

**О внесении изменений и дополнения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 января 2015 года № 33 "Об утверждении Правил эксплуатации магистральных газопроводов"**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 апреля 2021 года № 114. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 6 апреля 2021 года № 22495

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 января 2015 года № 33 "Об утверждении Правил эксплуатации магистральных газопроводов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10363, опубликован 17 марта 2015 года в информационно-правовой системе "Эділет") следующие изменения и дополнение:

в Правилах эксплуатации магистральных газопроводов, утвержденных указанным приказом:

заголовок главы 1 изложить в следующей редакции:

"Глава 1. Общие положения";

дополнить пунктом 1-1 следующего содержания:

"1-1. В настоящих Правилах используются следующие термины и определения:

1) газоперекачивающий агрегат – установка, включающая в себя газовый компрессор (нагнетатель), привод (газотурбинный, электрический, поршневой) и оборудование, необходимое для их функционирования;

2) газопровод-отвод – газопровод, предназначенный для подачи газа от распределительных и магистральных газопроводов до газораспределительных станций городов, населенных пунктов и отдельных потребителей;

3) газопровод-перемычка – газопровод, соединяющий между собой магистральные газопроводы и предназначенный для обеспечения межсистемных перетоков;

4) пропускная способность газопровода (участка газопровода) – расчетное суточное количество газа, передаваемое по газопроводу при стационарном режиме, максимальном использовании мощности газоперекачивающих агрегатов и заданных расчетных параметрах: граничных условиях в начале и в конце газопровода, рабочем давлении по трассе, гидравлической эффективности, температуре окружающего воздуха и грунта, температуре охлаждения газа;

5) минимальные расстояния – расстояния от объектов магистральных газопроводов до населенных пунктов, отдельных жилых, хозяйственных, производственных построек и объектов третьих лиц;

6) максимально разрешенное рабочее давление – устанавливаемая безопасная величина внутреннего избыточного давления, вводимая на объектах магистрального газопровода после завершения строительства, реконструкции, проведения аварийно-восстановительных и ремонтных работ на основании результатов испытаний, дефектоскопии, обследований и расчетов на прочность;

7) взрыв – неконтролируемый быстропротекающий процесс выделения энергии, связанный с физическим, химическим и физико-химическим изменением состояния вещества, приводящий к резкому динамическому повышению давления или возникновению ударной волны, сопровождающийся образованием сжатых газов, приводящий к разрушительным последствиям;

8) взрывоопасная зона – помещение, ограниченное пространство в помещении, наружной установке, в котором образуются взрывоопасные смеси;

9) гарантийный стык – стык, который не подвергается воздействию испытательного давления и требует неразрушающего контроля, как специальное сварное соединение, соединяющее участки газопровода, подвергнутые испытательному давлению;

10) проектная пропускная способность трубопровода – заданный объем продукта, в течение годового фонда времени при проектных параметрах перекачиваемого продукта (вязкость, плотность);

11) лупинг – газопровод, проложенный параллельно к основному газопроводу на отдельных участках для увеличения производительности (давления), а также надежности его работы;

12) система магистральных газопроводов – совокупность магистральных газопроводов, состоящая из двух и более ниток, участков магистральных газопроводов с одинаковым рабочим давлением;

13) магистральный трубопровод – единый производственно-технологический комплекс, состоящий из линейной части и объектов, обеспечивающих безопасную транспортировку продукции, соответствующий требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

14) линейная часть магистрального трубопровода – подземные, подводные, наземные, надземные трубопроводы, по которым осуществляется непосредственная транспортировка продукции;

15) охранный зона магистрального трубопровода – территория (на суше и (или) воде) с особыми условиями охраны и пользования, прилегающая к объектам магистрального трубопровода и предназначенная для обеспечения безопасности населения и создания необходимых условий для безопасной и бесперебойной эксплуатации объектов трубопровода, в пределах которой ограничиваются или запрещаются виды деятельности, не совместимые с целями ее установления;

16) огневые работы – технологические операции, связанные с применением открытого огня, искрообразованием и нагреванием до температуры, вызывающей

воспламенение газа, горючих жидкостей, материалов и конструкций (электросварка, газосварка, паяльные работы, механическая обработка металла с образованием искр);

17) наряд-допуск – письменное распоряжение организации на безопасное производство работ, в котором указываются все необходимые меры безопасности и лица, ответственные за безопасное производство работ;

18) технический коридор – территория, по которой проходят магистральный трубопровод или система параллельно проложенных магистральных трубопроводов и коммуникаций;

19) техническое диагностирование – комплекс работ и организационно-технических мероприятий для определения технического состояния магистрального трубопровода;

20) газопровод подключения – газопровод, обеспечивающий подачу подготовленного к транспорту природного газа от производителя (поставщика) до магистрального газопровода (системы магистральных газопроводов) в соответствии с действующими нормативными документами."

заголовок главы 2 изложить в следующей редакции:

"Глава 2. Порядок эксплуатации магистральных газопроводов";

в пункте 3:

подпункт 3) изложить в следующей редакции:

"3) проведением технического диагностирования линейной части МГ";

подпункт 6) изложить в следующей редакции:

"6) соблюдением требований к охранной зоне и зоне минимальных расстояний (в метрах) от газопроводов I и II классов до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений, указанных в приложении 1 к настоящим Правилам;

пункт 9 изложить в следующей редакции:

"9. Качество газа, подаваемого с головных сооружений в МГ, соответствует требованиям СТ РК 1666 "Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия".";

подпункт 3) пункта 129 изложить в следующей редакции:

"3) при несоответствии степени очистки и осушки газа для питания пневмоавтоматики систем защиты требованиям СТ РК 1666 "Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия".";

пункт 135 изложить в следующей редакции:

"135. Периодичность, порядок и объемы контроля определяются ГТО. Сварочно-монтажные работы на действующих или подвергающихся капитальному ремонту газопроводах выполняются в соответствии с требованиями нормативных

документов согласно СТ РК ISO 15614-7 "Технические требования и оценка процедур сварки металлических материалов. Испытание процедур сварки. Часть 7. Наплавка сваркой" и документов ГТО.";

пункты 142 и 143 изложить в следующей редакции:

"142. Для выявления возможных коррозионных повреждений и обеспечения надежной эксплуатации линейной части МГ проводится техническое диагностирование линейной части МГ не реже 1 раза в 5 лет. Техническое диагностирование линейной части МГ проводится любым из разрешенных способов/методов – внутритрубная диагностика, гидравлические испытания трубопроводов на прочность и герметичность, контроль коррозии и состояния защитного покрытия, прогнозирование оставшегося срока службы МГ с учетом обнаруженных дефектов.

143. Последующие отклонения от указанных в пункте 142 настоящих Правил периодичности/сроков технического диагностирования линейной части магистрального газопровода разрешаются на основании мониторинга и анализа технического состояния трубопроводов, коррозионной активности почв, эксплуатационной загрузки магистральных газопроводов, параметров, учет которых проводит эксплуатирующая организация.";

заголовок главы 3 изложить в следующей редакции:

"Глава 3. Проведение газоопасных работ на магистральном газопроводе";

заголовок главы 4 изложить в следующей редакции:

"Глава 4. Защита от коррозии";

заголовок главы 5 изложить в следующей редакции:

"Глава 5. Газораспределительные станции";

пункт 243 изложить в следующей редакции:

"243. ГРС предназначены для подачи потребителям газа с определенным давлением, степенью очистки, одоризации и его измерения.

На выходе ГРС обеспечивается подача заданного количества газа с поддержанием рабочего давления в соответствии с договором между ГТО и потребителем с отклонением +10%.

В ГТО при численности обслуживающего персонала ГРС свыше 200 (двухсот) человек организуется отдел эксплуатации ГРС.

При численности обслуживающего персонала ГРС менее 200 (двухсот) человек общее руководство по организации эксплуатации станции осуществляется инженером по ГРС производственного отдела по эксплуатации МГ и ГРС.

Технологическая схема ГРС утверждается главным инженером или заместителем начальника линейно-производственного управления МГ и вывешивается на видном месте в помещении операторной.

На ограждении территории ГРС устанавливается знак с названием станции и указанием ее принадлежности, а также лица, ответственного за эксплуатацию ГРС.

По периметру ограждения и над входными воротами устанавливаются знаки безопасности и плакаты с надписью: "Газ!", "Вход посторонним воспрещен!".";

подпункт 16) пункта 248 изложить в следующей редакции:

"16) график сдачи на поверку контрольно-измерительных приборов;"

пункты 267 и 268 изложить в следующей редакции:

"267. Узел учета газа предназначен для коммерческого и технологического измерения расхода газа.

Техническое выполнение узлов учета газа соответствует СТ РК 1916 "Промышленность нефтяная и газовая. Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию".

Обслуживание узла учета газа осуществляется по инструкциям предприятия.

При эксплуатации коммерческого узла учета газа средства измерений расхода газа проходят поверку в соответствии с эксплуатационной документацией.

268. Узел одоризации предназначен для придания запаха газу, подаваемому потребителю, с целью своевременного обнаружения по запаху его утечек. Газ подается потребителям в соответствии с ГОСТ 5542 "Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия".";

пункт 270 изложить в следующей редакции:

"270. Профилактический осмотр запорной арматуры производится в процессе эксплуатации ГРС: при централизованной форме обслуживания – при каждом посещении ГРС, а при периодической, круглосуточной формах обслуживания – 1 (один) раз в неделю.";

заголовок главы 6 изложить в следующей редакции:

"Глава 6. Компрессорные станции";

пункт 282 изложить в следующей редакции:

"282. Эксплуатационные службы принимают меры по обеспечению минимальных расстояний от компрессорных станций до объектов, зданий и сооружений в соответствии с минимальными расстояниями (в метрах) от компрессорных (в числителе) и газораспределительных (в знаменателе) станций до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений при газопроводах I и II классов, согласно приложению 19 к настоящим Правилам.";

пункт 305 изложить в следующей редакции:

"305. Вся запорная и регулирующая арматура на технологических, топливных и пусковых трубопроводах имеет технологическую нумерацию, выполненную на корпусе, приводе арматуры или на специальных карточках, прикрепленных к органам управления (приводе).

Нумерация их строго соответствует технологической схеме компрессорного цеха.

Корректирование оперативным персоналом предпусковых условий или изменение величин уставок срабатывания предупредительной и аварийной сигнализации, а также обеспечение готовности газоперекачивающего агрегата к пуску операциями, не предусмотренными инструкциями предприятия, не допускается.

В процессе пуска оперативный персонал контролирует правильное выполнение штатной последовательности операций пуска и эксплуатационные параметры согласно инструкции по эксплуатации газоперекачивающего агрегата.

Пуск прекращается автоматически или нажатием кнопки автоматического останова при отклонениях от штатной последовательности операций пуска или выхода за установленные пределы эксплуатационных параметров, а также при возникновении условий, создающих угрозу безопасности персоналу и оборудованию.

При эксплуатации многоцеховых компрессорных станций в производственных инструкциях указываются алгоритм и объем обмена оперативной информацией между цехами о режимах и операциях, ведущих к их изменению.

В производственных инструкциях для оперативного персонала указываются действия в условиях штатного и внештатного (аварийного) изменения режима работы компрессорной станции, а также в периоды неблагоприятных метеоусловий (ураган, наводнение, землетрясение, грозная активность, обледенение, пыльные бури, аномально низкие температуры).

Изменение режима работы компрессорной станции производится в следующих случаях:

- 1) повышение или понижение давления на входе компрессорной станции в пределах штатного диапазона, автоматический останов предыдущей или последующей компрессорной станции;
  - 2) автоматический останов параллельно работающего цеха;
  - 3) вывод на "кольцо" и загрузка параллельно работающего цеха;
  - 4) вывод параллельно работающих агрегатов на "кольцо";
  - 5) вынужденный останов параллельно работающих газоперекачивающих агрегатов;
  - 6) разрыв ниток газопровода;
  - 7) несанкционированное закрытие (открытие) технологических кранов компрессорной станции;
  - 8) повышение гидравлических сопротивлений аппаратов и технологических коммуникаций;
  - 9) нарушение электроснабжения переменного и постоянного тока;
  - 10) нарушение систем тепло- и водоснабжения;
  - 11) нарушение технологического процесса очистки полости газопровода;
  - 12) ошибки персонала."
- заголовок главы 7 изложить в следующей редакции:  
"Глава 7. Подземное хранение газа";

пункт 324 изложить в следующей редакции:

"324. Для определения профиля приемистости в неоднородных пластах-коллекторах определяется расход газа и жидкости по нагнетательным, эксплуатационным и поглотительным скважинам глубинными дебитомерами.

Основные параметры работы эксплуатационных, нагнетательных, поглотительных и наблюдательных скважин и результаты измерений давления (уровня) по контрольным скважинам регистрируются в сменных оперативных на ГРП и сводных журналах геологической службы (отдела) подземного хранения газа.

Скважины, которые по техническому состоянию, продуктивной характеристике, забойному и устьевому обустройству не соответствуют требованиям эксплуатации подземного хранения газа при проектных технологических параметрах, ремонтируются, параметрах, ремонтируются, переоборудуются.

Основанием для принятия решения о реконструкции скважины являются результаты предварительного исследования технического состояния, оценки надежности и безопасности используемой части ствола в процессе реконструкции и последующей эксплуатации, протокол комиссии, согласно параграфу 5 главы 4 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10250).";

пункт 328 изложить в следующей редакции:

"328. Очистка и осушка газа на подземных газохранилищах от жидких и твердых механических примесей осуществляются в соответствии с требованиями СТ РК 1666 "Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия", Правилами обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением, утвержденными приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10303) и настоящих Правил.";

заголовок главы 8 изложить в следующей редакции:

"Глава 8. Техническое диагностирование магистральных газопроводов";

пункт 340 изложить в следующей редакции:

"340. Проведение внутритрубных диагностирований регламентируется и осуществляется согласно производственному плану ГТО.

Периодичность проведения внутритрубных диагностирований зависит от технического состояния и внешних условий (грунтовых, климатических, геологических, гидрологических) для каждого конкретного участка газопровода.

По окончании строительства новых газопроводов, но не позднее первого года эксплуатации, специализированной организацией выполняются работы по их внутритрубному диагностированию.

Повторный срок проведения внутритрубного диагностирования выполняется согласно производственному плану ГТО, на основании анализа параметров технического диагностирования.

При выявлении недопустимых дефектов трубопроводов (глубокие вмятины, гофры, трещины, сильная коррозия), работы по устранению дефектов выполняются незамедлительно.

Предприятия, осуществляющие эксплуатацию линейной части МГ, отвечают за достоверность и сохранность информации, полученной в процессе проведения технической диагностики.";

заголовок главы 9 изложить в следующей редакции:

"Глава 9. Ремонт магистрального газопровода";

пункт 392 изложить в следующей редакции:

"392. Во время текущего ремонта устраняют неисправности путем замены или восстановления отдельных составных частей.

При текущем ремонте проверяется техническое состояние остальных составных частей с устранением обнаруженных неисправностей и выполнением регулировочных работ. Необходимость проведения текущего ремонта оборудования и систем определяется руководством линейно-производственного управления МГ на основании графиков проведения планово-предупредительного ремонта, результатов плановых осмотров и замечаний в процессе эксплуатации ГРС.

Предохранительные клапаны периодически проверяются на давление срабатывания

Результаты проверки оформляются Актом ревизии и настройки пневматического предохранительного клапана по форме, согласно приложению 27 к настоящим Правилам.

При ремонте запорных кранов на линиях редуцирования и оборудования подача газа потребителям производится по обводной линии в соответствии с инструкцией, разрабатываемой линейно-производственным управлением МГ.

При аварийной ситуации поддержание заданного давления в линии подачи газа потребителю также осуществляется по обводной линии станции.

При работе по обводной линии обеспечивается непрерывная регистрация давления на выходе ГРС, при этом на ГРС присутствует эксплуатационный персонал.";

заголовок главы 10 изложить в следующей редакции:

"Глава 10. Проведение огневых работ на магистральном газопроводе";

пункт 405 изложить в следующей редакции:

"405. Опасная зона и производство работ в опасной зоне регулируются требованиями изложенными в СП РК 3.05-101 "Магистральные трубопроводы", СН РК 3.05-01 "Магистральные трубопроводы.";

заголовок главы 11 изложить в следующей редакции:

"Глава 11. Завершающие работы";

заголовок главы 12 изложить в следующей редакции:

"Глава 12. Оперативно-диспетчерское управление";

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

приложение 15 изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу

;

заголовок приложения 19 изложить в следующей редакции:

"Минимальные расстояния (в метрах) от компрессорных (в числителе) и газораспределительных (в знаменателе) станций до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений при газопроводах I и II классов";

в приложении 20:

пункт 6 Опознавательной окраски изложить в следующей редакции:

"6. Для обозначения трубопровода с особо опасными для здоровья и жизни людей веществами, а также при необходимости конкретизации вида опасности, дополнительно к цветным предупреждающим кольцам применяются знаки безопасности в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 12.4.026 "Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Общие технические условия и порядок применения".";

в приложении 25:

в пункте 15:

строку, порядковый номер 16, изложить в следующей редакции:

"

16	Удаление персонала и механизмов за пределы минимальных расстояний от газопровода (указать конкретно).
----	---

".

строку, порядковый номер 20, изложить в следующей редакции:

"

20	Удаление персонала и механизмов за пределы минимальных расстояний от газопровода (указать конкретно)
----	--

".

строку, порядковый номер 25, изложить в следующей редакции:

"

25	Удаление персонала и механизмов за пределы минимальных расстояний от газопровода (указать конкретно)
----	--

".

2. Департаменту газа и нефтегазохимии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Министр энергетики  
Республики Казахстан

Н. Ногаев

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о  
и  
и н ф р а с т р у к т у р н о г о  
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

и н д у с т р и и  
р а з в и т и я

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о  
и н т е г р а ц и и Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

т о р г о в л и

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о  
п о  
ч р е з в ы ч а й н ы м  
Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

с и т у а ц и я м

Приложение 1 к приказу  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 2 апреля 2021 года № 114  
Приложение 1  
к Правилам эксплуатации  
магистральных газопроводов

**Минимальные расстояния (в метрах) от газопроводов I и II классов до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений**

Объекты, здания, сооружения	Минимальные расстояния, метр (далее – м), от оси

	Класс газопровода							
	I				II			
	Условный диаметр газопровода, миллиметр							
	300 и менее	Свыше 300 до 600	Свыше 600 до 800	Свыше 800 до 1000	Свыше 1000 до 1200	Свыше 1200 до 1400	300 и менее	Свыше 300
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Города и населенные пункты; коллективные сады с домиками, дачные поселки; отдельные промышленные и сельскохозяйственные предприятия; тепличные комбинаты и хозяйства; птицефабрики; молоко-заводы; карьеры разработки полезных ископаемых; гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на количество автомобилей свыше 20; отдельно стоящие здания с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы); жилые здания трехэтажные и выше; железнодорожные станции; аэропорты; морские и речные порты и пристани; гидроэлектростанции; гидротехнические сооружения морского и речного транспорта I-IV классов; очистные сооружения и насосные станции водопроводные, не относящиеся к магистральному трубопроводу, мосты железных дорог общей сети и автомобильных дорог I-II категорий с пролетом свыше 20 м (при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов ниже мостов по течению); склады легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 м <sup>3</sup> ; автозаправочные станции; мачты (башни) и сооружения многоканальной радиорелейной линии технологической связи трубопроводов, мачты (башни) и сооружения многоканальной радиорелейной линии связи; телевизионные башни	100	150	200	250	300	350	75	125
2. Железные дороги общей сети (на перегонах) и автодороги I-III категорий, параллельно которым прокладывается трубопровод; отдельно стоящие: жилые здания одно- и двухэтажные; садовые домики, дачи; дома линейных обходчиков; кладбища; сельскохозяйственные фермы и огороженные участки для организованного выпаса скота; полевые станы	75	125	150	200	225	250	75	100



11. Воздушные линии электропередачи высокого напряжения, параллельно которым прокладывается трубопровод; воздушные линии электропередачи высокого напряжения, параллельно которым прокладывается трубопровод в стесненных условиях трассы; опоры воздушных линий электропередачи высокого напряжения при пересечении их трубопроводом; открытые и закрытые трансформаторные подстанции и закрытые распределительные устройства напряжением 35 киловольт и более	В соответствии с Правилами устройства электроустановок, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10851)							
12. Земляной амбар для аварийного выпуска нефти и конденсата из газопровода	50	75	75	75	100	100	50	50
13. Кабели междугородной связи и силовые электрокабели	10	10	10	10	10	10	10	10
14. Мачты (башни) и сооружения необслуживаемой малоканальной радиорелейной связи трубопроводов, термоэлектрогенераторы	15	15	15	15	15	15	15	15
15. Необслуживаемые усилительные пункты кабельной связи в подземных термокамерах	10	10	10	10	10	10	10	10
16. Притрассовые постоянные дороги, предназначенные только для обслуживания трубопроводов	не менее 10							

Приложение 2 к приказу  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 2 апреля 2021 года № 114  
Приложение 15  
к Правилам эксплуатации  
магистральных газопроводов

## **Виды ремонтных работ, проводимых на газораспределительных станциях (далее – ГРС)**

Узел переключения	
Составление дефектной ведомости на коммуникации, арматуру и оборудование блока	По мере необходимости
Ревизия запорной арматуры	1 раз в год
Настройка срабатывания предохранительных клапанов и пломбирование	1 раз в 6 месяцев
Проверка и опробование плавности хода трехходового крана и запорной арматуры блока после ремонта	1 раз в год

Проверка работоспособности постоянно открытой и постоянно закрытой арматуры	1 раз в месяц
Опробование дистанционного управления краном с узла или щита управления	1 раз в месяц
Проверка герметичности, плотности запорных вентилей	1 раз в месяц
Ремонт запорной арматуры	По мере необходимости
Ремонт предохранительной арматуры	По мере необходимости
Подсыпка земли в местах размывов и проседания грунта	По мере необходимости
Покраска наружных поверхностей коммуникаций и оборудования блока с последующим восстановлением надписей и указателей направления движения газа	По мере необходимости
Узел очистки	
Составление дефектной ведомости на арматуру и оборудование	По мере необходимости
Обследование и испытание сосудов, работающих под давлением.	В сроки, установленные Правилами обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением, утвержденными приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358 (Зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10303)
Ревизия запорной арматуры на входе и выходе блока	1 раз в год
Ревизия запорной арматуры на дренажной линии	1 раз в год
Ремонт запорной арматуры	По мере необходимости
Ремонт регулирующей арматуры в системе автоматического удаления жидкости	По мере необходимости
Покраска наружных поверхностей оборудования и трубопроводов с последующим восстановлением надписей и указателей	По мере необходимости
Узел предотвращения гидратообразования	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Ревизия теплообменника	1 раз в год
Ревизия подогревателя газа	1 раз в год
Ревизия запорной арматуры на водяной и газовых линиях	1 раз в год

Ревизия блоков безопасности горения и регулирования	1 раз в 6 месяцев
Проверка герметичности запорной арматуры	1 раз в 6 месяцев
Проверка работоспособности автоматики безопасности горения и регулирования	Ежесменно
Ремонт запорных кранов и задвижек	По мере необходимости
Восстановление повреждений теплоизоляции на корпусе и коммуникациях блока	По мере необходимости
Узел редуцирования	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Ревизия запорной арматуры	1 раз в год
Ревизия регулирующей арматуры	1 раз в год
Ремонт запорной арматуры с ручным приводом	По мере необходимости
Ремонт запорной арматуры с пневмоприводом	По мере необходимости
Ремонт регулирующей арматуры	По мере необходимости
Опробование работоспособности рабочих и резервных линий от узлов дистанционного управления кранами	1 раз в месяц
Проверка герметичности в местах соединений импульсных линий к командным приборам, редукторам, задатчикам, регуляторам давления, фильтрам	Ежесменно
Ревизия узла подготовки импульсного и командного газа	По мере необходимости
Регенерация поглотителя в узле подготовки газа	По мере необходимости
Покраска наружных поверхностей оборудования и трубопроводов с восстановлением надписей и указателей направления потока газа	По мере необходимости
Узел учета газа	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Ревизия сужающего устройства	1 раз в год
Проверка герметичности соединительных линий блока	Ежедневно для круглосуточной формы обслуживания ГРС, не реже 1 раза в неделю для централизованной формы обслуживания ГРС; не реже 5 раз в неделю для периодической формы обслуживания ГРС

Проверка точности показаний и тарировка приборов учета газа	Ежеквартально
Проверка и устранение утечек газа в соединениях блока учета	Ежедневно
Проверка показаний планиметров по контрольной линейке	1 раз в 10 дней
Комплексная проверка под руководством инженера ГРС состояния расходомерных узлов и достоверности учета газа	Ежеквартально
Подготовка и сдача в государственную поверку расходомерных устройств и приборов	1 раз в год
Блок одоризации	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Полная ревизия запорной, регулирующей и предохранительной арматуры	1 раз в год
Ремонт запорной арматуры	По мере необходимости
Проверка и регулировка расхода одоранта	Ежедневно для круглосуточной формы обслуживания ГРС, не реже 1 раза в неделю для централизованной формы обслуживания Г Р С ; не реже 5 раз в неделю для периодической формы обслуживания ГРС
Контрольно-измерительные приборы и автоматизация	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Р е в и з и я контрольно-измерительных приборов	1 раз в год
Ревизия датчиков, проверка работоспособности и точности срабатывания систем и устройств охранной, пожарной и дистанционной сигнализации	1 раз в 6 месяцев
Проверка и устранение утечек газа в соединениях контрольно-измерительных приборов и автоматики	По мере необходимости
Проверка работоспособности и точности показаний контрольно-измерительных приборов и автоматики	1 раз в квартал
Р е м о н т контрольно-измерительных приборов и автоматики	По мере необходимости

Ремонт систем охранной, пожарной и дистанционной сигнализаций	По мере необходимости
Ревизия оборудования блока подготовки и стабилизации газа защитной автоматики	1 раз в месяц
Проверка герметичности соединений в платах и элементах защитной автоматики	1 раз в квартал
Опробование работоспособности защитной автоматики путем искусственного изменения давления	1 раз в квартал
Проверка установки датчиков и временных характеристик в системе защитной автоматики	1 раз в квартал
Опробование дистанционного управления кранами линий редуцирования от узла управления и защитной автоматики	1 раз в квартал
Ремонт систем защитной автоматики	По мере необходимости
Заливка масла в "карманы" датчиков	По мере необходимости
Запорная арматура	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Ревизия запорной арматуры	1 раз в год
Проверка работоспособности запорной арматуры	1 раз в месяц
Ремонт запорной арматуры	По мере необходимости
Покраска запорной арматуры с восстановлением надписей, указателей, номеров	По мере необходимости
Система связи и телемеханики	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Р е в и з и я производственно-технологической связи и телемеханики	1 раз в год
Проверка работоспособности производственно-технологической связи с диспетчером и потребителем	Ежесменно
Проверка работоспособности системы телемеханики в режимах	1 раз в квартал

регулирования, управления, индикации и сигнализации	
Проверка установок датчиков систем телемеханики	1 раз в квартал
Проверка герметичности соединительных линий датчиков телемеханики и устранение утечек газа	Ежесменно для круглосуточной формы обслуживания ГРС; не реже 1 раза в неделю для централизованной формы обслуживания ГРС; не реже 5 раз в неделю для периодической формы обслуживания ГРС
Р е м о н т производственно-технологической связи и телемеханики	По мере необходимости
Покраска корпусов и щитов производственно-технологической связи и телемеханики	По мере необходимости
Электрооборудование, молниезащита	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Ревизия электрооборудования	1 раз в год
Проверка надежности сварных (болтовых) соединений молниеотводов с контуром заземления	1 раз в 6 месяцев
Проверка надежности заземления электрооборудования в электрических цепях	1 раз в 6 месяцев
Проверка работоспособности электроосвещения	Ежесменно для круглосуточной формы обслуживания ГРС; не реже 1 раза в неделю для централизованной формы обслуживания ГРС; не реже 5 раз в неделю для периодической формы обслуживания ГРС
Ремонт электрооборудования и молниеотводов	По мере необходимости
Покраска электрооборудования и молниеотводов	1 раз в год
Отопление и вентиляция	
Составление дефектной ведомости	По мере необходимости
Ревизия системы отопления и вентиляции, автоматики горения и безопасности водогрейного котла	За два месяца перед отопительным сезоном
Ревизия оборудования узла редуцирования газа на собственные нужды	1 раз в квартал
Ремонт системы отопления и вентиляции	По мере необходимости
Покраска оборудования системы отопления и вентиляции	По мере необходимости
Электрохимзащита	

Составление ведомости дефектной	1 раз в год
Ревизия средств электрохимзащиты	1 раз в год
Проверка работоспособности электрохимзащиты	1 раз в год
Ремонт электрохимзащиты	По мере необходимости

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»  
Министерства юстиции Республики Казахстан