**Техническое обслуживание и ремонт резервуарных установок при эксплуатации**

**При техническом обслуживании резервуарных установок**, находящихся в эксплуатации, выполняют следующие работы:

* очистку территории и оборудования резервуарной установки от пыли, грязи, снега;
* отключение от потребителей одной из групп резервуарной установки для проведения технического обслуживания (ремонта);
* проверку уровня газа в каждом резервуаре путем поочередного кратковременного открытия вентилей уровнемерных трубок до выхода жидкой фазы;
* выявление и устранение утечек в арматуре, в обвязке редукционных головок и в обвязке резервуаров (не реже одного раза в месяц);
* проверку газоанализатором контрольных трубок на трубопроводе нижней обвязки жидкой фазы резервуаров для выявления утечек газа;
* наблюдение за состоянием и окраской трубопроводов, кожухов и ограждений резервуарной установки, проверку наличия и исправности запоров на дверцах кожухов и ограждений, наличия предупредительных надписей, состояния подъездных путей;
* проверку сроков технического переосвидетельствования резервуаров;
* проверку исправности резьбы на штуцерах патрубков для присоединения рукавов при сливе сжиженного газа из автоцистерн, наличия заглушек на штуцерах;
* контроль манометром давления газа в газопроводе после регулятора давления и при необходимости настройку его на номинальное значение;
* проверку работоспособности пружинного предохранительного клапана;
* проверку параметров настройки запорного предохранительного клапана;
* проверку состояния и работоспособности пружинных манометров путем кратковременного их отключения трехходовым краном, но не реже одного раза в месяц;
* один раз в шесть месяцев манометры подлежат поверке контрольным манометром.

**При текущем ремонте резервуарной** **установки** выполняются работы, входящие в техническое обслуживание, а также:

* перенабивка сальников на вентилях и смазка пробковых кранов, проверка плавности хода открывания и плотности закрытия всех отключающих устройств, герметичности резьбовых, фланцевых, сварных соединений;
* разборка регулятора давления (после освобождения газопровода от газа и установки заглушки), осмотр мембран, клапанов, пружин, рычажного механизма, сборка и настройка регулятора на заданный режим работы, включая настройку сбросного предохранительного клапана, встроенного в регулятор;
* ревизия предохранительного запорного клапана с последующей настройкой и проверкой его работы;
* замена пружинного манометра манометром, прошедшим государственную поверку;
* ревизия пружинного предохранительного клапана, установленного на резервуаре, с настройкой и регулировкой его на стенде;
* вместо снимаемого для ревизии или ремонта предохранительного клапана должен ставиться исправный предохранительный клапан, установка заглушки запрещается;
* ремонт и окраска при необходимости оград, защитных кожухов редукционных головок, предупредительных надписей.

**Текущий ремонт** оборудования головок резервуарных установок с разборкой регулирующей, предохранительной и запорной арматуры производится **не реже одного раза в год**, если согласно паспортам заводов-изготовителей, на оборудование не требуется проведение этих работ в более короткие сроки.

**Откачка неиспарившихся остатков** из резервуаров производится в автоцистерны сжиженных газов и выполняется по заявкам владельцев резервуарных установок. Слив неиспарившихся остатков в открытую тару или в производственную канализацию запрещается.

**Запрещается курить** и пользоваться открытым огнем на территории резервуарной установки, о чем должны быть сделаны предупредительные надписи.

**Запрещается производить разборку** и замену арматуры и оборудования редукционных головок под давлением газа.

**Результаты технического освидетельствования** и ремонта резервуаров, редукционных головок и испарителей заносятся в **паспорт резервуарной установки.**

О всех работах по техническому обслуживанию и текущему ремонту должны делаться записи **в журнале** эксплуатации резервуарной установки.

**При снижении давления газа** у потребителя или полном прекращении его подачи необходимо проверить:

- открытие всех отключающих устройств на газопроводе;

- наличие сжиженного газа в резервуарной установке;

- наличие давления газа в резервуарной установке;

- наличие давления газа после регулятора.

**Наличие давления в резервуаре** с одновременным отсутствием давления после регулятора свидетельствует о закупорке его проходного сечения углеводородными кристаллогидратами.

**Ликвидация гидратной пробки** в регуляторе производится отогревом с помощью технических средств, исключающих применение открытого огня.

**При отсутствии давления на вводе** закрывается общий кран и удаляется конденсат из конденсатосборника.

**При фасадных разводках газопровода** допускается удаление конденсата через приваренный к газопроводу штуцер с краном и пробкой. Конденсат сливается через шланг в специальную герметичную емкость.

**Ликвидация пробок на газопроводах,** проложенных по фасадам зданий, производится с помощью обогрева водяным паром или электронагревателем.

После ликвидации пробок на фасадных газопроводах производится повторное удаление конденсата из конденсатосборников.

После выполнения работ по ликвидации пробок **производится пуск газа потребителю.**