**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 23**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

16.04.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б., Кулебякина М.В. Горовых К.П.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Иванова Т.Н.**  | **-** начальник отдела правового обеспечения и организации закупокрегиональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области. |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС»** **энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» (увеличение максимальной мощности на 29 720 кВт), 8 КЛ-6 кВ для электроснабжения шахты (Кемеровская область, г. Полысаево, от ПС 110/35/6 кВ до ПС № 15 на промплощадке ООО «Шахта Сибирская»), кадастровый номер земельного** **участка 42:38:0101002:3300) по индивидуальному проекту** |

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

Рассмотрен вопрос 1. **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» (увеличение максимальной мощности на 29 720 кВт), 8 КЛ-6 кВ для электроснабжения шахты (Кемеровская область, г. Полысаево, от ПС 110/35/6 кВ до ПС № 15 на промплощадке ООО «Шахта Сибирская»), кадастровый номер земельного участка 42:38:0101002:3300) по индивидуальному проекту».**

Докладчики **Гусельщиков Э.Б.** и **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» (увеличение максимальной мощности на 29 720 кВт), 8 КЛ-6 кВ для электроснабжения шахты (Кемеровская область, г. Полысаево, от ПС 110/35/6 кВ до ПС № 15 на промплощадке ООО «Шахта Сибирская»), кадастровый номер земельного участка 42:38:0101002:3300) по индивидуальному проектусогласно 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 - 247 552,971 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:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 4 человека;**

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

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

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

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 23

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 16.04.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская»

(увеличение максимальной мощности на 29 720 кВт),

8 КЛ-6 кВ для электроснабжения шахты

(Кемеровская обл., г. Полысаево, от ПС 110/35/6 кВ до ПС №15 на промплощадке ООО «Шахта Сибирская»),

кадастровый номер земельного участка 42:38:0101002:3300)

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Шахта Сибирская» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 20.12.2018 №11000415335 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (8 КЛ-6 кВ для электроснабжения шахты).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Полысаево, от ПС 110/35/6 кВ до ПС №15 на промплощадке ООО «Шахта Сибирская», кадастровый номер земельного участка 42:38:0101002:3300.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 280 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 29 720 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 34 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию поэтапно:
* 05.2019 – 9 800 кВт;
* 08.2020 – 18 300 кВт;
* 09.2021 – 27 000 кВт;
* 07.2023 – 34 000 кВт.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно заключению об отсутствии технической возможности, представленному филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», в случае присоединения энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» мощностью 29 720 кВт, загрузка ПС 110 кВ «Полысаевская-3» (ближайший источник электроснабжения заявленного класса напряжения) с учетом максимальных контрольных замеров и заключенных договоров технологического присоединения в режиме N-1 составит 170%.

В соответствии с Правилами технической эксплуатации п.5.3.14, п.5.3.15 эксплуатация трансформаторного оборудования в длительно допустимом режиме при загрузке более 105% не допускается.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) и п.32 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» мощностью 29 720 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

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

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

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» 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» ОДУ Сибири.

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

Согласно представленным материалам филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» требуется выполнить следующие мероприятия:

1. Реконструкция ПС 110 кВ «Полысаевская-3» в части установки дополнительного третьего силового трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА с расширением ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6 кВ и изменением схемы присоединения к ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС – Новоленинская с отпайками и ВЛ-110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками.
2. Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь.
3. Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА.
4. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3».
5. Оснастить ячейки №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» 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» и филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.
6. Оснащение ПС 110 кВ «Полысаевская-3» 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.
7. Оснастить перечисленные в пп.2-6 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.
8. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА.
9. Оснастить ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» 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» и филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.
10. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

**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 «Шахта Сибирская».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 29 720 | 29 720 | 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 «Шахта Сибирская» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и учесть при расчете размера платы за технологическое присоединение объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» в размере 0,000 тыс. руб.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,**

**не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 320 129,736 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР, тыс. руб.** | **Оборудование, тыс. руб.** | **ПНР, тыс. руб.** | **ПИР, тыс. руб.** | **Прочие, тыс. руб.** | **Стоимость, тыс. руб.** |
| **1** | **Реконструкция ПС 110 кВ «Полысаевская-3» в части установки дополнительного третьего силового трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА с расширением ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6 кВ и изменением схемы присоединения к ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС – Новоленинская с отпайками и ВЛ-110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками.** |
| **1.1** | **СМР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Беловская" в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 7 464,765 | 67 067,896 | 1 557,670 |   | 7 860,417 | 83 950,748 |
|   | Сметная стоимость 1 МВА в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 46,655 | 419,174 | 9,735 |   | 49,128 | 524,692 |
|   | СМР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 1 866,191 | 16 766,974 | 389,418 |   | 1 965,104 | 20 987,687 |
|  | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *7,60* | *4,58* |  | *9,03* |  |
|   | СМР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 14 668,264 | 127 473,350 | 1 783,532 |   | 17 744,891 | 161 670,037 |
|   | Непредвиденные затраты 3% | 440,048 | 3 824,201 | 53,506 |   | 532,347 | 4 850,101 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 15 108,312 | 131 297,551 | 1 837,038 |   | 18 277,237 | 166 520,138 |
|   | *Дефлятор 2019* | *1,047* |   |
|   | *Дефлятор 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **182 715,220** |
| **1.2** | **ПИР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Беловская". |   |   |   | 25 948,883 |   |   |
|   | Мероприятия по ВЛ из проекта-аналога (подлежат исключению). |   |   |   | 3 816,966 |   |   |
|   | ПИР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ. |   |   |   | 22 131,917 |   |   |
|   | Тендерный коэффициент |   |   |   | 0,794 |   |   |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2021 |   |   |   | 17 572,742 |   |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **17 572,742** |
| **1.3** | **Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная с заменой опор и провода 6,65 км: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№47-65 в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 8 917,021 | 1 008,944 | 6,302 | 681,336 | 462,448 | 11 076,051 |
|   | Сметная стоимость 1 км в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 1 340,905 | 151,721 | 0,948 | 102,457 | 69,541 | 1 665,572 |
|   | Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 5 631,803 | 637,228 | 3,980 | 430,317 | 292,072 | 6 995,401 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *8,58* | *4,58* | *17,63* | *ПИР - 3,83; Эксп - 5,07* | *9,03* |   |
|   | Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 48 320,867 | 2 918,503 | 70,171 | 862,250 | 2 637,414 | 54 809,205 |
|   | *Дефлятор 2019* | *1,047* |   |
|   | *Дефлятор 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **56 937,384** |
| **1.4** | **Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Реконструкция участка ВЛ-110-23 от места ответвления на ПС 110/10 кВ "Бутунтай" до ПС 110/35/6 кВ "Акатуй" 11,215 км в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 10 807,837 |   | 2,530 | 284,854 | 1 268,039 | 12 363,261 |
|   | Сметная стоимость 1 км в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 963,695 |   | 0,226 | 25,399 | 113,066 | 1 102,386 |
|   | Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 4 047,518 |   | 0,948 | 106,678 | 474,879 | 4 630,022 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *8,58* | *4,58* | *17,63* | *ПИР - 3,83; Эксп - 5,07* | *9,03* |   |
|   | Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 34 727,705 | 0,000 | 16,707 | 51,324 | 4 288,154 | 39 083,891 |
|   | Непредвиденные затраты 3% | 1 041,831 | 0,000 | 0,501 | 1,540 | 128,645 | 1 172,517 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 35 769,536 | 0,000 | 17,208 | 52,864 | 4 416,799 | 40 256,408 |
|   | *Дефлятор 2019* | *1,047* |   |
|   | *Дефлятор 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **44 171,585** |
| **Всего** |  |  |  |  |  | **301 396,931** |
| **2** | **Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3».** |
| **2.1** | **СМР** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. СМР и ПИР по установке АОПО на ПС 220 кВ "Центр" по титулу "Строительство ПС 110 кВ им.Сморгунова на питающей двухцепной отпайке от ВЛ-110 кВ Левобережная-Центр С-217/С-218 в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 20,094 | 2 387,494 |   |   | 0,397 | 2 407,985 |
|   | Сметная стоимость 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 20,094 | 2 387,494 | 0,000 | 0,000 | 0,397 | 2 407,985 |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3». В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 20,094 | 2 387,494 | 0,000 | 0,000 | 0,397 | 2 407,985 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* |  | *9,03* |   |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3». В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 157,939 | 10 934,723 | 0,000 | 0,000 | 3,584 | 11 096,245 |
|   | Непредвиденные затраты 3% | 4,738 | 328,042 | 0,000 | 0,000 | 0,108 | 332,887 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 162,677 | 11 262,764 | 0,000 | 0,000 | 3,691 | 11 429,132 |
|   | *Дефлятор 2019* | *1,047* |   |
|   | *Дефлятор 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **12 540,684** |
| **2.2** | **ПИР** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Проектные работы 1 ПС |   |   |   |   | 273,570 | 273,570 |
|   | Проект-аналог. Экспертиза проектной документации 1 ПС |   |   |   |   | 47,561 | 47,561 |
|   | Проект-аналог. 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 01.01.2019 |   |   |   |   | 1 288,905 | 1 288,905 |
|   | *Дефлятор 2019* | *1,047* |   |
|   | *Дефлятор 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **1 414,259** |
|  | **Всего** |  |  |  |  | **13 954,943** |
| **3** | **Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.** |
|   | Проект-аналог. Монтажные работы, материалы, оборудование на ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 768,561 |   |   |   | 782,722 |
|   | Проект-аналог. Оборудование ЗИП ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   | 129,686 |   |   |   | 129,686 |
|   | Проект-аналог. Командировочные расходы в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   |   |   |   | 0,252 | 0,252 |
|   | Сметная стоимость 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 | 0,000 | 0,000 | 0,252 | 912,660 |
|   | Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 | 0,000 | 0,000 | 0,252 | 912,660 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* |  | *9,03* |   |
|   | Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 111,305 | 4 113,971 | 0,000 | 0,000 | 2,272 | 4 227,549 |
|   | Непредвиденные затраты 3% | 3,339 | 123,419 | 0,000 | 0,000 | 0,068 | 126,826 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 114,645 | 4 237,390 | 0,000 | 0,000 | 2,340 | 4 354,375 |
|   | *Дефлятор 2019* | *1,047* |   |
|   | *Дефлятор 2020* | *1,048* |   |
|   | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **4 777,864** |
|  | **Всего** |  |  |  |  | **4 777,864** |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  | **320 129,738** |

Предлагается расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, учесть в размере 249 725,342 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение РЭК

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР, тыс. руб.** | **Оборудование, тыс. руб.** | **ПНР, тыс. руб.** | **ПИР, тыс. руб.** | **Прочие, тыс. руб.** | **Стоимость, тыс. руб.** |
| **1** | **Реконструкция ПС 110 кВ «Полысаевская-3» в части установки дополнительного третьего силового трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА с расширением ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6 кВ и изменением схемы присоединения к ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС – Новоленинская с отпайками и ВЛ-110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками.** |
| **1.1** | **СМР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Беловская" в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 7 464,765 | 67 067,896 | 1 557,670 |   | 7 860,417 | 83 950,748 |
|   | Сметная стоимость 1 МВА в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 46,655 | 419,174 | 9,735 |   | 49,128 | 524,692 |
|   | СМР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 1 866,191 | 16 766,974 | 389,418 |   | 1 965,104 | 20 987,687 |
|  | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* |  | *9,03* |  |
|   | СМР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 14 668,264 | 76 792,741 | 5 755,591 |   | 17 744,891 | 114 961,486 |
|   | Непредвиденные затраты 3% |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 14 668,264 | 76 792,741 | 5 755,591 |   | 17 744,891 | 114 961,486 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **123 253,428** |
| **1.2** | **ПИР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Беловская" в ценах по состоянию на 01.01.2001. |   |   |   | 6 825,834 |   | 6 825,834 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* |   |   |   | *ПИР - 3,83; Эксп - 5,07* |   |   |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Беловская" в ценах по состоянию на 01.01.2019. |   |   |   | 27 101,583 |   | 27 101,583 |
|   | Тендерный коэффициент |   |   |   | 0,794 |   |   |
|   | Сметная стоимость 1 МВА в ценах по состоянию на 01.01.2019. |   |   |   | 134,492 |   | 134,492 |
|   | ПИР. Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ. В ценах по состоянию на 01.01.2019. |   |   |   | 5 379,664 |   | 5 379,664 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019. |   |   |   | 5 379,664 |   | 5 379,664 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **5 767,689** |
| **1.3** | **Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная с заменой опор и провода 6,65 км: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№47-65 в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 8 917,021 | 1 008,944 | 6,302 | 681,336 | 462,448 | 11 076,051 |
|   | Сметная стоимость 1 км в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 1 340,905 | 151,721 | 0,948 | 102,457 | 69,541 | 1 665,572 |
|   | Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 5 631,803 | 637,228 | 3,980 | 430,317 | 292,072 | 6 995,401 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *8,58* | *4,58* | *17,63* | *ПИР - 3,83; Эксп - 5,07* | *9,03* |   |
|   | Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 48 320,867 | 2 918,503 | 70,171 | 862,250 | 2 637,414 | 54 809,205 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **58 762,484** |
| **1.4** | **Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км.** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Реконструкция участка ВЛ-110-23 от места ответвления на ПС 110/10 кВ "Бутунтай" до ПС 110/35/6 кВ "Акатуй" 11,215 км в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 10 807,837 |   | 2,530 | 1 342,276 | 1 268,039 | 13 420,682 |
|   | Сметная стоимость 1 км в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 963,695 |   | 0,226 | 119,686 | 113,066 | 1 196,673 |
|   | Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 4 047,518 |   | 0,948 | 502,680 | 474,879 | 5 026,025 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *8,58* | *4,58* | *17,63* | *ПИР - 3,83; Эксп - 5,07* | *9,03* |   |
|   | Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 34 727,705 | 0,000 | 16,707 | 2 129,312 | 4 288,154 | 41 161,878 |
|   | Непредвиденные затраты 3% |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 34 727,705 | 0,000 | 16,707 | 2 129,312 | 4 288,154 | 41 161,878 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **44 130,802** |
| **Всего** |  |  |  |  |  | **231 914,402** |
| **2** | **Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3».** |
| **2.1** | **СМР** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. СМР и ПИР по установке АОПО на ПС 220 кВ "Центр" по титулу "Строительство ПС 110 кВ им.Сморгунова на питающей двухцепной отпайке от ВЛ-110 кВ Левобережная-Центр С-217/С-218 в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 20,094 | 2 387,494 |   |   | 0,397 | 2 407,985 |
|   | Сметная стоимость 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 20,094 | 2 387,494 | 0,000 | 0,000 | 0,397 | 2 407,985 |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3». В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 20,094 | 2 387,494 | 0,000 | 0,000 | 0,397 | 2 407,985 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* |  | *9,03* |   |
|   | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3». В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 157,939 | 10 934,723 | 0,000 | 0,000 | 3,584 | 11 096,245 |
|   | Непредвиденные затраты 3% |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 157,939 | 10 934,723 | 0,000 | 0,000 | 3,584 | 11 096,245 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **11 896,595** |
| **2.2** | **ПИР** |  |  |  |  |  |  |
|   | Проект-аналог. Проектные работы 1 ПС |   |   |   |   | 273,570 | 273,570 |
|   | Проект-аналог. Экспертиза проектной документации 1 ПС |   |   |   |   | 47,561 | 47,561 |
|   | Проект-аналог. 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 01.01.2019 |   |   |   |   | 1 288,905 | 1 288,905 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **1 381,871** |
|  | **Всего** |  |  |  |  | **13 278,466** |
| **3** | **Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.** |
|   | Проект-аналог. Монтажные работы, материалы, оборудование на ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 768,561 |   |   |   | 782,722 |
|   | Проект-аналог. Оборудование ЗИП ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   | 129,686 |   |   |   | 129,686 |
|   | Проект-аналог. Командировочные расходы в ценах по состоянию на 01.01.2001 |   |   |   |   | 0,252 | 0,252 |
|   | Сметная стоимость 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 | 0,000 | 0,000 | 0,252 | 912,660 |
|   | Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. В ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 | 0,000 | 0,000 | 0,252 | 912,660 |
|   | *Индексы (4 кв. 2018 г.)* | *7,86* | *4,58* | *14,78* |  | *9,03* |   |
|   | Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. В ценах по состоянию на 01.01.2019 | 111,305 | 4 113,971 | 0,000 | 0,000 | 2,272 | 4 227,549 |
|   | Непредвиденные затраты 3% |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2019 | 111,305 | 4 113,971 | 0,000 | 0,000 | 2,272 | 4 227,549 |
|   | *ИЦП 2019* | *1,047* |   |
|   | *ИЦП 2020* | *1,048* |   |
|   | **Всего в ценах по состоянию на 01.01.2021** |  |  |  |  |  | **4 532,473** |
|  | **Всего** |  |  |  |  | **4 532,473** |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  | **249 725,342** |

Корректировка связана с:

1. Корректировкой ошибочно примененных индексов при переводе цен базового периода в текущие цены.
2. 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.
3. Корректировкой стоимости ПИР, при пересчете из проекта-аналога, т. к. предприятием стоимость взята равной стоимости из проекта-аналога при том, что проекты различны. Корректировка произведена с учетом величины мощности.
4. 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.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование работ** | **Номер расценки** | **Норматив цены по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** |  **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Количество оборудования, шт., м, км** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИПЦ (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИПЦ (2020 г.)** | **Цена по состоянию на 01.01.2021, тыс. руб.** |
| **1** | **Реконструкция ПС 110 кВ «Полысаевская-3» в части установки дополнительного третьего силового трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА с расширением ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6 кВ и изменением схемы присоединения к ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС – Новоленинская с отпайками и ВЛ-110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками.** |
| **1.1** | **Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ.** |  |  |  |  |  |  |  |  | **206 038,908** |
| 1.1.1 | УНЦ ячейки выключателя НУ 6 - 750 кВ |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   | УНЦ ячейки выключателя НУ 110 - 750 кВ | В1-02-1 | 23 135,000 | 1,11 | 2,000 | 51 359,700 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 59 228,831 |
|   | УНЦ ячейки выключателя НУ 6 - 35 кВ | В2-05-1 | 9 040,000 | 1,11 | 2,000 | 20 068,800 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 23 143,662 |
|   | УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 - 35 кВ | В3-01-1 | 1 188,000 | 1,03 | 10,000 | 12 236,400 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 14 111,213 |
| 1.1.2 | УНЦ ячейки выключателя ВУ 6 - 500 кВ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | УНЦ ячейки трансформатора 6 - 750 кВ |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   | УНЦ ячейки трансформатора 110 - 500 кВ | Т1-06-1 | 54 158,000 | 1,05 | 1,000 | 56 865,900 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 65 578,669 |
| 1.1.4 | УНЦ регулировочного трансформатора 6 - 220 кВ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.5 | УНЦ ячейки реактора ДГР 6 - 35 кВ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.6 | УНЦ ячейки реактора ТОР 6 - 330 кВ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.7 | УНЦ токопровода 6 - 35 кВ с литой изоляцией | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.8 | УНЦ КРМ 6 - 750 кВ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.9 | Объем финансовых потребностей на подготовку и устройство территории элементов ПС (ЗПС) |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   | УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) | Б1-10 | 2,550 |   | 2 931,667 | 7 475,750 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 8 621,155 |
| 1.1.10 | УНЦ постоянной части ПС |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   | УНЦ постоянной части ПС | З1-02 | 57 363,000 | 1,27 | 0,333 | 24 283,670 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 28 004,318 |
| 1.1.11 | УНЦ зданий ОПУ, РЩ, ЗРУ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.12 | УНЦ ИИК, УНЦ ИВКЭ |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   | УНЦ ИИК | А1-05 | 90,000 | 1,04 | 2,000 | 187,200 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 215,882 |
|   | УНЦ ИИК | А1-04 | 38,000 | 1,04 | 9,000 | 355,680 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 410,176 |
|   | УНЦ ИВКЭ | А2-02 | 588,000 | 1,04 | 1,000 | 611,520 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 705,215 |
| 1.1.13 | УНЦ АСУТП ПС и ТМ, УНЦ АСУТП присоединения | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.14 | УНЦ системы ВЧ связи 35 - 750 кВ, УНЦ ВОСП | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.15 | УНЦ систем ПА, УПАСК | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.16 | УНЦ ДГУ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.17 | Затраты на проектно-изыскательские работы для ПС (ЗПС) |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   | Затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) | П2-07 | 2 900,000 |   | 1,000 | 2 900,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 3 344,327 |
|   | Затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) | П2-02 | 2 320,000 |   | 1,000 | 2 320,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 2 675,461 |
| **1.2** | **Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км.** |  |  |  |  |  |  |  |  | **64 689,931** |
|   | УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода | Л1-04-2 | 3 392,000 | 1,85 | 4,200 | 26 355,840 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 30 393,978 |
|   | УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ | Л3-04-2 | 3 305,000 | 1,05 | 4,200 | 14 575,050 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 16 808,182 |
|   | УНЦ провода ВЛ 0,4 - 750 кВ сталеалюминиевого типа | Л5-09 | 1 225,000 | 1,05 | 8,400 | 10 804,500 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 12 459,923 |
|   | УНЦ грозотроса ВЛ | Л6-03 | 185,000 | 1,05 | 4,200 | 815,850 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 940,851 |
|   | УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ устройства лежневых дорог | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ ОКГТ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ на устройство защиты опор ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ переходных пунктов ВЛ-КЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ больших переходов ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНУТ переустройства магистрального газопровода при переходе ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ переустройства магистрального нефтепровода при переходе ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ | П3 | 3 544,000 |   | 1,000 | 3 544,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 4 086,998 |
|   | затраты на проектно-изыскательские работы для больших переходов ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| **1.3** | **Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км.** |  |  |  |  |  |  |  |  | **41 958,431** |
|   | УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода | Л1-04-1 | 2 267,000 | 2,23 | 4,200 | 21 232,722 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 24 485,916 |
|   | УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ | Л3-04-1 | 1 944,000 | 1,05 | 4,200 | 8 573,040 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 9 886,567 |
|   | УНЦ провода ВЛ 0,4 - 750 кВ сталеалюминиевого типа | Л5-03 | 503,000 | 1,05 | 4,200 | 2 218,230 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 2 558,098 |
|   | УНЦ грозотроса ВЛ | Л6-03 | 185,000 | 1,05 | 4,200 | 815,850 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 940,851 |
|   | УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ устройства лежневых дорог | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ ОКГТ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ на устройство защиты опор ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ переходных пунктов ВЛ-КЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ больших переходов ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНУТ переустройства магистрального газопровода при переходе ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | УНЦ переустройства магистрального нефтепровода при переходе ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
|   | затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ | П3 | 3 544,000 |   | 1,000 | 3 544,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 4 086,998 |
|   | затраты на проектно-изыскательские работы для больших переходов ВЛ | - | - |   | - | - | - | - | - | - |
| **ВСЕГО** | **312 687,271** |
| **2** | **Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3». Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.** |
|   | УНЦ системы высокочастотной (далее - ВЧ) связи 35 - 750 кВ | А6-02 | 3 354,000 |   | 3,000 | 10 062,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 11 603,660 |
|   | УНЦ систем ПА и УПАСК |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   | УНЦ систем ПА, УПАСК | А8-02 | 4 170,000 |   | 1,000 | 4 170,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 4 808,911 |
|   | УНЦ систем ПА, УПАСК | А8-05 | 1 424,000 |   | 2,000 | 2 848,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 3 284,359 |
|   | УНЦ систем ПА, УПАСК | А8-06 | 162,000 |   | 1,000 | 162,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 186,821 |
| **ВСЕГО** | **19 883,751** |
| **ИТОГО** | **332 571,022** |

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 | Монтаж трансформатора 40 МВА. Расширение ОРУ 110 кВ, ЗРУ 6 кВ. | 129 021,117 | 206 038,908 | 129 021,117 |
| 2 | Реконструкция двухцепной отпайки от ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км. | 58 762,484 | 64 689,931 | 58 762,484 |
| 3 | Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км. | 44 130,802 | 41 958,431 | 41 958,431 |
| 4 | Оснащение ПС 110 кВ Беловская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. 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 и от внешних устройств ПА до устройств ОН на ПС 110 кВ «Полысаевская-3». Оснащение линейных ячеек №№ 1-3, 5-7 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами отключения нагрузки (ОН) от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить линейные ячейки №4 и №8 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Полысаевская-3» устройствами ОН от устройств АОПО ВЛ-110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь и от внешних устройств ПА. Оснастить перечисленные в п.8 и п.9 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. | 17 810,939 | 19 883,751 | 17 810,939 |
| **ВСЕГО** | **249 725,342** | **332 571,022** | **247 552,971** |

Таким образом расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 247 552,971 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.

В дальнейшем при формировании отчетных документов по фактически выполненным работам необходимо учесть возврат материалов по мероприятию «Устройство одноцепного обводного участка на момент реконструкции ВЛ-110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская протяженностью 4,2 км».

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

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 12,166 тыс. руб. без НДС.

Постановлением РЭК № 779 от 31.12.2018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год» в т.ч. утверждены:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема |
| тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |

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

**Заключение**

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 247 552,971 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» (увеличение максимальной мощности на 29 720 кВт), 8 КЛ-6 кВ для электроснабжения шахты (Кемеровская обл., г. Полысаево, от ПС 110/35/6 кВ до ПС №15 на промплощадке ООО «Шахта Сибирская»), кадастровый номер земельного участка 42:38:0101002:3300) по индивидуальному проекту, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение в размере 12,166 тыс. руб. без НДС.

Приложение № 2 к протоколу № 23

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 16.04.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» –**

**«Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» (увеличение максимальной мощности на 29 720 кВт),**

**8 КЛ-6 кВ для электроснабжения шахты (Кемеровская область, г. Полысаево, от ПС 110/35/6 кВ до ПС № 15 на промплощадке**

**ООО «Шахта Сибирская»), кадастровый номер земельного**

**участка 42:38:0101002:3300) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,000 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,000 |
| 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 29 720 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 247 552,971 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.