Приложение № 1 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на питьевую воду**

**АО «ЦОФ «Березовская» (Березовский городской округ)»**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Период | Базовый уровень операционных расходов,тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2024 | 803,30  | х | х | 0 | 1,39 |
| 2025 | х | 1 | х | 0 | 1,39 |
| 2026 | х | 1 | х | 0 | 1,39 |
| 2027 | х | 1 | х | 0 | 1,39 |
| 2028 | х | 1 | х | 0 | 1,39 |

Приложение № 2 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Производственная программа**

**АО «ЦОФ «Березовская» (Березовский городской округ)**

 **в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «ЦОФ «Березовская» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652424, Кемеровская область, г. Березовский |
| 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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой |
| 1. | Поднято воды | м3 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 | 164108 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 162088 | 162088 | 162088 | 162088 | 162088 | 162088 | 162088 | 162088 | 162088 | 162088 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 1785,50 | 1865,51 | 1865,51 | 1940,76 | 1940,76 | 2029,25 | 2029,25 | 2062,45 | 2062,45 | 2098,97 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение  | 01.01.2024 | 31.12.2028 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2022 год | Ожидаемые значения 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | 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) | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2024 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2029 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) | - | - | - |
| 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) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 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) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - |
| 3.4. | 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) | 1,39 | 1,39 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2022 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2022 год |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 3 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**АО «ЦОФ «Березовская» (Березовский городской округ)**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 30.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 30.12. |
| 1. | Население (с НДС)\* | 13,06 | 13,64 | 13,64 | 14,20 | 14,20 | 14,84 | 14,84 | 15,08 | 15,08 | 15,35 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 10,88 | 11,37 | 11,37 | 11,83 | 11,83 | 12,37 | 12,37 | 12,57 | 12,57 | 12,79 |

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

Приложение № 5 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям котельной шахты «Полысаевская» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось
АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 4 619 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

**Анализ представленных документов**

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;

- договор аренды имущества;

- температурный график;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

- 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 ООО «ГЭТ».

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. Необходимо отметить, что данные в таблице 1 представлены в целом по предприятию, т.е. с учетом передачи тепловой энергии как для собственного потребления, так и для сторонних потребителей.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п.** | **Показатели** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |
| 1.1.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 1.1.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 1.1.3 | ·       *вода* | 3471,03 | 3471,03 | 3471,03 | 3069,07 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |
| 1.2.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 1.2.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 1.2.3 | ·       *вода* | 200,51 | 200,51 | 200,51 | 191,58 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |
| 1.3.1 | ·       *пар*  | – | – | – | – |
| 1.3.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 1.3.3 | ·       *вода* | 1731 | 1731 | 1731 | 1602 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час : |
| 1.4.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 1.4.2 | ·     *конденсат* | – | – | – | – |
| 1.4.3 | ·     *вода* | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,276 |
| 2 | **Тепловая энергия** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |
| 2.1.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 2.1.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 2.1.3 | ·       *вода* | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,29 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |
| 2.2.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 2.2.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 2.2.3 | ·       *вода* | 3833,66 | 3833,66 | 3833,66 | 4038,6 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |
| 2.3.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 2.3.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 2.3.3 | ·       *вода* | 54,58 | 54,58 | 54,58 | 48,18 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |
| 2.4.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 2.4.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 2.4.3 | ·       *вода* | 8,84 | 8,84 | 8,84 | 4,46 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |
| 2.5.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 2.5.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 2.5.3 | ·       *вода* | 0,61 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: |
| 2.6.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
|  | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 2.6.2 | ·       *вода* | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,76 |

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

 на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т (м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс. кВтч |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ИНН 4212024138 (Ленинск-Кузнецкий городской округ) | Теплоноситель - пар |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода |
| 3069,065 | 2,292 |  |
| в том числе на потребительский рынок |
| 1267,800 | 0,735 |  |

Приложение № 6 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Знамя» город Киселевск, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «Знамя» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 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\*)**  | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 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*
 | 3721 | 3721 | 3721 | 3734 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 | 162 | 162 | 162 | 162 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 | 2301 | 2301 | 2301 | 2301 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8400): |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| 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*
 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,677 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 | 1615,72 | 1615,72 | 1615,72 | 1615,72 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 13,6 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| * *пар*
 |  |  |  |  |
| * *конденсат*
 |  |  |  |  |
| * *вода*
 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| * пар
 |  |  |  |  |
| * вода
 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 19 |
|  |  |
| 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 | 98,652 | 98,652 | 98,652 | 98,652 |
| 3.2 | количество, ед: |  |
|  ПНС | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  ЦТП (бойлерная) | 1 | 1 | 1 | 1 |

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

 на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВтч |
| АО «Знамя» (г. Киселевск), ИНН 4211002950 | Теплоноситель-пар |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода |
| 8036,000 | 4,834 | 98,652 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) |
| 3734,000 | 2,677 | 98,652 |

Приложение № 7 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности МКП ОГО «Теплоэнерго» является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Осинники и Тайжина.

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся: ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-6,
ЦТП-7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратки этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 2, 4, 5, 6, 7) работают через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

В эксплуатационном ведении так же находятся 11 котельных: 8 котельных в городе Осинники, 3 котельные в поселке Тайжина.

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ 7, 13,16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения). Суммарная протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении составляет 234,06 км.

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

 **Только в отопительный период работают:**

1. котельная школы №7;
2. котельная школы №16;

 **В отопительный и летний периоды работают\*:**

1. ЦТП 1;
2. ЦТП 4;
3. ЦТП 5;
4. ЦТП 6;
5. ЦТП 7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная ул. Тобольская;
9. котельная ж/д №1;
10. котельная ж/д №2;
11. котельная БИС;
12. Котельная №3Т;
13. Котельная №4Т;
14. Котельная №5Т;
15. ЮК ГРЭС – Осинники.

\*в летний период работают часть теплотрасс (таблица1-на данных участках отсутствуют летние часовые потери).

**По температурному графику 95–70°С работают:**

1. ЦТП – 1;
2. ЦТП-4;
3. ЦТП-5;
4. ЦТП-6;
5. ЦТП-7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная школы №7;
9. Котельная школы №16;
10. Котельная школы ул. Тобольская;
11. Котельная школы БиС;
12. Котельная школы ж/д №1;
13. Котельная школы ж/д №2;
14. Котельная №3Т;
15. Котельная №4Т;
16. Котельная №5Т;
17. Котельная д/сада №8;

**По температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С работает:**

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Поступающая от ЮК ГРЭС тепловая энергия учитывается прибором в бойлерной №3 ЮК ГРЭС. Отпускаемая тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

Все оборудование: и котельных, и ЦТП, и теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

**Анализ представленных документов**

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;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 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.

- 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 апреля 2009 г. № 13513).

- Потери теплоносителя – 318 280,91 м3.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 126,39 Гкал (32,27% от общего отпуска предприятия).

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 306588,59 | 306588,59 | 306588,59 | 318280,91 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 15175,82 | 15175,82 | 15175,82 | 14283,90 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |
| ·       *пар*  | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2020,24 | 2020,24 | 2020,24 | 2228,25 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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* | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 26,53 |
| 2 | **Тепловая энергия** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  - | - | -  | -   |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | 117,90 | 117,90 | 117,90 | 126,390 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | 38944,94 | 38944,94 | 38944,94 | 47340,60 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·     *вода* | 365,32 | 365,32 | 365,32 | 358,86 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | 143,00 | 143,00 | 143,00 | 85,44 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 2,67 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       вода | 32,27 | 32,27 | 32,27 | 35,22 |
| 3 | **Электрическая энергия** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС | - | - | - | - |
|  ЦТП | - | - | - | - |

\* Увеличение потерь тепловой энергии в 2024 году обусловлено увеличением материальной характеристики трубопроводов организации

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потеритепловой энергии,тыс. Гкал | расходэлектроэнергии, тыс.кВтч |
| МКП ОГО «Теплоэнерго» (Осинниковский городской округ), ИНН 4222016746 | теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода |
| 318 280,91 | 126,39 | 35,22% | - |

Приложение № 8 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям** **регулируемых организаций на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | АО «СУЭК-Кузбасс» ИНН 4212024138 (Ленинск-Кузнецкий городской округ) | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода |
| 3069,065 | 2,292 | 0,000 |
| В том числе на потребительский рынок |
| 1267,800 | 0,735 | 0,000 |
| 2 | АО «Знамя» ИНН 4211002950 (Киселевский городской округ) | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода |
| 8036,000 | 4,834 | 98,652 |
| В том числе на потребительский рынок |
| 3734,000 | 2,677 | 98,652 |
| 3 | МКП ОГО «Теплоэнерго», (Осинниковский городской округ), ИНН 4222016746 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода |
| 318 280,913 | 126,390 | 0,000 |

Приложение № 9 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельной ООО «СибСтройСервис» на 2024 год

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

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от 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.

Источником теплоснабжения является угольная котельная, оборудованная четырьмя котлами КВм-2,5КБ и двумя котлами КВм-1,8КБ производства
ООО «ПК Тепло» суммарной тепловой мощностью 11,7 Гкал/ч. Для двух котлов КВм-2,5КБ разработаны режимные карты.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 12414 м со средним по материальные характеристики диаметром 143 мм. Тепловые сети имеют, как четырех трубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двух трубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 8,74 Гкал/ч.

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 16.04.2009, утвержденным Приказом Минэнерго России
от 30.12.2008 № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |
| --- | --- |
| показатели | Значения показателей |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | отчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 23989,04 | 23547,97 | 21950,94 | 20836,01 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,49 | 191,15 | 191,38 | 191,13 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 252,09 | 375,49 | 374,98 | 309,71 |
| % | 1,05 | 1,59 | 1,71 | 1,49 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 23736,95 | 23172,48 | 21575,97 | 20526,30 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,50 | 194,25 | 194,71 | 194,0 |

Предприятием заявлен удельный расход топлива на уровне 194,2 кг у.т./Гкал. Экспертами выявлено следующее замечание: при определении расхода тепловой энергии на отопление помещений котельной в экспертном заключении произведен расчет на отопление насосного помещения № 2, в то время, как согласно Порядка, данный расход определяется только в случае расположения насосных в отдельных помещениях, насосная № 2 согласно плана котельной расположена в общем с котельным залом помещении. Экспертами произведен перерасчет.

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 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельной на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |
| ООО «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | 194,0 |

Приложение № 10 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных
на 2024 год

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

В настоящее время ООО «ЖКХ Тамбар» осуществляет деятельность по содержанию и обслуживанию муниципальных котельных и сетей теплоснабжения в с. Тамбар, с. Большепичугино, с. Серебряково, с. Большой Барандат.

Котельная № 15 расположена в с. Тамбар Тисульского района, предназначена для обеспечения теплоэнергией объектов социальной сферы, а также жилого сектора. В котельной установлено три водогрейных котла, два котла марки
КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт (1 Гкал/ч) и один КВр-1 мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,86 Гкал/ч.

Котельная № 16 д. Большепичугино предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт.

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского района на расстоянии 0,5 км от жилых домов и предназначена для отопления производственного здания предприятия. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт (0,1 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского района на расстоянии 30 км от села Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлены 2 водогрейных котла марки
КВр-0,6 и КВр-0,93 суммарной мощностью 1,53 МВт (1,32 Гкал/ч).

Котельная № 38 расположена в с. Серебряково Тисульского района на расстоянии 30 км от с. Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки КВр-0,9 и КВр-0,81 суммарной мощностью 1,74 МВт (1,5 Гкал/ч).

Все котельные находится в собственности Комитета по управлению муниципальным имуществом Тисульского муниципального района.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР, покупаемый согласно договора с ООО «КСК» угольный разрез Кайчатский, находящийся на территории Тисульского района. Топливо вывозится с разреза на объекты теплоснабжения ООО «ЖКХ Тамбар» собственным транспортом и при необходимости привлеченным, согласно заключенным договорам.

Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг.

**Вместимость угольных складов на котельных ООО «ЖКХ Тамбар»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | Площадь | вместимость складов, т |
| имеющаяся | необходимая  |
| с. Большой Барандат | котельная №28 | открытый | 100 | 60 | 163 |
| д. Серебряково | котельная №38 | открытый | 100 | 60 | 71 |
| с. Тамбар  | котельная №15 | закрытый | 96 | 100 | 320 |
| д. Большепичугино | котельная №16 | закрытый | 36 | 15 | 22 |
| с. Тамбар | котельная базы основного производства | открытый | 40 | 20 | 35 |
| Всего | 372 | 255 | 610 |

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 610 тонн угля. Остальное топливо хранится на складах поставщика угля.

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 котельных);

- 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 котельных 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.

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, с некоторыми отступлениями, перечисленными ниже.

Удельный расход топлива по предложению предприятия составлял 267,02 кг ут.т./Гкал. Экспертами удельный расход топлива скорректирован в соответствии со следующими отступлениями от методики расчета:

- не представлены обосновывающие заявленные объемы отапливаемого помещения (рабочей зоны котельной) котельной. Экспертами приняты объемы исходя из представленных документов.

- не верно определены мощности установленных котлов. Экспертами приняты мощности, соответствующие паспортам котлов.

- не выбраны оптимальные режимы работы котлов.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | Значения показателей |
| --- | --- |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4064,13 | 4064,13 | 4027 | 3866,60 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 251,60 | 251,60 | 246,8 | 247,08 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 225,43 | 225,43 | 189 | 194,24 |
| %  | 5,55 | 5,55 | 4,8 | 5,02 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 3838,70 | 3838,70 | 3672 | 3672,36 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал | 266,38 | 266,36 | 259,4 | 260,15 |

Увеличение норматива обусловлено снижением полезного отпуска тепловой энергии, что влечет увеличение коэффициента К1 и рост доли собственных нужд.

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 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,кг у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар», ИНН 4243006153 | - | 260,2 |

Приложение № 11 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская».

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 4 619 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и 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;

- пояснительная записка;

- 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;

- 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 норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская» на 2024 год, выполненной ООО «ГЭТ».

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 197,89 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлено следующее.

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 2024 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.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 52994,42 | 49637,95 | 49571 | 49597,19 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 192,45 | 192,22 | 192,24 | 191,52 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1435,25 | 1404,42 | 1391,23 | 1417,43 |
| % | 2,71 | 2,83 | 2,81 | 2,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 51559,18 | 48233,53 | 48179,8 | 48179,76 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,80 | 197,82 | 197,79 | 197,16 |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 52994,42 | 49637,95 | 49571 | 49597,19 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 192,45 | 192,22 | 192,24 | 191,52 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1435,25 | 1404,42 | 1391,23 | 1417,43 |
| % | 2,71 | 2,83 | 2,81 | 2,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 51559,18 | 48233,53 | 48179,8 | 48179,76 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,80 | 197,82 | 197,79 | 197,16 |

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 2022 год составит:

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

|  |  |
| --- | --- |
| Организация |  |
| Норматив на отпущенную электрическую энергию, кг у.т./кВтч | Норматив на отпущенную тепловую энергию,кг у.т./Гкал |
| АО «СУЭК-Кузбасс» (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212024138 | – | 197,2 |

Приложение № 12 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Знамя» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных АО «Знамя» на 2024 год

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

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.

Предприятию на праве собственности принадлежит котельная. В котельной установлено 3 котла КЕ-25-14. Режимные карты составлены в 2020 году по результатам режимно-наладочных испытаний. 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**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Значения показателей |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 47167,23 | 47167,23 | 43915,24 | 44545,47 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 190,74 | 190,74 | 191,29 | 191,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1517,54 | 1517,54 | 959,24 | 968,47 |
| % | 3,19 | 3,19 | 2,17 | 2,17 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 45649,69 | 45649,69 | 42956,00 | 43577,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,02 | 197,02 | 195,5 | 195,4 |

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 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г. у.т./кВт. ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| АО «Знамя» ИНН 4211002950 (Киселевский городской округ) |  - | 195,4 |

Приложение № 13 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Комфорт», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

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

В эксплуатации МУП «Комфорт» находятся 24 муниципальных котельных на праве хозяйственного ведения. В котельных установлено 71 котел, 69 водогрейных и 2 паровых. Из них 1 котельная д. Талая работает на газе, не автоматизированная, в ручном режиме. Остальные 23 котельные в качестве топлива используют Камышанский уголь марки ДР.

МУП «Комфорт» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС населения, бюджетных учреждений и прочих потребителей.

Температурный график работы тепловых сетей от котельной Юрга 2 - 105/70 °С. По остальным котельным температурный график 95/70°С.

Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань. Из-за ветхой теплоизоляции потери в тепловых сетях существенно выше нормативных. Срок эксплуатации теплотрасс более 30 лет и износ составляет более 70%.

Состояние внутренних сетей потребителей, особенно бюджетной сферы и в многоквартирных домах, крайне неудовлетворительное. Наличие большого количества неисправной запорной арматуры и отсутствие регулировочной арматуры на тепловых сетях и на индивидуальных тепловых узлах потребителей, не позволяет должным образом провести наладку тепловых сетей, что увеличивает и без того высокие теплопотери.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5832 часов.

Вода на нужды котельных поступает из водопроводных скважин и слив канализационных стоков от котельных производится в канализационные сети, эксплуатируемых МУП «Комфорт» на праве хозяйственного ведения.

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;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- 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 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, текущий и за два года, предшествующих году текущему, 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, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В расчетах предприятия присутствуют отступления от порядка расчета:

Предприятием принят удельный расход по котлам, установленным в котельной п. ст. Юрга-2 в соответствии с режимными картами. Экспертами отмечается, что действие режимных карт распространяется до ноября 2024 года, т.е. не на весь расчетный период. В соответствии с информационным письмом Минэнерго России от 21.09.2009 «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от отопительных (производственно-отопительных) котельных» режимные карты должны быть составлены на 4 режима. По результатам режимных карт составляются нормативные характеристики котлоагрегата на основании которых, согласно п. 45 Порядка определяются индивидуальные нормативы. Нормативные характеристики котлоагрегатов отсутствуют. Таким образом, применять в расчете данные режимных карт не представляется возможным.

Предприятием не верно произведен расчет потерь с продувочной водой. Расчет производится согласно п. 52 Порядка. Предприятием применены коэффициенты отличные от указанных в п. 45. Необходимо отметить, что при наличии на паровых котлах одновременно и непрерывной и периодической продувки коэффициент, согласно информационного письма Минэнерго России от 21.09.2009 «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от отопительных (производственно-отопительных) котельных», применяется в размере 1,0101.

При расчете расхода тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды предприятием температура горячей воды учтена согласно температурного графика, в то время, как должна применяться температура воды, подаваемой для нужд ГВС 65 0С (стр. 27 расчета, таблица 9).

Предприятием в потери на собственные нужды котельной включены потери тепловой энергии котлоагрегатами, однако, согласно п. 57 Порядка полученный по формуле (103.1) расход тепловой энергии на отопление помещений котельной уменьшается на величину тепловых выделений в окружающую среду котлоагрегатами, баками различного назначения, установленными в котельном зале, других тепловыделений (потери с утечками, парением, через теплоизоляцию, при опробовании предохранительных клапанов), а также поступлений тепловой энергии с нагретым воздухом приточной вентиляции. Если поступление тепловой энергии от котлоагрегатов, баков и других элементов, а также с воздухом приточной вентиляции обеспечивает поддержание расчетной температуры воздуха в производственной зоне котельного зала, то расход тепловой энергии на отопление в общем расходе на собственные нужды учитывается только в объеме потребности на отопление служебных и бытовых помещений. Таким образом, потери тепловой энергии котлоагрегатами не должны включатся в собственные нужды котельной.

Проведя поверочный расчет, эксперты предлагают к утверждению значения удельных расходов топлива на уровне 212,9 кг у.т. /Гкал для угольных котельных и 161,3 кг у.т./Гкал для газовой котельной.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 124238,07 | 138176,00 | 138161,61 | 134293,46 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 202,61 | 203,1 | 202,49 | 202,85 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2730,60 | 3631,80 | 3617,41 | 3225,47 |
| %  | 2,20 | 2,62 | 2,62 | 2,41 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 121507,47 | 134544,20 | 134544,20 | 131067,99 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 207,23 | 213, 6 | 212,89 | 212,87 |
| по видам топлива |
| *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 110772,73 | 124773,58 | 124759,19 | 121321,76 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 208,3 | 207,96 | 207,30 | 207,83 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2570,9 | 3326,58 | 3312,19 | 3271,65 |
| %  | 2,3 | 2,39 | 2,38 | 2,41 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 108201,85 | 121447,00 | 121447,00 | 118050,11 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 213,3 | 213,0 | 212,26 | 212,87 |
| *Газ* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 13465,34 | 13402,43 | 13402,43 | 13322,67 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 156,1 | 157,63 | 157,63 | 157,63 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 159,7 | 305,23 | 305,23 | 304,79 |
| %  | 1,2 | 2,28 | 2,28 | 2,29 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 13305,62 | 13097,20 | 13097,20 | 13017,88 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 158,0 | 161,30 | 161,30 | 161,32 |

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 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВтч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| МУП «Комфорт» (Юргинский муниципальный округ), ИНН 4230026593 | Каменный уголь | - | 212,9 |
| Природный газ | - | 161,3 |

Приложение № 14 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию
от котельных МП «Исток» на 2024 год

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

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 распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом от 03.07.2019 № 410-р передано имущество на праве хозяйственного ведения.

В состав переданного имущества входят котельные №№ 19, 23 (ЦТП), 26 (цтп), 33, 34, а также котельная №50 и котельная гидроузла и тепловые сети от данных котельных протяженностью 34,194 км в двухтрубном исчислении.

Температурный график работы тепловых сетей 110/70°С котельные №№ 13, 34 (открытый водоразбор), котельная № 33 115/70 °С (открытый водоразбор), котельная № 26 110/70 °С (закрытый водоразбор), ЦТП 95/70 °С (закрытый водоразбор).

 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**

|  |  |
| --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** |
| **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 165076,79 | 165076,79 | 166343 | 166343 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 183,90 | 183,90 | 184,2 | 184,2 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5232, 9 | 5252,39 | 5330 | 5330 |
| %  | 3,17 | 3,18 | 3,2 | 3,2 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 159844,40 | 159824,40 | 161013 | 161013 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,94 | 190,0 | 190,2 | 190,2 |

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 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г. у.т./кВт. ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| МП «Исток», ИНН 4211023572 (Киселевский городской округ) |  - | 190,2 |

Приложение № 15 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» (г. Новокузнецк) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на теплоисточнике Центральная ТЭЦ на 2024 год

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

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.

Центральная ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» расположена в городе Новокузнецке Кемеровской области

Ввод в эксплуатацию котлоагрегатов ТЭЦ производился с 1932 г. по 1949 г.

 Основная производимая продукция ТЭЦ: электроэнергия, промышленный пар для нужд промплощадки и сторонних потребителей, тепло горячей воды для нужд отопления города и промплощадки, химочищенная вода для потребителей промплощадки и города, питательная (деаэрированная) вода для обеспечения технологических агрегатов цеха разделения воздуха и рельсобалочного цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Технологическая схема ТЭЦ предусматривает выдачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С для целей отопления и горячего водоснабжения, по схеме открытого горячего водоразбора и отпуск тепловой энергии в виде пара.

Данные по располагаемой мощности на 01.01.2023г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Установленная  | Располагаемая |
| Электрическая мощность, МВт | 24 | 24 |
| Тепловая мощность по отпуску теплоэнергии (Гкал/ч.) и в том числе: | 821,4 | 541,1 |
| на отопление; | 716,8  | 450 ,0 |
| на горячее водоснабжение; | 90 | 76,5 |
| в производственном паре. | 14,6 | 14,6 |

Для исполнения этих задач на ТЭЦ установлено 8 паровых котлов, пиковая водогрейная котельная (ПВК), система бойлеров, РОУ, турбоагрегат ПР-24-2,9-2 ст.№6, система ХВО.

 В связи с тем, что ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1932 г., оборудование морально и физически изношено. Тепловые нагрузки претерпели существенные изменения на ТЭЦ, произошли изменения и в составе оборудования.

Выведены из эксплуатации:

• Турбоагрегаты ст. №.1,7 - (приказ Минэнерго №1083 от 09.10.2019 г.);

• Турбоагрегаты ст. №3,4,5 - (приказ Минэнерго №1048 от 30.09.2022 г.).

• Турбоагрегат ст.№6 перемаркирован с понижением мощности до 24 МВт, с отключением пром. отбора - 21.06.2021 г.

Паровые котлоагрегаты ст.№4.5.6 - находятся в длительной консервации, в связи со снижением тепловых нагрузок ТЭЦ и значительными дефектами (приказ №99/3 от 22.11.2021 г. ООО «ЭнергоТранзит».).

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 | ед-цы изм. | 2020г | 2021г | 2022г | 2023г | 2024г |
| факт | план | факт | план | план |
| Э выр | тыс.кВт\*ч | 214,84 | 222,70 | 178,97 | 115,55 | 138,82 | 138,82 |
| Эотп | 163,59 | 168,46 | 126,19 | 70,27 | 95,63 | 91,0 |
| Qотп | тыс.Гкал | 1149,9 | 1070,2 | 1192,5 | 1211,2 | 1192,5 | 1192,5 |
| вэ | гр/кВт\*ч | 267,5 | 260,1 | 247,8 | 304,3 | 247,8 | 226,0 |
| втэ | кГ/Гкал | 178,2 | 177,1 | 181,4 | 167,6 | 177,1 | 179,3 |

Анализ показателей план-2024 г. и факта-2022 г.

1. Норматив удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии в 2024 г. ниже факта 2022 г. на 78,3 г/кВт\*ч по причине увеличения выработки электроэнергии на 20,1% (в 2022 г. с началом ОЗП турбогенератор №6 вырабатывал электроэнергию только для обеспечения собственных нужд в связи с отсутствием возможности реализации).

2. Норматив удельного расхода топлива на отпуск тепла в 2024 г. выше факта 2022 г. на 11,7 кг/Гкал, по причине:

- снижения отпуска тепла потребителям на 1,54% в связи с повышением температуры наружного воздуха в период ОЗП (январь-апрель; октябрь-декабрь). Факт 2022 г. -7,3 С, расчетная температура на 2024 г. -5,9 С;

 - снижения доли выработки теплоэнергии на ПВК с низким УРТ в 2024 г. В 2022 г. с началом ОЗП турбогенератор №6 вырабатывал электроэнергию только для обеспечения собственных нужд в связи с отсутствием возможности реализации. В связи с чем был разгружен теплофикационный отбор для подачи теплофикационного пара на бойлерную установку и увеличена загрузка ПВК. Снижение выработки теплоэнергии на ПВК в 2024 г. ниже на 15,9% в сравнении с фактом 2022 г.

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 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г. у.т./кВт. ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ООО «ЭнергоТранзит» (теплоисточник Центральная ТЭЦ) (г. Новокузнецк)ИНН 5406603432 | 226,04 | 179,33 |

Приложение № 16 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск),
для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
МУП «МТСК» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

На балансе МУП «МТСК» находится – 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

 Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

 Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

 На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных котельных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Районная котельная

Районная котельная мощностью - 180Гкал/час, с тепловой нагрузкой – 148,05 Гкал/час оборудована тремя водогрейными котлами ЭЧМ – 60 / 2 и котельно - вспомогательным оборудованием. Котлы ЭЧМ и котельно – вспомогательное оборудование установлены в 1982 г. и имеют большой износ – 78 %, КПД котлов составляет – 78,4 %. Котлы в работу запускают в отопительный сезон по мере необходимости, согласно температуры наружного воздуха. Котлы марки ЭЧМ 60 - 2 работают на твердом топливе, угле марки «Д» для растопки котлов и в случае работы их на некачественном угле используется мазут.

На котельную уголь поставляют ж/д полувагонами, угольный склад закрытый.

Котельная работает по температурному графику 110 – 700С и отапливает 86% абонентов всего города различного назначения (население, промзона, соцкультобъекты).

В состав Районной котельной входит вспомогательная котельная оборудованная котлом ДКВР – 6,5/13 и 2 котлами Е –1/9, которые работают на собственные нужды Районной котельной для выработки пара для подогрева мазута, а так же на подогрев воды для обслуживающего персонала во время ремонта основной котельной.

Квартальные котельные

Квартальные котельные: № 11, № 21, № 23, № 26, производительностью
от 6,8 Гкал/час до 9,6 Гкал/час, с тепловой нагрузкой от 3,66 Гкал/час
до 5,28 Гкал/час оборудованы водогрейными чугунными и стальными котлами со слоевым сжиганием и ручным забросом топлива.

На котельных одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

В системе горячего водоснабжения имеются переводные котлы, которые в случае понижения температуры наружного воздуха ниже 390С, переводят на отопление.

Котельные эксплуатируются с 1950– 1962 гг. и имеют износ зданий от 30% до 70%, износ котлов колеблется от 10% до 80%. КПД котлов составляет от 40% до 63%, разрушаются стены зданий котельных, кирпичные борова оседают, затапливаются грунтовыми водами.

Для их укрепления и строительства новых необходимы большие затраты. Во время капитального ремонта невозможно устранить все дефекты, которые влияют на показатели работы оборудования. Ввиду того, что КПД котлов низкий, фактическая производительность котельных меньше установленной.

Котельные работают по температурному графику 95 – 700С. На котельных сжигается уголь марки «Д». Уголь к котлам доставляется ручными тачками, или через люк забрасывается к котлам.

На котельной № 11 уголь подается электротельфером.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автотранспортом на центральное санполе.

 Поселковые котельные

Поселковые котельные: № 2, ОАИТ № 4, Широкий Лог, производительностью от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой
от 0,88 Гкал/час до 3,04Гкал/час оборудованы водогрейными котлами с ручным забросом топлива.

На котельной №2 одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автомашинами на центральное санполе.

Котельные эксплуатируются с 1957 – 1994 гг., износ зданий до 55%, износ котлов от 5% до 68%, КПД котлов от 40 % до 60%, в результате фактическая производительность котельных ниже установленной.

Поселковые котельные работают по температурному графику 95 – 700С, сжигают уголь марки «Д». Угольные склады открытые, уголь завозят автотранспортом с центрального склада.

Поселковые котельные ОАИТ: Чебал-Су, №7, Новый Улус, ДОЛ «Чайка», Верхняя Терраса производительностью от 0,34 Гкал/час до 0,52 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,2 Гкал/час до 0,38 Гкал/час. Ввод в эксплуатацию 2016 год. Модульные котельные оборудованы двумя стальными жаротрубными водогрейными котлами со шнековой системой подачи угля в топку и автоматизированной водоохлаждаемой линейной горелкой. Режим работы котлов автоматизированный, непрерывный с температурным графиком 95 – 700С. КПД котлов 85-86%.

Для нужд ОАИТ Терморобот выполняется подготовка топлива (каменный уголь марки Д) на территории бывшей котельной ЮПЗ, где производится сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1 т и транспортировка автотранспортом до каждого источника с выгрузкой в бункера.

В связи с передачей всех объектов от ЦТП-3, планируется ее закрытие.

На внутриквартальных котельных (котельная Широкий Лог, котельные №№ 2,11,21,23,26) добавляется к использованию уголь марки Т.

На котельной № 2 теплопроизводительность увеличивается с 3,3 Гкал/час на 4,2 Гкал/час: замена котлов №№ 1-3 типа Энергия 3М на котлы №№ 1-3 типа
ЭРН-70.

Таблица 1

Техническая характеристика котлов на 01.01.2022г.

| №п/п | № котла | Наименование котельной, марка котла  | Установленная мощность, (Гкал/час) | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения капитального ремонта | Количество котлов, шт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |   | **Районная котельная: ввод в эксплуатацию 1981 год**  | **6** |
| №1 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2016 |
| №2 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2020 |
| №3 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1987 | 2017 |
|  Собственные нужды, подогрев мазута: |
| №4 | ДКВр 6,5/13  | 3,6 | 1980 | 2015 |
| №5 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| №6 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| 2 |   | **Котельная №11: ввод в эксплуатацию 1950 год**  | **12** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2019 | 2019 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2015 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2016 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №10 | КВМ-2 | 0,8 | 1998 | 1998 |
| №11 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2020 |
| №12 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2018 |
| 3 |   | **Котельная №21: ввод в эксплуатацию 1962 год**  | **10** |
| №1 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №2 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2018 |
| №3 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2018 |
| №4 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №5 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №6 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №7 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №8 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №9 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №10 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2020 |
| 4 |   | **Котельная №23: ввод в эксплуатацию 1957 год**  | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2003 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №4 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №5 | КВМ-2 | 0,8 | 1999 | 2014 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2002 | 2014 |
| №10 | Энергия 3М | 0,5 | 2006 | 2015 |
| 5 |   | **Котельная №26: ввод в эксплуатацию 1960 год**  | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2018 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2017 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №10 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2019 |
| 6 |   | **Котельная №2: ввод в эксплуатацию 1957 год**  | **6** |
| №1 | Энергия 3М | 0,5 | 1993 | 2019 |
| №2 | Энергия 3М | 0,5 | 1995 | 2020 |
| №3 | Энергия 3М | 0,5 | 1994 | 2015 |
| №4 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №5 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №6 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| 7 |   | **Котельная Широкий Лог: ввод в эксплуатацию 1963 год**  | **8** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2014 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2018 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №8 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2017 |
| 8 |   | **ОАИТ №4: ввод в эксплуатацию 2019 год**  | **4** |
| №1 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| №2 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| №3 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| №4 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| 9 |   | **ОАИТ Новый Улус: ввод в эксплуатацию 2017 год**  | **2** |
| №1 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| 10 |   | **Котельная Верхняя Терраса: ввод в эксплуатацию 2017 год**  | **2** |
| №1 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
| 11 |   | **ОАИТ №7: ввод в эксплуатацию 2017 год**  | **2** |
| №1 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| 12 |   | **ОАИТ ДОЛ Чайка: ввод в эксплуатацию 2018 год**  | **2** |
| №1 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| 13 |   | **ОАИТ Чебал-Су: ввод в эксплуатацию 2017 год**  |  | **2** |
| №1 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
|   | **Итого котлов:** |  | **76** |

**Анализ представленных документов**

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;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- 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 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, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская» на 2024 год, выполненной ООО «ГЭТ».

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 193,03 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлено следующее.

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 2024 год предприятие указывает в работе менее эффективные котлы, а также занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Скорректирован объем полезного отпуска тепловой энергии от котельных, принятый согласно актуализированной на 2024 год схеме теплоснабжения Междуреченского муниципального округа.

Скорректировано количество растопок на Районной котельной (количество растопок рассчитано из объема тепловой энергии, затраченной на растопки, при этом объем тепловой энергии на растопку рассчитан исходя из среднего объема мазута расходованного за последние три года). Таким образом, специалистами РЭК Кузбасса выполнен перерасчет норматива.

Так же неверно использованы режимные карты при расчете удельного расхода топлива.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 2

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 538240,87 | 612250,69 | 527456 | 480717,44 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 179,11 | 179,47 | 178,7 | 181,87 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 19787,16 | 21301,61 | 20495 | 10434,15 |
| % | 3,68 | 3,48 | 3,9 | 2,17 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 518453,71 | 590949,08 | 506961 | 470283,29 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,94 | 185,94 | 185,9 | 185,90 |
| по видам топлива |
| *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 538240,87 | 612250,69 | 527456 | 480717,44 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 179,11 | 179,47 | 178,7 | 181,87 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 19787,16 | 21301,61 | 20495 | 10434,15 |
| % | 3,68 | 3,48 | 3,9 | 2,17 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 518453,71 | 590949,08 | 506961 | 470283,29 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,94 | 185,94 | 185,9 | 185,90 |

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 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВтч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| МУП «МТСК» (Междуреченский городской округ), ИНН 4214039620 | – | 185,9 |

Приложение № 17 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2024 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности МКП ОГО «Теплоэнерго» является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Осинники и Тайжина.

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся: ЦТП-1, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-6, ЦТП-7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратки этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 4, 5, 6, 7) работают через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

Суммарная мощность водоподогревателей, установленных на ЦТП, с учетом КПД, составляет 58,537 Гкал/час. Суммарная подключенная нагрузка – 111,73 Гкал/час (99,32 Гкал/час - по отоплению, 12,41 – горячее водоснабжение).

В эксплуатационном ведении так же находятся 11 котельных: 8 котельных в городе Осинники, 3 котельные в поселке Тайжина.

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ 7, 13,16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения).

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

 **Только в отопительный период работают:**

1. котельная школы №7;
2. котельная школы №16;

 **В отопительный и летний периоды работают\*:**

1. ЦТП 1;
2. ЦТП 4;
3. ЦТП 5;
4. ЦТП 6;
5. ЦТП 7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная ул. Тобольская;
9. котельная ж/д №1;
10. котельная ж/д №2;
11. котельная БИС;
12. Котельная №3Т;
13. Котельная №4Т;
14. Котельная №5Т;
15. ЮК ГРЭС – Осинники.

\*в летний период работают часть теплотрасс (таблица1-на данных участках отсутствуют летние часовые потери).

**По температурному графику 95–70°С работают:**

1. ЦТП – 1;
2. ЦТП-4;
3. ЦТП-5;
4. ЦТП-6;
5. ЦТП-7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная школы №7;
9. Котельная школы №16;
10. Котельная школы ул. Тобольская;
11. Котельная школы БиС;
12. Котельная школы ж/д №1;
13. Котельная школы ж/д №2;
14. Котельная №3Т;
15. Котельная №4Т;
16. Котельная №5Т;
17. Котельная д/сада №8;

**По температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С работает:**

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Поступающая от ЮК ГРЭС тепловая энергия учитывается прибором в бойлерной №3 ЮК ГРЭС. Отпускаемая тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

Все оборудование: и котельных, и ЦТП, и теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной 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, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 70363,56 | 67456,88 | 55960,73 | 66023,54 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,68 | 210,50 | 232,53 | 231,07 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2267,04 | 2297,02 | 2116,20 | 2192,3 |
| %  | 3,22 | 3,41 | 3,78 | 3,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 68096,52 | 65159,87 | 53844,60 | 63831,3 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 217,69 | 217,92 | 241,67 | 239,01 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| по видам топлива |
| *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 70363,56 | 67456,88 | 55960,73 | 66023,54 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,68 | 210,50 | 232,53 | 231,07 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2267,04 | 2297,02 | 2116,20 | 2192,3 |
| %  | 3,22 | 3,41 | 3,78 | 3,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 68096,52 | 65159,87 | 53844,60 | 63831,3 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 217,69 | 217,92 | 241,67 | 239,01 |

\*Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 23,75 кг.у.т./Гкал обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельных: Тобольская, котельная № 3.

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 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,кг у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| МКП ОГО «Теплоэнерго», ИНН 4222016746(Осинниковский городской округ)  | Каменный уголь | - | 239,0 |

Приложение № 18 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных
на 2024 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.

**Анализ представленных документов**

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 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 48878,92 | 44507,10 | 41466,74 | 41524,69 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 218,82 | 244,31 | 244,79 | 244,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 794,86 | 777,31 | 757,74 | 772,12 |
| % | 1,63 | 1,75 | 1,83 | 1,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48084,06 | 43729,79 | 40709,01 | 40752,57 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,5 | 248,7 | 249,36 | 249,4 |
| по видам топлива |
| *бурый уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | – | 44507,10 | 41466,74 | – |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | – | 244,31 | 244,79 | – |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | – | 777,31 | 757,74 | – |
| % | – | 1,75 | 1,83 | – |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | – | 43729,79 | 40709,01 | – |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | – | 248,7 | 249,36 | – |
| *Каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 48878,92 | – | – | 41524,69 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 218,82 | – | – | 244,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 794,86 | – | – | 772,12 |
| % | 1,63 | – | – | 1,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48084,06 | – | – | 40752,57 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,5 | – | – | 249,4 |

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.

В 2024 году котельные предприятия переходят на использование каменного угля, в связи с этим норматив удельного расхода топлива пересчитан на показатели каменного угля.

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 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2024 год, кг.у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | 249,4 |

Приложение № 19 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных
на 2024 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

На данный момент предприятие эксплуатирует 30 угольных котельных, суммарной мощностью 62,52 Гкал/ч.

Котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВр-1,25; КВр-1,0; КВр-0,8; КВ-220; КВ-110 работающими на каменном угле.

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».

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.

**Анализ представленных документов**

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

* уставные и регистрационные документы;
* пояснительная записка;
* реестр котельных;
* температурный график;
* техническая характеристика оборудования котельных, технические параметры котлов;
* график работы котлов;
* копии паспортов на котлы;
* справка о наличии и вместимости угольных складов на котельных;
* информация по отапливаемым помещениям котельных;
* копии: удостоверений о качестве угля, договор на оказание услуг по анализу проб твердого топлива, протоколы результатов анализа топлива;
* характеристика водяных тепловых сетей;
* плановая реализация тепловой энергии в разрезе по котельным;
* фактический расход угля за последние два года;
* форма № 1-ТЕП;
* расчеты удельных расходов топлива по котельных на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период

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 16.03.2009, утвержденную Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 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 | 46039,13 | 53537,95 | 51591,74 | 52417,51 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 217,95 | 246,30 | 247,39 | 215,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1905,08 | 2273,79 | 2265,79 | 2159,16 |
| % | 4,14 | 4,25 | 4,39 | 4,12 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 44134,04 | 51264,16 | 49325,95 | 50258,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,35 | 257,30 | 258,8 | 224,73 |
| по видам топлива |
| *Бурый уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 53537,95 | 51591,74 | – |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | 246,30 | 247,39 | – |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 2273,79 | 2265,79 | – |
| % | \* | 4,25 | 4,39 | – |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 51264,16 | 49325,95 | – |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 257,30 | 258,8 | – |
| *Каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 46039,13 | \* | \* | 52417,51 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 217,95 | \* | \* | 215,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1905,08 | \* | \* | 2159,16 |
| % | 4,14 | \* | \* | 4,12 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 44134,04 | \* | \* | 50258,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,35 | \* | \* | 224,73 |

\* с 2021 года предприятие перешло на бурый уголь

Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году обусловлен уменьшение объема полезного отпуска, принятого согласно актуализированными на 2023 год схемами теплоснабжения

В 2024 году предприятие снова перешло на каменный 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», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2024 год, кг.у.т./Гкал |
| МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ)ИНН 4213011357 | 224,7 |

Приложение № 20 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным Кузбасским территориальным участком Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратился Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от 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:

- режимные карты котлов;

- 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, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

На основании представленных документов РЭК выполнила пересчет нормативов в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16.04.2009, утвержденную Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

По результатам перерасчета с использованием режимных карт, объема расхода тепловой энергии на собственные нужды и объема полезного отпуска тепловой энергии принятой с учетом динамики за последние три года и фактического значения за 2022 год специалисты выявили, что предложение предприятия меньше полученных расчетных значений.

В связи с этим специалисты РЭК Кузбасса предлагают согласится с предложением предприятия и принять нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергии на уровне утверждённых на 2023 год.

Также был просчитан норматив удельного расхода топлива на котельной РСП ст. Промышленная, по представленным предприятием данным и скорректирован удельный расход топлива по узлу теплоснабжения Промышленновский муниципальный округ

В результате к утверждению предлагаются следующие нормативы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал |
| ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727 | Каменный уголь | 185,5 |
| Бурый уголь | 211,5 |
| Котельные по узлу теплоснабжения Промышленновского муниципального округа | Каменный уголь | 218,0 |
| Котельная ШЧ на ст. Артышта-2 | Каменный уголь | 219,5 |
| Котельная ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Каменный уголь | 174,3 |
| Котельная МППВ на ст. Бирюлинская | Каменный уголь | 222,5 |
| Котельная КТУ на ст. Юрга-1 | Каменный уголь | 227,2 |
| Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | Бурый уголь | 211,5 |

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 36,47 | 36,47 | 38,46 | 38,46 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 179,9 | 179,6 | 186,2 | 186,2 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 1,60 | 1,50 | 0,7 | 0,7 |
|  % | 4,28 | 4,01 | 1,80 | 1,80 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 34,91 | 35,01 | 37,76 | 37,76 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,8 | 187,1 | 189,6 | 189,6 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, 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 удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал |
| 1 | ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727 | Каменный уголь | 185,5 |
| Бурый уголь | 211,5 |
| 1.1 | Котельные по узлу теплоснабжения Промышленновского муниципального округа | Каменный уголь | 218,0 |
| 1.2 | Котельная ШЧ на ст. Артышта-2 | Каменный уголь | 219,5 |
| 1.3 | Котельная ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Каменный уголь | 174,3 |
| 1.4 | Котельная МППВ на ст. Бирюлинская | Каменный уголь | 222,5 |
| 1.5 | Котельная КТУ на ст. Юрга-1 | Каменный уголь | 227,2 |
| 1.6 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | Бурый уголь | 211,5 |

Приложение № 21 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**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 2024 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 «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 194,0 |
| 2 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар), ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 260,2 |
| 3 | АО «СУЭК-Кузбасс» (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212024138  | Каменный уголь | 197,2 |
| 4 | АО «Знамя» (Киселевский городской округ), ИНН 4211002950 | Каменный уголь | 195,4 |
| 5 | МУП «Комфорт» (Юргинский муниципальный округ), ИНН 4230026593 | Каменный уголь | 212,9 |
| Природный газ | 161,3 |
| 6 | МП «Исток» (Киселевский городской округ), ИНН 4211023572 | Каменный уголь | 190,2 |
| 7 | ООО «ЭнергоТранзит» (теплоисточник Центральная ТЭЦ) (г. Новокузнецк)ИНН 5406603432 | Уголь,природный газ | 179,3 |
| 8 | МУП «МТСК» (Междуреченский городской округ), ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 185,9 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 9 | МКП ОГО «Теплоэнерго», (Осинниковский городской округ)ИНН 4222016746 | Каменный уголь | 239,0 |
| 10 | ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | Бурый уголь | 249,4 |
| 11 | МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 4213011357 | Каменный уголь | 224,7 |
| 12 | ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727 | Каменный уголь | 185,5 |
| Бурый уголь | 211,5 |
| 12.1 | Котельные по узлу теплоснабжения Промышленновского муниципального округа | Каменный уголь | 218,0 |
| 12.2 | Котельная ШЧ на ст. Артышта-2 | Каменный уголь | 219,5 |
| 12.3 | Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Каменный уголь | 174,3 |
| 12.4 | Котельная МППВ на ст. Бирюлинская | Каменный уголь | 222,5 |
| 12.5 | Котельная КТУ на ст. Юрга-1 | Каменный уголь | 227,2 |
| 12.6 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | Бурый уголь | 211,5 |

Приложение № 22 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «СибСтройСервис» на 2024 год

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

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).

Источником теплоснабжения является угольная котельная, оборудованная четырьмя котлами КВм-2,5КБ и двумя котлами КВм-1,8КБ производства
ООО «ПК Тепло» суммарной тепловой мощностью 11,7 Гкал/ч. Для двух котлов КВм-2,5КБ разработаны режимные карты.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 12414 м со средним по материальные характеристики диаметром 143 мм. Тепловые сети имеют, как четырех трубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двух трубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 8,74 Гкал/ч.

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 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 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тысяч тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | каменный уголь | 0,893 | 0,773 | 0,120 |

Приложение № 23 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

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

В настоящее время ООО «ЖКХ Тамбар» осуществляет деятельность по содержанию и обслуживанию муниципальных котельных и сетей теплоснабжения в с. Тамбар, с. Большепичугино, с. Серебряково, с. Большой Барандат.

Котельная № 15 расположена в с. Тамбар Тисульского района, предназначена для обеспечения теплоэнергией объектов социальной сферы, а также жилого сектора. В котельной установлено три водогрейных котла, два котла марки КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт (1 Гкал/ч) и один КВр-1 мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,86 Гкал/ч.

Котельная № 16 д. Большепичугино предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт.

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского района на расстоянии 0,5 км от жилых домов и предназначена для отопления производственного здания предприятия. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт (0,1 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского района на расстоянии 30 км от села Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлены 2 водогрейных котла марки КВр-0,6 и КВр-0,93 суммарной мощностью 1,53 МВт (1,32 Гкал/ч).

Котельная № 38 расположена в с. Серебряково Тисульского района на расстоянии 30 км от с. Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки КВр-0,9 и КВр-0,81 суммарной мощностью 1,74 МВт (1,5 Гкал/ч).

Все котельные находится в собственности Комитета по управлению муниципальным имуществом Тисульского муниципального района.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР, покупаемый согласно договора с ООО «КСК» угольный разрез Кайчатский, находящийся на территории Тисульского района. Топливо вывозится с разреза на объекты теплоснабжения ООО «ЖКХ Тамбар» собственным транспортом и при необходимости привлеченным, согласно заключенным договорам.

Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг.

**Вместимость угольных складов на котельных ООО «ЖКХ Тамбар»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | Площадь | вместимость складов, т |
| имеющаяся | необходимая  |
| с. Большой Барандат | котельная №28 | открытый | 100 | 60 | 163 |
| д. Серебряково | котельная №38 | открытый | 100 | 60 | 71 |
| с. Тамбар  | котельная №15 | закрытый | 96 | 100 | 320 |
| д. Большепичугино | котельная №16 | закрытый | 36 | 15 | 22 |
| с. Тамбар | котельная базы основного производства | открытый | 40 | 20 | 35 |
| Всего | 372 | 255 | 610 |

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 610 тонн угля. Остальное топливо хранится на складах поставщика угля.

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 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 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).

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 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 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар», ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 0,553 | 0,477 | 0,076 |

Приложение № 24 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной шахты «Полысаевская» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
 АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельные шахты «Полысаевская».

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 4 619 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

**Анализ представленных документов**

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 складов для 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 котельной по каждому виду топлива раздельно;

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно, 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.

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной шахты «Полысаевская» на 2024 год, выполненной ООО «ГЭТ».

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. Однако, в связи с корректировкой норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, специалисты скорректировали нормативы создания запасов топлива
на 2024 год.

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 котельной на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (Ленинск-Кузнецкой городской округ), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 3,678 | 3,113 | 0,565 |

Приложение № 25 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово),
для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной № 95 на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
 АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной № 95.

АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

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

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Расчет нормативов создания запасов топлива на котельной № 95 АО «Теплоэнерго», расположенной по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр. Весенний, 7а на 2024 г. |
| 2. | Приложения к расчету нормативов запасов топлива на котельной № 95 АО «Теплоэнерго», расположенной по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр. Весенний, 7а на 2024 г. |
| 3. | Поверочный расчет нормативов создания запасов топлива на котельной № 95 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово, расположенной по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр. Весенний, 7а на 2024 г. |
| 4. | Экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на котельной № 95 АО «Теплоэнерго», расположенной по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр. Весенний, 7а на 2024 г. |
| 5. | Копия устава АО «Теплоэнерго» г. Кемерово |
| 6. | Копия вьшиски из протокола № 1/2023 от 29.05.2023г. годового Общего собрания акционеров АО «Теплоэнерго» за 2023 год |
| 7. | Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица АО «Теплоэнерго» г. Кемерово |
| 8. | Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе АО «Теплоэнерго» г. Кемерово |
| 9. | Копия листа записи Единого государственного реестра юридических лиц от 24.05.2017 г. |
| 10. | Копия доверенности № Д-14/2023 от 30.01.2023 г. на Торговкина А.И. |
| 11. | Общие сведения о теплоснабжающей организации |
| 12. | Пояснительная записка |
| 13. | Копия приказа № 29 от 08.03.2022 «0 подтверждении права исполнителей подписывать расчётно-обосновывающие документы» |
| 14. | Копия приказа № 31 от 01.09.2023 «0 включении котельной в перечень имущества АО «Теплоэнерго»» |
| 15. | Копия справки о среднемесячных температурах наружного воздуха за период с 2018 г. по 2022 г. |
| 16. | Копия температурного графика работы котельной № 95 АО «Теплоэнерго» |
| 17. | Справка о температурах исходной воды |
| 18. | Справка о температуре грунта |
| 19. | Период функционирования котельных АО «Теплоэнерго» на 2024 год |
| 20. | (Планируемая продолжительность отопительного сезона на 2024 год на основании распоряжений администрации г. Кемерово за последние 5 отопительных сезонов |
| 21. | Справка о способе доставки дизельного топлива |
| 22. | Справка о реясиме «выживания» |
| 23. | Справка об объемах емкостей для хранения дизельного топлива |
| 24. | Расчет плановой реализации на котельной № 95 на 2024 г. |
| 25. | Максимальные нагрузки объектов производства |
| 26. | Плановая выработка котельной № 95 АО «Теплоэнерго», по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр. Весенний,7а по месяцам на 2024 год |
| 27. | Копия расчета средневзвешенной низшей теплоты сгорания газа за 2021 г. на 2023 г. |
| 28. | Копии сертификатов на газ за 2021 г. |
| 29. | Расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания газа за 2022 г. на 2024 г. |
| 30. | Копии сертификатов на газ за 2022 г. |
| 31. | Технические параметры котлов, установленных на котельной № 95 АО «Теплоэнерго» на 2024 г. |
| 32. | Справка о фактическом количестве растопок котлов по котельной № 95 АО «Теплоэнерго» за 2022 год на 2024 г. |
| 33. | Перечень баков, установленных на котельной № 95 АО «Теплоэнерго» на 2024 год |
| 34. | Перечень установок ХВО по котельной № 95 АО «Теплоэнерго» на 2024 год |
|  35. Сертификат соответствия программного комплекса «РаТеН-323-377» |
|  36. Диск с расчетом |

На утверждение нормативов создания запасов топлива заявлена котельная № 95.

Котельная № 95 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию и теплоноситель (вода).

Установленная мощность котельной № 95 АО «Теплоэнерго» на 2024 г. составляет 4,772 Гкал/ч.

Максимальная присоединённая тепловая нагрузка по котельной № 95 в плане на 2024 год составляет 4,5371 Гкал/ч.

Котельная № 95 работает на природном газе, функционирует 5760 часов в год и полностью обеспечивает потребность подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении.

Протяженность тепловых сетей АО «Теплоэнерго» от источника теплоснабжения в однотрубном исчислении 4872 м.

Система теплоснабжения АО «Теплоэнерго» котельной № 95 - закрытая, 2-х трубная.

Тепловая сеть источника тепловой энергии работает по температурному графику 95/70 со срезкой на 700С.

Для умягчения исходной воды на котельной № 95 применяется установка Na-катионирования.

На котельной № 95 установлены водогрейные котлоагрегаты типа Buderus Logano SK 755-1850-3 шт.

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 95 АО «Теплоэнерго» (поставщик - ООО «Газпром Межрегионгаз Кемерово») подается по газопроводу. Низшая теплота сгорания топлива (природного газа) за 2022 г. по сертификатам топлива составляет 8 318 ккал/м3.

Резервным топливом на котельной № 95 является дизельное топливо.

Емкость для хранения дизельного топлива способна вместить 5,5 т.

Режимно-наладочные испытания трех котлоагрегатов, установленных на котельной № 95 будут проведены в 4 квартале 2023 г.

Планируемые показатели котельной № 95 на 2024 г.:

реализация тепловой энергии потребителям 9,643 тыс. Гкал;

суммарные договорные нагрузки 4,5371 Гкал/ч;

потери при передаче тепловой энергии 1,092 тыс. Гкал;

отпуск тепловой энергии в сеть 10,735 тыс. Гкал;

расход тепловой энергии на собственные нужды 0,049 тыс. Гкал;

расход тепловой энергии на производственные нужды 0,00 тыс. Гкал;

потери тепловой энергии системой теплоснабжения, обеспечивающих подачу воды по требованию СанПиН 0,00 тыс. Гкал;

выработка тепловой энергии от собственного источника теплоснабжения 10,784 тыс. Гкал.

В 2024 г. АО «Теплоэнерго» г. Кемерово по котельной № 95 планирует нормативный запас топлива:

дизельное топливо - 0,1817 тыс. т.

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 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2024 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011(Кемеровский муниципальный округ) | Дизельное топливо | 0,182 | 0,156 | 0,026 |

Приложение № 26 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МУП «Комфорт», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

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

В эксплуатации МУП «Комфорт» находятся 24 муниципальных котельных на праве хозяйственного ведения. В котельных установлено 71 котел, 69 водогрейных и 2 паровых. Из них 1 котельная д. Талая работает на газе, не автоматизированная, в ручном режиме. Остальные 23 котельные в качестве топлива используют Камышанский уголь марки ДР.

МУП «Комфорт» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС населения, бюджетных учреждений и прочих потребителей.

Температурный график работы тепловых сетей от котельной Юрга 2 - 105/70 °С. По остальным котельным температурный график 95/70°С.

Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань. Из-за ветхой теплоизоляции потери в тепловых сетях существенно выше нормативных. Срок эксплуатации теплотрасс более 30 лет и износ составляет более 70%.

Состояние внутренних сетей потребителей, особенно бюджетной сферы и в многоквартирных домах, крайне неудовлетворительное. Наличие большого количества неисправной запорной арматуры и отсутствие регулировочной арматуры на тепловых сетях и на индивидуальных тепловых узлах потребителей, не позволяет должным образом провести наладку тепловых сетей.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5832 часов.

Вода на нужды котельных поступает из водопроводных скважин и слив канализационных стоков от котельных производится в канализационные сети, эксплуатируемых МУП «Комфорт» на праве хозяйственного ведения.

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 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).

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.

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 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «Комфорт» (Юргинский муниципальный округ), ИНН 4230026593 | Каменный уголь | 9,191 | 7,900 | 1,291 |
| Дизтопливо | 0,272 | 0,232 | 0,040 |

Приложение № 27 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» (г. Новокузнецк), для утверждения нормативов создания запасов топлива на теплоисточнике Центральная ТЭЦ на 2024 год

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

Приказом Минэнерго России № 1048 от 30.09.2022 согласован вывод из эксплуатации объектов диспетчеризации ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5 Центральной ТЭЦ. Таким образом Центральная ТЭЦ становится мощностью менее 25 МВт и нормативы утверждаются РЭК Кузбасса.

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;

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

- 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).

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 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 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| Эксплуатацион-ный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «ЭнергоТранзит» (теплоисточник Центральная ТЭЦ)(г. Новокузнецк)ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 4,031 | 2,580 | 1,451 |
| Мазут | 1,841 | 1,160 | 0,681 |

Приложение № 28 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной МП «Исток» на 2024 год

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

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».

Предприятию распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом от 25.01.2019 № 45-р передано имущество на праве хозяйственного ведения.

В состав переданного имущества входят котельные №№ 19, 23 (переоборудовано ЦТП), 26 (переоборудовано ЦТП), 33, 34, 50 и котельная Гидроузла.

В котельных эксплуатируется 7 паровых котлов (КЕ 10/14С - 4 шт., ДКВР 10/13 – 3 шт.) и 4 водогрейных котла (НР-18 – 4 шт., КВ-Р-23,26-150 – 2 шт. КВр-0,8).

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 2024 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| МП «Исток» (Киселевский городской округ), ИНН 4211023572 | Каменный уголь | 11,416 | 9,856 | 1,560 |

Приложение № 29 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

На балансе МУП «МТСК» находится – 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

 Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

 Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

 На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных котельных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Районная котельная

Районная котельная мощностью - 180Гкал/час, с тепловой нагрузкой – 148,05 Гкал/час оборудована тремя водогрейными котлами ЭЧМ – 60 / 2 и котельно - вспомогательным оборудованием. Котлы ЭЧМ и котельно – вспомогательное оборудование установлены в 1982 г. и имеют большой износ – 78 %, КПД котлов составляет – 78,4 %. Котлы в работу запускают в отопительный сезон по мере необходимости, согласно температуры наружного воздуха. Котлы марки ЭЧМ 60 - 2 работают на твердом топливе, угле марки «Д» для растопки котлов и в случае работы их на некачественном угле используется мазут.

На котельную уголь поставляют ж/д полувагонами, угольный склад закрытый.

Котельная работает по температурному графику 110 – 700С и отапливает 86% абонентов всего города различного назначения (население, промзона, соцкультобъекты).

В состав Районной котельной входит вспомогательная котельная оборудованная котлом ДКВР – 6,5/13 и 2 котлами Е –1/9, которые работают на собственные нужды Районной котельной для выработки пара для подогрева мазута, а так же на подогрев воды для обслуживающего персонала во время ремонта основной котельной.

Квартальные котельные

Квартальные котельные: № 11, № 21, № 23, № 26, производительностью
от 6,8 Гкал/час до 9,6 Гкал/час, с тепловой нагрузкой от 3,66 Гкал/час
до 5,28 Гкал/час оборудованы водогрейными чугунными и стальными котлами со слоевым сжиганием и ручным забросом топлива.

На котельных одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

В системе горячего водоснабжения имеются переводные котлы, которые в случае понижения температуры наружного воздуха ниже 390С, переводят на отопление.

Котельные эксплуатируются с 1950– 1962 гг. и имеют износ зданий от 30% до 70%, износ котлов колеблется от 10% до 80%. КПД котлов составляет от 40% до 63%, разрушаются стены зданий котельных, кирпичные борова оседают, затапливаются грунтовыми водами.

Для их укрепления и строительства новых необходимы большие затраты. Во время капитального ремонта невозможно устранить все дефекты, которые влияют на показатели работы оборудования. Ввиду того, что КПД котлов низкий, фактическая производительность котельных меньше установленной.

Котельные работают по температурному графику 95 – 700С. На котельных сжигается уголь марки «Д». Уголь к котлам доставляется ручными тачками, или через люк забрасывается к котлам.

На котельной № 11 уголь подается электротельфером.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автотранспортом на центральное санполе.

 Поселковые котельные

Поселковые котельные: № 2, ОАИТ № 4, Широкий Лог, производительностью от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой
от 0,88 Гкал/час до 3,04Гкал/час оборудованы водогрейными котлами с ручным забросом топлива.

На котельной №2 одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автомашинами на центральное санполе.

Котельные эксплуатируются с 1957 – 1994 гг., износ зданий до 55%, износ котлов от 5% до 68%, КПД котлов от 40 % до 60%, в результате фактическая производительность котельных ниже установленной.

Поселковые котельные работают по температурному графику 95 – 700С, сжигают уголь марки «Д». Угольные склады открытые, уголь завозят автотранспортом с центрального склада.

Поселковые котельные ОАИТ: Чебал-Су, №7, Новый Улус, ДОЛ «Чайка», Верхняя Терраса производительностью от 0,34 Гкал/час до 0,52 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,2 Гкал/час до 0,38 Гкал/час. Ввод в эксплуатацию 2016 год. Модульные котельные оборудованы двумя стальными жаротрубными водогрейными котлами со шнековой системой подачи угля в топку и автоматизированной водоохлаждаемой линейной горелкой. Режим работы котлов автоматизированный, непрерывный с температурным графиком 95 – 700С. КПД котлов 85-86%.

Для нужд ОАИТ Терморобот выполняется подготовка топлива (каменный уголь марки Д) на территории бывшей котельной ЮПЗ, где производится сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1 т и транспортировка автотранспортом до каждого источника с выгрузкой в бункера.

В связи с передачей всех объектов от ЦТП-3, планируется ее закрытие.

На внутриквартальных котельных (котельная Широкий Лог,
котельные №№ 2,11,21,23,26) добавляется к использованию уголь марки Т.

На котельной № 2 теплопроизводительность увеличивается с 3,3 Гкал/час
на 4,2 Гкал/час: замена котлов №№ 1-3 типа Энергия 3М на котлы №№ 1-3 типа ЭРН-70.

Техническая характеристика котлов на 01.01.2022 г.

| №п/п | № котла | Наименование котельной, марка котла  | Установленная мощность, (Гкал/час) | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения капитального ремонта | Количество котлов, шт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |   | **Районная котельная: ввод в эксплуатацию 1981 год**  | **6** |
| №1 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2016 |
| №2 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2020 |
| №3 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1987 | 2017 |
|   | Собственные нужды, подогрев мазута: |   |   |   |
| №4 | ДКВр 6,5/13  | 3,6 | 1980 | 2015 |
| №5 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| №6 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| 2 |   | **Котельная №11: ввод в эксплуатацию 1950 год**  | **12** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2019 | 2019 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2015 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2016 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №10 | КВМ-2 | 0,8 | 1998 | 1998 |
| №11 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2020 |
| №12 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2018 |
| 3 |   | **Котельная №21: ввод в эксплуатацию 1962 год**  | **10** |
| №1 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №2 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2018 |
| №3 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2018 |
| №4 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №5 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №6 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №7 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №8 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №9 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №10 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2020 |
| 4 |   | **Котельная №23: ввод в эксплуатацию 1957 год**  | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2003 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №4 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №5 | КВМ-2 | 0,8 | 1999 | 2014 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2002 | 2014 |
| №10 | Энергия 3М | 0,5 | 2006 | 2015 |
| 5 |   | **Котельная №26: ввод в эксплуатацию 1960 год**  | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2018 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2017 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №10 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2019 |
| 6 |   | **Котельная №2: ввод в эксплуатацию 1957 год**  | **6** |
| №1 | Энергия 3М | 0,5 | 1993 | 2019 |
| №2 | Энергия 3М | 0,5 | 1995 | 2020 |
| №3 | Энергия 3М | 0,5 | 1994 | 2015 |
| №4 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №5 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №6 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| 7 |   | **Котельная Широкий Лог: ввод в эксплуатацию 1963 год**  | **8** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2014 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2018 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №8 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2017 |
| 8 |   | **ОАИТ №4: ввод в эксплуатацию 2019 год**  | **4** |
| №1 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| №2 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| №3 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| №4 | ТР-300  | 0,258 | 2019 | - |
| 9 |   | **ОАИТ Новый Улус: ввод в эксплуатацию 2017 год**  | **2** |
| №1 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| 10 |   | **Котельная Верхняя Терраса: ввод в эксплуатацию 2017 год**  | **2** |
| №1 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
| 11 |   | **ОАИТ №7: ввод в эксплуатацию 2017 год**  | **2** |
| №1 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| 12 |   | **ОАИТ ДОЛ Чайка: ввод в эксплуатацию 2018 год**  | **2** |
| №1 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200  | 0,172 | 2016 | - |
| 13 |   | **ОАИТ Чебал-Су: ввод в эксплуатацию 2017 год**  |  | **2** |
| №1 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300  | 0,258 | 2016 | - |
|   | **Итого котлов:** |  | **76** |

**Анализ представленных документов**

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 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).

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. Однако. Учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, специалисты скорректировали нормативы создания запасов топлива на 2024 год.

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 2024 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «МТСК» (Междуреченский городской округ), ИНН 4214039620 | Каменный Уголь | 34,853 | 26,761 | 8,092 |

Приложение № 30 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники),
для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия
на 2024 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности МКП ОГО «Теплоэнерго» является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Осинники и Тайжина.

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся: ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-6,
ЦТП-7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратки этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 2, 4, 5, 6, 7) работают через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

В эксплуатационном ведении так же находятся 11 котельных: 8 котельных в городе Осинники, 3 котельные в поселке Тайжина.

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ 7, 13,16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения). Суммарная протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении составляет 234,06 км.

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

 **Только в отопительный период работают:**

1. котельная школы №7;
2. котельная школы №16;

 **В отопительный и летний периоды работают\*:**

1. ЦТП - 1;
2. ЦТП - 2;
3. ЦТП - 4;
4. ЦТП - 5;
5. ЦТП - 6;
6. ЦТП - 7;
7. Котельная №2;
8. Котельная №3;
9. Котельная ул. Тобольская;
10. котельная ж/д №1;
11. котельная ж/д №2;
12. котельная БИС;
13. Котельная №3Т;
14. Котельная №4Т;
15. Котельная №5Т;
16. ЮК ГРЭС – Осинники.

\*в летний период работают часть теплотрасс (таблица1-на данных участках отсутствуют летние часовые потери).

**По температурному графику 95–70°С работают:**

1. ЦТП - 1;
2. ЦТП - 2;
3. ЦТП - 4;
4. ЦТП - 5;
5. ЦТП - 6;
6. ЦТП - 7;
7. Котельная №2;
8. Котельная №3;
9. Котельная школы №7;
10. Котельная школы №16;
11. Котельная школы ул. Тобольская;
12. Котельная школы БиС;
13. Котельная школы ж/д №1;
14. Котельная школы ж/д №2;
15. Котельная №3Т;
16. Котельная №4Т;
17. Котельная №5Т;
18. Котельная д/сада №8;

**По температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С работает:**

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Поступающая от ЮК ГРЭС тепловая энергия учитывается прибором в бойлерной №3 ЮК ГРЭС. Отпускаемая тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

Все оборудование: и котельных, и ЦТП, и теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

**Анализ представленных документов**

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), 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 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  |
| общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
|  МКП ОГО «Теплоэнерго», (Осинниковский городской округ), ИНН 4222016746ИНН 4222016746(Осинниковский городской округ)  | Каменный уголь | 5,646 | 4,859 | 0,787 |

Приложение № 31 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ТеплоСнаб» на 2024 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.

**Анализ представленных документов**

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 2024 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 | 4,270 | 3,681 | 0,589 |

Приложение № 32 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

На данный момент предприятие эксплуатирует 30 угольных котельных, суммарной мощностью 62,52 Гкал/ч.

Котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВр-1,25; КВр-1,0; КВр-0,8; КВ-220; КВ-110 работающими на каменном угле.

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».

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.

**Анализ представленных документов**

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

* уставные и регистрационные документы;
* пояснительная записка;
* реестр котельных;
* температурный график;
* техническая характеристика оборудования котельных, технические параметры котлов;
* график работы котлов;
* копии паспортов на котлы;
* справка о наличии и вместимости угольных складов на котельных;
* информация по отапливаемым помещениям котельных;
* копии: удостоверений о качестве угля, договор на оказание услуг
по анализу проб твердого топлива, протоколы результатов анализа топлива;
* характеристика водяных тепловых сетей;
* плановая реализация тепловой энергии в разрезе по котельным;
* фактический расход угля за последние два года;
* форма № 1-ТЕП;
* 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).

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 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных
на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МКП «Комфотр» (Тяжинский муниципальный округ)ИНН 4213011357 | Бурый уголь | 4,918 | 4,199 | 0,719 |

Приложение № 33 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Знамя» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной АО «Знамя» на 2024 год

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

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).

Предприятию на праве собственности принадлежит котельная. В котельной установлено 3 котла КЕ-25-14. Режимные карты составлены в 2020 году по результатам режимно-наладочных испытаний. 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 котельной на 2024 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| АО «Знамя» (Киселевский городской округ), ИНН 4211002950 | Каменный уголь | 0,956 | 0,613 | 0,343 |

Приложение № 34 к протоколу № 73

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.11.2023

**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 2024 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 «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 0,893 | 0,773 | 0,120 |
| 2 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар), ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 0,553 | 0,477 | 0,076 |
| 3 | АО «СУЭК-Кузбасс» (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212024138  | Каменный уголь | 3,678 | 3,113 | 0,565 |
| 4 | АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово),ИНН 4205049011(в контуре теплоснабжения котельная № 95) | Дизель | 0,182 | 0,156 | 0,026 |
| 5 | МУП «Комфорт» (Юргинский муниципальный округ), ИНН 4230026593 | Каменный уголь | 9,191 | 7,900 | 1,291 |
| Дизель | 0,272 | 0,232 | 0,040 |
| 6 | ООО «ЭнергоТранзит» (теплоисточник Центральная ТЭЦ) (г. Новокузнецк)ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 4,031 | 2,580  | 1,451 |
| Мазут | 1,841 | 1,160 | 0,681 |
| 7 | МП «Исток» (Киселевский городской округ), ИНН 4211023572 | Каменный уголь | 11,416 | 9,856 | 1,560 |
| 8 | МУП «МТСК» (Междуреченский городской округ), ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 34,853 | 26,761 | 8,092 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 9 | МКП ОГО «Теплоэнерго», (Осинниковский городской округ), ИНН 4222016746 | Каменный уголь | 5,646 | 4,859 | 0,787 |
| 10 | ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | Бурый уголь | 4,270 | 3,681 | 0,589 |
| 11 | МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 4213011357 | Каменный уголь | 4,918 | 4,199 | 0,719 |
| 12 | АО «Знамя» (Киселевский городской округ), ИНН 4211002950 | Каменный уголь | 0,956 | 0,613 | 0,343 |