


Приложение №1  
к заявке №370  
от 21.09.2012,

«Утверждаю»  
Заместитель директора  
по техническим вопросам –  
главный инженер филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»  
 А.Н.Марченко  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика на реконструкцию ПС 35 кВ №33 Ендовище с  
заменой трансформаторов 2х4.0 МВА на 2х6.3 МВА

### 1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ПС 35 кВ №33 Ендовище должна производиться в полном соответствии с проектом.

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

1.3. Силовые трансформаторы (2 шт.) для реконструкции подстанции поставляются Заказчиком. ОПН-35, ОПН 10 кВ, ТТ 10 кВ, шкафы и МП терминалы РЗиА, строительные материалы, кабельно – проводниковая продукция и остальное 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.

1.7. Реконструкция ПС 35 кВ №33 Ендовище производится на территории расположенной в

Область	Район	Город	Адрес
Воронежская область	Семилукский	Семилукская сельская администрация	село Ендовище, ул. Калинина, 1а

**2. Основание для реконструкции.**

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

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

- 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»;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

**4. Стадийность реконструкции.**

Реконструкция выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы;
- работы по благоустройству территории.

**5. Основные характеристики реконструируемой ПС 35 кВ №33 Ендовище.**

Существующая схема первичных соединений РУ ВН: ОД-КЗ в цепи трансформатора Т-2, ОД-КЗ в цепи трансформатора Т-1 и неавтоматической перемычкой со стороны линий.

- 5.1. Тип РУ ВН – открытое РУ.
- 5.2. Количество и мощность силовых трансформаторов – 2х4,0 МВА.
- 5.3. Количество линий, подключаемых к РУ 35 кВ подстанции - 2.

**6. Описание основных объемов работ по реконструкции подстанции.**

- 6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом в составе:
    - планировочные работы;
    - прочие работы предусмотренные проектом.
  - 6.2. Демонтажные работы в составе:
    - силовые трансформаторы Т-1 мощностью 4,0 МВА и Т-2 мощностью 4,0 МВА и последующая транспортировка их на базу Воронежского участка;
    - разрядник РВС-35 – 2 компл.;
    - разрядник РВП-10 – 2 компл.;
    - прочие работы предусмотренные проектом.
-

- 6.3. Строительные работы по РУ 35 кВ в полном проектом объеме:
- выполнение фундаментов под новое оборудование;
  - устройство лотков кабельных каналов в полном проектом объеме;
  - монтаж нового оборудования к заземляющему устройству подстанции;
  - реконструкция ошиновки 35 кВ;
  - прочие работы предусмотренные проектом.
- 6.4. Строительные работы по РУ 10 кВ в составе:
- замена трех комплектов трансформаторов тока 10 кВ в ячейках КРУ 10 кВ (2 вводных и 1 секционной);
  - прочие работы предусмотренные проектом.
- 6.5. Монтажные и пусконаладочные работы основного оборудования подстанции в составе:
- выполнить установку силовых трансформаторов Т-1 мощностью 6,3 МВА и Т-2 мощностью 6,3 МВА;
  - выполнить реконструкцию маслоприемников и маслосборников силовых трансформаторов Т-1 и Т-2;
  - установка ОПН 35 кВ - 2 компл.;
  - установка ОПН 10 кВ - 2 компл.;
  - другие работы предусмотренные проектом.
- 6.6. Монтажные и пусконаладочные работы по организации собственных нужд и оперативного тока на подстанции:
- работы предусмотренные проектом.
- 6.7. Прочие работы предусмотренные проектом.

**7. Основные объемы работ по монтажу и наладке РЗА и ПА.**

7.1. Монтаж панелей, шкафов: релейной защиты, противоаварийной автоматики, центральной сигнализации, собственных нужд, оперативного тока с привязкой к существующим цепям РЗА и ПА.

7.2. Монтаж схемы распределения по трансформаторам тока и трансформаторам напряжения устройств РЗА, ПА, автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

7.3. Монтаж экранированного контрольного кабеля КВВГнгЭ-LS, взамен существующих контрольных кабелей, для обвязки защит и автоматики 35 кВ трансформаторов.

7.4. Монтаж на реконструируемом оборудовании цепей телемеханики с обеспечением сохранения объемов телеметрии существующего комплекса АСДУ.

7.5. Прочие работы предусмотренные проектом.

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

8.1. Все применяемое электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства, должны иметь аттестацию аккредитованного Центра ОАО «Холдинг МРСК».

8.2. Строительство объекта выполняется в 1 пусковой комплекс в полном соответствии с проектом и данным техническим заданием.

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

8.4. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

8.5. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

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

8.7. 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.

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

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

8.9. 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.

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

8.11. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству на площадке ПС 35 кВ №33 Ендовище и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

8.13. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго».

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

## **9. Правила контроля и приемки работ.**

10.1. 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.

10.2. Представители проектного института вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

10.3. 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.

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

## **10. Требуемые сроки выполнения строительных работ.**

Строительство подстанции осуществить 1 пусковым комплексом:

— комплекс выполнить в период \_\_\_\_\_ — \_\_\_\_\_.

## **11. Оплата и финансирование строительства.**

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 рабочих дней после подписания актов приемки выполненных работ.

## **12. Экология и природоохранные мероприятия.**

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

**13. Гарантии исполнителя строительных работ.**

13.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие реконструируемых объектов требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.

13.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована

**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**