



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»

 Г.А. Косенков

« 22 » 05 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по установке вакуумного выключателя с микропроцессорными устройствами РЗА и защитой от дуговых замыканий в резервной ячейке 10 кВ, реконструкции ВЛ-10 кВ, строительству ЛЭП-10 кВ и отпаяк ВЛ-10 кВ к КТП-10/0,4 кВ для электроснабжения овощехранилища, заявитель – ООО «Зелёная долина»

1. Общие положения.

1.1. Монтаж вакуумного выключателя с микропроцессорными устройствами РЗА и защитой от дуговых замыканий в резервной ячейке 10 кВ на ПС 110/35/10 кВ Хмелевская, реконструкция ВЛ-10 кВ, строительство ЛЭП-10 кВ и отпайки ВЛ-10 кВ к КТП-10/0,4 должны производиться в полном соответствии с проектом № 68-003-6800/02875/12, выполненным ООО «НПО Энергосвязьпроект».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур на выполнение данного вида работ.

1.3. Вакуумный выключатель с микропроцессорными устройствами РЗА и защитой от дуговых замыканий, ОПН-10 кВ, ТТ-10 кВ поставляется Заказчиком, все остальные необходимые строительные конструкции, материалы, провода, опоры, и разъединители-10 кВ 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. Строительство и реконструкция ВЛ-10 кВ производится на территории расположенной в

Область	Район	Село, деревня
Тамбовская	Мичуринский	В границах СХПК «Приволье

2. Основание для строительства:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» на 2012 год.

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

- 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).

4. Стадийность строительства.

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

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные и демонтажные работы;
- работы по благоустройству территории;
- пуско-наладка всего вновь устанавливаемого оборудования.

5. Технические показатели основного устанавливаемого оборудования.

№№ п/п	Наименование работ	Значение
1.	Выключатель вакуумный 10 кВ	1 шт.
2.	Блок управления ВВ-10 кВ	1 шт.
3.	Блок питания	1 шт.
4.	Комплект установки блока	1 шт.
3.	Типовой комплект адаптации для ячейки К-37	1 шт.
4.	Микропроцессорное устройство защиты линии	1 шт.
5.	Устройство дуговой защиты с 3-мя датчиками	1 шт.
6.	Трансформаторы тока 10 кВ	4 шт.
7.	ОПН-10	3 шт.
8.	Электронный счётчик электрической энергии	1 шт.

6. Описание основных объемов работ по строительству ВЛ-10 кВ.

№№ п/п	Наименование работ	Единица измер.	Объем
	<u>Строительство ВЛ-10 кВ</u>		
1.	Строительная длина	км	8,925
2.	Установка железобетонных опор на базе стоек СВ-110-5		

2.1.	Промежуточных П10-3	шт.	145
2.2.	Подсечной ПС10-1	шт.	2
2.3.	Промежуточных переходных типа ПП10-2	шт.	4
2.4.	Угловых промежуточных типа УП10-2	шт.	1
2.5.	Анкерной А10-2	шт.	3
2.6.	Анкерных А10-2 с КР-2	шт.	1
2.7.	Угловых анкерных УА10-2	шт.	9
3.	На стойках СВ-164		
3.1	Анкерной АДтБ10-4	шт.	2
3.2.	Промежуточной ПДтБ10-4	шт.	2
4.	Устройство заземления опор в ненаселённой местн, 1в.э.х5м, 30 Ом	шт.	159
5.	Подвеска проводов в ненаселённой местности ЗАС-70/11	км.	8,925
6.	Устройство заземления КР-2 4в.э.х3м+9м. г.з.	шт.	1
7.	Устройство переходов через автодорогу	шт.	3
8.	Устройство переходов с ВЛ-35 кВ	шт.	1
9.	Устройство переходов с ВЛ-220 кВ	шт.	1
10.	Устройство переходов с НП «Дружба»	шт.	1
	<u>КЛ-10 кВ</u>		
1.	Строительная длина кабеля АПВВнг-LS-10-3х95/16	км	0,05
1.1.	В траншее	км	0,035
1.2.	Спуск кабеля по опоре	км	0,008
1.3.	Объём земли удаляемый из траншеи	м3	13,48
1.4.	Объём земли подлежащий обратной засыпке	м3	8,67
1.5.	Объём песка «для песчаной постели»	м3	4,74
1.6.	Защита кабеля кирпичом	шт.	292
1.7.	Установка ОПН на опоре	шт.	3
	<u>Реконструкция ВЛ-10 кВ</u>		
1.	Замена опор на ж/б опоры на стойках СВ-110-5	шт.	3
2.	Замена траверс на ТМ-9, с накладкой ОГ-9	шт.	33
3.	Замена изоляторов на ШФ-20	шт.	117
4.	Замена провода ЗАС-35/6.2 на ЗАС-70/11	км	2,4
	<u>Расчистка трассы ВЛ-10 кВ</u>		
1.	Вырубка деревьев (тополь, клён)	шт.	12
	<u>Демонтажные работы 10 кВ</u>		
1.	Демонтаж ж/б промежуточных опор	шт.	3
2.	Демонтаж провода ЗАС-35	шт.	2,4
3.	Демонтаж траверс	шт.	33
	<u>ПС-35/10 кВ Пригородная</u>		
1.	<u>Монтажные работы</u>		
1.1.	Монтаж трансформаторов тока ТЛМ-10	шт.	2
1.2.	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей, сечение до 2,5 мм2	шт.	6
2.	<u>Наладочные работы</u>		
2.1.	Наладка трансформаторов тока	шт.	2
2.2.	Измерение сопротивления изоляции ТТ	измер.	6
2.3.	Обмотка трансформатора измерительного первичная	испыт.	6
3.	<u>Демонтажные работы</u>		

3.1.	Демонтаж трансформаторов тока	шт.	2
	<u>ПС-110/35/10 кВ Хмелевская</u>		
1.	<u>Монтажные работы</u>		
1.1.	Монтаж трансформаторов тока ТЛМ-10	шт.	2
1.2.	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей, сечение до 2,5 мм ²	шт.	6
1.3.	Монтаж микропроцессорной защиты «Сириус-2Л-5А-220В»	компл.	1
1.4.	Монтаж дуговой защиты «Орион-ДЗ»	компл.	1
1.5.	Монтаж вакуумного выключателя в выкатном элементе ячейки	шт.	1
1.6.	Монтаж счётчика электроэнергии	шт.	1
2.	<u>Наладочные работы</u>		
2.1.	Наладка трансформаторов тока	шт.	4
2.2.	Измерение сопротивления изоляции ТТ	измер.	8
2.3.	Обмотка трансформатора измерительного первичная	испыт.	4
2.4.	Проверка контура заземления оборудования	шт.	2
2.5.	Наладка релейной защиты	шт.	2

6.1. Предусматривается:

- на ПС 110/35/10 кВ Хмелевская комплектование резервной ячейки КРУН-10 кВ всем необходимым оборудованием;
- строительство ЛЭП-10 кВ от ячейки до проектируемых Заявителем КТП 10/0,4 кВ;
- реконструкция ВЛ-10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Пригородная от опоры № 1 до опоры № 40;
- на ПС 35/10 кВ Пригородная замена ТТ-10 кВ в ячейке № 7.
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры № 40 ВЛ-10 кВ № 7 ПС 35/10 кВ Пригородная.

6.2. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛ выполнить с привлечением проектной организации ООО «НПО Энергосвязьпроект».

6.3. Прочие работы предусмотренные проектом.

7. Основные требования к выполнению работ.

7.1. Строительство и реконструкция объекта выполняется в полном соответствии с проектом выполненным ООО «НПО Энергосвязьпроект».

7.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

7.4. Изменение номенклатуры поставляемых изделий и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

7.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

7.6. 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.

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 предъявляемым 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 (в случае необходимости) самостоятельно оформляет разрешение на производство работ 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 – ООО «НПО Энергосвязьпроект» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

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

8. Правила контроля и приемки работ.

8.1. 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.

8.2. Представители проектной организации ООО «НПО Энергосвязьпроект» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

8.3. 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. Подрядчик организывает получение в Ростехнадзоре разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки.

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

9. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

9.1. Июль 2012г.

9.2. 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.

10. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами акта выполненных работ.

11. Экология и природоохранные мероприятия.

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

12. Гарантии исполнителя строительных работ.

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

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

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



П.А. Рябцев

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



В.Н. Мечёв

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



С.А. Зеленев