Приложение № 1 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КузбассЭнергоСеть» (далее - ООО «КЭС») энергопринимающих устройств ООО «КДВ Яшкино» КЛ-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ, линии по производству начинок, камера хранения сырья, морозильная камера, очистные сооружения, вторая очередь станции пожаротушения, система кондиционирования, с максимальной мощностью 4 938 кВт, в том числе ранее присоединенная мощность 1 638,00 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 А, к.н.46:19:0302001:350) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КузбассЭнергоСеть» (далее - ООО «КЭС») энергопринимающих устройств ООО «КДВ Яшкино»»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «КДВ Яшкино» подана в адрес ООО «КЭС» заявка от 31.03.2023 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (КЛ-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ, линии по производству начинок, камера хранения сырья, морозильная камера, очистные сооружения, вторая очередь станции пожаротушения, система кондиционирования).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств - Кемеровская обл. - Кузбасс, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 А, к.н.46:19:0302001:350.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 1 638 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 3 300 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 4 938 кВт.
3. Уровень напряжения - 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 100 кВт (1 категория- обеспечивается Заявителем), 500 кВт (2 категория), 1 700 кВт (3 категория).
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2023 г.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

В целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя общей максимальной мощностью 4 938 кВт, в связи с наличием ограничения на максимальную мощность на ПС 110 кВ Яшкинская и РП-6 кВ, ПАО «Россети Сибирь» направлены в адрес ООО «КЭС» проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 20.4200.1342.23 от 27.06.2023 и технические условия № 8000554513.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств  ООО «КДВ Яшкино» общей мощностью 4 938 кВт к электрическим сетям  ООО «КЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «КЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КДВ Яшкино» разработаны ООО «КЭС» технические условия № ЮЛ-01Я/2023.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что общая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 4 938 кВт (увеличение на 3 300 кВт), согласования не требуется.

Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя,  ООО «КЭС» требуется:

1. Реконструкция РП-6 кВ (РТП-7 6/0,4 кВ) (п. 10.2 ТУ).
2. Строительство четырех КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ ЯЦЗ до реконструируемой РП-6 кВ (РТП-7 6/0,4 кВ) (п. 10.3 ТУ).

Мероприятия не включены в инвестиционную программу ООО «КЭС» на 2023 - 2027 г.г., утвержденную постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 339, что подтверждается письмом от 10.08.2023 № 325-08 «О направлении материалов по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту».

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» № 20.4200.1342.23, затраты вышестоящей сетевой организации составят 1 678 754,70 руб. (без НДС).

Расчет затрат вышестоящей организации ПАО «Россети Сибирь» выполнен согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 по утвержденным стандартизированным ставкам, с учетом индексов-дефляторов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Ед./изм. | Утвержденная ставка | Физ. объем | Индекс в цены текущего периода | Прогнозный индекс - дефлятор по подразделу "Строительство" на 2023 г | Стоимость 50%мероприятий, предусмотренных ТУ, в ценах года, соответствующего году утверждения платы | Стоимость 50% стоимости мероприятий, предусмотренных ТУ, на год, следующий за годом утверждения платы | Всего стоимость мероприятий с учетом индексов-дефляторов, с НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10=8+9 (кроме п. №1) |
| 1 | Стандартизированная ставка (С1) | руб/прис. | 14 870,00 | 1 | - | - | - | - | 17 844,00 |
| 2 | Строительство КЛ 6 кВ с резиновой или пластмассовой изсляцией сечением от 100 до 200 мм2, одножильные, с одним кабелем в траншее (С3.1.1.1.3.1) | руб/км. | 4 297 845,52 | 0,182 | 1 | 1,055 | 469 324,73 | 495 606,91 | 964 931,64 |
| 3 | Прибор коммерческого учета, 6 кВ, косв. вкл. (С8.2.3) | руб/шт. | 209 089,25 | 4 | 1 | 1,055 | 501 814,20 | 529 915,80 | 1 031 730,00 |
|  | Всего, с НДС |   |   |   |   |   |   |   | 2 014 505,64 |
|   | Всего, без НДС |   |   |   |   |   |   |   | 1 678 754,70 |

Учитывая, что в технических условиях № ЮЛ-01Я/2023, выданных ООО «КДВ Яшкино», год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя - 2023 год, а также то, что по условиям договора, заключенного между ООО «КЭС» и ПАО «Россети Сибирь» 27.06.2023, оплата в полном объеме производится в течение 30 дней с даты заключения, предлагается скорректировать стоимость мероприятий и учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети Сибирь» в размере **1 633 434,88** руб. без учета индексов-дефляторов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Ед./изм. | Утвержденная ставка | Физ. объем | Индекс в цены текущего периода | Прогнозный индекс - дефлятор по подразделу "Строительство" на 2023 г | Стоимость 50% мероприятий, предусмотренных ТУ, в ценах года, соответствующего году утверждения платы | Стоимость 50% мероприятий, предусмотренных ТУ, на год, следующий за годом утверждения платы | Всего стоимость мероприятий без учета индексов-дефляторов, без НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Стандартизированная ставка (С1) | руб/прис. | 14 870,00 | 1 | - | - | - | - | 14 870,00 |
| 2 | Строительство КЛ 6 кВ с резиновой или пластмассовой изсляцией сечением от 100 до 200 мм2, одножильные, с одним кабелем в траншее (С3.1.1.1.3.1) | руб/км. | 4 297 845,52 | 0,182 | - | - | - | - | 782207,88 |
| 3 | Прибор коммерческого учета, 6 кВ, косв. вкл. (С8.2.3) | руб/шт. | 209 089,25 | 4 | - | - | - | - | 836 357,00 |
|   | Всего, без НДС | руб. |   |   |   |   |   |   | 1 633 434,88 |

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ООО «КДВ Яшкино».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 3 300 | 3 300 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с калькуляцией затрат на технологическое присоединение объем капитальных вложений ООО «КЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КДВ Яшкино» -  49 146 601,40 руб. = 49 146,601 тыс. руб.:

1. 47 220 605,88 руб. - Строительство четырех КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ ЯЦЗ до реконструируемой РП-6 кВ (РТП-7 6/0,4 кВ) (п. 10.3 ТУ).
2. 1 925 995,52 руб. - Проектно-изыскательские работы по строительству КЛ-6 кВ (п. 10.4 ТУ).

Расчет предприятия в размере 49 146,601 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, а также сметам №1, №3 на проектно-изыскательские работы.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭС», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Строительство четырех КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ ЯЦЗ до реконструируемой РП-6 кВ (РТП-7 6/0,4 кВ) | 3,367 км. (согласно письму ООО «КЭС» от 27.09.2023) | 47 220,606 | 47 197,269 |
| Проектно-изыскательские работы по строительству КЛ-6 кВ | 3,367 км. (согласно письму ООО «КЭС» от 27.09.2023) | 1 925,996 | 0,000 |

1. Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее С3.1.2.2.4.21-10 кВ 6 799 814,09 руб./км × 3,283 км = 22 323 789,657 руб. = 22 323,790 тыс. руб. С учетом прокладки кабельных линий 6 кВ в двух траншеях 22 323,790 тыс. руб.\*2 = 44 647,58 тыс. руб.

Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с двумя трубами в скважине С3.6.2.2.4.21-10 кВ 15 176 726,56 руб./км × 0,084 км = 1 274 845,031 руб. = 1 274,845 тыс. руб. С учетом прокладки двух участков кабельных линий 6 кВ методом горизонтального наклонного бурения 1 274,845 тыс. руб.\*2 = 2 549,69 тыс. руб.

Итого по строительству четырех КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ ЯЦЗ до реконструируемой РП-6 кВ (РТП-7 6/0,4 кВ) 44 647,58 тыс. руб.+ 2 549,69 тыс. руб. = 47 197,27 тыс. руб. Предлагается скорректировать стоимость предложенную ООО «КЭС» до 47197,269 тыс. руб. с учетом ориентировочной строительной длины трассы 3,367 км., указанной в письме ООО «КЭС» от 27.09.2023 № 397-09.

1. Проектно-изыскательские работы по строительству КЛ-6 кВ - 1 925 995,52 руб. = 1 925,996 тыс. руб., расчет предприятия выполнен по сметам.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п.п |  № сметы | Наименование работ | Стоимость работ без НДС, руб. |
| 1 | 1 | Инженерно-геодезические изыскания КЛ-6кВ | 384 901,55 |
| 3 | 3 | Проектные работы КЛ-6кВ | 1 541 093,97 |
|   |   | Итого: | 1 925 995,52 |

Предлагается не учитывать стоимость проектно-изыскательских работ, предложенную предприятием, в составе платы за технологическое присоединение в размере 1 925 995,52 руб. = 1 925,996 тыс. руб. в связи с тем, что стоимость строительства КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ ЯЦЗ до реконструируемой РП-6 кВ (РТП-7 6/0,4 кВ) определена по стандартизированным ставкам, в которых учтены все необходимые работы, в том числе и проектно-изыскательские.

Расчеты по п. 1 выполнены экспертами на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С3.1.2.2.4.21-10 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «КЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КДВ Яшкино» в размере **47 197,269** тыс. руб.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с калькуляцией затрат на технологическое присоединение ООО «КЭС» расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 38 333 455,06 руб. = 38 333,455 тыс. руб. - реконструкция существующего РП-6 кВ (РТП-7 6/0,4 кВ) (п. 10.2. ТУ), проектно-изыскательские работы по реконструкции РП-6 кВ (п. 10.4 ТУ), что подтверждено локальным сметным расчетом (смета) №1 (Монтаж 2БКТП 3200 кВА+ 630 кВА), сметой №1 на проектные работы (Реконструкция РП-6 кВ).

Предлагается согласиться с предложенной предприятием величиной в размере **38 333,455** тыс. руб. В связи с тем, что с 01.01.2024 ООО «КЭС» не будет осуществлять регулируемые виды деятельности, так как не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям Кемеровской области, согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, расходы сетевой организации, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 38 333,455 тыс. руб. не будут компенсированы за счет тарифа на передачу.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 14,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 947 от 29.11.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» в т.ч.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 14,870 | 14,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 | 6,420 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 | 8,450 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КЭС» энергопринимающих устройств ООО «КДВ Яшкино» КЛ-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ, линии по производству начинок, камера хранения сырья, морозильная камера, очистные сооружения, вторая очередь станции пожаротушения, система кондиционирования, с максимальной мощностью 4 938 кВт, в том числе ранее присоединенная мощность 1 638,00 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 А, к.н.46:19:0302001:350) по индивидуальному проекту в размере **48 845,574** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **1 633,435** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **47 197,269** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **14,870** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «КузбассЭнергоСеть» энергопринимающих устройств «КДВ Яшкино**» **по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 48 830,704 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 47 197,269 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 1 633,435 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 48 845,574 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 3 300 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 0,00 руб.

Приложение № 3 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса
по материалам, представленным ООО «Теплосети», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального округа на 2023 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Теплосети» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального
округа на 2023 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В настоящий момент предприятие обслуживает 3 котельные. Продолжительность отопительного сезона составляет 350 дня.

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8;

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н;

Котельная ул. 40 лет Победы, 1в.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 8 шт. Общая установленная мощность котельных на 2023 год составит 7,58 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 3 822,2 м. На котельной ул. 40 лет Победы, 1в летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2023 год составляют в двухтрубном исчислении – 3 822,2 м, из них 3 319,2 м подземной прокладки

и 503 м надземной прокладки.

В качестве топлива используется каменный кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания каменного угля составляет 5036 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом на основании договора с ООО «Разрез «Задубровский Новый».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

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

- способы и время доставки топлива;

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

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

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

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377. Однако, учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия, специалисты РЭК Кузбасса скорректировали расчет нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год.

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

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

тыс. т.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива, |
| Общий запас топлива | в том числе: |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Теплосети»,ИНН 4213005152 | Каменный уголь | 0,764 | 0,658 | 0,106 |

Приложение № 4 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии
ООО «Теплосети» на территории Мариинского муниципального округа на 2023 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 «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),ИНН 4213005152 | Каменный уголь | 0,764 | 0,658 | 0,106 |

Приложение № 5 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2024 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- 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 ОАО «АЭЭ».

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

 Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период, 5808 часов. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023г.** | **2024 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
|   | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 133,80 | 133,80 | 139,12 | 148,9 |
|   | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 8,35 | 8,35 | 8,68 | 8,98 |
|   | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
| ·       *пар*  |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 1602,00% | 1602,00% | 1602,00% | 1603,00% |
|   | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·     *конденсат* |   |   |   |   |
| ·     *вода* | 0,001828767 | 0,001828767 | 0,001828767 | 0,00183 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
|   | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 0,415 | 0,415 | 0,415 | 0,400 |
|   | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 149,68 | 149,68 | 149,68 | 166,89 |
|   | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | 2,10 | 2,10 | 1,99 | 2,137 |
|   | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **0,28** | **0,29** | **0,29** | **0,29** |
|   | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **1,91** | **1,91** | **2,77** | **2,4** |
|   | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
| ·       пар |   |   |   |   |
| ·       вода | 20,38% | 19,57% | 19,57% | 18,7% |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

 на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | *нормативы* |
| *потери и затраты теплоносителей,**(т; м3)* | *потери тепловой энергии,**тыс. Гкал* | *расход электроэнергии,**тыс. кВт ч* |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский)ИНН 4243005819 | **Теплоноситель – вода**  |
| **148,9** | **0,400** | **0,00** |
| **Теплоноситель – пар**  |
|  |  |  |
| **Теплоноситель – конденсат** |
|  |  |  |  |

Приложение № 6 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных
МКП «Энергоресурс КМО» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МКП «Энергоресурс КМО» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных, расположенных на территории Кемеровский муниципальный округ.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

В соответствии с договором №10.09/188 от 15.09.2022, КУМИ Кемеровского муниципального округа на праве оперативного управления передало в
МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального округа (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водо-напорные башни) . В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 28 из них работают на угле и 4 газовых котельных. Газовая котельная с. Мазурово не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

 Технологическая схема котельных МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в
п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130ºС.

Основным видом топлива для котельных МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3, котельная д. Сухово (Маленькая Италия)). Доставка угля осуществляется автотранспортом непосредственно со складов поставщиков до котельных.

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

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ п/п.** | **Показатели** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 30534,90 | 30596,18 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 1591,61 | 1586,39 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |
|  | ·       *пар*  |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 1918 | 1928 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* |  |  | 0,219 | 0,22 |
| 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* |  |  | 35,180 | 34,894 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 13556,92 | 14592,05 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 154,787 | 152,43 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 30,72 | 39,48 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 2,59 | 2,39 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода |  |  | 22,73 | 22,89 |
| 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 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на** **2024 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 «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ)ИНН 4205408510 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода |
| 30569,180 | 34,894 | 0,000 |
| в том числе при передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» | 7887,71 | 6,205 | 0,000 |

Приложение № 7 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии
по тепловым сетям на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
 ООО «Топкинский цемент» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная работает в течении всего года. Паропроизводительность котельной составляет 136 тонн пара в час. Установленная мощность котельной 78 Гкал/час. Предприятие использует в качестве основного топлива природный
газ Нижневартовского месторождения.

На котельной установлены:

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 3-х штук, фактическая производительность 28 т/час Год установки котлов – 1970-1971 годы.

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 2-х штук, фактическая производительность 15 т/час, год установки котлов – 1963 год.

Паровой котел ДЕ16/14ГМ, фактическая производительность 16 т/час, год установки котла – 1996 год.

С целью использования тепла отходящих газов, за каждым котлом предусмотрен индивидуальный чугунный экономайзер системы ВТИ. Питание котлов производится насосами марки ЦНСГ в количестве пяти штук.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график системы теплоснабжения 95/70 оС. Общая протяженность тепловых сетей составляет 19,2 км, из них, сети, предназначенные для отпуска тепла сторонним потребителям, составляют 0,69 км.

**Анализ представленных документов**

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

- копия уставных и регистрационных документов;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**Динамика основных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 15 485 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 796,26 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |
| ·       *пар*  | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1945 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 0,23 |
| 2 | **Тепловая энергия** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 9,125 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·       *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 5266,5 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |
| ·       *пар* |  - | - | -  | -   |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 60,74 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* |  - | - | -  | -   |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 7,23 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1,73 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | \* | 15,00 |
| 3 | **Электрическая энергия** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС | - | - | - | - |
|  ЦТП | - | - | - | - |

 \*- Ранее предприятие не осуществляло регулируемого вида деятельности по данному узлу

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 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 |
| ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ), ИНН 4229004316 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода |
| 15 485,000 | 9,125 | 0,000 |
| В том числе на потребительский рынок |
| 1243,000 | 1,425 | 0,000 |

Приложение № 8 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский),ИНН 4243005819 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода |
| 148,900 | 0,400 | 0,000 |
| 2 | МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ),ИНН 4205408510 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода |
| 30569,180 | 34,894 | 0,000 |
| в том числе при передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация», ИНН 4205243192 | 7887,71 | 6,205 | 0,000 |
| 3 | ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ), ИНН 4229004316 | Теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода |
| 15 485,000 | 9,125 | 0,000 |
| В том числе на потребительский рынок |
| 1243,000 | 1,425 | 0,000 |

Приложение № 9 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

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

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует 2 газовых котельных в г. Новокузнецк.

Котельные МП «ГУЖКХ» находятся по следующим адресам:

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а;

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 5В.

Котельные МП «ГУЖКХ» предназначены для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Установленная тепловая мощность котельных составляет 20,75 Гкал/ч.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

Схема работы котельных - закрытая двухконтурная, двухтрубная. Наличие закрытого котлового контура циркуляционной воды обеспечивает долгосрочную и надежную работу котлов.

| Наименование котельной | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная Авиаторов, 56 | Водогр. | Buderus Logano S 825 L №1 | 2012 | 4,4 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №2 | 2012 | 4,55 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №3 | 2012 | 4,44 |
| Котельная Авиаторов, 1В | Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №1 | 2019 | 2,61 |
| Водогр. | Bosch UT-M 18\*6 №2 | 2019 | 2,14 |
| Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №3 | 2019 | 2,61 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8350 Гкал/кг.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- информация по используемому топливу;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

При анализе представленных документов, специалисты РЭК Кузбасса выявили следующее:

Принятый предприятием объем отапливаемых помещений котельных не соответствует представленным паспортам котельных, в связи с чем произошло завышение расхода тепловой энергии на собственные нужды. Также температура внутри котельной предприятием принята, как для помещения с обслуживающим персоналом (190С), в то время как согласно паспортов котельных данные котельные рассчитаны на работу без постоянного обслуживающего персонала и температура внутри помещения должна составлять 500С.

Учитывая вышеуказанные замечания, специалисты скорректировали представленные предприятием расчеты, скорректировав объем тепловой энергии на собственные нужды с 720,09 Гкал до 505,95 Гкал. Данные корректировки снизили удельный расход топлива с 157,7 кг у.т./Гкал до 157,1 кг у.т./Гкал.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. |  2022 г. |  2023 г. |  2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| *Газ* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 61941,34 | 57038,40 | 57431,09 | 56,824 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,37 | 154,80 | 155,95 | 155,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 367,34 | 720,09 | 648,83 | 506 |
| % | 0,59 | 1,26 | 1,13 | 0,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 61574,00 | 56318,31 | 56782,26 | 56318 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 156,29 | 156,78 | 157,73 | 157,1 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

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

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,кг.у.т./кВт.ч | Тепловую,кг.у.т./Гкал |
| МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), ИНН 4253026631 | - | 157,1 |
| Природный газ |  | 157,1 |
| Дизельное топливо |  | 157,5 |

Приложение № 10 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мастер» г. Ленинск-Кузнецкий для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «Мастер» на 2024 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

В состав имущественного комплекса для осуществления деятельности по теплоснабжению передана котельная в п. Никитинский г. Ленинск-Кузнецкий. Имущество передано по концессионному соглашению.

В состав переданного имущества входят котельная пос. Никитинский с установленными котлами НР-18 (3 шт.), КВр-1,45 (3 шт.).

На котлах предприятия выполнены режимно-наладочные испытания, в соответствии с которыми произведен расчет норматива.

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

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

**Таблица 1**

|  |  |
| --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** |
| **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | 8261,75 | 8181,84 | 8192,28 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | - | 219,83 | 222,65 | 222,48 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | 269,86 | 189,84 | 190,28 |
| %  | - | 3,27 | 2,32 | 2,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | 7991,9 | 7992,00 | 8002,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | 227,25 | 227,94 | 227,8 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 20234 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,кг. у.т./кВт. ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ООО «Мастер» ИНН 4212034016 (Ленинск-Кузнецкий городской округ) |  - | 227,8 |

Приложение № 11 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2024 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

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

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

 Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на буром угле. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

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

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

**Таблица 1**

|  |
| --- |
| **Динамика основных технико-экономических показателей** |
|  **по ЗАО "Тяжинское дорожное ремонтно-строительное управление"** **(п.г.т. Тяжинский)** |
| **Всего по предприятию** |
| **показатели** | **Значения показателей** |
| **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2185,79 | 2185,49 | 2185,79 | 2185,79 | 2185,79 | 2177,91 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,88 | 257,9 | 216,88 | 233,73 | 218,86 | 249,89 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 41,30 | 41,00 | 41,30 | 41,30 | 41,30 | 41,27 |
| %  | 1,89 | 1,88 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2144,49 | 2144,49 | 2144,49 | 2144,49 | 2144,49 | 2136,64 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 221,06 | 262,8 | 221,06 | 238,2 | 223,08 | 254,72 |

\* - рост удельного расхода топлива обусловлен переходом на бурый уголь.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

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

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию |
| Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский)ИНН 4243005819 | 254,7 |

Приложение № 12 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ), для утверждения нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных
МКП «Энергоресурс КМО» на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
МКП «Энергоресурс КМО» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

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

В соответствии с договором №10.09/188 от 15.09.2022, КУМИ Кемеровского муниципального округа на праве оперативного управления передало в
МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального округа (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водо-напорные башни) . В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 28 из них работают на угле и 4 газовых котельных. Газовая котельная с. Мазурово не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

 Технологическая схема котельных МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130ºС.

Основным видом топлива для котельных МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3, котельная д. Сухово (Маленькая Италия)). Доставка угля осуществляется автотранспортом непосредственно со складов поставщиков до котельных.

Специалистами РЭК Кузбасса при проверке расчетов выявлены следующие отступления от методики расчета:

- неверно выбран индивидуальный норматив расхода топлива для котлов, установленных на котельной Мазурово 2 и котельной п. Ясногорский К3. Предприятием для котлов Турботерм удельный расход принят, как для секционных чугунных и стальных котлов (НР-18, НИИСТУ-5), в то время, как по своим характеристикам данные котлы ближе к котлам КВ-Г, также производитель котлов заявляет КПД котлов на уровне 91-95 %, что подтверждает данный факт;

- предприятием рассчитаны расходы на собственные нужды ХВО, в то время как установленные на котельных системы ХВО не потребляют в своей работе тепловую энергию;

- экспертами исключены затраты на отопление помещений, в которых согласно справке предприятия, отопление отсутствует;

- в соответствии с п. 8 Порядка, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323, 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. В расчетах предприятия данный принцип не соблюдается. Экспертами РЭК Кузбасса скорректировано время работы котлоагрегатов по котельным д. Мозжуха К-1, с. Березово, п. Береговой, п. Щегловский, с. Ягуново.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| план | план | план | расчет |
| по видам топлива |
|  *газ* |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  | 30981,69 | 26703,71 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал |  |  | 155,29 | 155,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  | 188,09 | 204,23 |
| %  |  |  | 0,70 | 0,76 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  | 30793,60 | 26499,48 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 156,24 | 156,9 |
|  *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  | 78593,29 | 82790,11 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал |  |  | 218,44 | 217,34 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  | 1804,99 | 2105,38 |
| %  |  |  | 2,30 | 2,54 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  | 76788,30 | 80684,73 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 223,57 | 223,0 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 годы составит:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал |
| МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ)ИНН 4205408510 | Газ природный | 156,9 |
| Каменный уголь | 223,0 |

Приложение № 13 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год

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

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

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

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

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

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56913,17 | 71696,16 | 72507 | 70388,55 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 222,12 | 221,72 | 221,5 | 219,84 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1395,97 | 1779,52 | 1593 | 1925,54 |
| %  | 2,45 | 2,48 | 2,2 | 2,74 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55517,20 | 69916,64 | 70914 | 68463,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,71 | 227,4 | 226,5 | 226,0 |
| по видам топлива |
| *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56913,17 | 71696,16 | 72507 | 70388,55 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 222,12 | 221,72 | 221,5 | 219,84 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1395,97 | 1779,52 | 1593 | 1925,54 |
| %  | 2,45 | 2,48 | 2,2 | 2,74 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55517,20 | 69916,64 | 70914 | 68463,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,71 | 227,4 | 226,5 | 226,0 |

Предприятием для утверждения предлагалось значение удельного расхода топлива на уровне 226,9 кг у.т./Гкал. Корректировка от предложений предприятия вызвана неточностями в расчетах:

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

- в затратах на собственные нужды котельных по статье хоз.бытовые нужды предприятием принята температура горячей воды на уровне 70 гр. С. Экспертами данные значения приведены в соответствие температурным графиком предприятия;

- количество душевых сеток принято экспертами с учетом «СП 44.13330.2011. Свод правил. Административные и бытовые здания. Актуализированная редакция СНиП 2.09.04-87» (утв. Приказом Минрегиона РФ от 27.12.2010 № 782) количество душевых сеток определяется из расчета одна душевая сетка на 15 человек, работающих в смену;

- в соответствии с 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. В расчетах предприятия данный принцип не соблюдается. Экспертами расчет приведен в соответствие с нормативными документами

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, с учетом корректировки экспертами РЭК Кузбасса, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 г.

|  |  |
| --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВтч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43ИНН 4223117521 |   | 226,0 |

Приложение № 14 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки)
на 2024 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная работает в течении всего года. Паропроизводительность котельной составляет 136 тонн пара в час. Установленная мощность котельной 78 Гкал/час. Предприятие использует в качестве основного топлива природный газ Нижневартовского месторождения.

На котельной установлены:

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 3-х штук, фактическая производительность 28 т/час Год установки котлов – 1970-1971 годы.

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 2-х штук, фактическая производительность 15 т/час, год установки котлов – 1963 год.

Паровой котел ДЕ16/14ГМ, фактическая производительность 16 т/час, год установки котла – 1996 год.

С целью использования тепла отходящих газов, за каждым котлом предусмотрен индивидуальный чугунный экономайзер системы ВТИ. Питание котлов производится насосами марки ЦНСГ в количестве пяти штук.

**Анализ представленных документов**

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

- Перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку по источникам тепловой энергии, подведомственной организации;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 155,36 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлено следующее.

Согласно п. 8 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323 (далее Порядок), выбор состава работающего оборудования и распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируются на принципах обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и минимизации топливных затрат на отпуск энергии. При расчете НУР на 2024 год предприятие указывает в работе менее эффективные котлы, а также занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен перерасчет норматива.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 74,30 | 51,231 | 51,638 | 61,682 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 152,06 | 152,39 | 152,37 | 151,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 0,18 | 0,814 | 0,814 | 0,943 |
| %  | 1,58 | 1,59 | 1,58 | 1,53 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,12 | 50,417 | 50,824 | 60,739 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 154,50 | 154,85 | 154,81 | 154,33 |
| по видам топлива |
| *газ* |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 74,30 | 51,231 | 51,638 | 61,682 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 152,06 | 152,39 | 152,37 | 151,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 0,18 | 0,814 | 0,814 | 0,943 |
| %  | 1,58 | 1,59 | 1,58 | 1,53 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,12 | 50,417 | 50,824 | 60,739 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 154,50 | 154,85 | 154,81 | 154,33 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,кг у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ), ИНН 4229004316 | – | 154,3 |

Приложение № 15 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 4 ЦТП (п. Красная Орловка, п. Металлургов, п. Степной, с. Безруково), 19 котельных, из них 18 работающих на угле и 1 котельная п. Металлургов работающая на природном газе.

Всего по всем котельным установлено 54 котла, из которых 48 водогрейных котлов и 6 паровых.

Кроме того, установлены 4 электрокотла:

1) с. Ильинка ул. Полевая;

2) п.ст. Тальжино ул. Советская, 14а;

3) п. Кузедеево, ул. Станционная 13;

4) п. Металлургов (амбулатория);

5) с. Ильинка, ул. Северная, 33;

6) с. Ильинка, ул. Северная, 49, 51.

Кроме того, предприятие приобретает тепловую энергию для теплоснабжения с. Безруково (поставщик – АО «Кузбассэнерго»), п. Чистогорский (поставщик – ООО СПК «Чистогорский»), п. Таргайский Дом отдыха (поставщик - ООО «СибЭнерго»), п. Красная Орловка (поставщик – МКП ОГО «Теплоэнерго»). Химводоподготовка используется на двенадцати котельных. Система водоподготовки состоит из:

- на котельных №1, №2 с.Сосновка, с.Куртуково, с.Бенжереп-1, п.Заречный, с.Елань, п.ст.Тальжино, п. Металлургов – 1 ступень очистки воды;

- на котельных п.ст. Ерунаково, п. Кузедеево, п. Степной, п. Загорский – 2 ступени очистки воды;

- на котельной п. Казанково – 3 ступени очистки воды.

МКП «КТВС НМР» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении
составляет 80,625 км.

Температурный график работы большинства тепловых сетей 95/70 °С,
в п. Чистогорский график работы т/сетей 110/70 °С. с нижней срезкой температуры 95°С, в п. Металлургов-150/70°С со срезкой 115°С, в п. Красная Орловка и
с. Безруково - график работы тепловых сетей 150/70°С со срезкой 125°С.

**Анализ представленных документов**

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

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Режимные карты;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Исходные данные по угольным складам;
* Справка о размерах котельного зала;
* Справка по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз. питьевые нужды котельных;
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2024 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2024 год;
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП;
* Данные о фактическом расходе угля за три года;
* Основные исходные данные и результаты расчета нормативов удельного расхода топлива;
* Копии паспортов котлов.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 95963,21 | 95416,31 | 126984,60 | 130389,63 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 191,06 | 200,59 | 194,95 | 198,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4775,8 | 4780,4 | 4274,5 | 4984,4 |
| % | 4,98 | 5,01 | 3,37 | 3,82 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 91187,38 | 90635,95 | 122710,09 | 125405,20 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 201,06 | 211,17 | 201,74 | 206,18 |
| по видам топлива |
| *каменный уголь* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 95963,21 | 95416,31 | 100600,08 | 105657,95 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 191,06 | 200,59 | 204,45 | 207,62 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4775,8 | 4780,4 | 4081,4 | 4737,9 |
| % | 4,98 | 5,01 | 4,06 | 4,48 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 91187,38 | 90635,95 | 96518,69 | 100920,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 201,06 | 211,17 | 213,10 | 217,37 |
| *газ* |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | - | 26384,52 | 24731,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | - | - | 159,92 | 159,87 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | - | 193,1 | 246,5 |
| % | - | - | 0,73 | 1,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | - | 26191,40 | 24485,19 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | - | 161,10 | 161,48 |

\* В 2022 году на котельной в п. Металлургов установлены газовые котлы, в связи с чем уменьшился общий удельный расход топлива, удельный расход топлива по угольным котельным увеличился. В связи с изменением состава котельного оборудования на котельных и уменьшением объема полезного отпуска.

Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году по котельным на каменном угле обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельной ст. Ерунаково. Увеличение удельного расхода топлива на газовой котельной обусловлено уменьшением объема отпуска тепловой энергии в сеть.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2023 год, кг.у.т./Гкал |
| МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий район),ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 217,4 |
| Газ | 161,5 |

Приложение № 16 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

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

 **с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг. у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), ИНН 4253026631 | Природный газ | 157,1 |
| Дизельное топливо | 157,5 |
| 2 | ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий, п. Никитинский), ИНН 4212034016 | Каменный уголь | 227,8 |
| 3 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | Бурый уголь | 254,7 |
| 4 | ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),ИНН 4229004316 | Природный газ | 154,3 |
| 5 | МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 217,4 |
| Газ | 161,5 |
| 6 | МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4205408510 | Каменный уголь | 223,0 |
| Природный газ | 156,9 |
| 7 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 226,0 |

Приложение № 17 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год**

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

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует 2 газовых котельных в г. Новокузнецк.

Котельные МП «ГУЖКХ» находятся по следующим адресам:

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а;

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 5В.

Котельные МП «ГУЖКХ» предназначены для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Установленная тепловая мощность котельных составляет 20,75Гкал/ч.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

Схема работы котельных - закрытая двухконтурная, двухтрубная. Наличие закрытого котлового контура циркуляционной воды обеспечивает долгосрочную и надежную работу котлов.

| Наименование котельной | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная Авиаторов, 56 | Водогр. | Buderus Logano S 825 L №1 | 2012 | 4,4 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №2 | 2012 | 4,55 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №3 | 2012 | 4,44 |
| Котельная Авиаторов, 1В | Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №1 | 2019 | 2,61 |
| Водогр. | Bosch UT-M 18\*6 №2 | 2019 | 2,14 |
| Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №3 | 2019 | 2,61 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8350 Гкал/кг.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

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

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| Эксплуатацион-ный запас | Неснижае-мый запас |
| МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), ИНН 4253026631 | Дизельное | 0,164 | 0,000 | 0,164 |

Приложение № 18 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В состав имущественного комплекса для осуществления деятельности по теплоснабжению передана котельная в п. Никитинский г. Ленинск-Кузнецкий. Имущество передано по концессионному соглашению.

В котельной установлены котлы НР-18 (3 шт.) КВр-1,45 (3 шт.), производительность котельной 6,14 Гкал/ч, присоединенная мощность 2,77 Гкал/ч.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

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

- способы и время доставки топлива;

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

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

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

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2024 год составят:

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

тыс. т.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2023 г. |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| ООО «Мастер», ИНН 4212034016 (Ленинск-Кузнецкой городской округ) | Каменный уголь | 0,085 | 0,617 | 0,532 |

Приложение № 19 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2024 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

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

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

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

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

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

 Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

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

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2024 год составят:

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тысяч тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | каменный уголь | 0,331 | 0,285 | 0,046 |

Приложение № 20 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Топкинский цемент» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная работает в течении всего года. Паропроизводительность котельной составляет 136 тонн пара в час. Установленная мощность котельной 78 Гкал/час. Предприятие использует в качестве основного топлива природный газ Нижневартовского месторождения.

На котельной установлены:

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 3-х штук, фактическая производительность 28 т/час Год установки котлов – 1970-1971 годы.

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 2-х штук, фактическая производительность 15 т/час, год установки котлов – 1963 год.

Паровой котел ДЕ16/14ГМ, фактическая производительность 16 т/час, год установки котла – 1996 год.

С целью использования тепла отходящих газов, за каждым котлом предусмотрен индивидуальный чугунный экономайзер системы ВТИ. Питание котлов производится насосами марки ЦНСГ в количестве пяти штук.

**Анализ представленных документов**

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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 б бъеме емкостей для жидкого топлива;

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

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

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377. Однако, учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия, специалисты РЭК Кузбасса скорректировали расчет нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год с учетом доли отпуска тепловой энергии на потребительский рынок (0,216).

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива
на котельной на 2024 год составят:

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

тыс. т.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива, |
| Общий запас топлива | в том числе: |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ), ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,491 | 0,283 | 0,208 |

Приложение № 21 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год**

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

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

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

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

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

- данные о вместимости склада для твердого топлива;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2024 года |
| общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 5,957 | 5,178 | 0,779 |

Приложение № 22 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 4 ЦТП (п. Красная Орловка, п. Металлургов, п. Степной, с. Безруково), 19 котельных, из них 18 работающих на угле и 1 котельная п. Металлургов работающая на природном газе.

Всего по всем котельным установлено 54 котла, из которых 48 водогрейных котлов и 6 паровых.

Кроме того, установлены 4 электрокотла:

1) с. Ильинка ул. Полевая;

2) п.ст. Тальжино ул. Советская, 14а;

3) п. Кузедеево, ул. Станционная 13;

4) п. Металлургов (амбулатория);

5) с. Ильинка, ул. Северная, 33;

6) с. Ильинка, ул. Северная, 49, 51.

Кроме того, предприятие приобретает тепловую энергию для теплоснабжения с. Безруково (поставщик – АО «Кузбассэнерго»), п. Чистогорский (поставщик – ООО СПК «Чистогорский»), п. Таргайский Дом отдыха (поставщик - ООО «СибЭнерго»), п. Красная Орловка (поставщик – МКП ОГО «Теплоэнерго»). Химводоподготовка используется на двенадцати котельных. Система водоподготовки состоит из:

- на котельных №1, №2 с.Сосновка, с.Куртуково, с.Бенжереп-1, п.Заречный, с.Елань, п.ст.Тальжино, п. Металлургов – 1 ступень очистки воды;

- на котельных п.ст. Ерунаково, п. Кузедеево, п. Степной, п. Загорский – 2 ступени очистки воды;

- на котельной п. Казанково – 3 ступени очистки воды.

МКП «КТВС НМР» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении
составляет 80,625 км.

Температурный график работы большинства тепловых сетей 95/70 °С,
в п. Чистогорский график работы т/сетей 110/70 °С. с нижней срезкой температуры 95°С, в п. Металлургов-150/70°С со срезкой 115°С, в п. Красная Орловка и
с. Безруково - график работы тепловых сетей 150/70°С со срезкой 125°С.

**Анализ представленных документов**

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

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Режимные карты;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Исходные данные по угольным складам;
* Справка о размерах котельного зала;
* Справка по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных;
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2023 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2023 год;
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП;
* Данные о фактическом расходе угля за три года;
* Основные исходные данные и результаты расчета создания ННЗТ, НЭЗТ, ОНЗТ;
* Копии паспортов котлов.

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом
от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2024 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября  |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МКП «КТВС НМР», ИНН 4252015404 (Новокузнецкий муниципальный округ) | Каменный уголь | 21,214 | 20,094 | 1,120 |
| Дизельное топливо | 1,331 | 1,256 | 0,075 |

Приложение № 23 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МКП «Энергоресурс КМО» на 2024 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

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

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

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

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

В соответствии с договором №10.09/188 от 15.09.2022, КУМИ Кемеровского муниципального округа на праве оперативного управления передало в
МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального округа (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водо-напорные башни) . В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 28 из них работают на угле и 4 газовых котельных. Газовая котельная с. Мазурово не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

 Технологическая схема котельных МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130ºС.

Основным видом топлива для котельных МКП «Энергоресурс Кемеровского муниципального округа» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3, котельная д. Сухово (Маленькая Италия)). Доставка угля осуществляется автотранспортом непосредственно со складов поставщиков до котельных.

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

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

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельных на 2024 год составят:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива, тыс. т. |
| Общий запас топлива | Эксплуатационный запас | Неснижаемый запас |
| МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ)ИНН 4205408510 | Каменный уголь | 6,684 | 5,749 | 0,935 |
| Дизельное топливо | 0,581 | 0,487 | 0,094 |

Приложение № 24 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива, |
| Общий запас топлива | в том числе: |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), ИНН 4253026631 | Дизельное топливо | 0,164 | 0,000 | 0,164 |
| 2 | ООО «Мастер»(г. Ленинск-Кузнецкий,п. Никитинский),ИНН 4212034016 | Каменный уголь | 0,617 | 0,532 | 0,085 |
| 3 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский),ИНН 4243005819 | Бурый уголь | 0,331 | 0,285 | 0,046 |
| 4 | ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,491 | 0,283 | 0,208 |
| 5 | МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 21,214 | 20,094 | 1,120 |
| Дизельное топливо | 1,331 | 1,256 | 0,075 |
| 6 | МКП «Энергоресурс КМО» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4205408510 | Каменный уголь | 6,684 | 5,749 | 0,935 |
| Дизельное топливо | 0,581 | 0,487 | 0,094 |
| 7 | ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 5,957 | 5,178 | 0,779 |

Приложение № 25 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Производственная программа**

**ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

 **в сфере водоотведения на период с 17.03.2021 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Тепло» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652992, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Геологическая, 63/2 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наимено-вание показате-лей | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Водоотведение  |
| 1. | Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков) в пгт. Мундыбаш | 2021 | 120,45 | Снижение износа систем водоотве-дения | - | - |
| 2. | Капитальный ремонт (замена) кабеля управления насосными станциями (кабель контрольный КВБбШв 10\*1,5 – 1000 п м.)на КНС № 6, КНС № 8, КНС № 10в пгт. Мундыбаш | 155,06 | - | - |
| 3. | Капитальный ремонт (замена деревянных пасынков железобетонных опор) для прокладки кабеля ВЛ-6кВт в кол-ве 6 шт. до ОС в пгт. Мундыбаш | 90,72 | - | - |
| 4. | Капитальный ремонт котельной ОС (монтаж котлов длительного горения КСВ 60 1 шт.,КСВм 40 1 шт.) в пгт. Мундыбаш | 61,05 | - | - |
| 5. | Капитальный ремонт канализационных колодцев на канализационных сетях в пгт. Шерегеш по ул. Гагарина | 50,32 | - | - |
| 6. | Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков)в пгт. Шерегеш | 120,45 | - | - |
| 7. | Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков)в г. Таштагол | 120,45 | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 8. | Капитальный ремонт канализационных колодцев в г. Таштагол по ул. Ленина | 2021 | 50,49 | Снижение износа систем водоотве-дения | - | - |
| 9. | Капитальный ремонт канализационных колодцев в пгг. Темиртау по ул. Школьная | 50,68 | - | - |
| 10. | Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков)в пгг. Темиртау | 120,45 | - | - |
| 11. | Капитальный ремонт отопления здания очистных сооружений (частичная замена системы отопления) в пгт. Каз | 59,64 | - | - |
| 12. | Капитальный ремонт канализационных колодцев (в кол-ве 3 шт.) в пгг. Каз по ул. Ленина  | 52,73 | - | - |
| 13. | Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков) в пгг. Каз | 120,45 | - | - |
| 14. | Капитальный ремонт (замена) кабеля силового на КНС № 10 (КГхл3\*501\*16-39 п. м.) в пгт. Мундыбаш | 2022 | 40,00 | - | - |
| 15. | Капитальный ремонт (замена) насосов 6Ш8- (КНС № 6 - 1 шт.) в пгт. Мундыбаш | 246,80 | - | - |
| 16. | Капитальный ремонт канализационных колодцев на канализационных сетях пгт. Шерегеш по ул. Юбилейная | 50,80 | - | - |
| 17. | Капитальный ремонт КНС № 1 г. Таштагол по ул. Ленина (замена кровли) | 265,40 | - | - |
| 18. | Капитальный ремонт зданий слесарки, котельной (замена дверных блоков) на ОС Таштагол | 100,10 | - | - |
| 19. | Капитальный ремонт канализационных колодцев в пгг. Темиртау по ул. Суворова | 50,20 | - | - |
| 20. | Капитальный ремонт отопления (частичная замена системы отопления) АБК ОСв пгг. Темиртау | 50,00 | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 21. | Капитальный ремонт отопления здания очистных сооружений п. Каз (частичная замена системы отопления) | 2022 | 50,20 | Снижение износа систем водоотве-дения | - | - |
| 22. | Капитальный ремонт здания очистных сооружений (замена оконных блоков) п. Каз | 52,00 | - | - |
| 23. | Капитальный ремонт станция перекачки фекальных вод (замена окон) п. Каз | 301,0 | - | - |
| 24. | Капитальный ремонт канализационных колодцев на канализационных сетях поул. Юбилейная 9, 11в пгт. Шерегеш | 2023 | 51,8 | - | - |
| 25. | Капитальный ремонт канализационных колодцев на канализационных сетях поул. Строительная г. Таштагол | 50,83 | - | - |
| 26. | Капитальный ремонт здания слесарки на очистных сооружениях (замена оконных блоков) г. Таштагол | 100,23 | - | - |
| 27. | Капитальный ремонт вентиляции на КНС № 3 (замена воздуходувов)ул. Поспелова г. Таштагол | 100,40 | - | - |
| 28. | Капитальный ремонт системы отопления АБК (кабинеты начальники и хим. Лаборатории) ОС г. Таштагол | 53,66 | - | - |
| 29. | Капитальный ремонт ограждения территории ОС (длина 36 м.)пгг. Каз | 100,60 | - | - |
| 30. | Капитальный ремонт канализационных колодцев (2 шт.)ул. Победы пгг. Каз | 51,00 | - | - |
| 31. | Капитальный ремонт фасада станции перекачки фекальных вод пгт. Каз | 283,07 | - | - |
| 32. | Капитальный ремонт здания очистных сооружений (замена оконных блоков 2 шт.) пгт. Каз  | 52,30 | - | - |
| 33. | Капитальный ремонт отопления ОС пгт. Каз  | 50,00 | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 34. | Капитальный ремонт канализационных колодцев(замена ж/б колец) по ул. Центральная, пгг. Темиртау | 2023 | 52,00 | Снижение износа систем водоотве-дения | - | - |
| 35. | Капитальный ремонт канализационных сетей от д. № 13 ул. Суворова до д. 5 А ул. Школьная (замена стальных труб на пэ д. 110 мм- 88 м) в пгг. Темиртау | 150,10 | - | - |
| 36. | Капитальный ремонт придомовых сетей канализации ул. Центральная (трубы пэ д. 110 мм- 54 м)в пгг. Темиртау | 100,60 | - | - |
| 37. | Капитальный ремонт отопления (частичная замена системы отопления) АБК (раскомандировка, прихожая, сан. Узел, сушилка) ОСв пгг. Темиртау | 50,40 | - | - |
| 38. | Капитальный ремонт канализационных колодцев по ул. Макаренко, г. Таштагол | 2024 | 60,13 | - | - |
| 39. | Капитальный ремонт здания, фасада КНС №4, ул. Ноградская, г. Таштагол | 625,09 | - | - |
| 40. | Капитальный ремонт системы отопления АБК очистных сооружений, г. Таштагол | 60,55 | - | - |
| 41. | Капитальный ремонт теплового пункта для участка УКС,ул. Геологическая, 63/2, г. Таштагол | 199,55 | - | - |
| 42. | Капитальный ремонт оконных блоков в помещениях очистных сооружений, г. Таштагол | 103,47 | - | - |
| 43. | Капитальный ремонт канализационных колодцев по поселку пгт. Темиртау | 60,55 | - | - |
| 44. | Капитальный ремонт придомовых сетей канализации ул. Центральная, пгт. Темиртау | 100,56 | - | - |
| 45. | Капитальный ремонт придомовых сетей канализации ул. Суворова,пгт. Темиртау | 56,32 | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 46. | Капитальный ремонт канализационных колодцев по ул. Дзержинского, пгт. Шерегеш | 2024 | 51,19 | Снижение износа систем водоотве-дения | - | - |
| 47. | Капитальный ремонт канализационных колодцев по ул. Победы, пгт. Каз | 50,95 | - | - |
| 48. | Капитальный ремонт здания очистных сооружений, пгт. Каз | 50,26 | - | - |
| 49. | Капитальный ремонт отопления здания очистных сооружений,пгт. Каз | 50,32 | - | - |
| 50. | Капитальный ремонт сетей водоотведения | 2025 | 1316,84 | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

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

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 17.03. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Водоотведение |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 714913 | 1240980 | 1217900 | 1217900 | 2326844 | 1071335 | 1071335 | 1230864 | 1230864 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 2917 | 5063 | 4872 | 4872 | 12500 | 13500 | 13500 | 5021 | 5021 |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 711996 | 1235918 | 1213028 | 1213028 | 2314344 | 1057835 | 1057835 | 1225842 | 1225842 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 711996 | 1235918 | 1213028 | 1213028 | 2314344 | 1057835 | 1057835 | 1225842 | 1225842 |
| 3.1.1. | - население | м3 | 490665 | 851720 | 843700 | 843700 | 1605075 | 672298 | 672298 | 844777 | 844777 |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 221331 | 384198 | 369328 | 369328 | 709269 | 385537 | 385537 | 381066 | 381066 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 714913 | 1240980 | 1217900 | 1217900 | 2326844 | 1071335 | 1071335 | 1230864 | 1230864 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| с 17.03. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программыв сфере водоотведения, тыс. руб. | 20761,81 | 37621,34 | 36924,57 | 37361,26 | 74487,17 | 34051,72 | 48216,14 | 41592,83 | 43051,59 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 17.03.2021 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,10 | 0,10 | 0,1033 | 0,0963 | 0,0963 | 0,0899 | 0,0899 | 0,0899 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,18 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2026 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,1033 | 0,0899 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 50,00 | 50,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,15 | 1,15 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2019-2022 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 |
| 2019 год |
| Водоотведение |
| Капитальный ремонт канализационных сетей от КНС № 6 пгт. Мундыбаш | 211,54 |
| Капитальный ремонт канализационных сетей поул. Юбилейная пгт. Шерегеш | 126,26 |
| Капитальный ремонт очистных сооруженийпгт. Шерегеш | 394,77 |
| Капитальный ремонт канализационных колодцев на канализационных сетях пгт. Шерегеш | 42,65 |
| Капитальный ремонт приемного клапана на КНС №3 ОС Таштагол | 325,52 |
| Капитальный ремонт канализационных сетей по ул. Н. Островского | 294,17 |
| Итого: | 1394,91 |
| 2020 год |
| Водоотведение |
| Капитальный ремонт канализационного коллектора (Ду325 мм, 130м) от д. 96 до д. 108 по ул. Партизанская г. Таштагол | 485,49 |
| Капитальный ремонт канализационного коллектора(Ду 100 мм, 180 м) с устройством ж/б колодцев (5 шт. по 2 колодца) по ул. Кирова пгт. Шерегеш | 357,07 |
| Капитальный ремонт канализационных сетей отул. Суворова до ул. Центральная (школа № 20) п. Темиртау | 178,05 |
| Капитальный ремонт канализационных сетей (Ду 110 мм, 100 м) по ул. Центральная от д. № 3 до Мех. Цеха, от д. № 7 до магазина «Привет» п. Темиртау | 365,70 |
| Итого: | 1386,31 |
| 2021 год |
| Водоотведение |
| Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков) на ОС впгт. Мундыбаш | 122,00 |
| Капитальный ремонт котельной ОС (монтаж котлов длительного горения КСВ 60 1 шт., КСВм 40 1 шт.) в пгт. Мундыбаш | 295,30 |
| 1 | 2 |
| Капитальный ремонт канализационных колодцев поул. Гагарина в пгт. Шерегеш  | 52,80 |
| Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков) на ОС впгт. Шерегеш | 122,00 |
| Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков) в г. Таштагол | 122,00 |
| Капитальный ремонт канализационных колодцев в г. Таштагол по ул. Ленина | 57,20 |
| Капитальный ремонт канализационных колодцев впгг. Темиртау по ул. Школьная | 52,90 |
| Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков) на ОС впгг. Темиртау | 122,00 |
| Капитальный ремонт отопления здания очистных сооружений (частичная замена системы отопления) в пгт. Каз | 63,80 |
| Капитальный ремонт канализационных колодцев(в кол-ве 3 шт.) в пгг. Каз по ул. Ленина  | 55,70 |
| Капитальный ремонт прибора учета на приемных колодцах (замена вычислителя, датчиков) на ОС в пгг. Каз | 122,00 |
| Итого: | 1187,70 |
| 2022 год |
| Водоотведение |
| Капитальный ремонт (замена) кабеля силового на КНС № 10 (КГхл3\*501\*16-39 п. м.) в пгт. Мундыбаш | 42,13 |
| Капитальный ремонт (замена) насосов 6Ш8- (КНС № 6 - 1 шт.) в пгт. Мундыбаш | 234,80 |
| Капитальный ремонт канализационных колодцев на канализационных сетях пгт. Шерегеш по ул. Юбилейная | 66,67 |
| Капитальный ремонт зданий слесарки, котельной (замена дверных блоков) на ОС Таштагол | 75,00 |
| Капитальный ремонт канализационных колодцев впгг. Темиртау по ул. Суворова | 65,46 |
| Капитальный ремонт отопления (частичная замена системы отопления) АБК ОС в пгг. Темиртау | 70,68 |
| Капитальный ремонт отопления здания очистных сооружений п. Каз (частичная замена системы отопления) | 49,89 |
| Капитальный ремонт здания очистных сооружений (замена оконных блоков) п. Каз | 97,00 |
| Капитальный ремонт станция перекачки фекальных вод (замена окон) п. Каз | 281,08 |
| 1 | 2 |
| Капитальный ремонт здания КНС №6 по ул. Советская, г. Таштагол | 323,25 |
| Итого: | 1305,96 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 26 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Одноставочные тарифы на водоотведение ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

**на период с 17.03.2021 по 31.12.2025**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги, потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2021 год | 2022 год | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 2024 год | 2025 год |
| с 17.03. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 30.11. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение  |
| 1. | Население (с НДС)\* | 34,99 | 36,53 | 36,53 | 36,96 | 38,63 | 38,63 | 54,70 | 40,72 | 42,14 |
| 2. | Прочие потребители(без НДС) | 29,16 | 30,44 | 30,44 | 30,80 | 32,19 | 32,19 | 45,58 | 33,93 | 35,12 |

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

».

Приложение № 28 к протоколу № 66

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.11.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным МКП «Водоканал» ТМР (Таштагольский муниципальный район), по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе холодного водоснабжения МКП «Водоканал» ТМР объекта капитального строительства – новый АБК Таштагольского рудника, расположенный по адресу: г. Таштагол, кадастровый номер участка 42:34:0107001:3**

**заявителя АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных МКП «Водоканал» ТМР являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Приказ ФСТ России от 27.12. 2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644
	«Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641
	«Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.03.2021 № 140/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства»;
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

**Перечень предоставленных материалов**

Предприятием предоставлено заявление от 29.08.2023
(вх. в РЭК Кузбасса № 4860 от 30.08.2023) об установлении платы на подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе водоснабжения МКП «Водоканал» ТМР объекта капитального строительства – новый АБК Таштагольского рудника, расположенный по адресу: г. Таштагол, кадастровый номер участка 42:34:0107001:3, которое содержит:

* Расчет платы за подключение к системе водоснабжения МКП «Водоканал» ТМР;
* Свод мероприятий;
* Расчет индекса инфляций согласно письму Минстроя России от 16.03.2020 № 9333-ИФ/09;
* Заявка на подключение;
* Пояснительная записка к расчету индивидуальной платы;
* Технические условия на подключение к централизованной системе водоснабжения МКП «Водоканал» ТМР;
* Проект договора о подключении;
* Сметная документация;
* Концессионное соглашение;
* Копия учетной политики;
* Решение единственного акционера;
* Положение о закупках.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения индивидуальной платы за подключение**

В соответствии с предоставленными документами планируется присоединить к централизованный системе водоснабжения объекта капитального строительства – новый АБК Таштагольского рудника, расположенный по адресу: г. Таштагол, кадастровый номер участка 42:34:0107001:3.

Подключаемая нагрузка заявителя составляет:

Водоснабжение – 590,60 м3/сут. на хоз. питьевые нужды, а также на нужды пожаротушения 1253,92 м3/сут.

Необходимость подключения подтверждается заявкой АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» на подключение и техническими условиями на подключение.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав предоставленные материалы, предлагают принять заявленную необходимую подключаемую нагрузку водоснабжения обоснованными в полном объеме.

В соответствии с п. 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ
от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Основы), в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Подключаемая нагрузка объекта заявителя соответствует условиям, необходимым для установления платы за подключение в индивидуальном порядке.

**Объем работ необходимых для подключения**

В целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного водоснабжения без ущерба для существующих потребителей, запитанных от МКП «Водоканал» ТМР, по предложению предприятия необходимо выполнить следующие мероприятия:

- установку дополнительного насоса 1Д630-90б (АИР250М6-55 кВт) с частотным преобразователем в здании насосной первого подъема НФС «Тельбес». Стоимость мероприятия составляет 1 017,484 тыс. руб.

- установку дополнительного насоса 1Д630-90б (АИР250М6-250 кВт) с частотным преобразователем в здании насосной второго подъема НФС «Тельбес». Стоимость мероприятия составляет 2 765,603 тыс. руб.

В качестве документов, обосновывающих необходимость и стоимость выполнения работ представлены: локальный сметный расчет, коммерческие предложения, пояснительная записка.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, специалисты РЭК Кузбасса считают необходимость и заявленную стоимость мероприятий обоснованной в полном объеме и предлагают принять к расчету платы за подключение к сетям холодного водоснабжения объем средств
в размере 3 783,087 тыс. руб.

Предложение по величине капитальных вложений:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Предложение предприятия, тыс. руб., без НДС | Предложение экспертной группы, тыс. руб. без НДС | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| водоснабжение | 3 783,087 | 3 783,087 | 0,000 |

**Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей**

В соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением), включаются:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей

1.1.1. расходы на проектирование

1.1.2. расходы на сырье и материалы

1.1.3. расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды

1.1.6. прочие расходы

1.2. Внереализационные расходы, всего

1.2.1. расходы на услуги банков

1.2.2. расходы на обслуживание заемных средств

1.3. Налог на прибыль

МКП «Водоканал» ТМР заявлен только налог на прибыль в размере 945,77 тыс. руб.

Величина налога на прибыль регулятором рассчитана в соответствии с формулой 52.1 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, принятой в расчет, в размере ***3 783,087*** тыс. руб., налог на прибыль составляет ***945,77*** тыс. руб. (без НДС).

**Расчет индивидуальной платы на подключение**

**к системам холодного водоснабжения**

Предприятием плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке МКП «Водоканал» ТМР, ИНН 4252015570, объекта капитального строительства: новый АБК Таштагольского рудника, расположенный по адресу: г. Таштагол, кадастровый номер участка 42:34:0107001:3, заявителя АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» предложена на следующем уровне:

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 590,60 м3/сутки в размере 4 728,86 тыс. руб. (без НДС).

 На основании проведенного специалистами РЭК Кузбасса анализа, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке МКП «Водоканал» ТМР, ИНН 4252015570, объекта капитального строительства: новый АБК Таштагольского рудника, расположенный по адресу: г. Таштагол, кадастровый номер участка 42:34:0107001:3, заявителя АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 590,60 м3/сутки в размере 4 728,86 тыс. руб. (без НДС).

Расчеты представлены в Приложении к экспертному заключению.

Приложение

