

Перечень выполнения работ по ТО

№ п/п	Наименование мероприятий
1	2
1.	Трансформаторная подстанция комплектная 6-10/0,4 кВ.
1.1	Визуальный осмотр электроустановок с целью проверки соответствия требованиям НТД (согласно ПУЭ гл.1.8., ГОСТ Р 50571.16-2007, ПТЭЭП приложение 3). Проведение пирометрического контроля без отключения.
	Проверка наличия и соответствия однолинейной схемы.
1.2	Уборка шкафов, за исключением шкафа с высоковольтным вводом.
1.3	Очистка от загрязнения шин, изоляторов, коммутационных аппаратов РУ-0,4 кВ. Чистка, смазка токопроводящей пастой контактных соединений, смазка солидолом механических частей рубильников,
	Регулировка (мелкий ремонт) при необходимости рубильников, проверка предохранителей.
1.4	Очистка от загрязнения корпуса, шин, изоляторов отключенного (со снятым напряжением) оборудования РУ-10 кВ.
	Регулировка, чистка, смазка коммутационных аппаратов. Проверка предохранителей.
1.5	Проверка целостности и надежности заземляющих проводников (контура), сварных соединений, плотности и надежности болтовых соединений с заземляющими проводниками (в том числе протяжка контактных соединений ошиновки заземляющих стержней на ячейках), наличия и надежности приварки наконечников на гибких заземляющих проводниках, соответствия окраски, антикоррозионных покрытий в рамках одной ТП.
1.6	Проверка осветительной проводки и электроламп, (при необходимости ремонт замена ламп.)
1.7	Проверка сигнальных указателей, (при необходимости замена).
1.8	Очистка от грязи и пыли помещений подстанции, в том числе очистка от пыли и грязи стен, пола и потолка, дверей, вентиляционных отверстий, осветительной аппаратуры ТП.
1.9	Тепловизионный (пирометрический) контроль РУ ВН, РУ НН, Трансформатора.
1.10	Проверка охранной зоны ТП и РП производится в периоды, согласованные с заказчиком и на объектах, согласованных с заказчиком. Виды работ: по необходимости покос травы (3 раза в год); обрезка зеленых насаждений (2 раз в год); вывоз мусора и посторонних предметов (по необходимости).
2.	Трансформатор 10/0,4 кВ.
2.1	Визуальная проверка состояния контактов, отсутствия течи масла из маслонаполненных аппаратов, характера гудения трансформатора, отсутствия посторонних звуков. Визуальная проверка состояния и окраски шин и оборудования.
2.2	Очистка от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса силового трансформатора. Проверка отсутствия на вводных изоляторах трещин и сколов, а также на корпусе и металлических деталях, протяжка крепежей силового трансформатора.
2.3	Проверка регулирования уровня напряжения силового трансформатора (ПБВ).
2.4	Визуальная проверка трансформаторов на герметичность (при необходимости подтяжка крепежа). Проверка вспомогательного оборудования силового трансформатора (поплавковый указатель масла, спиртовой термометр и т.д.), в том числе уплотнений, течи масла, уровня масла в баке (в соответствии с руководством и инструкциями завода — изготовителя трансформатора).

2.5	Проверка изоляторов, масломерных стекол, бака и крышки трансформатора.
2.6	Тепловизионный (пирометрический) контроль контактных соединений трансформатора. (п.2.1.39. ПТЭП, п.2.21 приложение 3 ПТЭП, Инструкция завода-изготовителя)
2.7	Подтяжка всех болтовых соединений и чистка контактных соединений.
3.	Выключатель нагрузки 10 кВ.
3.1	Визуальный осмотр выключателя
3.2	Проверка контактных соединений, последовательности включения главных и дугогасительных контактов.
3.3	Проверка правильности попадания ножей в отверстия дугогасительных камер.
3.4	Визуальная проверка состояния изоляторов.
3.5	Протяжка, смазка контактных соединений
3.6	Проверка состояния изоляторов, провода, шарнирных и болтовых соединений, подвижных и неподвижных контактов.
4.	Разъединитель ЛР 10 кВ.
4.1	Визуальный осмотр разъединителя
4.2	Проверка состояния изоляторов, очистка изоляторов, провода, шарнирных и болтовых соединений, подвижных и неподвижных контактов.
4.3	Проверка отсутствия ударов ножей на основание неподвижных контактов в конце хода.
4.4	Проверка одновременности включения и отключения ножей разъединителей.
4.5	Подтяжка, смазка контактных соединений.
5.	РУНН-0,4 кВ
5.1	Визуальный осмотр распределительного пункта.
5.2	Проверка наличия и соответствия однолинейной схемы
5.3	Проверка наличие бирок на КЛ, (при необходимости восстановить или заменить их при не читаемости).
5.4	Произвести наружный осмотр концевых муфт.
5.5	Проверить качество контакта в местах присоединения, замерить температуру нагрева контактов тепловизором/пирометром.
5.6	Производить переключения, подключения, присоединения, отключения, отсоединения КЛ.
5.7	Очистка оборудования от грязи и пыли.
5.8	Протяжка контактных соединений кабельных присоединений выключателей 0,4 кВ и прочей аппаратуры, предназначенной для собственных нужд подстанции (освещение, вентиляция и т.д.), чистка контактных соединений, смазка.
5.9	Проверка действия расцепителей автоматических выключателей.
6.	Обновление диспетчерских наименований
6.1	Обновление диспетчерских наименований на дверях ячеек, ТП, обновление надписей на бирках
7	Контур заземления
7.1.	Визуальный осмотр видимой части заземляющего устройства (проверка целостности и надёжности заземляющих проводников, контура, сварных соединений, плотности и надёжности болтовых соединений с заземляющими проводниками, наличие и надёжность приварки наконечников на гибких заземляющих проводниках, соответствие окраски, наличие антикоррозионных покрытий при необходимости восстановление) п.2.7.9. ПТЭП
8.	Перечень работ, выполняемых при техническом обслуживании ВЛ электропередачи классов напряжений от 0,38 - 20 кВ.
8.1	Восстановление диспетчерских наименований на опорах ВЛ
8.2	Установка / нанесение плаката, знака безопасности на опорах ВЛ
8.3	Удаление посторонних предметов с опор ВЛ.

Документ подписан электронной подписью на
Электронные Торги России

Идентификатор документа dbfileb5m4i5o0000orubsdve274o1m6

Номер договора 32413294770
Дата заключения договора 11.03.2024

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Серийный номер сертификата	Дата и время подписания
Подпись поставщика (исполнителя, подрядчика)	Погожев Алексей Владимирович	1DD1BBC0095AFD4A44DC5BAE697E7684D	05.03.2024 14:10 MCK Подпись соответствует файлу документа
Подпись заказчика	ООО "ЭНСИ" Золотарев Дмитрий Дмитриевич, Специалист по закупкам	2451CD00013B0CCAF46E68BB6148EB8C0	11.03.2024 08:23 MCK Подпись соответствует файлу документа

Номер процедуры 0025524001DP | 32413294770