

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель директора –  
главный инженер филиала  
ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго»  
О.М. Баталов  
«15» 01 2023 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ ТЗ/69/2023/4/2

на выполнение работ по проектированию и строительству объекта:  
«Реконструкция ПС 35/6 кВ Алексино (инвентарный номер № 13013769-00) с установкой  
дополнительной линейной ячейки 6 кВ.  
Строительство: КВЛ 6кВ, ПКУ 6 кВ для технологического присоединения  
энергопринимающих устройств ИП Петроченко В.В.

#### 1. Основание выполнения работ.

Технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ИП Петроченко В.В. заявленной максимальной мощностью 500 кВт по 3 категории надежности, договор № 42206689 от 27.12.2022.

#### 2. Общие требования.

2.1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «Россети Центр» – «Тверьэнерго» и энергопринимающих устройств Заявителей:

Район	Местонахождение объектов	Кадастровый номер участка
Конаковский	Конаковский р-н, гпп. Городенское с/п, в районе с. Городня	69:15:0000013:2640

2.2. Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) и рабочую документацию (РД) одной стадией для реконструкции/нового строительства объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 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 ПС 35/6 кВ Алексино с установкой линейной ячейки 6кВ с монтажом стыковочного узла без переходного шкафа на 1 секции шин 6 кВ.

2.2.2. Строительство участка КВЛ 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ ПС 35/6 кВ Алексино до пункта коммерческого учета (ПКУ) 6 кВ.

2.2.3. На опорах проектируемого участка ВЛ 6 кВ предусмотреть монтаж разъединителя 6 кВ и ПКУ 6 кВ с передачей данных с прибора учета в ПО «Пирамида-Сети».

#### 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 0,4-10 кВ (размещении оборудования) по землям лесного участка (земли лесного фонда) направление заявления в министерство лесного хозяйства Тверской 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 0,4-10 кВ (размещении оборудования) по землям особо охраняемых территорий, землям водного фонда - направление заявления в соответствующее ведомство (Главрыбвод, департамент культуры и т.п.) Тверской области на предоставление условий размещения проектируемых сетей.

2.3.5. При невозможности размещения оборудования и прохождения проектируемой КВЛ 10 кВ по определенной при разработке технических условий трассе и(или) при значительном превышении стоимости реализации мероприятий над установленной платой за технологическое присоединение представить альтернативную реализуемую трассу от альтернативной точки подключения с выполнением технико-экономического сравнения вариантов. Принятие решения о дальнейшей разработке ПСД, в таком случае, осуществляется по согласованию с Заказчиком.

2.3.6. 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 21.1101-2009 и другой действующей НТД).

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

2.3.8. 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 6-10 кВ и 0,4 кВ.

3.3. 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.**

#### **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 Тверской области.

- 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;

- 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» -



«Тверьэнерго» 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 (при отступлении от типовых решений) оборудования, описанных в пояснительной записке;
  - 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;

4.1.4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений в части модернизации ПС

- Привести в текстовой части
  - сведения об основных электрических характеристиках и конструкции площадного объекта электросетевого комплекса;
  - 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. Мероприятия по охране окружающей среды.

4.1.7. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

4.1.8. 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).

## 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 сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр 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 присоединяемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, предусмотренного Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, установка средств учета оформляется отдельной локальной сметой.



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 21.1101-2013. 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, электрические принципиальные и монтажные схемы, карта уставок РЗА

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

4.3.4. Прилагаемые документы:

- типовые проекты на, ТП 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.

4.3.5. 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 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. Технические решения проектной документации должны основываться на применении оборудования, материалов и систем, включенных в официальные отраслевые реестры отечественной продукции, опубликованных на информационных ресурсах Минпромторга России и Минцифры России.

4.5.3. Выбор типов оборудования осуществляется по согласованию с Заказчиком.

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 и письменно согласована с ПАО «Россети».

4.5.6. Для российских производителей – наличие положительного заключения МКБ, 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. Марку оборудования, провода, цепной линейной арматуры согласовать с филиалом.

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

#### 4.5.10. Характеристика оборудования в части ПС:

Показатель	Значение / Заданные характеристики	
Тип схемы реконструируемого РУ 6 кВ	одиночная секционированная выключателем система шин	
Ячейки 6 кВ	Количество, шт.	1
	Тип ячейки	Определить при проектировании с условием стыковки с существующими ячейками без переходного шкафа
	Тип выключателя	Вакуумный с номинальным током 1000 А, привод электромагнитный с током включения не более 5 А или пружинный, позволяющий осуществлять телеуправление и дистанционный мониторинг состояния.
	Разъединители	Вертикально рубящего типа внутренней установки с ручным приводом с номинальным током 400 А

Показатель	Значение / Заданные характеристики	
	Трансформаторы тока 6 кВ	<p>Номинальный первичный ток – 50А (уточнить при проектировании с проведением необходимых расчетов);</p> <p>Номинальный вторичный ток – 5 А;</p> <p>С литой изоляцией, с тремя вторичными обмотками: для защиты класс точности 10Р, для учета класс точности 0,5S, для измерений класс точности 0,5S</p>
	РЗА	<p>Комплект РЗА на микропроцессорных устройствах</p> <p>Терминалы защит должны обеспечивать выполнение следующих основных функций: максимальная токовая защита (МТЗ) от междуфазных повреждений с контролем двух или трех фазных токов (количество ступеней и необходимость направленности защит определяется проектом); защита от обрыва фазы питающего фидера (ЗОФ); защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ); автоматический ввод ускорения любой из ступеней МТЗ при любом включении выключателя; формирование сигнала пуска МТЗ для организации логической защиты шин.</p> <p>Функции автоматики, выполняемые устройствами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– операции отключения и включения выключателя по внешним командам;</li> <li>– блокировка «от прыгания» выключателя,</li> <li>– определение места и вида повреждения линии (ОМП);</li> <li>– возможность подключения внешних защит: дуговой / от однофазных замыканий на землю;</li> <li>– формирование сигнала УРОВ при отказах своего выключателя;</li> <li>– одно/двукратное АПВ;</li> <li>– отработка сигнала ЧАПВ после АЧР.</li> </ul> <p>Устройства должны обеспечивать следующие эксплуатационные возможности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– выполнение функций защит, автоматики и управления, определенных проектом;</li> <li>– задание внутренней конфигурации (ввод/вывод защит и автоматики, выбор защитных характеристик и т.д.);</li> <li>– ввод и хранение уставок защит и автоматики, длительностью до нескольких лет, не зависимо от наличия питания;</li> <li>– возможность питания от токовых цепей при пропадании оперативного тока (определяется проектом);</li> <li>– передачу параметров аварии, ввод и изменение уставок по линии связи;</li> <li>– непрерывный оперативный контроль работоспособности (самодиагностику) в течение всего времени работы;</li> <li>– получение дискретных сигналов управления и блокировок, выдачу команд управления, аварийной и предупредительной сигнализации;</li> <li>– гальваническую развязку всех входов и выходов, включая питание, для обеспечения высокой</li> </ul>



Показатель	Значение / Заданные характеристики	
		<p>помехозащищенности;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– фиксацию токов и напряжений в момент аварии;</li> <li>– измерение времени срабатывания защиты и отключения выключателя;</li> <li>– измерение текущих фазных токов и напряжений, а также мощности;</li> <li>– встроенные: регистратор событий; цифровой осциллограф; часы-календарь;</li> <li>– хранение параметров настройки и конфигурации защит и автоматики (уставок) в течение всего срока службы вне зависимости от наличия питающего напряжения;</li> <li>– выполнение функции защиты со срабатыванием выходных реле в течение не менее 0,5 с при полном пропадании оперативного питания от номинального значения;</li> <li>– время готовности устройства к работе после подачи оперативного тока не должно превышать 2 с; наработка на отказ устройства должна составлять не менее 50000 часов;</li> <li>– в части воздействия механических факторов устройства должны соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1.</li> </ul>
	Дуговая защита	Комплект дуговой защиты на оптоволоконных датчиках
	Учетный комплекс электроэнергии	<p>Прибор учета электроэнергии классом точности учета электроэнергии не ниже 0,5S.</p> <p>Счетчик электрической энергии должен обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– хранение профиля нагрузки с 30-минутным интервалом на глубину не менее 123 суток, данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, в том числе в прямом и обратном направлениях, запрограммированных параметров – не менее 3 (трех) лет, для суточных значений глубина хранения должна составлять не менее 123 суток.</li> <li>– контроль правильности подключения измерительных цепей,</li> <li>– самодиагностику состояния основных узлов,</li> <li>– измерение электроэнергии нарастающим итогом и вычисление усредненной мощности за часовые интервалы времени,</li> <li>– измерение электроэнергии нарастающим итогом в режиме многотарифности (тарифные зоны должны быть программируемые) в том числе с учетом потерь,</li> </ul> <p>Измерение качества электроэнергии (информативный параметр):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– установившееся отклонение напряжения,</li> <li>– отклонение частоты,</li> <li>– длительность провала напряжения,</li> <li>– глубина провала напряжения,</li> <li>– напряжение по каждой фазе,</li> </ul> <p>Измеряемые и рассчитываемые в режиме реального времени параметры:</p>

Показатель	Значение / Заданные характеристики	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>– напряжение по каждой фазе,</li> <li>– ток по каждой фазе,</li> <li>– активная, реактивная и полная мощности, коэффициент мощности (суммарно и по каждой фазе),</li> <li>– частота сети.</li> </ul> <p>Прибор должен иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– встроенный календарь,</li> <li>– встроенные часы реального времени с возможностью автоматической коррекции;</li> <li>– резервное питание от внешнего источника переменного или постоянного напряжения;</li> <li>– оптический порт с протоколом обмена, соответствующим МЭК 61107;</li> <li>– изолированные испытательные (дискретные) входы и выходы;</li> <li>– цифровые интерфейсы связи.</li> <li>– дискретные входы/выходы конфигурируемые;</li> </ul> <p>Прибор учета должен быть интегрирован в АСУЭ (ПО Пирамида сети) и АСУ ТП (ОИК) филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» в соответствии со Стандартом организации технической политики по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ПАО «Россети Центр» и Концепцией реализации цифровой сети ПАО «Россети» на 2018-2023 гг.</p> <p>Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам осуществить через испытательный блок (клеммник), с возможностью опломбировки. Исключить установку во вторичных цепях учёта коммутационных аппаратов, а также амперметров и вольтметров.</p> <p>Все решения в рамках построения автоматизированных систем управления должны приниматься с учётом обеспечения информационной безопасности.</p>

#### 4.5.11. Требования к КЛ 6 кВ:

Наименование параметра	Значение
Вид ЛЭП	КЛ
Номинальное напряжение, кВ	6
Передаваемая мощность, кВт	500
Количество КЛ, шт.	1
Кабель	Трехжильный
Материал изоляции кабеля	уточнить при проектировании
Материал токопроводящей жилы	Алюминий
Число жил, шт.	3
Оболочка кабеля	Алюминий
Броня	Стальные ленты



Пожаробезопасное исполнение КЛ	Покрытие составом, не распространяющим горение, на участке захода в РУ 10 кВ ПС
Сечение токопроводящей жилы, мм <sup>2</sup>	240 мм <sup>2</sup> (уточнить при проектировании с проведением необходимых расчетов)
Длина трассы	уточнить на стадии проектирования в зависимости от согласованной трассы прохождения 0,8 км
Способ прокладки	– В земле в траншее 0,8 км (уточнить на стадии проектирования в зависимости от согласованной трассы прохождения); – На участках пересечения с инженерными сетями – в трубе. (уточнить при проектировании с получением соответствующих ТУ)
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	да уточнить на стадии изыскательских работ в зависимости от выбора трассы линии

#### 4.5.12. Требования к ВЛ 6 кВ:

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	6
Протяженность, км	уточнить на стадии проектирования в зависимости от согласованной трассы прохождения 1) От проектируемой КЛ 6 кВ – 0,06 км
Тип провода	СИП-3
Сечение провода, мм <sup>2</sup>	50
Способ защиты от перегрева проводов	ОПН с искровым промежутком или разрядники мультикамерные
Материал промежуточных опор	Бетон
Материал анкерных опор	Бетон
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Тип изоляторов	Стекло (подвесные) и фарфор (штыревые)
Вырубка просеки, га	Нет уточнить на стадии изыскательских работ
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне, проектируемой ВЛ:	
Подземные инженерные сети (газопровод, ВОКС, нефтепровод, водопровод, канализация и пр.)	определить на стадии изыскательских работ
Абонентские ЛЭП всех уровней напряжения	определить на стадии изыскательских работ
Автомобильные дороги	нет
Железные дороги	нет
Река	нет

- рассматривать возможность применения опор из модифицированного дисперсией многослойных углеродных нанотрубок железобетона согласно патенту ПАО «Россети Центр и Приволжья» на полезную модель от 28.03.2014 № 140055 «Опора ВЛ 0,4-10 кВ модифицированная»
- металлоконструкции опор ВЛ 6-10 кВ должны быть защищены от коррозии на заводах-изготовителях методом горячего цинкования;
- предусмотреть на ВЛЗ-10 установку скоб для установки ПЗ, места определить проектом;
- тип фундаментов, расстановку, количество и материал опор, протяженность и сечение проводов уточнить при разработке проектной и рабочей документации с выполнением необходимых расчетов с учетом согласованной трассы прохождения;
- при прохождении ВЛ 6 (10) кВ в труднодоступной, населенной местности рекомендуется применение высоконадежных опорных полимерных/фарфоровых изоляторов, в том числе изолирующих траверс высокой заводской готовности на их основе (в случае применения защищенного провода 6-10 кВ).

#### 4.5.13. Основные требования к разъединителям 6 кВ:

Наименование параметра	Значение
Количество, шт.	1
Место установки	На опоре перед ПКУ 6 кВ
Конструктивное исполнение	рубящего или качающегося типа
Вид установки	на опоре ВЛ
Тип привода	ручной
Номинальное напряжение, кВ	6
Наибольшее рабочее напряжение, кВ, не менее	12
Номинальный ток, А	400
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1
Количество валов привода	1
Количество заземляющих ножей	1
Механические блокировки	да

- на ВЛ 10 (6) кВ применить высоконадежные разъединители 10 кВ рубящего или качающегося типа. Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы.
- предусмотреть тягоуловители на все разъединители и запирающие устройства установленного образца на все приводы разъединителей.
- предусматривать (при необходимости, определяемой проектом) дополнительную приемную траверсу на разъединителе в сторону ТП.
- установить на опоры ВЛ-10(6) кВ над приводами управления разъединителями информационные таблички с диспетчерскими наименованиями разъединителей и указанием положения рабочих и заземляющих ножей.

#### 4.5.14. Требования к ПКУ 6 кВ:

Наименование параметра	Значение
<b>Общие требования</b>	
Тип первичной сети	трехфазная трехпроводная с изолированной нейтралью
Схема подключения для измерения активной и реактивной энергии и мощности	Трехэлементная



Наименование параметра	Значение
ПКУ	сертифицировано, внесено в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, имеет классы точности измерения, позволяющие их использование в системах АИИС КУЭ / СУЭ РРЭ
Свидетельство об утверждении типа средства измерений (СИ) и описание типа СИ	Утверждены как тип СИ по перечню измеряемых параметров
<b>Условия эксплуатации</b>	
Категория размещения	1 (для эксплуатации на открытом воздухе)
Климатическое исполнение	УХЛ
<b>Номинальные параметры и характеристики</b>	
Номинальное напряжение, кВ	6
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2
Номинальный ток, А	50
Номинальная частота сети, Гц	50
<b>Требование к стойкости при коротких замыканиях</b>	
Среднеквадратичное значение тока за время его протекания (ток термической стойкости) $I_m$ , кА	12,5
Наибольший пик (ток электродинамической стойкости) $i_d$ , кА	32
Длительность протекания тока термической стойкости, с	2
<b>Функциональные характеристики</b>	
Память	Энергонезависимая
Часы реального времени	Встроенные с автоматической корректировкой
Тестирование памяти	Ежесуточно
Индикация работоспособного состояния	Светодиод, выносной дисплей, ПК оператора
Количество тарифов, дифференцированных по зонам суток, не менее	4
Перечень измеряемых параметров:	
- приращения активной и реактивной электроэнергии в двух направлениях (прием и отдача)	Соответствие СТО 34.01-5.1-009-2021
- время и интервалы времени	
- напряжение линейное	
- ток	
- частота сети	
- коэффициент мощности 3-х фазной сети	
- активная, реактивная и полная мощность	
- положительное и отрицательное отклонения напряжения	Соответствие СТО 34.01-5.1-009-2021
- отклонение частоты	
- длительность провала напряжения	
- глубина провала напряжения	

Наименование параметра	Значение
- длительность перенапряжения	
Измерение энергии на фиксированных интервалах времени (в том числе запись и хранение результатов измерений):	
- формирование профиля нагрузки с программируемым временем интегрирования для активной и реактивной энергии, в диапазоне, мин	1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60
- приращения активной и реактивной электроэнергии (прием, отдача) за 60-ти минутные интервалы времени, глубина хранения, суток не менее	123
- приращения активной и реактивной электроэнергии (прием, отдача), за сутки, глубина хранения, суток не менее	120
- приращения активной и реактивной электроэнергии (прием, отдача), а также запрограммированных параметров, за прошедший месяц, глубина хранения, лет не менее	3
- значения активной и реактивной электроэнергии (прием, отдача) нарастающим итогом, на начало месяца, глубина хранения, лет не менее	3
- длительность сохранения в энергонезависимом запоминающем устройстве учета информации (измерительных данных, параметров настройки, программ) при отключенном питании, лет не менее	Не менее 3,5
- хранение запрограммированных параметров на весь срок эксплуатации прибора учета	Соответствие СТО 34.01-5.1-009-2021
Ведение времени	
Энергонезависимые или использующие для синхронизации встроенный ГЛОНАСС/GPS приемник часы и календарь, обеспечивающие:	
- ведение даты и времени;	Соответствие СТО 34.01-5.1-009-2021
- внешнюю ручную и автоматическую коррекцию (синхронизацию);	
ПКУ ведет «Журнал событий», в котором фиксируются время и дата наступления следующих событий (не менее 100 записей):	
- факт связи с прибором учета, приведший к каким-либо изменениям данных и конфигурации;	Соответствие СТО 34.01-5.1-009-2021
- изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;	
- отклонение тока и напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;	
- изменение величины параметров качества электрической энергии;	
- изменения фазировки;	



Наименование параметра	Значение
– изменения направления тока в фазных проводах;	
– инициализации архивов энергии;	
– инициализация профиля нагрузки;	
– инициализация журнала отклонений частоты;	
– инициализация журнала отклонения напряжения;	
– инициализация журнала провалов напряжения и перенапряжений;	
– получение системных параметров;	
– попытки несанкционированного доступа (попытки авторизации с неверным паролем);	
– перерывы питания прибора учета с фиксацией времени пропадания и восстановления;	
– результаты самодиагностики: <ul style="list-style-type: none"> <li>° измерительного блока,</li> <li>° вычислительного блока,</li> <li>° таймера,</li> <li>° блока питания,</li> <li>° дисплея,</li> <li>° блока памяти (подсчет контрольной суммы);</li> </ul>	
– формирование обобщенного события (или по каждому факту) по результатам автоматической самодиагностики;	
– дата последнего перепрограммирования;	
– дата и время воздействия сверхнормативного магнитного воздействия (для чувствительных к магнитным полям устройств);	
– отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;	
– инициализации прибора учета, последнего сброса, число сбросов;	
– аварийные ситуации	
ПКУ должен обладать возможностью выступать в качестве инициатора связи с уровнем ИВКЭ или ИВК при наступлении следующих событий:	– наличие сверхнормативного внешнего магнитного поля (для чувствительных к магнитным полям устройств)
ПКУ должен быть оборудован интерфейсами связи и обеспечивает возможность	<ul style="list-style-type: none"> <li>– удаленного доступа (с разграничением прав, в соответствии с паролями доступа)</li> <li>– удаленного параметрирования</li> <li>– дистанционного считывания по</li> </ul>

Наименование параметра	Значение
	цифровым интерфейсам измерительной информации с метками времени измерения
Наличие защиты от несанкционированного доступа	– на программном уровне - установка паролей, – на аппаратном уровне - опломбирование (голограмма)
Наличие встроенных средств защиты информации	Документарное подтверждение
Проведение автоматической самодиагностики	Не реже 1 раза в сутки
ПКУ должен иметь:	– многотарифное меню (тарифные зоны должны быть программируемы)
Дискретность установки интервала тарифной зоны	30-60 минут
ПКУ, участвующие в расчетах на оптовом рынке электрической энергии должны соответствовать требованиям ОРЭ и обеспечивать хранение профиля нагрузки в соответствии с Правилами оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации коммерческого учета электрической энергии в указанных точках (группах точек) поставки.	Соответствие СТО 34.01-5.1-009-2021
Начальный запуск прибора учета	Прибор учета начинает функционировать не позднее чем через 5 с после того, как к его цепям питания приложено номинальное напряжение питания
<b>Стартовый сигнал измерения тока (чувствительность)</b>	
Для ПКУ активной энергии	Прибор учета должен начать и продолжать регистрировать показания при значениях сигнала измерения тока: $0,001 I_{ном}$
Для ПКУ активной и реактивной энергии	Прибор учета должен начать и продолжать регистрировать показания при значениях сигнала измерения тока: $0,002 I_{ном}$
Постоянная ПКУ по измерительным числоимпульсным интерфейсам, имп./кВт*ч, имп./квар*ч	Связь между количеством импульсов, формируемых на испытательном выходе, и показанием на дисплее должна соответствовать маркировке на корпусе прибора учета
Отсутствие самохода (без тока нагрузки)	В соответствии с ГОСТ Р 56750-2015 п.8.3.1
<b>Наличие цифровых интерфейсов</b>	
Интерфейс для настройки, параметрирования и локального обмена данными (любой из предложенного перечня или в комбинации):	Оптопорт с протоколом обмена соответствующим ГОСТ IEC 61107, RF, USB, WiFi
Интерфейс для удаленного доступа и параметрирования (любой из предложенного	RS-485, GPRS (900 МГц (Classe 4) / 1800 МГц (Classe 1)), Ethernet, RF**



Наименование параметра	Значение
перечня или в комбинации) <i>данный интерфейс не должен совпадать с интерфейсом по п. 7.23.1</i>	<b>**</b> в понятие RF включаются каналы, реализованные в не лицензируемом диапазоне радиочастот, в том числе в протоколах ZigBEE, Bluetooth и пр.
RF – канал	433 МГц, 868 МГц, 2,4 ГГц
RS-485, не менее, бит/с	9600
Ethernet, Мбит/с	10/100
Протоколы обмена данными по цифровым интерфейсам для удаленного опроса приборов учета	GPRS - IEC 62056 (СПОДЭС), Modbus/TCP RS-485 - IEC 62056 (СПОДЭС), Modbus/RTU RF Оптопорт - IEC 62056 Modbus/RTU 3 (СПОДЭС), Ethernet - IEC 62056 (СПОДЭС) или Modbus/TCP
ПКУ должен обеспечивать резервный канал связи с ИВК	Да
ПКУ должен быть обеспечен первичной проверкой при выпуске из производства	Да
Межповерочный интервал, не менее, лет	12
Информация, выводимая на дисплее, должна отображаться на русском языке	Да
<b>Требования к конструкции и составным частям</b>	
Конструктивно ПКУ должен быть выполнен таким образом, чтобы: можно было осуществлять визуальный контроль; исключать повреждение провода, его перетирание, нагрев в месте установки, вибрации; не должно происходить его (ПКУ) смещение	Да
Монтаж ПКУ должен осуществляться без усиления опор ВЛ 6-10 кВ	Да
Корпус ПКУ должны иметь достаточную механическую прочность и выдерживать нагрузки, которым они будут подвергаться в нормальных условиях эксплуатации	Да
Конструктивно ПКУ должен быть расположен так, чтобы можно было легко проводить его техническое обслуживание и эксплуатацию одновременно обеспечивая необходимую безопасность персонала	Да
Внешний вид, габаритные, установочные, присоединительные размеры	В соответствии с технической спецификацией или ТУ производителя
Наличие удаленного (выносного) дисплея	Да
Конструкция крепления и технология монтажа на проводе (тросе)	Должна обеспечить нормированные усилия на сжатие и отсутствие повреждений провода (троса) при монтаже и эксплуатации

Наименование параметра	Значение
Механическая прочность	Должна быть указана в эксплуатационной документации и подтверждена протоколами испытаний
Испытание молотком пружинного действия	Механическая прочность корпуса счетчика должна быть проверена с помощью молотка по методике ГОСТ МЭК 60335-1
Испытание на удар	Испытание должно быть проведено в соответствии с ГОСТ 28213
Испытание на вибрацию	Испытание должно быть проведено в соответствии с ГОСТ 28203
Прочность при транспортировании (в транспортной таре)	Должны выдерживать без повреждения транспортную тряску и удары многократного действия по ГОСТ 22261
Степень защиты оболочек от проникновения пыли и воды	В соответствии с технической спецификацией или ТУ производителя
Устойчивость:	к воздействию инея и росы; к воздействию солнечной радиации для ПКУ в пластиковом корпусе.
Используемые электронные ТТ, ТН (в том числе совмещенные) по техническим характеристикам должны соответствовать ГОСТ Р МЭК 60044-8-2010, ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010	Да
<b>Требования к материалам</b>	
Металлические изделия корпуса ПКУ и детали монтажного комплекта должны изготавливаться с антикоррозионным покрытием	Да
Применение материалов, не поддерживающих горение, и исключение использования легковоспламеняющихся материалов	Да
<b>Требования к метрологическим характеристикам, электромагнитной совместимости</b>	
Класс точности ПКУ, по активной/реактивной электроэнергии	Не ниже 0,5S
Пределы основной погрешности измерения ПКУ активной/реактивной электроэнергии, вызываемой изменением тока с симметричными нагрузками:	
– пределы погрешности измерения активной электроэнергии	Соответствие ГОСТ 31819.22-2012 (п.8.1 табл.4 и табл.5)
– пределы погрешности измерения реактивной электроэнергии	Соответствие ГОСТ 31819.22-2012 (п.8.1 табл. 4 и табл. 5), ГОСТ 31819.23-2012 (п.8.1)
Пределы дополнительных погрешностей ПКУ измерения активной/реактивной электроэнергии, вызываемых влияющими величинами:	
– пределы дополнительных погрешностей измерения активной электроэнергии	Соответствие ГОСТ 31819.22-2012 (п.8.2)
– пределы дополнительных погрешностей	Соответствие ГОСТ 31819.22-2012 (п.8.2)



Наименование параметра	Значение
измерения реактивной электроэнергии	ГОСТ 31819.23-2012 (п.8.2)
<b>Пределы основной погрешности измерения тока и напряжения:</b>	
– предел основной относительной погрешности измерения тока	$\pm 0,5 \%$
– предел основной относительной погрешности измерения напряжения	$\pm 0,5 \%$
Пределы погрешностей измерения ПКУ частоты сети, Гц	$\pm 0,01$
Абсолютная среднесуточная погрешность хода часов за сутки при отсутствии внешней синхронизации, не более, с	$\pm 1$
<b>Требования по надежности</b>	
Комплекс технических средств системы учета с автоматизированным сбором данных по показателям надёжности соответствует требованиям	Соответствие ГОСТ 27883, Технический регламент Таможенного союза ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»
Все элементы системы учета защищены: - от внезапных отключений напряжения питания аппаратуры; - от помех и искажений при передаче информации; - от влияния отклонений температурных параметров, влажности, электромагнитных полей по условиям работы аппаратуры; - от несанкционированного доступа.	Соответствие ГОСТ 27883
Средняя наработка на отказ, часов, не менее	100 000
Срок эксплуатации, встроенной в ПКУ электрической энергии батареи, лет, не менее	10 или наличие встроенного ГЛОНАСС/GPS приемника для синхронизации Даты и Времени
Гарантийный срок службы с даты ввода изделия в эксплуатацию, лет	5
Срок службы, лет	30
<b>Требования по безопасности</b>	
Соответствие ПКУ п.3.5 ГОСТ 12.2.091-2012	Да
ПКУ	1. По степени защиты от поражения электрическим током приборы должны соответствовать классу защиты не ниже II по ГОСТ 12.2.007.0-75. 2. По безопасности приборы должны соответствовать требованиям ГОСТ 22261, ГОСТ 31818.11-12, ГОСТ 12.2.091-2012. 3. Соответствие ПУЭ 7 и «Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок».
Соответствие требованиям пожарной безопасности	Да
<b>Требования по комплектности</b>	

Наименование параметра	Значение
Комплекующие изделия в соответствии с конструкторской документацией конкретного ПКУ, в том числе ПО	Да
Документация на русском языке:	<ul style="list-style-type: none"> <li>– паспорта (формуляры) на средства измерения, входящие в ПКУ, с указанием сроков поверки либо свидетельства о поверке;</li> <li>– руководство по монтажу;</li> <li>– руководство по эксплуатации;</li> <li>– руководство пользователя (для программного обеспечения);</li> <li>– паспорта комплектующих изделий;</li> <li>– инструкция по транспортированию, разгрузке, хранению, монтажу и вводу в эксплуатацию ПКУ;</li> </ul>
<b>Требования к маркировке</b>	
Наличие таблички с данными: <ul style="list-style-type: none"> <li>- товарный знак предприятия-изготовителя;</li> <li>- условное обозначение типа ПКУ;</li> <li>- порядковый номер по системе нумерации предприятия- изготовителя;</li> <li>- дата изготовления (год);</li> <li>- номинальное напряжение, кВ;</li> <li>- номинальный ток, А;</li> <li>- степень защиты по ГОСТ 14254;</li> <li>- масса в килограммах;</li> <li>- обозначение технических условий</li> </ul>	Да
Применяемые приборы учета (индикаторам) по техническим требованиям должны соответствовать СТО 34.01-5.1-009-2019	
Упаковка должна обеспечивать: <ul style="list-style-type: none"> <li>- исключение механических повреждений,</li> </ul> защиту изоляционных частей от воздействия внешней среды при транспортировании	Да
Условия транспортирования и хранения	8(ОЖЗ)

– Применяемые в составе ПКУ измерительные трансформаторы тока не должны быть подвержены эффекту насыщения (не иметь в составе магнитопровода) и для измерения тока должны применять пояс Роговского.

– Применяемые в составе ПКУ измерительные трансформаторы напряжения не должны быть подвержены эффекту феррорезонанса (не иметь в составе первичной обмотки на магнитопроводе) и должны быть сконструированы с применением технологий, таких как емкостной делитель, резистивный делитель, резистивно-емкостной делитель.

– В состав ПКУ не должны входить отдельные преобразователи напряжения питания для обеспечения электропитания компонентов ПКУ путем отбора энергии от линии 10 кВ. Отбор электроэнергии питания должен быть произведен преобразователями, встроенными в измерительные ТН. При этом преобразователи питания, также, не должны иметь в составе первичной обмотки на магнитопроводе.

– ПКУ должен обеспечивать передачу параметров в целевой ИВК на базе ПО «Пирамида Сети» (подтверждается письмом от производителя ПО).



– ПКУ должен обеспечивать передачу данных по протоколу DLMS/COSEM в спецификации СПОДЭС.

## **5. Требования к проведению СМР и ПНР.**

5.1. Последовательность проведения работ:

- Подготовительные работы и поставка оборудования;
- Работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка сооружений;
- Проведение СМР (при необходимости, в соответствии с проектом, на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).
- Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости, в соответствии с проектом) однолинейных схем 6-10 кВ РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

5.2. Основные требования при производстве работ:

- Выполнение при необходимости (в соответствии с проектом) землеустроительных работ.
- Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.
- Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.
- Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.
- Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости).
- Оформление при необходимости *(при соответствующем обосновании)* разрешений на производство земляных работ.
- Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.
- Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.
- Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению этапов строительства или полного завершения строительства объекта.
- Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

## **6. Требования к подрядной организации**

Проектная организация:

- должна быть членом саморегулируемой организации в области проектирования и строительства, соответствующей виду выполняемых работ согласно ТЗ;
- имеет право привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком.

## **7. Сроки выполнения работ**

Сроки выполнения работ: начало – с даты подписания договора, окончание – не позднее 30.10.2023.

Проектные и строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

#### **8. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проектированию и строительству**

- 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 N 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»;
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 21.1101-2013. 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 грозových перенапряжений»;
- СТО 34.01-3.2-011-2017. 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» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании и строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки ПСД и выполнении СМР(ПНР), в т.ч. включенными в



актуальный Перечень нормативной технической (технологической) документации, используемой в производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Центр».

Начальника управления распределительных сетей

Разумихин И.И.

Заместитель главного инженера по эксплуатации

Солодов В.Ю.

Согласовано в части сроков выполнения работ:

Заместителя директора по инвестиционной деятельности

Бренч С.В.

Иванов Д.К.  
336-365