

Приложение № _____
к Поручению филиала «Белгородэнерго»
№ _____ от « _____ » _____ 2022 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»



С.А. Решетников
« 18 » _____ 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 4 от «18» апреля 2022 г.

на выполнение работ по проектированию переустройства распределительной сети 0,4-6 кВ, попадающих в зону строительства центра для занятий художественной гимнастикой, прыжками на батуте и спортивной акробатикой по ул. Мокроусова, 6 в г. Белгороде

Заявитель: ОГБУ «УКС Белгородской области»

1. Основание выполнения работ

1.1. Соглашение о компенсации от 01.04.2022 г. № 3100/04498/22.

2. Общие требования

2.1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»:

Район	Населенный пункт	Кадастровый номер земельного участка на котором располагаются энергопринимающие устройства Заявителя
	г. Белгород, ул. Мокроусова, 6	31:16:01250020:95

2.2. Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) и рабочую документацию (РД) одной стадией для реконструкции объектов распределительной сети 0,4-6 кВ, с учетом требований НТД, указанных в п. 9 настоящего ТЗ (при проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки ПСД, в том числе не указанных в данном ТЗ), в объеме следующих мероприятий:

2.2.1. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 1 к. А (инв. № 12042869-00, наименование по бух. учету КЛ-0,4кВ ТП-48 до ВРУ РТПС "Белгород" ПС 110/6) ориентировочной протяженностью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.2. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 2 к. А (инв. № 12042861-00, наименование по бух. учету КЛ 0,4кВ ТП 48 ВРУ РТПС Белгород ПС Южная каб.Б1) ориентировочной протяженностью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.3. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 Мокроусова 6 АБК (инв. № 12042874-00, наименование по бух. учету КЛ 0,4кВ ТП48 до ВРУ РТПС "Белгород" ПС 110/6 Южная) ориентировочной протяженностью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.4. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 2 к. Б (инв. № 12042863-00, наименование по бух. учету КЛ-0,4 кВ ТП-48 ВРУ РТПС "Белгород" ПС

Южная каб.Б2) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.5. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 1 к. В (инв. № 12042874-00, наименование по бух. учету КЛ0,4кВ ТП48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС 110/6 Южная к.А3) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.6. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 2 к. В (инв. № 12042865-00, наименование по бух. учету КЛ-0,4 кВ ТП-48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС Южная каб.Б3) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.7. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 1 к. Г (инв. № 12042852-00, наименование по бух. учету КЛ-0,4 кВ ТП-48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС Южная каб.А4) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.8. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 2 к. Г (инв. № 12042866-00, наименование по бух. учету КЛ-0,4 кВ ТП-48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС Южная каб.Б4) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.9. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 1 к. Д (инв. № 12042854-00, наименование по бух. учету КЛ-0,4 кВ ТП-48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС Южная каб.А5) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.10. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 2 к. Д (инв. № 12042868-00, наименование по бух. учету КЛ 0,4кВ ТП48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС110/6 Южная к.Б5) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.11. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 1 к. Е (инв. № 12042856-00, наименование по бух. учету КЛ-0,4 кВ ТП-48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС Южная каб.А6) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.12. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 РТПС Мокроусова 6 в. 2 к. Е (инв. № 12042853-00, наименование по бух. учету КЛ 0,4кВ ТП48 ВРУ РТПС "Белгород"ПС110/6 Южная к.Б6) ориентировочной протяжённостью 0,150 км, из них 0,120 км в кабельном лотке.

2.2.13. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-48 ШУР №1 ул. Мокроусова 6 (инв. № 12057298-00, наименование по бух. учету КЛ 0,4 кВ ТП 48 ШУР №1 ул. Мокроусова, 6) ориентировочной протяжённостью 0,035 км.

2.2.14. Реконструкция КЛ 6 кВ ТП-479 – ТП-48 ПС Южная (инв. № 12042864-00, наименование по бух. учету КЛ-6кВ ТП-479-ТП-48 РТПС "Белгород" ПС Южная) ориентировочной протяжённостью 0,155 км, из них 0,008 км методом ГНБ.

2.2.15. Реконструкция КЛ 6 кВ ТП-48 – ТП-962 (инв. № 12027468-00, наименование по бух. учету КЛ-6 кВ ТП-692 ТП-48) ориентировочной протяжённостью 0,240 км, из них в кабельном лотке – 0,120 км и в трубе – 0,050 км.

2.2.16. Реконструкция КЛ 6 кВ РП-23 – ТП-48 каб. А (инв. № 960218, наименование по бух. учету КЛ 6кВ РП 23-ТП 48) ориентировочной протяжённостью 0,160 км, из них в существующем кабельном лотке – 0,120 км.

2.2.17. Реконструкция КЛ 6 кВ РП-23 – ТП-48 каб. Б (инв. № 960218, наименование по бух. учету КЛ 6кВ РП 23-ТП 48) ориентировочной протяжённостью 0,240 км, из них в существующем кабельном лотке – 0,120 км.

2.2.18. Реконструкция КЛ 6 кВ ТП-322 – ТП-48 (инв. № 980258, наименование по бух. учету КЛ-6 кВ ТП-48-ТП-322 ААШВ, 3х150 L=0,25,) ориентировочной протяжённостью 0,205 км, из них в трубе – 0,050 км.

2.2.19. Реконструкция КЛ 0,4 кВ ТП-322 ул. Мокроусова 8 (инв. № 991299, наименование по бух. учету КЛ -0,4 кВ ТП-322 Мокроусова 8) ориентировочной протяжённостью 0,215 км, из них в трубе – 0,050 км.

2.2.20. Реконструкция КЛ 6 кВ ПС Южная Г-29 – РП-62 (инв. № 12025787-00, наименование по бух. учету КЛ 6кВ ПС Южная-РП-62 Г-29) ориентировочной протяжённостью 0,250 км, из них в трубе – 0,050 км.

2.2.21. Реконструкция КЛ 6 кВ ПС Южная Г-30 – РП-62 (инв. № 12025788-00, наименование по бух. учету КЛ 6кВ ПС Южная-РП-62 Г-30) ориентировочной протяжённостью 0,250 км, из них в трубе – 0,050 км.

2.2.22. Реконструкция КЛ-6 кВ РП-62 – ТП-1011 каб. А (инв. № 12027926-00, наименование по бух. учету КЛ-6 кВ РП-62-КТП-1011 каб.А) ориентировочной протяжённостью 0,220 км, из них в трубе – 0,050 км.

2.2.23. Реконструкция КЛ-6 кВ РП-62 – ТП-1011 каб. Б (инв. № 12027927-00, наименование по бух. учету КЛ-6 кВ РП-62-КТП-1011 каб.Б) ориентировочной протяжённостью 0,220 км, из них в трубе – 0,050 км.

2.2.24. Реконструкция КЛ 6 кВ ТП-642 – ТП-692 каб. А ПС Б-2 Г-9 (инв. № 992443, наименование по бух. учету КЛ-6 кВ ТП-692-ТП-642 ААШВ 3х150 L=2х0,56) ориентировочной протяжённостью 0,143 км, из них в трубе – 0,010 км.

2.2.25. Реконструкция КЛ 6 кВ ТП-692 – ТП-642 каб Б (инв. № 992443, наименование по бух. учету КЛ-6 кВ ТП-692-ТП-642 ААШВ 3х150 L=2х0,56) ориентировочной протяжённостью 0,143 км, из них в трубе – 0,010 км.

2.2.26. Реконструкция КЛ 6 кВ ТП-692 – ТП-445 каб Б км (инв. № 992249, наименование по бух. учету КЛ-6 кВ ТП-692-ТП-445 ААБл 3х150 L=0,48) ориентировочной протяжённостью 0,100 км, из них в трубе – 0,050 км.

2.2.27. Демонтаж оборудования ЗТП-48 (инв. № 970037, наименование по бух. учету ТП-48 Об. ТП-48, КСО-ЩО-59 -6, Т-2х400).

2.2.28. Демонтаж строительной части ЗТП-48 (инв. № 900027, наименование по бух. учету ТП-48, типа К-42-400, кирпич, площадь 42,1м2).

2.2.29. Строительство комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (далее – КТП) с двумя силовыми трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, оборудованной устройствами телеметрии с передачей информации на диспетчерский пункт ЦУС взамен демонтированной ЗТП-48. Схемы электрических соединений КТП, конструктивное исполнение, параметры оборудования 0,4-6 кВ, строительные решения и месторасположение определить проектом.

2.3. Этапность проектирования:

2.3.1. Предпроектное обследование с проведением изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

2.3.2. Получение разрешения на использование земель, находящихся в государственной и муниципальной собственности без предоставления земельных участков и установления сервитутов (Постановление Правительства РФ от 03.12.2018 № 1300), согласование размещения проектируемого объекта на землях, находящихся в частной собственности с собственниками. Получение в органе местного самоуправления муниципального образования Постановления об утверждении схем расположения земельных участков.

2.3.3. При прохождении ЛЭП 0,4-6 кВ (размещении ТП) по землям лесного участка (земли лесного фонда) направление заявления в министерство лесного хозяйства Белгородской области о предоставлении проектной документации для выполнения

межевания, кадастрового учета и предоставления лесного участка в аренду с последующей разработкой проекта межевания территории (ПМТ) и проекта планировки территории (ППТ).

2.3.4. При прохождении ЛЭП 0,4-6 кВ (размещении ТП) по землям особо охраняемых территорий, землям водного фонда - направление заявления в соответствующее ведомство (Главрыбвод, департамент культуры и т.п.) Белгородской области на предоставление условий размещения проектируемых сетей.

2.3.5. Разработка проектно-сметной и рабочей документации одной стадией: проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87) и рабочей документации (в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 и другой действующей НТД).

2.3.6. Согласование ПСД и РД с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости, при соответствующем обосновании).

2.3.7. В целях сокращения затрат и сроков разработки рабочей документации по данному титулу при проектировании использовать альбомы типовых проектных решений и проектную документацию повторного использования.

3. Исходные данные для проектирования

3.1. Информация по режимам работы сети, в т.ч. ремонтным, токовые нагрузки в нормальных и ремонтных режимах (летние и зимние), при выполнении реконструкции с заменой проводов.

3.2. Схемы нормального режима ПС, РП, ТП и фидеров сети 6 кВ и 0,4 кВ.

3.3. Сведения об установленном оборудовании ПС, РП, ТП.

3.4. Карты уставок РЗА, токи КЗ на шинах питающих центров, данные по емкостным токам замыкания на землю.

Исходные данные предоставляются Подрядчику после заключения договора в соответствии с отдельным запросом Подрядчика.

4. Требования к проектированию

Проектно-сметная и рабочая документация

4.1. Требования к проектной документации

4.1.1. Пояснительная записка.

– реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации;

– исходные данные и условия для подготовки проектной документации;

– сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство/реконструкцию объекта (ов) распределительной сети 0,4-10 (6) кВ. При проектировании учитывать Карты климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде Белгородской области. Предельные значения пролетов воздушных линий, для соответствующих категорий района по ветру и гололеду, определяются по таблицам типовых проектов. Увеличение установленных предельных значений длин пролётов возможно только при специальном обосновании с согласованием с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»;

– описание вариантов трассы прохождения линейного объекта (в т.ч. с учетом снижения технических потерь и повышения показателей надежности, с учётом анализа перспективного роста нагрузок и обеспечением резерва в целях возможности и доступности подключения новых потребителей) по территории района строительства, обоснование выбранного варианта;

– сведения о проектируемых объектах распределительной сети 0,4-10 (6) кВ, в т.ч. для линейного объекта – указание наименования, назначения и месторасположения

начального и конечного пунктов линейного объекта, пропускная способность, полоса отвода;

- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование и категории земель, на которых будет располагаться электросетевой объект;

- сведения о наличии разработанных и согласованных технических условий;

- технико-экономические характеристики проектируемых объектов распределительной сети 0,4-10 (6) кВ (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.);

- обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам строительства с выделением этих этапов;

- сведения о примененных инновационных решениях. **Текстовая часть пояснительной записки к проектной документации должна содержать пункт «Инновационные технологии» с информацией о перечне и стоимости инновационных решений, примененных в рамках проекта.**

4.1.2. Проект полосы отвода.

- Привести в текстовой части

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;

- обоснование планировочной организации земельного участка;

- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;

- схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории, согласованную с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;

- Привести в графической части

- схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки;

- разрешение на размещение объектов на территории Белгородской области, выдаваемое исполнительным органам государственной власти или органом местного самоуправления, уполномоченным на распоряжение земельными участками, находящимися в государственной или муниципальной собственности, в соответствии с Постановлением Правительства Белгородской области от 16 ноября 2015 г. № 408-пп;

- схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

Требования по выбору земельного участка для размещения объекта (ов) капитального строительства:

- при разработке документации осуществлять выбор места размещения объекта, с приоритетным условием нахождения на земельных участках в муниципальной собственности.

- проектирование объектов на земельных участках, правообладателями которых являются физические лица, юридические лица всех форм собственности допускается в исключительных случаях с обязательным согласованием филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» и обоснованием отсутствия возможности размещения объектов энергетики на муниципальных землях.

Мероприятия по установлению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (нанесение границ охранных зон, соблюдение требований Постановления

Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 (ред. от 17.05.2016) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).

4.1.3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения (*при проектировании ЛЭП*).

- Привести в текстовой части
 - сведения об основных электрических характеристиках линейного объекта электросетевого комплекса (КЛ/ВЛ);
 - описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, молниезащите, заземлению, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
 - описание конструктивных элементов кабельной линии (кабельной вставки, в.ч. соединительных и концевых муфт);
 - описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства.
- Привести в графической части
 - чертежи конструктивных решений и отдельных элементов КЛ, кабельных вставок;
 - схемы устройства переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
 - профили пересечений с инженерными коммуникациями;
 - схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию.

4.1.4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений (*при проектировании ТП/РП/РТП*)

- Привести в текстовой части
 - сведения об основных электрических характеристиках и конструкции площадного объекта электросетевого комплекса (ТП/СТП/РТП/РП);
 - сведения о количестве электроприемников, их установленной и расчетной мощности;
 - описание решений по обеспечению требования к надежности электроснабжения;
 - описание и обоснование технических решений, в т.ч. выбор и проверка коммутационных аппаратов с расчетом токов КЗ и расчетом уставок РЗА в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98;
 - решения по молниезащите и заземлению, в т.ч. выбор и расчет ЗУ;
- Привести в графической части
 - однолинейную схему площадного объекта;
 - компоновочные и электротехнические решения площадного объекта. Выбор основного оборудования должен быть выполнен на основании технико-экономического обоснования с приложением обосновывающих документов по вариантам оборудования;
 - решения по заземлению и т.д.

4.1.5. Проект организации строительства:

- характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;
- сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;
- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;

- перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;

- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

4.1.6. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части).

4.1.7. Мероприятия по охране окружающей среды.

4.1.8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

4.1.9. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности, в т.ч. по оснащению присоединяемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, предусмотренные Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ *(при необходимости, при соответствующем обосновании)*.

В случае оснащения проектируемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, выполнить разработку отдельного раздела проекта «Узел учета электрической энергии».

4.2. Требования к сметной документации

4.2.1. Выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации. В пояснительной записке к сметной части документации указать значения удельных показателей стоимости строительства (расширения, реконструкции, технического перевооружения) линии электропередачи (подстанции) по каждому виду вводимой мощности, для ВЛ, КЛ - по протяженности в км.

4.2.2. При формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. федеральной сметно-нормативной базой ФЕР-2017.

4.2.3. Сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий, с помощью индексов изменения сметной стоимости, разработанных к сметно-нормативной базе 2001.

4.2.4. В сметной документации предусмотреть затраты на содержание службы заказчика-застройщика и строительный контроль.

4.2.5. В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных технологий ПАО «Россети», выделенная стоимость инноваций должна оформляться Подрядчиком в «Сводной ведомости затрат по применению инновационных технологий» на основе сметных расчетов в разделе проекта «Сметная документация».

4.2.6. Стоимость оборудования и материалов в ПСД, учтенных в сметах по рыночным ценам, подтверждается комплектом прайс-листов и технико-коммерческими предложениями, прикладываемыми к сметной документации.

4.2.7. В случае оснащения проектируемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, предусмотренного Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, установка средств учета оформляется отдельной локальной сметой с подтверждением физ. объемов и сметных расценок.

4.2.8. Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, а второй в формате Excel и ГРАНД-Смета, либо в другом

числовом формате, совместимым с ГРАНД-Смета, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

4.3. Требования к рабочей документации

При выполнении рабочей документации необходимо руководствоваться положениями ГОСТ Р 21.101-2020. Рабочая документация включает в себя следующие документы и материалы:

4.3.1. Рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ (схемы принципиальные, схемы или таблицы подключения, планы расположения электрооборудования, прокладки электрических сетей и сетей заземления (зануления), кабельный (кабельнотрубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);

4.3.1.1. Паспорт ЛЭП, план трассы, профили переходов через инженерные коммуникации, ведомости опор, фундаментов.

4.3.2. Электротехнические решения: установочные чертежи КТП, ТП, РП, электрические принципиальные и монтажные схемы, карта уставок РЗА

4.3.3. Ведомости объемов работ (строительно-монтажных и пуско-наладочных).

4.3.4. Ссылочные документы: включают ссылки на чертежи типовых конструкций, изделий и узлов ВЛ (указать серии типовых проектов с установочными чертежами опор ВЛ 0,4-10 (6) кВ, отдельных элементов и узлов опор).

4.3.5. Прилагаемые документы:

- типовые проекты на ВЛ, ТП и РП с привязкой к конкретному объекту;
- спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95;
- опросные листы;
- рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.

4.3.6. В спецификации предусмотреть комплектование объекта проектирования информационными и предупреждающими знаками в соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 09.11.2019 года № 501р «Об утверждении требований к информационным знакам», ЗИП и аварийный резерв (при обосновании).

4.4. Требования к оформлению проектной документации

4.4.1. Оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства.

4.4.2. Получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;

4.4.3. Выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

4.4.4. Согласованную Заказчиком и всеми заинтересованными лицами проектную документацию (ПД и РД одной стадией) предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе (брошюрованную в тома, сложенными на формат А4 (ГОСТ 2.301), как правило, в переплеты с прозрачной пластиковой обложкой согласно ГОСТ Р 21.101-2020), и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в редактируемых форматах MS Office, AutoCAD, NanoCAD и др. Кроме того, чертежи принципиальных, монтажных схем РЗА, входящих в состав проектной документации, предоставлять в электронном виде в формате Microsoft Visio.

4.4.5. Электронная версия документации должна соответствовать ведомости основного комплекта проектной документации и комплектоваться отдельно по каждому

тому. Наименования файлов томов, сшивов чертежей должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях.

4.4.6. Не допускается передача проектной документации в формате PDF с пофайловым разделением страниц.

4.4.7. В проектной документации должны использоваться утвержденные диспетчерские наименования объектов.

4.4.8. Разработанная проектно-сметная и рабочая документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

4.5. Требования к применяемым техническим решениям и оборудованию

4.5.1. При реализации проекта в приоритетном порядке следует рассматривать технические решения с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий отечественного производства.

4.5.2. Выбор типов оборудования осуществляется по согласованию с Заказчиком.

4.5.3. При проектировании объектов распределительной сети 0,4-6(10) кВ принять основные требования к оборудованию в соответствии с Типовыми техническими заданиями на поставку оборудования ПАО «Россети Центр», окончательно уточнить на стадии проектирования.

4.5.4. Всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации).

4.5.5. Необходимость применения оборудования импортного производства должна быть обоснована исключительно на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами.

4.5.6. Для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям.

4.5.7. Для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.

4.5.8. По всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201-89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

4.5.9. Оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 25 лет.

4.5.10. Марку оборудования, провода, сцепной линейной арматуры согласовать с филиалом.

4.5.11. Выполнить проверку ТТ в ячейке(-ах) 6-10 кВ ПС, к которым подключены указанные в данном ТЗ объекты нового строительства, на 10 % погрешность с учетом существующей и перспективной мощности.

4.5.12. При проектировании ТП, РП выполнить установку стационарных сигнализаторов напряжения в ячейках типа СЭЩ-70 и аналогичных им в КРУ 6-35 кВ, РП 6-20 кВ, в том числе в шкафах с двухсторонним обслуживанием.

4.5.13. Выполнить расчет токов к.з., предусмотреть проверку чувствительности защит. В случае необходимости справочно представить в проекте предложение о замене оборудования.

4.5.14. Основные требования к КЛ 6 кВ

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	6 кВ
Протяженность КЛ, км (ориентировочно)	2,2
Конструктивное исполнение	трехфазное
Сечение жилы, кв. мм	150, 240
Количество КЛ, шт.	12
Количество проколов, шт. /протяженность, км (ориентировочно)	1 / 0,008
Количество КЛ, прокладываемых в лотке, шт. /протяженность, км (ориентировочно)	2 / 0,240
Количество КЛ, прокладываемых в трубе, шт. /протяженность, км (ориентировочно)	8 / 0,32
Материал изоляции кабеля 6-10 кВ	с пропитанной бумажной изоляцией
Пожаробезопасное исполнение КЛ 6-10 кВ	да

4.5.15. Основные требования к КЛ 0,4 кВ.

Наименование параметра	Значение
Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ, км (ориентировочно)	1,83
Сечение токопроводящей жилы КЛ, мм ²	определить при проектировании (предварительно 240)
Количество КЛ, шт.	13
Количество проколов, шт. /протяженность, км (ориентировочно)	-
Количество КЛ, прокладываемых в лотке, шт. /протяженность, км (ориентировочно)	12 / 1,800
Исполнение КЛ 0,4 кВ	3-х фазное 4-х проводное
Марка кабеля 0,4 кВ	АВБбШв-1
Тип кабельного лотка	ЛП1-15 (6м)
Количество секций кабельного лотка, шт. (ориентировочно)	20
Тип крышки кабельного лотка	П-12-15 (3м)

При наличии соответствующих требований по пересечению инженерных коммуникаций кабельной линией, полученных от собственников пересекаемых инженерных коммуникаций в ТУ на пересечение, прокладку КЛ 0,4-10(6) кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры».

Трубы для прокладки кабелей должны соответствовать СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ.

Согласно СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» от 05.02.2020 г., взамен труб ПНД/ПВД, ПЭ применять трубы типа «Электропайп ПРО» для ГНБ/ГНП и «Электрокор» для прокладки открытым способом.

Предусмотреть установку предупредительных ж/б пикетов по трассе прохождения КЛ, в т.ч. на углах поворотов КЛ и местах установки соединительных муфт.

Защиту от коммутационных и грозовых перенапряжений выполнить в соответствии с действующим изданием ПУЭ.

При прокладке КЛ 0,4-6,10 кВ предусмотреть защиту в соответствии с ПУЭ.

При прокладке в городской местности КЛ 6-10 кВ предусмотреть защиту полимерной плиткой.

Требования к проектированию кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена (далее СПЭ):

- расчет сечения токоведущей жилы по пропускной способности и термической стойкости к токам КЗ;
- расчет сечения экрана КЛ по пропускной способности и термической стойкости к токам КЗ;
- расчет потерь на нагрев экрана;
- метод прокладки КЛ (треугольник);
- требования к трассе кабеля, глубина, толщина песчаной подсыпки, ГНБ в местах переходов через препятствия (дороги, водоемы, коммуникации и пр.), знаки безопасности, пикеты;
- выбор способа заземления экранов, выбор ОПН, места их установки определяются необходимостью транспозиции (ОРУ, ВЛ);
- расчет мест монтажа и количества точек транспозиции экранов (при необходимости, при соответствующем обосновании);
- расчет величины сопротивления заземления шкафов транспозиции (при необходимости, при соответствующем обосновании);
- выбор шкафа транспозиции по сечению и марке кабеля;
- расчет величины емкостных токов.

При прокладке КЛ в кабельных сооружениях, при строительстве РП, РТП, ЦРП, КТП должны быть обеспечены Требования по пожарной безопасности кабельных сооружений в соответствии с НТД:

все места прохода проводов и кабелей через стены, перегородки и перекрытия должны быть заделаны огнестойким материалом с пределом огнестойкости не ниже самой конструкции;

– при замене или прокладке новых кабелей восстановление огнестойким материалом кабельных трасс, проходящих через стены, перегородки и перекрытия, должно проводиться непосредственно после укладки нового кабеля;

– в кабельных коробах (типов КП, ККБ, и т.п.) должны предусматриваться перегородки и уплотнения с огнестойкостью не менее EI 45 в местах прохода через стены и перегородки;

– при входе в другие кабельные сооружения;

– на горизонтальных участках кабельных коробов через каждые 30 м, а также при ответвлениях в другие короба основных потоков кабелей;

– на вертикальных участках кабельных коробов через каждые 20 м, кроме того, при прохождении через перекрытия такие огнестойкие уплотнения дополнительно должны выполняться на каждой отметке перекрытия;

– места уплотнения кабельных линий, проложенных в металлических коробах, должны быть обозначены красными полосами на наружных стенках коробов. В необходимых случаях делаются поясняющие надписи;

– короба типа ККБ и КП, расположенные вне зданий подстанции, должны быть оборудованы крышками с устройствами для быстрого снятия без применения ключей;

– металлические оболочки кабелей и металлические поверхности, по которым они прокладываются, должны быть защищены негорючими антикоррозийными покрытиями;

– кабельные каналы и двойные полы в распределительных устройствах и других помещениях должны перекрываться съемными несгораемыми плитами.

- съемные негорючие плиты и цельные щиты должны иметь приспособления для быстрого их подъема вручную;
- запрещается при строительстве прокладка через кабельные сооружения каких-либо транзитных коммуникаций и шинопроводов, а также применение металлических лотков со сплошным дном и коробов;
- прокладку силовых кабелей по конструкциям, в каналах и лотках следует предусматривать однорядно, а контрольных кабелей послойно или пучками максимальным размером в диаметре не более 100 мм или в отдельных ячейках специальных кабельных конструкций размером 100х100 мм;
- места подвода кабелей к ячейкам ЗРУ и к другим сооружениям должны иметь негорючее уплотнение с огнестойкостью не менее EI 45;
- кабельные лотки ОРУ должны иметь огнестойкое уплотнение в местах прохода кабелей из кабельных сооружений в эти лотки, а также в местах разветвления на территории ОРУ. Несгораемые уплотнения (пояса) должны выполняться в кабельных каналах в местах их прохода из одного помещения в другое с огнестойкостью и толщиной проходимой стены, а также в местах разветвления канала и через каждые 50 м по длине;
- места уплотнения (поясов) кабельных лотков и каналов должны быть обозначены нанесением на плиты красных полос. При необходимости делаются поясняющие надписи;
- в кабельных лотках и каналах допускается применять пояса из песка или другого негорючего материала длиной не менее 0,3 м.
- в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м должны быть установлены указатели ближайшего выхода;
- на дверях секционных перегородок должны быть нанесены указатели (схема) движения до ближайшего выхода. У выходных люков из кабельных сооружений должны быть установлены лестницы так, чтобы они не мешали проходу по тоннелю (этажу);
- противопожарные двери секционных перегородок кабельных сооружений должны быть samozакрывающимися, открываться в сторону ближайшего выхода и иметь плотный притвор.

4.5.16. Основные требования к КТП 6/0,4 кВ

Наименование		Параметры
Конструктивное исполнение		
Тип КТП		проходная
Конструктивное исполнение КТП		бетонные модули
Номинальное напряжение ВН/НН, кВ		6 / 0,4
Климатическое исполнение и категория размещения		У1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		Определить проектом
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Трансформатор в комплекте поставки		да
Количество трансформаторов		2
Тип ввода ВН		кабельный
Тип ввода НН		кабельный
Коридор обслуживания	в РУВН	да
	в РУНН	да
Силовой трансформатор		
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		1000
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	6
	НН	0,4
Схема и группа соединения обмоток		$\Delta/Y_n (Y/Z_n)$
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$

Наименование		Параметры	
Потери XX, Вт, не более		X2, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2017	
Потери КЗ, Вт, не более		K2, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2017	
РУ ВН			
Тип защитного аппарата		выключатель	
Номинальный ток, А		630	
Номинальный ток отключения, кА		уточнить при проектировании	
РУ НН			
Тип вводного коммутационного аппарата		стационарный автоматический выключатель с блок-контактами для получения сигнала вкл./откл. положений для передачи ТС на ГДП	
Номинальный ток вводного аппарата, А		1600	
Тип секционного коммутационного аппарата		стационарный автоматический выключатель с блок-контактами для получения сигнала вкл./откл. положений для передачи ТС на ГДП	
Номинальный ток секционного аппарата, А		2000	
Число отходящих линий (с учетом расширения)		22	
Наличие АВР		да	
Тип коммутационного аппарата отходящих линий		автоматический выключатель с электронным расцепителем с возможностью плавной настройки время-токовых характеристик, с блок-контактами для получения сигнала вкл./откл. положений для передачи ТС на ГДП	
Отходящие линии	Номер линии	1 Ис.ш. (резерв)	250А
		2 Ис.ш.	250А
		3 Ис.ш.	250А
		4 Ис.ш.	1000А
		5 Пс.ш.	1000А
		6 Пс.ш.	250А
		7 Пс.ш.	100А
		8 Пс.ш.	250А
		9 Пс.ш.	100А
		10 Пс.ш.	250А
		11 Пс.ш.(резерв)	250А
		12 Пс.ш.	250А

Наименование		Параметры
Учёт в РУНН (ввод)	счетчик электрической энергии	Вводной прибор технического учета. (и контроля качества э/э**) микропроцессорный (акт., реакт.) класса точности не ниже 0,5S, неразборного исполнения, не требующий ремонта и обслуживания. Наличие интерфейса RS-485 (с передачей данных учёта э/э в ИВК верхнего уровня (ИВК качества ээ) и АСТУ); межповерочный интервал не менее 16 лет
	трансформаторы тока 0,4 кВ	класса точности не ниже 0,5S, неразборного исполнения, не требующий ремонта и обслуживания, межповерочный интервал не менее 8 лет
	наличие испытательной коробки	да
Учёт в РУНН (отходящие линии)	Номер линии	нет
Требование к АСТУ (АСУЭ и ТМ)	обеспечить интеграцию в систему диспетчерского управления посредством протокола: МЭК 60870-5-101/104-2004 и МЭК 61850.	
Тип АСУЭ филиала		Промышленный GPRS/3G/4G-терминал с гальванически изолированным интерфейсом RS-485 с аппаратным таймером перезагрузки. В комплекте с блоком питания и антенной

4.5.17. Телемеханизация (наблюдаемость КТП)

В КТП предусмотреть дистанционный контроль наличия напряжения на секциях шин и отходящих линиях 0,4 кВ с передачей данных телемеханики - телесигнализации (далее – ТМ) в диспетчерский пункт.

В КТП предусмотреть сигнал («сухой контакт») открытия любой входной двери с подключением к устройству контроля для передачи в диспетчерский пункт.

Передача данных ТМ должна быть организована в ОИК РДП РЭС филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» посредством GSM-сети.

Протокол передачи данных согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго».

Перечень контролируемых и передаваемых сигналов в диспетчерский пункт согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго».

Требования к размещению устройств контроля в КТП:

- должно быть размещено в пластиковом или металлическом корпусе, покрытие металлического шкафа – порошковая краска;
- место размещения должно обеспечивать безопасное обслуживание устройства;

- все металлические нетоковедущие части должны быть соединены с общим контуром электрического заземления;
- питание устройства контроля должно быть организовано от отдельного автоматического выключателя.

Если в качестве коммутационных аппаратов вводов и отходящих линий 0,4 кВ применяются автоматические выключатели, то сигналы наличия напряжения на отходящих линиях 0,4 кВ допускается брать с дополнительных контактов соответствующих автоматических выключателей; при этом необходимо контролировать наличие напряжения на вводах 0,4 кВ. Если коммутационные аппараты не оборудованы дополнительными контактами положения, то необходимо обеспечить контроль наличия напряжения на отходящих линиях 0,4 кВ по каждой фазе т.е. пропадание напряжения на любой фазе должно привести к срабатыванию соответствующего сигнала.

Контроль напряжения необходимо обеспечить по всем секциям шин РУНН 0,4 кВ.

Устройство контроля должно быть с резервным источником питания (ионисторным) и обеспечивать автономность работы при отсутствии питания не менее 1 минуты.

Устройство контроля должно иметь защиту от перенапряжения по сети.

Устройство контроля должно обеспечивать работоспособность при температуре окружающего воздуха $-40...+70\text{ }^{\circ}\text{C}$.

Выбор КТП/СТП осуществлять в соответствии с оперативным указанием ПАО «МРСК Центра» «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

- рассматривать место установки КТП на предмет возможной точки зарядки для электромобилей. В случае удобного расположения с точки зрения объекта зарядной инфраструктуры необходимо в проектных решениях принимать КТП (БКТП, киосковая или в исполнении «сэндвич») с дополнительным отсеком для зарядных станций (устанавливаются дополнительно после соответствующего обоснования) по патенту на полезную модель ПАО «МРСК Центра» № 165524 «Комплектная трансформаторная подстанция с функцией зарядки электромобилей»;

- размещение трансформаторных подстанций 6-10/0,4 необходимо выполнять в центре нагрузок с целью минимизации потерь в сети 0,4 кВ, размещение трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ вне центра нагрузок должно быть обосновано;

- количество отходящих линий РУ НН и номинальные параметры коммутационных аппаратов РУ НН уточнить при проектировании с проведением необходимых расчетов;

- крепление створок ворот и дверей должно быть выполнено на внутренних петлях. Замки на дверях – внутреннего исполнения, должны иметь простую и надежную конструкцию и открываться одним ключом (в комплекте 5 ключей). Двери и створки ворот должны иметь фиксацию в крайних положениях. Двери, жалюзи и замки должны иметь противовандальное исполнение. Предусмотреть петли для навесных замков, а также навесные замки установленного образца по согласованию с заказчиком;

- способ окраски: краска полимерная порошковая, цвета в соответствии с корпоративным стандартом ПАО «Россети»;

- в качестве уплотнителей на дверях, использовать долговечные материалы устойчивые к атмосферным воздействиям (диапазон рабочей температуры от $+40\text{ }^{\circ}\text{C}$ до $-45\text{ }^{\circ}\text{C}$);

- конструкция крыши должна исключать сток воды с крыши на стены;

- необходимо наличие блокировок: привода заземлителя и выключателя нагрузки, дверцы предохранителей высоковольтного отсека, главных и заземляющих ножей разъединителя и др.;

– окраску КТП выполнить в соответствии с утвержденными корпоративными цветами ПАО «Россети», на дверях КТП нанести диспетчерские наименования, знаки безопасности, логотип ПАО «Россети» и телефон 8 800 5050 115 и 1350;

– защиту КТП/СТП 10(6)/0,4 кВ от перенапряжений осуществить ограничителями перенапряжений 6 (10) кВ и 0,4 кВ в соответствии с СТО 56947007-29.240.02.001-2008;

– выбор мощности трансформаторов производить на основании технико-экономического сравнения вариантов, учитывающих допустимую перегрузку трансформаторов, уровень потерь в стали и обмотках трансформаторов, обоснованный (в т.ч. заключенными договорами ТП) рост нагрузок в ближайшую (1-3 года) перспективу;

– конструкция трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных пунктов должна допускать замену трансформаторов на большую мощность при предполагаемом росте нагрузок в перспективе 5 лет и более;

– силовые трансформаторы 6-10 кВ должны быть произведены с применением современных технологий и материалов для снижения уровня удельных технических потерь;

– трансформаторы применять с уменьшенными потерями электроэнергии (предельные значения потерь – холостого хода и нагрузочных в соответствии с Таблицей 1). Допустимые отклонения величин, приведенных в Таблице 1, определяются в соответствии с ГОСТ Р 52719-2007 (15 % для потерь холостого хода, 10 % для потерь короткого замыкания и суммарно не более 10%);

– для присоединения проводов к выводам трансформатора, использовать зажимы аппаратного типа АШМ.

Таблица 1

Мощность, кВА	Потери ХХ, Вт		Потери КЗ, Вт		Суммарные потери, Вт	
	X2	+15%*	K2	+10%*		+10%*
63	128	148	1 270	1 397	1 398	1 538
100	180	207	1 591	1 750	1 771	1 948
160	260	299	2 136	2 350	2 396	2 636
250	360	414	2 955	3 251	3 315	3 647
400	520	598	4 182	4 600	4 702	5 172
630	696	800	6 136	6 750	6 832	7 515
1000	940	1 081	9 545	10 500	10 485	11 534
1250	1 150	1 323	13 250	14 575	14 400	15 840
1600	1 450	1 668	15 455	17 001	16 905	18 596
2500	2 100	2 415	23 182	25 500	25 282	27 810

– при проектировании воздушного ввода с ВЛ 10 кВ в КТП предусмотреть дополнительные изоляторы для крепления спуска ВЛ к КТП;

– на всех открывающихся створках дверей ТП-10(6)/0,4 кВ (шкафах СТП-10(6)/0,4кВ) должны быть нанесены знаки безопасности «ОСТОРОЖНО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ НАПРЯЖЕНИЕ», согласно СТО 34.01-30.1-001-2016 и «Не влезай, убьёт!», согласно СТО 34.01-24-001-2015;

– на ТП-10(6)/0,4 кВ (СТП-10(6)/0,4кВ) должна быть установлена информационная табличка с диспетчерским наименованием (согласно требованиям фирменного стиля ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»);

– для ввода/выводов СИП-2 из шкафа РУ-0,4 кВ применять шланг электромонтажный (металлорукав из оцинкованной стали с внешним полимерным

покрытием) с креплением его к телу опоры металлической лентой, с использованием переходных манжет (бушинг) для ввода в шкаф РУНН 0,4 кВ;

- в РУНН 0,4 кВ должны иметься надписи панелей, аппаратов, отдельных цепей, соответствующие диспетчерским наименованиям, указанным в нормальной схеме ТП. Схема должна быть утверждена руководителем РЭС и размещаться на двери (либо внутри РУ);

- присоединение заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям должно быть выполнено сваркой, а к корпусам аппаратов, машин и опорам воздушных линий электропередачи – сваркой или болтовым соединением (согласно п. 5.10.4 ПТЭ);

- в качестве заземляющих проводников преимущественно использовать оцинкованную полосу/круг. Максимально сократить при выполнении строительно-монтажных работ количество изгибов заземляющих проводников;

4.5.18. Требования к информационным и предупреждающим знакам

Предусмотреть выполнение мероприятий по наличию, правильности установки и использования на объектах филиала информационных и предупреждающих знаков, реализуемых в рамках Требований в соответствии с «Методическими указаниями по соблюдению фирменного стиля, обобщенным требованиям к стационарным знакам и плакатам», размещаемым на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МИ БП 10.1/05-01/2020 (распоряжение ПАО «МРСК Центра» от 03.02.2020 № ЦА/14/14-р) и распоряжением ПАО «Россети» № 501р от 09.11.2018 «Об утверждении требований к информационным знакам».

5. Требования к проектной организации

Проектная организация:

- должна обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ не менее 3 лет;

- должна быть членом саморегулируемой организации в области проектирования, соответствующей виду выполняемых работ согласно ТЗ;

- имеет право привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком.

6. Сроки выполнения работ

Сроки выполнения работ: начало – с даты подписания договора, окончание – в течение 8 недель с даты подписания договора.

Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

Оплата производится в течение 7 (семи) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема работ.

7. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проектированию

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;

- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;
- Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов»;
- Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;
- Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-003-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-005-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ;
- Технические требования к компонентам цифровой сети (утверждены распоряжением ПАО «Россети» от 25.05.2020 № 121 р);
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
- ГОСТ Р 21.101-2020. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;
- СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;

– СТО 34.01-3.2-011-2021. Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания;

– Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;

– Руководство «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;

– Положение об управлении фирменным стилем ПАО «МРСК Центра»;

– Методические указания ПАО «МРСК Центра» по установке индикаторов короткого замыкания на воздушных линиях электропередач в сетях 6-10 кВ.

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки документации, в т.ч. включенными в актуальный Перечень нормативной технической (технологической) документации, используемой в производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Начальник управления технологического
развития и цифровизации



Косов П.А.

Согласовано: Заместитель директора по
инвестиционной деятельности



Бугров А.В.

Бакулин В.В.
24-50-44