

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»

« 24 » 11 2011 г. А.М. Замотай

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение работ по реконструкции ВЛ-10 кВ №1 и ВЛ-10 кВ №2 и
строительству ВЛ-10 кВ.**

**Объект: семенной завод производительностью 20 тонн/час с техническим складом для
хранения зернового сырья вместительностью 27 тыс.тонн, заявитель ООО
«Грибановский сахарный завод».**

1. Общие положения.

- 1.1. Реконструкция ВЛ-10 кВ и строительство ВЛ-10 кВ должны производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ОАО «Воронежэнергопроект».
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.
- 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 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 строительно - монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.
- 1.6. Строительно-монтажные работы производимые организацией должны быть застрахованы.

1.7. Реконструкция ВЛ-10 кВ и строительство ВЛ-10 кВ производится на территории расположенной в

Область	Район	Адрес
Тамбовская	Мучкапский	в границах бывшего колхоза «Ленинское знамя»

2. Обоснование для реконструкции и строительства:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».
- договор на технологическое присоединение № 40270543 от 10.05.2011 г.

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

- 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);

4. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы;
- демонтажные работы;
- строительно-монтажные работы.

5. Основные характеристики реконструируемых и строящихся ВЛ-10 кВ.

Основные параметры:

№№ п/п	Наименование работ	Единица измер.	Объем
	<u>Демонтажные работы</u>		
1.	Демонтаж опор		
1.1.	Демонтаж железобетонных опор одностоечных типа П10-3 и П10-4	шт.	12
1.2.	Демонтаж железобетонных анкерных опор типа УА10-1Б и А10-1Б	шт.	8
1.3.	Демонтаж железобетонных угловых анкерных опор типа УА10	шт.	2
1.4.	Демонтаж деревянных опор одностоечных типа П10-1ДБ и П10-7ДБ	шт.	53
1.5.	Демонтаж деревянных анкерных опор АК10-3ДБ	шт.	7
1.6.	Демонтаж деревянных угловых анкерных опор УА10-3ДБ	шт.	1

2.	Демонтаж проводов 3А-50	м	8515
3.	Демонтаж траверсы	шт.	28
4.	Демонтаж изолятора	шт.	84
	<u>Перевод ВЛ-10 кВ №2 на II секцию шин ПС 110/35/10 кВ</u>		
	<u>«Мучкапская»</u>		
	<u>КЛ-10 кВ</u>		
1.	Строительная длина	км	0,0717
2.	Объем земли удаляемой из траншеи ручным способом	м ³	10,8
3.	Объем земли подлежащий засыпке в траншею	м ³	7,2
4.	Объем песка для подсыпки песчаной постели	м ³	3,6
5.	Объем земли подлежащий удалению с места прокладки	м ³	3,6
6.	Покрытие кабели кирпичом	шт.	240
7.	Прокладка кабеля АПвПг-1х95/16-10 в траншее	км	0,180
8.	Прокладка кабеля АПвПг-1х95/16-10 по опоре	км	0,0255
9.	Заход кабеля АПвПг-1х95/16-10 в ячейку КРУН	км	0,0096
10.	Установка КМ-2 на существующую опору А10-2	шт.	1
	<u>Реконструкция ВЛ-10 кВ</u>		
1.	Строительная длина	км	8,505
2.	Установка железобетонных опор на базе стоек СВ 110-5		
2.1.	Промежуточной типа П10-3	шт.	101
2.2.	Промежуточной типа П10-4	шт.	19
2.3.	Угловой анкерной типа УА10-2	шт.	10
2.4.	Анкерной типа А10-2	шт.	6
2.5.	Угловой ответвительной анкерной типа УОА10-2	шт.	2
2.6.	Переходной промежуточной типа ПП10-2	шт.	2
2.7.	Переходной промежуточной типа ПП10-3	шт.	4
3.	Установка железобетонных опор на стойках СВ164-12		
3.1.	Переходной промежуточной типа ПП10-6	шт.	4
4.	Установка подкоса	шт.	3
5.	Монтаж траверсы на существующую опору	шт.	14
6.	Монтаж натяжной изолирующей подвески на существующую опору	шт.	78
7.	Подвеска провода в ненаселенной местности		
7.1.	3 АС-95/16	км	8,505
8.	Устройство заземления опор в ненаселенной местности 4в.э.х3м+1г.з.х4м	шт.	156
	<u>Строительство ВЛ-10 кВ</u>		
1.	Строительная длина	км	0,717
2.	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5		
2.1.	Промежуточной типа П10-3	шт.	10
2.2.	Угловой анкерной типа УА10-2	шт.	2
2.3.	Анкерной типа А10-2	шт.	4
2.4.	Переходная промежуточная опора ПП10-2	шт.	2

3.	Установка разъединительного пункта АР-2 на опоре А10-2	шт.	2
4.	Подвеска провода в ненаселенной местности		
4.1.	ЗАС-95/16	км	0,717
5.	Устройство заземления опор в ненаселенной местности 4в.э.х3м+1г.з.х4м	шт.	18

6. Описание основных объемов работ по реконструкции и строительству.

6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.2. Работы по реконструкции и строительству в полном проектом объеме.

6.2.1. Реконструкция ВЛ-10 кВ №1 от опоры №1-00/1 до опоры №1-00/62 и ВЛ-10 кВ №2 от опоры №2-00/1 до опоры №2-00/58 ПС 110/35/10 кВ «Мучкапская» с переводом ВЛ-10 кВ №2 на 2 секцию шин ПС 110/35/10 кВ «Мучкапская» путем переустройства выходов 10 кВ;

6.2.2. Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №62 ВЛ-10 кВ №1, ПС 110/35/10 кВ «Мучкапская» до границы участка Заявителя;

6.2.3. Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №58 ВЛ-10 кВ №2, ПС 110/35/10 кВ «Мучкапская» до границы участка Заявителя.

6.3. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации ОАО «Воронежэнергопроект».

6.4. Прочие работы предусмотренные проектом.

7. Основные требования к выполнению работ.

7.1. Реконструкция и строительство выполняются в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

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

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

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

7.5. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

7.6. 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.

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

– СНиП;

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

7.8. Работы по реконструкции и строительству 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.

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

7.10. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по реконструкции и строительству ВЛ-10 кВ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

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

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

7.14. Правила контроля и приемки работ.

7.15. Руководители работ участвующие в строительстве, 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.

7.16. 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.

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

8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

8.1. январь-февраль 2012 года.

8.2. Победитель обязан заключить с Заказчиком договор в течение 20 дней с момента получения протокола о выборе Победителя и приступить к выполнению работ в соответствии с графиком выполнения работ по договору.

9. Оплата и финансирование строительства.

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

10. Экология и природоохранные мероприятия.

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

11. Гарантии исполнителя строительных работ.

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

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

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



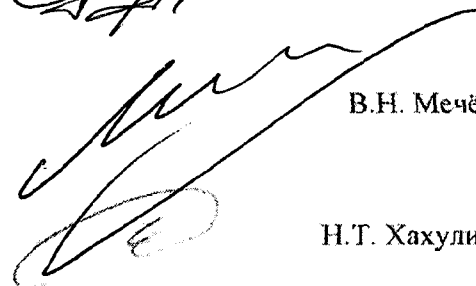
Г.А. Косенков

И.о. заместителя главного инженера –
начальника УРС
филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго»



П.А. Рябцев

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



В.Н. Мечёв

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



Н.Т. Хахулин

