

~25  
от 20.02.24

## Экспертное заключение

### Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» (ПС 35/6 кВ с силовыми трансформаторами 2×10 МВА), с максимальной мощностью 8 000 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, г. Полысаево, в 1850 метрах от угла дома № 28 по ул. Красноорловская, земельный участок с кадастровым (условным) номером 42:38:0101002:19208) по индивидуальному проекту.

«19» января 2024 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири»:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
  - Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  - Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  - Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
  - Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  - Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
  - Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
  - Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
  - Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
  - Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.
- Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

#### **Анализ заявки на технологическое присоединение**

АО «УК «Сила Сибири» подало в адрес ООО «ЭнергоПаритет» заявку от 12.08.2022 № 07-12/1083 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ с силовыми трансформаторами 2×10 МВА).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, г. Полысаево, в 1850 метрах от угла дома № 28 по ул. Красноорловская, земельный участок с кадастровым (условным) номером 42:38:0101002:19208.
2. Присоединяемая максимальная мощность – 8 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.

#### **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:

а) 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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

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

В соответствии с п. 3 Правил сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им настоящих Правил. Т. е. обязанность сетевой организации по выполнению в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятий по технологическому присоединению ставится в зависимость от условий соблюдения им положений Правил.

В соответствии с п. 8 Правил для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя. При этом под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

В соответствии с п. 8 Правил заявитель подает заявку на технологическое присоединение по формам согласно приложениям № 4 - 7(1).

В связи с тем, что АО «УК «Сила Сибири»:

- направило заявку в электросетевую организацию, сети которой не являются ближайшими к участку заявителя;
- направило заявку в электросетевую организацию, которая не имеет необходимого заявителю уровня напряжения;
- при подаче заявки изменило установленную форму,

РЭК Кузбасса считает, что факт несоблюдения любого из критериев наличия технической возможности технологического присоединения не установлен.

Однако, во исполнение решения Арбитражного суда Кемеровской области от 12.07.2023 года по делу № А27-344/2023, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» устанавливается по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (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:

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП}$$

где:

$P$  - 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;

$P_{И}$  - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{ТП}$  - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

### **Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» ООО «ЭнергоПаритет» разработало технические условия б/н согласно заявке на присоединение энергопринимающих устройств от 12.08.2022 № 07-12/1083.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 8 МВт, технические условия согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири 14.09.2022.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ООО «ЭнергоПаритет» требуется:

1. Строительство двух ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая до проектируемой ПС 35 кВ (ориентировочной длиной 2×2,47 км) (выполняется ООО «ЭнергоПаритет» до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 1.2. ТУ).
2. Строительство двух ЛЭП 110 кВ (отпайками) от ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная № 1 и 2 до ПС 110 кВ Заречная-Новая (ориентировочной длиной 0,47355 км – 1 цепь, 0,49875 км – 2 цепь, проводом марки АС сечением 120 кв. мм) (п. 1.3. ТУ).
3. Реконструкция ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) (п. 1.4. ТУ).
4. Оснащение ПС 110 кВ Заречная-Новая микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА), АЧР (п. 2.1. ТУ).
5. Оснащение ПС 35 кВ заявителя телефонной связью с оперативным персоналом ООО «ЭнергоПаритет» по двум независимым каналам связи в каждом направлении (выполняется ООО «ЭнергоПаритет» до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.3. ТУ).
6. Оснащение перечисленных в разделе 2 ТУ источниками бесперебойного электропитания (выполняется ООО «ЭнергоПаритет» до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.5. ТУ).

Мероприятия не включены в утвержденную постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 341 (ред. от 28.12.2023) инвестиционную программу ООО «ЭнергоПаритет» на 2023-2032 годы.

Затраты вышестоящей организации отсутствуют.

Согласно п. 4.1. технических условий на технологическое присоединение заявитель выполняет мероприятия по строительству: ПС 35 кВ с двумя трансформаторами 35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый (п. 1.1. ТУ), двух ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая до проектируемой ПС 35 кВ (выполняется заявителем до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 1.2. ТУ), оснащение ПС 35 кВ заявителя микропроцессорными устройствами РЗА (п. 2.2. ТУ), оснащение ПС 35 кВ заявителя телефонной связью с оперативным персоналом ООО «ЭнергоПаритет» по двум независимым каналам связи в каждом направлении (выполняется заявителем до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.3. ТУ), выполнение учета электроэнергии (п. 2.4. ТУ), оснащение перечисленных в разделе 2 ТУ источниками бесперебойного электропитания (выполняется заявителем до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.5. ТУ).

#### **Анализ величины максимальной мощности**

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

| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------|
| 8 000                                                 | 8 000                                           | 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 ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» составил 35 052,160 тыс. руб.

35 052,160 тыс. руб. - Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (п. 1.2. ТУ).

Расчет предприятия в размере 35 052,160 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам согласно постановлению РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, с изменениями от 19.04.2022 № 100, от 26.07.2022 № 192, от 23.08.2022 № 223. (на 2023 год индекс 104%).

| Наименование                                                                                                                                                                | Количество | Стоимость по предложению ООО «ЭнергоПаритет», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 4,94 км.   | 35 052,160                                              | 38 154,938                                       |

Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные

$C_{2.2.2.3.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}} 7\,723\,671,75 \text{ руб./км (ставка)} \times 4,94 \text{ км (ориентировочная длина ЛЭП 35 кВ } 2 \times 2,47 \text{ км)} = 38\,154\,938,450 \text{ руб.} = 38\,154,938 \text{ тыс. руб.}$

Расчет экспертами выполнен на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 ( $C_{2.2.2.3.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Кроме того, в связи с тем, что в плату должны быть включены все мероприятия от участка заявителя до существующих сетей, а электрической сети класса напряжения 35 кВ у ООО «ЭнергоПаритет» не существует, то мероприятия по созданию такой сети должны быть включены в плату за технологическое присоединение.

Создание сети с уровнем напряжения 35 кВ не является мероприятием по развитию существующей электрической сети и должно быть оплачено заявителем.

Таким образом мероприятия по созданию сети 35 кВ на ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка ранее несуществующего РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) подлежит включению в плату за технологическое присоединение.

По расчетам ООО «ЭнергоПаритет» эти затраты составляют 496 144,049 тыс. руб. (таблица 1).

Предлагается скорректировать расчеты предприятия до величины 460 558,850 тыс. руб., исключив 35 585,199 тыс. руб.:

- 2 882,118 тыс. руб. – Временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
- 307,130 тыс. руб. – Снегоборьба, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
- 2 971,486 тыс. руб. – Производство работ в зимнее время, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
- 14 087,651 тыс. руб. – Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
- 886,016 тыс. руб. – Авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
- 14 450,798 тыс. руб. – Непредвиденные затраты, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» подлежащий включению в плату за технологическое присоединение в размере **498 713,788** 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 ООО «ЭнергоПаритет» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 523 893,940 тыс. руб.:

496 144,049 тыс. руб. - реконструкция ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) (п. 1.4. ТУ),

27 749,891 тыс. руб. - строительство двух ЛЭП 110 кВ (отпайками) от ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Угольная № 1 и 2 до ПС 110 кВ Заречная-Новая (ориентировочной длиной 0,47355 км – 1 цепь, 0,49875 км – 2 цепь, проводом марки АС сечением 120 кв. мм) (п. 1.3. ТУ).

Расчеты представлены в таблицах 1, 2

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

| № пп                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Обоснование                                             | Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат | Сметная стоимость, руб.                                                       |                 |                |               |                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|---------------|----------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                         |                                                                        | строительных (ремонтно-строительных, ремонтно-монтажно-реставрационных) работ | монтажных работ | оборудования   | прочих затрат | всего          |
| 1                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 2                                                       | 3                                                                      | 4                                                                             | 5               | 6              | 7             | 8              |
| Сводный сметный расчет стоимости строительства. Реконструкция ПС 110 кВ Заречная-Новая с установкой РУ 35 кВ, с заменой двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, с установкой двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый |                                                         |                                                                        |                                                                               |                 |                |               |                |
| Глава 1. Подготовка территории строительства                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                         |                                                                        |                                                                               |                 |                |               |                |
| 1                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 01-01-01                                                | Планировочная организация земельного участка                           | 2 317 173,68                                                                  |                 |                |               | 2 317 173,68   |
| 2                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 01-01-02                                                | Демонтажные работы                                                     | 602 225,18                                                                    | 474 098,29      |                |               | 1 076 323,47   |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Итого по Главе 1. "Подготовка территории строительства" |                                                                        | 2 919 398,86                                                                  | 474 098,29      | 0,00           |               | 3 393 497,15   |
| Глава 2. Основные объекты строительства                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                         |                                                                        |                                                                               |                 |                |               |                |
| 3                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 02-01-01                                                | Конструктивные и объемно-планировочные решения                         | 13 963 743,40                                                                 | 32 076,84       |                |               | 13 995 820,24  |
| 4                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 02-01-02                                                | Электротехнические решения                                             | 1 510 019,54                                                                  | 38 039 646,16   | 281 140 813,12 |               | 320 690 478,82 |
| 5                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 02-01-03                                                | Релейная защита и автоматика                                           |                                                                               | 6 235 943,69    | 12 086 305,79  |               | 18 322 249,48  |
| 6                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 02-02-01                                                | Противоаварийная автоматика. Оборудование                              |                                                                               | 240 962,82      | 10 145 932,22  |               | 10 386 895,04  |
| 7                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 02-02-02                                                | Противоаварийная автоматика. Кабели контрольные.                       | 351 058,50                                                                    | 640 586,57      |                |               | 991 645,07     |
| 8                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 02-03-01                                                | АИИС КУЭ. Оборудование                                                 |                                                                               | 144 642,74      | 7 632 727,42   |               | 7 777 370,16   |
| 9                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 02-03-02                                                | АИИС КУЭ. Интерфейсные кабели                                          | 80 200,90                                                                     | 401 191,36      |                |               | 481 392,26     |
| 10                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 02-03-03                                                | АИИС КУЭ. Контрольные кабели                                           |                                                                               | 505 212,52      |                |               | 505 212,52     |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"      |                                                                        | 15 905 022,34                                                                 | 46 240 262,70   | 311 005 778,55 | 0,00          | 373 151 063,59 |
| Глава 5. Объекты транспортного хозяйства и связи                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                         |                                                                        |                                                                               |                 |                |               |                |

|                                                  |                                                                |                                                                                                                                          |                                      |                                        |                                            |      |                |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------------|------|----------------|
| 11                                               | 05-01-01                                                       | Телемеханизация                                                                                                                          |                                      | 1 659 830,96                           | 5 475 158,41                               |      | 7 134 989,37   |
| 12                                               | 05-01-02                                                       | Комплекс технических средств безопасности                                                                                                | 558 558,16                           | 2 598 020,03                           | 1 999 412,50                               |      | 5 155 990,69   |
| 13                                               | 05-02-01                                                       | Оборудование. Внутриобъек-<br>товая связь                                                                                                |                                      | 143 949,92                             | 2 368 763,10                               |      | 2 512 713,02   |
| 14                                               | 05-02-02                                                       | Внутриобъектовая связь. Ка-<br>бельное хозяйство                                                                                         | 136 870,39                           | 751 717,08                             |                                            |      | 888 587,47     |
| 15                                               | 05-03-01                                                       | ВОЛС. Оборудование                                                                                                                       | 896 061,34                           | 1 564 892,16                           | 22 850 404,84                              |      | 25 311 358,34  |
| 16                                               | 05-03-02                                                       | ВОЛС. Кабели силовые.                                                                                                                    | 10 824,24                            | 40 948,94                              |                                            |      | 51 773,18      |
|                                                  | Итого по Главе 5. "Объекты транспортного<br>хозяйства и связи" |                                                                                                                                          | 1 602 314,13                         | 6 759 359,09                           | 32 693 738,85                              | 0,00 | 41 055 412,07  |
| Глава 7. Благоустройство и озеленение территории |                                                                |                                                                                                                                          |                                      |                                        |                                            |      |                |
|                                                  | Итого по Главам 1-7                                            |                                                                                                                                          | 20 426 735,33                        | 53 473 720,08                          | 343 699 517,40                             | 0,00 | 417 599 972,81 |
| Глава 8. Временные здания и сооружения           |                                                                |                                                                                                                                          |                                      |                                        |                                            |      |                |
| 17                                               | Приказ от<br>19.06.2020 №<br>332/пр прил. 1<br>п.22            | Временные здания и сооруже-<br>ния - Трансформаторные под-<br>станции напряжением 35 кВ и<br>выше, прочие объекты энерге-<br>тики - 3,9% | 796 642,68<br>3,9% от 20 426 735,33  | 0 085 475,08<br>3,9% от 53 473 720,08  |                                            |      | 2 882 117,76   |
|                                                  | Итого по Главе 8. "Временные здания и со-<br>оружения"         |                                                                                                                                          | 796 642,68                           | 2 085 475,08                           | 0,00                                       | 0,00 | 2 882 117,76   |
|                                                  | Итого по Главам 1-8                                            |                                                                                                                                          | 21 223 378,01                        | 55 559 195,16                          | 343 699 517,40                             | 0,00 | 420 482 090,57 |
| Глава 9. Прочие работы и затраты                 |                                                                |                                                                                                                                          |                                      |                                        |                                            |      |                |
| 18                                               | Приказ от<br>25.05.2021 №<br>325/пр табл.2                     | Снегоборьба для V зоны - до<br>0,4 %                                                                                                     | 84 893,51<br>0,4% от 21 223 378,01   | 222 236,78<br>0,4% от 55 559 195,16    |                                            |      | 307 130,29     |
| 19                                               | Приказ от<br>25.05.2021 №<br>325/пр прил.1<br>п.37             | Производство работ в зимнее<br>время - Электрические под-<br>станций - 4,3 %*0,9 (V темпе-<br>ратурная зона)                             | 821 344,73<br>3,87% от 21 223 378,01 | 2 150 140,85<br>3,87% от 55 559 195,16 |                                            |      | 2 971 485,58   |
| 20                                               | Приказ ОАО<br>"ФСК ЕЭС" от<br>26.11.2012 №<br>725 п.5.2.6      | Пусконаладочные работы -<br>"вхолостую" - 80% от 7 % сто-<br>имости оборудования                                                         |                                      |                                        | 19 247 172,97<br>(343 699 517,40*0,07)*0,8 |      | 19 247 172,97  |
|                                                  | Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"                    |                                                                                                                                          | 906 238,24                           | 2 372 377,63                           | 0,00                                       |      | 22 525 788,84  |

| Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                         | Итого по Главам 1-9                                                        | 22 129 616,25 | 57 931 572,79 | 343 699 517,40 | 19 247 172,97                                                           | 443 007 879,41 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|----------------|-------------------------------------------------------------------------|----------------|
| 21                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Приложение к приказу ОАО "ФСК ЕЭС" от 05.08.2011 г. №467 прил. 1 + Приказ от 04.08.2021 № 421/пр п. 162 | Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия - 3,18% |               |               |                | 14 087 650,57<br>3,18% от 443 007 879,41                                | 14 087 650,57  |
| 22                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 + Приказ от 04.08.2021 № 421/пр п. 167               | Строительный контроль - 2,14% (от итога глав 1-9 графы 4, 5, 6)            |               |               |                | 9 068 479,12<br>2,14% от (22 129 616,25+ 57 931 572,79+ 343 699 517,40) | 9 068 479,12   |
| Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                         |                                                                            |               |               |                | 23 156 129,69                                                           | 23 156 129,69  |
| Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснований инвестиций, осуществление инвестиций в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы |                                                                                                         |                                                                            |               |               |                |                                                                         |                |
| 23                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 12-01-01                                                                                                | Инженерные-геодезические изыскания                                         |               |               |                | 380 082,72                                                              | 380 082,72     |
| 24                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 12-01-02                                                                                                | Инженерные-геологические изыскания                                         |               |               |                | 885 710,75                                                              | 885 710,75     |
| 25                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 12-01-03                                                                                                | Инженерные-экологические изыскания                                         |               |               |                | 257 413,17                                                              | 257 413,17     |
| 26                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 12-01-04                                                                                                | Инженерные-гидрометеорологические изыскания                                |               |               |                | 388 036,11                                                              | 388 036,11     |
| 27                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 12-02-01                                                                                                | Проектная документация                                                     |               |               |                | 4 055 758,54                                                            | 4 055 758,54   |
| 28                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 12-02-02                                                                                                | Рабочая документация                                                       |               |               |                | 6 083 637,82                                                            | 6 083 637,82   |

|                        |                                                        |                                                                                                                     |                                   |                                     |                                       |  |  |                                      |                |
|------------------------|--------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|--|--|--------------------------------------|----------------|
| 29                     | 12-02-03                                               | Экспертиза проектной документации                                                                                   |                                   |                                     |                                       |  |  | 2 592 587,76                         | 2 592 587,76   |
| 30                     | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.173                     | Авторский надзор - 0,2% (от итога глав 1-9)                                                                         |                                   |                                     |                                       |  |  | 886 015,76<br>0,2% от 443 007 879,41 | 886 015,76     |
|                        | Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы" |                                                                                                                     |                                   |                                     |                                       |  |  | 15 529 242,63                        | 15 529 242,63  |
|                        | Итого по Главам 1-12                                   |                                                                                                                     | 22 129 616,25                     | 57 931 572,79                       | 343 699 517,40                        |  |  | 57 932 545,29                        | 481 693 251,73 |
| Непредвиденные затраты |                                                        |                                                                                                                     |                                   |                                     |                                       |  |  |                                      |                |
| 31                     | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179                    | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 663 888,49<br>3% от 22 129 616,25 | 1 737 947,18<br>3% от 57 931 572,79 | 10 310 985,52<br>3% от 343 699 517,40 |  |  | 1 737 976,36<br>3% от 57 932 545,29  | 14 450 797,55  |
|                        | Итого "Непредвиденные затраты"                         |                                                                                                                     | 663 888,49                        | 1 737 947,18                        | 10 310 985,52                         |  |  | 1 737 976,36                         | 14 450 797,55  |
|                        | Итого с учетом "Непредвиденные затраты"                |                                                                                                                     | 22 793 504,74                     | 59 669 519,97                       | 354 010 502,92                        |  |  | 59 670 521,65                        | 496 144 049,28 |
|                        | Итого по сводному расчету                              |                                                                                                                     | 22 793 504,74                     | 59 669 519,97                       | 354 010 502,92                        |  |  | 59 670 521,65                        | 496 144 049,28 |

Таблица 2 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

| № п/п | Наименование                                                                                                                                                                                          | Сметная стоимость, руб. без НДС |                     |                         |                                | Общая стоимость, руб. без НДС |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
|       |                                                                                                                                                                                                       | Строительно-монтажных работ     | оборудования        | пуско-наладочные работы | проектно-изыскательские работы |                               |
| 1     | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 01/1 Строительство двух одноцепных отпайек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая |                                 |                     |                         |                                |                               |
|       | Раздел 1. Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ «Заречная-Новая» (Цепь 1) Раздел 2. Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ «Заречная-Новая» (Цепь 2)                     | 19 948 406,00                   | 7 801 485,00        |                         |                                | 27 749 891,00                 |
|       | <b>ВСЕГО по смете</b>                                                                                                                                                                                 | <b>19 948 406,00</b>            | <b>7 801 485,00</b> |                         |                                | <b>27 749 891,00</b>          |

В связи с тем, что электрической сети класса напряжения 35 кВ у ООО «ЭнергоПаритет» не существует, то мероприятия по созданию такой сети должны быть включены в плату за технологическое присоединение.

Создание сети с уровнем напряжения 35 кВ не является мероприятием по развитию существующей электрической сети и должно быть оплачено заявителем.

Таким образом мероприятия по созданию сети 35 кВ на ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка ранее несуществующего РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) подлежит включению в плату за технологическое присоединение.

Стоимость затрат на строительство двух одноцепных отпаяк ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая (ориентировочной длиной 0,47355 км – 1 цепь, 0,49875 км – 2 цепь, проводом марки АС сечением 120 кв. мм) по предложению предприятия согласно локальному сметному расчету (СМЕТА) № 01/1 составила 27 749 891,00 руб. = 27 749,891 тыс. руб.

Расчет экспертами выполнен на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 (С<sub>2.2.2.3.3.1.1</sub><sup>110 кВ и выше</sup>) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные

$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}} 13\,148\,610,58 \text{ руб./км (ставка)} \times 0,9723 \text{ км (ориентировочная длина ЛЭП 110 кВ 1 цепь } 0,47355 \text{ км} + 2 \text{ цепь } 0,49875 \text{ км} = 0,9723 \text{ км)} = 12\,784\,394,07 \text{ руб.} = 12\,784,394 \text{ тыс. руб.}$

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **12 784,394** 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**

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

$P$  - 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;

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

$P_{тп}$  - 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 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 778 от 29.12.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.:

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки                                                                                                                                                                            | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |                 |
|----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
|          |                                                                                                                                                                                                                             | Постоянная схема                                                                | Временная схема |
|          |                                                                                                                                                                                                                             | тыс. руб./шт.                                                                   | тыс. руб./шт.   |
| $C_1$    | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым органи- | 17,850                                                                          | 17,850          |

| №<br>ставки        | Наименование стандартизированной<br>тарифной ставки                                         | Размер стандартизированной та-<br>рифной ставки в зависимости от<br>схемы присоединения |                    |
|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|
|                    |                                                                                             | Постоянная<br>схема                                                                     | Временная<br>схема |
|                    |                                                                                             | тыс. руб./шт.                                                                           | тыс. руб./шт.      |
|                    | зациям и иным лицам, не связанных со строительством объек-<br>тов электросетевого хозяйства |                                                                                         |                    |
| C <sub>1.1</sub>   | Подготовка и выдача сетевой организацией технических усло-<br>вий Заявителю                 | 6,350                                                                                   | 6,350              |
| C <sub>1.2.2</sub> | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем тех-<br>нических условий                | 11,500                                                                                  | 11,500             |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установ-  
лению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается  
утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств АО «УК «Сила  
Сибири» (ПС 35/6 кВ с силовыми трансформаторами 2×10 МВА), с максималь-  
ной мощностью 8 000 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, г. Полысаево, в 1850  
метрах от угла дома № 28 по ул. Красноорловская, земельный участок с кадаст-  
ровым (условным) номером 42:38:0101002:19208) по индивидуальному проекту  
в размере **498 731,638** тыс. руб. в том числе:

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

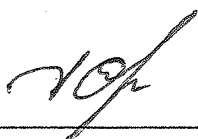
- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» -  
**498 713,788** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по  
мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объек-  
тов – **17,850** тыс. руб.

Эксперты:

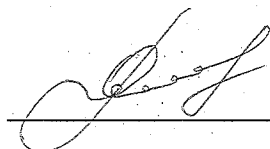
Начальник

технического отдела

 А. Г. Овчинников

Главный консультант отдела

ценообразования в электроэнергетике

 О.В. Дюбина