

О внесении изменений и дополнений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355 "Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности"

Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 22 ноября 2019 года № 872. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 25 ноября 2019 года № 19649

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355 "Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10250, опубликован 9 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Эділет") следующие изменения и дополнения:

в Правилах обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности, утвержденных указанным приказом:

заголовок главы 1 изложить в следующей редакции:

"Глава 1. Общие положения";

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) авария – разрушение зданий, сооружений и (или) технических устройств, неконтролируемый взрыв и (или) выброс опасных веществ;

2) аномально высокое пластовое давление – давление залежи с коэффициентом аномальности 1,5 и более гидростатического давления столба бурового раствора в скважине;

3) наряд-допуск – задание на производство работ, оформляемое при проведении строительно-монтажных и (или) ремонтных работ на территории действующего предприятия, когда имеется или может возникнуть производственная опасность, исходящая от действующего предприятия;

4) технологический регламент – документ, определяющий технологию ведения процесса или отдельных его стадий (операций), режимы и технологию производства продукции, безопасные условия работы, утверждаемый техническим руководителем;

5) обвалование – сооружение в виде земляного вала или ограждающей стенки для защиты от разлива жидких опасных веществ.";

заголовок главы 2 изложить в следующей редакции:

"Глава 2. Порядок обеспечения промышленной безопасности при разработке проектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений";

пункт 5 изложить в следующей редакции:

"5. При проектировании опасного производственного объекта выбор оборудования и трубопроводов, производится в зависимости от коррозионно-агрессивных свойств транспортируемых веществ.";

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. В проектной документации должны указываться места и маршруты для сбора и эвакуации персонала, средства коллективной защиты (далее – СКЗ) работающих, станций контроля загазованности окружающей среды, постов газовой безопасности, ветровых указателей, контрольно-пропускных пунктов.";

пункт 8 изложить в следующей редакции:

"8. Мероприятия в области промышленной безопасности при проектировании и строительстве объектов обустройства месторождения углеводородов должны обеспечивать меры по безопасному функционированию этих объектов, локализации и минимизации последствий возможных аварийных ситуаций и предусматривать:

- 1) расположение объектов НГМ с учетом безопасных расстояний;
- 2) обоснование выбору оборудования в части безопасной эксплуатации;
- 3) систему сбора, подготовки и транспортирования продукции скважин, утилизацию вредных веществ и попутного газа;
- 4) автоматизированную систему управления технологическим процессом (далее – АСУ ТП);
- 5) систему противоаварийной защиты, блокировок, предохранительных и сигнальных устройств по предупреждению опасных и аварийных ситуаций;
- 6) средства автоматизированной системы контроля воздушной среды и сигнализации, для раннего обнаружения опасных факторов;
- 7) организацию постоянной производственной и автономной системы аварийной связи и оповещения;
- 8) автоматизацию и телеметрический контроль объектов;
- 9) обеспечение персонала индивидуальными и коллективными средствами защиты;
- 10) нейтрализацию и утилизацию производственных отходов, горючих, вредных и токсичных веществ;
- 11) условия безопасного бурения, освоения, испытаний, исследований, консервации и ликвидации скважин, объектов;
- 12) методы и технологию испытаний;
- 13) оценку вероятности возникновения опасных и аварийных ситуаций, с учетом показателей взрывопожароопасности объекта;

14) применение методов неразрушающего контроля и антикоррозионной защиты оборудования, трубопроводов, металлических конструкций.";

пункт 14 изложить в следующей редакции:

"14. Проектная документация должна предусматривать исключение возможности необратимых техногенных изменений природной среды, в том числе и при аварийных выбросах вредных веществ, обоснование оценки надежности и безаварийности производственных процессов и оборудования, оценку риска возникновения и возможных последствий прогнозируемых аварийных ситуаций, решения, направленные на предотвращение, локализацию, ликвидацию аварий и защиту работающих и населения от опасных производственных факторов.";

пункт 16 изложить в следующей редакции:

"16. В составе проектной документации на обустройство месторождения в полном объеме представляются расчеты предельно допустимых концентраций (далее – ПДК) вредных веществ на опасных производственных объектах.";

пункт 22:

дополнить подпунктом 18) следующего содержания:

"18) типовые схемы обвязки устья скважины ПВО или запорным оборудованием при строительстве, испытании и освоении.";

заголовок главы 3 изложить в следующей редакции:

"Глава 3. Порядок обеспечения промышленной безопасности при строительстве и пуске объектов";

пункт 25 исключить;

пункт 26 изложить в следующей редакции:

"26. В помещениях, где находится персонал, должны вывешиваться утвержденные руководителем организации:

1) технологическая схемы (мнемосхема) расположения оборудования и трубопроводов с указанием на них КИПиА, предохранительных, запорных регулировочных устройств, схема установки датчиков сероводорода и расположение точек контроля воздушной среды;

2) схема объекта с указанием расположения аварийных складов, островков газовой безопасности, средств защиты работников, основных и запасных маршрутов движения людей и транспорта, направлений распространения и мест скопления сероводорода в воздухе в аварийной ситуации, средств связи и оповещения;

3) схема оповещения с указанием номеров телефонов территориальных подразделений уполномоченных органов в области промышленной безопасности, гражданской защиты, медицинской службы и АСС;

4) оперативная часть плана ликвидации аварии (далее – ПЛА).";

пункт 40 исключить;

заголовок главы 4 изложить в следующей редакции:

"Глава 4. Порядок обеспечения промышленной безопасности при бурении скважин"

;

пункт 42 изложить в следующей редакции:

"42. Бурение скважины может быть начато при законченной монтажом буровой установке и приемке ее комиссией, назначенной приказом по предприятию. В работе комиссии принимает участие представитель территориального подразделения уполномоченного органа в области промышленной безопасности. Сообщение о дате работы комиссии направляется в территориальный уполномоченный орган в области промышленной безопасности за 5 календарных дней до начала работы комиссии.

В случае неявки представителя территориального подразделения уполномоченного органа в области промышленной безопасности, комиссия осуществляет приемку буровой установки без его участия.";

пункт 43 изложить в следующей редакции:

"43. Буровая установка до начала бурения укомплектовывается долотами, бурильными трубами, обсадными трубами под кондуктор и первой промежуточной колонной (если до ее спуска менее 30 суток), приспособлениями малой механизации, набором ручного инструмента, КИПиА, блокирующими и предохранительными устройствами, ловильным инструментом, противопожарным инвентарем, аварийной сигнализацией, переговорными устройствами, средствами защиты, а также запасом быстроизнашивающихся деталей и узлов, материалов и химических реагентов для приготовления бурового раствора под кондуктор и первую промежуточную колонну. Емкости для бурового раствора должны обеспечивать 2 кратный объем скважины.";

пункт 49 изложить в следующей редакции:

"49. На буровой установке ведутся журналы:

1) вахтовый;

2) геологический;

3) параметров бурового раствора;

4) учета долива при спуско-подъемных операциях (далее – СПО) и расходов химических реагентов;

5) учета моточасов работы дизелей;

6) измерения бурильной колонны;

7) отработки долот;

8) наработки талевого каната;

9) учета потребления технической воды и буровых промышленных стоков;

10) контроля газо-воздушной среды.

Допускается ведение журналов по подпунктам 5); 6); 7); 8); 9) в электронном формате.";

пункт 53 изложить в следующей редакции:

"53. Перед вскрытием (за 50-100 метров) пластов с флюидами, содержащими сероводород, и на весь период их вскрытия:

1) вокруг территории буровой (на подъездных путях, в местах возможного прохода на территорию буровой) устанавливаются знаки безопасности;

2) проверяется исправность приборов контроля за содержанием сероводорода в воздухе рабочей зоны, наличие и готовность средств индивидуальной защиты (далее – СИЗ), средств индивидуальной защиты органов дыхания (далее – СИЗ ОД), СКЗ;

3) обрабатывается буровой раствор нейтрализатором;

4) проводится проверка знаний персоналом ПЛА и навыков применения СИЗ, оказания первой помощи, с регистрацией в журнале инструктажа;

5) на буровой создается запас материалов и химических реагентов, нейтрализующих сероводород, достаточный для обработки бурового раствора в количестве не менее двух объемов скважины;

6) определяются маршруты для выхода работников из опасной зоны при аварийных ситуациях. При поисковом, разведочном, оценочном бурении, дополнительно необходимо: установление станции геолого-технологических исследований (далее – ГТИ); организация круглосуточного дежурства представителей АСС, транспорта для эвакуации персонала; обеспечение наличия на буровой в постоянной готовности к работе цементировочных агрегатов; создание на буровой запаса цемента в объеме для установки цементного моста. Испытания цемента на сроки схватывания и прочность проводятся один раз в 10 дней.";

пункт 55 изложить в следующей редакции:

"55. Члены вахты ежемесячно проверяют состояние безопасности своих рабочих мест, бурильщик оформляет записи в вахтовом журнале.";

пункт 58 изложить в следующей редакции:

"58. При аварийной ситуации вводится в действие ПЛА, производится герметизация устья и эвакуация персонала незадействованного в ликвидации аварии.";

пункт 63 изложить в следующей редакции:

"63. Площадка обеспечивается знаками безопасности, освещением и ограждением опасной зоны. Перед началом бурения проверяется техническое состояние породоразрушающего инструмента, забойного двигателя, компоновки бурильной колонны, КИПиА. При обнаружении неисправности бурение не допускается.";

пункт 67 изложить в следующей редакции:

"67. При бурении не допускается превышать допустимые нагрузки и давление циркуляции бурового раствора.";

пункт 76 изложить в следующей редакции:

"76. Бурение продуктивных горизонтов производится с установкой в компоновке шаровых кранов в антикоррозионном исполнении, при наличии запасного крана и обратных клапанов с устройством для открытия.

На мостках находится опрессованная труба, по диаметру и прочностным характеристикам соответствующая верхней секции бурильной колонны. Труба окрашена в красный цвет с установленным шаровым краном, находящимся в открытом положении.";

пункт 79 изложить в следующей редакции:

"79. При вскрытии газовых, нефтяных и водяных горизонтов с аномально высоким давлением, а также при наличии сероводорода (с объемным содержанием до шести процентов) на устье скважины устанавливаются не менее трех превенторов, в том числе один универсальный.

При вскрытии пластов с аномально высоким давлением и объемным содержанием сероводорода более шести процентов устанавливаются не менее четырех превенторов, в том числе один превентор со срезающими плашками и один универсальный.";

пункт 80 изложить в следующей редакции:

"80. Проведение каких-либо экспериментальных и опытных работ при бурении и освоении продуктивного пласта допускается по программе, утвержденной техническим руководителем организации.";

дополнить пунктами 85-1, 85-2, 85-3, 85-4, 85-5, 85-6, 85-7 и 85-8 следующего содержания:

"85-1. При выполнении работ по приготовлению и обработке бурового раствора (промывочной жидкости) применяются средства защиты, обеспечивающие безопасность персонала от воздействия химических реагентов.

85-2. Плотность бурового раствора (если она не вызывается необходимостью обеспечения устойчивости стенок скважины) в интервалах совместимых условий бурения определяется из расчета создания столбом бурового раствора гидростатического давления в скважине, превышающего пластовое (поровое) на величину:

1) 10-15% - для скважин глубиной до 1200 м (интервалов от 0 до 1200м включительно), но не более 1,5 МПа (15 кгс/см²);

2) 5-10% - для скважин глубиной до 2500 м (интервалов от 1200 до 2500м включительно), но не более 2,5 МПа (25 кгс/см²);

3) 4-7% - для скважин глубиной более 2500 м, но не более 3,5 МПа (35 кгс/см²).

85-3. Не допускается отклонение плотности находящегося в циркуляции бурового раствора более, чем на ± 20 кгс/см³ (0,02 г/см³).

85-4. Рецепт и методика приготовления, обработки, утяжеления и очистки бурового раствора контролируются специалистами авторского надзора за строительством скважин.

85-5. В процессе бурения и промывки скважины параметры (свойства) бурового раствора контролируются с периодичностью - плотность и вязкость через 10-15 минут, температура, фильтрация, содержание песка, содержание коллоидной фазы, pH, СНС1/

10 и реологические показатели (эффективная вязкость и динамическое сопротивление сдвига) – каждые 4 часа. При разбурировании газовых горизонтов плотность бурового раствора, выходящего из скважины, и после дегазатора измеряется через каждые 5 минут, остальные показатели с периодичностью, указанной выше. При отсутствии на буровой газокаротажной станции два раза в смену проводится контроль бурового раствора на насыщенность его газом. Параметры бурового раствора записываются в журнале.

85-6. Если объемное содержание газа в буровом растворе превышает 5%, то необходимо принять меры по его дегазации, выявлению причин насыщения раствора газом (работа пласта, поступление газа с выбуренной породой, вспенивание и другие) и их устранению.

85-7. Не допускается повышение плотности бурового раствора, находящегося в скважине, путем закачивания отдельных порций утяжеленного раствора с длительными перерывами на заготовку новых. Утяжеление бурового раствора производится при циркуляции его в процессе всего цикла.

85-8. Максимальное допустимое давление при циркуляции бурового раствора не превышает величину давления гидроразрыва пласта и поглощения.";

в пункте 86:

подпункты 1) и 2) исключить;

подпункты 4) и 5) исключить;

заголовок главы 5 изложить в следующей редакции:

"Глава 5. Порядок обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации объектов нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений";

пункт 128 изложить в следующей редакции:

"128. Территория предприятий и размещение на ней зданий, сооружений и различных производственных объектов должны обеспечивать безопасную эксплуатацию НГМ.

Лотки, траншеи, котлованы и углубления, обеспечиваются защитным покрытием или ограждением высотой не менее 1 метра. Лотки соединяются с канализацией через гидрозатворы с уклоном в сторону канализационного колодца.";

пункт 130 изложить в следующей редакции:

"130. Помещения и производственные площадки НГМ обеспечиваются системой контроля состояния воздушной среды и аварийной сигнализации.";

пункт 134 исключить;

пункт 136 изложить в следующей редакции:

"136. Материалы, оборудование для временного хранения размещаются в отведенных для этой цели помещениях и на площадках, в установленном количестве.";

пункт 146 изложить в следующей редакции:

"146. Ремонтные работы, связанные с закрытием проезжей части дороги на опасном производственном объекте, согласовываются с руководителем объекта.";

пункт 150 исключить;

пункт 151 изложить в следующей редакции:

"151. Не допускается оставлять и хранить отходы производства в помещениях и на территории опасных производственных объектов в неустановленных местах.";

пункт 156 изложить в следующей редакции:

"156. На территории объектов, установок, резервуарных парков, сливо-наливных устройствах и в производственных помещениях ИТР проводятся мероприятия по безопасности:

1) проверка технического состояния и готовность систем безопасности, наличие рабочего давления воды, пара и реагентов в системах, проверяется не реже одного раза в смену;

2) наружный осмотр и проверка исправности вентиляционных установок перед началом каждой смены;

3) осмотр и проверка состояния КИПиА и предохранительных устройств не реже одного раза в смену.";

пункт 161 изложить в следующей редакции:

"161. Не допускается использование аварийных и газоспасательных средств, для целей, не связанных с их прямым назначением.";

пункты 164 и 165 исключить;

пункт 169 изложить в следующей редакции:

"169. На объектах нефтегазовой отрасли руководителем организации обеспечивается:

1) наличие утвержденной руководителем организации проектной и эксплуатационной документации, технологических регламентов;

2) наличие пусковой и строительной документации;

3) наличие декларации безопасности и ПЛА;

4) соответствие квалификации персонала объекта;

5) соответствие объекта требованиям настоящих Правил и проектной документации

;

6) подготовленность объекта и персонала объекта к ликвидации опасных аварийных ситуаций;

7) организация обслуживания объекта АСС, с учетом назначения и характеристики объекта;

8) пуско-наладочные работы и испытания оборудования с применением горючих и опасных веществ, проводятся в соответствии с документацией завода-изготовителя.";

пункт 182 исключить;

подпункт 3) пункта 185 изложить в следующей редакции:

"3) наличие технической документации завода-изготовителя на государственном и/или русском языках.";

пункты 188 и 189 исключить;

пункт 189 исключить;

пункт 198 исключить;

подпункт 9) пункта 199 изложить в следующей редакции:

"9) системами наблюдения, противоаварийной защиты, связи, оповещения и поддержки действий в случае аварии;"

пункт 232 изложить в следующей редакции:

"232. При вскрытии продуктивных горизонтов за 100 метров в процессе бурения составляется акт готовности буровой установки с участием представителя АСС. При осложнениях в скважине составляется ПОР и утверждается руководителем организации. Копия ПОР направляется в АСС.";

подпункт 4) пункта 233 изложить в следующей редакции:

"4) автономная система аварийной связи и оповещения, оперативное информирование персонала и населения о возможной опасности.";

пункт 234 исключить;

пункт 254 исключить;

пункт 337 исключить;

пункт 354 изложить в следующей редакции:

"354. К эксплуатации печей (трубчатых печей на газовом топливе) допускается персонал, имеющий соответствующую квалификацию и допуск по безопасной эксплуатации газового оборудования.";

пункт 355 исключить;

пункт 360 исключить;

пункт 375 изложить в следующей редакции:

"375. Проезд транспорта в опасной зоне резервуаров допускается по оформленному разрешению, выданному руководителем объекта, при наличии искрогасителя на выхлопной трубе и с ограничением скорости до 5 километров в час.";

пункт 438 изложить в следующей редакции:

"438. Контроль состояния технологического оборудования, механизмов и трубопроводов осуществляется в соответствии с графиком ППР, разработанным на основании инструкций по эксплуатации завода-изготовителя.";

пункт 447 изложить в следующей редакции:

"447. Точки контроля коррозии для каждого вида оборудования и трубопроводов устанавливается руководителем организации на основании инструкции по эксплуатации завода изготовителя.";

пункт 449 изложить в следующей редакции:

"449. Не допускается эксплуатация скважины фонтанным способом без забойного скважинного оборудования, включающего:

- 1) ниппель посадочный для приемного клапана и глухой пробки;
 - 2) пакер для предохранения эксплуатационной колонны;
 - 3) оборудование, обеспечивающие безопасную остановку и закрытие скважины.";
- пункты 452 и 453 исключить;

пункт 456 изложить в следующей редакции:

"456. Скважины и шлейфы осматриваются ежедневно при объезде мобильной бригадой в составе не менее двух операторов, имеющих при себе дыхательные аппараты, средства контроля воздуха и связи. При наличии массовой доли серы в составе нефти менее 1,80 %, скважины и шлейфы осматриваются ежедневно оператором, имеющим при себе средства индивидуальной защиты органов дыхания, средства контроля воздуха и связи. Результаты осмотров регистрируются в вахтовом журнале.";

пункт 459 изложить в следующей редакции:

"459. На устье фонтанной скважины на период ремонта, связанного с разгерметизацией устья, устанавливается ПВО в соответствии с пунктом 79 настоящих Правил.";

дополнить пунктом 469-1 следующего содержания:

"469-1. В процессе всего жизненного цикла скважины должен осуществляться контроль межколонного давления. Решение об эксплуатации скважины с межколонным давлением принимается руководителем организации на основании результатов исследований и оценки рисков, связанных с эксплуатацией скважины.";

пункт 477 исключить;

пункт 478 изложить в следующей редакции:

"478. При фонтанной и газлифтной эксплуатации на выкидных и нагнетательных линиях нефтяных, газовых, газоконденсатных скважин устанавливается запорное оборудование, срабатывающее при разгерметизации трубопровода.";

пункт 492 изложить в следующей редакции:

"492. Освоение и исследование скважин производится в присутствии ответственного лица.

В ПОР указывается количество производственного персонала, мероприятия по обеспечению их безопасности, меры по предупреждению аварий, график контроля содержания сероводорода в воздухе рабочей зоны и мероприятия на случай превышения ПДК. С ПОР знакомятся все работники, связанные с освоением и исследованием скважины.

К ПОР прилагаются схемы и ситуационный план расположения оборудования, установок и механизмов с указанием маршрутов выхода из опасной зоны в условиях

возможной аварийной загазованности, указатели направления ветра (флюгер), схема расположения объектов и близлежащих населенных пунктов.";

пункт 494 изложить в следующей редакции:

"494. Перед перфорацией и вызовом притока выполняются мероприятия по предотвращению неконтролируемых ГНВП и ОФ, совместно с АСС составляется акт готовности скважины. Дальнейшие работы производятся по письменному разрешению руководителя организации.";

пункт 502 изложить в следующей редакции:

"502. Перед перфорацией колонны на устье устанавливается перфорационная задвижка, проверенная до установки на прочность и герметичность в открытом и закрытом состоянии опрессовкой на пробное давление фонтанной арматуры. На скважинах с фонтанной добычей перед перфорацией на устье устанавливается ПВО.";

пункт 514 изложить в следующей редакции:

"514. Перед освоением скважины буровая установка обеспечивается запасом бурового раствора в количестве не менее двух объемов скважины соответствующей плотности без учета объема раствора, находящегося в скважине.";

пункт 515 изложить в следующей редакции:

"515. Не допускается освоение и исследование скважин при отсутствии оборудования для ингибирования, нейтрализации сероводорода и утилизации продукта";

пункт 518 изложить в следующей редакции:

"518. На время вызова притока из пластов и глушения обеспечивается:

- 1) постоянное круглосуточное дежурство ответственного лица контроля из числа ИТР;
- 2) круглосуточное дежурство транспорта для эвакуации;
- 3) постоянная готовность к работе цементируемых агрегатов;
- 4) готовность персонала, к действиям в случае аварийного выброса.";

пункт 525 изложить в следующей редакции:

"525. Проволока, применяемая для глубинных исследований, коррозионно-стойкая и цельная. При подъеме-спуске проволока проходит над устьем герметичное устройство с устройством для отвода газов за территорию скважины с последующей утилизацией (сжиганием).";

пункт 528 изложить в следующей редакции:

"528. Открываются задвижки на узле отвода и извлекаются приборы из лубрикатора. Далее разбирают их в изолирующих воздушно-дыхательных аппаратах.";

пункт 533 изложить в следующей редакции:

"533. Свабирование скважин производится при наличии герметизирующего устройства, предотвращающего разлив жидкости, возникновение ГНВП и ОФ.";

пункты 534, 535 и 536 исключить;

пункт 549 изложить в следующей редакции:

"549. При глушении скважины в процессе освоения обеспечивается наличие промывочной жидкости в количестве не менее двух объемов скважины, с периодическим перемешиванием, контролем и регистрацией параметров, соответствующих ПОР.";

пункт 550 исключить;

пункт 557 изложить в следующей редакции:

"557. В случае отклонения от проектной документации, решение о проведении испытания и освоении принимается заказчиком по согласованию с проектной организации, при условии разработки и выполнения дополнительных мероприятий, позволяющих обеспечить надежное управление скважиной, включая еѸ глушение и ликвидацию, безопасность персонала. Копия решения направляется в АСС.";

пункт 562 изложить в следующей редакции:

"562. Оборудование устья с устройством шахты производится по схеме утвержденной техническим руководителем организации, с учетом линейных и диаметральных размеров колонных головок, в соответствии с технической спецификацией оборудования.";

пункт 600 исключить;

пункт 605 изложить в следующей редакции:

"605. На оборудовании устья нагнетательной скважины предусматриваются дроссельные устройства для регулирования давления и объема закачиваемого агента.";

пункт 611 изложить в следующей редакции:

"611. После устранения нарушений производится повторная проверка технического состояния скважины с составлением акта. Дальнейшая эксплуатация осуществляется на основании данного акта, утвержденного руководителем организации.";

пункты 613 и 614 исключить;

заголовок главы 6 изложить в следующей редакции:

"Глава 6. Исследование скважин";

пункт 631 исключить;

пункт 638 изложить в следующей редакции:

"638. Геофизические исследования и работы разрешается проводить в специально подготовленных скважинах. Подготовленность объекта работ подтверждается актом в соответствии с действующими техническими инструкциями на данный вид работ. Подготовка должна обеспечить безопасную и удобную эксплуатацию наземного геофизического оборудования, беспрепятственный спуск и подъем каротажных зондов и скважинных приборов для проведения всего комплекса геофизических исследований и работ.

Данные геофизических исследований оформляются в электронном формате.";

пункт 652 изложить в следующей редакции:

"652. Скважинные приборы и аппараты должны быть рассчитаны на работу при давлении не менее чем на 20% превышающим максимальное давление скважины в интервале исследования или работы. Термостойкость скважинного прибора или аппарата должна превышать наибольшую температуру в скважине:

1) не менее чем на 10 процентов в интервале исследования в диапазоне температур 0-100 градусов Цельсия,

2) не менее чем на 15 процентов в диапазоне температур 100-200 градусов Цельсия,

3) не менее чем на 20 процентов при температуре более 200 градусов Цельсия.";

пункт 726 исключить;

пункт 735 изложить в следующей редакции:

"735. Фактическая схема оборудования устья с учетом используемого метода интенсификации пласта в целях предупреждения неконтролируемых ГНВП и ОФ направляется в АСС.";

пункты 740, 741 и 742 исключить;

заголовок главы 7 изложить в следующей редакции:

"Глава 7. Ремонтные работы";

пункт 767 исключить;

пункт 789 изложить в следующей редакции:

"789. Для подземного и капитального ремонта скважины организацией, являющейся заказчиком работ, разрабатывается и утверждается ПОР по ремонту. При опасности ГНВП или ОФ работы проводятся по разрешению руководителя организации в присутствии АСС.";

пункт 790 исключить;

пункт 816 исключить;

подпункт 3) пункта 841 изложить в следующей редакции:

"3) при отсутствии члена вахты, участвующий в процессе СПО;"

заголовок главы 8 изложить в следующей редакции:

"Глава 8. Предупреждение газонефтеводопроявлений";

пункт 890 исключить;

пункт 892 исключить;

пункт 901 исключить;

пункт 911 изложить в следующей редакции:

"911. Работы, связанные с возможностью возникновения ОФ (вскрытие продуктивного пласта, перфорация скважины, вызов притока, гидродинамические исследования), должны проводиться под руководством лица контроля.";

пункт 912 изложить в следующей редакции:

"912. В ПЛА, кроме технических и технологических операций по реагированию на аварийные ситуации техногенного характера, определяются места сбора и пути эвакуации персонала, подъездные пути, порядок и периодичность контроля воздушной

среды, меры безопасности и действия работников при аварийной ситуации, список лиц и организаций, которые извещаются об аварии с указанием номеров телефонов и порядок их оповещения. Схема с указанием расположения возможных источников загазованности, пункты сбора, пути (маршруты), способы и конечные пункты эвакуации при различных метеоусловиях, порядок действий должностных лиц по осуществлению указанных мероприятий.";

подпункт 5) пункта 914 изложить в следующей редакции:

"5) совместные действия предприятий, АСС и местных административных органов по защите и эвакуации людей при возможных аварийных ситуациях.";

пункт 924 исключить;

пункт 926 изложить в следующей редакции:

"926. Перед вскрытием и в процессе бурения продуктивного пласта на буровой имеется:

1) запас химреагентов и утяжелителя в количестве, установленном проектом на строительство скважины;

2) два шаровых крана (один под квадратом, второй на аварийной трубе или подвешенный на тросике в буровой);

3) обеспечено круглосуточное дежурство цементировочного агрегата, автомашины, ответственного лица из числа ИТР, связь буровой (с предприятием).";

пункт 939 изложить в следующей редакции:

"939. При продолжительных ремонтных работах (более 5 суток) принять меры по предупреждению ГНВП.";

подпункт 9) пункта 940 изложить в следующей редакции:

"9) системы противоаварийной защиты технических устройств в коррозионном исполнении";

подпункт 11) пункта 941 изложить в следующей редакции:

"11) получение разрешения руководителя работ на вскрытие продуктивного горизонта скважины.";

пункт 946 исключить;

пункт 962 изложить в следующей редакции:

"962. При строительстве, ремонте, перфорации, испытании и исследовании нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин типовые схемы обвязки устья скважин ПВО или запорным оборудованием составляются предприятиями и утверждаются руководителями предприятий с учетом проекта на строительство скважины.

При отклонении от типовой схемы обвязка устья скважин ПВО или запорным оборудованием при строительстве, ремонте, перфорации, испытании и исследовании скважин производится с учетом рекомендаций АСС. Фактическая схема составляется на каждую скважину индивидуально и утверждается руководителем организации осуществляющей строительство и ремонт скважины.";

пункт 966 изложить в следующей редакции:

"966. Монтаж ПВО на устье скважины производится буровой бригадой под руководством ответственного лица, эксплуатирующего оборудования в соответствии с типовой схемой с составлением акта монтажа ПВО с участием АСС.";

пункт 967 исключить;

пункт 972 изложить в следующей редакции:

"972. После монтажа превенторная установка до разбуривания цементного стакана опрессовывается на давление опрессовки обсадной колонны. Работы по опрессовке производится в присутствии представителя АСС с оформлением акта в произвольной форме.";

пункт 974 изложить в следующей редакции:

"974. На пульте дросселирования на видном месте устанавливается табличка с указанием допустимого давления опрессовки колонны, а на манометрах наносятся метки разрешенного рабочего давления.";

пункт 975 исключить;

пункт 978 изложить в следующей редакции:

"978. После монтажа и опрессовки ПВО совместно с обсадной колонной, дальнейшее бурение скважины продолжается при наличии разрешения руководителя работ.";

пункт 983 изложить в следующей редакции:

"983. На буровой установке при использовании ведущей трубы (квадрата) на мостках должна быть аварийная труба, окрашенная в красный цвет, с обратным клапаном или шаровым краном, находящимся в открытом положении, и переводником под бурильную или обсадную колонну.";

пункт 985 изложить в следующей редакции:

"985. При монтаже и эксплуатации ПВО, необходимо:

- 1) колонный фланец устанавливать на резьбе или на клиновом захвате;
 - 2) при установке колонного фланца обеспечить расстояние не менее 200мм от нижнего торца колонного фланца до уровня земли;
 - 3) на колонном фланце установить кран с манометрическим фланцем под манометр.
- ";

пункт 994 изложить в следующей редакции:

"994. В соответствии с инструкцией по монтажу и эксплуатации все уплотнительные элементы колонной головки опрессовываются с составлением акта.";

пункт 995 исключить;

пункт 1000 изложить в следующей редакции:

"1000. После герметизации скважины регистрируется и контролируется давление, визуально проверяется состояние устья, ПВО, манифольда и вводится пропускной режим.

Не допускается превышение давления на устье герметизированной скважины более 80 процентов от давления опрессовки обсадной колонны. При определении допустимого давления учитывают степень износа и коррозии обсадной колонны по данным геофизических исследований, толщинометрии и воздействия опасных факторов.

Снижение давления производится постепенно, 0,3-0,4 мега Паскаля в минуту.";

пункт 1003 изложить в следующей редакции:

"1003. Для ликвидации технологических аварий и осложнений составляется ПОР с указанием руководителя работ, мероприятий безопасности на объекте, который утверждается руководителем организации и доводится до сведения персонала при дополнительном инструктаже.

При вскрытом продуктивном горизонте назначаются работники для контроля работ и предупреждения ГНВП.";

пункт 1025 исключить;

пункт 1026 изложить в следующей редакции:

"1026. При извлечении оставленного в скважине каротажного кабеля не допускается спуск в скважину ловильного инструмента без ограничителя для предупреждения его заклинивания.";

пункт 1030 исключить;

заголовки главы 9 изложить в следующей редакции:

"Глава 9. Порядок обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации трубопроводов";

подпункты 10) и 11) пункта 1075 исключить;

пункт 1078 исключить;

пункт 1080 исключить;

пункт 1090 изложить в следующей редакции:

"1090. Основным методом контроля за надежной и безопасной работой выкидных линий скважин, нефтесборных коллекторов, технологических трубопроводов, трубопроводов подготовленной нефти, водоводов низкого и высокого давления, газопроводов являются периодические ревизии, при которых проверяется состояние трубопроводов, их элементов и деталей.

Ревизии проводятся службой технического контроля или эксплуатирующим подразделением совместно со специалистами.

Результаты ревизии служат основанием для оценки состояния трубопровода и возможности его дальнейшей эксплуатации.";

подпункт 10) пункта 1094 изложить в следующей редакции:

"10) объемы работ при ревизии трубопроводов определяет руководитель организации.";

пункт 1100 изложить в следующей редакции:

"1100. Все участки трубопроводов, подвергавшиеся разборке, резке и сварке, после сборки подвергаются испытаниям на прочность и плотность.";

пункт 1101 изложить в следующей редакции:

"1101. Надежность работы технологических (промысловых) трубопроводов проверяют гидравлическими испытаниями.

Испытания проводят:

- 1) после монтажа;
- 2) ремонта, связанного со сваркой;
- 3) после консервации или простоя более одного года;

4) после разборки, связанной с единичной заменой прокладок арматуры или элемента трубопровода.

При этом на фланцевом соединении арматуры и трубопровода должна предварительно устанавливаться заглушка, соответствующая параметрам испытания. При испытании монтажные стыки и места сварки на трубопроводах должны быть открыты.

Давление испытания стальных трубопроводов устанавливается:

при рабочем давлении до 0,5 МПа - 1,5 Рраб, но не менее 0,2 МПа;

при рабочем давлении выше 0,5 МПа - 1,25 Рраб, но не менее Рраб+0,3 МПа.

Трубопровод выдерживают под указанным давлением в течение 5 мин, после чего давление снижают до рабочего и проводится осмотр.

Результаты считают удовлетворительными, если во время испытания не произошли падения давления по манометру, а в сварных швах и фланцевых соединениях не обнаружены течи и отпотины.

На технологические и промысловые трубопроводы, должны быть составлены паспорта и заведены эксплуатационные журналы, в которых должны отражаться даты и данные о проведенных ревизиях и ремонте.";

пункт 1134 изложить в следующей редакции:

"1134. Объекты разработки НГМ обеспечиваются:

- 1) внутрипроизводственной диспетчерской и управляющей (директорской) связью;
- 2) распорядительно-поисковой, мобильной и громкоговорящей, факсовой и электронной связью;
- 3) оперативно-технологической, охранной, звуковой и световой сигнализацией подачи сигнала "Тревога", видеонаблюдением.";

пункт 1136 изложить в следующей редакции:

"1136. Внутрипроизводственная связь обеспечивает постоянную связь диспетчеров с объектами и обслуживающим персоналом, связь руководителей организации и объектов с рабочими местами диспетчеров, операторов и АСС.";

пункт 1137 изложить в следующей редакции:

"1137. Для одновременной передачи распорядительной информации, оповещения по аварийным ситуациям предусматривается в помещении с постоянным присутствием дежурного персонала сеть радиофикации.";

пункт 1139 изложить в следующей редакции:

"1139. Устройства связи, аварийной и охранной сигнализации должны размещаться соответственно в помещениях аварийно-спасательной службы, охраны объекта.";

пункт 1141 изложить в следующей редакции:

"1141. Для комплекса объектов разработки НГМ предусматриваются: производственная и хозяйственно-питьевая системы водоснабжения.";

пункт 1183 дополнить подпунктом 3) следующего содержания:

"3) автоматической системой включения вентиляции при превышении ПДК газов в помещениях.";

подпункт 8) пункта 1 приложения 3 изложить в следующей редакции:

"8) дальнейшие работы по ликвидации проявления ведутся по указанию руководителя организации при участии АСС.";

приложение 4 исключить;

в приложении 7:

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Технологический регламент опасного производственного объекта, утверждается техническим руководителем. Технический руководитель опасного производственного объекта в каждом конкретном случае определяет производственные и технические службы, участвующие в разработке технологического регламента.";

подпункт 7) пункта 19 изложить в следующей редакции:

"7) Безопасная эксплуатация производства. Системы противоаварийной защиты и действия в опасной ситуации.";

подпункт 2) пункта 22 изложить в следующей редакции:

"2) Описание технологической схемы приводится по стадиям технологического процесса, начиная с поступления сырья, с указанием основных технологических параметров процесса (температуры, давления, основного оборудования, участвующего в процессе и включенного в состав технологической схемы). По содержанию схемы указываются основные системы автоматизации и блокировки, противоаварийной защиты.";

подпункт 10) пункта 34 изложить в следующей редакции:

"10. Система вызова аварийно-спасательной службы.";

пункты 2 и 3 приложения 11 изложить в следующей редакции:

"2. Подготовка скважины

1 Проработать ствол скважины в интервалах посадок или затяжек до полного их устранения

2 Привести параметры промывочной жидкости в соответствие с ГТН.

Иметь запас промывочной жидкости, равный _____ м3 и глинопорошка _____ т

3 Провести каротажные работы с обязательным снятием кавернограммы и привязкой забоя к вскрытому разрезу

4 Промыть скважину в объеме, обеспечивающем чистоту забоя (до выравнивания удельных весов в трубном и затрубном пространстве)

5 Подготовить ствол скважины так, чтобы была обеспечена безопасность нахождения инструмента на забое в течение не менее _____ мин.

6 На период испытания на буровой иметь цементируочный агрегат.

7 Обеспечить возможность обратной промывки ствола скважины под давлением и непрерывный долив жидкости в затрубное пространство в процессе испытания

Буровой мастер _____

Геолог _____

3. Инструктаж по технике безопасности

Провести инструктаж бурового мастера, буровой бригады, экипажей цементируочного агрегата о порядке проведения работ и их безопасности.

Ответственный за проведение инструктажа:

Руководитель работ _____

Начальник партии _____";

приложение 17 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Комитету индустриального развития и промышленной безопасности Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан обеспечить:

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

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

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

Министр

Б. Атамкулов

" С О Г Л А С О В А Н "
здравоохранения

Министерство
Республики Казахстан

" С О Г Л А С О В А Н "
экономики

Министерство
Республики Казахстан

национальной

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
Республики Казахстан

внутренних дел

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
и
Республики Казахстан

экологии,
природных ресурсов

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
Республики Казахстан

энергетики

Приложение к приказу
Министра индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 22 ноября 2019 года
№ 872

Приложение 17
к Правилам обеспечения
промышленной безопасности
для опасных производственных
объектов нефтяной и газовой
отраслей промышленности
Форма

Журнал контроля воздушной среды.

№ п/п	Дата, время и место отбора пробы	Наименование токсичных и взрывоопасных веществ	Тип и номер прибора	Фамилия и должность, производящего анализ	Пределы взрываемости – нижний, верхний в % объемных	Результаты анализа в мг/м3 или % объемных	Подпись специально назначенного лица (начальника смены, мастера)	Принятые меры по ликвидации загазованности (заполняется начальником смены, мастером)	Причина повышения загазованности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10