

«УТВЕРЖДАЮ»

**Заместитель директора
по техническим вопросам -
главный инженер**

А.Н. Рудневский

« _____ » _____ 2013 г.

Приложение № _____

к поручению

**ф. ОАО «МРСК Центра» -
«Курскэнерго»**

№ _____ от _____

Техническое задание

**на проектирование реконструкции ВЛ 110 кВ
по объекту инвестиционной программы 2013 г.**

«Реконструкция ВЛ-110 кВ Котельная – Счетмаш»

1. Общие положения.

1.1 Выполнить проект реконструкции ВЛ-110 кВ Котельная - Счетмаш с заменой провода и опор на участках опор №№: 7-13; 1-13 (отпайка на ПС Прибор, замена провода на двух цепях).

1.2 Реконструируемая ВЛ 110 кВ, расположена в:

Область	Район	Протяженность (уточнить при проектировании)
Курская	г. Курск	6,0 км по цепям

2. Обоснование для реконструкции.

2.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» на 2013 г.

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

– нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.55.016-2008);

– 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» в распределительном электросетевом комплексе», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» от 16.08.2010 г. № 227-ЦА;

– типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.08 г. № 15;

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание);

– Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281.

– Стандарт «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи» СТО 56947007-29.240.013-2008.

4. Стадийность проведения работ.

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

- проведение предпроектного обследования;
- разработка проектной и рабочей документации;
- согласование проекта и проектно-сметной документации в надзорных органах.

5. Основные характеристики существующей/проектируемой ВЛ 110 кВ.

5.1. Марки и производителя основных материалов и оборудования согласовать на стадии проектирования.

5.2. Основные параметры существующей ВЛ:

Напряжение ВЛ, кВ	110
Протяженность, км	6,0
Количество цепей	Две
Тип провода	АС-120, АС-150
Тип грозотроса	С-50, С-70
Линейная изоляция	Стекло
Тип опор	Металл, ж/б
Наличие ВОЛС	Да

5.3. Основные параметры проектируемой ВЛ:

Напряжение ВЛ, кВ	110
Протяженность, км (уточнить при проектировании)	6,0
Количество цепей	Две
Тип провода	АС-150
Тип грозотроса	В соответствии с СТО 56947007-29.060.50.015-2008
Линейная изоляция	Стекло (замена сущ.)
Замена опор	Да (количество определить при проектировании) Анкерные – металлические решетчатые; Промежуточные – металлические многогранные
ВОЛС	Предусмотреть использование существующей ВОЛС после реконструкции ВЛ-110 кВ

6. Объем работ включаемых в проект.

6.1 Технические решения по реконструкции участков ВЛ-110 кВ должны быть согласованы и утверждены филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго».

6.2 Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства линии.

6.3 Строительная часть линии (фундаменты, опоры).

6.4 «Выполнить расчеты электрических режимов для нормальной и основных ремонтных схем, при нормативных аварийных возмущениях в указанных схемах в

соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на год ввода объекта (окончания расширения, реконструкции) в эксплуатацию и на перспективу 5 лет. На основании результатов расчетов должен быть проверен выбор оборудования ПС и ВЛ. Результаты расчетов согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Курское РДУ.

6.5 «Выполнить расчеты токов КЗ на шинах энергообъектов прилегающей сети 110 кВ и выше на год ввода объекта в эксплуатацию (окончания расширения, реконструкции) и на перспективу 5 лет. По результатам расчетов должны быть проверены требования к отключающей способности коммутационного оборудования, термической и динамической стойкости коммутационного и иного оборудования.

6.6 Типы опор, марку провода и грозозащитного троса согласовать при проектировании.

6.7 Подвесную и натяжную изоляцию принять стеклянную с кремнеорганическим защитным покрытием.

6.8 Для анкерного крепления и соединения в шлейфах проводов и грозозащитного троса применить спиральную арматуру.

6.9 Предусмотреть установку многочастотных гасителей вибрации.

6.10 Предусмотреть установку защиты линейной изоляции от загрязнения птицами.

6.11 Переходы ВЛ 110 кВ через автомобильные и железные дороги, а так же в местах прохождения по заселенным территориям, выполнить с применением двухцепных гирлянд с раздельным креплением к траверсам опор.

6.12 При проектировании новых опор разместить их в рамках границ земельных участков под существующими опорами.

6.13 В проекте определить необходимость реконструкции устройств РЗА, ВЧ аппаратуры и других устройств, подлежащих замене или частичной модернизации на энергообъектах, технологически связанных с объектом проектирования.

В случае необходимости – выполнить проектную и рабочую документацию по замене устройств РЗА, ВЧ аппаратуры и других устройств.

6.14 Технические решения по устройствам РЗ и ПА согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Курское РДУ.

6.15 Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС).

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

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

6.18 Выполнить раздел «Эффективность инвестиций».

6.19 Выполнить заказные спецификации на строительные материалы.

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

6.21 Выполнить согласование проектно-сметной документации и прохождение ее экспертизы в надзорных органах.

6.22 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 типа оборудования и заводов изготовителей производится по согласованию с заказчиком.

8. Проектная организация в праве.

- запрашивать необходимые для проектных работ у филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» 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: с момента заключения договора по октябрь 2013 г.

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.

ЗГИ – начальник ЦУПА

Начальник СЛЭП

Начальник ОПР

В.И. Истомин

Д.В. Тулупов

В.В. Волошин

Таратин А.А.
(4712) 55-73-78

11.11.13
121