



Заместитель директора
по техническим вопросам –
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
_____ А.Е.Галкин
_____ 20 ____ г.

на проведение конкурса по выбору подрядчика
на реконструкцию РЗА ПС 110/35/10 кВ ДВП(инв.№69118406/1)

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

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

- СНиП 10-01-2004 «Организация строительства»;
- 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», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.2008 №15 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра», а также приказом от 27.05.2010 №138-ЦА «О внесении изменений и дополнений в «Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра»»;

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);

4. Стадийность реконструкции.

В соответствии с проектом реконструкция выполняется в 1 этап.

5. Основные характеристики реконструируемой РЗА ПС 110/35/10 кВ ДВП.

5.1. На присоединениях:

- 1 с.ш. 110 кВ, 2 с.ш. 110 кВ,
- Т1 110/35/10 кВ, Т2 110/35/10 кВ;

ПС 110/35/10 кВ ДВП установлены комплекты РЗА на электромеханической элементной базе.

5.2. После реконструкции на присоединениях:

- 1 с.ш. 110 кВ, 2 с.ш. 110 кВ ПС 110/35/10 кВ ДВП применяются комплекты РЗА на микропроцессорной базе в составе шкафа;
- Т1 110/35/10 кВ, Т2 110/35/10 кВ ПС 110/35/10 кВ ДВП применяются комплекты РЗА на микропроцессорной базе в составе шкафа.

6. Описание основных объемов работ по реконструкции подстанции.

6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом в составе:

- оформление допуска на выполнение работ;
- разработка и согласование с заказчиком ГПР.

6.2. На присоединениях 1 с.ш. 110 кВ, 2 с.ш. 110 кВ ПС 110/35/10 кВ ДВП выполнить:

- замену существующих устройств РЗА на МП устройства РЗА – 2 комплекта в составе шкафа дифференциальной защиты ошиновки;
- замену контрольных кабелей реконструируемых присоединений;
- пусконаладочные работы вновь установленного оборудования РЗА.

6.3. На присоединениях Т1 110/35/10 кВ, Т2 110/35/10 кВ ПС 110/35/10 кВ ДВП выполнить:

- замену существующих устройств РЗА на МП устройства РЗА – 2 комплекта защит трансформатора, 2 комплекта защит автоматик и резервных защит, 2 комплекта РПН в составе двух шкафов;

- замену контрольных кабелей реконструируемых присоединений;
- пусконаладочные работы вновь установленного оборудования РЗА.

6.4. На ПС 110/35/10 кВ ДВП выполнить:

- замену существующей центральной сигнализации на МП устройства РЗА – 2 комплекта в составе шкафа центральной сигнализации;

- замену контрольных кабелей реконструируемых присоединений;
- пусконаладочные работы вновь установленного оборудования РЗА.

7. Основные требования к выполнению работ.

7.1 Заказчик осуществляет комплектацию работ следующим оборудованием:

- Шкаф дифференциальной защиты ошиновки (2 комплекта) – 1 шкаф;
- Шкаф защит и автоматик трансформатора с РПН – 2 шкафа;
- Шкаф Центральной сигнализации – 1 шкаф.

7.2 Комплектацию работ остальным оборудованием, кабельно-проводниковой продукцией и материалами осуществляет Подрядчик согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

7.3 Номенклатура закупаемого Подрядчиком оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

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

7.5 Все применяемые Подрядчиком 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 со СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении этапов реконструкции предусмотренных настоящим ТЗ.

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 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 Демонтаж и монтаж оборудования должен осуществляться поочередно, с сохранением электроснабжения потребителей.

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 Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

7.12 Подрядчик самостоятельно выполняет восстановление всех элементов зданий, сооружений и благоустройства, повреждение которых произошло в результате выполнения работ Подрядчиком, как на строительной площадке, так и за ее пределами (в том числе на подъездных путях).

7.13 В случае выполнения работ при отрицательных температурах Подрядчик выполняет все необходимые мероприятия (прогрев грунтов, обогрев кабельной продукции и т.п.) для соблюдения технологии выполнения работ при отрицательных температурах (в соответствии с выполняемыми видами работ).

7.14 Строительный и бытовой мусор, демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком автотранспортом на свалку промышленных отходов. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.

7.15 Демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), вывозятся Подрядчиком на площадку складирования филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и передаются Заказчику с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ, подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.

7.16 Все изменения проектных решений Подрядчиком должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и проектной организацией – ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

7.17 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» - «Тверьэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям ИТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

8.2 Представители проектной организации ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» 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.

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

9. Требуемые сроки выполнения работ.

Реконструкцию подстанции по настоящему техническому заданию осуществить в течение 2 (двух) месяцев с момента заключения Договора.

10. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся по актам выполненных работ (форма КС-2 и КС-3) по выставленным Заказчику счетам Подрядчика. оплата производится в течение 30 дней с момента подписания актов выполненных работ.

11. Экология и природоохранные мероприятия.


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

12. Гарантии исполнителя работ.

12.1 Подрядная организация должна гарантировать соответствие выполненных работ по реконструкции подстанции требованиям ИТД в течение не менее 3 лет с момента включения объектов под напряжение.

12.2 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Начальник СРЗАИиМ



С.В.Куршанов

Начальник отдела инвестиционных проектов



М.А.Нагайцев