



МРСК ЦЕНТРА

ФИЛИАЛ «ТАМБОВЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тамбовэнерго»

УТВЕРЖДАЮ

И.о. заместителя директора по техническим
вопросам - главного инженера филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

И.В. Поляков

« 24 » 08 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение работ по реконструкции ВЛ-10 кВ № 6 и ВЛ-10 кВ № 7
ПС 110/35/10 кВ «Хоботовская».**

**Объект: шины 10 кВ ЦРП-10 кВ, расположенного по адресу: Тамбовская область,
Первомайский район, п. Заводской.**

Заявитель - ОАО Хоботовское предприятие «Крахмалпродукт».

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ВЛ-10 кВ, перевод ВЛ-10 кВ №6 на I с.ш., перевод ВЛ-10 кВ №2 на II с.ш. ПС 110/35/10 кВ «Хоботовская», должны производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.

1.3. Все кабели, провода, линейная арматура, стойки опор, строительные конструкции и материалы, разъединители 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, перевод ВЛ-10 кВ №6 на I с.ш., перевод ВЛ-10 кВ №2 на II с.ш. ПС 110/35/10 кВ «Хоботовская», строительство участка ВЛЗ-10/0,4 кВ на территории расположенной в

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Первомайский	Северный	с. Хоботово

2. Обоснование для строительства:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».
- договор на технологическое присоединение № 40550263 от 05.07.2012 г.

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

- 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.;
- 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.

Строительство выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 4 этапа:

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- демонтажные работы (с доставкой демонтированных оборудования и материалов на склад РЭС);
- строительно-монтажные работы;
- пуско-наладка всего вновь устанавливаемого оборудования.

5. Основные характеристики реконструируемых ВЛ-10 кВ.

Основные параметры:

№№ п/п	Наименование работ	Единица измер.	Объем
	<u>ВЛЗ–10 кВ (ф.№6/ф.№7)</u>		
1.	Строительная длина (3хСИПЗ-1х120)	км	0,943/0,77
2.	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5		
2.1.	Промежуточная П10-3н	шт.	13/13
2.2.	Угловая анкерная УАтБ10-21	шт.	3/5

2.3.	Концевой КтБ10-21 с КР-2 (разъединитель РЛКВ)	шт.	2/1
2.4.	Анкерной АтБ10-21	шт.	2/1
3.	Установка железобетонных опор на стойках СВ164-20		
3.1.	Промежуточных П16.4-1	шт.	4/1
4.	Установка разъединительного пункта КР-2 на опоре КтБ10-21	шт.	2/1
5.	Подвеска провода в населённой местности (3хСИПЗ-1х120)	км	0,943/0,77
6.	Пересечения с инженерными сооружениями (переходы)	шт.	5/4
7.	Монтаж устройства ограждения с газопроводом ОГ-2	шт.	1/1
8.	Монтаж УОП	шт.	1/-
9.	Устройство заземления опор в населенной местности 1г.з.х4м +4в.э.х3м	шт.	24/21
10.	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	10
	<u>ВЛЗ-10/0,4 кВ (ф.№6)</u>		
1.	Строительная длина (3хСИПЗ-1х120/СИП2-3х70+1х95)	км	0,121/0,126
2.	Установка железобетонных опор на стойках СВ110-5:		
2.1.	Промежуточных П10-3н	шт.	6
3.	Подвеска провода в населенной местности:		
3.1.	3хСИПЗ-1х120	км	0,121
3.2.	СИП2-3х70+1х95	км	0,126
4.	Монтаж 3-х фазных вводов	шт.	3
5.	Пересечения с инженерными сооружениями (переходы)	шт.	1
6.	Монтаж устройства ограждения с газопроводом ОГ-2	шт.	1
7.	Устройство заземления опор в населенной местности в том числе: 1 г.з.х4м+4 в.з.х3м	шт.	6
4.	Нормирование сопротивления заземляющих устройств	Ом	10
	<u>КЛ-10 кВ</u>		
	1. Монтаж переподключения ф. №6 кабелем на I с.ш.		
1.	Строительная длина (АПВВнг(А)-LS-10-3х150/25)	м	28
1.1.	Прокладка кабеля в КРУН	м	8
1.2.	Прокладка кабеля в земляной траншее Т-3	м	12
1.3.	Прокладка кабеля по швеллеру на портал опоры	м	8
2.	Монтаж концевой кабельной муфты наружной установки ЗКНТп-10-150/240	шт.	1
3.	Монтаж концевой кабельной муфты внутренней установки ЗКВТп-10-150/240	шт.	1
4.	Монтаж ограничителей перенапряжения ОПНп-10 на порталной опоре	шт.	3
5.	Монтаж швеллера к portalу опоры для подъема кабеля	шт.	1
	2. Монтаж переподключения ф. №2 кабелем на II с.ш.		
1.	Строительная длина (АПВВнг(А)-LS-10-3х150/25)	м	28
1.1.	Прокладка кабеля в КРУН	м	8
1.2.	Прокладка кабеля в земляной траншее Т-3	м	12
1.3.	Прокладка кабеля по швеллеру на портал опоры	м	8
2.	Монтаж концевой кабельной муфты наружной установки ЗКНТп-10-150/240	шт.	1
3.	Монтаж концевой кабельной муфты внутренней установки ЗКВТп-	шт.	1

	10-150/240		
4.	Монтаж ограничителей перенапряжения ОПНп-10 на portalной опоре	шт.	3
5.	Монтаж швеллера к portalу опоры для подъема кабеля	шт.	1
	<u>Земляные работы</u>		
1.	Общий объем удаленной из траншеи земли	м ³	4,32
2.	Объем земли подлежащей засыпке обратно	м ³	2,88
3.	Объем песка потребного для подсыпки «постели»	м ³	1,44
4.	Количество потребного кирпича	шт.	148
	<u>Демонтажные работы</u>		
1.	Демонтаж опор (фидер 10 кВ №6)		
1.1.	Промежуточная ж/б опора, П10-4	шт.	12
1.2.	Угловая промежуточная, УП10-2	шт.	1
1.3.	Анкерная ж/б опора, А10-2	шт.	2
1.4.	Угловая анкерная ж/б опора, УА10-2	шт.	2
	Демонтаж опор (фидер 10 кВ №7)		
1.5.	Промежуточная ж/б опора, П10-4	шт.	10
1.6.	Угловая промежуточная, УП10-2	шт.	1
1.7.	Анкерная ж/б опора, А10-2	шт.	2
1.8.	Угловая анкерная ж/б опора, УА10-2	шт.	2
	Демонтаж опор (фидер 0,4 кВ №1)		
1.9.	Промежуточная ж/б опора, ПЗ-4	шт.	2
1.10.	Анкерная ж/б опора, КЗ-2	шт.	2
2.	Демонтаж провода		
2.1.	Провод 3хАС-50 (ф.№6)	км	1,017
2.2.	Провод 3хАС-50 (ф.№7)	км	0,77
2.3.	Провод 4хА-35 (ф.№1)	км	0,13
3.	Демонтаж 3-х фазных вводов	шт.	3

6. Описание основных объемов работ по реконструкции.

6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.2. Строительные работы в полном проектном объеме.

6.2.1. Реконструкция ВЛ-10 кВ, перевод ВЛ-10 кВ №6 на I с.ш., перевод ВЛ-10 кВ №2 на II с.ш. ПС 110/35/10 кВ «Хоботовская», строительство участка ВЛЗ-10/0,4 кВ;

6.3. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО».

6.4. Прочие работы предусмотренные проектом.

7. Основные требования к выполнению работ.

7.1. Реконструкция выполняется в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

7.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами и оборудованием, необходимыми для реконструкции ВЛ, перевода ВЛ-10 кВ №6 на I с.ш., перевода ВЛ-10 кВ №2 на II с.ш. ПС 110/35/10 кВ «Хоботовская», строительства участка

ВЛЗ-10/0,4 кВ 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. 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.

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 ВЛ-10 кВ и строительству ВЛЗ-10/0,4 кВ, переводу ВЛ на разные секции шин 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 работ по реконструкции.

8.1. Не позднее 31 декабря 2012 года.

8.2. Победитель должен в течение 5 рабочих дней после подписания Договора приступить к выполнению работ.

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.

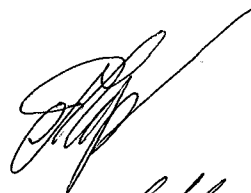
Заместитель главного инженера –
начальник ЦУПА
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

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

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

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

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



Г.А. Косенков



Н.А. Рябцев



В.В. Беляев



В.Н. Меньев



В.Н. Егоров