**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 9**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

15.02.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)), Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде по вопросу № 1 повестки заседания).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Тараскина Т.П. –** главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Огурцова С.В. –** главный консультант отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Чоботар Н.В**.- начальник отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Мстиславцева И.Ю.** – ведущий консультант отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Воскобойников П.С.** – главный энергетик АО «Междуречье» (участие с помощью видеоконференцсвязи);

**Гнездилов Д.П.** – главный механик ООО «Холдинг Сибуглемет» - управляющей компании АО «Междуречье».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств АО «Междуречье»по индивидуальному проекту |
| 2. | Об утверждении размера экономически обоснованных расходовна выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходетехнологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 4 квартал 2021 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифовна перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территорииКемеровской области - Кузбасса» |
| 4. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 874 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газна территории Березовского городского округа на 2022 год» |
| 5. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 876 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территорииКиселевского городского округа на 2022 год» |
| 6. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 877 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территорииБеловского муниципального округа на 2022 год» |
| 7. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территорииГурьевского муниципального округа на 2022 год» |
| 8. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 879 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, тепловую энергию(мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территорииИжморского муниципального округа на 2022 год» |
| 9. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 887 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территорииМысковского городского округа на 2022 год» |
| 10. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 894 «Об установлении льготныхтарифов на горячее водоснабжение, тепловую энергию (мощность),твердое топливо, сжиженный газ на территории Тисульскогомуниципального округа на 2022 год» |
| 11. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 901 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газна территории Тяжинского муниципального округа на 2022 год» |

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

Вопрос 1. **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «Междуречье» по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «Междуречье» (максимальная мощность 8 064 кВт) РУ-6 кВ для обеспечения эксплуатации горно-добывающего оборудования и водоотливных установок (Кемеровская обл., г. Междуреченск, горный отвод разреза «Междуреченский», кадастровый номер земельного участка 42:28:0301001:200) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию отметила, что представленные материалы не содержат обоснования величины индекса дефлятора - 1,02% (2021г.) при переводе сметной стоимости строительства на «Выполнение установки выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ)» в цены 2022г. для определения расходов, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

В материалах дела имеется особое мнение за подписью заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «Россети - Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», которое не подлежит учету при рассмотрении вопроса в связи с несвоевременным предоставлением (приложение № 3 к настоящему протоколу).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» –3»;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 2 **«Об утверждении размера экономически обоснованных расходов
на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе
технологического присоединения к газораспределительным сетям
 ООО «Кузбассоблгаз» за 4 квартал 2021 года»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870, газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 4 квартал 2021 года в размере
1,86 тыс. руб. (НДС не облагается).

В материалах дела имеется письменное обращение от 14.02.2022 № 61/0222 за подписью генерального директора ООО «Кузбассоблгаз» Боларева К.Н. с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса»»**

Докладчик **Тараскина Т.П.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса» следующие изменения:

Приложения № 1-8 изложить в новой редакции согласно предложению докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 4 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической
комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 874 «Об установлении льготных
тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,
тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ
на территории Березовского городского округа на 2022 год»»**

Докладчик **Огурцова С.В.** пояснила:

В связи с изменением форм собственности с ПАО ЦОФ «Берёзовская», на АО ЦОФ «Берёзовская», вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 874 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Березовского городского округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 874 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ территории Березовского городского округа на 2022 год», следующее изменение:

В строке 1.2 столбца 2 приложения № 1 аббревиатуру «ПАО» заменить аббревиатурой «АО».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 876 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Киселевского городского округа на 2022 год»»**

Докладчик **Огурцова С.В.** пояснила:

В связи с изменением форм собственности с ОАО «Знамя», на АО «Знамя», а также в связи объединением котельных ООО «Тепловая компания Актив» вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 876 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Киселевского городского округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 876 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо территории Киселевского городского округа на 2022 год», следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. В строке 2.2 столбца 2 аббревиатуру «ОАО» заменить аббревиатурой «АО».

1.1.2. В строке 3.1. столбца 2 слова «(котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41)» исключить.

1.1.3. Строку 3.2. исключить.

1.1.4. Строки 3.3, 3.4, 3.5 считать строками 3.2, 3.3, 3.4 соответственно.

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. В строках 1.3.1 -1.3.4 столбца 2 аббревиатуру «ОАО» заменить аббревиатурой «АО».

1.3. В приложении № 3:

1.3.1. В строке 2 столбца 2 слова «(котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41)», исключить.

1.3.2. Строки 3, 4 исключить.

1.3.3. Строки 5 - 9, считать строками 3 - 7 соответственно.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 6 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 877 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Беловского муниципального округа на 2022 год»»**

Докладчик **Огурцова С.В.** пояснила:

В связи с устранением технической ошибки (во втором полугодии 2022 года льготный тариф на холодное водоснабжение проиндексирован на меньший процент) вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 877 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, на территории Беловского муниципального округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 877 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо территории Беловского муниципального округа на 2022 год», следующее изменение:

В строках 1.1, 2.1 столбца 5 приложения цифры «24,61» заменить цифрами «25,34».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 7 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Гурьевского муниципального округа на 2022 год»»**

Докладчик **Огурцова С.В.** пояснила:

В связи с устранением технической ошибки (слова «Сельские населенные пункты Гурьевского муниципального округа, за исключением п. Гавриловка» заменить словами «г. Салаир, п. Гавриловка, Салаирский Дом Отдыха».) вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, на территории Гурьевского муниципального округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо территории Гурьевского муниципального округа на 2022 год», следующее изменение:

В строке 10.4 пункта 10 приложения № 1 слова «Сельские населенные пункты Гурьевского муниципального округа, за исключением п. Гавриловка» заменить словами «г. Салаир, п. Гавриловка, Салаирский Дом Отдыха».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 879 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Ижморского муниципального округа на 2022 год»»**

Докладчик **Огурцова С.В.** пояснила:

В связи с повышением экономически обоснованного тарифа на водоотведение для МУП «ИЖКХ» Ижморского муниципального округа», появилась необходимость ввести льготный тариф на водоотведение с 01.07.2022, вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 879 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Ижморского муниципального округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 879 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ территории Ижморского муниципального округа на 2022 год», следующие изменения:

1.1. В заголовке, пункте 1, в заголовке приложения после слова «газ» дополнить словом «, водоотведение».

1.2. Приложение дополнить пунктом 6 следующего содержания:

«

|  |
| --- |
| 6. Водоотведение |
| 6.1 | МУП «ИЖКХ» Ижморского муниципального округа», ИНН 4246021336 | руб/м3 | х | 9,62 |

 »

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 9 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 887 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Мысковского городского округа на 2022 год»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с устранением технической ошибки (во втором полугодии 2022 года льготный тариф на водоотведение свыше норматива потребления указан в размере льготного тарифа на водоотведение в пределах норматива потребления) вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 887 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Мысковского городского округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 887 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Мысковского городского округа на 2022 год» следующее изменение:

В строке 3.2.1 столбца 5 приложения № 1 цифры «15,39» заменить цифрами «17,10».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 894 «Об установлении льготных тарифов на горячее водоснабжение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Тисульского муниципального округа на 2022 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с тем что льготные тарифы на горячее водоснабжение были установлены 20.12.2021 года, а экономически обоснованные тарифы на горячую воду ООО «ТЭК» были изменены постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2021 № 936, вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 894 «Об установлении льготных тарифов на горячее водоснабжение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Тисульского муниципального округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 894 «Об установлении льготных тарифов на горячее водоснабжение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Тисульского муниципального округа на 2022 год» следующее изменение:

В строках 1.1.3.1, 1.2.3.1 столбца 4 приложения № 1 знак «х» заменить цифрами «318,26».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 11 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 901 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Тяжинского муниципального округа на 2022 год»»**

Докладчик **Мстиславцева И.Ю.** пояснила:

В связи с уточнением льготного тарифа на твердое топливо с 01.07.2022, вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 901 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Тяжинского муниципального округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 901 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Тяжинского муниципального округа на 2022 год», следующее изменение:

В строке 3.2 столбца 5 приложения № 1 цифры «1635,26» заменить цифрами «1557,37».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

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

Секретарь заседания: К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 15.02.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «Междуречье» (максимальная мощность 8 064 кВт) РУ-6 кВ для обеспечения эксплуатации горно-добывающего оборудования и водоотливных установок (Кемеровская обл., г. Междуреченск, горный отвод разреза «Междуреченский», кадастровый номер земельного участка 42:28:0301001:200) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2022 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 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**

АО «Междуречье» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 09.04.2021 № 11000525759 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (РУ-6 кВ для обеспечения эксплуатации горно-добывающего оборудования и водоотливных установок).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Междуреченск, горный отвод разреза «Междуреченский», кадастровый номер земельного участка 42:28:0301001:200.
2. Максимальная мощность – 8 064 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 п. 50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937 владельцы Объектов электроэнергетики и потребители, участвующие в противоаварийном управлении, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации, организуют и обеспечивают круглосуточную работу систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд и разрешений, передачи управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики, телеметрической информации о технологических режимах работы объектов диспетчеризации и иной технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, в том числе организуют наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электроэнергетики каждым диспетчерским центром, к объектам диспетчеризации которого относятся соответствующие линии электропередачи, оборудование и устройства.

Противоаварийная автоматика - это совокупность устройств, обеспечивающих измерение и обработку параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для выявления, предотвращения развития и ликвидации аварийного режима энергосистемы.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 28 Правил критерием наличия технической возможности технологического присоединения является 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.

Учитывая вышеизложенные условия и терминологию, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «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 АО «Междуречье» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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. Данное требование законодательства исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Строительство четырех ЛЭП 6 кВ от ячеек № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская до границы земельного участка заявителя (две двухцепные ВЛ-6 кВ проводом СИП 3х185 протяженностью 0,092 км каждая и четыре КЛ-6 кВ ААШв 3х240 протяженностью 0,082 км каждая) (п. 1.1 ТУ).
2. Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ).
3. Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ).
4. Оснастить ячейки № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская устройствами сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ), а также устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.2 ТУ).
5. Выполнить учет электроэнергии (п.  2.4 ТУ).

Мероприятия, указанные в пп. 1 - 5 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы.

**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 «Междуречье».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 8 064 | 8 064 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Междуречье» – 5 469,589 тыс. руб.:

1. 5 113,953 тыс. руб. – строительство четырех ЛЭП 6 кВ от ячеек № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская до границы земельного участка заявителя (две двухцепные ВЛ-6 кВ проводом СИП 3х185 протяженностью 0,092 км каждая и четыре КЛ-6 кВ ААШв 3х240 протяженностью 0,082 км каждая) (п. 1.1 ТУ)
2. 355,636 тыс. руб. – выполнить учет электроэнергии (п. 2.4. ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (новое строительство)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Строительные работы** | **Монтажные работы** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Строительство четырех ЛЭП 6 кВ от ячеек № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская до границы земельного участка заявителя (две двухцепные ВЛ-6 кВ проводом СИП 3х185 протяженностью 0,092 км каждая и четыре КЛ-6 кВ ААШв 3х240 протяженностью 0,082 км каждая) (п. 1.1 ТУ)** |
| 1.1 | Физические показатели, км (шт.) | 1,84 |
|   | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 2 079 237,800 |
|   | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 включительно 1 - 20 кВ |
|   | Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. | 3 825,798 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* |
|   | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 3 906,139 |
| **Всего** | **3 906,139** |
| 1.2 | Физические показатели, км (шт.) | 0,328 |
|   | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 3 606 618,700 |
|   | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм2 включительно 1-20 кВ |
|   | Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. | 1 182,971 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* |
|   | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 1 207,813 |
| **Всего** | **1 207,813** |
| **ВСЕГО** | **5 113,953** |
| **2** | **Выполнить учет электроэнергии (п. 2.4. ТУ).** |
|   | Физические показатели, км (шт.) | 2 |
|   | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 174 160,580 |
|   | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1 - 20 кВ |
|   | Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. | 348,321 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* |
|   | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 355,636 |
| **ВСЕГО** | **355,636** |
| **ИТОГО** | **5 469,589** |

Расчет предприятия выполнен по стандартизированным ставкам, действующим в 2021 году.

Предлагается скорректировать предложенный предприятием объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Междуречье». Корректировка связана с применением ставок, действующих в 2022 году.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Принято РЭК (новое строительство)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Строительные работы** | **Монтажные работы** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Строительство четырех ЛЭП 6 кВ от ячеек № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская до границы земельного участка заявителя (две двухцепные ВЛ-6 кВ проводом СИП 3х185 протяженностью 0,092 км каждая и четыре КЛ-6 кВ ААШв 3х240 протяженностью 0,082 км каждая) (п. 1.1 ТУ)** |
| 1.1 | Физические показатели, км (шт.) | 0,184 |
|   | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 3 429 117,990 |
|   | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные 1 - 20 кВ |
|   | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 630,958 |
| **Всего** | **630,958** |
| 1.2 | Физические показатели, км (шт.) | 0,328 |
|   | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 3 762 785,290 |
|   | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее 1-20 кВ |
|   | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 1 234,194 |
| **Всего** | **1 234,194** |
| **ВСЕГО** | **1 865,151** |
| **2** | **Выполнить учет электроэнергии (п. 2.4. ТУ).** |
|   | Физические показатели, км (шт.) | 2 |
|   | Стандартизированная ставка, руб./км (руб./шт.) | 181 701,730 |
|   | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1 - 20 кВ |
|   | Стоимость в ценах 2022 года, тыс. руб. | 363,403 |
| **ВСЕГО** | **363,403** |
| **ИТОГО** | **2 228,555** |

Предлагается учесть объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Междуречье» в размере 2 228,555 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 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 12 582,580 тыс. руб.:

1. 6 149,278 тыс. руб. – выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ).
2. 2 064,099 тыс. руб. – оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ).
3. 4 369,202 тыс. руб. – оснастить ячейки № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская устройствами сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ), а также устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.2 ТУ).

Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ).** |
| 1.1 | Проект-аналог. Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС Абашевская-1-2 с монтажом ячеек (13 ячеек), руб. (в ценах 4 кв 2021 г.) | 502 618,558 | 13 577 702,050 | 915 134,400 | 3 743 244,509 | 911 106,797 | 19 649 806,314 |
|   | ПС 6 кВ Абашевская. Демонтажные работы ЭП1 | 110 102,000 |   |   |   |   | 110 102,000 |
|   | ПС 6 кВ Абашевская. Демонтажные работы ЭП2 | 35 145,000 |   |   |   |   | 35 145,000 |
|   | ПС 6 кВ Абашевская. Монтажные работы ЭП1 | 200 102,000 | 10 245 825,000 |   |   |   | 10 445 927,000 |
|   | ПС 6 кВ Абашевская. Монтажные работы ЭП2 | 124 449,000 | 2 936 410,000 |   |   |   | 3 060 859,000 |
|   | Зимнее удорожание | 18 181,183 |   |   |   |   | 18 181,183 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   | 32 447,060 | 32 447,060 |
|   | ПНР ЭП1 |   |   | 391 093,000 |   |   | 391 093,000 |
|   | ПНР ЭП2 |   |   | 497 387,000 |   |   | 497 387,000 |
|   | Содержание службы заказчика |   |   |   |   | 510 689,943 | 510 689,943 |
|   | Проведение строительного контроля |   |   |   |   | 312 250,423 | 312 250,423 |
|   | ПИР |   |   |   | 3 634 217,970 |   | 3 634 217,970 |
|   | Авторский надзор |   |   |   |   | 29 182,280 | 29 182,280 |
|   | Непредвиденные затраты | 14 639,375 | 395 467,050 | 26 654,400 | 109 026,539 | 26 537,091 | 572 324,456 |
|   | Стоимость на 1 ячейку, руб. (в ценах 4 кв 2021 г.) | 38 662,966 | 1 044 438,619 | 70 394,954 | 287 941,885 | 70 085,138 | 1 511 523,563 |
|   | Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ). | 77 325,932 | 2 088 877,238 | 140 789,908 | 575 883,771 | 140 170,277 | 3 023 047,125 |
|   | *ИЦП (2022 г.)* | *1,043* |
|  | Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб. | 78,988 | 2 133,788 | 143,817 | 588,265 | 143,184 | 3 088,043 |
| 1.2 | Проект-аналог. Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС Абашевская-1-2 с монтажом ячеек (13 ячеек), руб. (в ценах 4 кв 2021 г.) | 347 224,457 | 13 577 702,050 | 915 134,400 | 3 743 244,509 | 895 918,582 | 19 479 223,998 |
|   | ПС 6 кВ Абашевская. Демонтажные работы ЭП1 | 200 102,000 | 10 245 825,000 |   |   |   | 10 445 927,000 |
|   | ПС 6 кВ Абашевская. Демонтажные работы ЭП2 | 124 449,000 | 2 936 410,000 |   |   |   | 3 060 859,000 |
|   | Зимнее удорожание | 12 560,124 |   |   |   |   | 12 560,124 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   | 26 839,400 | 26 839,400 |
|   | ПНР ЭП1 |   |   | 391 093,000 |   |   | 391 093,000 |
|   | ПНР ЭП2 |   |   | 497 387,000 |   |   | 497 387,000 |
|   | Содержание службы заказчика |   |   |   |   | 505 213,293 | 505 213,293 |
|   | Проведение строительного контроля |   |   |   |   | 308 901,842 | 308 901,842 |
|   | ПИР |   |   |   | 3 634 217,970 |   | 3 634 217,970 |
|   | Авторский надзор |   |   |   |   | 28 869,330 | 28 869,330 |
|   | Непредвиденные затраты | 10 113,334 | 395 467,050 | 26 654,400 | 109 026,539 | 26 094,716 | 567 356,039 |
|   | Стоимость на 1 ячейку, руб. (в ценах 4 кв 2021 г.) | 26 709,574 | 1 044 438,619 | 70 394,954 | 287 941,885 | 68 916,814 | 1 498 401,846 |
|   | Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ). | 53 419,147 | 2 088 877,238 | 140 789,908 | 575 883,771 | 137 833,628 | 2 996 803,692 |
|   | *ИЦП (2022 г.)* | *1,043* |
|   | Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб. | 54,568 | 2 133,788 | 143,817 | 588,265 | 140,797 | 3 061,235 |
| **Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб.** | **133,556** | **4 267,576** | **287,634** | **1 176,531** | **283,981** | **6 149,278** |
| **2** | **Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ).** |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110 кВ Шахтовая с заменой силовых трансформаторов 2х40,5 МВА на 2х63 МВА. Выдержка из ССР. Шкафы РЗА - 6 комплектов, руб. (в ценах на 01.01.2001) | 7 254,886 | 1 802 955,432 | 45 944,140 | 106 601,390 | 4 073,050 | 1 966 828,898 |
|   | Приобретение и монтаж оборудования РЗА ПА | 6 673,160 | 1 776 310,770 |   |   |   | 1 782 983,930 |
|   | Временные здания и сооружения | 208,203 |   |   |   |   | 208,203 |
|   | ПНР |   |   | 45 265,163 |   |   | 45 265,163 |
|   | Зимнее удорожание | 266,309 |   |   |   |   | 266,309 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   | 354,697 | 354,697 |
|   | Разработка проектной документации |   |   |   | 105 026,000 |   | 105 026,000 |
|   | Авторский надзор |   |   |   |   | 3 658,160 | 3 658,160 |
|   | Непредвиденные затраты | 107,215 | 26 644,662 | 678,977 | 1 575,390 | 60,193 | 29 066,437 |
|   | Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ), руб. (в ценах на 01.01.2001) | 1 209,148 | 300 492,572 | 7 657,357 | 17 766,898 | 678,842 | 327 804,816 |
|  | *Индексы (4 кв. 2021 г.)* | *10,370* | *5,710* | *26,150* | *4,750* | *11,300* |  |
|   | Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ), руб. (в ценах на 4 кв. 2021 г.) | 12 538,862 | 1 715 812,586 | 200 239,877 | 84 392,767 | 7 670,911 | 2 020 655,002 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,043* |
| **Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб.** | **12,808** | **1 752,703** | **204,545** | **86,207** | **7,836** | **2 064,099** |
| **3** | **Оснастить ячейки № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская устройствами сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ), а также устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.2 ТУ).** |
|   | Проект-аналог. Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения ПС 110 кВ Ильинская (шкаф телемеханики - 5 шт.), руб. (в ценах 2021 г.) | 144 519,011 | 3 197 496,980 | 631 308,630 | 0,000 | 303 916,986 | 4 277 241,607 |
|   | СМР телемеханика ПС 110 кВ Ильинская | 130 995,000 | 3 104 366,000 |   |   |   | 3 235 361,000 |
|   | Временные здания и сооружения | 4 087,044 |   |   |   |   | 4 087,044 |
|   | ПНР телемеханика ПС 110 кВ Ильинская |   |   | 612 921,000 |   |   | 612 921,000 |
|   | Зимнее удорожание | 5 227,675 |   |   |   |   | 5 227,675 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   | 73 359,130 | 73 359,130 |
|   | Содержание службы заказчика |   |   |   |   | 137 583,450 | 137 583,450 |
|   | Проведение строительного контроля |   |   |   |   | 84 122,455 | 84 122,455 |
|   | Непредвиденные затраты | 4 209,292 | 93 130,980 | 18 387,630 | 0,000 | 8 851,951 | 124 579,853 |
|   | Оснастить ячейки № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская устройствами сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ), а также устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.2 ТУ) (шкаф телемеханики - 5 шт.), руб. (в ценах 2021 г.) | 144 519,011 | 3 197 496,980 | 631 308,630 | 0,000 | 303 916,986 | 4 277 241,607 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,043* |
| **Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб.** | **147,626** | **3 266,243** | **644,882** | **0,000** | **310,451** | **4 369,202** |
| **ИТОГО на 2022 год, тыс. руб.** |  |  |  |  |  | **12 582,580** |

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину 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 7 091,838 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ).** |
|   | Локальный сметный расчет №02-01-01, руб. (в ценах на 3 кв. 2021 г.) |   | 903 020,00 |   |   | 113 540,00 | 1 016 560,000 |
| *ИЦП (2021 г.)* | *1,051* |
|   | Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ), руб. (в ценах на 4 кв. 2021 г.) | 0,000 | 914 533,505 | 0,000 | 0,000 | 114 987,635 | 1 029 521,140 |
| *ИЦП (2022 г.)* | *1,043* |
| **Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб.** | **0,000** | **934,196** | **0,000** | **0,000** | **117,460** | **1 051,656** |
| **2** | **Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ).** |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110 кВ Шахтовая с заменой силовых трансформаторов 2х40,5 МВА на 2х63 МВА. Выдержка из ССР. Шкафы РЗА - 6 комплектов, руб. (в ценах на 01.01.2001) | 6 673,160 | 1 776 310,770 | 45 265,163 | 105 026,000 | 0,000 | 1 933 275,093 |
|   | Приобретение и монтаж оборудования РЗА ПА | 6 673,160 | 1 776 310,770 |   |   |   | 1 782 983,930 |
|   | Временные здания и сооружения |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | ПНР |   |   | 45 265,163 |   |   | 45 265,163 |
|   | Зимнее удорожание |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Разработка проектной документации |   |   |   | 105 026,000 |   | 105 026,000 |
|   | Авторский надзор |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Непредвиденные затраты |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ), руб. (в ценах на 01.01.2001) | 1 112,193 | 296 051,795 | 7 544,194 | 17 504,333 | 0,000 | 322 212,515 |
|  | *Индексы (4 кв. 2021 г.)* | *10,370* | *5,710* | *26,150* | *4,750* | *11,300* |  |
|   | Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ), руб. (в ценах на 4 кв. 2021 г.) | 11 533,445 | 1 690 455,749 | 197 280,667 | 83 145,583 | 0,000 | 1 982 415,444 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,043* |
| **Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб.** | **11,781** | **1 726,801** | **201,522** | **84,933** | **0,000** | **2 025,037** |
| **3** | **Оснастить ячейки № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская устройствами сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ), а также устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.2 ТУ).** |
|   | Проект-аналог. Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения ПС 110 кВ Ильинская (шкаф телемеханики - 5 шт.), руб. (в ценах 2021 г.) | 130 995,000 | 3 104 366,000 | 612 921,000 | 0,000 | 82 353,235 | 3 930 635,235 |
|   | СМР телемеханика ПС 110 кВ Ильинская | 130 995,000 | 3 104 366,000 |   |   |   | 3 235 361,000 |
|   | Временные здания и сооружения |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | ПНР телемеханика ПС 110 кВ Ильинская |   |   | 612 921,000 |   |   | 612 921,000 |
|   | Зимнее удорожание |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Содержание службы заказчика |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Проведение строительного контроля |   |   |   |   | 82 353,235 | 82 353,235 |
|   | Непредвиденные затраты |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Оснастить ячейки № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская устройствами сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ), а также устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.2 ТУ) (шкаф телемеханики - 5 шт.), руб. (в ценах 2021 г.) | 130 995,000 | 3 104 366,000 | 612 921,000 | 0,000 | 82 353,235 | 3 930 635,235 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,043* |
| **Всего в ценах на 2022 год, тыс. руб.** | **133,811** | **3 171,110** | **626,099** | **0,000** | **84,124** | **4 015,144** |
| **ИТОГО на 2022 год, тыс. руб.** |  |  |  |  |  | **7 091,838** |

Корректировка связана с:

1. Корректировкой расчета по мероприятию «Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ)». В связи с тем, что дополнительно представленный расчет содержит мероприятия не предусмотренные техническими условиями (монтаж ячеек), а также рассчитанный объем финансирования содержит задвоение затрат (ПИР, ПНР и т.д.), затраты приняты на основании локального сметного расчета, представленного предприятием в первоначальном пакете документов.
2. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
3. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
4. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
5. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
6. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
7. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, 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.

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 мероприятия 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 5.

Таблица 5 – 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 (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2022, тыс. руб.** |
| 1 | Выполнить установку выключателей и трансформаторов тока в ячейках № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская (п. 1.2 ТУ). |   | - |
| 2 | Оснастить ячейки № ф-резерв РУ 6 кВ 1 и 2 секций ПС 110 кВ Томская устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), в том числе устройствами противоаварийной автоматики (ОН с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки заявителя от устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская) (п. 2.1 ТУ). | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-04 | 1479 | 1 | 1,04 | 1 538,16 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 1 977,54 |
| затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-06 | 300 | 1 | 1 | 300,00 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 385,70 |
| 3 | Оснастить ячейки № ф-резерв 1 и 2 секций РУ 6 кВ ПС 110 кВ Томская устройствами сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ), а также устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (п. 2.2 ТУ). | УНЦ АСУТП присоединения | А4 | А4-01 | 180 | 1 | 1,04 | 187,20 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 240,67 |
| УНЦ системы АСУТП и ТМ | А5 | А5-01 | 1356 | 1 | 1,04 | 1 410,24 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 1 813,08 |
| А5-04 | 2395 | 1 | 1,04 | 2 490,80 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 3 202,30 |
| УНЦ контрольного (силового) кабеля | Н3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-08 | 1500 | 1 | 1 | 1 500,00 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 1 928,48 |
| **ИТОГО** | **7 426,40** |   |   |   |   |   | **9 547,75** |

Несмотря на то, что по мероприятию № 1 УНЦ отсутствуют, рассчитанный по сметам объем расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемый в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

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, предлагается учесть в размере – 7 091,838 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 95,00 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 2 приложения к письму от 10.12.2021 № 863-21.

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 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 910 от 23.12.2022 «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 2022 год» в т.ч.:

Таблица 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №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 | 12,870 | 12,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 | 3,860 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 | 9,010 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила (-66,92) тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «Междуречье» (максимальная мощность 8 064 кВт) РУ-6 кВ для обеспечения эксплуатации горно-добывающего оборудования и водоотливных установок (Кемеровская обл., г. Междуреченск, горный отвод разреза «Междуреченский», кадастровый номер земельного участка 42:28:0301001:200) по индивидуальному проекту в размере **2 241,425** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **2 228,555** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **12,870** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 15.02.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «Междуречье» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 2 228,555 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 2 228,555 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 2 241,425 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 8 064 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 7 091,838 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 № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 15.02.2022











Приложение № 4 к протоколу № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 15.02.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным
ООО «Кузбассоблгаз»
для утверждения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 4 квартал 2021 года

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ 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) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
	+ Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Кузбассоблгаз» представило в РЭК Кузбасса сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за 4 квартал 2021 года.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 4 квартал 2021 года в формате приложения № 11 к Методическим указаниям;
2. Реестр подключений (технологического присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений.



Согласно п. 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом "г" пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

В соответствии с представленными данными, ООО «Кузбассоблгаз» за 4 квартал 2021 года осуществило одно фактическое присоединение газоиспользующего оборудования. Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических расходов со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ. Фактические расходы не превысили стандартизированные тарифные ставки, действующими в период выполнения работ.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 4 квартал 2021 года газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, в размере 1 864 руб. (НДС не облагается).

Приложение № 5 к протоколу № 9

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 15.02.2022

Пояснительная записка

В соответствии со статьей 5 Закона Кемеровской области от 09.07.2012 № 78-ОЗ (ред. от 29.03.2017) «О порядке перемещения транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения и возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств» на РЭК Кузбасса возложена обязанность по установлению тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, утвержденных приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее - Методические указания), долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации.

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области-Кузбасса установлены постановлением РЭК Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса».

Специалистом РЭК Кузбасса проведена корректировка тарифов методом индексации в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России от 30.09.2021. К тарифам применялся индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2022 год 104,3% (ИПЦ 104,3%).

Предлагаем внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса» изменения, изложив приложения № 1-8 в новой редакции:

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2485,4 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6299,7 |
| 3 | Категория BE | 2753,0 |
| 4 | Категории CE, DE | 5274,8 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 7277,0 |
| 6 | Маломерные суда | 2386,0 |

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 20,44 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 42,65 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 81,35 |
| 4 | Категория BE | 47,77 |
| 5 | Категории CE, DE | 87,19 |
| 6 | Негабаритные транспортные средства | 120,99 |
| 7 | Маломерные суда | 22,42 |

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2485,4 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6299,7 |
| 3 | Категория BE | 2753,0 |
| 4 | Категории CE | 5274,8 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 7277,0 |
| 6 | Маломерные суда | 2386,0 |

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 20,44 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 42,65 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 81,35 |
| 4 | Категория BE | 47,77 |
| 5 | Категории CE | 87,19 |
| 6 | Негабаритные транспортные средства | 120,99 |
| 7 | Маломерные суда | 22,42 |

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории

Кемеровской области - Кузбасса

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей \* |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2485,4 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6299,7 |
| 3 | Категория BE | 2753,0 |
| 4 | Негабаритные транспортные средства | 7277,0 |
| 5 | Маломерные суда | 2386,0 |

 \* кроме городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа, Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа, Чебулинского муниципального округа

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории

Кемеровской области - Кузбасса

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час \*  |
| 1 | Категории А, М | 20,44 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 42,65 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 81,35 |
| 4 | Категория BE | 47,77 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 120,99 |
| 6 | Маломерные суда | 22,42 |

\* кроме городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа, Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа, Чебулинского муниципального округа

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории

Чебулинского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 497,07 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 1259,94 |
| 3 | Категория BE | 550,60 |
| 4 | Негабаритные транспортные средства | 1455,40 |
| 5 | Маломерные суда | 477,19 |

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории

Чебулинского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 3,43 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 8,53 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 16,27 |
| 4 | Категория BE | 9,55 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 24,20 |
| 6 | Маломерные суда | 4,48 |