УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора –
Главный инженер филиала ОАО
«МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

_____ Н.П.Федотов

«__24__» _____02_____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по комплексному обследованию силовых трансформаторов 1Т и 2Т на ПС-301 Котлас для нужд ПО «Котласские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в 2015 году

Содержание:

1. Предмет закупки
2. Перечень и объемы работ
3. Место проведения работ
4. Сроки выполнения работ
5. Основные технические требования
6. Требования к подрядной организации
7. Правила контроля и приемки выполненных работ
8. Гарантии подрядной организации.

1 Предмет закупки

1.1 Выполнение работ по диагностике состояния силовых трансформаторов 1Т и 2Т типа ТДН-1600/110, установленных на ПС-301 Котлас инв. № 14.1.3.00030390, для нужд ПО «Котласские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо - Запада» «Архэнерго» с целью определения его технического состояния в связи с длительной эксплуатацией.

2 Перечень и объемы работ

2.1 Выполнение измерений силовых трансформаторов и отбор проб трансформаторного масла в следующих режимах:

2.1.1 Трансформаторы включены под нагрузку.

2.1.2 Трансформаторы включены на холостой ход.

2.1.3 Трансформаторы отключены и расшинованы.

2.2. С целью определения технического состояния трансформаторов выполнить следующие измерения:

2.2.1 Измерение вибрационных характеристик.

2.2.2 Локализация частичных разрядов акустическим методом.

2.2.3 Измерение распределения напряженности магнитного поля.

2.2.4 Измерение нагревов болтов бака трансформатора.

2.2.5 Измерение параметров бумажной изоляции обмоток:

2.2.5.1 Оценка содержания фурановых соединений.

2.2.5.2 Оценка степени полимеризации.

2.2.6 Измерение параметров изоляции вводов 110 кВ.

2.2.7 Измерение потерь холостого хода.

2.2.8 Измерение потерь короткого замыкания.

2.2.9 Измерение сопротивления обмоток постоянному току.

2.2.10 Оценка состояния трансформаторного масла из бака трансформаторов, бака контактора РПН трансформаторов.

2.2.11 Оценка состояния устройств регулирования напряжения под нагрузкой.

2.2.12 Оценка состояния охладителей, вентиляторов, уплотнений, арматуры, фланцевых соединений.

2.2.13 Оценка состояния выхлопной трубы, газового реле.

2.2.14 Оценка состояния термосифонного фильтра, воздухоосушителей.

2.2.15 Оценка состояния маслоуказателей, термосигнализаторов.

2.3 Оформление отчета по комплексному обследованию технического состояния трансформаторов с анализом полученных данных, с разработкой рекомендаций по ремонту и эксплуатации трансформаторов.

3 Место проведения работ

3.1 ПС-301 Котлас инв. № 14.1.3.00030390 Архангельская область, г. Котлас, ул. Конституции, д. 20.

4 Сроки выполнения работ

4.1 ПС-301 Котлас: 1июля – 31 августа 2015 года

5 Основные технические требования

5.1 Требования к производству работ:

5.1.1 До подачи конкурсной заявки Подрядчик имеет право в присутствии представителя Заказчика посетить за свой счет место производства работ с целью оценки затрат и условий выполнения работ, а также для решения с Заказчиком вопросов о технологии выполнения работ. В случае отказа от использования данного права, любые дополнительные затраты, несение которых выявляется в ходе выполнения работ, Подрядчик несет самостоятельно без предъявления претензий Заказчику.

5.1.2 Работы выполняются в соответствии с требованиями «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н).

5.1.3 Подрядчик несет ответственность за причиненный ущерб в случае повреждения электрооборудования и других инженерных сооружений.

5.1.4 Работы выполняются в действующих электроустановках.

5.1.5 Работы должны быть выполнены в указанные сроки, в полном объеме с хорошим качеством.

5.2 Требования к применяемым стандартам, СНиПам и прочим правилам:

5.2.1 Соблюдение требований СО 153-34.20.120-204 «Правила устройства электроустановок» гл. 1.1, 1.6, 1.8, 4.2.

5.2.2 Соблюдение требований «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» гл. 5.3.

5.2.3 Соблюдение требований РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ-01-01-95) «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий».

5.2.4 Выполнение требований РД 34.03.204 «Правила безопасности при работе с инструментом и приспособлениями».

5.2.5 Выполнение требований РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования».

5.2.6 Выполнение требований «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н).

5.3 Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ.

5.3.1 Наличие у персонала Подрядчика групп по электробезопасности и соответствующих прав согласно «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н). гл. XLVI «Охрана труда при организации работ командированного персонала».

5.3.2 Подрядчик несёт ответственность за соответствие присвоенных командированным работникам групп и прав, предоставляемых им в соответствии «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н), и за соблюдение ими вышеназванных правил.

5.3.3 Порядок допуска и производства работ, согласно «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н). гл. XLVI «Охрана труда при организации работ командированного персонала».

5.3.4 Наличие у Подрядчика необходимых технологических регламентов, инструкций по охране труда, проектов производства работ, технологических карт.

5.3.5 Наличие у Подрядчика оборудования, инструмента, такелажа и приспособлений, соответствующих ГОСТам и испытанных в соответствии с РД 153-34.03.603-2003 «Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках».

5.4 Требования к применяемым материалам, оборудованию.

5.4.1 Материалы и оборудование для производства работ предоставляются Подрядчиком.

5.4.2 Доставка к месту выполнения работ материалов, техники, персонала осуществляется силами и средствами Подрядчика.

6 Требования к подрядной организации

6.1 Наличие разрешений на выполнение данного вида работ;

6.2 Наличие оборудования и ресурсов, необходимых для выполнения работ;

6.3 Наличие квалифицированного персонала;

6.4 Опыт выполнения аналогичных работ;

6.5 Подрядная организация не должна являться неплатежеспособной или банкротом, находиться в процессе ликвидации, экономическая деятельность подрядной организации не должна быть приостановлена.

7 Правила контроля и приемки работ

7.1 Контроль качества и сроков выполнения работ осуществляет начальник СПС ПО «Котласские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

7.2 По окончании работ Подрядчик обязан предоставить Заказчику отчет по комплексному обследованию технического состояния трансформатора с анализом

полученных данных, с разработкой рекомендаций по ремонту и эксплуатации трансформатора.

7.3 Приемка оборудования и оценка качества производится в соответствии с РД 34.04.181-2003 «Правила технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических сетей».

7.4 Приемка выполненных работ проводится комиссией, утвержденной приказом по производственному отделению «Котласские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в соответствии с требованиями СО 34.04.181-2003 «Правила организации и технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей».

8 Гарантии подрядной организации

8.1 Исполнитель гарантирует качество выполненных работ в течение 12 месяцев с момента приемки работ комиссией.

Главный инженер
ПО «Котласские электрические сети» П.Ю. Щелкунов

Начальник ПТО
ПО «Котласские электрические сети» В.П. Шитов

Составил:
Начальник СПС
ПО «Котласские электрические сети А.Н. Клыков

8(81837) 4-11-68