

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

« 22 » 03 2018 г. К.А. Свирин

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

« 22 » 03 2018 г. И.В. Поляков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

**Заявитель Шумакова Ольга Андреевна**

#### 1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

##### 1-й этап:

Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) нового строительства ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ и объектов распределительной сети 10/0,4 кВ для технологического присоединения жилого дома который расположен: Тамбовская область, Тамбовский район, с. Бокино, ул. Пролетарская, № 33 В, руководствуясь постановлением Правительства РФ № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе»;

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

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

#### 2. 1 Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.

- инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (код инвестиционного проекта ТБ-1119);
- договор на технологическое присоединение № 41617313 от 14.03.2018г;
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20521293 от 07.03.2018г;
- характеристика присоединяемого объекта: максимальная мощность 15 кВт, категория надёжности электроснабжения – III, номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения– 0,4 кВ;

#### 2.2 Основные параметры работ.

- выполнить проектирование и строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 21-13 (уточнить проектом), ВЛ-10 кВ №10, ПС 110/35/10 кВ Промышленная до места установки проектируемой ТП-10/0,4 кВ (СПП - элемент: Z68-ТР41617313.01).

- выполнить проектирование и строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ до опоры № 23, ВЛ-0,4 кВ №2, КТП-10/0,4 кВ №032 (СПП - элемент: Z68-ТР41617313.02).

- выполнить проектирование и строительство ТП-10/0,4 кВ, мощностью 63 кВА, столбового типа (СПП - элемент: Z68-ТР41617313.04).

- выполнить монтаж разъединителя 10 кВ (подстанционного) на опоре проектируемого участка ВЛ-10 кВ (СПП - элемент: Z68-TP41617313.05).

- выполнить монтаж одного дополнительного провода 80м, демонтаж провода в пролете опор № 14-15, ВЛ-0,4 кВ № 2, КТП-10/0,4 кВ № 32, замена проводов 6 штук. (СПП - элемент: Z68-TP41617313.03).

### **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.).

##### **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;
  - акт выбора земельного участка, согласованный с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;
- *Привести в графической части*
  - акт выбора 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);
  - 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.

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

- *Привести в текстовой части*
  - сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
  - расчет тока однофазного короткого замыкания (петля-фаза ноль), в существующей сети с учетом проектируемого участка.
  - 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.

### 3.2. Стадийность проектирования

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);
- разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- согласование ПСД с Заказчиком, в надзорных органах (при необходимости) и другими заинтересованными организациями (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 4 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;

- при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Тамбовской области;

- 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.

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 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);

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);

- проведение ПНР.

- предоставление сведений геолокации (спутниковых координат широты и долготы) по каждой вновь устанавливаемой опоре ВЛ 0,4-10 кВ и ТП 10/0,4кВ. Так же по монтируемым трансформаторным подстанциям предоставление фотографий на электронном носителе по одному фото с каждой стороны ТП.

##### **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 также 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;
- в случае вырубки просеки при строительстве и реконструкции ЛЭП следует выполнять утилизацию порубочных остатков и отходов;
- 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.**

##### **8.1. Общие требования:**

- 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);
- для российских производителей – наличие положительного заключения MBK, 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;
- выбор и включение в проектные решения оборудование импортного производства производить на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами.

Отчет о технико-экономическом сравнении вариантов оборудования должен прилагаться к проектно-сметной документации;

– тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, цепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» на стадии проектирования;

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

– 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.

## 8.2. Основные требования к проектируемым ВЛ.

| Наименование работ                                     | Объем   |
|--|---|
| <b>Проектируемая ВЛ–10 кВ</b>                          |   |
| Напряжение ВЛ, кВ                                      | 10  |
| Протяженность ВЛ (ориентировочно), м                   | 10  |
| Тип провода  | СИПЗ  |
| Сечение, мм <sup>2</sup>                               | не менее 50<br>(уточнить проектом)                          |
| Линейная изоляция (анкерные опоры/промежуточные опоры) | Стекло (ПС-70Е)/<br>Фарфор (ШФ-20Г1)                        |
| 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 или<br>разрядники мультикамерные |

|   |                                    |
|---|------------------------------------|
| <b>Проектируемая ВЛ–0,4 кВ</b>              |                                    |
| Напряжение ВЛИ, кВ                          | 0,4                                |
| Протяженность ВЛИ общая (ориентировочно), м | 130                                |
| 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       | Металл                             |

| Замена провода на ВЛ-0,4 кВ           |  |
|---------------------------------------|--|
| Участок ВЛ                            | в пролете опор №14-15, ВЛ-0,4 кВ №2, КТП-10/0,4 кВ №032, замена вводов 6 штук. |
| Протяженность замены (ориентировочно) | 80 м   |
| Тип провода после замены              | СИП2   |
| Исполнение                            | 3-х фазное 4-х проводное   |
| Сечение                               | 70 мм <sup>2</sup> (уточнить проектом)   |

– 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;

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

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ 31946-2012.

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

– линейная арматура должна быть сертифицирована в России, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту ГОСТ 31946-2012;

– 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 раздельной 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.

### 8.3. Основные требования к проектируемым ТП 10/0,4 кВ.

| Наименование                                  |    | Параметры            |
|---|----|----------------------|
| Тип трансформатора                            |    | масляный герметичный |
| Номинальная мощность, кВА                     |    | 63                   |
| Число фаз / частота Гц                        |    | 3/50                 |
| Номинальное напряжение обмоток, кВ:           | ВН | 10                   |
|   | НН | 0,4                  |
| Потери ХХ, Вт, не более                       |    | 210                  |
| Потери КЗ, Вт, не более                       |    | 1470                 |
| Схема и группа соединения обмоток             |    | Δ/ZN                 |
| Способ и диапазон регулирования на стороне ВН |    | ПБВ ±2х2,5%          |

|  |                                      |
|--|--------------------------------------|
| Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее | <i>Определить при проектировании</i> |
| Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150                 | У1                                   |
| Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет                           | 12                                   |
| Срок службы, лет   | 30                                   |

– спуск 10 кВ выполнить проводом СИП-3, выполнить изоляцию контактных соединений высоковольтных вводов 10 кВ и выводов 0,4 кВ термоусаживаемыми материалами;

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

– крепление трансформатора к опоре выполнить на навесной конструкции. Навесная конструкция трансформатора должна крепиться к опоре хомутами, без сверления опоры;

– защиту обмотки НН трансформатора осуществить 3-х фазным мачтовым рубильником с предохранителями 0,4 кВ или автоматическим выключателем стационарного исполнения на вводе 0,4 кВ, монтируемый в шкафу на одной опоре с СТП. На присоединения потребителей 0,23-0,4 кВ защитные автоматы в составе СТП не предусматриваются;

– разъемы для подключения переносного заземления при работах на СТП со стороны 10 кВ выполнить на соседних опорах от опоры с трансформатором;

– присоединение силового трансформатора к ВЛЗ 10 кВ выполнить через блок предохранителей 10 кВ. Разъединитель 10 кВ установить на отдельной опоре.

#### **9. Гарантийные обязательства:**

– гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;

– 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.

#### **10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

10.1. Срок выполнения работ не более 90 календарных дней с момента заключения договора. Работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

10.2. Договор между Заказчиком и Победителем проведенной закупки заключается не ранее чем через десять дней со дня подведения итогов по закупочной процедуре. Победитель обязан приступить к выполнению работ в соответствии с графиком выполнения работ по договору.

10.3. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема работ.

#### **11. Основные НТД, определяющие требования к работам:**

– Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

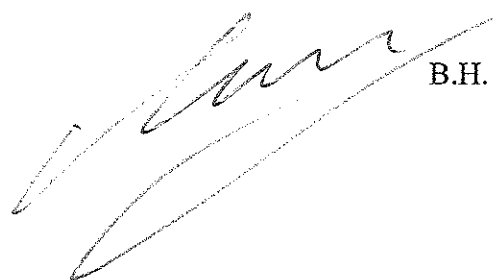
– Положение ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ПАО «Россети»;

- Распоряжение № ЦА/25/97-р от 02.06.2015 «О реализации политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра», утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15);
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ;
- "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 N261-ФЗ;
- 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 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";
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- «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»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ 31946-2012 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52082 –2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;
- ГОСТ 13015 – 2012 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-2015 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;

- ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726 – 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

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

Попов В.Г.  
8(4752) 578-165



В.Н. Мечёв

Расчет ориентировочных физических объемов работ для выполнения технических условий  
к договору технологического присоединения 41617313 от 14.03.2018г.      Шушкова Ольга Андреевна

Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

| № п/п | Вид работ           |               | Длина линии, км | Марка провода, кабеля |                 |                              | Сечение провода, мм2 |     | Количество цепей |   | Количество заменяемых опор (для реконструкции с частичной заменой опор), шт | Вид опор*                |                                |     | Секционированный разъединитель, шт |      | Ввод в здание, шт |
|-------|---------------------|---------------|-----------------|-----------------------|-----------------|------------------------------|----------------------|-----|------------------|---|---|--------------------------|--------------------------------|-----|------------------------------------|------|-------------------|
|       | Новое строительство | Реконструкция |                 | Напряжение, кВ        | неизолированный | изолированный или защищенный | Самонесущий кабель   | мм2 | 1                | 2 | Подвес доп. проводов, в т.ч. ВОЛС   | металлические решетчатые | многоступенчатые металлические | ж/б | РЛК                                | ПРРТ |                   |
| 1     | *                   |               | 0,01            | 10                    |                 | СИП3                         |                      | 50  | *                |   |   |                          | *                              | *   | 2                                  |      |                   |
| 2     | *                   |               | 0,13            | 0,4                   |                 | СИП2                         |                      | 70  | *                |   |   |                          | *                              | *   |                                    |      |                   |

Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

| Вид работ           | Материал токопроводящей жилы |                 |      | Изоляция кабеля |                   | Сечение кабеля, мм2 |     | Количество кабелей в траншее, шт |         | Способ прокладки, длина, км |        | Восстановление, км, м |         |
|---------------------|------------------------------|-----------------|------|-----------------|-------------------|---------------------|-----|----------------------------------|---------|-----------------------------|--------|-----------------------|---------|
|                     | Напряжение, кВ               | Длина линии, км | Медь | Алюминий        | Сшитый полиэтилен | Бумажно-масляная    | мм2 | В траншее                        | В трубе | ГНБ                         | Прокол | Газон                 | асфальт |
| Новое строительство |                              |                 |      |                 |                   |                     |     |                                  |         |                             |        |                       |         |
|                     |                              |                 |      |                 |                   |                     |     |                                  |         |                             |        |                       |         |

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РТП, ТП 6-10/0,4 кВ

| № п/п | Наименование объекта |               | Конструктивное исполнение |                | Выносной разъединитель |       | Количество присоединений 6-10 кВ, шт. |     | Количество присоединений 0,4 кВ, шт. |            | Тип выключателя 6-10 кВ   |                            |
|-------|----------------------|---------------|---------------------------|----------------|------------------------|-------|---------------------------------------|-----|--------------------------------------|------------|---------------------------|----------------------------|
|       | Новое строительство  | Реконструкция | Металл                    | сэндвич панели | кирпич                 | бетон | СТП                                   | РЛК | ПРРТ                                 | Количество | ВН (выключатель нагрузки) | ВВ (вакуумный выключатель) |
| 1     | *                    |               |                           |                |                        |       | *                                     |     |                                      | 1          | 1                         |                            |
|       |                      |               |                           |                |                        |       |                                       |     |                                      |            |                           |                            |

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

| № п/п | Вид работ           |               | Вид ПС   |          | Напряжение, кВ |    | Количество и мощность трансформатора в, кВА |     | Схема РУ на стороне |    | Количество присоединений/отходящих ВЛ |    | Перечень прочих работ при реконструкции |    |
|-------|---------------------|---------------|----------|----------|----------------|----|---|-----|---------------------|----|---------------------------------------|----|---|----|
|       | Новое строительство | Реконструкция | Закрытая | Открытая | кВ             | кВ | кВА   | кВА | ВН                  | СН | ВН                                    | СН | ВН                                      | СН |
|       |                     |               |          |          |                |    |   |     |                     |    |                                       |    |   |    |
|       |                     |               |          |          |                |    |   |     |                     |    |                                       |    |   |    |

Начальник УТР

Меняв В.Н.