

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по проектированию и реконструкции распределительной сети 6-10/0,4 кВ с установкой элементов распределенной автоматизации
(ВЛ-6 кВ ф.606 ПС Лизуново в д. Старово (инв.№ 130000005197)
Воздушная линия напряжением 10кВ фидера № 1001 от подстанции "Арсаки" (инв. №130000002206))

1. Основание выполнения работ

1.1. Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – «Владимирэнерго».

2. Общие требования

1-й этап:

2.1. Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) и рабочую документацию (РД) для реконструкции/нового строительства объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, расположенных в Александровском РЭС, 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.

Документацию разработать в объеме следующих мероприятий:

2.2. Реконструкция ВЛ- 6кВ фидера № 606 ПС Лизуново с установкой элементов распределенной автоматизации (реклоузеров 2шт. (в пролетах опор оп. 51-52 и оп. 95 СД-7), РМИК (разъединитель с моторным приводом и индикатором короткого замыкания) 1шт.(в пролетах оп. 52- оп. 114)) (инв. №130000005197).

2.3. Реконструкция ВЛ- 10кВ фидера № 1001 ПС Арсаки с установкой элементов распределенной автоматизации (реклоузеров 2шт. (оп. 119 и оп. 114 за ЛР 218), ВН (выключатель нагрузки) 1шт.(в пролетах оп. 29- оп. 229)) (инв. №130000002206).

2.4. Этапность проектирования:

I этап – разработка, обоснование и согласование с Заказчиком и собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, основных технических решений (ОТР) по проектируемому объекту в сроки, установленные соответствующим договором (*раздел ОТР разрабатывается только при проектировании комплексной автоматизации участка РЭС; при проектировании реконструкции и новом строительстве отдельных ТП, РП 10 (6)/0,4 кВ и ВЛ, КЛ 0,4-10 кВ раздел ОТР в проекте не разрабатывается*).

II этап – разработка и согласование проектно-сметной документации (ПСД) и рабочей документации (РД) одной стадией.

Подрядная организация выполняет весь необходимый для разработки проектной документации объем изыскательских работ.

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

2.5. Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости, *при соответствующем обосновании*).

2-й этап:

Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования.

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).

3.2. Многолетняя информация по аварийным отключениям за последние 5 лет с указанием мест повреждений и длительности восстановления электроснабжения.

3.3. Данные по перспективному развитию сети, в том числе данные программ развития (КПР).

3.4. Информация по социально-значимым и особо ответственным потребителям.

3.5. Схемы нормального режима фидеров сети 6-10 кВ.

3.6. Геоданные по ВЛ (в т.ч. на публичных источниках), геоданные по ПС и РП.

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

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

3.9. Схема сети технологической связи.

3.10. Сведения о программном обеспечении и оборудовании РДП и ЦУС.

4. Требования к проектированию

Основные технические решения (ОТР)

Текстовая часть

- Исходные данные для проектирования.
- Сведения о климатической и географической характеристиках района, на территории которого предполагается осуществлять строительство и/или реконструкцию объектов распределительной сети.
 - Сведения о проектируемых объектах распределительной сети 6-10 кВ.
 - Сведения о примененных инновационных решениях. В разделе необходимо дать предложения по применению оборудования, материалов или технологий из реестра инновационных технологий ПАО «Россети», размещенного на официальном сайте компании, а также инновационных решений, разработанных в результате НИОКР ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья». При применении инновационных решений, в пояснительной записке должна присутствовать информация о перечне, количественных характеристиках и стоимости инновационных решений, примененных в рамках проекта.
 - Реестр устанавливаемых аппаратов (реклоузер, разъединитель управляемый и неуправляемый, выключатель нагрузки, ИКЗ, ПКУ) с конкретизацией места установки.
 - Реестр рекомендованных к строительству и реконструкции ВЛ 6-10 кВ.
 - Реестр титулов в соответствии с правилами формирования титулов для инвестиционной деятельности.

Расчетная часть

Расчетная часть выполняется на базе математической модели сети 6-10 кВ с решением следующих задач:

- Выбор мест установки (в т.ч. предложения по перемещению существующих) реклоузеров, управляемых разъединителей, выключателей нагрузки, индикаторов короткого замыкания, включая зону покрытия операторов сотовой связи, исходя из устойчивого покрытия сети оператора (не ниже – 80dB).

- Предложения по строительству новых участков ЛЭП 6-10 кВ для оптимизации топологии сети, снижения технических потерь и повышения показателей надежности с учётом анализа перспективного роста нагрузок и обеспечением резерва в целях возможности и доступности подключения новых потребителей, а также реконструкции существующих участков ЛЭП с увеличением сечения провода и заменой неизолированного провода на СИП.

- Предложения по исключению из схемы существующих участков ВЛ 6-10 кВ, не влияющих на снижение показателей надежности (SAIFI, SAIDI) и не приводящих к увеличению технических потерь электроэнергии.

- Предложения по реконструкции РУ 6-10 кВ ПС 35-110 кВ и РП 6-10 кВ, а также узловых ТП/РП 6-10 кВ с заменой выключателей отходящих фидеров на вакуумные и существующих устройств РЗА на микропроцессорные терминалы с обеспечением возможности интеграции в систему телемеханики с проверкой чувствительности защит.

- Предложения по расстановке пунктов коммерческого учета 6-10 кВ (в т.ч. совмещающих функции индикаторов короткого замыкания).

- Предложения по исключению из схемы распределительных сетей 6-10 кВ ТП/РП с подтверждающими расчетами по показателям надежности (SAIDI, SAIFI).

- Расчет целевых показателей надежности (SAIDI, SAIFI) реконструируемых ВЛ 6-10 кВ и удельных показателей эффективности автоматизации.

- Проверочный расчет режимов автоматизируемых кольцевых фидеров по пропускной способности и падению напряжения.

Графическая часть

- Схемы нормального режима автоматизированной сети 6-10 кВ с группировкой по районам электрических сетей;

- Схема расстановки защит и автоматики на схеме нормального режима автоматизированной сети 6-10 кВ;

- Схема расстановки пунктов коммерческого учета 6-10 кВ на схеме нормального режима автоматизированной сети 6-10 кВ;

- Структурные схемы сети связи, в т.ч. при необходимости, *при соответствующем обосновании*, схемы организации каналов связи;

- Схемы коммутации оборудования с обозначениями используемых интерфейсов и каналобразующего оборудования;

- Решения по трассам ЛЭП 6-10 кВ с использованием публичных геоданных и их конструктивному исполнению;

- Типовые проектные решения по ретрофиту ячеек 6-10 кВ ПС, ТП/РП;

- Типовые проектные решения на установку пунктов коммерческого учета (ПКУ) 6-10 кВ. При разработке ОТР в части установки ПКУ учесть требование по передаче данных учета от счетчика электроэнергии по протоколу СПОДЭС в ИВК АСУЭ филиала на базе ПО «Пирамида-Сети»;

- Типовые проектные решения по установке на ВЛ 6-10 кВ реклоузеров, управляемых выключателей нагрузки, разъединителей и индикаторов короткого замыкания (ИКЗ).

Выбор мест установки ИКЗ и их типа осуществлять, руководствуясь «Методическими указаниями ПАО «МРСК Центра» по установке индикаторов короткого замыкания на воздушных линиях электропередач в сетях 6-10 кВ».

- Принципиальные технические решения по реконструкции устройств РЗА (при необходимости, *при соответствующем обосновании*, с организацией системы оперативного тока);

- Принципиальные технические решения по телемеханизации выключателей ячеек 6-10 кВ на ПС, ТП/РП;

- Типовые проектные решения по созданию и реконструкции систем телемеханики, ТК и АСУЭ для ячеек 6-10 кВ на ПС 35-110 кВ, РП, ТП, реклоузеров, управляемых разъединителей, ИКЗ);

- Для ячеек 6-10 кВ ПС 35-110 кВ и РП проектные решения должны разрабатываться с учетом следующих требований:

- если на ПС 35-110 кВ имеется существующие современные системы ТМ предусмотреть их расширение, с учетом дополнительных сигналов по ячейкам 6-10кВ, необходимость расширения существующего перечня сигналов определить проектом и согласовать с Заказчиком;

- если на ПС или РП установлены устаревшие системы телемеханики (нет возможности передачи информации в МЭК 60870-5-104 и МЭК 61850, неисправны, не удовлетворительное тех. состояние), либо они отсутствуют, предусмотреть создание новой системы ТМ на ПС и РП с учетом необходимого объема сигналов по ячейкам 6-10кВ, руководствоваться требованиями СТО 34.01-6.1-002-2016, СТО 34.01-6.1-001-2016, СТО 34.01-21-004-2019 и СТО 34.01-21-005-2019;

- для ПС, на которых необходимо установить новую систему ТМ и отсутствует система АСУ, предусмотреть сбор и передачу данных учета со счетчиков электроэнергии в ИВК филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» посредством контроллера ТМ, так же обеспечивающего функции УСПД АСУЭ:

- Для ТП проектные решения должны соответствовать следующим требованиям:

- контроллер ТМ и АСУЭ должен обеспечивать сбор данных учета и телеметрической информации, и передачу ее посредством GSM-модема (может быть встроен в контроллер) в ОИК АСТУ по протоколам МЭК 60870-5-104, МЭК 61850 и в ИВК АСУЭ;

- контроллер ТМ и АСУЭ должен быть совместим с ПО ИВК «Пирамида - сети» и иметь возможность получения данных учета электроэнергии со счетчиков в протоколе СПОДЭС;

- бесперебойное питание устройства должно обеспечиваться посредством блока питания, оснащенного суперконденсаторами (ионисторами). Времени автономной работы, которого должно быть достаточно на отправку последних данных телеметрии в случае пропадания напряжения на основном вводе (не менее 3 мин);

- все оборудование ТМ и АСУЭ включая счетчики, блоки питания, реле и пр. должно обеспечивать свою работоспособность в диапазоне температур -40...+60 С и размещаться в едином компактном шкафу;

- Для реклоузеров и управляемых разъединителей проектные решения должны соответствовать следующим требованиям:

– контроллер управления должен обеспечивать возможность передачи телеметрической информации по протоколу МЭК 60870-5-104 и МЭК 61850 в ОИК АСТУ;

– оборудование СДТУ в шкафу управления должно обеспечивать свою работоспособность в диапазоне температур $-40\dots+60$ С;

- для ИКЗ проектные решения должны соответствовать следующим требованиям:
 - передача информации должна выполняться посредством преобразования проприетарного протокола на уровне ЦППС и передачи данных в ОИК АСТУ, либо напрямую в протоколе МЭК 60870-5-104 и МЭК 61850 в случае технико-экономического обоснования.

- Типовые решения по созданию и реконструкции систем телемеханики, ТК и АСУЭ, должны содержать:

- структурные схемы организации систем ТМ, ТК и АСУЭ, всех категорий объектов автоматизации распределительных сетей.

- типовые перечни телеметрической информации всех категорий объектов автоматизации распределительных сетей.

- При организации передачи данных в ОИК АСТУ:

- исключить организацию каналов связи по сети Интернет;

- предусмотреть использование APN (Access Point Name) выделенного GSM-оператором с аутентификацией доступа;

- предусмотреть организацию каналов связи до ближайшей точки концентрации трафика Заказчика;

- предусмотреть сегментирование трафика на основании функционального назначения, определенного Заказчиком;

- допускается использование арендуемых телекоммуникационных ресурсов в виртуальной частной сети с задержкой не более 150 мс, джиттер не более 50 мс, потери не более 1 %.

Согласование ОТР с Заказчиком производится для каждого района электрических сетей.

Проектно-сметная и рабочая документация

4.1. Требования к технической части проекта

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 10 (6) кВ. При проектировании учитывать Карты климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде Владимирской 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 «МРСК Центра» - «Владимирэнерго»;

- 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 10 (6) кВ, в т.ч. для линейного объекта - указание наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, пропускная способность, основные параметры продольного профиля и полосы 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 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. Электротехнические решения: выбор конструктивных решений ЛЭП, оборудования ТП, РП, электрические принципиальные и монтажные схемы, карта уставок РЗА (при необходимости, *при соответствующем обосновании*). Выбор основного оборудования должен быть выполнен на основании технико-экономического обоснования с приложением обосновывающих документов по вариантам оборудования.

Основные требования к проектируемым ЛЭП 0,4-10 кВ:

Основные требования к ВЛ 6 (10) кВ:

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	6(10) кВ
Протяженность, км	-
Тип провода	СИП-3
Тип самонесущего кабеля (системы «земля-воздух-вода»)	Указать (уточнить при проектировании)
Совместная подвеска	Нет
Сечение провода, мм ²	Не менее 50 мм ²
Способ защиты от пережога проводов	ОПН с искровым

Наименование параметра	Значение
	промежутком или разрядники мультикамерные
Материал промежуточных опор	ЖБ**
Материал анкерных опор	ЖБ**
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Тип изоляторов	Стекло/ фарфор
Заходы на ТП	воздушный
Разъединитель на отпайке	Определить проектом
Вырубка просеки, га	Определить проектом
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне проектируемой ВЛ:	Определить проектом
Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОЛС, водопровод, канализация и пр.)	Определить проектом
Пересечения: <ul style="list-style-type: none"> – абонентские ЛЭП всех уровней напряжения – автомобильные дороги – железные дороги – водные преграды 	Определить проектом

- металлоконструкции опор ВЛ 6-10 кВ должны быть защищены от коррозии на заводах-изготовителях методом горячего цинкования;
- сечение провода на магистрали ВЛ 6-10 кВ должно быть не менее 50 мм²;
- предусмотреть на ВЛЗ-10 установку скоб для установки ПЗ, места определить проектом, согласовать с РЭС;
- 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)

4.1.3. 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.);

4.1.4. Схема нормального режима ВЛ 10 (6) кВ и поопорная схема (для реконструируемых ВЛ).

4.1.5. Установочные чертежи опор ВЛ 10 (6) кВ (в т.ч. отдельных элементов и узлов опор), ТП и РП.

Конструктивные решения:

- сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
 - описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
 - описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор;
 - описание конструкций фундаментов, опор;
 - описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;
 - *Привести в графической части*
 - чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор ВЛ и оборудования, описанных в пояснительной записке;
 - схемы устройства переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
 - схемы крепления опор;
 - чертежи заземляющих устройств опор ВЛ.
 - Установочные чертежи опор ВЛ 10 (6) кВ с оборудованием автоматизации (при необходимости, *при соответствующем обосновании*):
 - ✓ Установка пункта секционирования (реклоузера);
 - ✓ Установка управляемого выключателя нагрузки;
 - ✓ Установка управляемого разъединителя;
 - ✓ Установка ПКУ;
 - ✓ Установка ИКЗ.
 - Профили пересечений с инженерными коммуникациями.
 - 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.
 - Ведомости объемов работ (строительно-монтажных и пуско-наладочных).
- 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».

– 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 «МРСК Центра и Приволжья» -«Владимирэнерго» и обоснованием отсутствия возможности размещения объектов энергетики на муниципальных землях.

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;

– схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории, согласованная с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;

• *Привести в графической части*

– схема 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.

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

– Мероприятия по охране окружающей среды;

– Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

– Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности;

– 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»);

– Спецификации оборудования, изделий и материалов (в т.ч. при необходимости, *при соответствующем обосновании*, ЗИП и аварийный резерв), опросные листы.

– Мероприятия 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 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 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);

4.2.9. Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

4.2.10. Разработанные основные технические решения (в том числе математическая модель сети), ПСД является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

4.3. Требования к оформлению ПСД

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

4.3.2. 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;

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

4.3.4. Согласованную Заказчиком и всеми заинтересованными лицами ПСД 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.

4.3.5. Электронная версия документации должна соответствовать ведомости основного комплекта ПСД и комплектоваться отдельно по каждому тому. Наименования файлов томов, сшивов чертежей должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях.

4.3.6. Не допускается передача ПСД в формате PDF с пофайловым разделением страниц.

4.3.7. В ПСД должны использоваться утвержденные диспетчерские наименования объектов.

4.4. Требования к применяемым техническим решениям и оборудованию

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

4.4.2. Выбор типов оборудования осуществляется по согласованию с Заказчиком.

4.4.3. При проектировании объектов распределительной сети 6-10 кВ принять основные требования к оборудованию в соответствии с Типовыми техническими заданиями на поставку оборудования ПАО «МРСК Центра» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья», окончательно уточнить на стадии проектирования.

4.4.4. 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).

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

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

4.4.7. 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.

4.4.8. 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.

4.4.9. 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.

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

4.4.11. 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.

4.4.12. 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.

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

4.4.14. 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.

4.4.15. Размещение трансформаторных подстанций 6-10/0,4 необходимо выполнять в центре нагрузок. Размещение трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ вне центра нагрузок должно быть обосновано.

4.4.16. Выбор мощности трансформаторов производить на основании технико-экономического сравнения вариантов, учитывающих допустимую перегрузку трансформаторов, уровень потерь в стали и обмотках трансформаторов, обоснованный рост нагрузок в ближайшую (1-3 года) перспективу.

4.4.17. Конструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов должна допускать замену трансформаторов на большую мощность при предполагаемом росте нагрузок в более далекой перспективе (5 лет и более).

4.4.18. Силовые трансформаторы 6-10 кВ должны быть произведены с применением современных технологий и материалов для снижения уровня удельных технических потерь.

4.4.19. При проектировании воздушного ввода с ВЛ 10 кВ в КТП предусмотреть дополнительные изоляторы для крепления спуска ВЛ к КТП.

4.4.20. Предусмотреть тягоуловители на все разъединители и запирающие устройства установленного образца на все приводы разъединителей.

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 обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных, пусконаладочных работ не менее 3 лет;
- 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. Гарантийные обязательства

7.1. Гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев, на СМР и ПНР – 36 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.

7.2. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

8. Сроки выполнения работ

Сроки выполнения работ: начало – с даты подписания договора, окончание - по графику приложения к договору.

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

9. 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»;

– 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 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;

– 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»;

– 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»;

– 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 грозовых перенапряжений»;

– СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционированные пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционированные пункты (реклоузеры)»;

– 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;

- Методические указания ПАО «МРСК Центра» по установке индикаторов короткого замыкания на воздушных линиях электропередач в сетях 6-10 кВ;
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «МРСК Центра» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- Инструкция 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- 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»;
- СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ;
- Руководство «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/08-02/2019;
- Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/08-02/2019;
- СП 48.13330.2019 "СНиП 12-01-2004 Организация строительства"
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

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 «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

ЛИСТ РАССМОТРЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ЗАДАНИЯ
на выполнение работ по проектированию и реконструкции распределительной сети 6-
10/0,4 кВ с установкой элементов распределенной автоматизации
(ВЛ-6 кВ ф.606 ПС Лизуново в д. Старово (инв.№ 130000005197)
*Воздушная линия напряжением 10кВ фидера № 1001 от подстанции "Аrsaки" (инв.
№130000002206))*

Начальник УТриЦ

Начальник УКС