Приложение № 1 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «ЭкоЛэнд» (Новокузнецкий городской округ), для внесения изменений в утвержденную на 2021-2025 год инвестиционную программу ООО «ЭкоЛэнд» (Новокузнецкий городской округ), в области обращения с твердыми коммунальными отходами

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ЭкоЛэнд» (Новокузнецкий городской округ) являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный закон от 24.06.98 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
  + Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424   
    «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
  + Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484   
    «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
  + Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Предложение предприятия**

Для ООО «ЭкоЛэнд», постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2020 № 464 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭкоЛэнд» (г. Новокузнецк), в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» утверждена инвестиционная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы в размере 406 496,50 тыс. руб. (Таблица 1)

Таблица 1

Финансовый план утвержденной инвестиционной   
программы ООО «ЭкоЛэнд»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Заёмные средства | 406 496,46 | 148 409,04 | 101 638,47 | 14 252,11 | 14 508,92 | 127 687,92 |

ООО «ЭкоЛэнд» обратилось в адрес РЭК Кузбасса с заявлением  
 о внесении изменений в инвестиционную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы. Объем предложенной предприятием измененной инвестиционной программы составляет 610 163,59 тыс. руб. (Таблица 2)

Таблица 2

Финансовый план измененной инвестиционной   
программы ООО «ЭкоЛэнд» (по предложению предприятия)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Заёмные средства | 610 163,59 | 148 409,04 | 101 638,47 | 17 069,75 | 17 944,49 | 325 101,84 |

Согласно представленным обосновывающим документам, предприятие предлагает внести в утвержденную инвестиционную программу следующие изменения:

* Увеличить стоимость мероприятия «Реконструкция комплекса сортировки (3 этап)» до 108 156,38 тыс. руб. (до корректировки стоимость составляла 94 953,17 тыс. руб. Увеличение обусловлено необходимостью проведения дополнительных работ, выявленных по результатам проектирования, по монтажу автоматической установки пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей, реконструкции водопроводной насосной станции и дополнительных резервуаров противопожарного запаса воды.
* Увеличить стоимость мероприятия «Реконструкция установки обратноосматической инв. № 229» до 17 714,77 тыс. руб. (до корректировки стоимость составляла 12 772,95 тыс. руб. Увеличение обусловлено необходимостью проведения дополнительных работ, выявленных по результатам экспертной оценки ООО «ЭкоВектор». Дополнительные работы необходимы с целью исключения рисков недостижения качества очистки фильтрата.
* Увеличить стоимость мероприятия «Реконструкция очистных сооружений фильтрата производительностью 125 м3 инв. 265» до 6 835,42 тыс. руб. (до корректировки стоимость составляла 2 304,17 тыс. руб.). Увеличение обусловлено необходимостью проведения дополнительных работ, выявленных по результатам экспертной оценки ООО «ЭкоВектор». Дополнительные работы необходимы с целью исключения рисков недостижения качества очистки фильтрата.
* Увеличить стоимость мероприятия «Реконструкция участка складирования ТБО (1-й этап) инв. 96» до 295 178,64 тыс. руб. (до корректировки стоимость составляла 223 721,63 тыс. руб.). Увеличение обусловлено актуализацией локального сметного расчета с учетом действующих расценок.
* Включить в инвестиционную программу на 2025 год мероприятие «Реконструкция стояночного бокса, инв. 241» на сумму 105 000,00 тыс. руб. Включение мероприятия обусловлено плохим техническим состоянием здания стояночного бокса, а также необходимостью дополнительной производственной площади для размещения, проведения технических осмотров и ремонтов уплотнителя TANA.
* Включить в инвестиционную программу на 2025 год мероприятие «Проект «Реконструкция котельной» на сумму 1 025,00 тыс. руб. Включение мероприятия обусловлено сильным физическим и моральным износом котельного оборудования, а так же увеличением производственных площадей. Выполняется мероприятие с целью повышения надежности и качества теплоснабжения, снижения потерь тепловой энергии, уменьшения количества аварийных ситуаций и времени их устранения.

В качестве обосновывающих документов представлены: пояснительная записка к корректировке инвестиционной программы, коммерческие предложения, сводный сметный расчет, локальный сметный расчет.

1. **Заключение**

Специалисты, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагают принять объем финансирования согласно предложению предприятия и внести заявленные предприятием изменения в инвестиционную программу, утвержденную постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2020 № 464   
«Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭкоЛэнд»   
(г. Новокузнецк), в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», согласно приложению к данному заключению.

Приложение 1

**Справка об изменении мероприятий утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭкоЛэнд» (г. Новокузнецк), в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы**

Без НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | Объем финансирования изменённой программы, тыс. руб. | Год исполнения | Примечание |
| 1 | Реконструкция комплекса сортировки (3 этап) | 94 953,17 | 108 156,38 | 2021-2025 | Х |
| 2 | Строительство Участка складирования II очередь | 170,25 | 170,25 | 2021-2021 | Х |
| 3 | Реконструкция установки обратноосматической инв. № 229 | 12 772,95 | 17 714,77 | 2023-2025 | Х |
| 4 | Строительство системы дегазации участка складирования | 808,00 | 808,00 | 2021 | Х |
| 5 | Реконструкция очистных сооружений фильтрата производительностью 125 м3 инв. 265 | 2 304,17 | 6 835,42 | 2023-2025 | Х |
| 6 | Реконструкция участка складирования ТБО (1-й этап) инв. 96 | 223 721,63 | 295 178,64 | 2021-2025 | Х |
| 7 | Реконструкция стояночного бокса, инв. 241 | 0,00 | 105 000,00 | 2025-2025 | Х |
| 8 | Разработка проекта на строительство канализационной насосной станции для системы отведения и перекачки сточных вод оч. сооружений фильтрата | 950,00 | 950,00 | 2021-2021 | Х |
| 9 | Корректировка № 2 проекта «Корректировки проекта «Полигон ТБО г. Новокузнецк,площадка Маркино шифр 1895-6» | 9 797,57 | 9 797,57 | 2021-2022 | Х |
| 10 | Разработка проекта «Комплекс переработки и размещения отходов» в части Системы сбора и очистки фильтрат полигона ТБО | 13 035,74 | 13 035,74 | 2021 | Х |
| 11 | Разработка проекта «Комплекс переработки и размещения отходов» в части реконструкции № 2 участка складирования ТБО (1-й этап) инв. 96 | 26 040,36 | 26 040,36 | 2021-2024 | Х |
| 12 | Проект технологической линии обработки отходов в реконструированном здании комплекса сортировки | 12 967,34 | 12 967,34 | 2021 | Х |
| 13 | Проект реконструкции здания АБК | 3 987,72 | 3 987,72 | 2025-2025 | Х |
| 14 | Проект строительства здания «Заводоуправления» | 6 296,40 | 6 296,40 | 2025-2025 | Х |
| 15 | Проект «Реконструкция стояночного бокса» | 3 500,00 | 2 200,00 | 2023-2024 | Х |
| 16 | Проект «Реконструкция котельной» | 0,00 | 1 025,00 | 2025-2025 | Х |
| Итого | | 411 305,30 | 610 163,59 | 2021-2025 | Х |

Приложение № 2 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Паспорт инвестиционной программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | ООО «ЭкоЛэнд» |
| Местонахождение регулируемой организации | г. Новокузнецк, пр. Родниковый, 25 |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 99-15-60  эл. почта oooecoland@mail.ru |
| Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, г. Кемерово, 650000 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 36-28-28 |

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение | Плановые значения | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | Показатели эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов | | | | | | |
| 1.1 | доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб | 0,028 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 1.2 | количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Показатели эффективности объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов | | | | | | |
| 2.1 | доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | 0,067 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 3 | Показатели эффективности объектов, используемых для обезвреживания твердых коммунальных отходов | | | | | | |
| 3.1 | показатель снижения класса опасности твердых коммунальных отходов | данный вид деятельности не осуществляется | | | | | |
| 3.2 | количество выработанной и отпущенной в сеть тепловой и электрической энергии, топлива, полученного из твердых коммунальных отходов, в расчете на 1 тонну твердых коммунальных отходов, поступивших на объект, используемый для обезвреживания твердых коммунальных отходов | данный вид деятельности не осуществляется | | | | | |
| 3.3 | доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб | данный вид деятельности не осуществляется | | | | | |

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов, график реализации мероприятий

(без НДС) тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики объектов | | | | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах | | | | | | | | |
| Наименова-ние показателя | Ед. изм. | значение показателя | | Всего | Профи-нансиро-вано к 2021 году | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финан-сирования |
| до реали-зации | после реали-зации | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | | 17 | 18 | 19 |
| 1 | Группа 1. Мероприятия инвестиционной программы в части обработки твердых коммунальных отходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Реконструкция объекта сортировки ООО «ЭкоЛэнд» | | | | | | | | 2021 | | 2025 | 108 156,38 | 0,00 | 84 237,17 | 10 716,00 | | 0,00 | 0,00 | 13 203,21 | 0,00 |
| 1.1.1 | Реконструкция комплекса сортировки (3 этап) | реконструкция производственных зданий | г. Новокузнецк, пр. Родниковый, 25 | производственная мощность | тыс. тн в год | 150 | 0,00 | 2021 | | 2025 | | 108 156,38 | 0,00 | 84 237,17 | 10 716,00 | 0,00 | | 0,00 | 13 203,21 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | 108 156,38 | 0,00 | 84 237,17 | 10 716,00 | | 0,00 | 0,00 | 13 203,21 | 0,00 |
| 2 | Группа 2. Мероприятия инвестиционной программы в части обезвреживания твердых коммунальных отходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Группа 3. Мероприятия инвестиционной программы в части захоронения твердых коммунальных отходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Модернизация объекта Полигон ТБО ООО «ЭкоЛэнд» | | | | | | | | 2021 | | 2025 | 425 707,08 | 0,00 | 27 692,85 | 79 119,40 | | 17 069,75 | 1 235,57 | 300 589,51 | 0,00 |
| 3.1.1 | Строительство Участка складирования  II очередь | увеличение производственной мощности | участок складирования ТКО, кадастровый номер земельного участка 42:30:0423004:8 | произ-водственная мощность | тыс. тн в год | 160 | 450 | 2021 | | 2021 | | 170,25 | 0,00 | 170,25 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция обратноосматической установки инвентарный № 229 с монтажом обратноосматических модулей с дисками, 38 шт. и увеличением объема пермиата | увеличение объемов переработки фильтрата в связи с увеличением объемов его образования из тела полигона | участок складирования ТКО, кадастровый номер земельного участка 42:30:0423004:8 | максималь-ный объем переработки | м3/час | 250 | 300 | 2023 | | 2025 | | 17 714,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 947,95 | | 1 235,57 | 4 531,25 | 0,00 |
| 3.1.3 | Строительство системы дегазации участка складирования | увеличение производственной мощности | участок складирования ТКО, кадастровый номер земельного участка 42:30:0423004:8 | произ-водственная мощность | тыс. тн в год | 160 | 450 | 2021 | | 2021 | | 808,0 | 0,00 | 808,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция очистных сооружений фильтрата производительностью 125 м3 инвентарный № 265 с монтажом обратноосматических модулей с дисками, 4 шт. и увеличением объема пермиата | увеличение объемов переработки фильтрата в связи с увеличением объемов его образования из тела полигона | участок складирования ТКО, кадастровый номер земельного участка 42:30:0423004:8 | максималь-ный объем переработки | м3/час | 250 | 300 | 2023 | | 2025 | | 6 835,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 304,17 | | 0,00 | 4 531,25 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция участка складирования ТБО (1-й этап) инв. 96 | увеличение срока эксплуатации участка складирования | участок складирования ТКО, кадастровый номер земельного участка 42:30:0423004:8 | Производ-ственная мощность | Тыс. тонн в год | 160 | 450 | 2021 | | 2025 | | 295 178,64 | 0,00 | 26 714,60 | 79 119,40 | 2 817,63 | | 0,00 | 186 527,01 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | | 17 | 18 | 19 |
| 3.1.6 | Реконструкция стояночного бокса, инв. 241 | реконструкция производственных зданий с целью увеличения производственной площади и восстановления несущих | г. Новокузнецк, пр. родниковый, 25 | Производ-ственная мощность | Тыс. тонн в год | 624,6 | 774,6 | 2025 | 2025 | 105 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 105 000,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 425 707,08 | 0,00 | 27 692,85 | 79 119,40 | | 17 069,75 | 1 235,57 | 300 589,51 | 0,00 |
| 4 | Группа 4. Мероприятия по подготовке проектной документации для реализации мероприятий инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | Разработка проекта на строительство канализационной насосной станции для системы отведения и перекачки сточных вод оч. сооружений фильтрата | увеличение объемов переработки фильтрата в связи с увеличением объемов его образования из тела полигона | участок складирования ТКО, г. Новокузнецк, пр. Родниковый, 25 | максималь-ный объем переработки | м3/час | 250 | 300 | 2021 | 2021 | 950,00 | 0,00 | 950,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.2 | Корректировка № 2 проекта «Корректировки проекта «Полигон ТБО г. Новокузнецк, площадка Маркино, шифр 1895-6» | увеличение производственной мощности | участок складирования ТКО, кадастровый номер земельного участка 42:30:0423004:8 | произ-водственная мощность | тыс. тн в год | 160 | 450 | 2021 | 2022 | 9 797,57 | 0,00 | 7 870,72 | 1 926,85 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.3 | Корректировка проекта «Система сбора и очистки фильтрат полигона ТБО  г. Новокузнецк» 2009 г. Шифр 058 | Увеличение объемов складирования отходов и увеличение притоков фильтрата | участок складирования ТКО, кадастровый номер земельного участка 42:30:0423004:8 | объем переработки фильтрат | м3/сут | 250 | 450 | 2021 | 2021 | 13 035,74 | 0,00 | 13 035,74 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.4 | Проектные работы по реконструкции № 2 участка складирования ТБО (1-й этап) инв. 96 | Увеличение производственной мощности | участок складирования ТКО, г. Новокузнецк, пр. Родниковый, 25 | производственная мощность | тыс.тн в год | 160 | более 450 | 2021 | 2024 | 26 040,36 | 0,00 | 1 655,22 | 9 876,22 | 0,00 | | 14 508,92 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.5 | Проект технологической линии обработки отходов в реконструированном здании комплекса сортировки | Монтаж технологической линии после проведения реконструкции производственных зданий | г. Новокузнецк, пр. родниковый, 25 | объем переработки отходов | тыс.тн в год | 150 | 400 | 2021 | 2021 | 12 967,34 | 0,00 | 12 967,34 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.6 | Проект реконструкции здания АБК | приведение в соответствие с санитарными нормами бытовых и производственных помещений, в связи с увеличением численности работников | г. Новокузнецк, пр. родниковый, 25 | увеличение численности | чел | 138 | 338 | 2025 | 2025 | 3 987,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 3 987,72 | 0,00 |
| 4.1.7 | Проект строительства здания «Заводоуправления» | приведение в соответствие с санитарными нормами бытовых производственных помещений | г. Новокузнецк, пр. родниковый, 25 | площадь | м2 | 0 | 2032,8 | 2025 | 2025 | 6 296,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 6 296,40 | 0,00 |
| 4.1.8 | Проект «Реконструкция стояночного бокса» | реконструкция производственных зданий с целью увеличения производственной площади | г. Новокузнецк,  пр. Родниковый 25 | площадь | м2 | 624,6 | 774,6 | 2024 | 2024 | 2 200,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 2 200,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.9 | Проект "Реконструкция котельной" | Увеличение производственной мощности | г. Новокузнецк,  пр. Родниковый 25 | произ-водственная мощность | кВт | 1500 | 3000 | 2025 | 2025 | 1 025,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 1 025,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | 76 300,13 | 0,00 | 36 479,02 | 11 803,07 | | 0,00 | 16 708,92 | 11 309,12 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 610 163,59 | 0,00 | 148 409,04 | 101 638,47 | | 17 069,75 | 17 944,49 | 325 101,84 | 0,00 |

Финансовый план

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № меропри-ятия | Наименование мероприятий | Показатели инвестиционной программы с учетом корректировки | | | | | | | | | | | | | | | Источник возврата кредитных ресурсов при тарифном регулирова-нии | Объем возврата кредитных ресурсов при тарифном регулировании,  тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Обработка твердых коммуналь-ных отходов | Захоронение твердых коммунальных отходов | Всего | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | Источники финанси-рования | Всего | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | 16 | | 17 | | 18 | |
| Группа 1. Мероприятия инвестиционной программы в части обработки твердых коммунальных отходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Реконструкция комплекса сортировки (3 этап) и строительство и монтаж технологической линии | 108 156,38 | 0,00 | 108 156,38 | | 84 237,17 | | 10 716,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 13 203,21 | | кредиты | прибыль | 93 659,60 | 29 251,50 | 17 206,28 | | 15 131,95 | | 14 952,61 | | 17 117,26 | |
| амортизация | 14 496,78 | 0,00 | 1 784,32 | | 3 858,65 | | 4 038,02 | | 4 815,79 | |
| Всего по группе 1 | | 108 156,38 | 0,00 | | 108 156,38 | | 84 237,17 | | 10 716,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 13 203,21 | - | - | 108 156,38 | 29 251,50 | | 18 990,60 | | 18 990,60 | | 18 990,63 | | 21 933,05 |
| Группа 2. Мероприятия инвестиционной программы в части обезвреживания твердых коммунальных отходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | - | - | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 3. Мероприятия инвестиционной программы в части захоронения твердых коммунальных отходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Строительство участка складирования II очередь | 0,00 | 170,25 | 170,25 | | 170,25 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 170,25 | 0,00 | 0,00 | | 170,25 | | 0,00 | | 0,00 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.2 | Реконструкция установки обратноосматичской  инв. № 229 | 0,00 | 17 714,77 | 17 714,77 | | 0,00 | | 0,00 | | 11 947,95 | | 1 235,57 | | 4 531,25 | | кредиты | прибыль | 13 603,95 | 2 297,68 | 2 297,68 | | 2 450,86 | | 832,31 | | 5 725,42 | |
| амортизация | 4 110,82 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 1 618,55 | | 2 492,27 | |
| 3.1.3 | Строительство системы дегазации участка складирования | 0,00 | 808,00 | 808,00 | | 808,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 808,00 | 0,00 | 0,00 | | 161,60 | | 161,60 | | 484,80 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.4 | Реконструкция очистных сооружений фильтрата производительностью  125 м3 инв. 265 | 0,00 | 6 835,42 | 6 835,42 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 304,17 | | 0,00 | | 4 531,25 | | кредиты | прибыль | 5 627,97 | 241,93 | 241,93 | | 606,77 | | 272,75 | | 4 264,59 | |
| амортизация | 1 207,45 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 334,01 | | 873,44 | |
| 3.1.5 | Реконструкция участка складирования ТБО  (1-й этап) инв. 96 | 0,00 | 295 178,64 | 295 178,64 | | 26 714,60 | | 79 119,40 | | 2 817,63 | | 0,00 | | 186 527,01 | | кредиты | прибыль | 283 374,64 | 10 745,30 | 30 260,50 | | 57 678,57 | | 56 424,75 | | 128 265,52 | |
| амортизация | 11 804,00 | 0,00 | 0,00 | | 3 527,80 | | 4 138,10 | | 4 138,10 | |
| 3.1.6 | Реконструкция стояночного бокса,  инв. 241 | 0,00 | 105 000,00 | 105 000,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 105 000,00 | | кредиты | прибыль | 104 650,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 104 650,00 | |
| амортизация | 350,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 350,00 | |
| Всего по группе 3 | | 0,00 | 425 707,08 | | 425 707,08 | | 27 692,85 | | 79 119,40 | | 17 069,75 | | 1 235,57 | | 300 589,51 | - | - | 425 707,08 | 13 284,91 | | 32 800,11 | | 64 595,85 | | 63 782,07 | | 251 244,14 |
| Группа 4. Мероприятия по подготовке проектной документации для реализации мероприятий инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | Строительство канализационной насосной станции для системы отведения и перекачки сточных вод оч. сооружений фильтрата | 0,00 | 950,00 | 950,00 | | 950,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 950,00 | 190,00 | 190,00 | | 190,00 | | 190,00 | | 190,00 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | 12 | 8 817,80 | 1 574,00 | 1 574,00 | | 1 889,59 | | 1 889,59 | | 1 890,62 | |
| 4.1.2 | Корректировка № 2 проекта «Корректировка проекта «Полигон ТБО  г. Новокузнецк, площадка Маркино шифр 1895-6» | 0,00 | 9 797,57 | 9 797,57 | | 7 870,72 | | 1 926,85 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 8 817,80 | 1 574,00 | 1 574,00 | | 1 889,59 | | 1 889,59 | | 1 890,62 | |
| амортизация | 979,77 | 0,00 | 0,00 | | 326,59 | | 326,59 | | 326,59 | |
| 4.1.3 | Корректировка проекта «Система сбора и очистки фильтрата полигона ТБО г. Новокузнецк» 2009 шифр 058 | 0,00 | 13 035,74 | 13 035,74 | | 13 035,74 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 13 035,74 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 13 035,74 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.1.4 | Проектные работы по реконструкции № 2 участка складирования ТБО (1-й этап) инв. 96 | 0,00 | 26 040,36 | 26 040,36 | | 1 655,22 | | 9 876,22 | | 0,00 | | 14 508,92 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 26 040,36 | 2 306,29 | 2 306,29 | | 8 881,07 | | 6 274,07 | | 6 272,64 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.1.5 | Проект технологической линии обработки отходов в реконструированном здании комплекса сортировки | 12 967,34 | 0,00 | 12 967,34 | | 12 967,34 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 10 844,63 | 2 593,00 | 2 376,88 | | 2 074,78 | | 1 931,19 | | 1 868,78 | |
| амортизация | 2 122,71 | 0,00 | 216,12 | | 518,69 | | 662,28 | | 725,62 | |
| 4.1.6 | Проект реконструкции здания АБК | 3 987,72 | 0,00 | 3 987,72 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3 987,72 | | кредиты | прибыль | 3 987,72 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3 987,72 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.1.7 | Проект строительства здания «Заводоуправления» | 6 296,40 | 0,00 | 6 296,40 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 6 296,40 | | кредиты | прибыль | 6 296,40 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 6 296,40 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4.1.8 | Проект «Реконструкция стояночного бокса» | 0,00 | 2 200,00 | 2 200,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 200,00 | | 0,00 | | кредиты | прибыль | 2 192,67 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 1 750,00 | | 442,67 | |
| амортизация | 7,33 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 7,33 | |
| 4.1.9 | Проект «Реконструкция котельной» | 0,00 | 1 025,00 | 1 025,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 025,00 | | кредиты | прибыль | 1 025,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 025,00 | |
| амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 4 | | 23 251,46 | 53 048,67 | | 76 300,13 | | 36 479,02 | | 11 803,07 | | 0,00 | | 16 708,92 | | 11 309,12 | - | - | 76 300,13 | 6 663,29 | | 6 663,29 | | 13 880,72 | | 13 023,72 | | 36 069,11 |
| Итого по программе | | 131 407,84 | 478 755,75 | | 610 163,59 | | 148 409,04 | | 101 638,47 | | 17 069,75 | | 17 944,49 | | 325 101,84 | - | - | 610 163,59 | 49 199,70 | | 58 454,00 | | 97 467,17 | | 95 796,42 | | 309 246,30 |
| ИТОГО по программе, в том числе: | | 131 407,84 | 478 755,75 | | 610 163,59 | | 148 409,04 | | 101 638,47 | | 17 069,75 | | 17 944,49 | | 325 101,84 | - | - | 610 163,59 | 49 199,70 | | 58 454,00 | | 97 467,17 | | 95 796,42 | | 309 246,30 |
| 1 | Собственные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | - | - | 610 163,59 | 49 199,70 | 58 454,00 | | 97 467,17 | | 95 796,42 | | 309 246,30 | |
| 2 | Амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | - | - | 35 078,86 | 0,00 | 2 000,44 | | 8 231,73 | | 11 117,55 | | 13 729,14 | |
| 3 | Прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | - | - | 575 084,73 | 49 199,70 | 56 453,56 | | 89 235,44 | | 84 678,87 | | 295 517,16 | |
| 4 | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 5 | кредиты | 131 407,84 | 478 755,75 | 610 163,59 | | 148 409,04 | | 101 638,47 | | 17 069,75 | | 17 944,49 | | 325 101,84 | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |

Предварительный расчет тарифа в области обращения с твердыми коммунальными отходами при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2021-2025 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Единицы измерений | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | | | |
| Заявленный объем | тыс. т | 248 059,47 | 254 740,56 | 110 450,00 | 109 590,00 | 108 720,00 |
| НВВ | тыс. руб. | 242 201,76 | 348 192,02 | 216 284,60 | 214 817,87 | 178 392,88 |
| Тариф | руб. / т | 976,39 | 1 366,85 | 1 958,21 | 1 960,20 | 1 640,85 |
| Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 49 199,70 | 58 454,00 | 75 931,49 | 97 422,80 | 125 488,47 |
| амортизация | тыс. руб. | 0,00 | 3 430,09 | 10 912,94 | 15 297,50 | 15 297,50 |
| прибыль | тыс. руб. | 49 199,70 | 55 023,91 | 65 018,55 | 82 125,30 | 110 190,97 |
| Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 49 199,70 | 58 454,00 | 75 931,49 | 97 422,80 | 125 488,47 |
| Погашение % по кредитам | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| НВВ с учетом мероприятий из инвестиционной программы | тыс. руб. | 291 401,46 | 406 646,02 | 292 216,09 | 312 240,67 | 303 881,35 |
| Итого тариф | руб. / т | 1 174,72 | 1 596,31 | 2 645,69 | 2 849,17 | 2 795,08 |
| Рост тарифа | % | 20 | 17 | 35 | 45 | 70 |

».

Приложение № 3 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ИП Задояный Ю.Л. для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратился   
ИП Задояный Ю.Л. (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

ИП Задояный Ю.Л. осуществляет передачу тепловой энергии через тепловые сети протяженностью 1 234 м (в двухтрубном исчислении), расположенные по адресу: г. Кемерово, п. Металлплощадка, мкр. Зеленый остров. Тепловые сети проходят по улицам: Хрустальная, Кольцевая, Изумрудная.

Температурный график работы тепловых сетей 150/70 оС.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представило следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копии регистрационных документов;

- пояснительную записку;

- температурный график работы сетей;

- копии документов, подтверждающих право пользования сетями;

- копии регистрационных документов;

- 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 30.12.2008 № 325.

Предприятие предлагает к утверждению объем потерь тепловой энергии в размере 621,687 Гкал и объем потерь теплоносителя в размере 162,435 м3.

Однако, предприятие, при расчете потерь тепловой энергии по сетям теплоснабжения указало неверный температурный график, а также неверный год ввода сетей теплоснабжения в эксплуатацию.

В связи с этим специалисты РЭК Кузбасса произвели перерасчет нормативов технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятия.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 203,631 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 12,71 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 1602,00 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | - | 19,07 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 0,276 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 173,38 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | - | 2,63 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 0,63 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 1,59 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | - | 10,50 |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ИП Задояный Ю.Л.,  ИНН 590400141991 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 203,631 | 0,276 | 0,000 |

Приложение № 4 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МКП «Комфорт» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «Комфорт» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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», «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 – 47,66 км, в том числе:

* Сети от собственной генерации – 29,56 км.
* Сети от котельных ООО «Энергоснаб» – 18,10 км.

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.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представило следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2025 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему 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.

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 30.12.2008 № 325.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 10903,09 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 471,31 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* |  |  |  | 2313,38 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | - | - | - | 27,54 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 17,613 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 7417,41 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | - | - | - | 79,03 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 11,31 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | - | - | - | 2,37 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | - | - | - | 22,29 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МКП «Комфорт»  (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 4213011357 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 10 903,09 | 17,613 | 0,000 |

Приложение № 5 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по ул. 40 лет Победы, 1в на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП ММО «Ресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по ул. 40 лет Победы, 1в   
на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

На котельной по ул. 40 лет Победы, 1в система теплоснабжения четырехтрубная, работает по закрытой схеме. Температурный график работы тепловых сетей 95/70 оС. ГВС работает с постоянной температурой 65/45 оС. Сети отопления и ГВС работают только в отопительный период.

Суммарная протяженность тепловых сетей от котельной составляет 3,82 км   
в двухтрубном исчислении.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представило следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему тепловых сетей;

- 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 30.12.2008 № 325.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 362,281 | 362,281 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 22,61 | 22,61 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2316,94 | 2316,94 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 0,3989 | 0,3989 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1,466 | 1,466 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 463,13 | 463,13 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 3,797 | 3,797 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,53 | 0,53 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 3,17 | 3,17 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | 38,6 | 38,6 |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ)  от котельной  по ул. 40 лет Победы,  ИНН 4213012417 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 362,281 | 1,466 | 0,000 |

Приложение № 6 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по пер. Южный, 1/3 на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП ММО «Ресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по пер. Южный, 1/3 на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Котельная по пер. Южный, 1/3 находится на обслуживании ООО «Комплекс услуги». На котельной установлены водогрейные котлы типа КВр-1,7 – 2 шт. общей производительностью 1,6 Гкал/ч.

Температурный график работы тепловых сетей 80/60 оС.

Суммарная протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1,32 км   
в двухтрубном исчислении.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представило следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему тепловых сетей;

- 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 30.12.2008 № 325.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 152,173 | 152,173 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 9,50 | 9,50 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2316,94 | 2316,94 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 0,3989 | 0,3989 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,497 | 0,497 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 180,72 | 180,72 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 1,658 | 1,658 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,14 | 0,14 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2,75 | 2,75 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | 29,98 | 29,98 |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ)  от котельной  по ул. Южная,  ИНН 4213012417 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 152,17 | 0,497 | 0,000 |

Приложение № 7 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилась ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной № 43.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы тепловых сетей;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2025 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителя;

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

Котельная № 43 ООО «ТК «Актив» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельная № 43 работает на твердом топливе, каменном угле марки ССр и ДГР с низшей теплотой сгорания 5736,31 ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельной составляет 8,57 Гкал/час.

Потребляемая мощность – 7,11 Гкал/час:

В котельной эксплуатируется 7 водогрейных котлов (КВр-1,45 – 4 шт., КВС, Ланкашир – 2 шт.). Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения котельной №43 3-х трубная.

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.

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 1183,39 | 1168,2 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 65,46 | 48,96 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 1807,94 | 2182 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* |  |  | 0,3113 | 0,249 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 0,84 | 0,867 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 858,37 | 707 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 16,12 | 15,270 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 7,35 | 6,86 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 0,98 | 1,23 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода |  |  | 5,24 | 5,67 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Тепловая компания «Актив»  (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельная № 43  ИНН 4223117521 | Теплоноситель-пар | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-вода | | |
| 1168,200 | 0,867 | 0,00 |

Приложение № 8 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»   
г. Ленинск-Кузнецкий для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям шахты «Полысаевская» на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (далее – Предприятие) с заявлением   
на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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 еще 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 – 95-70 ºС. 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**

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

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию 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;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2025 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 30.12.2008 № 325.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при транзите 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** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 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 | 3069,07 | 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 | 191,58 | 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 | 1602 | 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 | 0,276 | 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 | 2,29 | 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 | 4038,6 | 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 | 48,18 | 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 | 4,46 | 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* | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
| 2.6.1 | ·       *пар* | – | – | – | – |
| 2.6.2 | ·       *конденсат* | – | – | – | – |
| 2.6.3 | ·       *вода* | 4,30 | 4,30 | 4,76 | 4,76 |
| 3.1 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | – | – | – | – |
| 3.1.2 | количество, ед: | - | | | |
| 3.1.3 | ПНС | – | – | – | – |
| 3.1.4 | ЦТП | – | – | – | – |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  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 | | |
| 1 302,606 | 0,893 |  |

Приложение № 9 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
от котельных по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

На территории сельских поселений Топкинского муниципального округа в эксплуатации у предприятия 2 котельные:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Объект | Тип и количество котлов | | Производительность котлов, Гкал/ч |
| паспортная |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| д. Малый Корчуган | котельная д. Малый Корчуган | Водогр. | ВКр-0,93 КБ №1 | 0,8 |
| Водогр. | ВКр-0,93 КБ №2 | 0,8 |
| п. Трещевский | котельная п. Трещевский | Водогр. | КВр-0,63-95 №1 | 0,63 |
| Водогр. | КВр-0,63-95 №2 | 0,63 |

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительную записку;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- сведения о плановых значениях расхода топлива на планируемый период регулирования;

- сведения о плановых значениях выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной 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, 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 | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** |
| план | план | план | план |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 3971 | 3858,40 | 3921,04 | 3921,04 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 213,2 | 209,43 | 220,27 | 220,27 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 0,00 | 100,68 | 106,91 | 106,91 |
| % | 0,00 | 2,61 | 2,73 | 2,73 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 3971 | 3757,72 | 3814,13 | 3814,13 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 213,2 | 215,04\* | 226,44 | 226,44 |

\* Увеличение удельного расхода топлива обусловлено тем, что в 2022 году предприятие не заявлялось на утверждение нормативов, поэтому он был принят согласно минимальному индивидуальному расходу топлива.

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа, ИНН 4229007860 | 226,44 |

Приложение № 10 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельная № 43 для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной

ООО «Тепловая компания «Актив» на 2025 год

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

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;

- пояснительная записка 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.

Котельная № 43 ООО «ТК «Актив» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельная № 43 работает на твердом топливе, каменном угле марки ССр и ДГР с низшей теплотой сгорания 5736,31 ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельной составляет 8,57 Гкал/час.

Потребляемая мощность – 7,11 Гкал/час:

В котельной эксплуатируется 7 водогрейных котлов (КВр-1,45 – 4 шт., КВС, Ланкашир – 2 шт.). Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения котельной №43 3-х трубная.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2022 г.** | | **2023 г.** | | **2024 г.** | **2025 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 71696,16 | 75133,39 | 72857,57 | 15801,59 | 70388,55 | 15665,48 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,72 | 224,00 | 221,49 | 223,1 | 219,84 | 221,46 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1779,52 | 1737,87 | 1880,57 | 353,5 | 1925,54 | 394,98 |
| % | 2,48 | 2,31 | 2,58 | 2,24 | 2,74 | 2,52 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 69916,64 | 73395,52 | 70977,00 | 15448 | 68463,00 | 15270,50 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,4 | 229,3 | 227,4 | 228,2 | 226,0 | 227,2 |

Плановые значения на 2022, 2023, 2024, а также факт 2022 года указаны вместе с котельной № 43, так как ранее утверждались совместно.

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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания «Актив»  (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельная № 43 ИНН 4223117521 | - | 227,2 |

Приложение № 11 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Юргинские котельные» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

На 9 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Энерготранс». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Расчеты предприятия имеют отклонения от требований, предъявляемых Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее – Порядок).

В расчетах предприятия присутствуют следующие отклонения от Порядка определения нормативов удельного расхода топлива:

- Согласно п. 8 Порядка 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 2025 год занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

- При расчете расхода тепловой энергии за расчетный период на растопку котлов предприятие ссылается на распоряжение главного инженера   
ООО «Юргинские котельные «Об обслуживании водогрейных котлов» согласно которому решетку топки необходимо очищать от золы и шлака через 4-7 часов в холодный период и через 10-12 часов в теплый период. Соответственно предприятие ведет расчет на 106 растопок из горячего состояния в холодный период года и 60 растопок в теплый период года. Согласно п. 53 Порядка расчетное количество растопок котлов определяется по отчетным данным базового года с внесением коррективов по прогнозируемому режиму потребления тепловой энергии потребителями в расчетном периоде. Исходя из того, что согласно отчетным данным предприятия в 2022 году собственные нужды котельных не увеличились, эксперты делают выводы о том, что предлагаемое количество растопок котлов не соответствует отчетным данным базового года, а, следовательно, и п. 53 Порядка.

Экспертами проведен поверочный расчет, результаты которого приведены в таблице 1, вместе с динамикой основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17731,17 | 17709 | 17675 | 17588,41 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,57 | 216,78 | 216,8 | 218,11 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 591,67 | 591,57 | 580 | 483,77 |
| % | 3,34 | 3,34 | 3,28 | 2,75 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 17139,50 | 17117 | 17095 | 17104,64 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,04 | 224,3 | 224,2 | 224,27 |

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Юргинские котельные» ИНН 4230032075  (Юргинский городской округ) | - | 224,3 |

Приложение № 12 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**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 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие)   
с заявлением 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 еще 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 – 95-70 ºС. 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**

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

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- сведения о плановых значениях расхода топлива на планируемый период регулирования;

- сведения о плановых значениях 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;

- сведения о значениях 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 2025 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 2025 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 | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 49637,95 | 49571 | 49597,19 | 49597,19 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 192,22 | 192,24 | 191,52 | 191,52 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1404,42 | 1391,23 | 1417,43 | 1417,43 |
| % | 2,83 | 2,81 | 2,86 | 2,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48233,53 | 48179,8 | 48179,76 | 48179,76 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,82 | 197,79 | 197,16 | 197,16 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 49637,95 | 49571 | 49597,19 | 49597,19 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 192,22 | 192,24 | 191,52 | 191,52 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1404,42 | 1391,23 | 1417,43 | 1417,43 |
| % | 2,83 | 2,81 | 2,86 | 2,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48233,53 | 48179,8 | 48179,76 | 48179,76 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,82 | 197,79 | 197,16 | 197,16 |

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год**

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

Приложение № 13 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «КК-ИНВЕСТ», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «КК-ИНВЕСТ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В настоящий момент на балансе предприятия находится одна котельная расположенная в Кемеровском районе, с. Березово, ЦО «Притомье».

На котельной установлено четыре котла, КВр-1,25 суммарной мощностью 4,32 Гкал/час.

В качестве топлива используется каменный уголь, низшая теплота сгорания составляет 5200 ккал/кг.

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

- копия уставных и регистрационных документов;

- перечень оборудования котельных, 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 нормативов удельных расходов топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива/

Предприятием предлагается к утверждению нормативный расход топлива на уровне 213,2 кг у.т./Гкал. Предприятием принят удельный расход условного топлива по котлам, установленным в котельной в соответствии таблицей 1 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2022** | | **2023** | | **2024** | **2025** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | 4383,61 | 4383,61 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 213,2 | 213,2 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| % | \* | \* | \* | \* | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | 4383,61 | 4383,61 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 213,2 | 213,2 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

На основании выполненных поверочных 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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «КК-ИНВЕСТ»,  ИНН 1901133713 | Каменный уголь |
| 213,2 |

Приложение № 14 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Новосибирская теплосетевая компания»   
(г. Новосибирск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных №№ 24, 25, 54 на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилась   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск) (далее – Предприятие), с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, расположенных на территории Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа.

Обособленное подразделение ООО «Новосибирская теплосетевая компания» осуществляет свою деятельность на территориях Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа. Котельные производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

Общая установленная мощность котельных № 24, №25, № 54 составляет 4,826 Гкал/ч. На котельных установлены водогрейне котлы типа: КВр, КВЗП, КВТ.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

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

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «ТЭС».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| По организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 10,870 | 6,486 | 4,438 | 4,437 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 10,574 | 6,311 | 4,308 | 4,308 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,296 | 0,175 | 0,130 | 0,129 |
| 2,72 | 2,70 | 2,93 | 2,90 |
| По видам топлива | | | | |
| Котельные, работающие на твердом топливе (каменный уголь) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 10,870 | 6,486 | 4,438 | 4,437 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 10,574 | 6,311 | 4,308 | 4,308 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 222,3 | 222,9 | 226,2 | 226,3 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,296 | 0,175 | 0,130 | 0,129 |
| 2,72 | 2,70 | 2,93 | 2,90 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 228,5 | 229,1 | 233,0 | 233,1 |
| Теплота сгорания топлива (каменного угля), ккал/кг | 5923 | 5980 | 6084 | 6200 |
| Калорийный эквивалент (каменного угля) | 0,846 | 0,854 | 0,869 | 0,886 |
| Расход натурального топлива (каменного угля), т | 2856,0 | 1693,0 | 1155,1 | 1133,4 |

30.05.2023 г. КУМИ Кемеровского муниципального округа расторгнул договор аренды по котельной №19 ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово. В связи с этим на 2024 г. произошли следующие изменения:

- Производство тепловой энергии источниками №№24, 25, 54 ООО «Новосибирской теплосетевой компанией» г. Кемерово на 2024 г. составит 4,438 тыс. Гкал;

- Отпуск тепловой энергии потребителям – 4,308 тыс. Гкал;

- Расход тепловой энергии на собственные нужды – 0,130 тыс. Гкал.

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов** **удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Новосибирская теплосетевая компания», ИНН 5406993045, котельные №№ 24, 25, 54 |  | 233,1 |

Приложение № 15 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО санаторий «Кедровый Бор»,   
для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО санаторий «Кедровый бор» (далее – Предприятие) с заявлением   
на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

ООО санаторий «Кедровый бор» осуществляет теплоснабжение санатория и двух многоквартирных домов в д. Подъяково.

Подъем воды осуществляется от собственных скважин. Далее холодная   
вода проходит очистку в модульную очистную установку.

В котельной установлено 4 котла суммарной производительностью   
5,92 Гкал/ч. Три котла работают в отопительный период, один котел установлен в пристройке к котельной и в отопительный период находится на консервации.

Уголь поступает на склад, далее грейфером подается в дробилку и конвейером в бункеры угля котлов. Согласно фактическому графику работы котлов – в холодные месяца в работе 2 котла. Бак запаса холодной воды установлен вне помещения котельной. Система теплоснабжения открытая, работает   
по температурному графику 95/70 оС.

Общая протяженность тепловых сетей 906 м в двухтрубном исчислении. Частично наземное, частично подземное расположение.

Тепло к дому № 1 идет от котельной через гаражи (котельная-гаражи=47,5 м; гаражи-дом № 1=45 м).

Тепло к дому № 2 идет от котельной через бассейн   
(котельная- бассейн = 117,5 м; бассейн-дом № 2= 85 м).

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию уставных и регистрационных документов;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- 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;

- копии режимных карт;

- 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, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2022** | | **2023** | | **2024** | **2025** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | 5037,11 | 5037,11 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 217,54 | 217,54 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | 146,63 | 146,63 |
| % | \* | \* | \* | \* | 2,91 | 2,91 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | 4890,48 | 4890,48 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 224,06 | 224,06 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО санаторий «Кедровый Бор» (Кемеровский муниципальный округ),  ИНН 4234006397 | Каменный уголь |
| 224,1 |

Приложение № 16 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Теплотон М», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплотон М» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
от котельных предприятия на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В настоящий момент на балансе предприятия находится только   
котельная № 2, пер. Южный, 1/3.

На котельной находится два котла, КВр-0,7 и КВр-0,6 суммарной   
мощностью 1,10 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, работающая по температурному   
графику 95/70 оС теплоносителя.

В качестве топлива используется бурый уголь, низшая теплота сгорания составляет 3250 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом АО «Чулым-Уголь».

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию уставных и регистрационных документов;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- сведения о плановых значениях расхода топлива на планируемый период регулирования;

- сведения о плановых значениях выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт;

- 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, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2022** | | **2023** | | **2024** | **2025** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Бурый уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | 1224,40 | 1224,40 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 253,21 | 253,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | 63,4 | 63,4 |
| % | \* | \* | \* | \* | 5,18 | 5,18 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | 1161,0 | 1161,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 267,04 | 267,04 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Теплотон М» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 5405088203 | Бурый уголь |
| 267,0 |

Приложение № 17 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных   
на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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», «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 – 47,66 км, в том числе:

 Сети от собственной генерации – 29,56 км.

 Сети от котельных ООО «Энергоснаб» – 18,10 км.

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.

**Анализ представленных документов**

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

* уставные и регистрационные документы;
* пояснительную записку;
* реестр котельных;
* температурный график;
* информацию о технической характеристике оборудования котельных, технические параметры котлов;
* график работы котлов;
* копии паспортов на котлы;
* справку о наличии и вместимости угольных складов на котельных;
* информацию по отапливаемым помещениям котельных;
* копии: удостоверений о качестве угля, договор на оказание услуг по анализу проб твердого топлива, протоколы результатов анализа топлива;
* характеристику водяных тепловых сетей;
* информацию о плановой реализации тепловой энергии в разрезе по котельным;
* форму № 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, 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 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 53537,95 | 51591,74 | 52417,51 | 51713,24 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 246,30 | 247,39 | 215,47 | 215,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2273,79 | 2265,79 | 2159,16 | 2156,63 |
| % | 4,25 | 4,39 | 4,12 | 4,17 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 51264,16 | 49325,95 | 50258,35 | 49556,61 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 257,30 | 258,8 | 224,73 | 225,20 |
| 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 | \* | \* | 52417,51 | 51713,24 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | 215,47 | 215,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 2159,16 | 2156,63 |
| % | \* | \* | 4,12 | 4,17 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 50258,35 | 49556,61 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 224,73 | 225,20 |

\* 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

Увеличение норматива в 2025 году обусловлено снижением уровня полезного отпуска тепловой энергии

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| МКП «Комфорт»  (Тяжинский муниципальный округ),  ИНН 4213011357 | 225,2 |

Приложение № 18 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год   
по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
обратилось ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (далее – Предприятие) с заявлением   
на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа   
на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

На территории сельских поселений Топкинского муниципального округа в эксплуатации у предприятия 2 котельные:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Объект | Тип и количество котлов | | Производительность котлов, Гкал/ч |
| паспортная |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| д. Малый Корчуган | котельная д. Малый Корчуган | Водогр. | ВКр-0,93 КБ №1 | 0,8 |
| Водогр. | ВКр-0,93 КБ №2 | 0,8 |
| п. Трещевский | котельная п. Трещевский | Водогр. | КВр-0,63-95 №1 | 0,63 |
| Водогр. | КВр-0,63-95 №2 | 0,63 |

**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;

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

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

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

- информация о способах и времени доставки топлива;

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

- информация о показателях 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 норматива удельного расхода топлива;

- информация о структуре отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования   
в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа, ИНН 4229007860 | Каменный уголь | 0,313 | | 0,270 | | 0,043 |

Приложение № 19 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельная № 43 для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2025 год

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

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;

- договор аренды имущества;

- пояснительная записка 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).

Котельная № 43 работает на твердом топливе, каменном угле марки ССр и ДГР с низшей теплотой сгорания 5736,31 ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельной составляет 8,57 Гкал/час.

Потребляемая мощность – 7,11 Гкал/час:

В котельной эксплуатируется 7 водогрейных котлов (КВр-1,45 – 4 шт., КВС, Ланкашир – 2 шт.). Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения котельной №43 3-х трубная.

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 2025 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив»  (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельная № 43 ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 1,307 | 0,175 | 1,132 |

Приложение № 20 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия   
на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Юргинские котельные» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору, заключенному с ОАО «Кузбасская Топливная Компания» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 9 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Юргинские котельные». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

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;

- расчет норматива создания 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);

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2025 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Юргинские котельные», (Юргинский городской округ), ИНН 4230032075 | Каменный уголь | 1,697 | | 1,285 | | 0,412 |

Приложение № 21 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**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 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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 еще 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 – 95-70 ºС. 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**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию 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;

- сведения о показателях среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристику применяемого топлива;

- структуру отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительную записка к расчету;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной шахты «Полысаевская» на 2025 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 10.08.2012 № 377. Однако, в связи с корректировкой норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, специалисты скорректировали нормативы создания запасов топлива   
на 2025 год.

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования   
в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2025 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 № 22 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО санаторий «Кедровый Бор», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия  
 на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО санаторий «Кедровый Бор» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия Кемеровского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

ООО санаторий «Кедровый бор» осуществляет теплоснабжение санатория и двух многоквартирных домов в д. Подъяково.

Подъем воды осуществляется от собственных скважин. Далее холодная   
вода проходит очистку в модульную очистную установку.

В котельной установлено 4 котла суммарной производительностью   
5,92 Гкал/ч. Три котла работают в отопительный период, один котел установлен в пристройке к котельной и в отопительный период находится на консервации.

Уголь поступает на склад, далее грейфером подается в дробилку и конвейером в бункеры угля котлов. Согласно фактическому графику работы котлов – в холодные месяца в работе 2 котла. Бак запаса холодной воды установлен вне помещения котельной. Система теплоснабжения открытая, работает по температурному графику 95/70 оС.

Общая протяженность тепловых сетей 906 м в двухтрубном исчислении. Частично наземное, частично подземное расположение.

Тепло к дому № 1 идет от котельной через гаражи (котельная-гаражи=47,5 м; гаражи-дом № 1=45 м).

Тепло к дому № 2 идет от котельной через бассейн   
(котельная- бассейн = 117,5 м; бассейн-дом № 2= 85 м).

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельной представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

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

- информацию о способах и времени 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;

- характеристику применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- информацию о структуре отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования   
в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО санаторий «Кедровый Бор» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4234006397 | Каменный уголь | 0,116 | 0,022 | 0,094 |

Приложение № 23 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Теплотон М», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплотон М» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящий момент на балансе предприятия находится только   
котельная № 2, пер. Южный, 1/3.

На котельной находится два котла, КВр-0,7 и КВр-0,6 суммарной   
мощностью 1,10 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, работающая по температурному   
графику 95/70 оС теплоносителя.

В качестве топлива используется бурый уголь, низшая теплота сгорания составляет 3250 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом АО «Чулым-Уголь».

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет нормативов неснижаемого запаса топлива   
(далее – ННЗТ);

- обоснование и расчет нормативов эксплуатационного запаса топлива   
(далее – НЭЗТ);

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

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

- информацию о способах и времени 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 общего нормативного запаса топлива (далее – ОНЗТ) с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- сертификаты качества угля;

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

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования   
в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Теплотон М» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 5405088203 | Бурый уголь | 0,076 | 0,066 | 0,010 |

Приложение № 24 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Новосибирская теплосетевая компания»   
(г. Новосибирск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных №№ 24, 25, 54 на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных, расположенных на территорях Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа.

Обособленное подразделение ООО «Новосибирская теплосетевая компания» осуществляет свою деятельность на территориях Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа. Котельные производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

Общая установленная мощность котельных № 24, №25, № 54 составляет 4,826 Гкал/ч. На котельных установлены водогрейне котлы типа: КВр, КВЗП, КВТ.

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;

- 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);

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива, выполненное ООО «ТЭС».

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 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 «Новосибирская теплосетевая компания»,  ИНН 5406993045, котельные №№ 24, 25, 54 | Каменный уголь | 0,191 | | 0,165 | | 0,026 |

Приложение № 25 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «Комфорт» (далее – Предприятие) с заявлением 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», «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 – 47,66 км, в том числе:

 Сети от собственной генерации – 29,56 км.

 Сети от котельных ООО «Энергоснаб» – 18,10 км.

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.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельных представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* уставные и регистрационные документы;
* пояснительную записку;
* реестр котельных;
* температурный график;
* информацию о технической характеристике оборудования котельных, технические параметры котлов;
* график работы котлов;
* копии паспортов на котлы;
* справку о наличии и вместимости угольных складов на котельных;
* информацию по отапливаемым помещениям котельных;
* копии: удостоверений о качестве угля, договор на оказание услуг по анализу проб твердого топлива, протоколы результатов анализа топлива;
* характеристику водяных тепловых сетей;
* информацию о плановой реализации тепловой энергии в разрезе по котельным;
* форму № 1-ТЕП;
* расчеты удельных расходов топлива по котельным на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период.
* 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 заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования   
в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «Комфорт»  (Тяжинский муниципальный округ)  ИНН 4213011357 | Каменный уголь | 4,867 | | 4,158 | | 0,709 |