

УТВЕРЖДАЮ
Начальник управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области

_____ **Н.Б. Косилова**

5 августа 2026 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии управления
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

5 августа 2026 года № 18

Всего членов коллегии - 9 чел.
Присутствовали - 8 чел.

Председатель коллегии: - Косилова Н.Б.

Члены коллегии:

- Манзурин Ю.В.**
- Ложникова Н.В.**
- Литвиненко С.В.**
- Кондаурова С.Д.**
- Размаитова О.В.**
- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)**
- Лузанов Д.В. (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»)**

Кворум имеется

На заседании присутствовал представитель:

Тараев Р.В. – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго».

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» по объекту «Капитальный ремонт ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», расположенному по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186.

Докладывает: Ложникова Н.В. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения, транспорта и непроизводственных услуг управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области

Слушали 1. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» по объекту «Капитальный ремонт ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», расположенному по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186.

Докладывает: Ложникова Н.В. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения, транспорта и непроизводственных услуг управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области

В управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – управление) обратился филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» (далее – филиал Россети) с заявлением, направленным сопроводительным письмом от 21.07.2026 № БЛ/04-02/8784 (вход. № 29-12/1446 от 21.07.2026), об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств (далее – ЭПУ) ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» (далее – заявитель) по объекту «Капитальный ремонт ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», расположенному по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186, в размере 9 290 447,84 руб. (без НДС).

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

Экспертиза обоснованности предоставленных расчётов и материалов, достоверность которых подтверждается подписями руководителей и ответственных должностных лиц, произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35).

2. Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

3. 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

4. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

5. Федеральным реестром сметных нормативов Минстроя России (далее – ФРСН);

6. Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики 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» (далее – Приказ № 421/пр).

7. Прочими законами и подзаконными актами, методическими разработками и подходами, действующими в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учётом всех изменений.

Ответственность за достоверность представленных сведений и информации, в том числе в части обеспечения пропускной способности электрических сетей и технической возможности технологического присоединения, несёт филиал Россети.

Управлением рассматривались и принимались во внимание все представленные филиалом Россети документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная филиалом Россети информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных сведений и информации несёт руководитель филиала Россети.

Для обоснования заявленного размера платы за технологическое присоединение филиалом Россети представлены следующие материалы:

- заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2026 году, на 2 л.;
- копия доверенности на заместителя директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» Губарева В.Б. от 20.04.2026 № Д-БЛ/41 сроком действия до 01.09.2027, на 4 л.;
- пояснительная записка к заявлению об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, на 3 л.;
- копия заявки от 28.03.2025 № 13716608 ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» на присоединение энергопринимающих устройств с дополнениями, на 15 л.;
- заключение о технической возможности технологического присоединения, на 1 л.;
- копия договора № 42633646/3100/11422/25 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту от 08.08.2025, на 13 л.;
- копия приложения № 3 к договору № 42633646/3100/11422/25 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту от 08.08.2025 «Расчет размера платы за технологическое присоединение. Предварительная стоимость мероприятий, осуществляемых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, на 1 л.;
- копия технических условий № 20890077 на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», откорректированных в соответствии с ПСД, на 6 л.;
- копия проекта «Внешнее электроснабжение токоприемников «общеобразовательной организации, расположенной по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21» для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств. к.н. 31:04:0104008:186. Заявитель: Государственное образовательное учреждение среднего профессионального образования «Губкинский политехнический техникум». Рабочая документация 20251110-ЭС, на 51 л.;

- копия проекта «Внешнее электроснабжение токоприемников «общеобразовательной организации, расположенной по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21» для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств. к.н. 31:04:0104008:186. Заявитель: Государственное образовательное учреждение среднего профессионального образования «Губкинский политехнический техникум». Сметная документация, на 39 л.;

- справка об определении стоимости мероприятий с приложением, на 2 л.;
- расчёт необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение по индивидуальному проекту, на 1 л.;
- стоимость мероприятий (калькуляция), осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту, на 1 л.

Дополнительно в адрес управления филиалом Россети предоставлены:

- копии коммерческих предложений на поставку оборудования и материалов, на 6 л.;
- конъюнктурный анализ, на 5 л.;
- копия договора подряда на выполнение проектно-изыскательских работ от 13.11.2025 № 3100/18246/25, на 52 л.;
- копия акта № 137 сдачи-приемки выполненной работы по проектированию от 18.05.2026, на 1 л.;
- копия счет-фактуры на оплату выполненных проектно-изыскательских работ от 18.05.2026 № 137, на 1 л.;
- копия приказа филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» от 05.02.2026 № 60-БЛ «Об утверждении норматива затрат на содержание структурных подразделений, выполняющих функции заказчика-застройщика при реализации инвестиционных программ в части капитальных вложений на 2026 год», на 1 л.

Анализ заявки на технологическое присоединение

28.03.2025 заявитель обратился в адрес филиала Россети с заявкой № 13716608 на технологическое присоединение в связи с увеличением присоединенной мощности ЭПУ заявителя.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) ЭПУ: 309181, Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186.

2. Максимальная мощность присоединяемых ЭПУ – 581,2 кВт (увеличение существующей максимальной мощности со 150 кВт на 581,2 кВт до 731,2 кВт и изменение категории надежности электроснабжения), в том числе по очередям и этапам: в один этап – 581,2 кВт. Максимальная мощность ранее присоединенных ЭПУ заявителя – 150 кВт (0,4 кВ, III категория надёжности электроснабжения).

3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.

4. Категория надёжности электроснабжения:

- I категория (77,7 кВт)
- II категория (503,5 кВт).

5. ЭПУ заявителя: внутреннее освещение, наружное освещение, собственные нужды ДГУ, технологическое оборудование пищеблока, технологическое оборудование (мастерские, кондитерский цех), сушилки для рук, компьютеры, принтеры, обогрев водостока, вентиляционное оборудование, насосы ВК, ИТП, свето-

звуковое оборудование актового зала, аварийное освещение, приборы пожарной сигнализации, дымоудаление (вентиляторы дымоудаления и подпора), затвор противопожарный.

Характер технологического присоединения: увеличение существующей максимальной мощности и изменение категории надёжности электроснабжения.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго») № 20890077 (далее – ТУ) необходимо:

Выполнить мероприятия «последней мили» в соответствии с подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, а также обеспечить средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) (пункты 10.6 - 10.9 ТУ):

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее) от 1 секции шин РУ 0,4 кВ ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная до проектируемого РП 0,4 кВ (основной ввод), протяжённостью – 0,012 км (пункт 10.6 ТУ);

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее) от 2 секции шин РУ 0,4 кВ ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная до проектируемого РП 0,4 кВ (резервный ввод), протяжённостью – 0,012 км (пункт 10.7 ТУ);

- проектирование и установку двух РП 0,4 кВ (распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно) на границе балансовой принадлежности, с организацией в каждом точек присоединения. В каждом РП 0,4 кВ предусмотреть установку автоматических выключателей номинальным током в соответствии с заявленной мощностью (пункт 10.8 ТУ);

- выполнить учёт электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами устройства электроустановок. В каждом РП предусмотреть установку средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения 0,4 кВ с ТТ (пункт 10.9 ТУ).

Суммарная протяжённость планируемых к строительству кабельных линий по пунктам 10.6, 10.7 ТУ составляет 0,024 км.

Выполнить мероприятия, связанные с развитием существующей инфраструктуры в соответствии с пунктом 17 Методических указаний (пункт 10.1 – 10.5 ТУ), в том числе:

- проектирование и реконструкцию ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная в части замены двух силовых трансформаторов Т1, Т2 мощностью 250 кВА каждый на силовые трансформаторы 1000 кВА (пункт 10.1 ТУ).

Выполнение данных мероприятий, согласно ТУ, обеспечивает технологическое присоединение к электрическим сетям филиала Россети ЭПУ заявителя максимальной мощностью 731,2 кВт (увеличение существующей максимальной мощности и изменение категории надёжности электроснабжения).

Максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств заявителя составляет 150 кВт с уровнем напряжения 0,4 кВ по 3 категории надёжности электроснабжения.

Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):

- контактные соединения ЛЭП 0,4 кВ заявителя с нижними клеммами автоматического выключателя в проектируемом РП 0,4 кВ от проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУ 0,4 кВ. ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная от КЛ 6 кВ № 7 ПС 35/6 кВ Северная 581,2 кВт (новая точка, основной ввод);

- контактные соединения ЛЭП 0,4 кВ заявителя с нижними клеммами автоматического выключателя в проектируемом РП 0,4 кВ от проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУ 0,4 кВ. ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная от КЛ 6 кВ № 9 ПС 35/6 кВ Северная 581,2 кВт (новая точка, резервный ввод).

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

В соответствии с абзацем седьмым пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона № 35 с 01.07.2024 допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, при определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учётом мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 34 Методических указаний плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту определяется только при наличии оснований, предусмотренных первым предложением абзаца первого пункта 30(1) и абзацем первым пункта 30(5) Правил технологического присоединения.

Основанием, указанным в первом предложении абзаца первого пункта 30(1) является реконструкция объекта электросетевого хозяйства, не включённого в указанные в пункте 29 Правил технологического присоединения инвестиционные программы на очередной период регулирования. Такие мероприятия предусмотрены пунктами 10.1 – 10.5 ТУ.

Согласно пункту 30(1) Правил технологического присоединения, если присоединение энергопринимающих устройств требует строительства объекта электросетевого хозяйства, за исключением строительства такого объекта от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, или реконструкции объекта электросетевого хозяйства, не включённого в указанные в пункте 29 Правил технологического присоединения инвестиционные программы на очередной период регулирования, и (или) строительства (реконструкции) генерирующего объекта, не включённого в обязательства производителей электрической энергии по предоставлению мощности, сетевая организация не позднее 180 дней (в случае, если в соответствии с Правилами технологического присоединения указанный в договоре срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению превышает 1 год, - не позднее 360 дней) после заключения договора направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в

области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В ходе анализа предоставленных филиалом Россети материалов управлением выявлено несоблюдение сроков направления в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявления об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, установленных пунктом 30 (1) Правил технологического присоединения, в соответствии с которым такое заявление должно быть подано не позднее 180 дней после заключения договора об осуществлении технологического присоединения, если срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению по договору не превышает 1 год. Фактически заявление филиалом Россети подано по истечении 348 дня с момента заключения договора № 42633646/3100/11422/25.

Таким образом, филиалом Россети допущены нарушения норм действующего законодательства в части соблюдения сроков, установленных пунктом 30 (1) Правил технологического присоединения.

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения, критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надёжности 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 присоединённых 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, утверждёнными 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 заключением о технической возможности технологического присоединения, представленным филиалом Россети, в целях определения точки присоединения была проведена оценка состояния электросетевого оборудования для поиска возможности технологического присоединения от ближайших сетей, по результатам которого определена необходимость реконструкции подстанции

ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная в части замены двух силовых трансформаторов мощностью 250 кВА на трансформаторы 1000 кВА. Для заявленной присоединяемой мощности 731,2 кВт недостаточно существующего резерва мощности (с учетом присоединяемой 581,2 кВт и существующей мощности 150 кВт).

Ответственность за достоверность выводов о технической возможности технологического присоединения несёт филиал Россети.

Таким образом, исходя из представленных документов, включая заключение о технической возможности технологического присоединения, следует, что в соответствии с подпунктом б) пункта 28 Правил технологического присоединения отсутствует техническая возможность технологического присоединения ЭПУ заявителя в точке присоединения с максимальной мощностью 731,2 кВт к электрическим сетям филиала Россети, в связи с чем, плата за технологическое присоединение ЭПУ заявителя должна определяться по индивидуальному проекту.

Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту

Согласно пункту 35 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} + P_{разв}, \text{ где:}$$

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» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами третьим и шестым пункта 17 Методических указаний;

$P_{тп}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации в размере, предусмотренном абзацем сорок четвертым пункта 17 Правил технологического присоединения;

$P_{разв}$ – расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии

(мощности) установлены приказом управления от 28.11.2025 № 38/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2026 год» (далее – Приказ № 38/1).

В соответствии с положениями абзаца третьего пункта 15 Правил технологического присоединения в случае осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту в проекте договора указывается предварительный размер платы за технологическое присоединение, определяемый исходя из стандартизированных тарифных ставок, а по мероприятиям, в отношении которых стандартизированные ставки не установлены либо по которым в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными Федеральной антимонопольной службой, установление стандартизированных тарифных ставок не предусмотрено – смет, выполненных с применением утверждённых сметных нормативов.

Согласно положениям пункта 30(3) Правил технологического присоединения, при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим территориальным сетевым организациям, по индивидуальному проекту плата за технологическое присоединение включает стоимость мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых приложением № 5 к Методическим указаниям предусмотрены стандартизированные тарифные ставки, в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия в соответствии с установленной стандартизированной тарифной ставкой и стоимости реализации соответствующего мероприятия по технологическому присоединению, входящего в состав проектной документации, определяемой сетевой организацией по сметам, выполненным с применением утверждённых сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, и расходы на осуществление мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Заявленный размер платы за технологическое присоединение ЭПУ заявителя, рассчитанный филиалом Россети, составляет 9 290 447,84 руб. (без НДС), в том числе:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (Р) – 14 388,44 руб.;

2) расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) (Р_и) – 1 211 369,51 руб.;

3) расходы на выполнение мероприятий по реконструкции объектов электросетевого хозяйства согласно выданным техническим условиям (Р_{разв}) – 8 064 689,89 руб.

Для обоснования заявленного размера платы за технологическое присоединение филиалом Россети в соответствии с пунктом 30(1) Правил технологического присоединения представлена разработанная подрядной организацией – ООО «СлавянСтрой» (СРО № П-159-06082010 от 08.07.2014) проектная документация и выполненные на её основе сметные расчёты на выполнение мероприятий по строительству и реконструкции электросетевых

объектов (далее – ПСД). Согласно сводному сметному расчёту стоимости строительства общая стоимость мероприятий, рассчитанная в соответствии с ПСД в текущих ценах, составила 9 514 256,60 руб. (без НДС), в том числе:

- строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже, общей протяжённостью – 0,024 км (пункты 10.6, 10.7 ТУ) – 352 475,89 руб.;
- строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ и ниже в количестве 2 шт. (пункт 10.8) – 942 744,90 руб.;
- установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже в количестве 2 шт. (пункт 10.9 ТУ) – 154 346,52 руб.;
- реконструкция ТП 58 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Северная (пункт 10.1 – 10.5 ТУ) – 8 064 689,89 руб.

Расчет расходов сетевой организации на выполнение организационных мероприятий по технологическому присоединению (Р)

Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала Россети по выполнению организационных мероприятий рассчитаны в соответствии со стандартизированными тарифными ставками на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), установленными Приказом № 38/1 и представленными в Таблице 1.

Таблица 1

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер СТС (руб. за одно присоединение, без НДС)
С.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 636,10
С.1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 752,34

$$P = C.1.1 + C.1.2.2 = 7\,636,10 + 6\,752,34 = 14\,388,44 \text{ руб. (без НДС).}$$

Расчет расходов сетевой организации на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) (Р_и)

Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) за счёт средств платы за технологическое присоединение, согласно пунктам 10.6 – 10.9 ТУ (Р_и), определены в соответствии

с пунктом 17 Методических указаний в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия с применением утверждённых Приказом № 38/1 стандартизованных тарифных ставок на 2026 год и стоимости реализации соответствующего мероприятия по технологическому присоединению, выполненной по сметам в текущих ценах на основании ПСД, и по расчётам филиала Россети составили 1 211 369,51 руб. (без НДС) (представлен в таблице 2):

Таблица 2

№ пп	Наименование мероприятий	Параметры, км / шт. /кол-во точек учета	СТС на 2026 г., руб./ед., (без НДС)	Стоимость мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (расчет СО), руб. (без НДС)		Стоимость мероприятий, включаемая в плату (расчет СО) (Ри), руб. (без НДС)
				с применением СТС	согласно ПСД	
1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже	0,024	5 686 789,22	136 482,94	352 475,89	136 482,94
2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ и ниже	2	596 974,90	1 193 949,80	942 744,90	942 744,90
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	2	66 070,83	132 141,66	154 346,52	132 141,66
Итого:				1 462 574,40	1 449 567,32	1 211 369,51

Расчёт расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Р_{ТП})

В соответствии с ТУ филиал Россети не осуществляет технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации (Р_{ТП} = 0).

Расчёт расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры Р_{разв}

В соответствии с пунктами 10.1 – 10.5 ТУ филиал Россети осуществляет мероприятия, связанные с развитием существующей инфраструктуры – реконструкцию ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная, в том числе в части замены двух силовых трансформаторов Т1, Т2 мощностью 250 кВА каждый на силовые трансформаторы 1000 кВА (пункт 10.1 ТУ).

Расчёт указанных расходов на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, произведён филиалом Россети по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав ПСД (представлен в таблице 3):

Таблица 3

Наименование показателя	Стоимость, рассчитанная на основании ПСД (Р _{разв}), руб. (без НДС)
Проектирование и реконструкция ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная	8 064 689,89

Таким образом, заявленный филиалом Россети размер платы за технологическое присоединение ЭПУ заявителя составил:

$$\text{ПТП} = 14\,388,44 + 1\,211\,369,51 + 8\,064\,689,89 = 9\,290\,447,84 \text{ руб. (без НДС).}$$

С целью определения экономической обоснованности расходов управлением произведён анализ предоставленных филиалом Россети материалов, включая сводные сметные расчёты, локальные сметы, коммерческие предложения на поставку оборудования и материалов, необходимых для строительства КЛ, РП, установки средств учёта и реконструкции ТП.

Сравнительный анализ расчёта стоимости мероприятий по осуществлению технологического присоединения ЭПУ заявителя, в том числе с выделением стоимости по каждому мероприятию в соответствии с пунктами 10.1 – 10.9 ТУ, произведённый по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, представлен в приложении к настоящему заключению в таблицах 9-13.

По результатам проведённого управлением расчёта стоимость расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению ЭПУ заявителя по индивидуальному проекту (расчёт представлен в таблице 4), составила 8 617 098,56 руб., в том числе:

14 388,44 руб. – расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по выполнению организационных мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рассчитанные в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, установленными Приказом № 38/1;

1 142 132,64 руб. – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за счет средств платы за технологическое присоединение, согласно пунктам 10.6 – 10.9 ТУ, определенные в соответствии с пунктом 17 Методических указаний в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия с применением утвержденных Приказом № 38/1 стандартизированных тарифных ставок на 2026 год и стоимости реализации соответствующего мероприятия по технологическому присоединению, рассчитанной по сметам, выполненным с применением сметных нормативов;

7 460 577,48 руб. – расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, произведенный по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Таблица 4

№ пп	Наименование мероприятий	Параметры, км / шт. /кол-во точек учета	СТС на 2026 г., руб./ед., (без НДС)	Стоимость мероприятий, связанных со строительством и реконструкцией объектов электросетевого хозяйства (расчет УРЦТ), руб. (без НДС)		Стоимость мероприятий, включаемая в плату (расчет УРЦТ) (Ри), руб., (без НДС)
				с применением СТС	согласно ПСД	
1	Выполнение организационных мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем			14 388,44	14 388,44	14 388,44
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1	7 636,10	7 636,10	7 636,10	7 636,10
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1	6 752,34	6 752,34	6 752,34	6 752,34
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства:			1 462 574,40	1 326 738,12	1 142 132,64
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже	0,024	5 686 789,22	136 482,94	308 259,40	136 482,94
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ и ниже	2	596 974,90	1 193 949,80	873 508,04	873 508,04
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	2	66 070,83	132 141,66	144 970,68	132 141,66
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства:				7 460 577,48	7 460 577,48
	Реконструкция ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная				7 460 577,48	7 460 577,48
	Итого:				8 801 704,04	8 617 098,56

В связи с тем, что для мероприятий, определенных пунктами 10.1 – 10.5 ТУ, приложением № 5 к Методическим указаниям не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки, расходы на реконструкцию ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная рассчитаны по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в размере 7 460 577,48 руб. (без НДС).

По вышеуказанным мероприятиям, управлением произведён перерасчёт стоимости расходов, рассчитанной филиалом Россети, путем исключения из сметной стоимости экономически необоснованных затрат, а именно:

- затрат на сметную прибыль в размере 152 913,32 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;
- затрат на зимнее удорожание в размере 41 438,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;

- затрат на командировочные расходы в размере 9 464,56 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;
- затрат на строительный контроль в размере 151 249,01 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;
- непредвиденных затрат в размере 234 894,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22.

Также, управлением пересчитаны затраты филиала Россети в сторону уменьшения:

- на временные здания и сооружения (2,5%) на 3 104,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (59 103,00 руб.) и определены управлением в размере 55 999,00 руб.;
- на содержание службы заказчика (5,34%) на 11 049,52 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (377 415,75 руб.) и определены управлением в размере 366 366,23 руб.

Отклонение стоимости расходов на реконструкцию ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная по вышеуказанным позициям, рассчитанной филиалом Россети, от стоимости, определенной управлением, представлен в таблице 5:

Таблица 5

№ пп	Наименование статьи	Расчет Россети, руб. (без НДС)	Расчет УРЦТ, руб. (без НДС)	Отклонение (+/-), руб. (без НДС)
1	Сметная прибыль	152 913,32	0,00	-152 913,32
2	Временные здания строения и сооружения	59 103,00	55 999,00	-3 104,00
3	Командировочные расходы	9 464,56	0,00	-9 464,56
4	Зимнее удорожание	41 438,00	0,00	-41 438,00
5	Строительный контроль	151 249,01	0,00	-151 249,01
6	Содержание службы заказчика	377 415,75	366 366,23	-11 049,52
7	Непредвиденные расходы	234 894,00	0,00	-234 894,00
	ИТОГО	1 026 477,64	422 365,23	-604 112,41

По одному мероприятию – строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ и ниже (4.4.4.1), предусмотренному пунктом 10.8 ТУ, стоимость его реализации, определенная управлением с учетом исключения из ПСД необоснованных расходов, сложилась в размере 873 508,04 руб., что ниже стоимости, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок (1 193 949,80 руб.), и стоимости, рассчитанной филиалом Россети (942 744,90 руб.).

По данному мероприятию из сметной стоимости управлением исключены (уменьшены) следующие экономически необоснованные затраты:

- затраты на сметную прибыль в размере 19 190,87 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;
- затраты на зимнее удорожание в размере 1 971,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;
- затраты на командировочные расходы в размере 1 502,76 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;

- затраты на строительный контроль в размере 17 680,67 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;
- непредвиденные затраты в размере 27 459,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22.

Также, управлением пересчитаны затраты филиала Россети в сторону уменьшения:

- на временные здания и сооружения (2,5%) на 211,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (2 811,00 руб.) и определены управлением в размере 2 600,00 руб.;
- на содержание службы заказчика (5,34%) на 1 221,56 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (44 119,06 руб.) и определены управлением в размере 42 897,50 руб.

Отклонение стоимости расходов по вышеуказанным позициям, рассчитанной филиалом Россети, от стоимости, определенной управлением, представлен в таблице 6:

Таблица 6

№ пп	Наименование статьи	Расчет Россети, руб. (без НДС)	Расчет УРЦТ, руб. (без НДС)	Отклонение (+/-), руб. (без НДС)
1	Сметная прибыль	19 190,87	0,00	-19 190,87
2	Временные здания строения и сооружения	2 811,00	2 600,00	-211,00
3	Командировочные расходы	1 502,76	0,00	-1 502,76
4	Зимнее удорожание	1 971,00	0,00	-1 971,00
5	Строительный контроль	17 680,67	0,00	-17 680,67
6	Содержание службы заказчика	44 119,06	42 897,50	-1 221,56
7	Непредвиденные расходы	27 459,00	0,00	-27 459,00
	ИТОГО	114 734,36	45 497,50	-69 236,86

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний стоимость расходов на строительство распределительных пунктов (4.4.4.1) определена в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия: 873 508,04 руб.

По остальным мероприятиям, расходы на выполнение которых управлением включены в состав платы, расчеты произведены с применением утвержденных Приказом № 38/1 стандартизированных тарифных ставок на 2026 год, при этом определенные управлением расходы на выполнение данных мероприятий полностью соответствуют расчетам, представленным филиалом Россети.

Управлением проведен анализ представленных филиалом Россети коммерческих предложений на поставку оборудования и материалов, необходимых для строительства КЛ, РП, установки средств учета и реконструкции ТП 6/0,4 кВ. Данный анализ показал, что стоимость оборудования и материалов, учтенная в локальных сметных расчетах, соответствует минимальной из трех предложенных поставщиками в представленных коммерческих предложениях, с учетом заготовительно-складских расходов, определяемых в соответствии с п. 91 Методики № 421/пр. В соответствии с п. 92 Методики 421/пр размер заготовительно-складских расходов определяется в процентах от суммы отпускной цены материального ресурса или оборудования и транспортных затрат в следующих размерах:

2 % - для материальных ресурсов (за исключением металлических конструкций);
0,75 % - для металлических конструкций; 1,2 % - для оборудования.

Сравнительный анализ расчёта стоимости мероприятий по осуществлению технологического присоединения

Таблица 7

№ пп	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий, включаемая в плату за технологическое присоединение к сетям СО ЭПУ заявителя по индивидуальному проекту, руб. (без НДС)		
		Расчет СО	Расчет УРЦТ	Отклонение (+/-)
1	Выполнение организационных мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	14 388,44	14 388,44	-
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	7 636,10	7 636,10	-
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6 752,34	6 752,34	-
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства:	1 211 369,51	1 142 132,64	- 69 236,86
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже	136 482,94	136 482,94	-
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ и ниже	942 744,90	873 508,04	- 69 236,86
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	132 141,66	132 141,66	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства:	8 064 689,89	7 460 577,48	- 604 112,41
	Реконструкция ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная	8 064 689,89	7 460 577,48	- 604 112,41
	Итого:	9 290 447,84	8 617 098,56	- 673 349,27

На основании результатов рассмотрения и анализа представленных материалов, управлением предлагается к утверждению плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» по объекту «Капитальный ремонт ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», расположенному по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186, в размере 8 617 098,56 руб., при этом отклонение от предложенного сетевой организацией размера платы составило – 673 349,27 руб.

Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, представлен в таблице 8:

Таблица 8

№ п/п	Показатели	Расходы, руб. (без НДС)
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе:	14 388,44
1.1.	- расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С.1.1)	7 636,10
1.2.	- расходы на проверку выполнения технических условий заявителями (С.1.2.2)	6 752,34
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:	1 142 132,64
2.1.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С.3.1.2.1.4.4)	136 482,94
2.2.	- распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ и ниже (С.4.4.4.1)	873 508,04
2.3.	- средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже (С.8.2.2)	132 141,66
3.	Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	7 460 577,48
3.1.	- реконструкция ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная	7 460 577,48
4.	Итого плата по индивидуальному проекту:	8 617 098,56

Член коллегии, представитель Ассоциации «НП Совет рынка», Лузанов Д.В. отметил, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки утверждены, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Решили 1. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утверждённым постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» по объекту «Капитальный ремонт ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», расположенного по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186, в размере 8 617 098,56 руб. (без НДС) согласно приложению.

Приложение

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» по объекту «Капитальный ремонт ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», расположенного по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186

№ п/п	Показатели	Расходы, руб. (без НДС)
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе:	14 388,44
1.1.	- расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С.1.1)	7 636,10
1.2.	- расходы на проверку выполнения технических условий заявителями (С.1.2.2)	6 752,34
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:	1 142 132,64
2.1.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С.3.1.2.1.4.4)	136 482,94
2.2.	- распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ и ниже (С.4.4.4.1)	873 508,04

2.3.	- средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже (С.8.2.2)	132 141,66
3.	Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	7 460 577,48
3.1.	- реконструкция ТП 58 ПС 35/6 кВ Северная	7 460 577,48
4.	Итого плата по индивидуальному проекту:	8 617 098,56

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж» по объекту «Капитальный ремонт ОГАПОУ «Губкинский горно-политехнический колледж», расположенному по адресу: Белгородская область, г. Губкин, ул. Мичурина, д. 21, кадастровый номер 31:04:0104008:186, **голосовали 7 членов коллегии;**
«Против» - 0 членов коллегии.
Решение принято.