**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 15**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

21.03.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А.(голосовала заочно), Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б., Кулебякина М.В.**

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кулебакин С.В.** | **-** специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Очинников А.Г.** | **-** главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Бусурин А.И.** | **-** заместитель директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС»; |
| **Ровенский Р.В.** | **-** и.о. заместителя директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС». |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическимсетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» (Кемеровская обл., г. Киселевск, кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473) |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня.

**Рассмотрен вопрос 1** **«**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» (Кемеровская обл., г. Киселевск, кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473)**».**

Докладчики **Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г**. 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 «Кузбасская энергосетевая компания» (увеличение максимальной мощности на 8 820 кВт), ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» (Кемеровская обл., г. Киселевск, кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473) согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** отметила, что в экспертном заключении не указана информация о составе, марке, количестве используемого оборудования, определяющего размер выпадающих доходов - 5 022,839 тыс. руб., отраженных в примечании проекта постановления в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, в связи с чем у Ассоциации «НП Совет рынка» отсутствует возможность отнестись к экономической обоснованности размера выпадающих доходов.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (увеличение максимальной мощности на 8 820 кВт), ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» (Кемеровская обл., г. Киселевск, кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473) согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – 4 человека;**

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

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 15

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.03.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания»

(увеличение максимальной мощности на 8 820 кВт),

ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы»

и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы»

(Кемеровская обл., г. Киселевск,

кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473).

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2019 год:

- 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 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.

Техническим экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные Обществом документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперт исходил из того, что представленная Обществом информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 17.10.2018 №11000409054 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Киселевск, кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 573 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 8 820 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая – 13 393 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2019 г.

**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.

Исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», можно сделать вывод о наличии технической возможности технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение определяется согласно Разделу IV 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).

В соответствии с п. 39 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и энергопринимающих устройств, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ*

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 формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, в порядке, предусмотренном пунктом 30 Методических указаний.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 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. Данное требование законодательства выполнено, технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

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

Согласно представленным материалам филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется выполнить:

1. Оснащение ПС 110 кВ Красный брод микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново-Чертинская.
2. Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень - Афонинская.
3. Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь.
4. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново-Чертинская до устройств ОН на ПС 35 кВ №24 «Дальние горы».
5. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская, ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская до устройств ОН на ПС 35 кВ №24 «Дальние горы».
6. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ №24 «Дальние горы».
7. Оснащение основного (первичного) электротехнического оборудования на ПС 35 кВ №24 «Дальние горы» устройствами телеуправления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», устройствами сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.
8. Оснащение ПС 35 кВ №24 «Дальние горы» телефонной связью с оперативным персоналом ОДС Центра ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Мероприятия, указанные в п. 3 и п. 6, не включены в инвестиционную программу предприятия.

**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 «Кузбасская энергосетевая компания».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 8 820 | 8 820 | 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 «Кузбасская энергосетевая компания» – 6 445,982 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). |
| 1.1 | Монтажные работы, материалы, оборудование на ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 768,561 |   |   | 782,722 |
| 1.2 | Оборудование ЗИП ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   | 129,686 |   |   | 129,686 |
| 1.3 | Командировочные расходы в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   |   |   | 0,252 | 0,252 |
|   | Итого стоимость на 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 | 0,000 | 0,252 | 912,660 |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 | 0,000 | 0,252 | 912,660 |
|  | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* | *9,03* |  |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). В ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. | 111,305 | 4 113,971 | 0,000 | 2,272 | 4 227,549 |
|   | Непредвиденные затраты 3% | 3,339 | 123,419 | 0,000 | 0,068 | 126,826 |
|   | Всего в ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. | 114,645 | 4 237,390 | 0,000 | 2,340 | 4 354,375 |
|  | *Дефлятор 2019* | *1,050* |  |
|  | *Дефлятор 2020* | *1,044* |  |
|  | *Дефлятор 2021* | *1,042* |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 г.** | **130,952** | **4 840,119** | **0,000** | **2,673** | **4 973,743** |
| 2 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (ПИР). |
| 2.1 | Проектные работы |   |   |   | 273,570 | 273,570 |
| 2.2 | Экспертиза проектной документации |   |   |   | 47,561 | 47,561 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   |   |   | 321,131 | 321,131 |
|  | *Индекс ПИР (4 кв. 2018 г.)* |  |  |  | *3,83* |  |
|  | *Индекс экспертиза (4 кв. 2018 г.)* |  |  |  | *5,07* |  |
|   | Итого в ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. |   |   |   | 1 288,905 | 1 288,905 |
|   | Всего в ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. |   |   |   | 1 288,905 | 1 288,905 |
|   | *Дефлятор 2019* | *1,050* |   |
|   | *Дефлятор 2020* | *1,044* |   |
|   | *Дефлятор 2021* | *1,042* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 г.** |  |  |  | **1 472,239** | **1 472,239** |
|  | **ВСЕГО** |  |  |  |  | **6 445,982** |

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» учесть затраты в размере – 0,000 тыс. руб.

Корректировка стоимости, обусловлена исключением расходов, связанных с развитием существующих сетей.

**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 – 0,00 тыс. руб.

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 и рассчитанные на основании сметной документации, учесть в размере 5 282,677 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Принято РЭК

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). |
| 1.1 | Монтажные работы, материалы, оборудование на ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 768,561 |   |   | 782,722 |
| 1.2 | Оборудование ЗИП ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   | 124,416 |   |   | 124,416 |
| 1.3 | Командировочные расходы в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Итого стоимость на 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 892,977 | 0,000 | 0,000 | 907,138 |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 892,977 | 0,000 | 0,000 | 907,138 |
|  | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* | *9,03* |  |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). В ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. | 111,305 | 4 089,835 | 0,000 | 0,000 | 4 201,140 |
|   | Непредвиденные затраты 3% |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Всего в ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. | 111,305 | 4 089,835 | 0,000 | 0,000 | 4 201,140 |
|  | *ИЦП 2019* | *1,047* |  |
|  | *ИЦП 2020* | *1,048* |  |
|  | *ИЦП 2021* | *1,050* |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 г.** |  |  |  |  | **4 672,186** |
| 2 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (ПИР). |
| 2.1 | Проектные работы |   |   |   | 118,100 | 118,100 |
| 2.2 | Экспертиза проектной документации |   |   |   | 19,057 | 19,057 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   |   |   | 137,157 | 137,157 |
|  | *Индекс ПИР (4 кв. 2018 г.)* |  |  |  | *3,83* |  |
|  | *Индекс экспертиза (4 кв. 2018 г.)* |  |  |  | *5,07* |  |
|   | Итого в ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. |   |   |   | 548,942 | 548,942 |
|   | Всего в ценах по состоянию на 4 кв. 2018 г. |   |   |   | 548,942 | 548,942 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|   | *ИЦП 2021* | *1,050* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 г.** |  |  |  | **610,491** | **610,491** |
|  | **ВСЕГО** |  |  |  |  | **5 282,677** |

Корректировка связана с:

1. Учетом расходов, связанных с развитием существующих сетей.
2. Исключением из расчета по проекту-аналогу стоимости ЗИП заготовительно-складских (1,2%) и транспортных расходов (3%), т. к. необходимость их применения не обоснована.
3. Исключением из расчета по проекту-аналогу командировочных расходов, т. к. необходимость их применения не обоснована.
4. 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.
5. Корректировкой стоимости ПИР в части количества узлов: (таблица 12 СБЦП 81-2001-24), количества расчетных шагов и категорийности (таблица 13 СБЦП 81-2001-24) и количества участков (таблица 16 СБЦП 81-2001-24), т. к. предлагаемая предприятием к учету стоимость ПИР по проекту-аналогу не может быть принята к настоящему проекту из-за различий в технических характеристиках проектов, при этом пересчет стоимости предприятие предлагает не выполнять.
6. Корректировкой индексов на основании данных Министерства экономического развития РФ от 01.10.2018.
7. Применением индексов согласно п. 30 Методических указаний.

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.

В соответствии с п.27 указанного документа объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК (устройства передачи аварийных сигналов и команд), ПА (противоаварийной автоматики) включает:

* УНЦ систем ПА и УПАСК (таблица А8);
* затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Номер расценки | Норматив цены по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб. | Количество оборудования, шт. | Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб. | ИПЦ (2018 г.) | ИПЦ (2019 г.) | ИПЦ (2020 г.) | ИПЦ (2021 г.) | Цена по состоянию на 4 кв. 2019, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). |
| 1.1 | Шкаф локальной противоаварийной автоматики (12 аналоговых входа, 18 дискретных входа) | А8-04 | 1 479 | 1 | 1 479,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1 728,717 |
| 1.2 | Устройства передачи аварийных сигналов и команд по волоконно-оптической линии связи (ВЧ) | А8-05 | 1 424 | 2 | 2 848,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 3 328,861 |
| Всего | 5 057,578 |
| 2 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (ПИР). |
| 2.1 | Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6-06 | 300 | 1 | 300,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 350,653 |
| Всего | 350,653 |
| Итого | 5 408,231 |

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 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (СМР). | 4 672,186 | 5 057,578 | 4 672,186 |
| 2 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская - Беловская ГРЭС I, II цепь до устройств ОН на ПС 35 кВ Дальние горы (ПИР). | 610,491 | 350,653 | 350,653 |
| **ВСЕГО** | **5 282,677** | **5 408,231** | **5 022,839** |

Таким образом расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 5 022,839 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 (согласно расчету, представленному письмом от 31.01.2019 № 1.4/01/989-исх).

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

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 12,166 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления 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»:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №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 | 12,166 | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 | 6,806 |

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

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (увеличение максимальной мощности на 8 820 кВт), ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» (Кемеровская обл., г. Киселевск, кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473) в размере 12,166 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 15

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.03.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ВЛ-35 кВ от оп.33 ВЛ-35 кВ К-23, К-24 до ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» и ПС 35 кВ № 24 «Дальние горы» (Кемеровская обл., г. Киселевск, кадастровый номер земельного участка 42:25:0102006:473)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****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 8 820 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 5 022,839 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.