# *Постановление Правительства Республики Казахстан*

Астана, Үкімет Үйі от 29 декабря 2009 года № 2231

# Об утверждении технического регламента «Требования к безопасности нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования»

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 ноября 2004 года «О техническом регулировании» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**
1. Утвердить прилагаемый технический регламент «Требования к безопасности нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования».
2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении шести месяцев со дня первого официального опубликования.

**Премьер-Министр Республики Казахстан К. МАСИМОВ**

Утвержден
постановлением Правительства Республики Казахстан
от 29 декабря 2009 года № 2231

## Технический регламент
## «Требования к безопасности нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования»

**1. Область применения**

1. Настоящий технический регламент «Требования к безопасности нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования» (далее – Технический регламент) действует на территории Республики Казахстан и распространяется на устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование, применяемое на территории Республики Казахстан.

2. Технический регламент распространяется на оборудование, перечень которого приведен в приложении 1 Технического регламента, согласно кодам Товарной номенклатуры внешней экономической деятельности Республики Казахстан (далее – ТН ВЭД РК).

3. Идентификация устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования производится путем использования кодов ТН ВЭД РК и соответствующих им кодов по Классификатору продукции по видам экономической деятельности (КП ВЭД) ГК РК 04-2008, по маркировке и сопроводительным документам, параметрам, показателям и требованиям, которые в совокупности достаточны для распознавания.

Для однозначной идентификации нефтегазового оборудования информация для потребителя должна быть расположена на видном месте продукции и выполнена в виде маркировки: четкие и нестираемые в течение прогнозируемого срока службы необходимые минимальные данные:
наименование и адрес изготовителя;
наименование продукции;
обозначение серии или типа;
серийный заводской номер;
год изготовления;
предупреждающие надписи;
максимальная скорость вращения деталей; масса оборудования, использование в потенциально взрывоопасной атмосфере, необходимость использования средств индивидуальной защиты.

4. Маркировка, знаки и предупреждающие надписи должны быть однозначны понимаемы.

5. Основными опасными факторами (рисками), которые следует избегать при применении устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, являются:
1) высоко расположенные и слабо закрепленные предметы и малопрочные части конструкций, способные упасть или обрушиться на находящихся под ними работников при монтаже и эксплуатации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
2) повышенный уровень шума и вибрации при монтаже и эксплуатации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
3) опасные производственные факторы, связанные с несоблюдением правил техники безопасности и охраны труда при монтаже и эксплуатации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
4) подвижные части устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, передвигающиеся изделия;
5) недостаточная освещенность рабочей зоны;
6) возможность воздействия на работника электрического тока;
7) опасные эксплуатационные процессы, при которых выделяется избыточное количество тепла;
8) негерметичность фланцевых соединений, арматуры;
9) неравномерное распределение груза при транспортировании и строповке.

**2. Термины и определения**

6. В Техническом регламенте применены термины и определения, соответствующие законам Республики Казахстан от 3 апреля 2002 года «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах», от 21 июля 2007 года «О безопасности машин и оборудования», от 9 ноября 2004 года «О техническом регулировании», от 4 декабря 2002 года «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», а также:
1) агрессивная среда – совокупность природных и (или) искусственных факторов, влияние которых вызывает повышенный износ (старение) основных средств в процессе их эксплуатации;
2) буровое оборудование – техническое средство или совокупность технических средств, используемое для бурения нефтяных и газовых скважин;
3) геологоразведочное и геофизическое оборудование – технические средства или совокупность технических средств, предназначенных для определения места заложения скважины, контроля за процессом бурения скважины, изучения геологического разреза скважины, геологического контроля за вскрытием пласта и ходом испытаний;
4) испытание оборудования – экспериментальное определение количественных и (или) качественных характеристик свойств оборудования, как результат воздействия на него, при его функционировании;
5) оборудование – техническое устройство, устанавливаемое на машину и необходимое для выполнения основных и (или) дополнительных функций машин, а также для объединения их в единый комплекс;
6) приемочные испытания оборудования – контрольные испытания готового оборудования, проводимые с целью решения вопроса о целесообразности постановки этого оборудования на производство и (или) использования по назначению;
7) входной контроль – контроль продукции поставщика, поступившей к потребителю или заказчику и предназначаемой для использования при изготовлении, ремонте или эксплуатации продукции;
8) защитное ограждение – часть машины, которую используют специально для обеспечения защиты посредством физического барьера;
9) декларация промышленной безопасности – документ, содержащий следующие сведения:
перечень опасных веществ (в том числе производных) и их характеристики;
факторы опасного влияния (каждого фактора в отдельности; во взаимодействии с другими факторами; во взаимодействии с окружающей средой);
технологические данные о распределении опасных факторов;
анализ опасности и риска;
технические решения по обеспечению безопасности;
анализ условий возникновения аварийных ситуаций;
подготовку персонала к действиям в аварийных ситуациях;
схему вероятных сценариев возникновения и развития аварий;
план ликвидации аварий (систему оповещения; средства и меры по защите людей; резервные ресурсы для ликвидации аварий, чрезвычайных ситуаций; медицинское обеспечение по оказанию помощи пострадавшим);
10) устьевое нефтегазопромысловое оборудование – техническое средство или совокупность технических средств, установленных на устье скважины нефтяной или газовой скважины при ее строительстве, эксплуатации или ремонте, предназначенных для выполнения одной или нескольких самостоятельных функций, связанных с герметизацией устья;
11) отказ (неполадка) – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния оборудования.

**3. Условия размещения оборудования на рынке**

7. Выпускаемое в обращение устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование (в том числе импортируемые) должно сопровождаться документами и специальной информацией:
1) паспорт безопасности или выписку из него;
2) необходимую техническую документацию по монтажу устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
3) документы о подтверждении соответствия;
4) идентифицирующую маркировку непосредственно на изделии или в сопроводительной документации;
5) способы и средства пожаротушения (при необходимости).

8. Минимальные требования к составу и содержанию информации, включаемой в предупредительную маркировку, должны соответствовать требованию Технического регламента «Требования к упаковке, маркировке, этикетированию и правильному их нанесению», утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 марта 2008 года № 277 и нормативных документов.

9. Предупредительная и идентифицирующая маркировка наносится (записывается) в виде текста, символов, пиктограмм.

10. Информация для потребителя должна быть четкой и легко читаемой.

11. Средства нанесения информации должны обеспечивать стойкость маркировки при хранении, транспортировке и применении продукции.

12. В технической документации на устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование, в том числе иностранного производства, организация-изготовитель (поставщик) указывает условия и требования безопасной эксплуатации оборудования механизмов (в том числе в условиях коррозионно-агрессивной среды), методику проведения контрольных испытаний (проверок) этих устройств, ресурс и срок эксплуатации, порядок технического обслуживания, ремонта и диагностирования.

13. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование, представляющее потенциальную опасность жизни и здоровью человека и окружающей среды, также не соответствующие требованиям безопасности, установленным законами Республики Казахстан от 3 апреля 2002 года «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах», от 21 июля 2007 года «О безопасности машин и оборудования» и данному Техническому регламенту, не допускаются к применению на территории Республики Казахстан.

14. В случае если испытательное оборудование является средством измерений или в его состав входят средства измерений, то оно должно применяться в соответствии с законом Республики Казахстан от 7 июня 2000 года «Об обеспечении единства измерений».

15. На всех этапах жизненного цикла (проектирование, изготовление, транспортирование, монтаж, эксплуатация, ремонт, консервация, ликвидация) устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования должны разрабатываться и выполняться мероприятия по предотвращению аварий и локализации их последствий.

**4. Общие требования к безопасности устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования при эксплуатации**

16. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование, подверженное воздействию сероводорода, должно выбираться с учетом параметров технологических процессов и характеристики коррозионно-агрессивной среды.

17. В паспортах на устойчивое к сульфидно-коррозионному растрескиванию устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование должны быть гарантии организации-изготовителя на его применение в указанной среде. Эти гарантии не отменяют ингибиторную защиту.

18. Для защиты от коррозии устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, эксплуатируемого в условиях воздействия сероводорода, должны применяться ингибиторы коррозии, специальные покрытия и технологические методы уменьшения коррозионной активности продукции.

19. Меры безопасности, разрабатываемые при использовании устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования на всех стадиях жизненного цикла и утилизации, должны предусматривать:
1) мероприятия по обеспечению требований безопасности и гигиене труда;
2) мероприятия по предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды;
3) использование ресурсосберегающих, малоотходных и безопасных технологий, способствующих охране окружающей среды, ее восстановлению;
4) использование при изготовлении устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования веществ и материалов с изученными свойствами, технологий, характеризующихся возможно минимальными показателями пожароопасности, взрывоопасности, электроопасности;
5) применение технических решений, исключающих последствия опасных воздействий при непосредственном контакте работающих с устьевым нефтегазопромысловым, буровым, геологоразведочным и геофизическим оборудованием (незащищенными горячими поверхностями, вращающимися и (или) движущимися частями оборудования).

20. При разработке мероприятий по предупреждению аварий должны учитываться источники опасности, факторы риска, причины возникновения аварий и их сценарии, численность и размещение производственного персонала.

21. Мероприятия по предупреждению аварий и локализации их последствий включают решения:
1) по предотвращению разгерметизации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования и выбросов опасных веществ в количествах, создающих угрозу производственному персоналу и окружающей среде;
2) по оснащению устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования эффективными автоматическими системами и средствами взрывозащиты;
3) по соблюдению правил пожарной безопасности, инструктажу и обучению персонала пользованию средствами пожаротушения;
4) по обеспечению производственного персонала средствами индивидуальной защиты;
5) по установке систем автоматического управления, блокировок, сигнализации и безаварийной остановки устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
6) по обеспечению безопасности находящегося рядом с устьевым нефтегазопромысловым, буровым, геологоразведочным и геофизическим оборудованием обслуживающего персонала и возможности управления устьевым нефтегазопромысловым, буровым, геологоразведочным и геофизическим оборудованием при авариях;
7) по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения аварийно-спасательных служб и формирований.

22. При выборе технических решений меры по предупреждению аварий должны быть приоритетными по отношению к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий.

23. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование должно быть обеспечено первичными средствами пожаротушения.

24. Система противоаварийной защиты должна обеспечивать предупреждение образования взрывоопасной среды в устьевом нефтегазопромысловом, буровом, геологоразведочном и геофизическом оборудовании при всех возможных режимах его работы и его безопасной остановки при возможных аварийных ситуациях.

25. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование, предназначенное для использования во взрывоопасных зонах, должно иметь взрывозащищенное исполнение и иметь уровень защиты, соответствующий классу взрывоопасной зоны, и вид взрывозащиты, соответствующий категориям и группам взрывоопасных смесей.

26. Оснащение устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования средствами автоматического управления и контроля должно обеспечивать:
1) автоматическое регулирование, дистанционный контроль и сигнализацию недопустимого отклонения величин основных рабочих параметров;
2) автоматическое и дистанционное отключение устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования при возможных аварийных ситуациях;
3) автоматическое включение-выключение циклически работающего устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
4) передачу на пульт диспетчера аварийного сигнала.

27. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование следует проверять на соответствие действующим санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам.

Если устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование не соответствует действующим санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам, то оно подлежит замене.

28. При эксплуатации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования должны соблюдаться следующие правила:
1) производственный персонал допускается к самостоятельной работе обученный, с соответствующей квалификацией, не имеющий медицинских противопоказаний к обслуживанию устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, обеспеченный необходимой эксплуатационной документацией по безопасному ведению работ;
2) обеспечение наличия и исправного функционирования необходимых приборов и систем контроля эксплуатации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
3) устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование должно быть оснащено автоматизированной системой раннего обнаружения и тушения пожаров;
4) планирование и осуществление мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, оказание содействия государственным органам в расследовании причин аварий;
5) представление в установленном законодательством порядке в государственные органы информации об авариях, инцидентах и тяжелых случаях производственного травматизма, причинах их возникновения и принятых мерах в соответствии с трудовым кодексом Республики Казахстан.
6) проведение производственного расследования причин аварий и инцидентов, расследование несчастных случаев, учет аварий и инцидентов (отказов, неполадок и др.), возникающих при использовании устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
7) создание и поддержание в надлежащем состоянии системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действии в случае аварии;
8) заключение с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоров на обслуживание, а в случаях, предусмотренных законодательством, создание собственных профессиональных аварийно-спасательных служб или формирований, а также нештатных аварийно-спасательных формирований из числа работников.

29. Состояние узлов устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, работающего непосредственно в агрессивных средах, необходимо проверять не разрушающими целостность методами. При ремонте определять степень изменения их первоначальной толщины и величины износа.

30. Соответствие устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования требованиям безопасности следует контролировать при:
1) экспертизе проектно-конструкторской документации;
2) испытании опытных образцов (партий);
3) испытании оборудования серийного производства и сертификационных испытаниях;
4) монтаже оборудования и передаче в эксплуатацию;
5) испытании после модернизации и капитального ремонта.

31. Технический надзор за устьевым нефтегазопромысловым, буровым, геологоразведочным и геофизическим оборудованием, эксплуатируемым в условиях агрессивного воздействия серосодержащих сред, должен включать измерение толщины стенок не реже одного раза в месяц в первые полгода эксплуатации, а в дальнейшем в зависимости от фактического коррозионного состояния устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования не реже одного раза в квартал.

32. Контроль за коррозионным состоянием устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования должен осуществляться специально обученными работниками. Персонал должен быть обеспечен необходимыми средствами индивидуальной защиты для работы в агрессивной серосодержащей среде.

33. Контроль за коррозионным состоянием устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования помимо визуального осмотра должен осуществляться следующими методами:
1) установкой контрольных образцов;
2) по датчикам скорости коррозии;
3) по узлам контроля коррозии;
4) по водородным зондам;
5) ультразвуковой и магнитной дефектоскопией.

34. Методы, периодичность и точки контроля коррозии для каждого вида устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования устанавливаются в соответствии с рекомендациями научно-исследовательских и проектных организаций и утверждаются техническим руководителем организации.

35. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование, находившееся в контакте с сероводородом, после его демонтажа перед повторным использованием должно быть подвергнуто дефектоскопии и опрессовано.

36. Для защиты и профилактики проявлений повышенных вибрационных и шумовых характеристик устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования должны обеспечиваться защитные меры:
1) эксплуатация устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования в оптимальном режиме;
2) содержание устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования в полной исправности, смазанным;
3) наличие необходимых и исправных средств индивидуальной защиты;
4) исключение контакта оператора с вибрирующей конструкцией;
5) модернизация устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
6) разработка и применение рациональных амортизирующих устройств;
7) проведение инструментального контроля параметров шума и вибрации.

37. При возможном воздействии на человека вредных и (или) опасных факторов, исходящих от устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, на его корпусе должны быть вывешены предупредительные знаки и надписи. Должны быть в наличии производственные инструкции, инструкции по пожарной безопасности, а также инструкции по эксплуатации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования.

38. Расстояние между отдельно стоящим устьевым нефтегазопромысловым, буровым, геологоразведочным и геофизическим оборудованием должно составлять не менее 1 м, а ширина рабочих проходов – 0,75 м.

39. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование, для обслуживания которого требуется подъем рабочего на высоту до 0,75 м, оборудуется ступенями, а на высоту выше 0,75 м – лестницами с перилами.

40. Требования безопасности, предъявляемые к обеспечению безопасного состояния во всех режимах функционирования устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, заключаются в предотвращении опасностей электрического происхождения и защите обслуживающего персонала:
1) от поражения электрическим током;
2) от короткого замыкания;
3) от электрической перегрузки.

41. Для защиты людей от поражения электрическим током должны быть приняты следующие меры:
1) исключение возможности случайного прикосновения к токоведущим частям устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
2) немедленно после остановки устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования или его узлов должно быть отключено энергопитание привода;
3) применение защитных отключений и заземлений, диэлектрических защитных средств, молниезащиты;
4) инструктаж и обучение персонала работе с электроустановками.

42. На устьевом нефтегазопромысловом, буровом, геологоразведочном и геофизическом оборудовании должно обеспечиваться предотвращение или ограничение накопления потенциально опасных электрических зарядов. Устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование должно быть оснащено системой заземления в соответствии с требованиями безопасной эксплуатации электроустановок.

43. Одиночно установленное устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование должно иметь самостоятельные заземлители или присоединяться к общей заземляющей магистрали при помощи отдельного заземляющего провода.

44. Перерывы, возобновление после перерыва или колебания в энергоснабжении устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования не должны приводить к возникновению опасных ситуаций:
1) устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование не должно включаться неожиданно;
2) ничто не должно препятствовать остановке устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, если команда уже была подана.

45. Во взрывоопасных зонах допускается применение только взрывозащищенного электрооборудования, уровень взрывозащиты которого соответствует классу взрывоопасной зоны.

46. Эксплуатация электрооборудования при неисправных средствах взрывозащиты, блокировках, нарушениях схем управления и защиты не допускается.

47. Обслуживание электроприводов должен осуществлять электротехнический персонал, имеющий квалификационную группу по электробезопасности.

48. Пожарная безопасность устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования должна соответствовать требованиям, установленным в Законе Республики Казахстан от 22 ноября 1996 года «О пожарной безопасности» и приказа Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 8 февраля 2006 года № 35 «Об утверждении правил пожарной безопасности Республики Казахстан».

**5. Требования к безопасности устьевого нефтегазопромыслового оборудования**

49. Устьевое нефтегазопромысловое оборудование должно быть укомплектовано компонентами, необходимыми и достаточными для выполнения процессов, отвечающих его назначению, в том числе:
1) оборудование устья скважины;
2) фонтанное оборудование;
3) подвески труб и колонн;
4) задвижки, дроссели и клапаны;
5) фланцы и фланцевые соединения;
6) прочее оборудование.

50. Устьевое нефтегазопромысловое оборудование должно соответствовать предъявляемым к нему требованиям и безопасно выдерживать максимальное давление, ожидаемое на устье скважины, и быть не менее давления опрессовки эксплуатационной скважины, а также не иметь утечек при долговременной эксплуатации скважины.

51. Пожаро- и взрывоопасность устьевого нефтегазопромыслового оборудования должны соответствовать постановлению Правительства Республики Казахстан от 16 января 2009 года № 14 «Общие требования к пожарной безопасности» и нормативными документами действующими на территории Республики Казахстан.

52. Сигнальная предупредительная окраска и знаки безопасности, нанесенные на устьевое нефтегазопромысловое оборудование, должны соответствовать постановлению Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2008 года № 803 «Требования к сигнальным цветам, разметкам и знакам безопасности на производственных объектах».

53. На тройниках, катушках, крестовинах, корпусах запорных устройств должны быть рельефно обозначены значения величины рабочего давления и условного прохода, а при необходимости и направление потока.

54. Герметичность фланцевых соединений устьевого нефтегазопромыслового оборудования должна обеспечиваться с помощью металлических прокладок (колец) в соответствии с нормативными документами, действующими на территории Республики Казахстан. Применение других материалов для прокладок не допускается.

55. Длина болтов (шпилек) для фланцевых и хомутовых соединений устьевого нефтегазопромыслового оборудования, работающего под давлением, должна быть такой, чтобы при свинчивании болты (шпильки) выступали над гайкой на высоту не менее 1–3 витков.

Для процесса свинчивания и развинчивания должны использоваться инструменты, изготовленные из неискрящегося материала.

56. Расположение болтов, шпилек и гаек не должно препятствовать работе накидными ключами.

57. К соединениям устьевого нефтегазопромыслового оборудования, требующим контроля их состояния в процессе эксплуатации, должен быть обеспечен свободный доступ.

58. Для контроля давления в трубном, затрубном (межтрубном) и межколонном пространствах скважин на устьевом нефтегазопромысловом оборудовании должны быть предусмотрены места для установки манометров.

Манометры, устанавливаемые на устьевом нефтегазопромысловом оборудовании, обеспечиваются запорным устройством для контроля их исправности, замены и возможности разрядки давления.

При необходимости предусматривается установка карманов для термометров и места для установки электронных трансмиттеров снятия показаний давления и температуры.

59. Исполнение фонтанной арматуры должно обеспечивать безопасную смену дросселей и дроссельных насадок.

60. На отводах нагнетательной арматуры, предназначенных для нагнетания скважинной среды, должны устанавливаться обратные клапаны с проходным сечением не менее условного прохода соответствующего бокового отвода.

61. Исполнение нагнетательного трубопровода фонтанной арматуры должно позволять закачку скважинной среды в трубное, затрубное (межтрубное) пространство скважины.

62. Узлы нагнетательного трубопровода должны устанавливаться на прочных фундаментах (основаниях), выполненных в соответствии с требованиями инструкций по монтажу (эксплуатации) завода-изготовителя, обеспечивающих его нормальную работу. Места установки опор должны быть указаны в эксплуатационной документации.

При вероятности перемещения обвязки устья вследствие температурного расширения предусматривается установка температурных компенсаторов.

63. Оборудование устья скважин, предназначенное для герметизации затрубного пространства, должно обеспечивать отбор газа.

64. В арматурах, предназначенных для промыслов с однотрубной системой сбора нефти и газа, должен предусматриваться обратный клапан для автоматического перепуска газа из затрубного пространства в систему нефтегазосбора.

65. Трубная обвязка штангонасосной арматуры должна быть оснащена приспособлением, обеспечивающим проведение исследования скважин с помощью тросовых работ или эхолота.

66. Устьевая елка электро- и гидронасосных арматур должна быть оснащена стволовым запорным устройством, расположенным выше бокового отвода.

67. Устьевая камера гидронасосной арматуры должна иметь устройство для разрядки внутреннего давления.

68. Колонная головка должна обеспечивать возможность контроля давления в межколонном пространстве и закачку в него скважинной среды.

69. На корпусе колонной головки должны быть два боковых отвода, предназначенных для установки запорных устройств и манометра.

70. Запорные устройства, применяемые в устьевом нефтегазопромысловом оборудовании, должны иметь проходные сечения не менее проходного сечения участка оборудования, на котором они установлены.

71. Запорные устройства должны обеспечивать безопасность нагнетания уплотнительной смазки в затвор или полость корпуса, находящуюся под давлением.

72. Запорные устройства должны позволять установку их в любом положении в пространстве.

73. Запорные устройства должны иметь указатели положения затворов (открыто – закрыто).

74. Регулируемые дроссели и задвижки с механическим и гидравлическим управлением должны обеспечивать возможность контроля их крайних положений.

75. Станция управления устьевой арматурой должна обеспечивать:
1) ручное и автоматическое управление, пневмо- или гидроприводными запорными устройствами;
2) регулирование дросселей по сигналам от датчиков системы регулирования.

76. Пневмо- и гидропилоты, автоматические предохранительные устройства должны обеспечивать перекрытие скважинной среды при регламентированном отклонении параметров от заданного режима эксплуатации скважины.

77. Гибкие трубопроводы гидравлических систем не должны приводить к их скручиванию и перетиранию в процессе эксплуатации.

78. Автоматические предохранительные запорные устройства, регуляторы потока и давления должны предусматривать защиту от произвольного изменения регулировки режима их срабатывания.

79. Монтаж и ремонт устьевого нефтегазопромыслового оборудования, находящегося на высоте 1,8 м и более от уровня земли, должны выполняться со специальных площадок.

80. Опрессовка устьевого нефтегазопромыслового оборудования в собранном виде до установки на устье должна производиться на пробное давление, предусмотренное паспортом или в соответствии с таблицей 1, а после установки на устье скважины – на давление опрессовки эксплуатационной колонны.

Таблица 1 – Величина опрессовки на пробное давление

| Рабочее давление, кгс/см$^2$ | Коэффициент |
|---|---|
| До 200 | 1,50 |
| от 200 до 560 | 1,40 |
| от 560 до 650 | 1,30 |
| свыше 650 | 1,25 |

81. Предприятия, эксплуатирующие устьевое нефтегазопромысловое оборудование, при обнаружении в процессе технического освидетельствования, монтажа или эксплуатации несоответствия оборудования требованиям законодательства Республики Казахстан, недостатков в конструкции или изготовлении должны прекратить эксплуатацию и проинформировать соответствующие государственные органы.

**6. Требования к безопасности бурового оборудования**

82. Буровое оборудование должно отвечать требованиям Технического регламента и нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

83. Гидроприводы должны отвечать требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

84. Пневмоприводы должны отвечать требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

85. Электродвигатели, пускорегулирующая аппаратура, электрокоммуникации и посты управления оборудованием должны отвечать требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

86. Уровни шума на постоянных рабочих местах должны соответствовать требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

87. Уровни вибрации на постоянных рабочих местах должны соответствовать требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

88. Технические характеристики оборудования, входящего в состав буровых установок, должны соответствовать классу этих установок и условиям их эксплуатации.

89. Для работы в районах сейсмической активности вышки, мачты, основания должны быть рассчитаны на прочность и устойчивость по условиям сейсмичности района.

90. Высота вышки должна обеспечить безопасность работ при подъеме талевого блока на максимальной скорости с учетом исполнения ограничителя высоты подъема талевого блока, а также применения существующих способов наращивания инструмента. Для буровых установок, грузоподъемностью 320 т и выше, высота вышки рассчитывается с учетом возможности применения верхнего привода.

91. Вышка, выполненная из материала замкнутого профиля, должна исключать возможность скопления воды в ее элементах.

92. В вышках и мачтах должны быть предусмотрены:
1) устройства для крепления ролика для монтажа, демонтажа кронблока и его секций (для стационарных буровых установок);
2) места для крепления средств безопасности навигации;
3) места для крепления блоков для канатов подвески машинных ключей, грузового каната вспомогательной лебедки, каната подвески пневмо (гидро) ключей для свинчивания обсадных труб;
4) приспособление для А-образных мачт и вышек с открытой передней гранью, предотвращающее падение установленных за палец свечей;
5) площадка для обслуживания кронблока;
6) площадка для обслуживания соединения горловины стояка с буровым шлангом;
7) площадка для верхового рабочего с устройством для быстрой эвакуации за пределы вышки в случае аварийной обстановки на устье скважины;
8) лестницы-стремянки с устройством инерционного или другого типа для безопасного подъема и спуска верхового рабочего, или лестницами тоннельного типа с переходными площадками через каждые 6 м, или маршевыми лестницами до балкона верхового рабочего с переходными площадками через каждые 6 м, а выше – лестницей тоннельного типа или лестницей-стремянкой с устройством для безопасного подъема и спуска верхового рабочего.

93. На основании бурового оборудования должны предусматриваться возможности:
1) монтажа колонных головок и превенторной установки на устье скважины выше уровня земли без производства дополнительных работ с металлоконструкциями основания;
2) демонтажа основания при установленной фонтанной арматуре или части ее;
3) установки стола ротора на уровне пола буровой.

94. На корпусах оборудования, входящего в состав талевой системы (кронблок, талевый блок, крюк), должна быть указана их допускаемая грузоподъемность. Допускаемая грузоподъемность буровой установки и сроки освидетельствования ее грузоподъемного оборудования должны быть указаны на специальной табличке.

95. Крюк и талевый блок должны обеспечивать равномерное распределение нагрузки на подвешенные к нему штропы.

96. Для обеспечения устойчивости талевого блока с крюком или автоматическим элеватором при перемещении без нагрузки центр его тяжести должен быть расположен ниже оси канатных шкивов.

97. Барабан лебедки должен обеспечивать крепление подвижной ветви талевого каната, исключающее возможность его смятия или перегиба, самопроизвольного ослабления или отсоединения в месте крепления.

98. В барабане лебедки необходимо предусматривать специальные накладки с канавками для плотной и равномерной намотки первого ряда талевого каната. Накладки должны быть съемными и выполняться под различные диаметры применяемых талевых канатов.

99. Тормоз должен исключать возможность самопроизвольного торможения или растормаживания барабана лебедки.

100. Тормозной механизм лебедки должен иметь не менее двух независимых систем управления, одна из которых (основная) должна обеспечивать плавное регулирование тормозного момента. В лебедках, в которых основной тормозной системой является регулируемый электропривод, должен быть установлен механический тормоз для аварийной остановки и для фиксации барабана в неподвижном положении.

101. В буровых установках, где основное торможение осуществляется механическим тормозом, лебедка должна быть оснащена вспомогательным регулируемым тормозом (электрическим, гидравлическим или пневматическим).

102. Система управления лебедкой должна обеспечивать автоматическое отключение привода с одновременным включением тормоза при поступлении сигнала предохранительных устройств (ограничителя грузоподъемности лебедки, ограничителя подъема талевого блока).

103. Отключение привода и торможение лебедки должно быть таким, чтобы не происходила разгрузка и разматывание ходовой ветви талевого каната.

104. При работе лебедки должна быть обеспечена правильная укладка каната на барабан, исключающая возможность перехлеста витков и их неравномерную навивку.

105. В буровом роторе должны предусматриваться устройства для стопорения стола ротора и фиксации вкладышей.

106. Зажимы ведущей трубы с направляющими роликами или малые вкладыши в ротор, в случае их применения, должны иметь устройства, исключающие их произвольный выброс из ротора.

107. Элементы гидравлической части насоса должны исключать возможность травмирования обслуживающего персонала струей жидкости при повреждении уплотнений.

108. В пневмокомпенсаторе должна предусматриваться установка манометра для измерения давления в газовой полости и обеспечивать возможность сбрасывания давления до нуля.

109. Уплотнения в гидравлической части насоса, в корпусах предохранительного устройства и пневмокомпенсатора должны быть рассчитаны на давление, равное 1,5-кратному максимальному рабочему давлению насоса.

110. Всасывающие линии буровых насосов не должны иметь изгибов и поворотов, их диаметр должен быть не менее 200 мм, а длина не более 5 м.

111. Вертлюг должен обеспечивать возможность безопасной смены уплотнений грязевой трубы в условиях буровой (без отсоединения отвода и бурового рукава).

112. Уплотнительные элементы в гидравлической части вертлюга должны быть рассчитаны на давление, равное его 1,5-кратному рабочему давлению.

113. Присоединительная резьба ствола вертлюга должна быть левой.

114. Трубопроводы должны быть проложены с минимальным числом поворотов и изгибов. Поворот трубопровода не должен менять направление потока жидкости более, чем на 90°.

115. На нагнетательном трубопроводе должен быть предусмотрен отвод с запорным устройством для закачивания жидкости в затрубное пространство через крестовину превентора.

116. Нагнетательный трубопровод и его элементы должны быть рассчитаны на давление, равное 1,5-кратному рабочему давлению при рабочем давлении до 20 МПа и 1,4-кратному – при давлении от 21 до 56 МПа.

117. Нагнетательный трубопровод должен обеспечивать быстрый слив бурового раствора из нагнетательного трубопровода при остановке насоса за счет обеспечения оптимального угла наклона нагнетательного трубопровода.

В зимнее время на буровой должно быть устройство для продувки нагнетательного трубопровода воздухом.

118. Системы управления и переключения измерительных цепей приборов должны быть расположены на панели пульта или щита и соответствовать требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

119. Механические передачи (цепные, карданные, зубчатые и др.), муфты сцепления, шкивы и другие, вращающиеся и движущиеся элементы оборудования, а также их выступающие части должны иметь металлические ограждения, соответствующие требованиям нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

120. Высота ограждений определяется размерами движущихся частей механизмов. При высоте вращающихся частей механизмов менее 1,8 м последние ограждаются полностью.

121. В системах управления оборудованием буровой установки должны быть предусмотрены:
1) ограничитель высоты подъема талевого блока;
2) ограничитель грузоподъемности лебедки;
3) блокировка, исключающая одновременное включение главного и вспомогательного приводов лебедки;
4) блокировки подъема пневмоклиньев при вращающемся роторе и включения ротора при поднятых клиньях;
5) автоматическое отключение приводов буровых насосов при повышении давления в нагнетательном трубопроводе на 10% выше допускаемого с одновременным сбросом давления;
6) блокировка, исключающая включение барабана лебедки при выдвинутой стреле автомата спуско-подъема, а также выдвижение стрелы автомата при включенном барабане лебедки;
7) блокировка между стрелой автомата спуско-подъема и лебедкой, исключающая движение стрелы автомата спуско-подъема при наличии талевого блока в опасной зоне и, наоборот, исключающая движение талевого блока в опасную зону при выдвинутой стреле.

122. Двигатели внутреннего сгорания силового агрегата буровой установки должны быть оборудованы системой аварийно-предупредительной сигнализации и защиты по нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан, а также системой аварийной (экстренной) остановки с перекрытием воздухозабора.

123. Организации, эксплуатирующие буровое оборудование, при обнаружении в процессе технического освидетельствования, монтажа или эксплуатации несоответствия оборудования требованиям законодательства Республики Казахстан, недостатков в конструкции или изготовлении должны прекратить эксплуатацию и проинформировать соответствующие государственные органы.

**7. Требования к безопасности геологоразведочного и геофизического оборудования**

124. Возможность работы геологоразведочного оборудования в различных условиях, отличающихся отдельными или совокупностью следующих ограничивающих параметров: окружающая среда, температура, давление, влажность, радиация, запыленность, взрывоопасность, пожароопасность или иная опасная среда (с указанием параметров и категорий) должна быть отражена в паспорте и в техническом описании (инструкции по эксплуатации).

125. Геологоразведочное оборудование должно обеспечивать правильную укладку талевых и подъемных канатов (кабелей и т. п.) на барабан лебедки.

126. Геофизическое оборудование должно соответствовать геолого-техническим условиям в бурящихся и эксплуатируемых скважинах.

127. Каротажные подъемники должны быть укомплектованы:
1) подвесными и направляющими блоками, упорными башмаками и приспособлением для рубки кабеля;
2) средствами визуального контроля за глубиной спуско-подъема кабеля, скоростью его продвижения и натяжения;
3) соединительными кабелями с прочным электроизоляционным покрытием;
4) автоматизированным кабелеукладчиком.

128. Приборные головки должны обеспечивать присоединение приборов к унифицированным кабельным наконечникам и сборку компоновок комплексной или комбинированной многопараметровой аппаратуры. Кабельный наконечник должен быть исполнен таким образом, чтобы обеспечивать его захват ловильным инструментом.

129. Ловильный инструмент под все типы применяемых головок и кабеля должен входить в комплект геофизической аппаратуры.

130. Прочность крепления прибора к кабелю с помощью кабельных наконечников должна быть ниже разрывного усилия соответствующего типа кабеля.

131. При геофизических работах должен применяться кабель, не имеющий нарушений броневого покрытия. Сохранность брони должна проверяться, а после работ в агрессивных средах кабель должен испытываться на разрывное усилие.

132. Организации, эксплуатирующие геологоразведочное и геофизическое оборудование, при обнаружении в процессе технического освидетельствования, монтажа или эксплуатации несоответствия оборудования требованиям законодательства Республики Казахстан, недостатков в конструкции или изготовлении должны прекратить эксплуатацию и проинформировать соответствующие государственные органы.

**8. Общие требования к содержанию эксплуатационной документации в части обеспечения безопасности устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования**

133. Эксплуатационная документация устанавливает требования (правила), которые исключили бы создание опасных (в том числе пожаровзрывоопасных) ситуаций при монтаже (демонтаже), вводе в эксплуатацию и эксплуатации устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования, а также содержит требования, определяющие необходимость использования не входящих в конструкцию средств и методов защиты работающего.

134. Эксплуатационная документация в части обеспечения безопасности должна содержать:
1) спецификацию оснастки, инструмента и приспособлений, обеспечивающих безопасное выполнение всех предусмотренных работ по монтажу (демонтажу), вводу в эксплуатацию и эксплуатации;
2) правила монтажа (демонтажа) и способы предупреждения возможных ошибок, приводящих к созданию опасных ситуаций;
3) требования к размещению устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования в производственных помещениях (на производственных площадках), обеспечивающих удобство и безопасность при использовании устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования по назначению, техническом его обслуживании и ремонте, а также требования по оснащению помещений и площадок средствами защиты, не входящими в конструкцию устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования;
4) фактические уровни шума, вибрации, излучений, вредных веществ, вредных микроорганизмов и других опасных и вредных производственных факторов, генерируемых устьевым нефтегазопромысловым, буровым, геологоразведочным и геофизическим оборудованием в окружающую среду;
5) порядок ввода в эксплуатацию и способы предупреждения возможных ошибок, приводящих к опасным ситуациям;
6) граничные условия внешних воздействий (температуры, атмосферного давления, влажности, солнечной радиации, ветра, обледенения, вибрации, ударов, землетрясений, агрессивных газов, электромагнитных полей, вредных излучений, микроорганизмов и т. п.) и воздействий производственной среды, при которых безопасность устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования сохраняется;
7) правила управления устьевым нефтегазопромысловым, буровым, геологоразведочным и геофизическим оборудованием на всех предусмотренных режимах его работы и действия работающего в случаях возникновения опасных ситуаций (включая пожаровзрывоопасные);
8) требования к обслуживающему персоналу по использованию средств индивидуальной защиты;
9) способы своевременного обнаружения отказов встроенных средств защиты и действия работающего в этих случаях;
10) регламент технического обслуживания и приема его безопасного выполнения;
11) правила транспортирования и хранения, при которых устьевое нефтегазопромысловое, буровое, геологоразведочное и геофизическое оборудование сохраняет соответствие требованиям безопасности;
12) правила обеспечения пожаровзрывоопасности;
13) правила обеспечения электробезопасности;
14) запрещение использования устьевого нефтегазопромыслового, бурового, геологоразведочного и геофизического оборудования или частей не по назначению, если это может представлять опасность;
15) требования, связанные с обучением работающих (включая тренаж), а также требования к возрастным и другим ограничениям;
16) правила безопасности при осуществлении дезинфекции, дегазации и дезактивации.

**9. Подтверждение соответствия**

135. Подтверждение соответствия осуществляется в соответствии с постановлением Правительства от 4 февраля 2008 года № 90 «Об утверждении Технического регламента «Процедуры подтверждения соответствия».

136. Подтверждение соответствия оборудования, приведенного в приложении 1 Технического регламента, проводится в форме обязательной сертификации.

137. Подтверждение соответствия проводится по схемам, приведенным в приложении 2 Технического регламента.

138. Подтверждение соответствия оборудования осуществляется с помощью методов испытаний, установленных в гармонизированных стандартах.

**10. Переходный период**

139. С момента введения в действие Технического регламента нормативные правовые акты и нормативно-технические документы, действующие на территории Республики Казахстан, действуют до приведения их в соответствие с регламентом и применяются в части, не противоречащей Техническому регламенту.

140. Настоящий Технический регламент вводится в действие по истечении шести месяцев со дня его первого официального опубликования.

Приложение 1
к Техническому регламенту
«Требования к безопасности
нефтегазопромыслового,
бурового, геологоразведочного
и геофизического
оборудования»

**ПЕРЕЧЕНЬ**
**нефтегазового оборудования, на которое распространяется данный технический регламент**

| Код КП ВЭД | Код ТН ВЭД РК | Наименование продукции |
|---|---|---|
| 29.52.12<br>35.11.40 | 8430410000<br>8430490000<br>8905200000<br>8430500009<br>8430500001<br>8431498001<br>8705200000<br>8430410000<br>8430490000 | Установки буровые комплектные для эксплуатационного и глубокого разведочного бурения |
| 29.52.12 | 8430410000<br>8430490000<br>8430500001<br>8430500009<br>8705200000<br>8905200000<br>8431498001 | Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин |
| 29.52.12<br>35.11.40 | 8430490000<br>8905200000<br>8431430000<br>8431498009<br>8431498001 | Оборудование противовыбросовое |
| 29.12.22<br>29.12.24<br>29.13.11<br>29.13.13<br>29.52.12 | 8481101900<br>8481409000<br>8481805100<br>8481809900<br>8413505000<br>8413820011<br>8413820019<br>8413820091<br>8413820099<br>8413920000<br>8481100500<br>8481109900<br>8481401000<br>8481807100<br>8481807310<br>8481807320<br>8481807390<br>8481807900<br>8481808110<br>8481808120<br>8481808190 | Оборудование для эксплуатации нефтяных и газовых скважин |
| 29.52.12 | 8430410000<br>8430490000<br>8425399002 | Оборудование тросовое наземное |
| 29.12.34<br>29.12.35<br>29.12.36<br>29.12.37<br>29.12.38<br>29.12.43 | 8414401000<br>8414409000<br>8414308102<br>8414308103<br>8414308109<br>8414308902<br>8414308909<br>8414801109<br>8414801909<br>8414802209<br>8414802809<br>8414805109<br>8414805900<br>8414807300<br>8414807509<br>8414807809<br>8414808009<br>8414900000 | Оборудование компрессорное |
| 29.12.11 | 8412212009<br>8412218009<br>8412292009<br>8412298109<br>8412298909<br>8412310000<br>8412390000<br>8412808000<br>8412904009<br>8412908000 | Оборудование гидропневмосистем |
| 29.52.12 | 8430410000<br>8430310000<br>8430390000<br>8430490000<br>8430500001<br>8430500009<br>8705200000 | Автобуровые (буровые установки, смонтированные на автомобилях и автоприцепах) |
| 29.22.12 | 8425310000<br>8425110000<br>8425198009<br>8425393000<br>8425399002<br>8425399009<br>8425490000 | Лебедки специальные Лебедки буровые |
| 29.22.18<br>29.52.12<br>34.10.54 | 8430410000<br>8430490000<br>8426120000<br>8426190000<br>8426410001<br>8426410002<br>8426410008<br>8426490010<br>8426490090 | Установки подъемные для освоения и ремонта нефтяных и газовых скважин |
| 29.12.21<br>29.12.22 | 8413190000<br>8413200009<br>8413308009<br>8413502000<br>8413506100<br>8413602000<br>8413603100<br>8413606100<br>8413820011<br>8413820019<br>8413820091<br>8413820099<br>8413910009<br>8413920000 | Оборудование штангонасосное |
| 29.12.22<br>29.12.24<br>29.13.11<br>29.13.13<br>35.11.40 | 8481900000<br>8905200000<br>7307111000<br>7311009100<br>7311009900<br>8413502000<br>8413506100<br>8413508000<br>8413820011<br>8413820019<br>8413820091<br>8413820099<br>8413920000<br>8481109900<br>8481201000<br>8481209000<br>8481809900 | Оборудование нефтепромысловое добычное устьевое |
| 29.12.21<br>29.12.22<br>29.12.23<br>29.12.24 | 8413199000<br>8413209000<br>8413400000<br>8413505000<br>8413507900<br>8413509000<br>8413600000<br>8413800000<br>8413190000<br>8413200009<br>8413302001<br>8413302009<br>8413308001<br>8413308009<br>8413400000<br>8413502000<br>8413504000<br>8413506100<br>8413506900<br>8413508000<br>8413602000<br>8413603100<br>8413603900<br>8413606100<br>8413606900<br>8413607000<br>8413608000<br>8413810009<br>8413820011<br>8413820019<br>8413820091<br>8413820099<br>8413910001<br>8413910009<br>8413920000<br>8414102500<br>8414108100<br>8414108900 | Установки насосные передвижные нефтегазопромысловые |
| 27.21.20<br>27.22.20<br>28.21.12<br>29.13.11<br>29.13.13 | 7307111000<br>7307999000<br>7311009100<br>7311009900<br>8481101900<br>8481201000<br>8481209000<br>8481809900<br>8481900000 | Оборудование для газлифтной эксплуатации скважин |
| 29.13.11<br>29.13.13<br>29.13.20<br>29.24.25 | 8481109900<br>8481900000<br>8431399500<br>8431430000<br>8431498009<br>8481201000<br>8481209000<br>8481809900<br>8484100000<br>8484900000<br>848180<br>8484200000 | Оборудование для одновременной раздельной эксплуатации нескольких пластов в одной скважине |
| 29.13.11<br>29.13.13<br>29.13.20<br>29.13.24 | 8431399000<br>8431430000<br>8431498000<br>8481109900<br>8481900000<br>8430310000<br>8430390000<br>8430410000<br>8430490000<br>8430500001<br>8430500009 | Оборудование для различных способов добычи |
| 29.56.25 | 7307991000<br>7307993000<br>7307999000<br>8405100000<br>8431430000<br>8413498009<br>8479896009<br>8479899709<br>8481109900<br>8481201000<br>8481209000<br>8481809900 | Оборудование для ремонта и обслуживания нефтегазопромыслового оборудования |
| 27.22.20<br>29.13.11<br>29.13.13<br>29.13.20 | 8481109900<br>8481900000<br>7307991000<br>7307993000<br>7307999000<br>8405100000<br>8431430000<br>8431498009<br>8479896009<br>8479899709<br>8481201000<br>8481209000<br>8481809900 | Оборудование для цементирования, гидроразрыва и кислотной обработки призабойной зоны |
| 29.22.11<br>29.22.12 | 8425199900<br>8425399100<br>8425399900 | Оборудование наземное для производства скважинных работ |
| 29.52.61<br>29.56.25 | 8431430000<br>8431498009<br>8479899709 | Оборудование для предупреждения и ликвидации осложнений при бурении и креплении скважин |
| 29.52.12 | 8430410000<br>8430490000<br>8430310000<br>8430390000<br>8430500001<br>8430500009<br>7610909000 | Оборудование наземное для освоения и ремонта скважин |
| 29.22.19 | 8430690000<br>8431000000<br>8431100000<br>8431410000<br>8430500009<br>8430500001<br>8431498001<br>8705200000<br>8430410000<br>8430490000 | Части для установок буровых |
| 29.12.31 | 8414102500<br>8414108100<br>8414108900<br>8421394000<br>8421394000<br>8421399000<br>8421990009 | Вакуумный дегазатор |
| 33.20.12<br>33.20.81 | 9015<br>9015801100<br>9015809300<br>9015809900<br>9015900000<br>9015401000 | Аппаратура геофизическая скважинная |
| 33.20.12<br>33.20.18 | 9015801100<br>9015809300<br>9015809900<br>9015900000 | Системы наземного контроля процесса бурения |
| 39.24.31 | 8421000000<br>8421190000<br>8421197009 | Центрифуги специальные |
| 29.22.12 | 8425000000<br>8425000000<br>8425310000 | Лебедки специальные прочие |
| | 7312104900<br>7312106100<br>7312106500<br>7312106900<br>731210810<br>731210830<br>731210850<br>731210890<br>731210980<br>7312900000 | Канаты стальные (общего назначения) закрытые подъемные, закрытые несущие, талевые для эксплуатационного и глубокого разведочного бурения арматурные |

Приложение 2
к Техническому регламенту
«Требования к безопасности
нефтегазопромыслового,
бурового, геологоразведочного
и геофизического
оборудования»

**Схема сертификации продукции**

| Номер схемы | Способы подтверждения соответствия | Проверка производства | Инспекционный контроль | Срок действия сертификата | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Испытания типа | | | 6 мес. | Маркировка не производится |
| 2 | Испытания типа | Анализ состояния производства | Испытания образцов, взятых у продавца. Анализ состояния производства | 12 мес. | Маркируется вся выпускаемая продукция данного типа |
| 3 | Испытания типа | Анализ состояния производства | Испытания образцов, взятых у изготовителя. Анализ состояния производства | 12 мес. | Маркируется вся выпускаемая продукция данного типа |
| 4 | Испытания типа | Анализ состояния производства | Испытания образцов, взятых у продавца. Испытания образцов, взятых у изготовителя. Анализ состояния производства | 18 мес. | Маркируется вся выпускаемая продукция данного типа |
| 7 | Испытания партии | | | Устанавливается, но не более срока годности продукции | Маркировка не производится |
| 8 | Испытания каждого изделия | | | Устанавливается, но не более срока годности продукции | Маркируется каждое изделие |

**Примечания:**
* – необходимость и объем испытаний определяет орган по подтверждению соответствия продукции по результатам контроля за сертифицированной системой менеджмента качества (производством)
** – осуществляет орган, выдавший сертификат на систему менеджмента качества.