

**“УТВЕРЖДАЮ”**

Первый заместитель директора –  
главный инженер филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»  
Е.А.Смирнов  
“10” 03 2015г.

## **ТИПОВОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на проведение конкурса по выбору подрядчика на  
реконструкцию ПС 110/35/6 кВ Шарья (р) в части замены МВ 110 кВ на ЭВ.

### **1. Общие положения.**

1.1. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Шарья (р) производится в полном соответствии с проектом выполненным ЗАО «Электросеть» и настоящим техническим заданием.

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

1.3. Все оборудование для строительства подстанции, включая баковый элегазовый выключатель 110 кВ, дополнительно к проектным спецификациям масляные трансформаторы тока 35 кВ с коэффициентом трансформации 600/5 А с металлоконструкциями под них для выполнения защиты БСК-110 кВ, а так же все строительные материалы, кабельно – проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ, ТУ и настоящего технического задания.

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 110/35/6 кВ Шарья (р) производится на территории расположенной в:

Область	Район	Город	Адрес
Костромская обл.	Шарьинский район	г.Шарья	пос.Ветлужский, ул.Подстанция 110, 1-а

### **2. Основание для строительства.**

– инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на 2015 год.

### **3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к строительству 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»;
- Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра» (приложение № 1), Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014 (приложение № 2), утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

#### **4. Стадийность строительства.**

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

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы;
- работы по благоустройству территории;

#### **5. Основные характеристики строящейся ПС 110/35/6 кВ «Шарья (р)».**

5.1. Схема первичных соединений – 13Н – две рабочие и обходная система шин.

5.2. Номинальные напряжения: 110 кВ.

5.3. РУ 110 кВ – тип ОРУ

Наименование	Объем	Примечание
количество ячеек выключателей, шт.	13	
в том числе		
линейные, шт.	8	
трансформаторные, шт.	2	
секционная, шт.	1	

5.4. Количество и мощность силовых трансформаторов:

Наименование параметра	Значение
Количество трансформаторов, шт.	2
Мощность, МВА	25/20 МВА

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

6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом и настоящим техническим заданием в составе:

- закупка оборудования и материалов в соответствии с проектными спецификациями и опросными листами, требованиями настоящего технического задания;

- планировочные работы;
- перепроектирование в случае изменения проектных решений;
- прочие работы предусмотренные проектом.

6.2. Строительные работы по ОРУ 110 кВ в полном проектом объеме:

- демонтаж существующего выключателя МКП 110 кВ;
- монтаж бакового выключателя 110 кВ;
- монтаж комплекта из 3-х трансформаторов тока 35 кВ в цепи нулевого выхода цепи БСК 110 кВ и вторичных выходов от них;
- прочие работы предусмотренные проектом.

6.3. Монтажные и пусконаладочные работы основного оборудования подстанции в составе:

- шефмонтаж элегазового коммутационного оборудования 110 кВ;
- другие работы предусмотренные проектом и настоящим техническим заданием.

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

- Демонтаж существующего оборудования РЗА БСК-110 кВ.
- Монтаж оборудования РЗА БСК-110 кВ в соответствии с проектом и настоящим техническим заданием.
- Пусконаладочные работы по РЗА в соответствии с проектом и настоящим техническим заданием.
- Прочие работы предусмотренные проектом и настоящим техническим заданием

#### **8. Основные объемы работ на монтаж средств АИИСКУЭ и СДТУ.**

- Перенос точки учета АСКУЭ с демонтируемой панели РЗА на панель №31 (с прокладкой токовых цепей, цепей напряжения, интерфейсного кабеля, монтажом коробки испытательной и коробки разветвителя интерфейса).
- Переподключение токовых цепей от кернов встроенных трансформаторов тока вновь устанавливаемого оборудования до датчика телемеханики.
- Прокладка контрольного кабеля и подключение сигнализации аварийного снижения давления элегаза от вновь устанавливаемого оборудования к системе телемеханики МТК-30 Систел.
- Прокладка контрольного кабеля и выдача на панель центральной сигнализации сигнала аварийного снижения давления элегаза.
- Корректировка действующей проектной документации АСКУЭ и СДТУ в части произведенных изменений.
- Прочие работы предусмотренные проектом и настоящим техническим заданием.

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

9.1. Строительство объекта выполняется в полном соответствии с проектом ЗАО «Электросеть» и настоящим техническим заданием.

9.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ и настоящего технического задания.

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

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

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

9.6. 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.

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

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

9.8. 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.

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

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

9.11. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» «Костромаэнерго» и проектной организацией – ЗАО «Электросеть» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

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

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

10.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» «Костромаэнерго» 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 ЗАО «Электросеть» в праве 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.

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

Строительство выполнить в период: начало – с момента подписания договора, окончание - в течение 13 недель с момента подписания договора.

Работы выполнить в соответствии с согласованным с Заказчиком понедельным сетевым графиком.

#### **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 вновь построенной подстанции и других 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 главного инженера –  
начальник УВС

Начальник службы релейной  
защиты, авт.измерений и метрологии

Начальник службы эксплуатации СДТУ и ИТ

Начальник управление капитального строительства

Начальник отдела-главный метролог

Ведущий инженер ОЭиРСУ



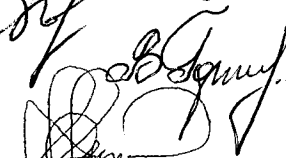
Е.В.Козлов



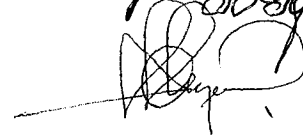
С.Ю.Гусев



А.А.Шмбаев



А.Ю.Розысков



А.В.Киреев



С.Н.Петров