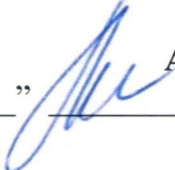


СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по
техническим вопросам – главный
инженер филиала
ОАО «МРСК Центра»-
«Воронежэнерго»

Приложение № 1
к Поручению
Воронежэнерго

№ 229 от 14.06 2012 г

“ ”  **А.Н.Марченко**
2011 г

**Техническое задание
на ремонт маслоприемников силовых трансформаторов Т-1, Т-2 ПС-110/35/10
кВ «Калач-1» филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».**

1. Общие положения.

- 1.1. Ремонт маслоприемников силовых трансформаторов Т-1, Т-2 ПС-110/35/10 кВ Калач-1 должен проводиться в соответствии с технологическими картами.
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.
- 1.3. Все необходимые материалы и оборудование для ремонта маслоприемников силовых трансформаторов Т-1, Т-2 ПС-110/35/10 кВ Калач-1 поставляются Подрядчиком.
- 1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.
- 1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь лицензию на данный вид деятельности и опыт работ по ремонту аналогичных объектов не менее 5 лет.

2. Ремонт маслоприемников силовых трансформаторов Т-1, Т-2 ПС-110/35/10 кВ Калач-1 должен производиться в условиях действующих электроустановок на территории, расположенной по адресу: Воронежская область, Калачеевский район, п. Пригородный

3. Основание для ремонта:

- 3.1. Выбор объектов ремонта будет произведен на основании оценки их технического состояния. Ремонт маслоприемных устройств силовых трансформаторов 35, 110 кВ производится на основании годовой комплексной программы закупок филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» на 2012 год.
- 3.2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к ремонту маслоприемных устройств силовых трансформаторов:
 - о корректировке технической политики в распределительном электросетевом комплексе, утверждённой приказом ОАО «МРСК Центра» от 16.08.2010 № 227-ЦА;
 - ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);
- Положение по организации ремонтной деятельности Воронежэнерго.

Характер повреждения:

Маслоприемники Т-1, Т-2

1. Борта маслоприемника разрушены (габарит 10*11метров). Высоту бортового ограждения требуется увеличить на 15см.
2. Дно маслоприемника частично разрушено.
3. Стенки маслоуловительного колодца частично разрушены.
4. Нет сетчатого люка на маслоуловитель.
5. Система маслостоков требует чистки.
6. Гравийная засыпка замаслена.
7. Частично вышли из строя трубы маслостока.
8. Штукатурка и окраска бортов маслоприемника требуют ремонта.

Маслосборник Т-1, Т-2

1. Оголовок маслосборника и закрывающая его конструкция частично разрушена
2. Требуется заделка швов маслосборника.
3. Дно маслосборника частично разрушено.
4. Нет лестницы для спуска.
5. Требуется оштукатуривание и окраска верхней части маслосборника.

Объем выполняемой работы:

Маслоприемник Т-1, Т-2

1. Выполнить ремонт бортов маслоприемника размером (10*11 м): на 15см увеличение высоты бортов, заделка трещин, оштукатуривание.
2. Бетонирование дна маслоприемника толщиной 10-12 см.
3. Устройство маслоуловительного колодца размером 0,6*1 м.
4. Изготовление и установка сетчатого люка на маслоуловитель.
5. Очистка системы маслостоков (асбестоцементная труба –D-300 мм - 62 метра.)
6. Замена гравийной подсыпки 10 тонн.
7. Замена трубы маслостока длиной 12 метров.
8. Оштукатуривание и окраска бортов маслоприемник.

Маслосборник Т-1,2

1. Изготовление лестницы длиной 3,5 м шириной 0,8м из трубы D-25
2. Ремонт оголовка маслосборника с установкой бетонной крышки с люком (2м*2м квадрат либо круг)
3. Заделка швов маслосборника - 20 м.
4. Бетонирование дна маслосборника размером 5*6 м, толщина - 10-12см.
5. Покраска верхней части маслосборника (20 м2).

4.4. Дополнительные требования

- Все необходимые для ремонта материалы, оборудование поставляются организацией – подрядчиком
- Проекты производства работ разрабатываются организацией – подрядчиком и согласовываются заказчиком.

- Работы по ремонту переключающих устройств силовых трансформаторов 35, 110 кВ выполняются по согласованному с обеих сторон графику производства работ в целях сокращения времени работы с ремонтными схемами.
- Организация – подрядчик обязана произвести согласование с Заказчиком цен на материалы собственной поставки.
- Конкретные объемы работ уточняются договором. Заказчик в одностороннем порядке имеет право производить корректировку объемов работ в пределах 20 % от первоначально определенных. Данное условие должно быть включено в проект договора. Сметы на ремонт выполнить по сборникам «БАЗОВЫЕ ЦЕНЫ НА РАБОТЫ ПО РЕМОНТУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ, АДЕКВАТНЫЕ УСЛОВИЯМ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ КОНКУРЕНТНОГО РЫНКА УСЛУГ ПО РЕМОНТУ И ТЕХПЕРЕВООРУЖЕНИЮ» с применением поправочного индекса. Поправочный индекс разрабатывается Подрядчиком на основе его производственно-экономических показателей, согласовывается и утверждается Заказчиком. Предельный размер поправочного индекса не должен быть более 1,12. Все ремонтные работы, не вошедшие в сборники Базовых цен, рассчитываются по ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СТРОИТЕЛЬНЫМ НОРМАМ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ с применением индексов пересчета в текущие цены, разрабатываемых Региональным центром ценообразования и экономики в строительстве Воронежской области.

5. Правила контроля и приемки работ.

5.1 Приемку работ по ремонту маслоприемных устройств силовых трансформаторов осуществляет Заказчик в соответствии с действующими правилами. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям НТД, Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

5.2 Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении подрядных работ возлагается на подрядную организацию.

6. Оплата и финансирование работ по ремонту маслоприемных устройств силовых трансформаторов 35, 110 кВ.

6.1 Расчеты за выполненные работы производятся после подписания акта приема-сдачи выполненных работ и получения от Подрядчика счета-фактуры в течение 30 рабочих дней.

6.2 Выполнение - сентябрь 2012 г.

Зам. главного инженера - начальник
управления высоковольтных сетей



Янышин П.П.

Юрьев С.Н.
(473)222-12-60

