

~ АО
от 28.08.24

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.

«07» августа 2024 года

г. Кемерово

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, 36, 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 № 67755-07-24/3-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:

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП}$$

где:

P - 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;

$P_{И}$ - 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;

$P_{ТП}$ - 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» № 67755-07-24/3-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 $C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) $\times$ 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 $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$) $\times$ 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 $C_{3.6.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$) $\times$ 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 $C_{5.2.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$) $\times$ 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 $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) $\times$ 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 и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

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;

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

$Р_{тп}$ - 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.
C ₁	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
C _{1.1.}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6,350	6,350
C _{1.2.2}	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.

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации

 М.Г. Саврасов