

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

_____ **Н.Б. Косилова**

30 июня 2026 года

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

г. Белгород

30 июня 2026 года № 14

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

Председатель коллегии: - Косилова Н.Б.

Члены коллегии:

- Манзурин Ю.В.**
- Ложникова Н.В.**
- Литвиненко С.В.**
- Моисеенко А.А.**
- 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:

Губарев В.Б. – заместитель директора по экономике и финансам 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 МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева – общеобразовательная организация, расположенному по адресу: Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А.

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 МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева – общеобразовательная организация, расположенному по адресу: Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А.

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 21.05.2026 № БЛ/04-02/5884, об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств (далее – ЭПУ) МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева (далее – заявитель) – общеобразовательной организации, расположенной по адресу: Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А, в размере 12 936 564,47 руб. (без НДС).

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 2 л.;
- пояснительная записка к заявлению об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2026 году, на 3 л.;
- копия заявки от 20.09.2024 № 11907662 (204870903) МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева на присоединение энергопринимающих устройств с дополнениями, на 8 л.;
- заключение о технической возможности технологического присоединения с приложением, на 2 л.;
- копия договора № 42569861/3100/20597/24 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту от 25.02.2025, на 14 л.;
- копия приложения № 3 к договору № 42569861/3100/20597/24 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту от 25.02.2025 «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 № 20862598 на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств МБОУ «СОШ № 29», откорректированных в соответствии с ПСД, на 5 л.;
- копия проекта «Внешнее электроснабжение общеобразовательной организации для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств. Заявитель: МБОУ «СОШ № 29» г. Белгород имени Д.Б. Мурачева. Рабочая документация 104-К-25-ЭС, на 76 л.;
- копия проекта «Внешнее электроснабжение общеобразовательной организации для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств. Заявитель: МБОУ «СОШ № 29» г. Белгород имени Д.Б. Мурачева. Сметная документация, на 68 л., в том числе:
 - сводный сметный расчёт стоимости строительства «Внешнее электроснабжение общеобразовательной организации (учреждения) для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева, на 3 л.;
 - локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-01 «КЛ 6 кВ», на 6 л.;
 - локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-02 «КЛ 6 кВ прокол», на 5 л.;

- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-03 «КЛ 0,4 кВ», на 7 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-04 «КЛ 0,4 кВ прокол № 1», на 5 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-05 «КЛ 0,4 кВ прокол № 2», на 5 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-06 «Переподключение КЛ 6 кВ», на 7 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-07 «Переподключение КЛ 0,4 кВ», на 5 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-08 «КТП 2х400 кВА», на 5 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-09, на 4 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 02-01-10 «Реконструкция ТП-276», на 7 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 09-01-01 «ПНР КТП 2х400 кВА», на 3 л.;
- локальный сметный расчёт (смета) № 09-01-02, на 3 л.;
- расчёт необходимой валовой выручки по технологическому присоединению, на 1 л.;
- калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления сетевой организацией технологического присоединения по индивидуальному проекту, на 1 л.

Дополнительно в адрес управления филиалом Россети предоставлены:

- копии коммерческих предложений на поставку оборудования и материалов, на 10 л.;
- копия договора подряда на выполнение проектно-изыскательских работ от 02.06.2025 № 3100/07914/25, на 60 л.;
- копия акта сдачи-приемки выполненной работы по проектированию от 17.03.2026 № 1, на 1 л.;
- копия счет-фактуры за выполнение проектно-изыскательских работ от 17.03.2026 № О-17, на 1 л.

Сопроводительным письмом от 18.06.2026 № БЛ/04/7278 в управление предоставлены следующие дополнительные материалы:

- копия договора подряда на выполнение проектно-изыскательских работ от 01.12.2025 № 3100/19123/25/25 «Выполнение археологического обследования по объекту: Внешнее электроснабжение общеобразовательной организации (учреждения) г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А. Заявитель: МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева по договору ТП № 42569861 для нужд ПАО «Россети Центр», на 38 л.;
- копия акта сдачи-приемки выполненной работы по проектированию от 17.03.2026 № 1 «Выполнение археологического обследования по объекту: Внешнее электроснабжение общеобразовательной организации (учреждения) для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А, на 1 л.;
- копия предоставления управления государственной охраны объектов культурного наследия Белгородской области от 03.09.2025 № ОКН-20250903-30981942126-3, на 3 л.

Анализ заявки на технологическое присоединение

20.09.2024 заявитель обратился в адрес филиала Россети с заявкой № 11907662 на технологическое присоединение в связи с новым присоединением ЭПУ заявителя.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) ЭПУ: 308023, Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А.

2. Присоединяемая максимальная мощность – 298 кВт, в том числе по очередям и этапам: в один этап – 298 кВт.

3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.

4. Категория надёжности электроснабжения:

- II категория (298 кВт).

5. ЭПУ заявителя: Облучатель бактерицидный ЗОВ ОБН-150, Купольная посудомоечная машина Abat МПК-700К-01, Водоумягчитель De Vecchi DVA LT12, Приточная-вытяжная система, Зонт вытяжной пристенный КАУМАН ЗВП-211/1010, Плита электрическая Abat ЭП-6ЖШ, Сковорода опрокидывающаяся Abat ЭСК-90-0,47-70, Котел пищеварочный электрический Abat КПЭМ-100/9Т, Пароконвектомат ПКА-20-1/ПП2, Машина овощерезательно-протирочная БЕЛТОРГМАШ МПР-350М, Миксер планетарный VIATTO VA-SMB10SS, Овощерезка Robot Coup CL30 Bistro (без дисков), Слайсер VIATTO VA-MS300ST, Мясорубка мМИМ-300М, Картофелечистка FIMAR PPF/10 380V PPF10X40050T+ACCI, Рукосушитель BXG-100, Тестомес VIATTO HS-50P, Хлеборезка АТЕSY Янычар АХМ-300А, Рециркулятор закрытого типа Кобор БР4-200, Стол холодильный POLAIR TM2-G, Шкаф холодильный POLAIR CM 114 S, Прилавок витрина АВАТ ПВВ (Н)-70КМ-02-НШ, Ларь морозильный Frostor GELLAR FG 250E серый, Мармит АВАТ ЭМК-70М, Мармит АВАТ ПМЭС-70КМ, Полупромышленная сплит-система 4кВт, Светильник светодиодный CD LED 27 4000K IP65 круглый, Светильник светодиодный OLYMPIC LED 160 4000K, Светильник светодиодный CD LED 18 EM 4000K IP65 круглый с аварийным блоком, Светильник OPTIMA OPL ECO LED 595 4000K, Светильник OPTIMA OPL ECO LED 595 EM 4000K, Светильник светодиодный K 200 LED 4000K, Светильник K LED 300 4000K.

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

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго») № 20862598 (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 - 10.8 ТУ):

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУ 0,4 кВ, проектируемой КТП 6/0,4 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (основной ввод), общей протяжённостью – 0,075 км; из них открытым способом в траншее (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее) – 0,03 км, способом ГНБ (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией

сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине) – 0,045 км (пункт 10.6 ТУ);

- проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУ 0,4 кВ, проектируемой КТП 6/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ заявителя (резервный ввод), общей протяжённостью – 0,075 км, из них открытым способом в траншее (кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее) – 0,03 км, способом ГНБ (кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине) – 0,045 км (пункт 10.7 ТУ);

- выполнить учёт электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами устройства электроустановок. Предусмотреть установку двух средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения 0,4 кВ с ТТ (пункт 10.8 ТУ).

Суммарная протяжённость планируемых к строительству кабельных линий по пунктам 10.6 – 10.7 ТУ составляет 0,150 км (в том числе открытым способом в траншее – 0,060 км; способом ГНБ – 0,090 км).

Выполнить мероприятия, связанные с развитием существующей инфраструктуры в соответствии с пунктом 17 Методических указаний (пункт 10.2 – 10.5 ТУ), а именно:

- проектирование и реконструкцию ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород в части установки комплектной двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 400 кВА (взамен существующей ТП 276 ПС 110/6 Белгород с силовым трансформатором мощностью 315 кВА);

- переключение существующих КЛ 6 кВ от секции шин РУ 6 кВ демонтируемой ТП 276 ПС 110/6 кВ на 1 секцию шин РУ кВ проектируемой, в соответствии с пунктом 10.2 КТП 6/0,4 кВ, протяжённостью – 0,045 км;

- переключение существующих КЛ 0,4 кВ от секции шин РУ 0,4 кВ демонтируемой ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород на 1 секцию шин РУ 0,4 кВ проектируемой, в соответствии с пунктом 10.2 КТП 6/0,4 кВ, протяжённостью – 0,065 км;

- проектирование и реконструкцию существующей сети 6 кВ в части прокладки КЛ 6 кВ от 1 секции шин РУ 10 кВ ТП 275 ПС 110/6 кВ Белгород до РУ 6 кВ проектируемой КТП 6/0,4 кВ, общей протяжённостью – 0,2 км, из них открытым способом в траншее – 0,03 км, способом ГНБ – 0,17 км.

Выполнение данных мероприятий, согласно ТУ, обеспечивает технологическое присоединение к электрическим сетям филиала Россети ЭПУ заявителя максимальной мощностью 298 кВт (увеличение существующей максимальной мощности и изменение категории надёжности энергопринимающих устройств), в один этап – 298 кВт.

Максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств заявителя составляет 35 кВт с уровнем напряжения 0,4 кВ по 3 категории надёжности электроснабжения (существующая точка будет демонтирована).

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

- контактные соединения наконечников концевой кабельной муфты с коммутационным аппаратом в ВРУ 0,4 кВ заявителя от проектируемой КЛ 0,4 кВ

от 1 секции шин проектируемой КТП 6/0,4 кВ от проектируемой КЛ 6 кВ от 1 секции шин РУ 6 кВ ТП 275 ПС 110/6 кВ Белгород – 298 кВт (новая точка, основной ввод).

- контактные соединения наконечников концевой кабельной муфты с коммутационным аппаратом в ВРУ 0,4 кВ заявителя от секции шин РУ 0,4 кВ ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород – 298 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 первого 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 451 дня с момента заключения договора № 42569861/3100/20597/24.

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, существующее присоединение выполнено от секции шин РУ 0,4 кВ ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород – 35 кВТ.

Учитывая заявленную присоединяемую мощность (298 кВт по 2-й категории надёжности), был выполнен расчёт и составлен акт измерений значений напряжений и нагрузок при оценке состояния электросетевого оборудования, показавший необходимость реконструкции трансформаторной подстанции в части замены силового трансформатора мощностью 315 кВА на силовой трансформатор 400 кВА. Загрузка существующего силового трансформатора составила 24 % (75,6 кВА). Для заявленной мощности 298 кВт (320,43 кВА при коэффициенте мощности $\cos \varphi = 0,93$) недостаточно существующего резерва мощности в 315 кВА.

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 298 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:

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

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;

$P_{\text{и}}$ – 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;

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

$P_{\text{разв}}$ – 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 12 936 564,47 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) ($P_{и}$) – 1 459 357,03 руб.;
- 3) расходы на выполнение мероприятий по реконструкции объектов электросетевого хозяйства согласно выданным техническим условиям ($P_{разв}$) – 11 462 819,00 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 «СпецЭнергоМонтаж» (СРО № П-089-29062011-122/1 от 07.11.2011) 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 13 911 779,00 руб. (без НДС), в том числе:

- строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже, общей протяжённостью – 0,060 км (пункты 10.6 – 10.7 ТУ) – 340 892,00 руб.;

- строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже, общей протяжённостью – 0,090 км (пункты 10.6 – 10.7 ТУ) – 1 975 375,00 руб.;
- установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазных полукошвенного включения в количестве 2 шт. (пункт 10.8 ТУ) – 132 693,00 руб.;
- реконструкция ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород 6/0,4 кВ (пункт 10.2 – 10.4 ТУ) – 6 897 702,00 руб.;
- реконструкция существующей сети 6 кВ (пункт 10.5 ТУ) – 4 565 117,00 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_н)

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 – 10.8 ТУ (Р_н), определены в соответствии с пунктом 17 Методических указаний в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия с применением утверждённых Приказом № 38/1 стандартизированных 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 1 459 357,03 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	С.3.1.2.1.3.2 Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже	0,060	4 397 012,31	263 820,74	340 892,00	263 820,74
2	С.3.6.2.1.3.2 Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже	0,090	11 815 495,87	1 063 394,63	1 975 375,00	1 063 394,63
3	С.8.2.2 Средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	2	66 070,83	132 141,66	132 693,00	132 141,66
	Итого:			1 459 357,03	2 448 960,00	1 459 357,03

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 10.2 – 10.5 ТУ филиал Россети осуществляет мероприятия, связанные с развитием существующей инфраструктуры – реконструкцию ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород в части: установки комплектной двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 400 кВА (взамен существующей ТП 276 ПС 110/6 Белгород с силовым трансформатором мощностью 315 кВА); переключения существующих КЛ 6 кВ от секции шин РУ 6 кВ демонтируемой ТП 276 ПС 110/6 кВ на 1 секцию шин РУ кВ проектируемой, в соответствии с пунктом 10.2 КТП 6/0,4 кВ, протяжённостью – 0,045 км; переключения существующих КЛ 0,4 кВ от секции шин РУ 0,4 кВ демонтируемой ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород на 1 секцию шин РУ 0,4 кВ проектируемой, в соответствии с пунктом 10.2 КТП 6/0,4 кВ, протяжённостью – 0,065 км; прокладки КЛ 6 кВ от 1 секции шин РУ 10 кВ ТП 275 ПС 10/6 кВ Белгород до РУ 6 кВ проектируемой КТП 6/0,4 кВ, общей протяженностью – 0,2 км, из них открытым способом в траншее – 0,03 км, способом ГНБ – 0,17 км.

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 276 ПС 110/6 кВ Белгород	6 897 702,00
Реконструкция существующей сети 6 кВ	4 565 117,00
Итого:	11 462 819,00

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

$$\text{ПТП} = 14\,388,44 + 1\,459\,357,03 + 11\,462\,819,00 = 12\,936\,564,47 \text{ руб. (без НДС).}$$

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 0,4 кВ, установки средств учёта и реконструкции ТП 6/0,4 кВ и ВЛ 6 кВ.

По результатам проведённого управлением расчёта стоимость расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению ЭПУ заявителя по индивидуальному проекту (расчёт представлен в таблице 4), составила 11 796 696,69 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;

1 442 637,19 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 – 10.8 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;

10 339 671,06 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			14 388,44	14 388,44	14 388,44

№ 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 ПВД	
	выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем					
	С.1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1	7 636,10	7 636,10	7 636,10	7 636,10
	С.1.2.2 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:			1 459 357,03	2 165 474,81	1 442 637,19
	С.3.1.2.1.3.2 Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,060	4 397 012,31	263 820,74	304 304,78	263 820,74
	С.3.6.2.1.3.2 Кабельные линии в траншеях, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,090	11 815 495,87	1 063 394,63	1 745 748,21	1 063 394,63
	С.8.2.2 Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2	66 070,83	132 141,66	115 421,82	115 421,82
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства:			10 339 671,06	10 339 671,06	10 339 671,06
	Реконструкция ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород			6 259 796,96	6 259 796,96	6 259 796,96
	Реконструкция существующей сети 6 кВ			4 079 874,10	4 079 874,10	4 079 874,10
	Итого:			11 813 416,53	12 519 534,31	11 796 696,69

В связи с тем, что для мероприятий, определенных пунктами 10.2 – 10.5 ТУ, приложением № 5 к Методическим указаниям не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки, расходы на реконструкцию ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород и реконструкцию существующей сети 6 кВ рассчитаны по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в размере 10 339 671,06 руб. (без НДС).

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

- затрат на сметную прибыль в размере 441 893,84 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;

- затрат на зимнее удорожание в размере 87 357,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;

- затрат на командировочные расходы в размере 27 204,52 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;

- затрат на строительный контроль в размере 202 961,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;

- непредвиденных затрат в размере 333 869,00 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 9 925,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (124 602,00 руб.) и определены управлением в размере 114 677,00 руб.;

- на содержание службы заказчика на 19 937,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (333 842,00 руб.) и определены управлением в размере 313 905,00 руб.

Отклонение стоимости расходов на реконструкцию ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород 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	256 157,05	0,00	-256 157,05
2	Временные здания строения и сооружения	36 157,00	30 876,00	-5 281,00
3	Командировочные расходы	15 775,90	0,00	-15 775,90
4	Зимнее удорожание	25 349,00	0,00	-25 349,00
5	Строительный контроль	123 788,00	0,00	-123 788,00
6	Содержание службы заказчика	203 614,00	192 964,00	-10 650,00
7	Непредвиденные расходы	200 904,00	0,00	-200 904,00
	ИТОГО	861 744,95	223 840,00	-637 904,95

Отклонение стоимости расходов на реконструкцию существующей сети 6 кВ 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	185 736,79	0,00	-185 736,79
2	Временные здания строения и сооружения	88 445,00	83 801,00	-4 644,00
3	Командировочные расходы	11 428,62	0,00	-11 428,62
4	Зимнее удорожание	62 008,00	0,00	-62 008,00
5	Строительный контроль	79 173,00	0,00	-79 173,00
6	Содержание службы заказчика	130 228,00	120 941,00	-9 287,00
7	Непредвиденные расходы	132 965,00	0,00	-132 965,00
	ИТОГО	689 984,41	204 742,00	-485 242,41

По одному мероприятию – обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения (С.8.2.2), предусмотренному пунктом 10.8 ТУ, стоимость его реализации, определенная управлением с учетом исключения из ПСД необоснованных расходов, сложилась в размере 115 421,82 руб., что ниже стоимости, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок (132 141,66 руб.), и стоимости, рассчитанной филиалом Россети (132 693,00 руб.).

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

- затраты на сметную прибыль в размере 9 139,99 руб., на основании разъяснений ФАС России от 15.03.2022 № ВК/20574/22;
- затраты на зимнее удорожание в размере 735,00 руб., в связи с отсутствием подтверждения необходимости проведения работ в зимнее время;
- затраты на командировочные расходы в размере 578,34 руб., в связи с отсутствием обоснования их необходимости;
- затраты на строительный контроль в размере 2 381,00 руб., на основании разъяснений ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22;
- непредвиденные затраты в размере 3 865,00 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 197,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (1 048,00 руб.) и определены управлением в размере 851,00 руб.;
- на содержание службы заказчика (3,52%) на 375,00 руб. от заявленной филиалом Россети стоимости затрат (3 917,00 руб.) и определены управлением в размере 3 542,00 руб.

Отклонение стоимости расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения (С.8.2.2) по вышеуказанным позициям, рассчитанной филиалом Россети, от стоимости, определенной управлением, представлен в таблице 7:

Таблица 7

№ пп	Наименование статьи	Расчет Россети, руб. (без НДС)	Расчет УРЦТ, руб. (без НДС)	Отклонение (+/-), руб. (без НДС)
1	Сметная прибыль	9 139,99	0,00	-9 139,99
2	Временные здания строения и сооружения	1 048,00	851,00	-197,00
3	Командировочные расходы	578,34	0,00	-578,34
4	Зимнее удорожание	735,00	0,00	-735,00
5	Строительный контроль	2 381,00	0,00	-2 381,00
6	Содержание службы заказчика	3 917,00	3 542,00	-375,00
7	Непредвиденные расходы	3 865,00	0,00	-3 865,00
	ИТОГО	21 664,33	4 393,00	-17 271,33

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний стоимость на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения (С.8.2.2) определена в размере минимального из значений стоимости соответствующего мероприятия: 115 421,82 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, установки средств учета и реконструкции ТП 6/0,4 кВ и сети 6 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 8

№ 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	-
	С.1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	7 636,10	7 636,10	-
	С.1.2.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6 752,34	6 752,34	-
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства:	1 459 357,03	1 442 637,19	-16 719,84
	С.3.1.2.1.3.2 Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	263 820,74	263 820,74	-
	С.3.6.2.1.3.2 Кабельные линии в траншеях, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 063 394,63	1 063 394,63	-
	С.8.2.2 Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	132 141,66	115 421,82	-16 719,84
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства:	11 462 819,00	10 339 671,06	-1 272 147,94
	Реконструкция ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород	6 897 702,00	6 259 796,96	-637 905,04
	Реконструкция существующей сети 6 кВ	4 565 117,00	4 079 874,10	-485 242,90
	Итого:	12 936 564,47	11 796 696,69	-1 139 867,78

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 МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева – общеобразовательной организации,

расположенной по адресу: Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А, в размере 11 796 696,69 руб., при этом отклонение от предложенного сетевой организацией размера платы составило – 1 139 867,78 руб.

Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, представлен в таблице 9:

Таблица 9

№ 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:	1 442 637,19
2.1.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С.3.1.2.1.3.2)	263 820,74
2.2.	- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже (С.3.6.2.1.3.2)	1 063 394,63
2.3.	- средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже (С.8.2.2)	115 421,82
3.	Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	10 339 671,06
3.1.	- проектирование и реконструкция ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород	6 259 796,96
3.2.	- реконструкция существующей сети 6 кВ	4 079 874,10
4.	Итого плата по индивидуальному проекту:	11 796 696,69

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 МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева – общеобразовательной организации, расположенной по адресу: Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А, в размере 11 796 696,69 руб. (без НДС) согласно приложению.

Приложение

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева – общеобразовательной организации, расположенной по адресу: Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А

№ 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:	1 442 637,19

2.1.	- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее 0,4 кВ и ниже (С.3.1.2.1.3.2)	263 820,74
2.2.	- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ и ниже (С.3.6.2.1.3.2)	1 063 394,63
2.3.	- средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже (С.8.2.2)	115 421,82
3.	Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	10 339 671,06
3.1.	- проектирование и реконструкция ТП 276 ПС 110/6 кВ Белгород	6 259 796,96
3.2.	- реконструкция существующей сети 6 кВ	4 079 874,10
4.	Итого плата по индивидуальному проекту:	11 796 696,69

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств МБОУ «СОШ № 29» г. Белгорода имени Д.Б. Мурачева – общеобразовательной организации, расположенной по адресу: Белгородская область, г. Белгород, ул. Некрасова, д. 38А, **голосовали 8 членов коллегии;**

«Против» - 0 членов коллегии.

Решение принято.

Протокол вела: начальник отдела правового и организационного обеспечения Размаитова О.В. _____

Члены коллегии управления:

Манзурин Ю.В. _____

Ложникова Н.В. _____

Литвиненко С.В. _____

Моисеенко А.А. _____

Кондаурова С.Д. _____

Размаитова О.В. _____

Лузанов Д.В. _____