



**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»

« 03 » 05 2012 г. А.М. Замотай

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение работ по реконструкции ТП-10/0,4 кВ и строительству ВЛИ-0,4 кВ.  
Объект: пиорама, заявитель Абаполов С.А.

**1. Общие положения.**

1.1. Реконструкция ТП-10/0,4 кВ и строительство ВЛИ-0,4 кВ должны производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «Тамбовская электрическая компания».

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 ТП-10/0,4 кВ и строительство ВЛИ-0,4 кВ производятся на территории расположенной в:

Область	Район	Район электрических сетей	Адрес
Тамбовская	Моршанский	Моршанский	с. Устье, ул. Песок

## 2. Обоснование для строительства:

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».
- договор на технологическое присоединение № 40400437 от 09.09.2011 г.

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

- 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 27.05.2010г.;
- 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;
- строительно-монтажные работы;
- работы по благоустройству территории;
- пуско-наладка всего вновь устанавливаемого оборудования.

## 5. Основные характеристики монтируемой ТП-10/0,4 кВ и строящейся ВЛИ-0,4 кВ.

Основные параметры:

№№ п/п	Наименование работ	Единица измер.	Объем
<b><u>ВЛИ-0,4 кВ</u></b>			
1.	Строительная длина	км	0,05
2.	Установка железобетонных опор на базе стоек СВ105-5:		
2.1.	Ответвительной анкерной АО21	шт.	1
2.2.	Угловой анкерной УА21	шт.	1
2.3.	Концевой (одностоечной) типа К21	шт.	1
3.	Демонтаж железобетонной опоры 0,4 кВ на базе стойки СВ-95-3 промежуточной типа П11	шт.	1
4.	Подвеска самонесущего изолированного провода СИП-2 - 3х35+1х50 в населенной местности	км	0,055

<b>Реконструкция КТП №15М</b>			
1.	Демонтаж существующей КТП-10/0,4 кВ мощностью 160 кВА шкафного типа с фундаментом на четырех пасынках	шт.	1
2.	Установка КТП 10/0,4 кВ мощностью 250 кВА киоскового исполнения	шт.	1
2.1.	Монтаж фундамента КТП	шт.	1
2.2.	Монтаж заземляющего устройства КТП	шт.	1
2.3.	Замена существующего разъединителя на концевой опоре ВЛ-10 кВ на РЛК-10	шт.	1
2.4.	Перезавести существующие ВЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КТП	шт.	2
2.5.	Перезавести существующие ВЛИ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ КТП	шт.	2

5.1. Технические данные КТП должны соответствовать параметрам, приведенным в таблице:

Наименование параметра	Значение
Тип	Киосковая
Число трансформаторов (один, два)	Один
Выполнение заходов (ВЛ, КЛ)	ВЛ
Устройство ввода со стороны высшего напряжения (УВН)	РЛК
Шкафы распределительных устройств низкого напряжения (РУНН)	Автоматические выключатели
Число отходящих ЛЭП НН/вид (ВЛ, КЛ)	4/ВЛ
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ1
Мощность силового трансформатора, кВА	250
Номинальное напряжение на стороне высокого напряжения (ВН), кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение на стороне ВН, кВ	12
Номинальное напряжение на стороне низкого напряжения (НН), кВ	0,4
Наличие приборов учета (активной, активно-реактивной мощности, реверсивные)	Активной мощности
Вводной коммутационный аппарат по стороне 0,4 кВ	Выключатель автоматический
Защита фидеров отходящих линий	Автоматические выключатели: 40 А – 1 шт. 63 А – 1 шт. 100 А – 2 шт.
Защита от перенапряжений со стороны ВН	ОПН-10
Защита от перенапряжений со стороны НН	ОПН-0,4
Окраска в корпоративные цвета ОАО «МРСК Центра»	Да
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.1	Нормальная изоляция

5.2. Технические данные трансформатора должны соответствовать параметрам и быть не ниже значений, приведенных в таблице:

Наименование	Параметры
Тип трансформатора	ТМГ
Нормативный документ для изготовления (ГОСТ, ТУ, ТЗ)	ГОСТ 11677-85

Номинальная мощность, кВА	250
Число фаз / частота Гц	3/50
Уровень внешней изоляции (А или Б)	Б
Схема и группа соединения обмоток	$\Delta/\text{Y}_N$
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ, $\pm 5\%$
Климатическое исполнение	У1
Требования к электрической прочности	ГОСТ 1516.1
Класс потерь	3
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее, лет	12
Срок службы, не менее, лет	30

#### **6. Описание основных объемов работ по строительству.**

6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.2. Строительные работы в полном проектном объеме.

6.2.1. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №22 ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №15М, ВЛ-10 кВ №13, ПС 35/10 кВ «Моршанская» до границы участка Заявителя.

6.2.2. Замена трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП-10/0,4 кВ Мощностью 250 кВА.

6.3. Работы по выносу в натуру и геодезическую разбивку конструкций ВЛИ выполнить с привлечением проектной организации ООО «Тамбовская электрическая компания».

6.4. Прочие работы предусмотренные проектом.

#### **7. Основные требования к выполнению работ.**

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

7.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами и оборудованием, необходимыми для строительства ВЛИ-0,4 кВ, КТП-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. Поставляемое электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны пройти обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ОАО «Холдинг МРСК».

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

7.6. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

7.7. 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.

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

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

7.9. 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.

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

7.11. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству ВЛИ-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

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

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

7.15. Правила контроля и приемки работ.

7.16. 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.

7.17. 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.

7.18. 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. 60 дней с даты заключения договора подряда.

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.

Начальник отдела анализа и управления производством  
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



А.А. Черенков

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



П.А. Рябцев

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



В.Н. Мечёв