



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»

_____ А.М. Замотай
« 28 » 02 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование строительства отпайки ВЛ-10 кВ для электроснабжения фермы
на 1440 голов крупного рогатого скота, расположенной по адресу:
Тамбовская область, Уваровский район, с. Репное
(Заявитель - ООО «Суворово»).

1. Общие положения.

1.1. Выполнить проект:

- строительства отпайки ВЛ-10 кВ от опоры № 1-00/40, ВЛ-10 кВ № 1 от первой секции шин 10 кВ, ПС 110/35/10 кВ «М. Горьковская» до проектируемых двухтрансформаторных подстанций 10/0,4 кВ;
- строительства отпайки ВЛ-10 кВ от опоры № 4-00/46, ВЛ-10 кВ № 4 от второй секции шин 10 кВ, ПС 110/35/10 кВ «М. Горьковская» до проектируемых двухтрансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

1.2. Местонахождение ВЛ-10 кВ:

Область	Район	Село
Тамбовская	Уваровский	с. Репное

1.3. Выполнить согласование проекта в надзорных органах.

1.4. Характеристика присоединяемого объекта: максимальная потребляемая мощность электроприемников Заявителя составляет 1400 кВт. Мощность электроприемников по II категории надёжности электроснабжения 1300 кВт, мощность электроприемников по III категории надёжности электроснабжения 100 кВт. Номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения - 10 кВ.

2. Обоснование для проектирования.

2.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» 2012 года.

2.2. Договор на технологическое присоединение № 40484036 от 06.02.2012 г.

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»;
- техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 г.;
- 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 27.05.2010 г.;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений;
- руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ.

4. Стадийность проектирования.

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

- проведение изыскательских работ, выбор и согласование с органами местного самоуправления места строительства;
- разработка проектной и рабочей документации;
- согласование проекта и проектно-сметной документации с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго», ООО «Суворово», в надзорных органах и других заинтересованных организациях.

5. Основные характеристики проектируемой ВЛ-10 кВ.

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

5.2. Схему построения ВЛ-10 кВ согласовать с ООО «Суворово».

Проектируемая отпайка от опоры № 1-00/40, ВЛ-10 кВ № 1, ПС 110/35/10 кВ «М. Горьковская» до проектируемых двухтрансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Сечение провода, мм ²	определить проектом (не менее 50)
Протяженность ВЛ-10 кВ (ориентировочно), км	0,250
Тип провода	АС
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Линейная изоляция	фарфор (ШФ-20Г)
Проектируемая отпайка от опоры № 4-00/46, ВЛ-10 кВ № 4, ПС 110/35/10 кВ	

«М. Горьковская» до проектируемых двухтрансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Сечение провода, мм ²	определить проектом (не менее 50)
Протяженность ВЛ-10 кВ (ориентировочно), км	0,300
Тип провода	АС
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Линейная изоляция	фарфор (ШФ-20Г)

5.3. Необходимость замены трансформаторов тока 10 кВ в ячейках № 1 и № 4, ПС 110/35/10 кВ «М. Горьковская» определить проектом и 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.

6. Объем работ включаемых в проект.

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. Все технические решения по сооружению сетей 10 кВ должны быть согласованы с Заказчиком на стадии проектирования.

6.3. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте реконструкции и строительства линии 10 кВ.

6.4. Раздел отвода земель под ВЛ, 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» (при необходимости предоставляет заказчик).

6.5. Выполнить расчет грозозащиты ВЛ-10 кВ.

6.6. Проектом определить необходимость замены существующих железобетонных опор ВЛ-10 кВ.

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

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

6.9. Раздел «Расчет емкостных токов замыкания на землю». В случае превышения расчетными величинами допустимых параметров предусмотреть мероприятия по их компенсации.

6.10. Раздел «Расчет токов КЗ на шинах ПС 110/35/10 кВ «М. Горьковская» в прилегающей электрической сети 10 кВ и выше». При необходимости определить перечень мероприятий по ограничению токов короткого замыкания. Провести выбор устанавливаемого оборудования, проверку существующего оборудования на соответствие его токам КЗ с определением необходимости его замены при недостаточной отключающей способности.

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

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

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

6.14. 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;
- постановку на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после завершения строительства, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель;
- на пуско-наладочные работы в ячейках 10 кВ на ПС 110/35/10 «М. Горьковская» (при необходимости замены трансформаторов тока в ячейках № 1 и № 4).

6.15. Выполнить раздел «Эффективность инвестиций».

6.16. Выполнить заказные спецификации на материалы необходимые для строительства, также опросные листы на трансформаторы тока (при необходимости замены трансформаторов тока в ячейках № 1 и № 4, ПС 110/35/10 кВ «М. Горьковская»).

6.17. Выполнить согласование проектно-сметной документации в надзорных органах.

6.18. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

7. Требования к проектной организации.

- обладание необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ;
- 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 материалов и заводов изготовителей производится по согласованию с заказчиком.

8. 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.

9. Сроки выполнения проектных работ.

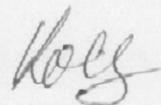
Сроки выполнения работ: 45 дней с даты заключения договора подряда на проектные работы.

Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

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

11. Профессиональная ответственность проектной организации должна быть застрахована.

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



Г.А. Косенков

Заместитель главного инженера —
начальник УРС
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



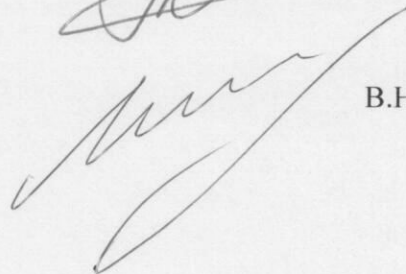
П.А. Рябцев

Начальник службы подстанций
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



А.Ю. Лысенко

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



В.Н. Мечёв

Ушаков А.В.
578-354

