Приложение № 1 к протоколу № 56

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям** **ООО** **«Кузбасская энергосетевая компания»** **энергопринимающих устройств** **канализационных очистных сооружений, с максимальной мощностью 605,1 кВт (****Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, пер. Магистральный, 3б, к.н.42:11:0117002:188) по индивидуальному проекту.**

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* 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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правила 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, утвержденные 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**

16.04.2024 Управление по жизнеобеспечению и строительству администрации Промышленновского муниципального округа обратилось в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с заявкой вх. № 01УСО2059 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ЛЭП- 0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ) канализационных очистных сооружений.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств - Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, пер. Магистральный, 3б, к.н.42:11:0117002:188.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 605,1 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 605,1 кВт.
3. Уровень напряжения - 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения - 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2024.

**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.

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

Согласно представленным материалам, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя и в связи с наличием ограничения на максимальную мощность ВЛ-10 кВ Ф8-10 (Ф-10-8-П) от ПС 110/10 кВ «Промышленная тяговая», ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ОАО «РЖД» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (увеличение максимальной мощности с 700 кВт до 1305,1 кВт). ОАО «РЖД» подготовлены и направлены в адрес   
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проекты договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 67755-07-24/З-СИБ и технических условий. Кроме того, для целей обеспечения присоединения от двух независимых источников питания, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» направило в адрес ПАО «Россети Сибирь» заявку на технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ЛЭП-10 кВ от оп. № 29 Ф-10-2-П ПС 110/10 кВ «Промышленная тяговая» до ТП-ПР № 131. ПАО «Россети Сибирь» подготовлены и направлены в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проекты договора от 26.07.2024 № 20.4200.2592.24 на технологическое присоединение и технических условий.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - (ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ) канализационных очистных сооружений, с максимальной мощностью 605,1 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания», 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 - (ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ) канализационных очистных сооружений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» разработало технические условия от 06.05.2024 № 01-396/24.

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 максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 605,1 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя   
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» требуется:

- строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.1 ТУ);

- строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,020 км) от опоры № 29 ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П до опоры стр. № 1 ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П и от опоры № 49 ВЛ 10 кВ Ф-10-8-П до опоры стр. № 1 ВЛ 10 кВ Ф-10-8-П (п. 10.3.2, п. 10.3.3 ТУ);

- строительство кабельной линии 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,26 км) от опоры стр. № 1 ВЛ-10 кВ Ф-10-8-П и опоры стр. № 1 ВЛ-10 кВ Ф-10-2-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ПР 131 – 10/0,4 кВ (п. 10.3.4 ТУ);

- строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА, с присвоением диспетчерского наименования ТП-ПР 131 (п. 10.3.5 ТУ);

- установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.6 ТУ).

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 67755-07-24/З-СИБ, затраты вышестоящей сетевой организации составят 17,850 тыс. руб. (без НДС).

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778.

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ОАО «РЖД» в размере 17,850 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» от 26.07.2024 № 20.4200.2592.24, затраты вышестоящей сетевой организации составят 264,661 тыс. руб. (без НДС).

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778.

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети Сибирь» в размере 264,661 тыс. руб.

Всего расходов вышестоящих сетевых организаций предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение **в размере 282,511 тыс. руб.**

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную Управлением по жизнеобеспечению и строительству администрации Промышленновского муниципального округа, т. к. она подтверждена заявкой.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению заявителя, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 605,1 | 605,1 | 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 представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств (ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ) канализационных очистных сооружений – 8 885 419,320 руб. = 8 885,419 тыс. руб.

- 78 277,640 руб. - строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.1 ТУ);

- 127 602,358 руб. - строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,020 км) от опоры № 29 ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П до опоры стр. № 1 ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П и от опоры № 49 ВЛ 10 кВ Ф-10-8-П до опоры стр. № 1 ВЛ 10 кВ Ф-10-8-П (п. 10.3.2, п. 10.3.3 ТУ);

- 3 152 799,556 руб. - строительство кабельной линии 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,26 км) от опоры стр. № 1 ВЛ-10 кВ Ф-10-8-П и опоры стр. №1 ВЛ-10 кВ Ф-10-2-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ПР 131 – 10/0,4 кВ (п. 10.3.4 ТУ);

- 5 452 350,366 руб. - строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА, с присвоением диспетчерского наименования ТП-ПР 131 (п. 10.3.5 ТУ);

- 74 389,400 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.6 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭнК», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.1 ТУ). | 2 шт. | 78 277,640 | 78 277,640 |
| Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,020 км) от опоры № 29 ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П до опоры стр. № 1 ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П и от опоры № 49 ВЛ 10 кВ Ф-10-8-П до опоры стр. № 1 ВЛ 10 кВ Ф-10-8-П (п. 10.3.2, п. 10.3.3 ТУ). | 0,04 км. | 127 602,358 | 127 602,358 |
| Строительство кабельной линии 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,26 км) от опоры стр. № 1 ВЛ-10 кВ Ф-10-8-П и опоры стр. №1 ВЛ-10 кВ Ф-10-2-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ПР 131 – 10/0,4 кВ (п. 10.3.4 ТУ). | 0,26 км. | 3 152 799,556 | 3 152 799,556 |
| Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА, с присвоением диспетчерского наименования ТП-ПР 131 (п. 10.3.5 ТУ). | 605,1 кВт (605,1 кВт\*2= 1 210,2 кВт с учетом I категории надежности электроснабжения) | 5 452 350,366 | 5 452 350,366 |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.6 ТУ). | 1 шт. | 74 389,400 | 74 389,400 |
| **ВСЕГО** |  | **8 885 419,320** | **8 885 419,320** |

Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно 39 138,820 руб./шт. (ставка С4.2.11-20 кВ) × 2 шт. (количество) = 78 277,640 руб. = 78,278 тыс. руб.

Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные

3 190 058,95 руб./км. (ставка С2.3.1.4.2.11-10 кВ) × 0,04 км. (ориентировочная длина трасс линий) = 127 602,358 руб. = 127,602 тыс. руб.

Строительство кабельной линии 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные

12 126 152,14 руб./км. (ставка С3.6.2.1.2.21-10 кВ) × 0,26 км. (ориентировочная длина трасс линий) = 3 152 799,556 руб. = 3 152,800 тыс. руб.

Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА

4 505,33 руб./кВт. (ставка С5.2.2.5.210/0,4 кВ) × 605,1 кВт. (максимальная мощность) = 2 726 175,183 руб. = 2 726,175 тыс. руб.

В связи с тем, что категория надежности электроснабжения - 1 и электроприемники первой категории в нормальных режимах работы должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания (ПУЭ 1.2.19), стоимость по данному мероприятию составит 2 726,175 тыс. руб.\*2 = 5 452,350 тыс. руб.

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения

37 194,700 руб./за точку учета (ставка С8.2.20,4 кВ и ниже) × 2 шт. (количество точек учета) = 74 389,400 руб. = 74,389 тыс. руб.

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 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 согласиться с предприятием и принять объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств (ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ) канализационных очистных сооружений **в размере**  **8 885,419 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 представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 0,00 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

**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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 Постановления РЭК № 778 от 29.19.2023 «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 2024 год» 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 | 17,850 | 17,850 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 | 6,350 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 | 11,500 |

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям   
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» объекта электросетевого хозяйства (ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ) канализационных очистных сооружений, с максимальной мощностью 605,1 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, пер. Магистральный, 3б, к.н. 42:11:0117002:188) по индивидуальному проекту в размере **9 185,78** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежных сетевых организаций – **282,511** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **8 885,419** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **17,850** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 56

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств канализационных очистных сооружений по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 9 167,930 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 8 885,419 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 282,511 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 9 185,780 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из максимальной мощности 605,1 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 56

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ИП Задояным Ю.Л., для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой   
на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа на 2024 год

**1. Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Индивидуальный предприниматель Задояный Юрий Леонидович.

Сокращенное наименование организации –ИП Задояный Ю.Л.

Юридический адрес: 614503, Пермский край, Пермский район,  
с. Троица, ул. Вишневская, 22.

Фактический адрес: 398027, Липецкая область, г. Липецк,  
ул. И.В. Свиридова, 4-41.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Индивидуальный предприниматель Задояный Юрий Леонидович, + 7 999 123 82 62.

ИП Задояный Ю.Л. применяет упрощённую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны с учётом НДС.

ИП Задояный Ю.Л. осуществляет свою деятельность  
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, выпиской из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010  
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства  
РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  
 цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые  
ИП Задояным Ю.Л. посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию. В качестве подтверждения права владения тепловыми сетями предоставлена выписка из ЕГРН  
на тепловые сети с кадастровым номером 42:04:0352001:6198.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами  
28 и 31 Основ ценообразования.

ИП Задояный Ю.Л. обратился в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об установлении тарифов на услуги  
по передаче тепловой энергии в Кемеровском муниципальном округе на 2024 год исх. от б/д № б/н (вх. № 4553 от 10.07.2024). Также, в последствии были представлены дополнительные материалы с сопроводительными письмами № 11-24 от 24.07.2024 (вх. № 4970 26.07.2024), № 12-24 от 31.07.2024  
(вх. № 5095 от 01.08.2024), № 13-24 от 22.08.2024 (вх. № 5681 от 23.08.2024). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело  
«Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии  
на территории Кемеровского муниципального округа на 2024 год  
для ИП Задояный Ю.Л.» № РЭК/148-ИПЗадояный-2024 от 11.07.2024.

Учёт затрат и порядок формирования себестоимости продукции  
ИП Задояный Ю.Л. производится в соответствии с учётной политикой организации.

Основным видом деятельности ИП Задояного Ю.Л. является передача тепловой энергии по тепловым сетям. На балансе и техническом обслуживании ИП Задояного Ю.Л. находятся тепловые сети, к которым подключены потребители мкр. Зеленый остров, п. Металлплощадка, Кемеровский муниципальный округ по зависимой схеме.

ИП Задояный Ю.Л. соответствует критериям отнесения к теплосетевым организациям, утверждённым постановления Правительства РФ  
от 25.11.2021 № 2033.

Тепловые сети ИП Задояного Ю.Л. выполнены в двухтрубном исполнении.

Протяженность тепловых сетей составляет 1 234 м в двухтрубном измерении.

Средства автоматического регулирования и защиты (САРЗ)  
на тепловых сетях ИП Задояного Ю.Л. отсутствуют.

На балансе ИП Задояного Ю.Л. ПНС и ЦТП нет.

**2. Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Трудовой Кодекс Российской Федерации.

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности  
в энергетике».

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую  
и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету  
и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки  
и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**3. Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ИП Задояного Ю.Л. (Кемеровский муниципальный округ) по расчету тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2024 год, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования  
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний  
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы прошнурованы, не пронумерованы, заверены подписью руководителя без печати.

**4. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях   
об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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

В процессе анализа представленных материалов тарифного  
дела и имеющихся в РЭК Кузбасса материалов установлено, что  
ИП Задояному Ю.Л. принадлежат на праве собственности тепловые сети:

- 42:04:0352001:6198, мкр. Зеленый остров, п. Металлплощадка, Кемеровский район, протяжённостью 1234 м.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ИП Задояным Ю.Л. информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

**5. Анализ соответствия ИП Задояного Ю.Л. критериям отнесения владельцев объектов собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям**

Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации  
от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее по тексту – Правила). Пунктами 56(1) и 56(2) Правил введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых  
для оказания услуг по транспортировке горячей воды  
в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям.

Установленные п. 56(1) и п. 56(2) Правил критерии, применяются  
с 01.09.2022. Организациям не соответствующим критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям, тарифы не устанавливаются.

Согласно пункту 56(1) Правил отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды  
в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется при их соответствии одному из критериев, указанных  
в пункте 56(2) настоящих Правил, либо в совокупности следующим критериям на дату подачи заявления об установлении цен (тарифов):

а) владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев тепловыми сетями, используемыми  
для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми  
для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых  
она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых  
она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек  
и более не менее 7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых  
она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее  
1 километра в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых  
она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности  
и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

в) наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг  
с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования;

г) наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно пункту 56(2) Правил теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному  
из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных  
во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2) Правил и отмечается следующее:

Согласно схеме теплоснабжения на 2024 год статус единой теплоснабжающей организации присвоен АО «Кемеровская генерация», являющемуся гарантирующим поставщиком тепловой энергии  
на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа. Таким образом ИП Задояный Ю.Л. не имеет статуса единой теплоснабжающей организации и не соответствует пп. а) п. 56(2) Правил.

Тепловые сети, используемые ИП Задояным Ю.Л. для передачи тепловой энергии, принадлежат ему на праве собственности. Таким образом ИП Задояный Ю.Л. не является концессионером и не соответствует  
пп. б) п. 56(2) Правил.

ИП Задояный Ю.Л. осуществляет передачу менее 1 % присоединенных тепловых нагрузок и не соответствует пп. в) п. 56(2) Правил.

Проведя анализ на соответствие какому-либо критерию  
п. 56(2) Правил, эксперты отмечают, что ИП Задояный Ю.Л.  
не соответствует статусу теплосетевой организации.

Экспертами РЭК Кузбасса также проведен анализ на соответствие совокупности критериев п. 56(1) Правил и отмечается следующее:

а) Суммарная численность населения Кемеровского муниципального округа, по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу за 2023 год составила 45,81 тысяч человек. Соответственно неразрывная протяженность участков тепловых сетей в пределах одной системы теплоснабжения должна составлять не менее 500 метров в 2-трубном исчислении. Согласно представленной ИП Задояным Ю.Л. выписке из единого государственного реестра недвижимости протяженность участка тепловой сети с кадастровым номером 42:04:0352001:6198 составляет 1234 метров. Таким образом,  
ИП Задояный Ю.Л. соответствует пп. а) п. 56(1) Правил.

б) ИП Задояный Ю.Л. не имеет собственных теплопотребляющих установок, присоединенных к обслуживаемым тепловым сетям, в связи  
с чем доля присоединенной тепловой нагрузки ИП Задояного Ю.Л.  
не превышает 20 %. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают,  
что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критерию пп. б) п. 56(1) Правил.

в) В тарифном деле представлен договор на аварийно-диспетчерское обслуживание заключенный с ООО «СТМ» от 20.05.2024 № б/н, действующий до 31.12.2024 с автопролонгацией. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критерию  
пп. в) п. 56(1) Правил.

г) Официальный сайт организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» расположен по адресу http://almazseti.com/. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают,  
что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критерию пп. г) п. 56(1) Правил.

Проведя анализ на соответствие совокупности критериям  
п. 56(1) Правил, эксперты отмечают, что ИП Задояный Ю.Л. соответствует критериям подпунктов, а), б), в) и г) пункта 56(1) Правил.

Таким образом, эксперты делают заключение о том,  
что ИП Задояный Ю.Л. соответствует статусу теплосетевой организации.

**6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат   
и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии   
на 2024 год**

**Баланс тепловой энергии**

ИП Задояный Ю.Л. оказывает услуги по передаче тепловой энергии  
в контуре теплоснабжения единой теплоснабжающей организации Кемеровского муниципального округа АО «Кемеровская генерация».

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются  
на основании необходимой валовой выручки, определенной  
для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)  
на расчетный период регулирования, определенного в соответствии  
со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.   
При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации  
об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования  
в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями  
с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Учитывая вышеизложенное, а также то, что информация в отношении   
ИП Задояного Ю.Л. отсутствует в схеме теплоснабжения Кемеровского муниципального округа, а также то, что установление тарифов на 2024 год производится для него впервые формирование баланса тепловой энергии  
на основании динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние  
3 года невозможно. Баланс формируется на основании предложений организации.

Объём отпускаемой тепловой энергии на потребительский рынок  
в виде горячей воды составит 2,443 тыс. Гкал.

В связи с тем, что ИП Задояный Ю.Л. не обращался в РЭК Кузбасса  
с заявлением на установление объёма нормативных потерь тепловой энергии при реализации сторонним потребителям на 2024 год, объем нормативных потерь принят на уровне 0,000 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ИП Задояного Ю.Л. на 2024 год отражен   
в таблице 1.

Таблица 1

Баланс ИП Задояного Ю.Л. на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Ед.  измерения | Баланс ТЭ на 2024 год в соответствии с данными организации (так как новая, в схеме нет, динамика 3-х лет не применима) | Доля потребительского рынка в полезном отпуске |
| Нормативная выработка | тыс. Гкал | 2,443 | - |
| Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 2,443 | - |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2,443 | - |
| Потери | тыс. Гкал | 0,000 | - |
| Производственные нужды, в том числе | тыс. Гкал | 0,000 | - |
| Полезный отпуск на потребительский рынок, в том числе: | тыс. Гкал | 2,443 | 1,00 |

**Расходы на сырьё и материалы**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

**(тепловая энергия)**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
809 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

В расчёт расходов по данной статье принимается нормативный объём потерь тепловой энергии, так как ИП Задояный Ю.Л. не обращался  
с заявлением на установление объёма нормативных потерь тепловой энергии на 2024 год, экономически обоснованный размер затрат составит  
0,00 тыс. руб.

Расходы в размере 809 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ  
на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
1 718 тыс. руб.

Согласно нормативным правовым актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, к основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий,  
а именно:

- использование в производственной деятельности или  
для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта,  
на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с п. 43 постановления Правительства от 22.10.2012  
№ 1075 результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации  
на плановый период регулирования срок полезного использования активов  
и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1  
«О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы:

Смета расходов на передачу тепловой энергии на 2024 год, в разрезе затрат на амортизационные отчисления (вх. № 4553 от 10.07.2024).

Инвентарная карточка учета объекта основных средств № 00-000001  
от 15.04.2024 (вх. № 4553 от 10.07.2024).

Расчёт амортизации основных средств на 2024-2025 года (вх. № 4553  
от 10.07.2024).

Приказ и принятии на учёт основных средств (вх. № 5095  
от 01.08.2024).

Технический паспорт теплосети мкр. Зеленый остров (вх. № 4553  
от 10.07.2024).

Амортизационные отчисления производятся организацией на тепловые сети, принадлежащие ИП Задояному Ю.Л. на праве собственности. Данные тепловые сети организация относит к 5 амортизационной группе (от 7  
до 10 лет включительно).

Для расчета амортизации тепловых сетей экспертами был направлен запрос о предоставлении информации в адрес ИП Задояного Ю.Л.  
от 16.07.2024 № М-2-51/2509-02, а именно: подтверждение первоначальной балансовой стоимости тепловых сетей, инвентарные карточки от первого собственника и договор купли-продажи тепловых сетей. ИП Задояным Ю.Л. был представлен только договор купли-продажи недвижимого имущества заключенный между ИП Задояной К.А. и ИП Задояным Ю.Л. на покупку тепловых сетей от 25.03.2024, стоимость имущества составила 17 178 000 руб. На предоставленном документе отсутствует информация  
о государственной регистрации.

Так же экспертами был направлен запрос в адрес КУМИ Кемеровского муниципального округа от 22.07.2024 № М-2-51/2597-01 для уточнения сведений о годе постройки и ввода в эксплуатацию тепловых сетей, а также  
о первоначальной балансовой стоимости объекта. КУМИ Кемеровского муниципального округа письмом от 30.07.2024 № 1701/6095  
(вх. от 30.07.2024 № 5047) предоставил выписку из ЕГРН, где указана дата первой регистрации права 12.07.2004.

Экспертами проанализирован технический паспорт объекта, в котором указана дата осмотра сетей техником 13.04.2004 г.

Учитывая вышеизложенное, а также отсутствие в вышеперечисленных документах не указана точная дата постройки тепловых сетей, эксперты предлагают принять дату первой регистрации права 12.07.2004 для расчета амортизации. Максимальный срок полезного использования для 5 амортизационной группы – 10 лет.

Эксперты делают вывод, что данные тепловые сети уже самортизированы. Экономически обоснованные расходы на 2024 год  
по данной статье **составляют 0 тыс. руб.**

Расходы в размере 1 718 тыс. руб. подлежат исключению  
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на оплату труда**

По данной статье организацией планируются расходы в размере  
376 тыс. руб., среднесписочная численность 0,64 чел.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы:

Смета расходов на 2024 год, в разрезе затрат на оплату труда (вх. 4553 от 10.07.2024).

Расчет списочной численности персонала на техническое обслуживание тепловых сетей (вх. 4553 от 10.07.2024).

Расчет нормативной численности персонала на работу по организации ремонта и наладки оборудования и сооружений (вх. 4553 от 10.07.2024).

Положение об оплате труда и премировании ИП Задояного Ю.Л.  
от 08.04.2024 г. (вх. 4553 от 10.07.2024).

Экспертами произведен расчёт нормативной численности производственного персонала на 2024 год в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций  
по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Нормативная численность на обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей в соответствии с п. 2.8. Приказа Госстроя № 65, с учетом количества участков тепловой сети, отличающихся диаметром, составила 0,241 чел. Расчет численности на обслуживание  
и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей представлен в таблице 2.

Таблица 2

Расчет численности на обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| количество тепловых камер | протяженность i-го участка тепловой сети, м | | диаметр, м | коэффициент, учитывающий количество труб в тепловой сети | коэффициент для трубопроводов горячей воды - 1,3 | коэффициент, учитывающий способ прокладки теплопроводов | V - объем обслуживания и ремонта трубопроводов у.е. | Норматив численности рабочих в смену, чел. до 5 у.е. по формуле  0,22 + 0,222 V | Кол-во рабочих при 5-ти дневном графике работы |
| Nᵢ |  | Lᵢ | dʸᵢ | Kᵢᵏ | KTi | Kni | V | чел./смену | чел. |
| **0** | **0,001** | **1234** |  |  |  |  | **0,096** | **0,241** | **0,241** |
| 0 | 0,001 | 912 | 0,057 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,051 | 0,231 | 0,231 |
| 0 | 0,001 | 36 | 0,076 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,003 | 0,221 | 0,221 |
| 0 | 0,001 | 12 | 0,089 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,001 | 0,22 | 0,22 |
| 0 | 0,001 | 28 | 0,114 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,003 | 0,221 | 0,221 |
| 0 | 0,001 | 96 | 0,139 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,013 | 0,223 | 0,223 |
| 0 | 0,001 | 116 | 0,159 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,018 | 0,224 | 0,224 |
| 0 | 0,001 | 34 | 0,219 | 1 | 1,3 | 0,75 | 0,007 | 0,222 | 0,222 |

Таким образом, после проведённого расчёта производственного персонала, нормативная численность, с учетом коэффициента невыходов (1,2), составила – 0,29 чел. = (0,22 + 0,222 × 0,096 (объем обслуживания  
и ремонта трубопроводов)) × 1,2 (коэффициент невыходов).

Нормативный расчет численности управленческого персонала выполнен в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74  
«Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов  
и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (вместе  
с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов  
и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»). Расчетная нормативная численность общего руководства предприятия в соответствии  
с таблицей 1 приказа Госстроя России № 74, составляет 13 единиц управленческого персонала, что соответствует численности работников предприятия до 150 человек. В случае, если числовые значения факторов значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции  
(п. 1.9 приказа Госстроя России № 74).

Таким образом, расчетная нормативная численность управленческого персонала с применением метода интерполяции, с учетом коэффициента невыходов (1,2) составит 0,18 ед. = 13 / 150 \* 0,29 чел. \* 1,2 (коэффициент невыходов).

Итого общая численность персонала ИП Задояный Ю.Л. составила  
0,47 ед. = 0,29+0,18

Уровень заработной платы по предприятию принимается экспертом  
в расчет на уровне средней заработной платы в Кемеровском муниципальном округе по соответствующему виду экономической деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики, по виду деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха». Расчет среднего уровня заработной платы  
на 2024 год выполнен исходя из открытых данных Единой межведомственной информационно – статистической системы (ЕМИСС) Федеральной службы государственной статистики за 2023 год  
по Кемеровской области – Кузбассу, в размере 47 103,5 руб./мес. чел. Средний уровень заработной платы, с учетом индекса изменения цен Минэкономразвития РФ на 2024/2023 равный 107,2, составил  
50 494,95 руб./мес. чел. = 47 103,50 руб./мес. чел. × 1,072.

Таким образом, после проведенного расчета экономически обоснованные расходы на оплату труда на 2024 год принимаются в сумме **285 тыс. руб.** = 0,47 ед. × 50 494,95 руб./мес. чел. × 12 мес. ÷ 1000.

Расходы в размере 91 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ  
на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Отчисления на социальные нужды**

По данной статье организацией планируются расходы в размере  
113 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы:

Смета расходов на 2024 год, в разрезе затрат на страховые взносы социального характера (вх. № 4553 от 10.07.2024).

Экспертами рассчитаны отчисления на социальные нужды исходя  
из фонда оплаты труда в размере 86 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ  
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ  
(в зависимости от опасности или вредности труда);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование  
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» – 0,2 %.

Организацией не представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев  
на производстве и профессиональных заболеваний об утверждении повышенной ставки по сумме страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Таким образом экономически обоснованные затраты по данной статье составят: 285 тыс. руб. (ФОТ на 2024 год) × 30,2 % = **86 тыс. руб.**

Расходы в размере 27 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ  
на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на ремонт основных средств**

По данной статье организацией планируются расходы в размере  
1 849 тыс. руб.

Ранее ремонтных программ для предприятия не утверждалось.

Предприятием представлен пакет обосновывающих документов  
к ремонтной программе на 2024 год, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму 795,29 тыс. руб.

Целью указанной программы является поддержание основных производственных фондов предприятия в работоспособном состоянии  
и их подготовка к несению нагрузки в осенне-зимний период, снижение инцидентов, доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

Для обоснования расходов на ремонты предприятием были представлены:

- план график мероприятий ремонтной программы 2024 год.

- локальный сметный расчет;

- дефектная ведомость;

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования) при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих  
ей на праве собственности или на ином законном основании  
в соответствии с методическими указаниями.

Кроме того, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования,  
при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах)  
и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы)  
для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы)  
на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные  
в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации  
на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период  
до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году)  
для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год  
к предыдущему году).

Был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий, а также анализ стоимости выполнения мероприятий, в том числе с помощью программного комплекса  
ГРАНД-Смета. По результатам анализа специалисты РЭК Кузбасса считают заявленную величину капитальных ремонтов обоснованной в полном объеме.

Таким образом, специалисты, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, предлагают принять к расчету тарифа объем средств на выполнение ремонтов в сфере теплоснабжения, согласно  
таблице 3, на сумму 795,29 тыс. руб.

Таблица 3

Справка к программе ремонтного обслуживания ИП Задояный Ю.Л. в сфере теплоснабжения на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Способ | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов, тыс. руб. | Замечания |
|
| 1 | Замена тепловой сети на сетях теплоснабжения по ул. Индустриальная, по ул. Хрустальная (Ду57 мм - 400 м; Ду76 мм - 60 м; Ду89 мм - 100 м; Ду114 мм - 160 м; Ду133 мм - 20 м; Ду159 мм - 200 м) | Подрядный | КР | 795,29 | Локальный сметный расчет, дефектная ведомость | 795,29 | Х |
| Итого | | | | 795,29 | Х | 795,29 | Х |

**Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2024 год в размере 50 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятием представлены следующие обосновывающие материалы:

Смета расходов на 2024 год, в разрезе затрат на расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам  
со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (вх. № 4553 от 10.07.2024).

В связи с отсутствием экономического обоснования данного вида затрат, а также отсутствием подтверждающих документов, расходы  
по данной статье исключаются из расчёта НВВ на 2024 год  
и составят **0 тыс. руб.**

Расходы в размере 50 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ  
на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам   
с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
215 тыс. руб., в том числе: 50 тыс. руб. - бухгалтерские услуги; 165 тыс. руб. - услуги по расчету тарифов и потерь тепловой энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы:

Смета расходов на 2024 год, в разрезе затрат на оплату иных работ, услуг (вх. № 4553 от 10.07.2024).

Договор на оказание бухгалтерских услуг от 01.05.2024 № б/н, заключенный с ИП Санниковой Е.В. на сумму 50 тыс. руб. (вх. № 4553  
от 10.07.2024).

- *бухгалтерские услуги:*

Данные затраты учтены в статье расходов «Оплата труда», а именно   
в расходах управленческого персонала.

Таким образом затраты по данной статье составят **0 тыс. руб.**

*- услуги по расчету тарифов и потерь тепловой энергии:*

Нет обоснования данных затрат, не предоставлен договор  
с организацией, подтверждения оплаты и т.д.

Таким образом затраты по данной статье составят **0 тыс. руб.**

Итого экономически обоснованные затраты по статье расходы  
на оплату иных работ и услуг на 2024 год составят: **0 тыс. руб.**

Расходы в размере 215 тыс. руб. подлежат исключению  
из НВВ на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Налог по упрощенной системе налогообложения**

Затраты на налог УСНО предприятие заявило 32 тыс. руб.

Налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог, размер которого составляет 1% от доходов (п. 6 ст. 346.18 НК РФ). Налогооблагаемая база НВВ на 2024 год составила 1 166 тыс. руб. (285 тыс. руб. (оплата труда) + 86 тыс. руб. (отчисления  
на социальные нужды) + 795 (ремонт основных средств).

Экспертами принимается сумма налога в размере  
**12 тыс. руб.** = 1 166 тыс. руб. (налогооблагаемая база НВВ на 2024 год)  
\* 1 % от доходов (минимальный налог при упрощённой системе налогообложения).

Расходы в размере 21 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2024 год,   
как экономически необоснованные.

**Расчётная предпринимательская прибыль**

По данной статье планируются расходы в **размере 216 тыс. руб.**

Для обоснования затрат по статье расчетная предпринимательская прибыль организацией представлены следующие материалы:

Смета расходов на 2024 год, в разрезе затрат на расчётную предпринимательскую прибыль (вх. от 10.07.2024 № 4553).

В соответствии с пунктом 48 (1) Основ ценообразования, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075  
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется  
в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Таким образом экономически обоснованные расходы по данной статье составят: 1 178 тыс. руб. × 5 % = **59 тыс. руб.**

Расходы в размере 157 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ  
на 2024 год, как экономически необоснованные.

**Необходимая валовая выручка**

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет необходимой валовой выручки ИП Задояного Ю.Л. на 2024 год

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Предложения предприятия на 2024 год | Предложения экспертов на 2024 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | тыс. руб. | 5 162 | 1 178 | -3 984 |
| 1.1 | - расходы на сырье и материалы, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия) | тыс. руб. | 809 | 0 | -809 |
| 1.4 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 718 | 0 | -1 718 |
| 1.7 | - оплата труда | тыс. руб. | 376 | 285 | -91 |
| 1.8 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 113 | 86 | -27 |
| 1.9 | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 1 849 | 795 | -1 054 |
| 1.10 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (стоки) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.11 | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 50 | 0 | -50 |
| 1.12 | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 215 | 0 | -215 |
| 1.13 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.14 | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.15 | - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 | - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.17 | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.18 | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 32 | 12 | -21 |
|  | *- прочие налоги* | *тыс. руб.* | 32 | 12 | -21 |
| 2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 216 | 59 | -157 |
| 6 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Необходимая валовая выручка, всего | тыс. руб. | 5 378 | 1 237 | -4 141 |
| 7.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 5 378 | **1 237** | -4 141 |
|  | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,754 | **2,443** |  |
|  | Тариф на производство тепловой энергии (год) | руб./Гкал | 2 201,29 | **506,34** |  |

**7. Тариф на услуги по передаче тепловой энергии   
ИП Задояного Ю.Л.**

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии ИП Задояного Ю.Л.   
на 2024 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки   
на расчетный период регулирования, представлен в таблице 5.

Таблица 5

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии   
ИП Задояного Ю.Л. на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, тыс. Гкал | Тариф по предложению экспертов, руб./Гкал |
| 2024 год | 1 237 | 2,443 | 506,34 |

Приложение № 4 к протоколу № 56

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2024

**Тарифы ИП Задояного Ю.Л.** **на услуги по передаче тепловой энергии,   
реализуемой на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на период с 30.08.2024 по 31.12.2024**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ИП Задояный Ю.Л. | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 30.08.2024 | 506,34 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 6 к протоколу № 56

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2024

**Производственная программа**

**МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство»**

**(Кемеровский городской округ) в сфере водоотведения**

**на период с 01.09.2024 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650024, г. Кемерово,  ул. Автозаводская, 10-А |
| 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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | | Срок реали-зации | | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименова-ние показателей | | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | | | |
| Капитальный  ремонт | 2024 | | 4487,11 | | Обеспечение бесперебойного транспортирования стоков | - | | - |
| 2025 | | 6746,08 | | - | | - |

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 (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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 (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | |
| с 01.09.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 399851,00 | 599776,50 | 599776,50 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 399851,00 | 599776,50 | 599776,50 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 399851,00 | 599776,50 | 599776,50 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 399851,00 | 599776,50 | 599776,50 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2024 год | 2025 год | |
| с 01.09. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 11881,27 | 14674,21 | 14674,21 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.09.2024 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 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) | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 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) | - | - | - |
| 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) | - | - | - |
| 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 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 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 | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2024 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 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) | 1,21 | 1,21 | - |
| 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) | - | - | - |
| 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) | - | - | - |
| 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 | 0,22 | 0,22 | - |
| 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 | - | - | - |

10. Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | |
| Капитальный ремонт | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 56

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.08.2024

**Одноставочные тарифы на транспортировку сточных вод**

**МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство»**

**(Кемеровский городской округ)**

**на период с 01.09.2024 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3\* | | |
| 2024 год | 2025 год | |
| с 01.09.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Транспортировка сточных вод | | | | |
| 1. | Прочие потребители  (НДС не облагается) | 29,71 | 24,47 | 24,47 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492.