

Заместитель директора
по техническим вопросам –
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» / «Воронежэнерго»
Демидов С.Н.
« 7 » 05 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика на выполнение реконструкции объектов 0,4-10 кВ

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция должна производиться в полном соответствии с проектом.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

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

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

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

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

2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к производству работ:

- СНиП 3.01.01-85 «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).

3. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 2 этапа:

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы.

4. Основные характеристики реконструируемых ВЛ (КЛ) приведены в Приложении 1.

5. Описание основных объемов работ по реконструкции ЛЭП.

5.1. Подготовительные работы.

5.2. Строительные работы.

5.3. Дополнительные данные по реконструкции ВЛ/КЛ:

5.3.1. При необходимости, согласно ПСД выполнить: (установку светильников уличного освещения и щита уличного освещения, установку устройств учета электроэнергии, выполнение ответвлений к зданиям от магистрального провода, монтаж КТП с трансформатором, установка разъединителей 10 кВ, установку подкосов на существующие опоры, замена провода по существующей линии, демонтаж существующих ЛЭП и КТП).

5.3.2. Выполнение приемо-сдаточных испытаний.

5.4. Прочие работы.

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Реконструкция объекта выполняется в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

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

6.3. Номенклатура закупаемых материалов и оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

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

6.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты.

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

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

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;

– отраслевыми стандартами и др. документами.

6.8. 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.

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

6.10. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

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

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

6.14. Правила контроля и приемки работ.

6.15. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» «Воронежэнерго» 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.

6.16. 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.

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

7. Экология и природоохранные мероприятия.

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

8. Гарантии исполнителя строительных работ.

8.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенной /реконструируемой ЛЭП требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

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

В случае выхода из строя объекта 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.

Заместитель директора по
капитальному строительству филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

В. Н. Шатских

Зам. главного инженера - начальник ЦУПА
филиала ОАО «МРСК Центра» -
«Воронежэнерго»

А. А. Бурков

Приложение 1.

Основные параметры ЛЭП

Наименование объекта	Район	Наименование ВЛ (КЛ), класс напряжения	Параметры ВЛ			Параметры КЛ			КТП
			Протяженность*, км	Тип провода	Материал опор/тип	Протяженность*, км	Тип кабеля	Количество муфт	
Реконструкция ВЛ-10кВ от ПС 35/10 кВ Садовая	Аннинский	ВЛ-10 кВ	0,891	АС-70	ж/б/ СВ-110, СВ-105	-	-	-	
Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПС 35/10 кВ Садовая	Аннинский	ВЛ-0,4 кВ	3,7285	СИП/АС-50	ж/б / СВ-95	-	-	-	-
Установка ТП 10/0,4 кВ S-160 кВА	Аннинский	-	-	-	-	-	-	-	1/160 кВА(киоск), тр-р ТМГ 160 кВА Y Z