**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 28**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

14.05.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б.**, **Кулебякина М.В.** (присутствовала только на 1-ом вопросе, имеет право голоса только по вопросу 1), **Горовых К.П.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.** | **-** главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Дюбина О.В.** | - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Гаристов Н.Н.** | - генеральный директор ОАО «АЭЭ»; |
| **Ровенский Р.В.** | - исполняющий обязанности заместителя директора ПАО «МРСК Сибири – Кузбассэнерго - РЭС»; |
| **Беспалова А.В.** | - исполняющий обязанности заместителя директора ПАО «МРСК Сибири – Кузбассэнерго - РЭС». |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК», ПС «Тиховская» 35/6/6 кВ (Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-н, Подгорновская сельская территория, кадастровый номер земельного участка 42:06:0111008:432) по индивидуальному проекту |
| 2. | Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ООО «Орхидея» по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Промышленный проезд,д. 32 по индивидуальному проекту |
| 3. | Об установлении платы за технологическое присоединениек сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ОАО «Новосибирскгражданстрой» по адресу: Кемеровская область,г. Новокузнецк, ул. Производственная, д. 19 по индивидуальному проекту |

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

Рассмотрен вопрос **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК», ПС «Тиховская» 35/6/6 кВ (Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-н, Подгорновская сельская территория, кадастровый номер земельного участка 42:06:0111008:432) по индивидуальному проекту».**

Докладчики **Овчинников А.Г. и Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» (увеличение максимальной мощности на 4 649 кВт), ПС «Тиховская» 35/6/6 кВ (Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-н, Подгорновская сельская территория, кадастровый номер земельного участка 42:06:0111008:432) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** отметила следующее:

1. Согласно экспертному заключению, планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2017 год, представленные технические условия информации о сроках ввода не содержат;

2. Представленные технические условия, не содержат информации о согласовании их системным оператором (пункт 21 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства от 27.12.2004 N 861).

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 3 человека;**

**«ПРОТИВ» - 1 человек (Кулебякина М.В.)**

Рассмотрен вопрос **«Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ООО «Орхидея» по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Промышленный проезд, д. 32 по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Кулебакин С.В.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Перенести вопрос до выяснения вновь открывшихся обстоятельств.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос **«Об установлении платы за технологическое присоединение
к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ОАО «Новосибирскгражданстрой» по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Производственная, д. 19 по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает установить размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск»,
ИНН 7017203426, газоиспользующего оборудования котельной
ОАО «Новосибирскгражданстрой» по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Производственная, д. 19 по индивидуальному проекту
на уровне 53 830,00 рублей (без учёта НДС).

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 28

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 14.05.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» (увеличение максимальной мощности на 4 649 кВт), ПС «Тиховская» 35/6/6 кВ (Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-н, Подгорновская сельская территория, кадастровый номер земельного участка 42:06:0111008:432) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК»:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства РФ от 29 декабря 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, 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**

ООО «ОЭСК» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 07.07.2017 №11000352846 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС «Тиховская» 35/6/6 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-н, Подгорновская сельская территория, кадастровый номер земельного участка 42:06:0111008:432.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 6 500 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 4 649 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 11 149 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения:
* 1 категория – 6 500 кВт;
* 2 категория – 700 кВт;
* 3 категория – 3 949 кВт.
1. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию поэтапно:
* 10.2017 – 700 кВт;
* 12.2017 – 3 949 кВт.

**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.

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.

В соответствии с п.5.32.1 Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем, утвержденных Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №281, для проверки соответствия рекомендуемой схемы сети требованиям надежности электроснабжения выполняются расчеты послеаварийных режимов. Исходными условиями в послеаварийных режимах следует считать:

* для основной сети ОЭС - совпадение отключения одного наиболее нагруженного элемента энергосистемы с плановым ремонтом другого;
* для сети региональной энергосистемы или участка сети - отключение одного наиболее нагруженного элемента энергосистемы (энергоблок, автотрансформатор связи шин на электростанции или элемент сети) в период максимальных нагрузок.

Для данного участка сети наиболее нагруженным элементом является ВЛ-35 кВ Б-20.

Согласно заключению, об отсутствии технической возможности, представленному филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», в случае присоединения энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» мощностью 4 649 кВт, при аварийном отключении ВЛ-35 кВ Б-20 после увеличения мощности по заявке ООО «ОЭСК» суммарное падение напряжения ВЛ-35 кВ Б-50 до наиболее удаленной точки передачи электроэнергии существующим потребителям составит 19,1%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (±10%).

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28а) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» мощностью 4 649 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», 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 ООО «ОЭСК» филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» разработал 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 увеличивается на 4,649 МВт согласования не требуется.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не заявляет.

Согласно представленным материалам филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» требуется выполнить реконструкцию РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 4 649 | 4 649 | 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 филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и учесть при расчете размера платы за технологическое присоединение объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» в размере 0,000 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 филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 35 137,294 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ. |
|   | Реконструкция ПС 110/10 "Майминская" с установкой батарей статических конденсаторов мощностью 20 МВАр с.Майма. В ценах на 01.01.2000. | 661,430 | 4 239,430 | 18,090 | 1 123,330 | 365,900 | 6 408,180 |
|   | Стоимость 1 МВАр в ценах на 01.01.2000. | 33,072 | 211,972 | 0,905 | 56,167 | 18,295 | 320,409 |
|   | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ в ценах на 01.01.2000. | 661,430 | 4 239,430 | 18,090 | 1 123,330 | 365,900 | 6 408,180 |
|  | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* | *3,83* | *9,03* |  |
|   | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ в ценах на 01.01.2019. | 5 198,840 | 19 416,589 | 267,370 | 4 302,354 | 3 304,077 | 32 489,230 |
|   | Непредвиденные затраты 3% | 155,965 | 582,498 | 8,021 | 129,071 | 99,122 | 974,677 |
|   | Итого в ценах на 01.01.2019. | 5 354,805 | 19 999,087 | 275,391 | 4 431,425 | 3 403,199 | 33 463,907 |
|   | Дефлятор (2019 г.) | 1,050 | 1,050 |
| **Итого в ценах на 01.01.2020 г.** | **5 622,545** | **20 999,041** | **289,161** | **4 652,996** | **3 573,359** | **35 137,294** |

Предлагается 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, учесть в размере 14 825,792 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение РЭК

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ. |
|   | Реконструкция ПС 110/10 "Майминская" с установкой батарей статических конденсаторов мощностью 20 МВАр с.Майма. В ценах на 01.01.2000. | 282,720 | 4 239,430 | 18,090 | 1 123,330 | 233,890 | 5 897,460 |
|   | Стоимость 1 МВАр в ценах на 01.01.2000. | 14,136 | 211,972 | 0,905 | 56,167 | 11,695 | 294,873 |
|   | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ в ценах на 01.01.2000. | 141,360 | 2 119,715 | 9,045 | 561,665 | 116,945 | 2 948,730 |
|  | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* | *3,83* | *9,03* |  |
|   | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ в ценах на 01.01.2019. | 1 111,090 | 9 708,295 | 133,685 | 2 151,177 | 1 056,013 | 14 160,260 |
|   | Непредвиденные затраты 3% |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Итого в ценах на 01.01.2019. | 1 111,090 | 9 708,295 | 133,685 | 2 151,177 | 1 056,013 | 14 160,260 |
|   | ИЦП (2019 г.) | 1,047 | 1,047 |
| **Итого в ценах на 01.01.2020 г.** | **1 163,311** | **10 164,585** | **139,968** | **2 252,282** | **1 105,646** | **14 825,792** |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на устройство сборного железобетонного забора ограждения, т. к. необходимость данных работ, проведенных в проекте-аналоге, не обоснована применительно к текущему технологическому присоединению.
2. Исключением временных зданий и сооружений, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
3. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
4. Исключением затрат по снегоборьбе, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
5. Исключением затрат на добровольное страхование, т. к. их включение носит рекомендательный характер.
6. Исключением затрат на содержание дирекции, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
7. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.
8. Корректировкой ошибочно примененных индексов при переводе цен.
9. Корректировкой расчета удельной стоимости 1 МВАр исходя из необходимой мощности БСК – 10 МВАр.

В соответствии с п. 42 Методических указаний 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.

Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утверждены Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование работ** | **Номер расценки** | **Норматив цены по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов РФ** | **Количество оборудования, МВАр** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **Цена по состоянию на 01.01.2020, тыс. руб.** |
| 1 | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ. |
|   | УНЦ КРМ 6 - 35 кВ | Р5-01 | 386 | 1,05 | 10 | 4 053,000 | 1,051 | 1,047 | 4 459,909 |
| **ВСЕГО** | **4 459,909** |

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 | Реконструкция РУ-35 кВ на ПС 35 кВ «Подгорновская» в части установки БСК на шинах 35 кВ. | 14 825,792 | 4 459,909 | 4 459,909 |
| **ВСЕГО** | **14 825,792** | **4 459,909** | **4 459,909** |

Таким образом расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 459,909 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 12,166 тыс. руб. без НДС.

Постановлением РЭК № 779 от 31.12.2018 «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 на 2019 год» в т.ч. утверждены:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема |
| 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 | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |

Таким образом, предлагается принять предложение Общества по затратам на технологическое присоединение к электрическим сетям на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов.

**Заключение**

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 459,909 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» (увеличение максимальной мощности на 4 649 кВт), ПС «Тиховская» 35/6/6 кВ (Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-н, Подгорновская сельская территория, кадастровый номер земельного участка 42:06:0111008:432) по индивидуальному проекту, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение в размере 12,166 тыс. руб. без НДС.

Приложение № 2 к протоколу № 28

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 14.05.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала
ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК», ПС «Тиховская» 35/6/6 кВ (Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-н, Подгорновская сельская территория, кадастровый номер земельного участка 42:06:0111008:432) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| 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 | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 12,166 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 4 649 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 459,909 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.

Приложение № 3 к протоколу № 28

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 14.05.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по результатам рассмотрения заявки на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ОАО «Новосибирскгражданстрой» по адресу:

 Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Производственная,

д. 19 по индивидуальному проекту

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – ГРО) с заявкой на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования котельной ОАО «Новосибирскгражданстрой» (Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Производственная, д. 19) по индивидуальному проекту. Диаметр действующего газопровода Ø 426 мм., максимальный часовой расход газа – 117,63 м3/час. Максимальное давление газа в точке подключения составляет 0,6 МПа, фактическое (расчетное) составляет 0,55-0,6 МПа.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов представленных ГРО являются:

* + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации") (далее – Основные положения)

* + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
	+ Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314 (далее – Правила);
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.
1. **Перечень представленных материалов**
2. Пояснительная записка;
3. Копия заявки ОАО «Новосибирскгражданстрой» от 21.09.2018 №384/ЕОКЮ;
4. Выкопировка из публичной кадастровой карты (земельный участок Заявителя);
5. Расчет выполненный ООО "Промгазпроект" в составе проектной документации ПД -18/18 ТКР (расчет максимального часового расхода газа);
6. Копия свидетельства о государственной регистрации права от 02.11.2015 (для подтверждения права Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства);
7. Копия договора о подключении от 28.09.2018 № КИ15-18/965;
8. Копия технических условий на подключение (технологическое) присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 24.09.2018 № 130;
9. Копия свидетельства о государственной регистрации права от 17.05.2012 № 42-АГ 933916 (для подтверждения владения ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя);
10. Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям

Согласно абз.2 пункта 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, учитывая планируемые мероприятия по врезке в существующий газопровод Ø 426 с фактическим расчетным давлением в пределах от 0,55 МПа до 0,6 МПа, а также представление исчерпывающего перечня материалов, экспертами РЭК принято решение:

Считать заявку соответствующей п.26(23) Основных положений;

Провести экспертизу расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту.

1. **Расчет размера платы за технологическое присоединение**

**по индивидуальному проекту**

Согласно представленных материалов, мероприятия по подключению включают в себя:

Мониторинг выполнения Заявителем технических условий;

Фактическое подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа.

В таблице 1 представлены предложения ГРО по составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренных пунктом 26(20) Основных положений, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования ОАО «Новосибирскгражданстрой» по индивидуальному проекту.

Таблица 1

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расходы, руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации |  0 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 0 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 0 |
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | 0 |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | 0 |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | 0 |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | 0 |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | 0 |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | 0 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 0 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 0 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 0 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 0 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 0 |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 0 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 0 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0 |
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 |
| 2.4.1 | до 1 кВт | 0 |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 0 |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 0 |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий |  3 480,00 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа |  50 350,00 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | - |
| 6 | Налог на прибыль | - |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: |  53 830,00 |

В соответствии с примечанием 4 Приложения 2 к Методическим указаниям, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год. Стандартизированные тарифные ставки на 2019 год утверждены Постановлением РЭК КО от 12.03.2019г. №78. Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий составляет 3 480,00 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 5.1. Приложения к Постановлению РЭК КО от 12.03.2019г. №78). Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (стальной газопровод наземного (надземного) способа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), наружным диаметром 426-529 мм) газораспределительной организации составляет 50 350 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 5.2.1.1.2.7. Приложения к Постановлению РЭК КО от 12.03.2019г. №78).

По итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования газоиспользующего оборудования ОАО «Новосибирскгражданстрой» по индивидуальному проекту к сетям газораспределения, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение в размере **53 830,00 рублей** (без учёта НДС).