

Заступитель директора - главный инженер филиала
АО "Тюменэнерго" - "Тюменские распределительные сети"


С.М. Худяков
02 2016 г.

Техническое задание на выполнение аварийно-восстановительных работ
на ПС 110/10 кВ Памятных Ишимского ТПО филиала АО "Тюменэнерго" - "Тюменские распределительные сети"

Филиал АО "Тюменэнерго" - "Тюменские распределительные сети" Ишимское территориальное производственное отделение
(наименование филиала/тпо)

Местонахождение территориальное производственного отделения: г. Ишим, ул. Шаронова, 16
(полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс аварийно-восстановительных работ оборудования ПС

| № | Наименование РЭС | Местонахождение РЭС | Наименование ПС | Год ввода | Класс напряжения | Расстояние до объекта от ТПО филиала ТЭ | Расстояние до объекта от РЭС | Транспортная схема | | |
|---|------------------|---------------------------|-----------------|-----------|------------------|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|
| | | | | | | | | Земляк, км | Грунтовая дорожка, км | Дорога с твердым покрытием (бездорожка), км |
| 1 | ИРЭС | Тюменская область г. Ишим | ПС Памятных | 2004 | 110/10 | 15 | 15 | 0 | 0 | 15 |
| 2 | | | | | | | | 9 | 10 | 11 |

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

| № п/п | Наименование РЭС | Наименование ПС | Диагностическое наименование оборудования | Инвентарный номер, наименование объекта в базе ОС | Тип оборудования | Вид работ | Срок выполнения работ | Требования к работам | | | | |
|-------------------------------|------------------|-----------------------|---|---|------------------|----------------------------|-----------------------|---|-----------------|--------|-----|--|
| | | | | | | | | Наименование работ | Ед. измерения | Кол-во | МТР | |
| 1 | | | | | | | 01.07.16-31.08.16 | Подготовительные работы | 1 шт | 11 | | |
| | | | | | | | | Протест трансформатора | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Слив масла | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Снятие расширителя и арматура | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Снятие выводов (10кВ - 3шт) | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Снятие термосифонного фильтра | 1 шт | 1 | | |
| | | | | | | | | Погрузка, доставка и разгрузка резервного трансформатора (перевозка с ПЛБ-2 на ПС Памятных) | км | 325 | | |
| | | | | | | | | Подготовительные работы | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Снятие выводов (10кВ - 3шт) | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Демонтаж трансформатора на фундаменте | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Погрузка, доставка и разгрузка поврежденного трансформатора (перевозка с ПС Памятных на базу Ишимского РЭС) | км | 15 | | |
| | | | | | | | | Установка доставленного трансформатора на фундаменте | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Проверка трансформатора | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Слив масла | 1 трансформатор | 1 | | |
| | | | | | | | | Работы расширителя | 1 трансформатор | 1 | | |
| Работы выводов | 1 трансформатор | 1 | | | | | | | | | | |
| Установка выводов | 1 трансформатор | 1 | | | | | | | | | | |
| Работы воздухоосушителя | 1 трансформатор | 1 | | | | | | | | | | |
| Работы термосифонного фильтра | 1 трансформатор | 1 | | | | | | | | | | |
| Сборка систем охлаждения | 1 трансформатор | 1 | | | | | | | | | | |
| 2 | Ишимский РЭС | ПС 110/10 кВ Памятных | 2Т | Подстанция 110/10 Памятных (Новая), инв №40000005 | ТДН-10000/110 | Аварийно-восстановительный | | Трансформаторное масло ТКП (категория эвтектика) | т | 5 | | |
| | | | | | | | | Оборудование заказчика ТДН-10000/110 (инв. № 00137 ТР-Р 10000 КВА ПС ГОРЬКОВКА, ша № 108611) | шт | 1 | | |
| | | | | | | | | Сенсорная КСКСГ (матрица датчика) | кт | 250 | | |

| № п/п | Наименование РЭС | Наименование ПС | Диагностические мероприятия по обслуживанию оборудования | Именитый номер, наименование объекта в базе ОС | Тип оборудования | Вид работ | Срок выполнения работ | Требования к работам | | | | | | |
|-------|------------------|-----------------|--|--|------------------|-----------|-----------------------|---|-----------------|--------|-----|--------------------------|----|-----|
| | | | | | | | | Наименование работы | Ед. измерения | Кол-во | МТР | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | | |
| | | | | | | | | Установка арматуры | 10 | 1 | | | | |
| | | | | | | | | Замена пылевого крана (шпфера) | 1 трансформатор | 1 | | | | |
| | | | | | | | | Устранение течи масла через резиновые уплотнения, проливисты подтяжку болтов крышки и дутки соединений | 1 трансформатор | 1 | | | | |
| | | | | | | | | Наgotовление резиновых прокладок с диаметром условного прохода 500 - 600мм | 10 шт | 1,5 | | Резина листовая 8мм | кг | 5 |
| | | | | | | | | Посушка копания трансформаторов методом трамбовки | 1 трансформатор | 1 | | Песок (нагарад заказная) | кг | 150 |
| | | | | | | | | Обработка трансформаторного масла, не соответствующего нормам, с применением установок сушки и очистки | 1 тонна | 16 | | Масло вакуумное | кг | 10 |
| | | | | | | | | Обработка трансформаторного масла не соответствующего нормам, с применением дезагломерирующей установки | 1 тонна | 16 | | | | |
| | | | | | | | | Установка контрольно-измерительных приборов | 1 трансформатор | 1 | | | | |
| | | | | | | | | Чистка баки трансформатора | 10 м2 | 1 | | | | |
| | | | | | | | | Покраска краскопультом в 2 слоя (Дополнительные работы) | 100 м2 | 1 | | Краска актино-серая | кг | 30 |

3. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ:

Работы выполняются в соответствии с требованиями:

Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (Утв. Приказом Министерства труда и соцзащиты от 24.07.2013 г. № 328Н)
 Стандарт организации ОАО «Россети» «Травана пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети»» (СТО 34.01-271-001-2014 от 01.03.2015г.)

5. Требования к материально-техническому обеспечению работ:

Подразчик должен иметь подтверждающие происхождение на применение МТР документы (сертификаты соответствия). Пропущенная должна быть новой и ранее не использованной.

Предъявление сертификатов соответствия на поставленные МТР должно быть выполнено до начала проведения работ. Основное оборудование должно пройти входной контроль, осуществляемый специалистами филиала.

Выполняемые работы должны быть обеспечены автоотваспортом и спецтехникой, перечень которой с указанием стоимости м/чад, прилагается к свободному сметному расчету.




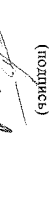


6. Оформление необходимых разрешений и документов:

Подразчик должен иметь разрешительные документы (лицензии, допуски, аккредитации) для выполнения требуемых видов работ по ремонту оборудования. В период работы необходимо определить места временного хранения отходов и заключить договоры на размещение отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии, самостоятельно производить платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

7. Требования к расчету стоимости работ:

Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами на каждый объект. Дополнительно предоставляется свободный сметный расчет стоимости работ, в который со ссылкой на соответствующий номер локальной сметы и стоимость работ по каждому объекту. Расчет стоимости работ осуществляется локальными сметными расчетами. Локальные сметные расчеты подготавливает организация, которая осуществляет и действует в действующей сметно-нормативной базе или в «сметно-нормативной базе на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов энергетических сетей ОАО «Томьэнерго» (СНБРО). Доступ к фирменной сметно-нормативной базе предоставляется подразделениям организации в порядке предусмотренном Соглашением об использовании СНБРО. Порядок предоставления доступа к базе размещен на официальном сайте ОАО Томьэнерго www.te.ru в разделе «Заявки».

На работы, не включенные в состав нормативной базы для расчета стоимости, устанавливается требование о формировании калькуляции. Необходимо предоставлять расчеты стоимости на эксплуатацию автоотваспорной техники, стоимости и количество используемых материально-технических ресурсов и стоимости дополнительных затрат на выполнение работ.

| | | |
|--|--|-------------------------------------|
| <u>Зам.главного инженера по эксплуатации ТРС</u> (должность руководителя) |  | <u>В.П. Корженев</u> (Ф.И.О.) |
| <u>Директор ИТЦО</u> (должность руководителя) |  | <u>В.В. Плотников</u> (Ф.И.О.) |
| <u>Главный инженер ИТЦО</u> (должность руководителя) |  | <u>В.А.Повалозников</u> (Ф.И.О.) |
| <u>Главный бухгалтер-начальник ОНУОУ ТРС</u> (должность руководителя) |  | <u>Т.В.Лазарева</u> (Ф.И.О.) |
| <u>Начальник сектора ПС СЭАР ТРС</u> (должность руководителя профильной службы) |  | <u>А.М.Алдиоров</u> (Ф.И.О.) |
| <u>Начальник СПС ИТЦО</u> (должность ответственного за оформление техзадания) |  | <u>В.А.Вторушин</u> (Ф.И.О.) |

