**УТВЕРЖДАЮ**

И.о. председателя Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

 О.А. Чурсина

**ПРОТОКОЛ № 29**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

08.06.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Чурсина О.А.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде)

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Иванова Т.Н.** – начальник отдела правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Дюбина О.В.** – главный консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Полуэктов А.В.** – заместитель технического директора – начальник департамента инвестиционного развития и технологического присоединения ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (представитель по доверенности).

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» по индивидуальному проекту |

Чурсина О.А. ознакомила присутствующих с повесткой дня и предоставила слово докладчику.

Вопрос 2 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Дюбина О.В. и Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» максимальной мощностью 649,3 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 17 от 08.06.2023 отметила, что представленные материалы не содержат информации о причинах повторного установления платы за ТП указанного заявителя. Ранее постановлением РЭК Кузбасса от 09.02.2023 № 12, установлена плата в размере 5010,336 тыс. руб. (без НДС).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» -3;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 29

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.06.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница»

максимальной мощностью 649,3 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница»:

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

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

Министерство строительства Кузбасса подало в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» заявку от 14.04.2023 № 01-297/23 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» (ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 649,3 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 649,3 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 643,8 кВт – 2 категория, 5,5 кВт – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 15.12.2023.

**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 ограничений на максимальную мощность по ВЛ-10 кВ ф. 4-10 от ПС 110/10 «Промышленная тяговая», ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ОАО «РЖД» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ВЛ-10 кВ ф. 4-10.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» общей мощностью 649,3 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 поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» ООО «Кузбасская энергосетевая компания» разработало технические условия.

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 649,3 кВт, согласования не требуется.

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

1. Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.1 ТУ).
2. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,048 км) от опоры № 54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.2 ТУ).
3. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,044 км) от опоры № 39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.3 ТУ).
4. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА (п. 10.3.4 ТУ).
5. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,130 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 1, 2, 3, 4 (п. 10.3.5 ТУ).
6. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,130 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 5, 6, 7, 8 (п. 10.3.6 ТУ).
7. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,045 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 9, 10 (п. 10.3.7 ТУ).
8. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,065 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точки присоединения № 11 (п. 10.3.8 ТУ).
9. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.9 ТУ).

Мероприятия не включены в утвержденную постановлением РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 (в редакции постановления РЭК КО от 31.12.2019 № 897, в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 307, от 29.10.2021 № 482, в редакции постановления РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 333) инвестиционную программу ТСО на 2020-2024 годы.

Согласно представленным материалам для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 52806-01-23/3-СИБ, затраты вышестоящей сетевой организации составят 14 870,00 руб. (без НДС).

Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947:

14,870 тыс. руб./шт. *(ставка)* × 1 шт. *(кол-во техприсоединений)* = 14,870 тыс. руб.

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ОАО «РЖД» в размере **14,870** тыс. руб.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную Министерством строительства Кузбасса, т. к. она подтверждена заявкой.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 649,3 | 649,3 | 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 поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» - 6 334,293 тыс. руб.:

1. 72,084 тыс. руб. - Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.1 ТУ).
2. 147,794 тыс. руб. - Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,048 км) от опоры № 54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.2 ТУ).
3. 135,478 тыс. руб. - Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,044 км) от опоры № 39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ (п. 10.3.3 ТУ).
4. 3 995,143 тыс. руб. - Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА (п. 10.3.4 ТУ).
5. 828,304 тыс. руб. - Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,130 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 1, 2, 3, 4 (п. 10.3.5 ТУ).
6. 828,304 тыс. руб. - Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,130 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 5, 6, 7, 8 (п. 10.3.6 ТУ).
7. 113,146 тыс. руб. - Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (ориентировочная длина трассы 0,045 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 9, 10 (п. 10.3.7 ТУ).
8. 143,431 тыс. руб. - Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,065 км) от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точки присоединения № 11 (п. 10.3.8 ТУ).
9. 70,609 тыс. руб. - Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.9 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947.

| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно  | 2 шт. | 72,084 | 72,084 |
| Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее от опоры № 54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ | 0,048 км. | 147,794 | 147,794 |
| Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее от опоры № 39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ | 0,044 км. | 135,478 | 135,478 |
| Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА | 643,8 кВт – II категория5,5 кВт – III категория | 3 995,143 | 3978,222 |
| Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 1, 2, 3, 4 | 0,130 км. | 828,304 | 828,304 |
| Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 5, 6, 7, 8 | 0,130 км. | 828,304 | 828,304 |
| Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 9, 10 | 0,045 км. | 113,146 | 113,146 |
| Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точки присоединения № 11 | 0,065 км. | 143,431 | 143,431 |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения | 2 шт. | 70,609 | 70,609 |
| ВСЕГО |  | 6 334,293 | 6 317,372 |

1. Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно С4.2.11-20 кВ 36 042,08 руб./за шт. (ставка) × 2 шт. (количество разъединителей) = 72 084,160 руб. = 72,084 тыс. руб.
2. Кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (от опоры № 54 ВЛ 10 кВ Ф-10-13-К до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ) С3.1.2.1.2.11-10 кВ 3 079 044,83 руб./км × 0,048 км = 147 794,152 руб. = 147,794 тыс. руб.
3. Кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (от опоры № 39 ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ) С3.1.2.1.2.11-10 кВ 3 079 044,83 руб./км × 0,044 км = 135 477,973 руб. = 135,478 тыс. руб.
4. Двухтрансформаторные и более подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:

- С5.2.2.6.210/0,4 кВ 3 076,50 руб./кВт (ставка) × 643,8 кВт (присоединяемая максимальная мощность II категория) = 1 980 650,7 руб. В связи с тем, что при технологическом присоединении запрашивается II категория надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то стоимость по данному мероприятию составит 1 980 650,7 руб.\*2 = 3 961301,4 руб.;

- С5.2.2.6.210/0,4 кВ 3 076,50 руб./кВт (ставка) × 5,5 кВт (присоединяемая максимальная мощность III категория) = 16 920,75 руб.;

- Всего по мероприятию 3 961 301,4 руб.+16 920,75 руб.= 3 978 222,15 руб.=3 978,222 тыс. руб.

В расчете предприятия не учтено, что в разделе 6 а) заявки на технологическое присоединение указано – точка присоединения № 11: III категория – 5,5 кВт, в связи с чем, стоимость мероприятия по предложению предприятия 3 995,143 тыс. руб. необходимо скорректировать до 3 978,222 тыс. руб.

1. Кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее (от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 1, 2, 3, 4) С3.1.2.1.4.40,4 кВ и ниже 6 371 569,92 руб./км × 0,130 км = 828 304,09 руб. = 828,304 тыс. руб.
2. Кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее (от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 5, 6, 7, 8) С3.1.2.1.4.40,4 кВ и ниже 6 371 569,92 руб./км × 0,130 км = 828 304,09 руб. = 828,304 тыс. руб.
3. Кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точек присоединения № 9, 10) С3.1.2.1.1.20,4 кВ и ниже 2 514 349,70 руб./км × 0,045 км = 113 145,74 руб. = 113,146 тыс. руб.
4. Кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до точки присоединения № 11) С3.1.2.1.1.10,4 кВ и ниже 2 206 629,67 руб./км × 0,065 км = 143 430,93 руб. = 143,431 тыс. руб.
5. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения  С8.2.20,4 кВ и ниже 35 304,27 руб./за точку учета (ставка) × 2 шт. (количество точек учета) = 70 608,540 руб. = 70,609 тыс. руб.

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С4.2.11-20 кВ, С3.1.2.1.2.11-10 кВ, С5.2.2.6.210/0,4 кВ, С3.1.2.1.4.40,4 кВ и ниже, С3.1.2.1.1.20,4 кВ и ниже, С3.1.2.1.1.10,4 кВ и ниже, С8.2.20,4 кВ и ниже) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» в размере **6 317,372** 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 предлагаемым ООО «Кузбасская энергосетевая компания» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение - **0,00** тыс. руб. Предлагается принять предложенную предприятием величину.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

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

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

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

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

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» максимальной мощностью 649,3 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Промышленновский муниципальный округ, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, з/у 41, к.н.42:11:0116028:328) по индивидуальному проекту в размере **6 347,112** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **14,870** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **6 317,372** тыс. руб.

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

Приложение № 2 к протоколу № 29

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.06.2023

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств поликлиники ГБУЗ «Промышленновская районная больница» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 6 332,242 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 6 317,372 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 14,870 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 6 347,112 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 650 кВт.