

СОГЛАСОВАНО  
Заместитель директора  
по капитальному строительству филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

« 23 » 12 2019 г. К.А. Свирин

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель директора -  
главный инженер филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

« 23 » 12 2019 г. И.В. Поляков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение ТЗП по выбору подрядчика  
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству ВЛ-10  
кВ, ВЛ-0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ для технологического присоединения жилого дома.

**Заявитель Щербаков Александр Русланович.**

#### Основание выполнения работ

Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»  
(код инвестиционного проекта ТБ-1119).

#### 1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

##### 1-й этап:

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для нового строительства ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ, расположенных в Мичуринском РЭС (по адресу: Тамбовская область, Тамбовский район, Никифоровский район, Дмитриевский поссовет, р.п. Дмитриевка, мкр. дач сахзавода, участок 901, в границ КК 68:11:1101036), с учетом требований НТД, указанных в п. 6 настоящего ТЗ. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации, в том числе не указанных в данном ТЗ.

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

1.3 Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости).

2-й этап: Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования.

#### 2. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР:

- договор на технологическое присоединение № 41856592 от 09.08.2019 г.;
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20590469 от 26.07.2019 г.;
- характеристика присоединяемого объекта: максимальная мощность 5 кВт, категория надёжности электроснабжения — III, номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения — 0,4 кВ.

### **Основные параметры работ:**

- выполнить проектирование и строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №3-10 (уточнить проектом), ВЛ-10 кВ №09, ПС 35/10 кВ КИМ до места установки проектируемой ТП-10/0,4 кВ (СПП - элемент: Z68-ТР41856592.02);
- выполнить проектирование и строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границы участка заявителя (СПП - элемент: Z68-ТР41856592.03);
- выполнить проектирование и строительство ТП-10/0,4 кВ (тип столбовая, 63 кВА) (СПП - элемент: Z68-ТР41856592.04);
- выполнить монтаж разъединителей 10 кВ на первой отпаечной и концевой опорах.

### **3. Требования к проектированию.**

#### **3.1 Техническая часть проекта в составе:**

##### **3.1.1 Пояснительная записка:**

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;
- сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, его категории и классе;
- сведения о примененных инновационных решениях. В разделе необходимо дать предложения по применению оборудования, материалов или технологий из реестра инновационных решений ПАО «Россети», размещенного на официальном сайте компании;
- технико-экономическую характеристику проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.);
- сведения о примененных технических решениях в части организации сбора и передачи информации АСКУЭ в существующий ОИК ЦУС и ИВК ВУ филиала ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго».

##### **3.1.2 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, полоса отвода;
  - разрешение на размещение земельного участка в соответствии с ПП РФ №1300;
- *Привести в графической части*
  - схему расположения земельного участка/земельных участков на кадастровом плане территории;
  - разрешение на размещение земельного участка на действующем топоматериале, с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки (Акт выбора должен отражать оптимальный вариант трассы линейного объекта, «посадки» площадного объекта);
  - трассы на действующем топоматериале с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

##### **3.1.3 Конструктивные решения:**

- *Привести в текстовой части*

- 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;
- сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;
- *Привести в графической части*
- чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;
- схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
- схемы крепления опор и мачт оттяжками;
- схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;
- схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

#### 3.1.4 Проект организации строительства:

- *Привести в текстовой части*
- характеристику 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;
- *Привести в графической части*
- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

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

3.1.6 Мероприятия по охране окружающей среды;

3.1.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

3.1.8 Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности.

В случае, если трасса проектируемой ВЛ проходит по территории лесного массива в проекте предусмотреть раздел «Проект освоения лесов»; если по землям с/х назначения – «Проект рекультивации земель».

3.1.9 Мероприятия по установлению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

### **3.2. Этапы выполнения работ**

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);
- разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

### **3.3. Требования к оформлению проектной документации.**

- оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;
- 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;
- выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

### **4. Требования к сметной документации:**

- выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;
- сметная документация, рассчитывается по нормативам включённым в базу данных «ГЭСН-2017, ФЕР-2017», утвержденных приказами Минстроя РФ № 1038/пр от 30.12.2016 г. (в редакции приказа № 660/пр от 29.03.2017 г.) и № 1039/пр от 30.12.2016 г;
- сметная документация рассчитывается в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2001 и текущем, сложившемся ко времени составления смет, с использованием индексов изменения сметной стоимости строительства, ежеквартально публикуемых и рекомендованных к применению Минстроем России.

**В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных решений ПАО «Россети», Подрядчиком должна быть составлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пусконаладке.**

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в 3 экземплярах на USB – носителе: один в формате XML, второй в формате MS Excel, третий в формате GSFX сметной программы «Гранд смета».

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

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

#### **5.1 Этапность проведения работ:**

- подготовительные работы;
- проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния);
- определение координат опор воздушных линий электропередач, трансформаторных подстанций полученных в результате оцифровки данных дистанционного зондирования (по спутниковым фотографиям) в общедоступных сервисах Google, Яндекс, Bing при условии возможности однозначной идентификации опор на спутниковой фотографии, либо по

результатам обхода с применением оборудования GPS/ГЛОНАСС и предоставление данных координат в составе исполнительной документации.

Полученные данные должны удовлетворять следующим требованиям:

- на одну опору должна приходиться одна точка;
- система координат WGS84 (World Geodetic System 1984) (предоставить дополнением в формате Microsoft Excel);
- формат – градусы и десятичные доли градуса, например: N55,769811, E37,641822, где N – градусы северной широты, E – градусы восточной долготы;
- точность измерения – не менее 0,000001 градусов;
- при проведении измерений координат с использованием оборудования GPS/ГЛОНАСС точка измерений должна располагаться на расстоянии не более 5 метров от тела опоры в любую сторону.

– проведение ПНР.

#### 5.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

- оформлять землеустроительные работы на период строительства;
- осуществлять страхование рисков и рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;
- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;
- комплекс СМР и ПНР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;
- закупать и поставлять оборудование и материалы установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, необходимые для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);
- оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;
- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;
- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;
- согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;
- применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;
- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии с СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;
- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

#### 6. Требования к подрядной организации:

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;

- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;
- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

#### **7. Правила контроля и приемки работ.**

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к конкурсной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

#### **8. Требования к оборудованию и материалам.**

- при разработке проектной документации в приоритетном порядке следует рассматривать технические решения с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий отечественного производства;
- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы должны соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);
- необходимость применения оборудования импортного производства должна быть обоснована исключительно на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами; отчет о технико-экономическом сравнении вариантов оборудования должен прилагаться к проектно-сметной документации;
- выполнение технико-экономического обоснования (далее ТЭО) принимаемых традиционных технических решений по сравнению с более прогрессивными разработками;
- в случае, если ТЭО подтверждает снижение капитальных и эксплуатационных затрат при внедрении более современных технологий и оборудования, они должны быть включены в проектную документацию;
- тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»;
- оборудование и материалы должны соответствовать требованиям СТО ПАО «Россети»;
- для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
- 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;
- выполнить расчет токов к.з., предусмотреть проверку чувствительности защит. В случае необходимости справочно представить в проекте предложение о замене оборудования;
- 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;
- 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 30 лет.

| Проектируемая ВЛ-10 кВ                                 |   |
|--|---|
| Наименование работ                                     | Объем   |
| Напряжение ВЛ, кВ                                      | 10  |
| Протяженность ВЛ (ориентировочно), м                   | 1200  |
| Тип провода  | СИПЗ  |
| Сечение, мм <sup>2</sup>                               | не менее 50 (уточнить проектом)                             |
| Линейная изоляция (анкерные опоры/промежуточные опоры) | Стекло (ПС-70Е)/<br>Фарфор                                  |
| Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м               | 50  |
| Материал промежуточных опор 6-10 кВ                    | Железобетон   |
| Материал анкерных опор 6-10 кВ                         | Железобетон   |
| Способ защиты ВЛ-10 кВ от перегрева проводов           | ОПН с искровым промежутком<br>или разрядники мультикамерные |

| Проектируемая ВЛИ-0,4 кВ                    |                                    |
|---|------------------------------------|
| Напряжение ВЛИ, кВ                          | 0,4                                |
| Протяженность ВЛИ общая (ориентировочно), м | 170                                |
| Тип провода                                 | СИП2                               |
| Исполнение                                  | 3-х фазное 4-х проводное           |
| Сечение, мм <sup>2</sup>                    | не менее 70<br>(уточнить проектом) |
| Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м    | 30                                 |
| Материал промежуточных опор 0,4 кВ          | Железобетон/дерево                 |
| Материал анкерных опор 0,4 кВ               | Железобетон/металл                 |
| Материал угловых анкерных опор 0,4 кВ       | Железобетон/металл                 |

– применять при новом строительстве и реконструкции ВЛ-0,4 кВ стальные многогранные опоры (согласно выполненной ПАО "МРСК Центра" опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двухстоечных железобетонных или деревянных опор при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и т.д.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014";

– при прохождении ВЛ 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 10 кВ);

– в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

– в конце и начале ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы для переносного заземления;

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

Требования к линейной арматуре для ВЛИ-0,4 кВ:

– линейная арматура должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ Р 52373-2005;

- анкерные зажимы для магистральных проводов должны быть изготовлены из алюминиевого сплава, устойчивого к коррозии, с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 кг для несущей нулевой жилы сечением 50-70 мм<sup>2</sup>;
- ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава;
- для ответвления к вводу должны применяться зажимы с отдельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;
- подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений;
- заявленный срок службы линейной арматуры и провода не менее 40 лет.

Основные требования к проектируемой СТП 10/0,4 кВ

| Наименование  |    | Параметры   |
|---|----|---|
| <b>Условия эксплуатации</b>   |    |   |
| Климатическое исполнение  |    | У   |
| Категория размещения  |    | 1   |
| Предельная высота установки над уровнем моря, м                       |    | 1000  |
| Температура окружающего воздуха, °С                                   |    | -45....+40  |
| Сейсмостойкость, баллы по шкале MSK-64, не менее                      |    | 6   |
| Район по ветру  |    | IV  |
| Район по гололеду   |    | IV  |
| Степень загрязненности атмосферы                                      |    | II*   |
| <b>Номинальные параметры и характеристики силового трансформатора</b> |    |   |
| Номинальное напряжение обмоток, кВ:                                   | ВН | 10  |
|   | НН | 0,4   |
| Наибольшее рабочее напряжение на стороне ВН, кВ                       |    | 12  |
| Число фаз / частота Гц  |    | 3/50  |
| Мощность, кВА   |    | 63  |
| Тип   |    | ТМГ   |
| Система охлаждения  |    | ONAN (масляный)   |
| Схема и группа соединения обмоток                                     |    | Yn/Zn-11  |
| Регулировка напряжения обмотки ВН в диапазоне                         |    | ±2х2,5%   |
| Потери ХХ, Вт   |    | 160   |
| Потери КЗ, Вт   |    | 1270  |
| Тип переключателя ответвлений обмоток                                 |    | Реечный ПБВ   |
| Уровень частичных разрядов в изоляции, пКл, не более                  |    | 50  |
| Тип высоковольтного ввода   |    | Воздушный, в соответствии с патентом ПАО «МРСК Центра» №101278 от 10.01.2011 г. |
| Тип низковольтного ввода  |    | Воздушный, в соответствии с патентом ПАО «МРСК Центра» №101278 от 10.01.2011 г. |
| Уровень изоляции по ГОСТ 1516.3-96                                    |    | Нормальная, тип «Б»   |
| Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ, не менее          |    | 2,25  |
| Способ заземления нейтрали ВН/НН                                      |    | Изолированная / глухозаземленная  |



|   |    |
|---|----|
| Уровень звукового давления, не более, дБА   | 40 |
| Срок гарантийной эксплуатации, не менее лет | 10 |
| Срок службы без капитального ремонта, лет   | 30 |

Требования к конструкции силового трансформатора:

– гофрированный бак несущей конструкции. Приемное устройство навесной системы трансформатора с креплением к ж/б опоре в соответствии с патентом ПАО «МРСК Центра» № 133982 от 27.10.2013 г.;

– без гофры на задней, прилегающей к телу опоры, стенке трансформатора;

– увеличенные ребра трех оставшихся гофрированных стенок бака для обеспечения необходимого уровня охлаждения (в соответствии с тепловым расчетом);

– расположение выводов 0,4 кВ трансформатора относительно вводов 10 (6) кВ – ближе к опоре;

– высоковольтные вводы 10 (6) кВ и выводы 0,4 кВ должны быть закрыты и защищены от коррозии и окисления термоусаживаемыми трубками (обеспечение герметичности выводов 10 и 0,4 кВ);

– крышка бака трансформатора должна иметь конструкцию, позволяющую установить на ней ОПН 10 кВ, в соответствии с патентом ПАО «МРСК Центра» № 133982 от 27.10.2013.

Технические данные ОПН (в составе трансформатора) должны быть не ниже приведенных значений

| Наименование параметра  | Значение |
|---|----------|
| Класс напряжения сети, кВ   | 10       |
| Наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение, не менее, кВ                    | 12       |
| Ток пропускной способности для импульсов тока 2000 мкс, не менее, А                 | 550      |
| Номинальный разрядный ток 8/20 мкс, кА  | 10       |
| Остающееся напряжение, кВ:  |          |
| при коммутационном импульсе тока 500А, 30/60 мкс, не менее                          | 31,3     |
| при грозовом импульсе тока 5000 А, 8/20 мкс, не более                               | 36,9     |
| Ток взрывобезопасности, кА  | 20       |
| Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее        | 2,5      |
| Материал внешней изоляции   | полимер  |
| Климатическое исполнение и категория размещения                                     | У1       |
| Механическая нагрузка от тяжения проводов в горизонтальном направлении, Н, не менее | 300      |

Требования к конструкции ОПН:

– ограничители должны быть герметичными;

– ограничители должны быть взрывобезопасными;

– ограничители должны иметь контактные зажимы для присоединения к токоведущим частям;

– все металлические детали ограничителей должны быть защищены от коррозии.

Материал уплотнения для герметизации должен быть озоностойким;

– полимерная изоляция ограничителей должна быть трекинг-эрозионностойкой в соответствии с ГОСТ Р 52725;

– в случае комплектации варисторами не собственного производства необходимо наличие письма от производителя варисторов, подтверждающее поставки варисторов производителю ОПН. Марка варисторов, используемых в ОПН должна совпадать с маркой варисторов, указанной в протоколах испытаний в соответствии с ГОСТ Р 52725 – 2007.

Технические данные высоковольтных предохранителей должны быть не ниже приведенных значений

| Параметр  | Значение                          |
|---|-----------------------------------|
| Номинальное рабочее напряжение, кВ                        | 10 (6)                            |
| Номинальный рабочий ток, А                                | 5 (8)<br><i>уточнить проектом</i> |
| Номинальная отключающая способность, кА                   | <i>в соответствии с проектом</i>  |
| Климатическое исполнение и категория размещения, не менее | У1                                |

Блок предохранителей (3 ш.) поставляется на металлоконструкции заводского изготовления с крепежным комплектом для размещения на опоре ВЛ.

Технические требования к автоматическому выключателю

| Наименование  |                    | Параметры                          |    |
|---|--------------------|------------------------------------|----|
| Тип выключателя   |                    | Литой                              |    |
| Число полюсов   |                    | 3                                  |    |
| Нормативный документ для изготовления (ГОСТ, ТУ, ТЗ)                  |                    | ГОСТ Р 50030.2-99 (МЭК 60947-2-98) |    |
| Номинальная ток вводного аппарата, А                                  |                    | 100                                |    |
| Отходящие линии   | Номер линии        | 1                                  | 2  |
|   | Номинальный ток, А | 63                                 | 63 |
| Номинальное напряжение, В   |                    | 400                                |    |
| Число фаз / частота Гц  |                    | 3/50                               |    |
| Номинальный режим эксплуатации  |                    | Непрерывный                        |    |
| Типы расцепителей, уставки:   |                    |                                    |    |
| - тепловой  |                    | 1,0-1,5 In                         |    |
| - электромагнитный  |                    | 3-5 In                             |    |
| Срок службы, не менее, лет  |                    | 25                                 |    |
| Гарантийный срок производителя, не менее лет                          |                    | 5                                  |    |
| Дополнительные требования:  |                    |                                    |    |
| главные контакты износостойкие, выполняются из бескислородной меди    |                    | да                                 |    |
| корпус должен быть изготовлен из не поддерживающей горение пластмассы |                    | да                                 |    |

## Технические требования к объемам телеметрической информации и данных учета для ТП.

| Вариант ТП | Краткое описание технического решения  | Перечень сигналов   |   |
|------------|--|---|---|
|            |  | ТС  | ТИ  |
| 1а         | Установка шкафа ТМ и АСКУЭ с функцией диспетчеризации в комплекте: 3ф. электросчетчик (GSM-технология в случае отсутствия УСПД или контроллера), модуль(и) ввода-вывода (9ТС), испытательная коробка, бесперебойное питание оборудования, возможна комплектация УСПД или коммуникационным контроллером, для передачи данных в ОИК и ИВК. Поддержка протоколов передачи данных на верхний уровень МЭК 60870-5-104, СПОДЭС (в случае отсутствия УСПД или контроллера). | <ul style="list-style-type: none"> <li>- Положение двери шкафа ТМ и АСКУЭ</li> <li>- Положение двери(ей) шкафа силового оборудования (1 обобщенный сигнал)</li> <li>- Наличие напряжения на отходящих фидерах (до 2х фидеров - 6 фаз (6ТС);</li> <li>- Контроль напряжения питания на вводе в устройство</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>- На вводе 0,4кВ в ТП Ia, Ib, Ic, Ua, Ub, Uc, Устр. на секции 0,4кВ, Р, Q в ОИК (спорадическая передача по апертуре)</li> <li>- Данные технического учета и журнал событий счетчика в ИВК АСКУЭ;</li> <li>- Данные коммерческого учета и журнал событий счетчика в ИВК АСКУЭ.</li> </ul> |

## Основные требования к оборудованию и шкафам ТМ и АСКУЭ

- тип АСКУЭ филиала ПО «Пирамида-Сети»;
- контроллер ТМ и АСКУЭ должен обеспечивать сбор данных учета и телеметрической информации и передачу ее посредством GSM-модема (может быть встроен в контроллер) в ОИК по протоколу МЭК 60870-5-104 в режиме «реального времени» (спорадически, циклически, по запросу) и в ИВК АСКУЭ на базе ПО «Пирамида-Сети»;
- бесперебойное питание устройств в шкафу 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 1 мин);
- все оборудование ТМ и АСКУЭ, включая блоки питания, реле и пр., должно обеспечивать свою работоспособность в диапазоне температур -40...+60 °С (никакого дополнительного обогрева в шкафу не должно быть);
- все оборудование ТМ и АСКУЭ, включая счетчики на вводе в ТП, должно размещаться в едином шкафу на ТП.
- возможно использование модулей дискретных входов на 220В и на 24В с реле для контроля напряжения на отходящих фидерах 0,4кВ (пофазный контроль напряжения);
- требования к модулям (контроллерам) дискретных входов (возможна интеграция модуля ТС в счетчик):
  - значения номинального напряжения дискретных сигналов должны быть указаны в эксплуатационной документации на устройство) 24 В и/или 230 В переменного тока;
  - уровни дискретных сигналов 24 В постоянного тока: низкий уровень сигнала от 0 до 5 В, высокий уровень сигнала от 15 до 30 В;
  - номинальный ток дискретных сигналов на 24 В при замкнутых контактах от 5 мА до 10 мА;
  - уровни дискретных сигналов 230 В переменного тока: низкий уровень сигнала от 5 до 15 % от  $U_{ном}$ , высокий уровень сигнала от 75 до 125 % от  $U_{ном}$ .

## Основные характеристики разъединителя

| Наименование:  | Параметры:         |
|--|--------------------|
| Номинальное напряжение, кВ   | 6-10               |
| Наибольшее рабочее напряжение, кВ  | 12                 |
| Номинальный ток, А   | 400                |
| Ток термической стойкости, кА  | 10                 |
| Время протекания тока термической стойкости, сек                           | 5                  |
| Сопротивление постоянному току главного токоведущего контура, Ом, не более | $95 \cdot 10^{-6}$ |

**9. Сроки выполнения работ и условия оплаты**

9.1. Срок выполнения работ не более 62 календарных дней с даты получения протокола проведения закупки. Работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

**10. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к выполнению работ**

- 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 N 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 34.01-21-004-2019. «Цифровой питающий центр. Требования к технологическому проектированию цифровых подстанция напряжением 110-220 кВ»;
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-6.1-002-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 35-110 (150) кВ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;

- 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.;
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «МРСК Центра» ПС БС 8/01-01/2019, утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 28.06.2019 № 24/19);
- Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания. СТО 34.01-3.2-011-2017.
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;
- СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;
- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

Начальник управления технологического развития  
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

В.Н. Мечёв

Уваров С.А.  
8(4752) 578-165

Уваров