**ЗАДАНИЕ: записать текст**

**Тема: «Техническое обслуживание и ремонт магистральных нефтепроводов. Назначение и состав работ технического обслуживания и ремонта»**

Работы по ТОР объектов МН включают следующие виды:

- осмотр;

- техническое обслуживание;

- текущий ремонт;

- средний ремонт (для трубопроводной арматуры);

- подготовительные работы при техническом освидетельствовании и СР трубопроводной арматуры.

В зависимости от сложности работ по ТОР объектов МН, работы выполняются:

- собственными силами ЛЭС;

- подразделениями БПО по направлениям деятельности и характеру выполняемой работы;

- подрядными организациями при контроле работ ЛЭС.

Проведение работ по ТОР запорной арматуры линейной части МН, а также наладка и регулировка привода должны выполняться комплексными бригадами под руководством мастера ЛЭС в составе: трубопроводчиков линейных, мастера участка ГВЛ и ЭХЗ, электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ГВЛ и ЭХЗ, инженера-электроника группы ЭТМ участка ЭСА и ТМ, электромеханика по средствам автоматики и приборам технологического оборудования ГТМ. Техническое обслуживание, текущий ремонт запорной арматуры линейной части МН, а также наладка и регулировка привода задвижки без цепей дистанционного управления и сигнализации производится без участия персонала службы ГТМ. Заключение о правильности настройки концевых и моментных выключателей даёт мастер ЛЭС. По результатам завершения работ комплексной бригадой мастер ЛЭС в течение одних суток должен оформить акт выполненных работ по комплексному техническому обслуживанию (текущему ремонту) оборудования линейной части МН (ППМН) с участием специалистов служб, принимавших участие в работах.

Акт выполненных работ по комплексному техническому обслуживанию (текущему ремонту) оборудования линейной части МН (ППМН) утверждается главным инженером РНУ.

В планах-графиках ППР, планах работ на год, месяц для ЛЭС, групп ГВЛ и ЭХЗ, групп по эксплуатации средств ТМ работы по ТОР оборудования линейной части МН, запорной арматуры, вдоль трассовых линий электропередач, установок электрохимической защиты нефтепроводов, систем телемеханики линейной части МН должны планироваться комплексными бригадами в составе специалистов, обеспечивающих обслуживание указанного оборудования. График ППР запорной арматуры должен быть оформлен отдельным документом по форме приложения Ж ОР-08.00-60.30.00-КТН-033-1-05. В плане-графике планово-предупредительного ремонта объектов линейной части МН необходимо указывать, что ППР запорной арматуры проводится по отдельному графику ППР.

Подрядными организациями могут выполняться следующие работы:

- диагностика нефтепроводов акустико-эмиссионным методом и другими методами неразрушающего контроля;

- внутритрубная диагностика магистральных нефтепроводов;

- техническое диагностирование запорной арматуры и обратных затворов;

- частичное и полное обследование подводных переходов МН;

- ремонт берегоукрепительных сооружений;

- ремонт защитных сооружений;

- расчистка трассы от растительности;

- ремонт дорог, переездов, мостов;

- ремонт технологического транспорта и спецтехники;

- текущий ремонт зданий и сооружений;

- восстановление антикоррозионного покрытия технологических и вспомогательных трубопроводов НПС;

- обустройство узлов задвижек, вантузов, колодцев датчиков отбора давления.

Проведение торгов по выбору подрядных организаций для выполнения работ ТОР определено ОР-03.100.50-КТН-130-09.

Разработка проектной документации работ ТОР, выполняемых подрядными организациями, производится согласно ОР-03.100.50-КТН-013-10.

Порядок разработки, согласования и утверждения проекта производства работ ТОР проводятся согласно РД-91.010.30-КТН-246-09.

В проекте производства работ указывается обязательный перечень исполнительной документации, подлежащий оформлению после завершения работ ТОР.

Порядок допуска и производство работ подрядными организациями определен ОР-15.00-45.21.30-КТН-003-1-01.

Все работники подрядной организации (руководители, специалисты, рабочие), допускаемые к работам на объектах МН, должны пройти вводный инструктаж по охране труда, пожарной безопасности, инструктаж по охране окружающей среды и целевой инструктаж по обеспечению безопасности производства работ на объектах МН с регистрацией в наряде-допуске.

Выполнение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности должно быть оформлено в соответствии с требованиями ОР-15.00-45.21.30-КТН-004-1-03.

При выполнении работ должны выполняться требования по охране окружающей среды, установленные в РД 153-39.4-056-00, РД-13.110.00-КТН-319-09,  
РД-23.040.00-КТН-031-09.

По окончании работ ТОР подрядной организацией оформляется акт выполненных работ ТОР, который подписывается представителем подрядной организации, представителем управления капитального строительства ОСТ, представителем технического надзора, начальником ЛЭС, начальником НПС и утверждается главным инженером РНУ.

Главный инженер РНУ в течение пяти дней обеспечивает оформление (согласование и утверждение) акта выполненных работ и представление его в УКС ОСТ.

Виды и периодичность работ по осмотру, техническому обслуживанию, текущему ремонту объектов линейной части МН, технологических и вспомогательных нефтепроводов НПС. Виды и периодичность работ по среднему ремонту и техническому освидетельствованию запорной арматуры и обратных затворов и по среднему ремонту очистных устройств.