

**“Утверждаю”**

Заместитель директора по техническим  
вопросам – главный инженер филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

И.В.Колубанов

« 27 » \_\_\_\_\_ 2014 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 279**

### **НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ И СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ/РЕКОНСТРУКЦИИ ВЛ-10 кВ, УСТАНОВКЕ ТП-10/0,4 кВ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ВЛИ-0,4 кВ ДЛЯ ВНЕШНЕГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВВОДНОГО УСТРОЙСТВА 0,4 кВ ХОЗ. ПОСТРОЙКИ ПАРСЕНТЬЕВА С.В.**

(ТУ на технологическое присоединение №20298258 вводного устройства 0,4 кВ хоз. постройки Парсентьева С.В.).

Общая потребляемая мощность 15 кВт, категория надежности III, уровень напряжения 0,4 кВ.

#### **1. Общие положения.**

Разработать проект по внешнему электроснабжению (со строительством участка ВЛ-10 кВ, установке ТП-10/0,4 кВ, строительству ВЛИ-0,4 кВ) вводного устройства 0,4 кВ хоз. постройки Парсентьева С.В., расположенной в:

**2.**

Область	Район	Город (село, деревня)
Орловская	Орловский	д. Никуличи

**3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:**

- постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

- положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе (2013г.);

- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра»;

- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений»;

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

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

- 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».

#### **4. Стадийность проектирования.**

Проект выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ;



- разработка проектно-сметной документации;
- согласование проектно-сметной документации в надзорных органах.

#### **5.Стадийность проведения работ.**

Строительные работы выполняются в соответствии с разработанным проектом в 2 этапа:

- строительно-монтажные работы;
- пуско-наладочные работы.

#### **6.Основные характеристики вновь строящейся ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ.**

6.1.Марку и производителя материалов и оборудования определить проектом и согласовать на стадии проектирования с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

Проектом предусмотреть и выполнить (основные параметры вновь строящейся ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ указаны в Приложении №1):

##### **6.2. ВЛ-10 кВ.**

Строительство ВЛ-10 кВ ориентировочно от опоры №9/7 ВЛ-10 кВ №2 запитанной от ПС-35/10 кВ «Биофабрика» до проектируемой к установке ТП-10/0,4 кВ. Оптимальную точку подключения уточнить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Трассу прохождения линии определить проектом и согласовать с Администрацией Орловского района (акт выбора трассы, постановление администрации, градостроительный план объекта), профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

Тип провода рекомендуется принять в соответствии с существующим на ВЛ-10 кВ №2, сечение провода определить проектом, исходя из подключаемой нагрузки, и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». При выборе сечения провода учесть ветровые и гололедные нагрузки в данном районе (требование Приокского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору);

При проектировании выполнить расчет нагрузок, воздействующих на отпаечную опору и при необходимости выполнить работы по ее замене и усилению.

Установку на первой опоре ВЛ-10 кВ, разъединителя 10 кВ. Параметры разъединителя определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Проектом определить необходимость усиления опоры. Заземление конструкций разъединителя 10 кВ выполнить в соответствии с ПУЭ (7-ое издание).

Стойки принять ж/б типа СВ-110-5 «Стойки железобетонные вибрированные», с изгибающим моментом стоек не менее 50 кН·м, изготавливаемые по ТУ 5863-007-00113557-94. Стальные элементы и детали железобетонных опор должны защищаться от коррозии согласно ПУЭ (7-ое издание).

На опорах ВЛ-10 кВ должны быть нанесены постоянные знаки, согласно п.2.5.23. ПУЭ (7-ое издание) и брэндбуку ОАО «МРСК Центра».

Тип линейной изоляции определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

##### **6.3. ТП-10/0,4 кВ.**

Установку ТП-10/0,4 кВ. Мощность трансформатора уточнить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Схему соединений РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Трансформатор принять в герметичном исполнении (типа ТМГ) со схемой соединения обмоток:  $\Delta/Y_n-11$  или  $Y/Z_n$ . Место установки ТП 10/0,4 кВ определить проектом и согласовать с Администрацией Орловского района, с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Выполнить покраску ТП-10/0,4 кВ в корпоративный цвет по стандарту МРСК, согласно брэндбуку ОАО «МРСК Центра». Установку перед ТП-10/0,4кВ, на концевой опоре вновь смонтированного участка ВЛ-10кВ, разъединителя 10 кВ. Параметры разъединителя определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Проектом определить необходимость усиления опоры. Заземление конструкций разъединителя 10 кВ и ТП-10/0,4 кВ выполнить в соответствии с ПУЭ (7-ое издание);

Установку в РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ для отходящих ВЛИ-0,4 кВ автоматических выключателей серии «Modeion» (или аналог) (наибольшее допустимое время защитного автоматического отключения для системы TN при номинальном фазном напряжении сети 230 В



должно составлять 0,4 с). Параметры автоматических выключателей определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Выбор уставок автоматических выключателей произвести на основании расчета токов к.з. и замера сопротивления петли фаза-ноль. Установку для защиты электрооборудования ТП-10/0,4 кВ ОПН-10 кВ, ОПН-0,4 кВ, тип и марку определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

#### **6.4. ПС-35/10 кВ «Биофабрика».**

Выполнить расчет параметров устройств РЗА в ячейке отходящей линии ВЛ-10 кВ № 2, запитанной от ПС-35/10 кВ «Биофабрика» с учетом подключаемой нагрузки.

#### **6.5. ВЛИ-0,4 кВ.**

Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь смонтированной ТП-10/0,4 кВ, запитанной от вновь построенной ВЛ-10 кВ (согласно п.6.2., 6.3. ТЗ), ВЛ-10 кВ №2, ПС-35/10 кВ «Биофабрика» до границы земельного участка Заявителя.

Строительство участка ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь смонтированной ТП-10/0,4 кВ, запитанной от вновь построенной ВЛ-10 кВ (согласно п.6.2., 6.3. ТЗ), ВЛ-10 кВ №2, ПС-35/10 кВ «Биофабрика» до существующей ВЛ-0,4 кВ, запитанной от КТП Био-2-1-160 кВА, ВЛ-10 кВ №2, ПС-35/10 кВ «Биофабрика» (для разгрузки существующей ВЛ-0,4 кВ). Узел подключения (врезки) определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

Тип и сечение провода определить проектом исходя из подключаемой нагрузки и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». При выборе сечения провода учесть ветровые и гололедные нагрузки в данном районе (требование Приокского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору). Трассу прохождения линии определить проектом и согласовать с Администрацией Орловского района (акт выбора трассы, постановление администрации), с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Стойки принять ж/б типа СВ-95-3 «Стойки железобетонные вибрированные», с изгибающим моментом стоек не менее 30 кН·м, изготавливаемых по ТУ 5863-007-00113557-94.

СИП и арматура должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 52373-2005, CENELEC CS EN 504 83, пройти сертификацию, иметь действующее положительное заключение аттестационной комиссии ОАО «Россети», а так же положительный опыт эксплуатации в энергосистемах РФ.

Линейная арматура для монтажа провода СИП должна соответствовать следующим требованиям:

- 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> и 2200 кг - для 95 мм<sup>2</sup>;
- в ответвительных зажимах затяжные болты магистрального провода должны быть снабжены срывной головкой, выполненной из алюминиевого устойчивого к коррозии сплава;
- для ответвления к вводу должны применять зажимы с отдельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;
- для присоединения ответвления к абонентам и подключения светильников должны применяться зажимы с отдельными болтами для затяжки контактов магистрали и ответвления, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечения 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;



-выполнять соединение несущей жилы в пролете при помощи соединительных зажимов под опрессовку, обеспечивающих механическую прочность не менее 90% от разрывного усилия несущей жилы;

-осуществлять выбор всех типов линейной арматуры (зажимы поддерживающие, натяжные, ответвительные, соединительные и др.) согласно решениям, разработанным ОАО «РОСЭП» в Типовом проекте «Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ-0,38 кВ с СИП-2»;

Установку зажимов для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений в начале и конце ВЛИ на всех проводах.

На опорах ВЛИ должны быть нанесены постоянные знаки, согласно п.2.4.7. ПУЭ (7-ое издание) и брэндбуку ОАО «МРСК Центра».

#### **7.Объем работ включаемых в проект.**

7.1.Все электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ 13109-97 и быть промышленного изготовления. Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны иметь аттестацию ОАО «Россети».

7.2.Отсутствие действующих документов, подтверждающих прохождение аттестации для оборудования, технологий, материалов и систем, требующих организации данной процедуры, является основанием для признания коммерческого предложения участника закупочной процедуры на право их поставки на объекты электросетевого комплекса не соответствующим требованиям закупочной документации.

7.3.Защиту сетей от перенапряжения и заземление выполнить согласно ПУЭ.

7.4.При выборе трассы участков ЛЭП необходимо соблюсти требования ПУЭ-7 издание.

7.5.Климатическая характеристика района строительства ЛЭП должна составляться согласно требованиям ПУЭ-7 издание.

7.6.В проекте выполнить раздел «Геодезические и геологические изыскания» в необходимом и достаточном объеме.

7.7.В составе проекта разработать «Проект планировки территории и проект межевания территории».

7.8.В проекте выполнить разделы согласно ППр РФ № 87 от 16.02.08г. «Организация строительства».

7.9.В проекте указать перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранных зонах проектируемого объекта и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров, места расположения, технических характеристик, назначения (при наличии).

7.9.1.На топосъемке нанести в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями нанести границы охранных зон проектируемых объектов электросетевого хозяйства в соответствии с классом напряжения.

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

7.9.3.Проектная организация должна выполнить следующие виды землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

- разработка и согласование в установленном порядке схемы предварительного направления трассы с привязкой к местности;

- разработка и согласование в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий;

- обоснование размеров земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа;

- обоснование размеров участков охранных зон объектов электросетевого хозяйства;

- обоснование размеров земельных участков для эксплуатации, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа, для размещения объектов электросетевого хозяйства;

- сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участках, на которых



предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;

- сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;

- получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объектов электросетевого хозяйства;

- оформление акта о выборе земельного участка для строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства с приложением к нему утвержденных органом самоуправления в установленном порядке схем расположения каждого земельного участка на кадастровых картах или планах соответствующих территорий в соответствии с возможными вариантами их выбора;

- получение в установленном порядке решения о предварительном согласовании места размещения объектов электросетевого хозяйства, утверждающее акт о выборе земельных участков;

- подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

- подготовка проектов соглашений с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

- подготовка и получение в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объектов электросетевого хозяйства;

- формирование земельного участка: межевание и постановка на государственный кадастровый учет. Межевание земельного участка под линейным объектом осуществляется полосой отвода согласно проекта и акту выбора. Установление вида разрешенного использования, категории земель и кадастровой стоимости;

- подготовка карты (плана) земельного участка под линейным объектом и постановка охранной зоны на государственный кадастровый учет;

- при проектировании определить границы охранной зоны объекта электросетевого назначения на местности с нанесением на картографическую основу и согласовать охранную зону в Управлении Ростехнадзора.

- провести межевание и постановку на кадастровый учет земельного участка под объектами электросетевого хозяйства. Установление вида разрешенного использования, категории земель и кадастровой стоимости.

7.10.Выполнить оформление акта выбора земельного участка, межевание, постановку на кадастровый учёт земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства.

7.11.Сметную стоимость строительства, рассчитанную в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2001. Выдачу проектной документации на бумажном носителе в 3-х экземплярах и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе.

7.12.Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС).

7.13.Выполнить разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

7.14.Выполнить согласование проектно-сметной документации с Администрацией района, на территории которого производятся работы, органами местного самоуправления, профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», с владельцами земельных участков (при прохождении по их землям), владельцами коммуникаций (в случае их пересечения или приближения к ним), и др. заинтересованными организациями, прохождение экспертизы промышленной безопасности в независимых экспертных организациях и согласование с Приокским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Все необходимые согласования со сторонними организациями, владельцами электрических сетей (линий, подстанций), возникающие в процессе проектирования, проектная организация выполняет самостоятельно.



7.15.В проекте предусмотреть выполнение работ по расчистке трасс вновь монтируемых участков ЛЭП в пределах охранных зон.

7.16.Сдача объекта должна осуществляться с обязательным выполнением п. 7.15. настоящего ТЗ.

7.17.При сдаче объекта, после окончания строительно-монтажных работ, представить заказчику комплект технической документации согласно действующим Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов.

#### **8.Основные требования к выполнению работ:**

8.1.Строительство объекта выполняется в полном соответствии с проектом, разработанным на предыдущем этапе и согласованным с Заказчиком.

8.2.Строительно-монтажные работы допускается начинать после получения Подрядчиком разрешения на строительство в соответствующем органе местного самоуправления (или государственном органе исполнительной власти РФ).

8.3.Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для реконструкции, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

8.4.Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

8.5.Изменение номенклатуры поставляемых материалов/оборудования, утвержденных проектом, должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости договора СМР.

Допускается поставка аналогичных материалов/оборудования с равнозначными параметрами. При этом перепроектирование в рамках разработанного проекта и соответствующее согласование изменений в проекте надзорными органами осуществляется за счет Подрядчика без изменения стоимости договора.

8.6.Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

8.7.Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди реконструкции или полного завершения реконструкции объекта.

8.8.Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ (7 издание);
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

8.9.Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

8.10.Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

8.11.Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству/реконструкции и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

8.12.Все необходимые согласования со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

8.13.Выполнение всех технических требований, выданных заинтересованными предприятиями и организациями, в соответствии с проектными решениями.

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



9.1.Руководители работ участвующие в реконструкции, новом строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

9.2.Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и подготовить исполнительную документацию.

9.3.Комплект из исполнительной документации и проекта Подрядчик обязан передать в Приокское управление Ростехнадзора г. Тула и получить разрешительные документы на построенный объект - разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки и акт осмотра энергоустановки.

9.4.Недостатки, обнаруженные приемочной комиссией Заказчика и представителями Ростехнадзора при приемке строительно-монтажных работ, Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные принимающей стороной.

9.5.Разрешительные документы Ростехнадзора и исполнительную документацию Подрядчик обязан передать Заказчику.

9.6.Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

9.7.Дополнительно Подрядчик подготавливает и передает Заказчику следующие материалы:

9.7.1.Материалы, подтверждающие постановку охранной зоны на государственный кадастровый учет:

- карту (план) объекта землеустройства, подготовленную в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №621 от 30 июля 2009 г.;
- информационное письмо ФГУ «Кадастровая палата» по Орловской области о постановке охранной зоны на государственный кадастровый учет.

Материалы, подтверждающие согласование охранной зоны в Ростехнадзоре:

- план (чертеж, схему) границ земельного участка, на который должны быть нанесены в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены сами границы охранных зон, перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранной зоне и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров и места расположения с указанием их технических характеристик, назначения и места расположения (при наличии);
- согласование охранной зоны линейного электросетевого объекта в Управлении Ростехнадзора по Орловской области.

Материалы для заключения краткосрочного договора аренды земельного участка на период строительства:

- межевой план на земельный участок, подготовленный согласно проекта и акту выбора земельного участка для строительства (полосой отвода);
- кадастровый паспорт на земельный участок с указанием категории земель, вида разрешенного использования и кадастровой стоимости.

Материалы для заключения долгосрочного договора аренды земельного участка для эксплуатации объекта:

- межевой план на земельный участок (поопорный), подготовленный в соответствии с требованиями приказа Минэкономразвития РФ от 24.11.2008 № 412, с учетом рекомендаций, изложенных в письмах Минэкономразвития России от 16.01.2009 № 266-ИМ/Д23 и от 22.12.2009 № 22409-ИМ/Д23, на котором расположены опоры воздушной линии электропередач с учетом требований Постановления Правительства РФ от 11.08.2003г. № 486.

- кадастровый паспорт на земельный участок с указанием категории земель, вида разрешенного использования и кадастровой стоимости.

Соглашения с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.

Акт выбора земельного участка.

**10. Требования к проектной организации.**

-обладание необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ не менее 5 лет;

-наличие свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;

-привлечение субподрядчика, а также выбор типа оборудования и заводов изготовителей производится по согласованию с Заказчиком.

**11. Проектная организация в праве:**

-запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящегося объекта, присоединяемых потребителей и конфигурации питающей сети в районе строительства;

-вести авторский надзор за строительством объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации.

**12. Экология и природоохранные мероприятия.**

Выполнение работ провести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

**13. Гарантии исполнителя строительных работ.**

13.1. Подрядная организация должна гарантировать соответствие вновь построенного объекта требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

13.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

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

Начальник ОПР



Р.В. Павличенко

Исп. ОПР ЦУПА  
Тиняков А.Н.  
т. 54-94-45.

