



МРСК ЦЕНТРА

ФИЛИАЛ «ТАМБОВЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра" - "Тамбовэнерго"

УТВЕРЖДАЮ

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

И.В. Поляков
« 05 » 08 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение мероприятий (ПИР, СМР) по технологическому присоединению
многоквартирного жилого дома. Заявитель ООО «Капитал».

1. Общие положения.

1.1. Запроектировать и выполнить переустройство ЛЭП-10 кВ, замену трансформаторов тока 10 кВ, строительство КЛ-0,4 кВ по адресу:

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Тамбовский	Тамбовский	п. Строитель, мкр. Центральный

1.2. Переустройство ЛЭП-10 кВ и строительство КЛ-0,4 кВ должно производиться в полном соответствии с проектом согласованным с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».

1.3. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем закупочных процедур.

1.5. Участвующие в закупочных процедурах должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт проектирования и строительно - монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. Строительно-монтажные работы производимые организацией должны быть застрахованы.

1.7. Характеристика присоединяемого объекта: максимальная потребляемая мощность электроприемников III категории надёжности электроснабжения Заявителя составляет 126 кВт. Номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения – 0,4 кВ.

2. Обоснование мероприятий:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».

- договор на технологическое присоединение № 40721506 от 13.05.2013 г.
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20248333 от 28.05.2013 г.

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

- техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 г.;
- градостроительный кодекс РФ;
- земельный кодекс РФ;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.2008 г. № 15, с изменениями и дополнениями приказом № 138-ЦА от 27.05.2010г.;
- 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»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- ГОСТ 15543, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216;
- типовые проекты (на усмотрение Исполнителя);
- другие документы на усмотрение Исполнителя после согласования с Заказчиком.

4. Стадийность проведения работ.

Работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 8 этапов:

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства, согласование места строительства с Заказчиком;
- оформление акта выбора земельного участка;
- проведение землеустроительных, кадастровых и оценочных работ в соответствии с требованиями законодательства РФ, нормативными правовыми актами Правительства РФ, а так же актами федеральных органов исполнительной власти РФ, осуществляющих нормативное правовое регулирование в области строительной и кадастровой

деятельности (в т.ч. определение границ охранной зоны ВЛ по трассе прохождения и их согласование на этапе проектирования с Ростехнадзором);

- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87);

- согласование проекта и проектно-сметной документации с Заказчиком, в надзорных органах и других заинтересованных организациях;

- подготовительные работы, рекультивация земли;

- строительно-монтажные работы;

- пуско-наладочные работы.

5. Основные характеристики ЛЭП-10 кВ.

5.1. Марку и производителя кабеля, провода, опор, линейной арматуры, определить проектом и согласовать на стадии проектирования.

Основные параметры переустройства:

- произвести замену существующей КЛ-10 кВ сечением 3х95 мм² на КЛ-10 кВ большего сечения от ячейки №5, ЦРП-2 до опоры №1 ВЛ-10 №5;

- произвести замену провода ЗАС-50 от опоры №1 до опоры №30 на ВЛ-10 кВ №5 ЦРП-2;

- произвести замену существующей КЛ-10 кВ сечением 3х95 мм² на КЛ-10 кВ большего сечения от опоры №30 ВЛ-10 кВ №5 до ячейки ЦРП-1, ЦРП-2 до опоры №1 ВЛ-10 №5;

- произвести замену существующей КЛ-10 кВ сечением 3х120 мм² на КЛ-10 кВ большего сечения от ячейки №3, ПС 35/10 кВ Бокинская до опоры №1 ВЛ-10 №3;

- произвести замену существующей КЛ-10 кВ сечением 3х95 мм² на КЛ-10 кВ большего сечения от опоры №22 ВЛ-10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Бокинская до ячейки ЦРП-1, сечение кабеля определить проектом;

Основные параметры строительства:

- произвести строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ЗТП №007, ВЛ-10 кВ №10, ПС 110/35/10 кВ «Промышленная», ЦРП-1 до ВРУ объекта;

- предусмотреть установку ограничителей импульсных перенапряжений в РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ для защиты отходящих КЛ-0,4 кВ.

Демонтируемая ЛЭП-10 кВ № 5, ЦРП-2, ПС 110/35/10 кВ Промышленная	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Сечение провода АС и протяженность, мм ² /км	50 мм ² /2 (пролеты опор №1-30)
Сечение кабеля и протяженность, мм ² /км	95/0,22 (выход из ячейки №5 ЦРП-2 до опоры №1 ВЛ-10 кВ №5: АСБл 3х95 – 0,1; от опоры №30 ВЛ-10 кВ №5 до ячейки ЦРП-1: АСБл 3х95 – 0,12)
Протяженность ЛЭП-10 кВ (общая), км	2,22
Демонтируемая КЛ-10 кВ № 3, ПС 35/10 кВ Бокинская	
Напряжение КЛ, кВ	10
Сечение кабеля и протяженность, мм ² /км	95, 120/0,26

	(выход из ячейки №3 ПС 35/10 кВ Бокинская до опоры №1 ВЛ-10 кВ №3: ААШв 3х120 – 0,13; от опоры №22 ВЛ-10 кВ №3 до ячейки ЦРП-1: АСБл3х95 – 0,13)
Проектируемая КЛ-10 кВ взамен демонтируемой КЛ-10 кВ № 5, ЦРП-2 ПС 110/35/10 кВ Промышленная	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Сечение кабеля, мм ²	не менее 120
Протяженность КЛ-10 кВ, км	0,22 (выход из ячейки №5 ЦРП-2 до опоры №1 ВЛ-10 кВ №5: 0,1; от опоры №30 ВЛ-10 кВ №5 до ячейки ЦРП-1: 0,12)
Тип кабеля	сшитый полиэтилен с алюминиевыми жилами
Проектируемая ВЛ-10 кВ взамен демонтируемого участка ЦРП-2, ПС 110/35/10 кВ Промышленная	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Сечение провода АС, мм ²	не менее 70
Протяженность, км	2 (пролеты опор №1-30)
Проектируемая КЛ-10 кВ взамен демонтируемой КЛ-10 кВ № 3, ПС 35/10 кВ Бокинская	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Сечение кабеля, мм ²	не менее 150 для участка – выход из ячейки №3 ПС 35/10 кВ Бокинская до опоры №1 ВЛ-10 кВ №3; не менее 120 для участка - от опоры №22 ВЛ-10 кВ №3 до ячейки ЦРП-1
Протяженность КЛ-10 кВ, км	0,26 (выход из ячейки №3 ПС 35/10 кВ Бокинская до опоры №1 ВЛ-10 кВ №3: 0,13; от опоры №22 ВЛ-10 кВ №3 до ячейки ЦРП-1: 0,13)
Тип кабеля	сшитый полиэтилен с алюминиевыми жилами
Параметр	Объем
Проектируемая КЛ-0,4 кВ от ЗТП-10/0,4 кВ №007	
Напряжение КЛ, кВ	0,4
Исполнение	два кабеля в 3-х фазном 4-х проводном исполнении с алюминиевыми жилами
Протяженность КЛ, км (ориентировочно)	0,13 (два кабеля по 0,13)
Тип кабеля	кабель ПВХ

	с маркировкой нг
Сечение	(ориентировочно 70 мм ²) определить проектом
Защита от перенапряжений	ОПН-0,4

5.2. Схему построения ЛЭП-10 кВ согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго».

5.3. Проектом предусмотреть замену трансформаторов тока 10 кВ (200/5 А, 2 шт.) в ячейке №5 ЦРП-2, ПС 110/35/10 кВ «Промышленная», на трансформаторы тока с большим номиналом (ориентировочно 300/5 А, 3 шт.), согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго».

5.4. На анкерных опорах применять только подвесную арматуру.

5.5. В качестве крепления неизолированных проводов ВЛ-10 кВ к изоляторам следует применять спиральную вязку ПВС.

5.6. При прохождении трассы ВЛ-10 кВ по населённой местности применить ВЛЗ с защищённым проводом СИП-3.

5.7. Защита от атмосферных перенапряжения ВЛЗ должна выполняться путем установки на провода ВЛ длинноискровых разрядников петлевого типа на всей протяженности ВЛЗ для защиты от индуктированных перенапряжений, а также данная защита должна быть дополнена установкой длинноискровых разрядников модульного типа в некоторых точках ВЛЗ как защита от прямых ударов молнии.

5.8. Проектом предусмотреть использование новых строительных конструкций и материалов, с целью снижения затрат и времени монтажа линий.

6. Описание основных объемов работ.

6.1. Проведение предпроектного обследования объекта с определением различных вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, с точки зрения технического и экономического обоснования.

6.2. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте переустройства линий.

6.3. Разработка в составе проекта материалов по «Предварительному согласованию места размещения объекта, включая выбор земельного участка. Государственный кадастровый учет земельного участка. Решение о предоставлении земельного участка для строительства. Оформление права на земельный участок для строительства». Работы выполняются с соблюдением принципов и подходов, предусмотренных действующим федеральным законодательством РФ и установленным в ОАО «МРСК Центра» порядком.

6.4. Разработка и предоставление схем расположения земельного участка на кадастровом плане в кадастровом квартале М 1:500.

6.5. Проект должен содержать:

- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка;

- сведения о собственниках и правообладателях земель, на которых располагается

(будет располагаться) объект капитального строительства;

- сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) линейный объект;

- план и продольный профиль трассы с указанием пикетов, углов поворота, обозначением существующих, проектируемых, реконструируемых, сносимых зданий и сооружений, трасс сетей инженерно-технического обеспечения, сопутствующих и пересекаемых коммуникаций.

6.6. В рамках землеустроительных и кадастровых работ оформить/выполнить:

- акт о выборе земельного участка для строительства (реконструкции) объекта капитального строительства с приложенными к нему утвержденными в установленном порядке схемами расположения каждого земельного участка;

- топографическую карту-схему с указанием границ административно-территориальных образований;

- решение о предварительном согласовании места размещения объекта капитального строительства утверждающее акт о выборе земельного участка;

- постановление о выделении земельных участков;

- межевание земельных участков выделяемых под строительство/реконструкцию и постановка на государственный кадастровый учет;

- заключение от имени филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» договора аренды земельного участка, выделяемого под строительство/реконструкцию;

- получение ГПЗУ;

- выполнение проекта освоения лесов (при строительстве в лесопарковой зоне);

- заключение от имени филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» договора аренды лесного участка находящего в государственной собственности;

- получение разрешения на строительство;

6.7. Выполнить расчет заземления ВЛ-10 кВ в соответствии с ПУЭ (7 изд.).

6.8. Проектом предусмотреть защиту ВЛ-10 кВ от грозových перенапряжений.

6.9. Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП.

6.10. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки оборудования и т.д.

6.11. Все строительные материалы и оборудование поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

6.12. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.13. Строительные работы в полном проектом объеме.

6.14. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить в полном соответствии с проектом.

6.15. Прочие работы предусмотренные проектом.

6.16. Разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

6.17. Противопожарные мероприятия в соответствии с действующими РД и вновь утвержденными правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

6.18. Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

6.19. В сметную документацию включить затраты на проведение работ по согласованию со всеми заинтересованными сторонами, в том числе с Ростехнадзором; налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством, все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС; электротехнические измерения; постановку на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после завершения строительства, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель.

6.20. Выполнить заказные спецификации на материалы необходимые для строительства.

6.21. Выполнить согласование проектно-сметной документации с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго», в надзорных органах, при необходимости с компетентными государственными органами и органами местного самоуправления, и иными заинтересованными организациями.

6.22. Документацию по проекту для согласования представить в 1 экземпляре на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, после согласования представить еще 3 экземпляра на бумажном носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, PDF, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

7. Основные требования к выполнению мероприятий.

7.1. Подрядчик должен обладать:

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

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

7.2. Привлечение субподрядчика, а также выбор материалов и заводов изготовителей производится по согласованию с Заказчиком;

7.3. Переустройство ЛЭП-10 кВ, строительство КЛ-0,4 кВ выполняется в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

7.4. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами и оборудованием, необходимыми для переустройства ЛЭП-10 кВ и строительства КЛ-0,4 кВ в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

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

7.6. Изменение номенклатуры поставляемых материалов и оборудования должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

7.7. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

7.8. Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства, закупаемые для проведения работ по строительству линии, должны пройти обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ОАО «Россети».

7.9. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

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

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

7.11. Работы по переустройству 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.

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

7.13. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по переустройству ЛЭП-10 кВ, строительству КЛ-0,4 кВ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

7.14. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

7.15. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» и проектной организацией.

7.16. Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями, в соответствии с проектными решениями.

8. Правила контроля и приемки работ.

8.1. Руководители работ участвующие в переустройстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» 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.

8.2. 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 исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные приемочной комиссией.

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

9. Требуемые сроки выполнения мероприятий.

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

9.2. Победитель обязан заключить с Заказчиком договор в течение 5 дней с момента получения протокола о выборе Победителя и приступить к выполнению работ в соответствии с графиком выполнения работ по договору.

10. Подрядная 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 документацией.

11. Оплата и финансирование строительства.

Безналичный расчет, оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней после подписания актов выполненных работ.

12. Экология и природоохранные мероприятия.

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

13. Гарантии исполнителя мероприятий.

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

13.2. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь выполненных работ требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

13.3. Профессиональная ответственность организации за проектные и строительно-монтажные работы должна быть застрахована.

Заместитель главного инженера –
начальник ЦУПА
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



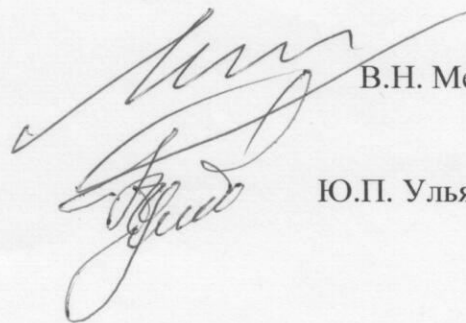
Г.А. Косенков

Заместитель главного инженера –
начальника УРС
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



П.А. Рябцев

Начальник ОПР
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



В.Н. Мечёв

Начальник Тамбовского РЭС
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



Ю.П. Ульянов

