409,18 | 40 409,18 |  |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,72 | 0,93 | 0,72 | 0,93 | 0,93 | по факту 2021 г | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |  |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **2,18** | **94,82** | **3,01** | **128,48** | **22,88** | 30,2 % | **138,12** | **136,19** | **68,10** | **68,10** |  |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **1,62** | **111,57** | **2,24** | **126,62** | **21,19** |  | **134,22** | **126,10** | **63,05** | **63,05** | по плану 2022 г с учетом ИПЦ на 2023г 106% |
| **ОР** | О | 5.3.1 | канцелярские расходы | тыс руб | 0,17 | 6,76 | 0,23 | 7,70 | 1,37 |  | 8,16 | 8,16 | 4,08 | 4,08 |  |
| **ОР** | О | 5.3.2 | общехозяйственные расходы | тыс руб | 0,62 | 10,17 | 0,85 | 11,58 | 1,91 | за минусом бутылир.воды, инструктаж по отмыванию доходов | 12,28 | 11,39 | 5,69 | 5,69 |  |
| **ОР** | О | 5.3.4 | услуги связи | тыс руб | 0,24 | 11,33 | 0,33 | 12,90 | 2,30 |  | 13,68 | 13,68 | 6,84 | 6,84 |  |
| **ОР** | О | 5.3.5 | ГСМ | тыс руб | 0,36 | 44,53 | 0,49 | 50,72 | 9,03 |  | 53,76 | 53,76 | 26,88 | 26,88 |  |
| **ОР** | О | 5.3.6 | коммунальные | тыс руб |  | 12,49 |  | 14,23 | 1,35 | по факту 2021 г ОСВ 26 в доле ВО, с учетом ИПЦ на 2022 г 113,9% | 15,08 | 8,07 | 4,03 | 4,03 |  |
| **ОР** | О | 5.3.7 | прочие (бухгалтерская программа, оргтехника) | тыс руб |  | 6,02 |  | 6,86 | 1,22 |  | 7,27 | 7,27 | 3,63 | 3,63 |  |
| **ОР** | О | 5.3.8 | содержание легковых авто | тыс руб |  | 17,24 |  | 19,63 | 3,50 |  | 20,81 | 20,81 | 10,40 | 10,40 |  |
| **ОР** | О | 5.3.9 | обучение | тыс руб |  | 1,37 |  | 1,56 | 0,28 |  | 1,66 | 1,65 | 0,83 | 0,83 |  |
| **ОР** | О | 5.3.10 | прочие | тыс руб |  | 1,26 |  | 1,44 | 0,22 | за минусом платных вакансий, инструктаж по отмыванию доходов | 1,52 | 1,32 | 0,66 | 0,66 |  |
| **ОР** |  | 5.3.11 | амортизация | тыс руб |  | 0,40 |  | 0,00 | 0,00 | обосновывающие документы не предоставлены | 0,00 | 0,00 |  |  |  |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **2 052,98** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1,67** | **39,10** | **1,36** | **1 263,26** | **88,03** |  | **1 263,26** | **1 256,61** | **628,30** | **628,30** |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 1,66 | 39,10 | 1,36 | 1 263,26 | 88,03 | по расчету регулятора, среднегодовая стоимость \* 2,2% | 1 263,26 | 1 256,61 | 628,30 | 628,30 | по расчету регулятора, среднегодовая стоимость \* 2,2% |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** | **325,97** |  | **2 224,40** |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **7 506,57** | **13 441,73** | **7 178,90** | **16 491,66** | **2 494,94** |  | **17 523,88** | **15 942,68** | **7 971,34** | **7 971,34** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 7 506,57 | 13 441,73 | 7 178,90 | 16 491,66 | 2 494,94 |  | 17 523,88 | 15 942,68 | 7 971,34 | 7 971,34 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-439,79** | **0,00** | **931,96** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | **-89,65** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  | **65,92** |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб | **-350,14** |  | **866,04** |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **7 066,78** | **13 441,73** | **8 110,86** | **16 491,66** | **2 494,94** |  | **17 523,88** | **15 942,68** | **7 971,34** | **7 971,34** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **7 066,78** | **13 441,73** | **8 110,86** | **16 491,66** | **2 494,94** |  | **17 523,88** | **15 942,68** | **7 971,34** | **7 971,34** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **42,55** | **79,40** | **44,56** | **97,41** | **83,84** |  | **103,51** | **95,41** | **95,41** | **95,41** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 42,55 | 79,40 | 44,56 | 97,41 | 83,84 |  | 103,51 | 95,41 | 95,41 | 95,41 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **2 361,06** | **3 192,95** | **3 259,76** | **4 758,68** | **847,44** |  | **5 115,55** | **5 044,20** | **2 522,10** | **2 522,10** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **10,32** | **13,91** | **10,32** | **13,91** | **13,91** |  | **13,91** | **13,91** | **13,91** | **13,91** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **19 065,43** | **19 128,62** | **26 322,38** | **28 508,75** | **5 076,90** |  | **30 646,72** | **30 219,27** | **30 219,27** | **30 219,27** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | МКП "Энерго Ресурс Кемеровского муниципального округа" ВС тр. | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год** | **2021 год** | | **2022 год** | **2022 год** | | **Обоснование отклонений** | **2023 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  | **Предложение регулирующего органа с 09.06.2021 по 31.12.2021 (206 дней)** | **Предложение регулирующего органа годовые значения** | **ФАКТ (МУП ЖКУ КМО)** | **Предложение регулирующего органа (МУП ЖКУ КМО)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа с 28.10.2022 по 31.12.2022 (65 дней)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  | **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
|  | 1 | 2 | 3 |  | 6 |  | 12 | 11 |  | 16 | 11 | 12 | 13 | 14 | 16 |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Поднято воды | м3 |  |  |  |  |  |  | по предложению предприятия, не превышающ. факт 2021г (согласно информации гарант.орг.) |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 246 609,41 | 436 953,57 | 134 157,00 | 436 953,57 | 225 571,00 | 40 170,18 | 225 571,00 | 225 571,00 | 112 785,50 | 112 785,50 | по плану 2022 года |
|  | 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 246 609,41 | 436 953,57 | 134 157,00 | 436 953,57 | 225 571,00 | 40 170,18 |  | 225 571,00 | 225 571,00 | 112 785,50 | 112 785,50 |  |
|  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 246 609,41 | 436 953,57 | 134 157,00 | 436 953,57 | 225 571,00 | 40 170,18 |  | 225 571,00 | 225 571,00 | 112 785,50 | 112 785,50 |  |
|  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 214 641,01 | 380 310,52 | 134 157,00 | 380 310,52 | 225 571,00 | 40 170,18 | по предложению предприятия, не превышающ. факт 2021г | 225 571,00 | 225 571,00 | 112 785,50 | 112 785,50 |  |
|  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 4 524,56 | 8 016,82 |  | 8 016,82 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 27 443,85 | 48 626,23 |  | 48 626,23 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **1 938,35** | **3 434,62** | **1 272,87** | **3 567,73** | **4 965,50** | **451,86** |  | **5 473,32** | **3 394,26** | **1 697,13** | **1 697,13** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **1 001,10** | **1 773,80** | **169,35** | **1 842,98** | **2 602,27** | **136,62** |  | **2 796,76** | **813,23** | **406,62** | **406,62** |  |
|  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **757,13** | **1 341,52** | **130,07** | **1 393,84** | **1 964,16** | **104,93** | по предложению предприятия | **2 111,47** | **624,60** | **312,30** | **312,30** | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
|  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 15 970,50 | 15 970,50 | 4 516,32 | 16 593,35 | 20 460,00 | 20 460,00 |  | 21 994,48 | 21 687,60 | 21 687,60 | 21 687,60 |  |
|  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 7,00 | 7,00 | 2,40 | 7,00 | 8,00 | 2,40 | по факту 2021 г | 8,00 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | По плану 2022 года |
|  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **228,65** | **405,14** | **39,28** | **420,94** | **593,18** | **31,69** | 30,2 % | **637,66** | **188,63** | **94,32** | **94,32** |  |
|  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **15,32** | **27,14** | **0,00** | **28,20** | **44,93** | **0,00** |  | **47,63** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 15,32 | 27,14 | 0,00 | 28,20 | 44,93 | 0,00 |  | 47,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| О | 3.12.3.1 | охрана труда | тыс руб | 15,32 | 27,14 |  | 28,20 | 44,93 | 0,00 | по факту 2021 г | 47,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
|  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **937,25** | **1 660,82** | **0,00** | **1 724,75** | **1 204,76** | **207,82** |  | **1 497,09** | **1 456,48** | **728,24** | **728,24** | по плану 2022 г |
|  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **37,77** | **0,00** | по факту 2021 г | **40,61** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 4.1.1 | Заработная плата | тыс руб |  |  |  |  | 29,01 | 0,00 |  | 31,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 4.1.2 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 24 175,00 | 0,00 |  | 25 991,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 4.1.3 | Численность персонала | чел |  |  |  |  | 0,10 | 0,00 |  | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 4.1.4 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы | тыс руб |  |  |  |  | 8,76 | 0,00 |  | 9,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 4.1.5 | Прочие расходы: | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** |  |  |  |  |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **937,25** | **1 660,82** | **0,00** | **1 724,75** | **1 166,99** | **207,82** |  | **1 456,48** | **1 456,48** | **728,24** | **728,24** |  |
|  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 937,25 | 1 660,82 | 0,00 | 1 724,75 | 1 166,99 | 207,82 | по предложению предприятия, согласно локальных смет | 1 456,48 | 1 456,48 | 728,24 | 728,24 | по предложению предприятия, согласно локальных смет |
|  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **223,49** | **0,00** | **290,13** | **43,04** |  | **311,13** | **256,20** | **128,10** | **128,10** |  |
|  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** |  |  | **137,20** |  | **183,50** | **26,14** | по предложению предприятия | **197,27** | **155,61** | **77,80** | **77,80** | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
|  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 0,00 | 28 583,33 | 0,00 | 30 583,33 | 30 583,33 |  | 32 878,33 | 32 418,33 | 32 418,33 | 32 418,33 |  |
|  | 5.1.2 | Численность персонала | чел |  |  | 0,40 |  | 0,50 | 0,40 | по факту 2021 г | 0,50 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | по плану 2022 г |
|  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** |  |  | **41,10** |  | **55,42** | **7,90** |  | **59,58** | **46,99** | **23,50** | **23,50** |  |
|  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **45,19** | **0,00** | **51,21** | **9,01** |  | **54,28** | **53,60** | **26,80** | **26,80** | По плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106,0%) |
| О | 5.3.1 | содержание легковых автомобилей, ГСМ, з/части | тыс руб |  |  | 23,38 |  | 26,63 | 4,74 |  | 28,23 | 28,23 | 14,11 | 14,11 |  |
| О | 5.3.2 | коммунальные услуги | тыс руб |  |  | 3,10 |  | 3,53 | 0,63 |  | 3,74 | 3,74 | 1,87 | 1,87 |  |
| О | 5.3.3 | Налог на имущество | тыс руб |  |  | 0,23 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| О | 5.3.4 | канцелярские расходы | тыс руб |  |  | 2,90 |  | 3,30 | 0,59 |  | 3,50 | 3,50 | 1,75 | 1,75 |  |
| О | 5.3.5 | обучение | тыс руб |  |  | 0,50 |  | 0,57 | 0,10 |  | 0,60 | 0,60 | 0,30 | 0,30 |  |
| О | 5.3.6 | прочие | тыс руб |  |  | 10,18 |  | 11,60 | 1,95 | за минусом бутылир.воды, платные вакансии, инструктаж по отмыванию доходов, амортизация | 12,29 | 11,61 | 5,80 | 5,80 |  |
| О | 5.3.7 | услуги связи | тыс руб |  |  | 4,90 |  | 5,58 | 0,99 |  | 5,92 | 5,92 | 2,96 | 2,96 |  |
|  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **863,10** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** |  |  | **863,10** |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **16,92** | **0,00** | **868,34** | **64,37** |  | **868,34** | **868,34** | **434,17** | **434,17** |  |
|  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб |  |  | 16,92 |  | 868,34 | 64,37 | по расчету регулятора, среднегодовая стоимость \* 2,2% | 868,34 | 868,34 | 434,17 | 434,17 | по предложению предприятия, не превышающ. расчет регулятора |
|  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **1 938,35** | **3 434,62** | **1 272,87** | **3 567,73** | **4 965,50** | **451,86** |  | **5 473,32** | **3 394,26** | **1 697,13** | **1 697,13** |  |
|  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 1 938,35 | 3 434,62 | 1 272,87 | 3 567,73 | 4 965,50 | 451,86 |  | 5 473,32 | 3 394,26 | 1 697,13 | 1 697,13 |  |
|  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **16** | **Тариф** | **руб/м3** | **7,86** | **7,86** | **9,49** | **8,17** | **22,01** | **11,25** |  | **24,26** | **15,05** | **15,05** | **15,05** |  |
|  | 16.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 7,86 | 7,86 | 9,49 | 8,17 | 22,01 | 11,25 |  | 24,26 | 15,05 | 15,05 | 15,05 |  |
|  | 16.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **17** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **757,13** | **1 341,52** | **267,27** | **1 393,84** | **2 176,67** | **131,08** |  | **2 339,93** | **780,21** | **390,11** | **390,11** |  |
|  | **18** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **7,00** | **7,00** | **2,80** | **7,00** | **8,60** | **2,80** |  | **8,60** | **2,80** | **2,80** | **2,80** |  |
|  | **19** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **9 013,49** | **15 970,50** | **7 954,46** | **16 593,35** | **21 091,76** | **3 901,10** |  | **22 673,74** | **23 220,56** | **23 220,56** | **23 220,56** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | МКП "Энерго Ресурс Кемеровского муниципального округа" ВО тр. | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год** | **2021 год** | | **2022 год** | **2022 год** | | **Обоснование отклонений** | **2023 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  | **Предложение регулирующего органа с 09.06.2021 по 31.12.2021 (206 дней)** | **Предложение регулирующего органа годовые значения** | **ФАКТ (МУП ЖКУ КМО)** | **Предложение регулирующего органа(МУП ЖКУ КМО)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа с 28.10.2022 по 31.12.2022 (65 дней)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  | **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
|  | 1 | 2 | 3 |  | 6 |  | 12 | 11 |  | 16 | 11 | 12 | 13 | 14 | 16 |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 195 158,21 | 345 790,03 | 131 093,00 | 345 790,03 | 231 151,00 | 41 163,88 | по предложению предприятия (согласно информации от гарант.организ) | 231 151,00 | 231 151,00 | 115 575,50 | 115 575,50 |  |
|  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 195 158,21 | 345 790,03 | 131 093,00 | 345 790,03 | 231 151,00 | 41 163,88 | 231 151,00 | 231 151,00 | 115 575,50 | 115 575,50 |  |
|  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 195 158,21 | 345 790,03 | 131 093,00 | 345 790,03 | 231 151,00 | 41 163,88 | 231 151,00 | 231 151,00 | 115 575,50 | 115 575,50 |  |
|  | 1.3.1.1 | Население | м3 | 184 890,30 | 327 596,88 | 131 093,00 | 327 596,88 | 231 151,00 | 41 163,88 | по предложению предприятия | 231 151,00 | 231 151,00 | 115 575,50 | 115 575,50 | по плану 2022 года |
|  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 4 530,25 | 8 026,90 |  | 8 026,90 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 5 737,66 | 10 166,25 |  | 10 166,25 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **3 489,43** | **6 181,59** | **7 165,74** | **6 423,05** | **8 210,50** | **898,49** |  | **9 079,17** | **6 160,78** | **3 080,39** | **3 080,39** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **1 843,54** | **3 266,46** | **2 551,14** | **3 394,62** | **5 053,64** | **434,53** |  | **5 428,54** | **2 593,00** | **1 296,50** | **1 296,50** |  |
|  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **433,70** | **768,46** | **809,21** | **799,20** | **414,87** | **58,50** |  | **448,06** | **354,76** | **177,38** | **177,38** |  |
|  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,49 | 4,49 | 2,95 | 4,67 | 3,49 | 3,08 |  | 3,77 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |  |
|  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 34,80 | 61,66 | 71,27 | 61,66 | 87,37 | 12,69 |  | 87,37 | 71,27 | 35,64 | 35,64 |  |
|  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,18 | 0,18 | 0,54 | 0,18 | 0,38 | 0,31 |  | 0,38 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |  |
|  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **39,04** | **0,00** | **60,18** | **7,26** |  | **64,99** | **44,06** | **22,03** | **22,03** |  |
|  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч |  |  | 2,03 |  | 2,34 | 2,12 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 2,53 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
|  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч |  |  | 19,26 |  | 25,73 | 3,43 | по фактическому объему за 2021 год | 25,73 | 19,26 | 9,63 | 9,63 | по объему, учтенному на 2022 год |
|  | **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **82,19** | **0,00** | **49,34** | **8,86** |  | **53,29** | **53,72** | **26,86** | **26,86** |  |
|  | 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  |  | 1 643,72 |  | 1 827,49 | 1 860,07 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 1 973,69 | 2 008,88 | 2 008,88 | 2 008,88 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
|  | 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  |  | 0,05 |  | 0,03 | 0,00 | по фактическому объему за 2021 год | 0,03 | 0,03 | 0,01 | 0,01 | по объему, учтенному на 2022 год |
|  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **156,39** | **277,10** | **171,19** | **288,19** | **244,94** | **31,86** |  | **264,53** | **193,21** | **96,60** | **96,60** |  |
|  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,49 | 4,49 | 3,29 | 4,67 | 3,97 | 3,44 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 4,29 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
|  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 34,80 | 61,66 | 52,01 | 61,66 | 61,64 | 9,26 | по фактическому объему за 2021 год | 61,64 | 52,01 | 26,01 | 26,01 | по объему, учтенному на 2022 год |
|  | **3.3.2.2** | **Заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **277,31** | **491,36** | **516,80** | **511,01** | **60,41** | **10,52** |  | **65,25** | **63,78** | **31,89** | **31,89** |  |
|  | 3.3.2.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 1 694,33 | 1 694,33 | 1 722,67 | 1 762,10 | 1 830,68 | 1 769,92 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) | 1 977,14 | 1 911,51 | 1 911,51 | 1 911,51 | по средневзвешенному тарифу за 2021 год с учетом индекса роста цен производителя ээ на 2022 год (104,5%) на 2023 год (108%) |
|  | 3.3.2.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 0,16 | 0,29 | 0,30 | 0,29 | 0,03 | 0,01 | по фактическому объему за 2021 год | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | по объему, учтенному на 2022 год |
|  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 010,33** | **1 790,15** | **1 145,91** | **1 859,97** | **3 301,78** | **277,55** | по предложению предприятия | **3 549,42** | **1 652,08** | **826,04** | **826,04** | по плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106%) |
|  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 18 624,12 | 18 624,12 | 20 759,20 | 19 350,46 | 28 234,82 | 28 234,82 |  | 30 352,49 | 29 928,91 | 29 928,91 | 29 928,91 |  |
|  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 8,01 | 8,01 | 4,60 | 8,01 | 9,75 | 4,60 | по факту 2021 года | 9,75 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | по плану 2022 года |
|  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **305,12** | **540,63** | **346,06** | **561,71** | **997,14** | **83,82** |  | **1 071,92** | **498,93** | **249,46** | **249,46** |  |
|  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **94,38** | **167,23** | **249,96** | **173,75** | **339,85** | **14,66** |  | **359,14** | **87,24** | **43,62** | **43,62** |  |
|  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 77,09 | 136,59 | 72,26 | 141,91 | 82,30 | 14,66 | По факту 2021 года с учетом ИПЦ на 2022 год (113,9%) | 87,24 | 87,24 | 43,62 | 43,62 | по плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106%) |
|  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 17,29 | 30,64 | 177,70 | 31,83 | 257,55 | 0,00 |  | 271,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| О | 3.10.3.1 | услуги по промывке канализации | тыс руб |  |  | 177,70 |  | 202,40 | 0,00 | исключено как неэффективные расходы, промывочное оборудование стоит на автомоб.УАЗ 469 (стр.3.10.2.) | 214,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| О | 3.10.3.2 | охрана труда | тыс руб | 17,29 | 30,64 |  | 31,83 | 55,15 | 0,00 | по факту | 57,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106%) |
|  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **1 645,89** | **2 915,13** | **103,46** | **3 028,43** | **1 701,28** | **299,52** |  | **2 147,62** | **2 127,11** | **1 063,56** | **1 063,56** |  |
|  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 645,89** | **2 915,13** | **3,83** | **3 028,43** | **1 587,75** | **282,75** |  | **2 027,28** | **2 027,28** | **1 013,64** | **1 013,64** |  |
|  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 1 645,89 | 2 915,13 | 3,83 | 3 028,43 | 1 587,75 | 282,75 | по предложению предприятия, согласно локальных смет | 2 027,28 | 2 027,28 | 1 013,64 | 1 013,64 | по предложению предприятия, согласно локальных смет |
|  | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **4.4** | **Заработная плата ремонтного персонала** | **тыс руб** |  |  | **63,51** |  | **72,34** | **12,88** | по предложению предприятия | **76,68** | **76,68** | **38,34** | **38,34** | по плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106%) |
|  | 4.4.1 | Среднемесячная заработная плата | руб | 0,00 | 0,00 | 26 460,42 | 0,00 | 31 727,14 | 31 727,14 |  | 33 631,58 | 33 630,77 | 33 630,77 | 33 630,77 |  |
|  | 4.4.2 | Численность ремонтного персонала | чел |  |  | 0,20 |  | 0,19 | 0,19 |  | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |  |
|  | **4.5** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы ремонтного персонала** | **тыс руб** |  |  | **19,16** |  | **21,85** | **3,89** |  | **23,16** | **23,16** | **11,58** | **11,58** |  |
|  | **4.6** | **Прочие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **16,98** | **0,00** | **19,34** | **0,00** | агентское вознагражд. исключено как неэффективные расходы | **20,50** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | по плану 2022 года |
|  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **504,34** | **0,00** | **655,53** | **107,82** |  | **702,96** | **641,79** | **320,90** | **320,90** |  |
|  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** |  |  | **309,51** |  | **414,81** | **67,22** |  | **445,92** | **400,13** | **200,06** | **200,06** | по плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106%) |
|  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 0,00 | 28 343,41 | 0,00 | 34 567,50 | 34 567,50 |  | 37 159,75 | 36 641,55 | 36 641,55 | 36 641,55 |  |
|  | 5.1.2 | Численность персонала | чел |  |  | 0,91 |  | 1,00 | 0,91 | по факту 2021 г | 1,00 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | по плану 2022 года |
|  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** |  |  | **93,47** |  | **125,27** | **20,30** |  | **134,67** | **120,84** | **60,42** | **60,42** |  |
|  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **101,36** | **0,00** | **115,45** | **20,30** |  | **122,37** | **120,83** | **60,41** | **60,41** | по плану 2022 года с учетом ИПЦ на 2023 год (106%) |
| О | 5.3.2 | канцелярские расходы | тыс руб |  |  | 6,60 |  | 7,51 | 1,34 |  | 7,96 | 7,96 | 3,98 | 3,98 |
| О | 5.3.3 | общехозяйственные расходы | тыс руб |  |  | 35,10 |  | 39,98 | 6,86 | за минусом бутылир.воды, платные вакансии, инструктаж по отмыванию доходов | 42,38 | 40,84 | 20,42 | 20,42 |
| О | 5.3.5 | услуги связи | тыс руб |  |  | 11,06 |  | 12,60 | 2,24 |  | 13,35 | 13,35 | 6,68 | 6,68 |  |
| О | 5.3.6 | ГСМ, з/ч | тыс руб |  |  | 42,01 |  | 47,85 | 8,52 |  | 50,72 | 50,72 | 25,36 | 25,36 |  |
| О | 5.3.7 | коммунальные | тыс руб |  |  | 5,97 |  | 6,80 | 1,21 |  | 7,21 | 7,21 | 3,60 | 3,60 |  |
| О | 5.3.9 | аренда | тыс руб |  |  | 0,62 |  | 0,71 | 0,13 |  | 0,75 | 0,75 | 0,37 | 0,37 |  |
|  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **3 968,64** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **38,15** | **0,00** | **800,05** | **56,62** |  | **800,05** | **798,87** | **399,44** | **399,44** |  |
|  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб |  |  | 38,15 |  | 800,05 | 56,62 | по расчету регулятора, среднегодовая стоимость \* 2,2% | 800,05 | 798,87 | 399,44 | 399,44 | по расчету регулятора, среднегодовая стоимость \* 2,2% |
|  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **3 489,43** | **6 181,59** | **7 165,74** | **6 423,05** | **8 210,50** | **898,49** |  | **9 079,17** | **6 160,78** | **3 080,39** | **3 080,39** |  |
|  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 3 489,43 | 6 181,59 | 7 165,74 | 6 423,05 | 8 210,50 | 898,49 |  | 9 079,17 | 6 160,78 | 3 080,39 | 3 080,39 |  |
|  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **16** | **Тариф** | **руб/м3** | **17,88** | **17,88** | **54,66** | **18,57** | **35,52** | **21,83** |  | **39,28** | **26,65** | **26,65** | **26,65** |  |
|  | 16.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 17,88 | 17,88 | 54,66 | 18,57 | 35,52 | 21,83 |  | 39,28 | 26,65 | 26,65 | 26,65 |  |
|  | 16.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **17** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **1 010,33** | **1 790,15** | **1 518,92** | **1 859,97** | **3 788,93** | **357,66** |  | **4 072,02** | **2 128,88** | **1 064,44** | **1 064,44** |  |
|  | **18** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **8,01** | **8,01** | **5,71** | **8,01** | **10,94** | **5,70** |  | **10,94** | **5,70** | **5,70** | **5,70** |  |
|  | **19** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **10 511,15** | **18 624,12** | **22 167,59** | **19 350,46** | **28 861,44** | **5 228,89** |  | **31 017,82** | **31 123,97** | **31 123,97** | **31 123,97** |  |

Приложение № 33 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2022

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение,**

**транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод**

**МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа»**

**(Кемеровский муниципальный округ)**

**на период с 28.10.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | |
| 2022 год | 2023 год | |
| с 28.10.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | |
| 1.1. | Население  (с НДС)\* | 64,57 | 69,36 | 69,37 |
| 1.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 53,81 | 57,80 | 57,81 |
| 2. Транспортировка питьевой воды \*\* | | | | |
| 2.1. | Население  (с НДС)\* | 13,50 | 18,06 | 18,06 |
| 2.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 11,25 | 15,05 | 15,05 |
| 3. Водоотведение | | | | |
| 3.1. | Население  (с НДС)\* | 100,61 | 114,49 | 114,49 |
| 3.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 83,84 | 95,41 | 95,41 |
| 4. Транспортировка сточных вод \*\* | | | | |
| 4.1. | Население  (с НДС)\* | 26,20 | 31,98 | 31,98 |
| 4.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 21,83 | 26,65 | 26,65 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

\*\* Установлены для предъявления гарантирующей организации –

ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492 в населенных пунктах: д. Сухово,

п. Металлплощадка.