**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 49**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

19.08.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, позицию по голосованию представила в письменном виде),
Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Овчинников А.Г.** – главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «КузбассЭлектро» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» по индивидуальному проекту |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

Вопрос 1. **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «КузбассЭлектро» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Овчинников А.Г.** и **Гусельщиков Э.Б.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» (увеличение максимальной мощности на 2 500 кВт) ВЛ-6 кВ, ЭКГ 35 (2500 кВА) от Ф-6-7-5 ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7 (Кемеровская обл., Краснобродский городской округ, Краснобродский угольный разрез, кадастровый номер земельного участка 42:00:0000000:156 (заявка № 1118/1)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение от 13.08.2021 № 1183 за подписью генерального директора ОАО «КузбассЭлектро» В.А. Жукова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С предложенным проектом согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

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

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 49

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» энергопринимающих устройств

АО «УК «Кузбассразрезуголь» (увеличение максимальной мощности на 2 500 кВт) ВЛ-6 кВ, ЭКГ 35 (2500 кВА) от Ф-6-7-5 ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7 (Кемеровская обл., Краснобродский городской округ, Краснобродский угольный разрез, кадастровый номер земельного участка 42:00:0000000:156 (заявка № 1118/1)) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» на 2021 год:

* 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 29.08.2017 № 1135/17 «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 Обществом документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Обществом информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

АО «УК «Кузбассразрезуголь» подало в адрес ОАО «КузбассЭлектро» заявку от 27.04.2021 № 1118/1 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ВЛ-6 кВ, ЭКГ 35 (2500 кВА) от Ф-6-7-5 ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Краснобродский городской округ, Краснобродский угольный разрез, кадастровый номер земельного участка 42:00:0000000:156.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 2 500 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 2 500 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 5 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2021 года.

**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:

1. 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;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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 сетях ОАО «КузбассЭлектро» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности. С целью снятия данного ограничения ОАО «КузбассЭлектро» обратилось в вышестоящую электросетевую организацию филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» мощностью 2 500 кВт к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро».

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

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (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» (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.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» ОАО «КузбассЭлектро» 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.

Согласования не требуется, т.к. максимальная мощность увеличивается на 2 500 кВт.

В целях присоединения заявителя ОАО «КузбассЭлектро» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 843 (с изменениями, внесенными постановлением РЭК Кузбасса от 25.02.2021 № 83) и составляет **11,780** тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ОАО «КузбассЭлектро» требуется:

1. Выполнить проект на усиление существующей сети ВЛ-35 КН-40, К-18 с портала 35 кВ на ОРУ-35 кВ ПС 110 кВ Красный Брод по опору №23.
2. Выполнить замену провода с портала 35 кВ на ОРУ-35 кВ ПС 110 кВ Красный Брод по опору №23 ВЛ-35 КН-40, К-18 (АС-150 на АС-185 на участке 2,5 км).

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 2 500 | 2 500 | 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 ОАО «КузбассЭлектро» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений ОАО «КузбассЭлектро» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 ОАО «КузбассЭлектро» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 2 159,149 тыс. руб.:

1. 375,000 тыс. руб. – Выполнить проект на усиление существующей сети ВЛ-35 КН-40, К-18 с портала 35 кВ на ОРУ-35 кВ ПС 110 кВ Красный Брод по опору №23.
2. 1 784,149 тыс. руб. – Выполнить замену провода с портала 35 кВ на ОРУ-35 кВ ПС 110 кВ Красный Брод по опору №23 ВЛ-35 КН-40, К-18 (АС-150 на АС-185 на участке 2,5 км).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование статьи затрат** | **Ед.изм.** | **В ценах на 01.01.2000** | **Индексы(май 2021 года)** | **В ценах на май 2021 года** |
| 1.1 | Основная заработная плата | руб. | 5 880 | 27,697 | 162 858 |
| 1.2 | Накладные расходы | руб. | 7 701 | 27,697 | 213 295 |
| 1.3 | Сметная прибыль | руб. | 3 740 | 27,697 | 103 587 |
| 1.4 | Эксплуатация машин | руб. | 46 233 | 7,324 | 338 610 |
| 1.5 | Стоимость материалов | руб. | 127 327 | 7,564 | 932 326 |
| 1.6 | Автоперевозка грузов | руб. | 343 | 11,786 | 4 043 |
| 1.7 | Погрузочно-разгрузочные работы | руб. | 236 | 13,340 | 3 148 |
|   | Итого СМР | руб. | 191 460 |   | 1 757 867 |
| 1.8 | Стоимость электроэнергии | руб. |   |   | -5 174 |
|   | Итого СМР с учетом стоимости электроэнергии | руб. |   |   | 1 752 693 |
| 1.9 | Прочие затраты | руб. |   |   | 31 456 |
|  | **Всего реконструкция** | **руб.** |  |  | **1 784 149** |
| 2.1 | Проектные работы | руб. |   |   | 375 000 |
|  | **Всего проектные работы** | **руб.** |  |  | **375 000** |
|  | **ИТОГО** | **руб.** |  |  | **2 159 149** |

Предлагается согласиться с предприятием и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 2 159,149 тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 2.

Таблица 2– Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (май 2021 г.)** | **Цена по состоянию на май 2021, тыс. руб.** |
| 1 | Объем финансовых потребностей на реконструкцию (техническое перевооружение) ВЛ 0,4 - 750 кВ | УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ | Л4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ провода ВЛ 0,4 - 750 кВ сталеалюминиевого типа | Л5 | Л5-05 | 716,00 | 2,50 | 1,05 | 1 879,50 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,016 | 2 233,696 |
| УНЦ грозотроса ВЛ | Л6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ | Л7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности | Л8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ гирлянды изоляторов ВЛ | Л10 | Л10-01-1 | 155,00 | 7,50 | 1,05 | 1 220,63 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,016 | 1 450,655 |
| УНЦ арматуры, крепления, защиты от перенапряжений ВЛ 0,4 - 35 кВ | Л11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на устройство защиты опор ВЛ | М1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ | Б7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ | М4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-06 | 300,00 | 1,00 | 1,00 | 300,00 | 1,051 | 1,073 | 1,037 | 1,016 | 356,536 |
| **Всего** | **3 400,13** |   |   |   |   | **4 040,886** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Выполнить проект на усиление существующей сети ВЛ-35 КН-40, К-18 с портала 35 кВ на ОРУ-35 кВ ПС 110 кВ Красный Брод по опору №23 | 375,000 | 356,536 | 356,536 |
| 2 | Выполнить замену провода с портала 35 кВ на ОРУ-35 кВ ПС 110 кВ Красный Брод по опору №23 ВЛ-35 КН-40, К-18 (АС-150 на АС-185 на участке 2,5 км) | 1 784,149 | 3 684,351 | 1 784,149 |
| Всего | 2 159,149 | 4 040,886 | 2 140,685 |

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» предлагается учесть в размере – **2 140,685** тыс. руб.

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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,780 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленному на стр. 42-43 предложения на технологическое присоединение, направленного письмом от 02.07.2021 № 884 (вх. № 3524 от 02.07.2021).

В соответствии с разделом V 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 11,780 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» в т.ч.:

 Таблица 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №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 | 11,780 | 11,780 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 | 5,214 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 | 6,566 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,00 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» (увеличение максимальной мощности на 2 500 кВт) ВЛ-6 кВ, ЭКГ 35 (2500 кВА) от Ф-6-7-5 ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7 (Кемеровская обл., Краснобродский городской округ, Краснобродский угольный разрез, кадастровый номер земельного участка 42:00:0000000:156 (заявка № 1118/1)) по индивидуальному проекту в размере **23,560** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **11,780** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,780** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 49

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.08.2021

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ОАО «КузбассЭлектро» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,214 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,00 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 11,780 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,566 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 23,560 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 2 500 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 2 140,685 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.