

Утверждено
Приказ Главного государственного
инспектора Республики Беларусь
по пожарному надзору
от 17 сентября 2007 г. № 138

Система противопожарного нормирования и стандартизации

**ПРАВИЛА ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
ПРИ ДОБЫЧЕ НЕФТИ
И ПЕРЕРАБОТКЕ ГАЗА**

ППБ 2.35 – 2007*

2-е издание

с изменениями и дополнениями

Издание официальное

Минск 2011

УДК 614.841.345.6:656.628(083)(476)
614.841.345.6:665.612(083)(476)

Ключевые слова: аппарат, бурение, переработка газа, нефть, горючие газы, скважина, сепаратор, резервуар, трубопровод, насосная станция, установка подготовки нефти, сливо-наливная эстакада, компрессорная станция

© Учреждение «Научно-исследовательский институт пожарной безопасности и проблем чрезвычайных ситуаций» Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь, 2007

ПРЕДИСЛОВИЕ

Разработаны: Учреждением «Научно-исследовательский институт пожарной безопасности и проблем чрезвычайных ситуаций» Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь

Подготовлены к утверждению и внесены: Учреждением «Научно-исследовательский институт пожарной безопасности и проблем чрезвычайных ситуаций» Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь, РУП «Производственное объединение "Белоруснефть"»

Согласованы: письмом РУП «Производственное объединение "Белоруснефть"» от 11 мая 2007 г. № 8-5/4426

Срок введения в действие с 1 января 2008 года

С введением настоящих правил на территории Республики Беларусь не применяются:

«Правила пожарной безопасности при эксплуатации газоперерабатывающих предприятий» (ППБО-119-81), согласованные с ГУПО МВД СССР от 12.01.1981 № 7/2/84 и утвержденные первым заместителем Министра нефтяной промышленности СССР 16.01.1981.

«Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности» (ППБО-85), согласованные с ГУПО МВД СССР от 08.08.1985 № 7/2/2851 и утвержденные первым заместителем Министра нефтяной промышленности СССР 25.11.1985.

* с изменениями и дополнениями согласно приказу МЧС Республики Беларусь от 15 июня 2011 г. № 126

Настоящие правила не могут быть тиражированы и распространены без разрешения Главного государственного инспектора Республики Беларусь по пожарному надзору

Изданы на русском языке

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ. ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	1
Глава 1. Общие положения	1
Глава 2. Организационно-технические мероприятия	2
РАЗДЕЛ II. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОГРАНИЧЕНИЮ ОБРАЗОВАНИЯ ГОРЮЧЕЙ СРЕДЫ	9
Глава 3. Общие требования	9
Глава 4. Требования к технологическим процессам, оборудованию и трубопроводам	10
Глава 5. Требования к средствам автоматического контроля, регулирования и противоаварийной защиты	12
РАЗДЕЛ III. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ОБРАЗОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ЗАЖИГАНИЯ В ГОРЮЧЕЙ СРЕДЕ	14
Глава 6. Общие требования	14
Глава 7. Требования к эксплуатации электроустановок	16
РАЗДЕЛ IV. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ К ТЕРРИТОРИИ	19
Глава 8. Требования пожарной безопасности к территории	19
РАЗДЕЛ V. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	22
Глава 9. Общие требования	22
Глава 10. Лаборатории	23
Глава 11. Склады общего назначения	26
Глава 12. Склады ГГ и СУГ в баллонах	26
Глава 13. Котлопункты, передвижные вагон-домики, сауны, сушилки	28
РАЗДЕЛ VI. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СООРУЖЕНИЙ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ЛВЖ, ГЖ, ГГ, ХИМИЧЕСКИХ ВЕЩЕСТВ	29
Глава 14. Объекты транспортировки и хранения ЛВЖ, ГЖ, ГГ	29

Глава 15. Требования к сливу-наливу СУГ	31
Глава 16. Дополнительные требования к товарно-сырьевым паркам СУГ и ЛВЖ под давлением	32
РАЗДЕЛ VII. СПЕЦИФИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ПРИ БУРЕНИИ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН, ДОБЫЧЕ НЕФТИ, РЕМОНТЕ СКВАЖИН, ПРОВЕДЕНИИ СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ И ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИХ РАБОТ	33
Глава 17. Бурение нефтяных скважин	33
Глава 18. Промыслово-геофизические работы	36
Глава 19. Эксплуатация нефтяных скважин	39
Глава 20. Повышение нефтеотдачи пластов и интенсификация добычи нефти, ремонт скважин	42
Глава 21. Сбор и подготовка нефти и газа	46
Глава 22. Сейсморазведочные работы	52
РАЗДЕЛ VIII. СПЕЦИФИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО ГАЗА	54
Глава 23. Требования к технологическим аппаратам	54
Глава 24. Требования к компрессорному и насосному оборудованию	54
Глава 25. Требования к факельным установкам	56
РАЗДЕЛ IX. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ К ПРОВЕДЕНИЮ РЕМОНТНЫХ И ОГНЕВЫХ РАБОТ	56
Глава 26. Требования пожарной безопасности при ремонте и реконструкции технологического оборудования	56
РАЗДЕЛ X. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМ ОТОПЛЕНИЯ, ВЕНТИЛЯЦИИ И КАНАЛИЗАЦИИ	60
Глава 27. Требования к отоплению	60
Глава 28. Требования к вентиляции и кондиционированию	62
Глава 29. Требования к канализации	64

РАЗДЕЛ XI. ТРЕБОВАНИЯ К ПОЖАРНОЙ ТЕХНИКЕ, ТЕХНИЧЕСКИМ СРЕДСТВАМ ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЫ, ПЕРВИЧНЫМ СРЕДСТВАМ ПОЖАРОТУШЕНИЯ	65
Глава 30. Общие требования	65
РАЗДЕЛ XII. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ТУШЕНИЮ ПОЖАРА	70
Глава 31. Действия персонала при возникновении пожара	70
РАЗДЕЛ XIII. ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПЕРСОНАЛА	73
Глава 32. Общие требования к организации проведения противопожарных инструктажей и противопожарных тренировок	73
Глава 33. Пожарно-технический минимум	76
РАЗДЕЛ XIV. ТРЕБОВАНИЯ ПО РАЗРАБОТКЕ ПАСПОРТА ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	78
Приложение 1. Термины и определения	81
Приложение 2. Нормативные ссылки	82
Приложение 3. Въезд на территорию взрыво-пожарного объекта	85
Приложение 4. Содержание паспорта пожарной безопасности	86
Приложение 5. Журнал контроля состояния пожарных насосов предприятия	101
Приложение 6. Нормы обеспечения первичными средствами пожаротушения	102

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ. ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Глава 1. Общие положения

1. «Правила пожарной безопасности Республики Беларусь при добыче нефти и переработке газа. ППБ 2.35–2007» (далее — Правила) устанавливают обязательные требования пожарной безопасности для объектов, предприятий, организаций и обособленных подразделений, осуществляющих бурение нефтегазовых и разведочных скважин, добычу нефти и газа, ремонт скважин, переработку газа, проведение геофизических и сейсморазведочных работ, связанных с добычей нефти, на территории Республики Беларусь (далее — организации) независимо от форм собственности.

2. Настоящие Правила применяются наряду с ППБ 1.01. Вместе с указанными правилами пожарной безопасности в организациях (обособленных подразделениях) и принадлежащих им объектах различного назначения должны соблюдаться противопожарные требования других технических нормативных правовых актов системы противопожарного нормирования и стандартизации Республики Беларусь (далее — ТНПА).

3. Требования настоящих Правил являются обязательными при эксплуатации, проектировании, реконструкции, техническом перевооружении объектов организаций и должны учитываться при разработке технологических регламентов, деклараций, паспортов пожарной безопасности, инструкций, другой эксплуатационной и технической документации.

4. Объемно-планировочные и конструктивные решения административных, производственных и вспомогательных зданий (далее — здания) и сооружений организаций (обособленных подразделений) должны соответствовать требованиям ТНПА.

5. Изменение технологической схемы производства, объемно-планировочных решений зданий, сооружений и других условий эксплуатации организаций допускается при наличии проектной документации, разработанной в установленном порядке.

6. Для каждого здания, сооружения, помещения и наружной установки организаций (обособленных подразделений) должны быть определены основные характеристики пожарной опасности.

7. Термины и определения изложены в приложении 1, нормативные ссылки по тексту приведены в приложении 2.

Глава 2. Организационно-технические мероприятия

8. Ответственность за обеспечение пожарной безопасности и соблюдение требований настоящих Правил в соответствии с Законом Республики Беларусь от 15 июня 1993 года «О пожарной безопасности» несут:

8.1 в организации (обособленном подразделении) в целом — руководитель организации (обособленного подразделения) либо лицо, его замещающее;

8.2 в отдельных производственных и вспомогательных подразделениях — их руководители либо лица, их замещающие, должностные лица, назначенные приказом (распоряжением) по организации (обособленному подразделению);

8.3 при выполнении в организации (обособленном подразделении) работ подрядными (субподрядными) организациями по договору — руководители этих организаций.

9. Обязанности и ответственность руководителей и должностных лиц организации (обособленного подразделения) по обеспечению пожарной безопасности должны быть отражены в должностных инструкциях, приказах и положениях о структурных подразделениях.

10. Руководители организаций (обособленных подразделений) обязаны:

10.1 обеспечить реализацию требований Закона Республики Беларусь от 15 июня 1993 года «О пожарной безопасности» и выполнение требований настоящих Правил;

10.2 в соответствии с действующим законодательством создать в организации (обособленном подразделении) добровольную пожарную дружину (далее — ДПД) и пожарно-техническую комиссию (далее — ПТК) и контролировать их работу;

10.3 закрепить территорию организации (обособленного подразделения) за структурными подразделениями для поддержания противопожарного режима и выполнения других противопожарных мероприятий;

10.4 назначить приказом (распоряжением) по организации (обособленному подразделению) лиц, ответственных за состояние пожарной безопасности территории, зданий, сооружений, помещений, технологического оборудования и инженерных систем, а также за содержание и эксплуатацию технических средств противопожарной защиты (далее — ТСПЗ), средств связи для вызова пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной

службы) (далее — средства связи) и первичных средств пожаротушения. Обеспечить обслуживание и техническую исправность указанных систем и устройств соответствующими структурными подразделениями организации (обособленного подразделения) или лицами, имеющими соответствующие лицензии;

10.5 приказом (распоряжением) или общеобъектовой инструкцией установить соответствующий противопожарный режим в организации (обособленном подразделении), которым определить порядок: содержания зданий, сооружений; хранения и применения пожароопасных веществ и материалов; содержания и обслуживания территории, дорог и подъездов к зданиям и сооружениям, первичных средств пожаротушения, внутреннего противопожарного водоснабжения, пожарных гидрантов и водоемов; обесточивания электроприемников, которые не работают круглосуточно; уборки, вывоза и утилизации горючих отходов производства; проведения ремонтных и огневых работ; курения и приготовления пищи;

10.6 установить порядок контроля за соблюдением противопожарного режима. Лично проводить проверки противопожарного состояния структурных подразделений организации (обособленного подразделения);

10.7 установить порядок пропуска на пожаровзрывоопасные объекты транспорта и работников сторонних организаций;

10.8 обеспечить хранение веществ и материалов согласно приложению 3 к ППБ 1.01;

10.9 определить порядок, сроки и места проведения противопожарных инструктажей, занятий по пожарно-техническому минимуму (далее — ПТМ) и других форм обучения персонала;

10.10 организовать проведение коллективных и общественных форм работы с персоналом по пожарной безопасности;

10.11 предусматривать выделение необходимых ассигнований на выполнение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;

10.12 принимать меры по внедрению современных технических средств и методов противопожарной защиты в организации (обособленном подразделении);

10.13 обеспечить (при необходимости) разработку паспорта пожарной безопасности организации (обособленного подразделения) в соответствии с приложением 2 к настоящему Правилам;

10.14 организовать обеспечение организации (обособленного подразделения) знаками пожарной безопасности в соответствии с СТБ 1392, инструкциями и плакатами по пожарной безопасности;

10.15 обеспечивать выполнение противопожарных мероприятий, изложенных в ТНПА, государственных стандартах, приказах и указаниях вышестоящих организаций, предписаниях государственного пожарного надзора и других директивных документах по вопросам пожарной безопасности;

10.16 установить порядок осмотра и закрытия помещений по окончании работы;

10.17 создать запас индивидуальных электротехнических средств, которые будут применяться для защиты от поражения электрическим током персоналом организации и пожарными-спасателями, участвующими в тушении пожаров в электроустановках, находящихся под напряжением, и определить места их хранения. Не допускать применения индивидуальных электротехнических средств для других целей;

10.18 сообщать в вышестоящую организацию о каждом пожаре (загорании) в организации (обособленном подразделении) и назначать комиссию для установления причин пожара (загорания) и разработки противопожарных мероприятий.

11. В каждой организации (обособленном подразделении) должны быть разработаны:

11.1 общеобъектовая инструкция о мерах пожарной безопасности;

11.2 инструкции о мерах пожарной безопасности в структурных подразделениях;

11.3 инструкции по эксплуатации систем водоснабжения и установок пожарной автоматики;

11.4 планы эвакуации людей при пожаре для всех этажей зданий и сооружений;

11.5 паспорт пожарной безопасности взрывопожароопасного объекта (при необходимости);

11.6 планы, графики и программы (при необходимости) проведения противопожарных тренировок;

11.7 план организационных и технических мероприятий по повышению уровня противопожарной защиты объекта;

11.8 технологический регламент, инструкции и другие эксплуатационные технические документы, содержащие требования по-

жарной безопасности в соответствии со спецификой объекта и видов работ;

11.9 перечень зданий, помещений, сооружений организации с определением основных характеристик пожарной опасности в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил;

11.10 перечень требуемых для конкретного объекта первичных средств пожаротушения, утвержденный главным инженером организации.

12. Общеобъектовая инструкция утверждается руководителем организации (обособленного подразделения) и должна определять требования:

12.1 к содержанию территории, в том числе дорог к водосточникам, подъездов к зданиям и сооружениям;

12.2 к содержанию зданий, сооружений и обеспечению безопасности людей при пожаре;

12.3 к противопожарному режиму и обязанности всех работающих в организации (обособленном подразделении) по его выполнению;

12.4 по обеспечению пожарной безопасности подрядными (субподрядными) организациями при выполнении работ в организации (обособленном подразделении);

12.5 к содержанию водосточников, средств пожаротушения, пожарной сигнализации и связи;

12.6 порядок вызова пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы) и другие организационные мероприятия.

13. Инструкции о мерах пожарной безопасности в структурных подразделениях составляются руководителями этих подразделений, утверждаются главным инженером и должны включать:

13.1 специальные противопожарные мероприятия для технологических процессов производства, несоблюдение которых может привести к пожару;

13.2 последовательность операций при осуществлении аварийного слива нефти из емкостей;

13.3 меры пожарной безопасности на технологических установках, аппаратах и агрегатах при подготовке к пуску их в эксплуатацию и после ремонта;

13.4 порядок и нормы хранения взрывопожароопасных веществ и материалов в цехе, лаборатории, мастерской, складе, вспомогательных помещениях (вагон-домиках);

13.5 режим применения аппаратов с использованием открытого огня (паяльные лампы, газовые горелки и др.), организацию специально оборудованных участков для проведения огневых работ;

13.6 порядок сбора, хранения и удаления из помещения горючих материалов, порядок содержания бытовых помещений и хранения спецодежды;

13.7 порядок содержания и применения имеющихся средств пожаротушения и распределение обязанностей по техническому надзору за ними;

13.8 действия персонала при возникновении пожара, способы вызова пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы) и сбора членов ДПД;

13.9 порядок остановки технологического оборудования, отключения вентиляции, эвакуации персонала и материальных ценностей при пожаре;

13.10 порядок осмотра помещений перед их закрытием.

14. Инструкции по эксплуатации систем противопожарного водоснабжения и установок пожарной автоматики разрабатываются на основании ППБ РБ 1.02, а также проектной документации и паспортных данных на установленное оборудование, утверждаются главным инженером организации (обособленного подразделения). Инструкции должны определять:

14.1 разграничение зон ответственности по техническому обслуживанию установок пожарной автоматики и противопожарного водоснабжения между соответствующими организациями (обособленными подразделениями);

14.2 требования по ведению технической документации.

15. В инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, систем управления, защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматизированных систем управления должны включаться отдельным разделом требования по пожарной безопасности и обязанности персонала при возникновении пожара.

16. Разрабатываемые в организации инструкции по пожарной безопасности и другие документы, содержащие требования пожарной безопасности, должны основываться на действующих правилах и инструкциях и находиться в соответствующих структурных подразделениях. Один экземпляр общеобъектовой инструкции о мерах

пожарной безопасности, оперативные планы должны находиться на диспетчерских пунктах организаций (обособленных подразделений) с обслуживающим персоналом.

17. Инструкции должны периодически пересматриваться на основании противопожарного состояния организации (обособленного подразделения), соответствующих распоряжений вышестоящих органов управления, при введении в действие новых ТНПА, но не реже одного раза в 5 лет, согласно Порядку разработки, согласования и утверждения инструкций по охране труда, утвержденному постановлением Госкомтруда Республики Беларусь от 14.07.1994 № 82.

18. Лица, ответственные за противопожарное состояние отдельных структурных подразделений, обязаны:

18.1 знать требования настоящих Правил и других нормативных документов, регламентирующих пожарную безопасность, и обеспечить их соблюдение;

18.2 обеспечить соблюдение требований настоящих Правил и инструкций по пожарной безопасности и не допускать к работе лиц, не прошедших противопожарный инструктаж или не сдавших зачеты по программе ПТМ;

18.3 обеспечить соблюдение в зданиях, сооружениях и на территории структурного подразделения установленного противопожарного режима;

18.4 знать правила пользования имеющимися в структурном подразделении ТСППЗ, первичными средствами пожаротушения, средствами связи и обеспечивать их техническую исправность, не допускать использования пожарной техники для хозяйственных нужд, выполнения производственных задач (за исключением обеспечения пожарной безопасности при проведении огневых работ на территории и в помещениях) и для других целей, не связанных с прямым ее назначением. Обо всех обнаруженных нарушениях противопожарных требований и неисправностях пожарной техники, ТСППЗ, средств связи, первичных средств пожаротушения немедленно сообщать руководителю организации (обособленного подразделения) и принимать меры к их устранению;

18.5 обеспечивать пожаробезопасное состояние технологического, инженерного, транспортного и другого оборудования, принимать меры для немедленного устранения неисправностей, которые могут привести к пожару;

18.6 не допускать загромождения противопожарных разрывов, проездов и подъездов к зданиям, сооружениям и наружным

установкам, источникам противопожарного водоснабжения, путей эвакуации людей при пожаре, проходов к местам установки пожарной техники, ТСППЗ, средств связи, первичных средств пожаротушения, задвижкам и другим запорным устройствам на трубопроводах;

18.7 доводить до руководства организации (обособленного подразделения) сведения о возникновении аварийных ситуаций, способных привести к взрыву, пожару, а также создающих угрозу жизни и здоровью людей, и принимать меры по обеспечению эвакуации людей, остановке оборудования и недопущению возникновения и развития пожара;

18.8 организовать работу ДПД в структурном подразделении.

19. Персонал, осуществляющий ведение технологического процесса и обслуживающий оборудование, должен знать:

19.1 расположение и назначение производственного оборудования и трубопроводов, запорной арматуры, систем и средств противоаварийной защиты, вентиляции и других устройств;

19.2 пожаровзрывоопасные свойства веществ и материалов, обращающихся в технологическом процессе;

19.3 требования пожарной безопасности, содержащиеся в соответствующих инструкциях;

19.4 порядок действий при возникновении пожара;

19.5 места размещения и правила пользования средствами связи, ТСППЗ и первичными средствами пожаротушения.

20. Каждый работник организации (обособленного подразделения) обязан:

20.1 знать и выполнять установленные требования пожарной безопасности на рабочем месте, в других помещениях и на территории организации (обособленном подразделении);

20.2 пользоваться только исправным рабочим инструментом, приборами, оборудованием, соблюдать инструкции по их эксплуатации.

РАЗДЕЛ II. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОГРАНИЧЕНИЮ ОБРАЗОВАНИЯ ГОРЮЧЕЙ СРЕДЫ

Глава 3. Общие требования

21. Вещества и материалы, обращающиеся в технологическом процессе, должны соответствовать установленным на них Межгосударственным и Государственным стандартам Республики Беларусь, техническим условиям и другим ТНПА. Применять в технологических процессах вещества и материалы с неизвестными показателями пожаровзрывоопасности не допускается.

22. Хранение, перемещение и применение легковоспламеняющихся и горючих жидкостей (далее — ЛВЖ и ГЖ) в организации (обособленном подразделении) должно осуществляться согласно требованиям СТБ 11.4.01.

23. Не допускается контакт веществ и материалов, которые в результате взаимодействия друг с другом вызывают воспламенение, взрыв или образование горючих газов (далее — ГГ).

24. Для ликвидации аварийного разлива ЛВЖ и ГЖ в организации (обособленном подразделении) должен быть аварийный запас сорбента. Количество и условия хранения сорбента определяются согласно требованиям ТНПА на сорбент.

25. Не допускается загрязнение кабельных и технологических каналов, лотков с трубопроводами, траншей, колодцев и камер задвижек горючими материалами.

26. Для сбора промасленных волокнистых материалов в помещениях и на основных отметках обслуживания оборудования должны устанавливаться специальные металлические ящики с закрывающимися крышками. Ящики должны быть вместимостью не более 0,5 м³ и обозначаться надписью «Для промасленной ветоши». Промасленные материалы необходимо периодически удалять из цеха, лабораторий, складов.

27. Для мойки и обезжиривания деталей технологического оборудования, обмоток генераторов и электродвигателей, очистки электротехнического оборудования должны использоваться пожаробезопасные моющие составы (допускается, при невозможности по техническим причинам использовать специальные моющие средства, применение ЛВЖ и ГЖ при условии строгого соблюдения необходимых мер пожарной безопасности, регламентируемых соответствующей инструкцией, в количествах, требуемых для разового использования, но не более 1 л). Для применения ЛВЖ и ГЖ должна

использоваться только закрывающаяся тара из небьющегося материала.

28. Убирать помещения с применением ЛВЖ и ГЖ не допускается.

Глава 4. Требования к технологическим процессам, оборудованию и трубопроводам

29. Технологические процессы должны проводиться в соответствии с технологическими регламентами, ТНПА и другими документами, утвержденными в установленном порядке.

30. Технологическое оборудование должно быть технически исправным и эксплуатироваться в соответствии с технической документацией.

31. Параметры режима работы технологического оборудования, связанного с обращением в нем взрывопожароопасных веществ и материалов, должны обеспечивать пожаровзрывобезопасность технологического процесса.

32. Не допускается эксплуатировать оборудование, трубопроводы и запорную арматуру с наличием утечек ГГ, ЛВЖ и ГЖ, не предусмотренных технологией. При обнаружении утечек необходимо немедленно принять меры по ликвидации неисправностей. Пролитые ЛВЖ и ГЖ засыпать песком или покрыть сорбентом, после устранения неисправности должны убираться.

33. При эксплуатации технологического оборудования, трубопроводов и запорной арматуры должны соблюдаться установленные сроки проведения их осмотра и ремонта.

34. Трубопроводы из керамики, стекла и пластических масс для транспортирования ЛВЖ, ГЖ, ГГ и СУГ допускается использовать при наличии в проекте соответствующего обоснования.

35. В технологических системах пожаровзрывоопасных производств не допускается применять гибкие шланги в качестве стационарных трубопроводов для ЛВЖ, ГЖ, СУГ, за исключением случаев, вызванных технологической необходимостью и предусмотренных проектом.

36. Задвижки и другие запорные устройства на трубопроводах должны постоянно находиться в исправном состоянии и обеспечивать возможность надежного и быстрого прекращения поступления ГГ, ЛВЖ и ГЖ в отдельные участки трубопроводов. Доступ к задвижкам должен быть свободным.

37. Схема обвязки оборудования должна предусматривать возможность отключения неисправного оборудования из технологического процесса и обеспечивать аварийный слив ЛВЖ, ГЖ и выпуск ГГ.

38. Устройства, предназначенные для аварийного слива ЛВЖ, ГЖ и аварийного выпуска ГГ из производственного оборудования в случае аварии или пожара, должны быть исправными и проверяться на работоспособность путем кратковременного запуска не реже одного раза в год. Результаты проверки оформляются актом и заносятся в специальный журнал.

39. Технологическое и емкостное оборудование должно соответствовать проектной документации, паспортным характеристикам и иметь исправные дыхательные и предохранительные клапана, огнепреградители, уровнемеры, сигнализаторы предельных уровней, автоматические отсекатели, дренажные системы и другие приборы контроля и регулирования, обеспечивающие пожаровзрывобезопасность процесса.

40. Для каждого резервуара должен быть установлен максимальный уровень заполнения ЛВЖ и ГЖ.

41. Не допускается эксплуатация факельных установок с погасшим пламенем, неисправным оборудованием и средствами измерений и автоматики.

42. Теплоизоляция оборудования, резервуаров, емкостей и трубопроводов должна выполняться из негорючих материалов. Не допускается эксплуатация оборудования и трубопроводов при отсутствии теплоизоляции и ее покровного слоя, предусмотренных проектом.

43. Во избежание образования пробок на наружных трубопроводах, транспортирующих вязкие и легкозастывающие ЛВЖ и ГЖ (с температурой застывания близкой к нулю и выше), необходимо постоянно обеспечивать исправность системы обогрева.

44. Участки теплоизоляции оборудования, резервуаров, емкостей и трубопроводов, пропитанные ЛВЖ и ГЖ, необходимо заменять сразу же после ликвидации повреждения, вызвавшего утечку. Теплоизоляционные материалы и покрытия, применяемые для замены, должны быть негорючими.

45. За состоянием надземных трубопроводов и их креплением к опорам, во избежание их опасного провисания и деформации, должен быть установлен надзор.

46. Огнепреградители должны иметь сертификат, соответствовать требованиям действующих ТНПА и находиться постоянно в исправном состоянии.

Глава 5. Требования к средствам автоматического контроля, регулирования и противоаварийной защиты

47. При эксплуатации пожаровзрывоопасных производств (объектов) необходимо обеспечить соответствие проекту:

47.1 технических характеристик средств контроля, управления процессом, противоаварийной защиты и связи;

47.2 класса точности средств измерения и регулирования с учетом допустимой погрешности приборов и систем;

47.3 взрывозащиты средств контроля и автоматики технологического процесса;

47.4 систем защиты, обеспечивающих надежность эксплуатации средств контроля и автоматики;

47.5 размещения и оснащения лабораторий и помещений средствами измерения и средствами автоматики (далее — СИ и СА).

48. На пожаровзрывоопасных производствах должен быть обеспечен в соответствии с проектом или утвержденным перечнем резервный запас средств контроля и измерения для систем управления и противоаварийной защиты процессов. В случае выхода из строя средств контроля и измерения они должны быть немедленно заменены на аналогичные.

49. Средства автоматического контроля, регулирования и защиты, а также системы предупредительной и аварийной сигнализации необходимо содержать в исправном состоянии. Отключение этих средств и их блокировок не допускается. При эксплуатации средств контроля, регулирования и защиты они подлежат ежесменной проверке на безотказность действия в соответствии с инструкциями по эксплуатации. Обнаруженные неисправности необходимо устранять немедленно.

50. Для объектов, эксплуатируемых без постоянного присутствия обслуживающего персонала, периодичность осмотров, проверки работоспособности и контрольные включения необходимо производить в соответствии с утвержденным графиком.

51. Регулирующие устройства в системах автоматики (клапаны, задвижки, заслонки) должны иметь исправные указатели крайних положений (открытия и закрытия).

52. Планово-предупредительный ремонт, текущее обслуживание и ревизию средств контроля и автоматики следует выполнять в соответствии с утвержденным графиком, обеспечивая пожаро-взрывобезопасность проведения технологического процесса и работоспособность инженерных систем.

53. Состояние систем блокировок должно проверяться метрологической службой в присутствии технолога производства, в необходимых случаях при участии специалиста энергетической службы, с периодичностью, установленной соответствующими нормативно-техническими документами.

54. Настройка автоматических сигнализаторов дозрывоопасных концентраций паров нефтепродуктов и нефтяного газа должна проводиться в пределах паспортных значений, но не выше 50 % от нижнего концентрационного предела воспламенения (далее — НКПВ).

55. При содержании пожаровзрывоопасных веществ в помещении выше допустимой концентрации руководителю необходимо принять меры по эвакуации людей из опасной зоны по удалению взрывопожароопасной среды из помещения, немедленно принять меры к установлению причины и ее устранению.

56. Ремонт приборов автоматического контроля и регулирования технологических процессов допускается производить только после отключения приборов от технологической схемы.

57. Техническое обслуживание оборудования, находящегося под давлением, без снижения давления до 0 МПа не допускается.

58. Эксплуатация оборудования, трубопроводов и запорной арматуры, выработавших установленный ресурс (срок службы), допускается после проведения диагностирования и получения в установленном порядке заключения об их пригодности к дальнейшей эксплуатации.

59. СИ и СА, установленные на оборудовании, должны иметь ограничительные отметки допустимых параметров, пломбу или клеймо госповерителя или организации, осуществляющей ремонт данных приборов. Запрещается работа оборудования, аппаратуры и трубопроводов при неисправных СИ и СА или при их отсутствии.

РАЗДЕЛ III. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ОБРАЗОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ЗАЖИГАНИЯ В ГОРЮЧЕЙ СРЕДЕ

Глава 6. Общие требования

60. На территории организации (обособленного подразделения) не допускается разводить костры, сжигать мусор, отходы, применять факелы, курить в неустановленных местах и применять другие источники открытого огня (за исключением специально оборудованных для этих целей мест).

61. Разогрев застывших ЛВЖ, ГЖ, ледяных пробок в трубопроводах, замерзшие обвязки фонтанных арматур, аппаратов, а также выкидных нефтелиний, находящихся под давлением, следует производить пожаробезопасным способом (горячей водой, паром, нагретым песком и т.д.). Запрещается применять для разогрева источники открытого огня и раскаленные предметы.

62. Не допускается производить сушку одежды и других горючих материалов на нагретых трубопроводах, отопительных приборах, электродвигателях, трансформаторах и другом оборудовании.

63. Места, выделенные для курения, должны обозначаться надписью «Место для курения» и соответствующими знаками по СТБ 1392, оборудоваться урнами (пепельницами) из негорючих материалов, не менее чем на 1/3 заполненными водой, и обеспечиваться первичными средствами пожаротушения (огнетушитель или ящик с песком). При размещении мест для курения в помещениях, отделка ограждающих конструкций (полов, стен и потолка) в них должна быть выполнена из негорючих материалов. В местах для курения не допускается устанавливать мягкую мебель.

64. Работы во взрывоопасных зонах необходимо выполнять с применением искробезопасных инструментов и оборудования во взрывозащищенном исполнении.

65. Для отвинчивания пробок и открывания крышек бочек с ЛВЖ и ГЖ должны применяться инструменты из металла, не вызывающего искрообразование.

66. Безыскровые покрытия полов помещений, в которых производятся, применяются или хранятся ЛВЖ, ГЖ и ГГ или осуществляются технологические процессы с выделением горючей пыли, поврежденные в процессе эксплуатации, должны немедленно восстанавливаться.

67. Необходимо соблюдать периодичность смазки трущихся частей производственного оборудования и не допускать их нагрева выше температуры, установленной технологическим регламентом.

68. На сливо-наливных эстакадах ЛВЖ и ГЖ подушки переходных мостиков и башмаки для торможения и фиксирования железнодорожных и автомобильных цистерн должны быть выполнены из материалов, исключающих искрообразование при ударе и трении.

69. Для освещения временных мест работ во взрывоопасных зонах следует применять аккумуляторные фонари во взрывозащищенном исполнении с учетом категории и группы взрывоопасной смеси.

70. Не допускается производить налив ЛВЖ и ГЖ в емкости свободно падающей струей.

71. Персоналу, работающему в помещениях, на наружных установках и других местах, где возможно выделение ГГ, паров ЛВЖ и ГЖ, не допускается использовать специальную одежду из тканей, накапливающих статическое электричество, а также одежду и обувь, имеющую в своем составе материалы (изделия), способные образовывать искры при ударе.

72. Очистку резервуаров, трубопроводов, вентиляционного и другого оборудования от отложений, способных к самовозгоранию на воздухе, следует производить в соответствии с проектом производства работ.

73. Спецодежда должна храниться в металлических шкафах, изготовленных по соответствующим стандартам. Не допускается хранить в шкафах промасленную спецодежду.

74. Не допускается без согласования с ответственным за электрохозяйство, предварительного расчета токов нагрузки, определения мест установки аппаратов защиты устанавливать и использовать в служебных помещениях бытовые электроприборы (холодильники, микроволновые печи, электрообогреватели, электрочайники и т.д.). Запрещается применять неисправные бытовые электроприборы и электронагревательные приборы для бытовых нужд без средств автоматического отключения, а также оставлять их включенными в электросеть без присмотра.

75. Во избежание образования зарядов статического электричества необходимо применять пробоотборники, изготовленные из материалов, не дающих искр при ударе. Пробоотборник должен иметь токопроводящий медный тросик, один конец которого припаян к корпусу пробоотборника, а на другом имеется наконечник под болт М10. Наконечник до начала отбора пробы должен быть присоединен

к болту М10 с гайкой-барашком, приваренной к периметровому ограждению заземленного резервуара.

Глава 7. Требования к эксплуатации электроустановок

76. Эксплуатация стационарного, передвижного и ручного электрооборудования (далее — электрооборудование) должна осуществляться в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей» (далее — ПТЭ и ПТБ), ПУЭ и других ТНПА.

77. Исполнение электрооборудования должно соответствовать характеристике окружающей среды и классу зоны по ПУЭ.

78. При обнаружении неисправностей в электрооборудовании, которые могут вызвать искрение, короткое замыкание, сверхдопустимый нагрев изоляции кабелей и проводов, отказ автоматических систем управления и другие неисправности, должны быть приняты меры к их устранению. Неисправное электрооборудование должно немедленно отключаться.

79. Электродвигатели, светильники, электропроводки, кабельные линии и распределительные устройства должны очищаться от горючей пыли не реже 2 раз в месяц, а в помещениях со значительным выделением пыли — еженедельно.

80. Техническое обслуживание и ремонт электроустановок должны производиться в сроки, определенные ПТЭ и ПТБ и соответствующими инструкциями.

81. Порядок организации ремонта взрывозащищенного электрооборудования, объем и периодичность выполненных при этом работ должны соответствовать требованиям действующих ТНПА.

82. Общие отключающие аппараты силовых и осветительных сетей складских помещений, в которых есть пожароопасные зоны любого класса, должны устанавливаться в ящике из негорючего материала с приспособлением для пломбирования снаружи зданий (помещений) на ограждающей конструкции из негорючего материала, а при ее отсутствии — на отдельной опоре.

83. Для подключения передвижного и ручного электрооборудования следует применять гибкие кабели с медными жилами, с резиновой изоляцией, в оболочке, стойкой к окружающей среде. Подключение передвижного и ручного электрооборудования следует предусматривать от соединительных коробок со штепсельными розетками (за исключением сварочных аппаратов на территории подстанций, которые подключаются через сварочные посты).

84. Переносные светильники должны применяться только при наличии на них исправных защитных колпаков и металлических сеток.

85. Тросы для подвески к ним проводов, кабелей или их пучков при воздушной прокладке должны быть надежно закреплены.

86. При эксплуатации электроустановок не допускается:

86.1 использовать кабели и провода с поврежденной или потерявшей защитные свойства изоляцией;

86.2 соприкосновение незаизолированных проводов с металлическими конструкциями зданий, технологическими и инженерными коммуникациями;

86.3 прокладывать воздушные линии электропередач и наружные электропроводки над (по) кровлями зданий и навесов, выполненных из горючих материалов, штабелями лесоматериалов, складами для хранения ГГ, ЛВЖ, ГЖ и других горючих материалов;

86.4 транзитная прокладка проводов и кабелей через складские помещения, в которых хранятся ГГ, ЛВЖ, ГЖ и другие горючие материалы;

86.5 применять стационарные светильники в качестве ручных переносных;

86.6 пользоваться неисправными электроустановочными изделиями (розетками, выключателями, ответвительными коробками, рубильниками и др.);

86.7 эксплуатировать поврежденное электрооборудование;

86.8 подвешивать светильники непосредственно на электрических проводах и кабелях;

86.9 оклеивать и окрашивать провода и кабели (за исключением окраски металлической оболочки кабелей негорючими антикоррозийными покрытиями);

86.10 использовать электроустановочные изделия (розетки, рубильники и другие виды изделий) для подвешивания одежды и других предметов;

86.11 обертывать лампы светильников бумагой, тканью и другими горючими материалами;

86.12 применять в качестве электрической защиты предохранители, не соответствующие номинальному току, с некалиброванными плавкими вставками;

86.13 заменять либо отключать предусмотренные предприятием-изготовителем либо проектной документацией аппараты защиты (автоматические выключатели, заземляющие проводники, предохранители и другие средства защиты) электрооборудования другими видами защиты или аппаратами защиты с другими номинальными параметрами;

86.14 подключать электрооборудование сверх расчетных параметров электросети;

86.15 эксплуатировать открытыми распределительные электрощиты и пускорегулирующие аппараты;

86.16 хранить в (на) электрощитах горючие вещества и материалы.

87. Эксплуатацию устройств молниезащиты необходимо осуществлять в соответствии с требованиями действующих ТНПА.

88. Основное и вспомогательное технологическое оборудование должно быть защищено от статического электричества. Защиту от статического электричества на предприятии следует предусматривать в соответствии с ПУЭ, ГОСТ 12.1.018, ГОСТ 21130 и другими ТНПА.

89. За наличием и исправным состоянием молниезащиты и средств защиты от статического электричества следует обеспечивать постоянный контроль. Техническое состояние устройств молниезащиты должно проверяться ежегодно перед началом грозового сезона.

90. Проверка и ремонт устройств молниезащиты осуществляются в соответствии со специально разработанным для этой цели регламентом.

91. Результаты проверок устройств молниезащиты, испытаний ее заземляющих устройств, проведенных регламентных и ремонтных работ должны быть записаны в журнал учета регламентных и ремонтных работ системы молниезащиты. На основании проверок должен быть определен объем ремонта молниезащиты, который должен быть закончен к началу грозового периода года.

92. При эксплуатации молниезащитных устройств необходимо не реже одного раза в год перед началом грозоопасного периода проверять состояние токопроводящих элементов и электрической сети между ними, а также не реже одного раза в год (летом в сухую погоду) проводить измерение сопротивления всех заземлителей молниезащиты.

93. Выявленные механические и коррозионные повреждения элементов молниезащиты должны быть устранены. Мелкий текущий ремонт молниезащитных устройств допускается выполнять во время грозового сезона, а капитальный ремонт — только в негрозовое время года.

94. Во время грозы не допускается:

94.1 стравливать продукты производства в атмосферу через газоотводные трубы и воздушники;

94.2 держать открытыми окна и двери производственных помещений;

94.3 находиться на эстакадах, этажерках, крышах производственных зданий и сооружений;

94.4 производить продувку аппаратов и трубопроводов с ЛВЖ, ГЖ, ГГ, СУГ;

94.5 производить сливо-наливные операции ЛВЖ, ГЖ, ГГ, СУГ.

РАЗДЕЛ IV. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ К ТЕРРИТОРИИ

Глава 8. Требования пожарной безопасности к территории

95. Организации (обособленные подразделения) должны иметь исправное ограждение территории.

96. Ключи от замков въездных ворот должны храниться в местах, определенных общеобъектовой инструкцией о мерах пожарной безопасности. При механизированном открывании въездных ворот они должны иметь устройство, обеспечивающее возможность ручного открывания.

97. Порядок въезда транспортных средств на территорию, места стоянок, пропускной и внутриобъектовый режим определяет руководитель организации (обособленного подразделения).

98. Въезд транспортных средств на территорию взрывопожароопасных объектов (газоперерабатывающего завода, установок сбора и подготовки нефти, резервуарного парка, цехов и установок с зонами классов В-Iг и П-III по ПУЭ) допускается только по специ-

альному пропуску (талону). Форма талона и порядок его выдачи приведены в приложении 3.

Автотранспорт, тракторы и другие агрегаты с двигателями внутреннего сгорания (далее — ДВС) должны быть при этом оборудованы глушителями с искрогасителями, а также огнетушителями в соответствии с требованиями ТНПА.

99. Перед каждым въездом на территорию должна быть вывешена схема организации движения транспорта по территории с указанием размещения зданий, сооружений, наружных установок, пожарных гидрантов, резервуаров, водоемов и подъездов к ним.

100. Въезды (выезды) на территорию, проезды и подъезды к зданиям, сооружениям и пожарным водоисточникам, а также подступы к пожарному инвентарю и оборудованию должны быть всегда свободными. Запрещается стоянка механических транспортных средств в местах размещения пожарных гидрантов и водоемов.

101. Все дороги и проезды на территории необходимо содержать в исправности, своевременно ремонтировать, в зимнее время очищать от снега, а в ночное время освещать.

102. Переезды внутриобъектовых железнодорожных путей должны быть свободными для проезда пожарной аварийно-спасательной техники и иметь сплошные настилы на уровне головок рельсов. Запрещается стоянка железнодорожных вагонов без локомотива на переездах дорог территории организации (обособленного подразделения).

103. Противопожарные разрывы между зданиями и сооружениями не разрешается использовать под складирование материалов, оборудования и тары, для стоянки транспорта и размещения временных зданий и сооружений.

104. Хранение нефти и других ЛВЖ и ГЖ в открытых ямах и амбарах на территории организации (обособленного подразделения) не допускается.

105. Обвалование территории устья нефтедобывающих скважин должно быть выполнено в виде квадрата со стороной не менее 60 м и высотой вала не менее 0,5 м с въездом в обвалование шириной не менее 3,5 м. Въезд в зону обвалования фонтанных скважин должен быть оборудован земляным пандусом высотой 0,15 м. При этом параметры обвалования для скважин необходимо определять расчетным методом с учетом рельефа местности и принимать по техническим условиям на строительство буровых установок или рабочему проекту на строительство скважины в каждом конкретном случае.

106. Территория газоперерабатывающего завода, установок сбора и подготовки нефти, резервуарных парков, складов ЛВЖ и ГЖ, компрессорных станций должны иметь проветриваемые ограждения из негорючих материалов высотой не менее 2 м с воротами шириной не менее 4,5 м.

107. Ограждение территории газоперерабатывающего завода, установок сбора и подготовки нефти должно отстоять от сооружений и зданий (кроме административных) на расстоянии не менее 10 м. Для остальных объектов расстояние от ограждения до сооружений и зданий — не менее 5 м.

108. Территория вокруг факельного ствола в радиусе его полтора кратной высоты должна быть ограждена и обозначена предупреждающими знаками.

109. Работа механизмов с ДВС на территории цехов и установок с зонами классов В-Ig и П-III по ПУЭ допускается при разработке и выполнении специальных мероприятий, оформленных согласно установленному в обособленном подразделении порядку.

110. Территорию всех объектов следует регулярно очищать от сухой травы, листьев, мусора, производственных отходов и упаковочной тары. В летнее время трава должна быть скошена и вывезена с территории в сыром виде.

111. Для сбора не утилизируемых отходов и мусора на территории должны быть установлены в специально отведенных местах металлические ящики с закрывающимися крышками. Ящики необходимо устанавливать на бетонированных или асфальтированных площадках.

112. При проведении ремонтных и других работ на дорогах необходимо устанавливать указатели направления объезда или устраивать через ремонтируемые участки переезды шириной не менее 3,5 м. О закрытии отдельных участков дорог или проездов, препятствующих проезду пожарной аварийно-спасательной техники, необходимо немедленно уведомить пожарную аварийно-спасательную службу.

113. При наличии на территории организации (обособленного подразделения) естественных водоисточников (рек, озер, прудов) к ним должны быть выполнены дороги с твердым покрытием для подъезда пожарной аварийно-спасательной техники и забора воды.

114. Территория организации (обособленного подразделения) должна быть обеспечена знаками пожарной безопасности в соответствии с СТБ 1392.

115. При устройстве и эксплуатации воздушных линий электропередач (далее — ВЛ) должны выполняться требования ПУЭ, ПТЭ, ПТБ и других ТНПА.

116. Трасса ВЛ должна периодически расчищаться от кустарников и деревьев.

117. В охранных зонах запрещается:

117.1 складирование сена, дров, порубочных остатков и других горючих материалов;

117.2 разводить костры и сжигать порубочные остатки.

РАЗДЕЛ V. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Глава 9. Общие требования

118. В зданиях и сооружениях должен соблюдаться установленный в соответствии с требованиями настоящих Правил противопожарный режим.

119. У входов в здания и помещения, на сооружениях на видных местах должны быть помещены таблички с указанием фамилии лица, ответственного за пожарную безопасность.

120. У телефонных аппаратов должны быть вывешены (установлены) таблички с указанием номера телефона вызова пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы).

121. Пожарно-технические показатели материалов, применяемых для облицовки (отделки) поверхностей стен и конструкций на путях эвакуации людей при пожаре, должны соответствовать требованиям СНБ 2.02.02.

122. На наружной стороне дверей производственных и складских помещений, а также на наружных технологических установках необходимо размещать указатель их категории по взрывопожарной и пожарной опасности по НПБ 5, класс зоны по ПУЭ, а для помещений категорий А и Б дополнительно информационную карточку мер пожарной безопасности, оформленные согласно приложениям 4 и 5 к ППБ РБ 1.01.

123. В производственных помещениях должны быть определены и обозначены на полу хорошо видимыми ограничительными линиями места для складирования веществ, материалов и тары.

124. Предельно допустимая норма загрузки производственных помещений определяется максимально допустимым количеством (объемом, массой) одновременно используемых и хранимых в данном помещении оборудования, веществ и материалов или нормой, исходя из суточной потребности.

125. Для уборки запыленных участков производственных помещений и технологического оборудования необходимо применять специальные устройства пневмоуборки. При их отсутствии необходимо проводить только влажную уборку.

126. В зданиях и сооружениях не допускается:

126.1 загромождать пути эвакуации людей;

126.2 в вестибюлях, коридорах, тамбурах и лестничных клетках, взрывопожароопасных помещениях снимать предусмотренные проектом двери, а также устройства их самозакрывания и уплотнения в притворах;

126.3 устраивать в лестничных клетках рабочие, складские и иного назначения помещения;

126.4 хранить предметы и материалы, не применяемые для целей производства.

Глава 10. Лаборатории

127. Работники лабораторий обязаны знать пожарную опасность применяемых в производстве веществ и материалов и соблюдать требования пожарной безопасности при работе с ними.

128. Оборудование лабораторий следует устанавливать так, чтобы оно не препятствовало эвакуации людей при пожаре. Минимальная ширина проходов между оборудованием должна быть не менее 1 м.

129. Пробы нефтепродуктов разливают в чистые сухие стеклянные бутылки согласно ГОСТ 2517. Бутылки должны заполняться не более чем на 90 % вместимости и закупориваться пробками или винтовыми крышками. Хранение проб в открытых емкостях запрещается.

130. Для транспортирования проб должны применяться специальные ящики. Запрещается носить в руках стеклянные колбы с пробками.

131. На таре с химическими веществами должна быть маркировка с названием вещества и его характерными свойствами. Хранить и применять в лабораториях вещества с неизвестными показателями пожарной опасности запрещается.

132. В рабочих помещениях лабораторий разрешается хранить реактивы ЛВЖ и ГЖ не более суточной потребности.

133. Пробы нефтепродуктов и другие ЛВЖ и ГЖ в помещениях лабораторий должны храниться в герметически закрытых емкостях в специальных металлических шкафах (ящиках) с предупреждающим знаком пожарной безопасности «Пожароопасно: легковоспламеняющиеся вещества» по СТБ 1392 или в специально предназначенных помещениях. Шкафы (ящики) должны устанавливаться с противоположной по отношению к выходу из помещения стороны.

134. Рабочие столы и вытяжные шкафы, предназначенные для работ с нагревательными приборами, пожаровзрывоопасными веществами и материалами, должны быть полностью покрыты негорючим материалом, исключающим искрообразование при ударах, а при работе с кислотами, щелочами, ЛВЖ и ГЖ — дополнительно оборудоваться бортиками из негорючего материала для исключения пролива жидкости за пределы шкафа или стола.

135. Запрещается в геофизических лабораториях хранить пожароопасные материалы в открытых сосудах. Пожароопасные материалы, используемые для лабораторных анализов в газокаротажных станциях, должны быть в количестве сменной потребности и храниться в сосудах, имеющих надписи и плотно закрытые пробки.

136. Электрооборудование в вытяжных шкафах должно быть взрывозащищенного исполнения. Выключатели и штепсельные розетки должны устанавливаться вне вытяжного шкафа.

137. Работы, связанные с выделением взрывопожароопасных газов или паров, следует выполнять только в вытяжных шкафах. Не допускается пользоваться вытяжными шкафами с неисправной вентиляцией.

138. На столах и в вытяжных шкафах, где проводятся работы с открытым огнем и электронагревательными приборами, не допускается хранение ЛВЖ и ГЖ, переливание их и загрузка ими оборудования.

139. Не допускается нагревать на открытом огне, в открытых электронагревательных приборах сосуды, содержащие ЛВЖ и ГЖ, а также использовать водяные бани для обогрева сосудов, в которых находятся реагирующие с водой химические вещества и соединения.

140. При работах с применением подогрева ЛВЖ в помещении лаборатории должно находиться не менее двух человек.

141. Работы, связанные с нагреванием ЛВЖ и ГЖ, следует проводить под постоянным наблюдением работника. Если работнику необходимо отлучиться хотя бы на непродолжительное время, источник нагрева должен быть отключен и охлажден.

142. Не допускается работа лабораторного оборудования с неисправными системами охлаждения и вентиляции.

143. Газовые и водяные краны на рабочих столах и в вытяжных шкафах должны быть расположены у передних бортов, а штепсельные розетки — с торцевой стороны столов.

144. ЛВЖ и ГЖ с признаками наличия воды и требующие нагрева должны быть предварительно обезвожены.

145. Все помещения лаборатории должны содержаться в постоянной чистоте. Пролитые ЛВЖ и ГЖ должны быть немедленно убраны, а места пролива вымыты водой.

146. Не допускается сливать отработанные ЛВЖ и ГЖ в канализацию.

147. Мыть лабораторную посуду в топливно-масляных лабораториях необходимо в специально отведенных для этой цели помещениях, оборудованных вытяжной вентиляцией и стоком в производственную канализацию.

148. Газоснабжение лабораторий ГГ должно выполняться с учетом требований СНБ 4.03.01 и «Правил технической безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь», утвержденных постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 02.11.2003 № 7 (далее — ПТБ в области газоснабжения).

149. Хранить в помещениях лабораторий баллоны с ГГ запрещается.

150. В помещении лаборатории разрешается использовать только баллоны с инертными газами (азот, углекислота и др.). При поступлении партии баллонов на склад следует отбирать пробу для анализа. Запрещается работать с неисправными баллонами.

151. Переносную радиоэлектронную аппаратуру, применяемую для испытаний и контроля параметров электронных схем, не допускается оставлять включенной без надзора.

152. Автотрансформаторы и паяльники должны иметь специальные негорючие основания и подставки.

Глава 11. Склады общего назначения

153. При складировании веществ и материалов должны учитываться их агрегатное состояние, совместимость хранения и однородность средств пожаротушения согласно приложению 3 к ППБ РБ 1.01.

154. Люки (окна) складских помещений в подвальных или цокольных этажах, выполненные по проекту, не допускается заделывать наглухо и загромождать хранимыми в складе материалами, оборудованием и другими предметами.

155. В материальных складах не разрешается устанавливать газовые плиты, бытовые электронагревательные приборы и печи.

156. Проходы между стеллажами и штабелями должны содержаться свободными.

157. К работе на складах допускаются только технически исправные машины и механизмы.

158. При эксплуатации складов общего назначения наряду с требованиями настоящих Правил должны выполняться требования ППБ РБ 1.01.

Глава 12. Склады ГГ и СУГ в баллонах

159. Хранение баллонов с горючими и сжиженными газами должно производиться в одноэтажных, с покрытием легкого типа и без чердачных помещений зданиях. Разрешается хранить баллоны на открытых площадках, защищенных от воздействия осадков и солнечных лучей.

160. Окна складов должны быть застеклены матовым стеклом или покрашены белой краской.

160.1 Баллоны, предназначенные для хранения газов в сжатом, сжиженном и растворенном состоянии, должны удовлетворять требованиям ТНПА.

161. Наполненные баллоны с насаженными на них башмаками должны храниться в вертикальном положении и во избежание падения помещены в специально оборудованные гнезда, клетки или ограждены барьером. Баллоны без башмаков могут храниться в горизонтальном положении на рамах или стеллажах, выполненных из негорючих материалов.

162. Баллоны с газами, при хранении в отопляемых помещениях, должны устанавливаться на расстоянии не менее 1 м от приборов отопления.

163. Баллоны должны транспортироваться с заглушками и навинченными на горловину предохранительными колпаками на специально оборудованных автомобилях, за исключением перевозки в машинах типа «клетка». Транспортирование баллонов на грузовых автомобилях с обычным кузовом допускается при использовании деревянных ложементов или брусьев с гнездами, резиновых или веревочных колец. Перевозка баллонов в прицепах тракторов запрещается.

164. При погрузке, разгрузке и хранении во избежание искрообразования нельзя допускать ударов баллонов друг о друга, падения колпаков и баллонов на пол.

165. Баллоны с ГГ должны храниться отдельно от баллонов с кислородом.

166. При хранении и транспортировании баллонов с кислородом нельзя допускать попадания на них жиров и масел и соприкосновения арматуры с промасленными материалами.

167. Баллоны с ГГ, в которых обнаружена утечка газа, необходимо немедленно удалять из склада.

168. Приточно-вытяжная вентиляция складских помещений для хранения баллонов с ГГ должна содержаться в исправном состоянии.

169. На расстоянии 10 м вокруг склада с баллонами не допускается хранить горючие материалы и производить работы с применением открытого огня.

170. Размещение групповых баллонных установок без разрывов от зданий допускается только у глухих (не имеющих окон и дверей) негорючих стен.

171. В склад, где хранятся баллоны с ГГ, не допускаются лица в обуви, подбитой металлическими гвоздями или подковами.

172. В складах баллонов с ГГ допускается только водяное, паровое низкого давления или воздушное отопление.

173. В складах для баллонов с ГГ должны быть установлены приборы, сигнализирующие о возникновении опасной концентрации газов. При отсутствии указанных приборов необходимо производить анализ воздуха склада на содержание в нем газа не реже одного раза в смену.

Пробу газа для анализа следует отбирать в нижней и верхних частях помещения. При выявлении в помещении опасных концентраций газа следует принять меры по проветриванию помещений, установлению и устранению причин его загазованности.

Глава 13. Котлопункты, передвижные вагон-домики, сауны, сушилки

174. Расстановка вагон-домиков жилого городка на всех временных местах производства работ (площадках для монтажа буровых, при бурении) производится согласно схеме расположения, утвержденной руководителем организации (обособленного подразделения).

175. Вагон-домики (производственные, жилые, бытовые и иного назначения) допускается располагать группами с числом не более 12 штук в группе и общей площадью не более 800 м². Противопожарные разрывы между группами этих сооружений и от них до других строений должны быть не менее 18 м.

176. Эксплуатация газовых плит, духовых шкафов и электроплит в котлопунктах должна осуществляться согласно специально разработанным инструкциям в соответствии с техническими условиями или паспортами на данное оборудование.

177. На территории расположения вагон-домиков запрещается загромождение проездов, подъездов и разрывов между вагонами.

178. Выходы из вагон-домиков должны быть обращены в противоположные стороны по отношению друг к другу.

179. Расстояние от крайнего вагона жилого городка до устья скважины должно быть не менее высоты вышки (мачты) плюс 10 м, но не менее 60 м.

180. Вагон-домики и находящиеся в них электроприборы должны быть заземлены.

181. Каждый блок городка вагон-домиков должен быть обеспечен телефонной и (или) радиосвязью.

182. При эксплуатации бани (парильной) сухого жара (саун) необходимо соблюдать следующие требования:

182.1 применение печи заводского изготовления с автоматической защитой и отключением до полного остывания через 8 ч непрерывной работы и достижения температуры в сауне не более 110 °С;

182.2 мощность печи должна соответствовать объему парильной (согласно инструкции завода-изготовителя);

182.3 пульт управления печью необходимо размещать в отдельном отсеке, имеющем выход наружу;

182.4 устройство в парильной (по ее периметру) перфорированного сухотруба, или дренажного устройства, установленного на

потолке и подключенного к внутреннему водопроводу. Задвижку сухотруба следует предусматривать на выходе из вагон-домика;

182.5 применение для отделки парильной лиственных пород древесины;

182.6 устройство в парильной естественной приточно-вытяжной вентиляции кратностью 1.

183. Сушка одежды и обуви должна производиться в специально приспособленных для этих целей помещениях, зданиях или сооружениях с водяным отоплением либо с применением калориферов или других электронагревательных приборов (печей).

184. Электрокалориферы допускаются к монтажу и эксплуатации только заводского изготовления, с исправной сигнализацией и блокировкой, исключающей подачу электроэнергии на нагревательные элементы при неработающем вентиляторе, и автоматикой контроля за температурой выходящего воздуха и ее регулирования, предусмотренной электрической и тепловой защитой.

185. Монтаж электрокалорифера или электропечи, подготовка к работе и пуск осуществляются в порядке, изложенном в паспорте завода-изготовителя. Запрещается их эксплуатация без заземления.

РАЗДЕЛ VI. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СООРУЖЕНИЙ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ЛВЖ, ГЖ, ГГ, ХИМИЧЕСКИХ ВЕЩЕСТВ

Глава 14. Объекты транспортировки и хранения ЛВЖ, ГЖ, ГГ

186. При эксплуатации объектов для хранения и транспортировки ЛВЖ, ГЖ, ГГ (далее — нефтепродукты) — резервуарных парков, отдельных резервуаров, емкостей, продуктопроводов наряду с требованиями настоящих Правил должны выполняться требования глав 9–16 ППБ РБ 2.11.

187. Технологические требования к оборудованию, зданиям и сооружениям складов по хранению и транспортировке нефтепродуктов должны соответствовать требованиям ТНПА.

188. При эксплуатации насосного оборудования при транспортировке ЛВЖ, ГЖ, и СУГ наряду с требованиями настоящих Правил должны выполняться требования главы 21 ППБ 2.08.

189. Въезд автотранспортных средств на территорию внутри обвалования резервуаров, емкостей с ЛВЖ, ГГ и СУГ допускается только для производства ремонтных работ с выполнением пункта 98 настоящих Правил.

190. На территории склада нефтепродуктов запрещается:

190.1 устанавливать временные инвентарные здания и бытовые вагончики;

190.2 размещать другие производства или вспомогательные службы;

190.3 хранить материалы и оборудование, не относящиеся к технологии хранения нефтепродуктов;

190.4 уменьшение высоты обвалования, установленной нормами проектирования;

190.5 эксплуатация резервуаров, имеющих перекосы и трещины, а также неисправные оборудование, контрольно-измерительные приборы, подводящие трубопроводы и стационарные системы пожаротушения (при их наличии);

190.6 переполнение резервуаров и цистерн;

190.7 отбор проб из резервуаров во время слива или налива нефтепродуктов;

190.8 налив ЛВЖ и ГЖ в цистерны и другие емкости вне оборудованных для этих целей отдельных наливных устройств.

191. На автомобильных сливо-наливных сооружениях (далее — СНС) перед началом слива-налива автоцистерна должна быть заземлена путем присоединения к заземляющему устройству СНС, резервуара, скважины, а в случае отсутствия такового — к заземляющему стальному стержню, погруженному в грунт не менее чем на 0,5 м. Заземляющее устройство СНС должно быть оборудовано гибким многожильным проводником сечением не менее 6 мм со струбциной для присоединения к автомобилю.

Порядок присоединения заземляющего проводника: сначала присоединяется к автомобилю, затем к заземленной конструкции вне взрывопожароопасной зоны В-Iг или П-III по ПУЭ; отсоединяется в обратном порядке.

192. При наливке или сливе не допускаются резкие движения и удары при открытии-закрытии крышек люков цистерн, присоединении шлангов и других приборов к цистернам. Налив следует осуществлять под слой жидкости во избежание разбрызгивания. Крышки люков цистерн должны быть снабжены резиновыми прокладками.

193. Хранить ЛВЖ и ГЖ, баллоны с газами и другие легковоспламеняющиеся вещества в подвальных и цокольных помещениях зданий запрещается.

194. Для налива (расфасовки) лакокрасочных материалов (далее — ЛКМ) и других ЛВЖ и ГЖ в тару, как правило, должны применяться ручные насосы.

195. В местах хранения не допускается выдача и расфасовка ЛКМ, ЛВЖ, ГЖ и других горючих материалов. Для этой цели должны быть предусмотрены специальные помещения.

196. Пустая тара из-под ЛКМ и других ЛВЖ и ГЖ должна храниться только на изолированных огражденных площадках или в отдельном помещении склада, имеющего вентиляцию.

197. Не допускается хранить вещества, вступающие в реакцию с водой или разогревающиеся от нее, в помещениях с наличием водопровода, систем водяного или парового отопления.

Глава 15. Требования к сливу-наливу СУГ

198. При наливе и сливе СУГ наряду с требованиями настоящих Правил должны выполняться требования «Инструкции по наливу, сливу и перевозке сжиженных углеводородных газов в железнодорожных цистернах».

199. Операции по сливу и наливу железнодорожных цистерн должны производиться после удаления локомотива с территории эстакады на расстояние не менее 100 м.

200. Для налива и слива сжиженных углеводородных газов должны применяться резиноканевые рукава, соответствующие требованиям ТНПА. Использование резиноканевых рукавов для устройства стационарных трубопроводов запрещается.

201. В пределах сливо-наливной эстакады должна быть обеспечена возможность орошения железнодорожных цистерн и металлоконструкций эстакады водой, подаваемой от стационарно установленных лафетных стволов.

202. Во избежание засасывания внутрь цистерны с СУГ воздуха и образования взрывоопасной смеси необходимо, чтобы в емкости после слива оставалось избыточное давление не менее 50 кПа.

Глава 16. Дополнительные требования к товарно-сырьевым паркам СУГ и ЛВЖ под давлением

203. Эксплуатация резервуаров должна производиться в соответствии с «Правилами технической эксплуатации металлических резервуаров и инструкцией по их ремонту».

204. Парки (склады) и отдельно стоящие емкости (резервуары) должны быть обеспечены первичными и стационарными средствами пожаротушения согласно ТНПА. Все средства пожаротушения, находящиеся на территории резервуарных парков, должны постоянно находиться на предназначенных для них местах и в полной исправности.

205. Территория резервуарных парков и площадки внутри обвалования должны содержаться в чистоте. Разлитые нефтепродукты и сухая трава должны немедленно убираться.

206. В зимний период года необходимо своевременно удалять снег с крыш резервуаров, а также расчищать от снега дорожки и пожарные проезды на территории резервуарного парка.

207. Коммуникация трубопроводов в резервуарном парке должна быть такой, чтобы в случае аварии с резервуаром можно было бы перекачать продукт из одной емкости в другую.

208. При замере уровня и отборе проб в ночное время разрешается пользоваться только взрывозащищенными переносными фонарями.

209. Во время дренирования емкости (резервуара) необходимо следить за стоками, не допуская вытекания продукта.

210. При заполнении емкости, не имеющей остатка (новые, после технического освидетельствования или очистки), должны быть приняты меры предосторожности для исключения образования взрывоопасных смесей: предварительная продувка инертным газом, медленная закачка и усиленное наблюдение.

211. Емкости и цистерны следует заполнять сжиженными газами до предельно допустимого для них уровня, который должен быть указан в инструкции. Уровень сжиженных газов в емкостях должен контролироваться автоматическими приборами с дистанционным приводом показаний на щите операторной.

**РАЗДЕЛ VII.
СПЕЦИФИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ПРИ БУРЕНИИ
НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН, ДОБЫЧЕ НЕФТИ, РЕМОНТЕ СКВАЖИН,
ПРОВЕДЕНИИ СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ И
ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИХ РАБОТ**

Глава 17. Бурение нефтяных скважин

212. Общие требования.

212.1 При бурении скважин должны быть соблюдены требования, предусмотренные Правилами безопасности в нефтегазодобывающей промышленности.

212.2 Площадка, предназначенная для монтажа буровой установки, должна быть освобождена от наземных и подземных трубопроводов, кабелей, очищена от леса, кустарника, травы, сгораемых материалов и спланирована в радиусе не менее 50 м.

Ширина проезда для транспорта к сооружениям буровой в пределах обваловки должна быть не менее 6 м. Площадка для установки пожарной техники возле водяных емкостей должна быть шириной не менее 12 м, расстояние от площадки до устья скважины должно быть не более 50 м.

212.3 Двигатели внутреннего сгорания должны быть смонтированы в отдельном привышечном сооружении.

212.4 Сооружения буровых должны быть быстро разборными и иметь металлические каркасы. Укрытия сооружений должны быть выполнены из материалов группы горючести не ниже Г1.

212.5 Запрещается хранить топливо (кроме расходного бачка ДВС) и обтирочный материал в сооружении, предназначенном для ДВС. Обтирочный материал разрешается хранить в течение рабочей смены в плотно закрывающемся металлическом ящике (отдельно чистый и использованный).

212.6 Топливо-масло установки (далее — ТМУ), состоящие из расходных емкостей ГСМ для ДВС, должны быть расположены на расстоянии не менее 40 м до устья скважины и передвижных вагондомиков.

212.7 Топливопровод должен иметь два запорных устройства: одно — у топливного резервуара, а другое — у силового блока на расстоянии не менее 5 м от его укрытия с внешней стороны. Применять в качестве топливопровода и переходов резиновые шланги муфты запрещается.

212.8 Параметры обвалования ТМУ необходимо определять расчетным методом с учетом рельефа местности и объема расходных емкостей в каждом конкретном случае, но не менее высотой 0,8 м и шириной бровки — 0,3 м. Для перехода через обвалование должны устраиваться металлические переходные лестницы шириной не менее 0,7 м.¹

212.9 Выхлопные газы ДВС буровых установок следует удалять на расстояние не менее 15 м от устья скважины (для мобильных установок — 10 м), не менее 5 м от боковой обшивки блоков буровой установки (при горизонтальной прокладке выхлопного трубопровода) и не менее чем на 1,5 м выше конька крыши приводного блока (при вертикальной прокладке выхлопных труб).

212.10 Выхлопные трубопроводы должны быть оборудованы искрогасителями.

212.11 В местах прохода через стены, полы или крышу сооружения выхлопные трубы следует монтировать в герметизирующих устройствах, изготовленных из негорючего материала с пределом огнестойкости не менее EI 45, или производить металлическую расшивку выхлопных труб таким образом, чтобы расстояние от края трубы до сгораемых конструкций во всех направлениях было не менее 0,5 м.

212.12 Расположение трансформаторов (подстанций) должно исключать их затопление буровым раствором и ливневыми водами.

212.13 Нефть для ванны необходимо подвозить к скважине в герметично закрытых емкостях.

212.14 Трубы как при наливке нефти в емкости, так и при прокачке через них в скважину должны быть надежно заземлены. Правильность выполнения заземления труб проверяет электротехнический персонал.

212.15 Остатки технологических жидкостей, отработанную нефть, применяемую для ванн, следует собирать в специальную емкость с последующим вывозом в специально установленные места.

212.16 Заливочные агрегаты, применяемые для закачки нефти в скважину, рекомендуется устанавливать с наветренной стороны от устья скважины.

¹ При установке двигателей внутреннего сгорания в отдельно стоящем сооружении на расстоянии от других зданий и сооружений в соответствии с требованиями норм разрешается иметь внутри сооружения расходный бачок для ГСМ вместимостью не более 200 л.

212.17 Выкидные трубопроводы для отвода газа следует оборудовать свечей рассеивания газа, располагаемой с подветренной стороны на расстоянии не менее 60 м от устья скважины.

212.18 Если объемное содержание газа в буровом растворе по газопоказаниям приборов газокаротажной станции превышает 4 % от общего объема раствора, то должны приниматься меры по его дегазации, выявлению причин насыщения раствора газом и их устранение.

212.19 Противопожарные мероприятия для ликвидации нефтяных выбросов и открытого фонтана при бурении (и эксплуатации) нефтяных и нефтегазовых скважин следует проводить в соответствии с Инструкцией по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

213. Бурение скважин с регулированием дифференциального давления в системе скважина-пласт.

213.1 Бурить скважину должна буровая бригада, прошедшая инструктаж по практическим действиям при ликвидации газонефтеводопроявлений, правилам действий при пожаре и способам тушения его.

213.2 Перед вскрытием пласта с аномально высоким пластовым давлением (далее — АВПД) на расстоянии не менее чем за 50 м до него по стволу скважины комиссия бурового предприятия с участием работников военизированного отряда по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов должна обследовать буровую и составить акт о готовности механо-энергетического и противовыбросового оборудования к вскрытию продуктивного пласта.

213.3 При обнаружении нарушений, которые влекут за собой опасность возникновения открытого фонтана, дальнейшие работы следует прекратить.

213.4 На расстоянии не менее 40 м от буровой должна быть установлена дополнительная емкость закрытого типа вместимостью не менее 50 м³ для приема флюида при возникновении нефтегазопроявления, позволяющая вмещать загрязненный буровой раствор. Площадка вокруг емкости на расстоянии не менее 15 м должна быть очищена от растительности.

213.5 Запрещается проводить буровые работы при содержании нефтяного газа у устья скважины и в других возможных местах его скопления выше 20 % от НКПВ.

213.6 При обнаружении притока в скважину пластового флюида необходимо прекратить бурение, остановить циркуляцию бурового раствора, герметизировать устье скважины и провести оценку состояния скважины.

213.7 Бурение первых трех скважин на площади с АВПД следует проводить под непосредственным контролем представителя военизированного отряда по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

214. Бурение с растворами на углеводородной основе.

214.1 Емкости смесительные и для хранения нефтепродуктов должны быть оборудованы вентиляционными клапанами или вертикальными вытяжными трубами с огнепреградителями.

214.2 Передвижные емкости для хранения дизельного топлива или нефти должны располагаться на расстоянии не менее 50 м от устья скважины.

214.3 Оборудование, используемое для приготовления раствора (емкости для нефтепродуктов, гидромешалки и т.д.), должно быть заземлено.

214.4 Электропроводка, электропускатели и электродвигатели блоков приготовления и очистки раствора должны быть во взрывозащищенном исполнении.

Глава 18. Промыслово-геофизические работы

215. Общие требования.

215.1 Промыслово-геофизические работы необходимо проводить с соблюдением требований ТНПА.

215.2 Эксплуатация электротехнических устройств, входящих в комплект геофизической аппаратуры, должна проводиться в соответствии с требованиями ПТЭ, ПТБ и настоящих Правил.

215.3 Запрещается для геофизических работ пользоваться электросетью напряжением более 380 В.

215.4 Запрещается проводить геофизические исследования в открытом стволе скважины при грозе, явных газонефтеводопроявлениях, выбросах, переливе и сильном поглощении в скважине бурового раствора (с понижением уровня более 15 м/ч).

215.5 Газокаротажная станция устанавливается на расстоянии высоты буровой вышки плюс 10 м, но не менее 65 м от устья скважины.

215.6 Для подключения геофизического оборудования на распределительном щите должны быть установлены коммутационные аппараты, оборудованные защитой от токов короткого замыкания.

215.7 При работе в скважине, где возможны нефте- и газопровлечения, или в скважине с герметизированным устьем с газовой средой каротажный подъемник и лабораторию следует устанавливать с наветренной стороны.

215.8 После установки на рабочих площадках и до полного окончания работ на скважине металлические кузова каротажного подъемника и лаборатории должны быть заземлены.

215.9 Заземление должно быть выполнено путем присоединения отдельных заземляющих проводников, идущих от каротажного подъемника и лаборатории, к заземляющему устройству скважины. Суммарная величина сопротивления заземляющего проводника и контура заземления буровой не должна превышать 4 Ом. Сопротивление изоляции силовых кабелей питающих линий должно быть не менее 0,5 МОм.

215.10 По окончании геофизических работ напряжение в кабельной линии должно быть отключено. Защитное заземление можно снимать только после отключения станции от источников питания.

215.11 Запрещается в кузовах каротажной и газокаротажной станций использовать паяльные лампы и другие источники открытого огня, а также в процессе проведения промыслово-геофизических работ на действующих нефтяных скважинах пользоваться открытым огнем при отоплении задвижек, труб, фланцев и других деталей устьевого арматуры и геофизического оборудования.

215.12 В случае замерзания ролика верхнего подвесного, нижнего оттяжного, отводной линии или другого оборудования отогревать их следует только паром или горячей водой, необходимый запас которой должен быть на буровой.

215.13 Для освещения и отопления подъемников, геофизических станций, лабораторий необходимо использовать только приборы и устройства, предусмотренные заводами-изготовителями.

215.14 Выхлопные трубы подъемников каротажных самоходных должны быть оборудованы искрогасителями.

215.15 Подъемники каротажные самоходные, каротажные станции и лаборатории должны быть оборудованы всеми средствами пожаротушения согласно инструкции по эксплуатации автомобиля, на котором они смонтированы.

215.16 При газовом каротаже при высоких газопоказаниях приборов (более 4 %) дежурный оператор должен немедленно предупредить буровую бригаду о возможности газового выброса, а в случае его возникновения отключить станцию от электросети и принять меры к отводу станции в безопасное место.

216. Геофизические исследования в скважинах (далее — ГИС).

216.1 ГИС в действующих скважинах с избыточным давлением на устье следует проводить через лубрикатор с самоуплотняющимся сальником. Лубрикатор должен быть опрессован на давление не ниже максимально ожидаемого на устье при эксплуатации скважины.

216.2 Запрещается проведение ГИС в бурящихся скважинах, если буровая лебедка и привод к ней неисправны и не могут быть использованы в аварийных случаях.

216.3 Запрещается совместное хранение (в том числе и временное) радиоактивных веществ с взрывоопасными, горючими и другими материалами.

217. Работа с трубными испытателями пластов.

217.1 Работы с трубными испытателями пластов следует проводить по плану, разработанному и утвержденному главным инженером и главным геологом бурового управления и согласованным с главным инженером геофизического управления.

217.2 При испытании скважин с выпуском нефти и газа на поверхность план дополнительно согласовывается с военизированным отрядом по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

217.3 Запрещается во время испытания скважины ремонт бурового оборудования, а также проведение электросварочных и других огневых работ.

217.4 При ожидании интенсивного притока нефти и газа из скважины на буровой обязательно присутствие отрядов противопожарной и пожарной служб, а также наличие цементировочного агрегата, подключенного к одной из линий превентора.

217.5 Испытания трубными испытателями пластов бурящихся разведочных скважин с АВПД, а также в скважинах, где ожидается интенсивный приток нефти и газа, должны проводиться по разрешению военизированного отряда по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов с указанием конкретного времени проведения.

217.6 Для сбора пластового флюида, поступающего во время замера дебита, на расстоянии не менее 30 м от устья скважины должна быть предусмотрена специальная емкость.

217.7 Условия транспортировки полученных при испытании проб должны исключать возможность их разлива и растекания (герметично закрываемая стеклянная тара, устанавливаемая в ящики или лотки).

Глава 19. Эксплуатация нефтяных скважин

218. Освоение скважин.

218.1 Обвязка устья фонтанной скважины, ее коммуникации (емкости, амбары и пр.) должны быть подготовлены к приему продукции скважины до перфорации эксплуатационной колонны.

218.2 Перед прострелочно-взрывными работами ствол скважины заполняют буровым раствором с плотностью, исключающей фонтанирование, а устье скважины должно быть оборудовано противовыбросовым герметизирующим оборудованием по утвержденной схеме.

218.3 Фонтанная арматура до установки на устье скважины должна быть опрессована на величину пробного давления, указанную в техническом паспорте, а после установки — на давление, равное давлению опрессовки эксплуатационной колонны. Результаты опрессовки оформляются актом.

218.4 Рабочее давление фонтанной арматуры должно соответствовать максимальному давлению, ожидаемому на устье при эксплуатации скважины.

218.5 Сборку фонтанной арматуры следует проводить полным комплектом шпилек с прокладками, предусмотренными техническими нормами на поставку арматуры.

218.6 Устье скважины должно быть оборудовано превенторной установкой по утвержденной схеме, а скважина заполнена буровым раствором, параметры которого указаны в плане работ.

218.7 Около устья скважины должна постоянно находиться планшайба с подъемным и подвесным патрубками, имеющими направляющий конус и стальное кольцо-уплотнитель, удерживаемое специальным приспособлением.

218.8 В процессе освоения фонтанной скважины спускать и поднимать насосно-компрессорные трубы разрешается только при наличии около скважины задвижки с переводной катушкой и патрубком, соответствующим максимальному давлению, ожидаемому на

устье скважины. В случае нефтегазопроявлений в скважине, а также в случаях аварийного отключения освещения в темное время суток при спуске или подъеме труб следует немедленно установить на устье указанную задвижку и прекратить дальнейшие работы. Устье скважины также герметизируется при перерывах в работе более 30 мин.

218.9 Запрещается освоение газоконденсатных скважин свабированием.

218.10 Свабирование нефтяных скважин необходимо проводить при установленном на буферной задвижке фонтанной арматуры герметизирующем устройстве, предотвращающем разлив нефти.

218.11 В процессе свабирования все другие работы на буровой площадке, не связанные с этим процессом, следует прекратить.

218.12 Во время появления признаков фонтанирования сваб следует немедленно поднять из скважины.

218.13 При вынужденных перерывах и остановках в процессе освоения фонтанной скважины центральная задвижка фонтанной арматуры и задвижки на крестовике должны быть закрыты.

218.14 При освоении скважины с АВГД у устья скважины должен дежурить пожарный аварийно-спасательный автомобиль.

218.15 При освоении скважины пенами следует применять только водные растворы неогнеопасных и нетоксичных поверхностно-активных веществ.

218.16 При освоении скважины в темное время суток рабочие места должны быть освещены в соответствии с ТНПА.

219. Фонтанная эксплуатация.

219.1 Все переданные в эксплуатацию скважины должны иметь герметизированные устья, оборудованные соответствующей стандартной арматурой, рабочее давление которой должно соответствовать максимальному давлению на устье скважины.

219.2 Схема обвязки устья герметизирующим оборудованием должна утверждаться предприятием и проектной организацией по согласованию с местным органом Проматомнадзора и противofонтанной службой.

219.3 Фонтанная арматура должна монтироваться с колонным комплектом крепежных и уплотнительных элементов, предусмотренных техническими условиями завода-изготовителя.

219.4 Участки выкидных нефтепроводов от фонтанных скважин на расстоянии 100 м от устья должны прокладываться из бесшовных

стальных труб, соединенных сваркой. Фланцевые и муфтовые соединения допускаются только в местах установки арматуры (задвижек, вентилях, обратных клапанов и др.).

219.5 Под выкидными линиями, установленными на высоте, должны быть установлены жесткие и надежные опоры, устраняющие вибрацию линий при ударах струи.

220. Эксплуатация скважин штанговыми насосами.

220.1 Устье скважины оборудуется запорной арматурой, сальниковым устройством и штанговым превентором для герметизации штока, а также приспособлениями, обеспечивающими проведение технологических обработок штангового оборудования.

220.2 Устьевая арматура должна позволять отбирать продукцию скважины, производить контроль за давлением в трубном и затрубном пространстве.

220.3 Для предупреждения буксования приводных ремней во время работы станка-качалки необходимо следить за их натяжением, не допуская их пробуксовки.

220.4 Во избежание опасного нагрева трущихся частей наземного оборудования (станка-качалки) необходимо производить его техническое обслуживание согласно графику проекта производства работ (далее — ППР), регулярно смазывать подшипники, редуктор, кривошипно-шатунный механизм.

220.5 В качестве заземлителя для электрооборудования следует использовать кондуктор скважины. Кондуктор должен быть связан с рамой станка-качалки не менее чем двумя заземляющими проводниками, приваренными в разных местах к кондуктору и раме. Площадь сечения каждого проводника должна быть не менее 48 мм^2 . Соединения заземляющих проводников должны быть доступны для осмотра.

220.6 В качестве заземляющих проводников может применяться сталь круглая, полосовая, угловая и другого профиля. Применение стального каната для этих целей не допускается.

221. Эксплуатация скважин установками центробежных, винтовых погружных насосов.

221.1 Будка для установки электрооборудования погружных центробежных электронасосов должна быть из негорючего материала.

221.2 Запрещается установка станции управления и трансформаторов под проводами линий электропередачи любого напряжения.

221.3 Кнопочное управление электроприводом кабельного барабана, находящееся у устья скважины, должно быть во взрывозащищенном исполнении.

221.4 Устье скважины должно быть оборудовано фонтанной арматурой, обеспечивать пропуск газа из затрубного пространства в выкидную линию через обратный клапан, проведение технологических операций, включая глушение скважины.

221.5 Проходное отверстие для силового кабеля в фонтанной арматуре должно иметь герметическое уплотнение. Броня силового кабеля должна заземляться подсоединением к болтовому соединению кондуктора скважины.

221.6 Станция управления работой погружных электронасосов должна комплектоваться приборами контроля за нагрузкой электродвигателя, а также за сопротивлением изоляции системы «двигатель – силовой кабель».

222. Испытание и исследование скважины.

222.1 Во время испытания на территории в радиусе не менее 250 м (с учетом направления и силы ветра) должны быть установлены предупредительные знаки о запрещении применения открытого огня, на всех дорогах, проходящих вблизи скважины или ведущих к ней, выставлены посты и знаки, запрещающие проезд.

222.2 При продувке скважины и производстве замеров двигателя буровой установки и находящиеся около скважины двигатели автомобилей и тракторов должны быть заглушены.

222.3 При подключении уровнемера к устьевой арматуре запрещается производить монтаж в случае, если:

222.3.1 неисправно либо загрязнено твердыми нефтяными отложениями место подключения уровнемера;

222.3.2 не полностью закрыто либо неисправно (пропускает газ) крановое (вентильное) устройство, разъединяющее затрубное пространство с атмосферой.

Глава 20. Повышение нефтеотдачи пластов и интенсификация добычи нефти, ремонт скважин

223. Общие требования.

223.1 На нагнетательных линиях агрегатов для технологических обработок скважин должны быть установлены манометры, предохранительный и обратный клапаны.

223.2 Нагнетательная система должна быть собрана из труб высокого давления и после сборки до начала закачки должна быть опрессована на полуторакратное давление от ожидаемого максимального давления, но не выше давления, указанного в паспорте установки.

223.3 Передвижные насосные агрегаты необходимо устанавливать не ближе 10 м от устья скважины и не менее 1 м друг от друга. Другие установки для выполнения технологического процесса (компрессор, промышленная паровая передвижная установка (далее — ППУ), агрегат для депарафинизации (далее — АДПМ) и др.) должны устанавливаться на расстоянии не менее 25 м от устья скважины. Агрегаты устанавливаются кабинами от устья скважины. Первичные средства необходимо вынести из агрегата и установить перед передним бампером автомобиля. Установку пожаротушения на АДПМ перевести в рабочее положение.

223.4 Технологические режимы ведения работ и конструктивное использование агрегатов и установок должны предусматривать меры по исключению возможности образования взрывопожароопасных смесей внутри аппаратов и трубопроводов.

223.5 Устья нагнетательных, наблюдательных и добывающих скважин должны быть герметизированы, должна обеспечиваться закрытая система сбора нефти и газа и отвод отсепарированного газа.

223.6 Розжиг топки на агрегатах АДПМ и ППУ производится только после долива скважины до устья и восстановления устойчивой циркуляции, т.е. при поглощении жидкости скважиной и создании противодействия нагнетательной линии 2–3 МПа.

223.7 Выхлопные трубы агрегатов и установок должны быть снабжены искрогасителями.

223.8 Во время работы котла (нагревателя) необходимо следить за выхлопами двигателя, поддерживая оптимальный режим горения, и не допускать дымный выхлоп и выбрасывание искр из выхлопной трубы.

224. Тепловая обработка.

224.1 Парогенераторные и водонагревательные установки должны быть оснащены приборами контроля и регулирования процессов приготовления и закачки теплоносителя, средствами по прекращению подачи топливного газа в случаях нарушения технологического процесса.

224.2 При пропаривании насосно-компрессорных труб без подъема их из скважины на нагнетательном трубопроводе должны быть установлены обратный и предохранительный клапаны.

224.3 На линии подачи топлива в топку парогенератора предусматривается автоматическая защита, прекращающая подачу топлива при погасании пламени в топке, а также при прекращении подачи воды.

224.4 При работе ППУ запрещается:

224.4.1 начинать розжиг топки парового котла без предварительной продувки топки;

224.4.2 оставлять установку без надзора до полного прекращения горения в топке и снижения давления до атмосферного;

224.4.3 превышать указанные в паспорте установки давление и температуру пара.

225. Обработка горячей нефтью и нефтепродуктами.

225.1 Во время процесса технологической обработки скважины необходимо постоянно вести контроль за температурой и объемом нефти, давлением в трубах нагревателя, нефтепроводах и нагнетательном насосе.

225.2 Нагреватели АДПМ должны проходить экспертно-техническое обследование (гидравлическое испытание змеевиков) в установленные сроки.

225.3 Для обработки скважин следует применять только дегазированную нефть (после удаления из нее нефтяного газа).

225.4 Перед сливом или наливом нефти и нефтепродуктов автоцистерна должна быть заземлена гибким проводником длиной не менее 20 м. Заземляющий проводник не должен отсоединяться до окончания слива-налива.

225.5 Автоцистерны должны иметь сливо-наливные резиноканевые рукава (шланги). Рукава должны иметь на обоих концах приспособления для герметического подключения к штуцерам агрегатов.

225.6 Запрещается в процессе технологической операции выполнять ремонтные работы на автоцистерне и линии, соединяющей ее с АДПМ.

226. Дозаторные установки.

226.1 Корпус блока дозаторной установки должен быть заземлен в двух точках с сопротивлением заземлителей, равным не более 10 Ом.

226.2 Корпус насоса дозаторной установки должен быть заземлен.

226.3 Установка должна быть оснащена сигнализацией по загазованности парами нефти и нефтепродуктов.

226.4 Перед пуском установки внешний нагнетательный трубопровод должен быть испытан на полуторакратное рабочее давление.

227. Гидравлический разрыв пласта.

227.1 При проведении гидравлического разрыва пласта (далее — ГРП) без пакера избыточное давление с колонн снимается столбом утяжеленного бурового раствора в затрубном пространстве.

227.2 При проведении ГРП, когда давление может оказаться выше допустимого для эксплуатационной колонны, следует производить пакерование колонны.

227.3 На нагнетательных линиях агрегатов должны быть установлены манометры и предохранительные клапаны, а на устьевой арматуре обратный клапан.

227.4 При отсутствии станции контроля за процессом ГРП на затрубное устанавливается предохранительное устройство, срабатывающее при давлении опрессовки колонны менее чем на 25 % от рабочего.

227.5 Остатки жидкости разрыва и нефти должны сливаться из емкостей агрегатов и автоцистерн в специальную емкость.

228. Текущий (подземный) и капитальный ремонт нефтяных и газовых скважин.

228.1 Запрещается пользоваться неисправным кабелем для подвода электроэнергии к автоматическим ключам и устройствам для свинчивания и развинчивания труб и штанг.

228.2 Посадку элеватора на устье скважины при подъеме и спуске труб и штанг необходимо производить плавно, без ударов во избежание искрообразования.

228.3 При длительных перерывах в работе по подъему и спуску труб или штанг устье скважины должно быть надежно загерметизировано. На скважинах, где возможны нефтегазопроявления, необходимо иметь противовыбросовое оборудование.

228.4 При подъеме труб с нефтью необходимо установить приспособление против ее разбрызгивания и разлива по территории.

228.5 При промывке песчаных или солевых пробок выходящую из промывочных труб струю жидкости следует отводить в специально оборудованные емкости. Промывку песчаных и солевых пробок нефтью необходимо проводить по замкнутому циклу.

228.6 При промывке песчаных или солевых пробок устье скважины должно быть оборудовано герметизирующим устройством.

228.7 Промывочный агрегат должен быть установлен на расстоянии не менее 10 м от устья скважины таким образом, чтобы кабина агрегата не была обращена к устью скважины.

228.8 При заправке подъемника горючим его двигатель должен быть заглушен.

228.9 Перед демонтажем фонтанной арматуры скважина должна быть заглушенной, а в затрубном и трубном пространстве давление должно быть снижено до атмосферного.

Глава 21. Сбор и подготовка нефти и газа

229. Общие требования.

229.1 Все аппараты и емкости под давлением выше 0,07 МПа должны эксплуатироваться в соответствии с требованиями ТНПА.

229.2 Аппараты и емкости, работающие под давлением, оснащаются манометрами, указателями уровня и устройствами для автоматического спуска жидкости в закрытую систему.

229.3 Расстояние от трубы (ствола) факела для сжигания газа до зданий, сооружений и технологических установок (включая скважины) с производствами всех категорий должно определяться из расчета допустимой плотности теплового потока, но не менее 60 м, а до газокompрессорных и газораспределительных станций не менее 100 м. Факельное устройство должно быть ограждено.

230. Сепарационные установки.

230.1 Сепарационные установки должны исключать попадание газа в промежуточные, сырьевые и товарные резервуары.

230.2 Запрещается работать с аварийными уровнями в аппаратах и емкостях сепарационных установок в целях предотвращения прорыва газа в резервуары.

230.3 При продувке сепараторов запорное устройство на продуктовой линии следует открывать постепенно и плавно.

231. Резервуары и резервуарные парки.

231.1 Эксплуатация резервуаров и резервуарных парков должна производиться в соответствии с требованиями ТНПА.

231.2 Вокруг каждого наземного одиночного резервуара или группы резервуаров необходимо устраивать замкнутое земляное обвалование в соответствии с требованиями СНБ 3.02.01.

231.3 Обвалование, переходы и лестницы через него, въезды для механизированных средств пожаротушения должны содержаться в исправном состоянии. Территория группы резервуаров внутри обвалования должна быть спланирована.

231.4 Схема трубопроводов в резервуарном парке должна позволять в случае аварий с резервуаром перекачку нефти из одного резервуара в другой.

231.5 Работники резервуарного парка должны знать схему расположения трубопроводов и назначение всех задвижек.

231.6 При заполнении резервуара нефтью или нефтепродуктами, которые подлежат подогреву или длительному хранению в летнее время, уровень жидкости (во избежание переполнения резервуара) должен быть установлен с учетом расширения жидкости при нагревании. Максимальный уровень холодного нефтепродукта не должен превышать 90 % высоты емкости.

231.7 При случайном разливе нефти на крыше резервуара она должна быть немедленно убрана, а крыша резервуара насухо вытерта. Запрещается оставлять на крыше обтирочные материалы и какие-либо предметы.

231.8 При отборе проб и замере уровня нельзя допускать разлива продукта.

231.9 Подогрев нефти в резервуарах (в установленных пределах) должен допускаться при уровне жидкости над подогревателями не менее 0,5 м.

231.10 При появлении трещины в сварных швах или в основном металле корпуса, или днища действующий резервуар в соответствии с планом ликвидации аварий (далее — ПЛА) должен быть немедленно опорожнен и поставлен на ремонт.

231.11 Заварка трещин и чеканка на резервуарах, заполненных нефтью или нефтепродуктами, не допускается.

232. Насосные станции для перекачки нефти.

232.1 Помещение нефтенасосной должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией, обеспечивающей не менее 10-кратный часовой воздухообмен.

232.2 Помещение нефтенасосной станции должно быть оборудовано газоанализаторами, заблокированными с вентиляционной системой, системой передачи технологических данных и данных состояния воздушной среды на диспетчерский пульт. Пуск аварийной вентиляции должен быть автоматическим под действием датчиков газоанализатора.

232.3 Корпусы насосов, перекачивающих легковоспламеняющиеся продукты, должны быть заземлены, независимо от заземления электродвигателей, находящихся на одной раме с насосами.

232.4 Электроприводы насосов, перекачивающих продукты, нагретые до температуры самовоспламенения, должны иметь дистанционное аварийное отключение.

232.5 В помещении насосной смазочные материалы в количестве не более суточной потребности необходимо хранить в специальной металлической таре с плотно закрывающимися крышками.

232.6 В местах расположения узла задвижек должен быть устроен лоток для отвода жидкости в промышленную канализацию через гидравлический затвор.

232.7 В случае невозможности спуска жидкости в промышленную канализацию должен быть устроен сборный закрытый колодец с откачкой жидкости насосом.

232.8 По окончании работы задвижки на приемах и выкидах насосов и у резервуаров должны быть закрыты, помещение осмотрено, разлившаяся нефть убрана, все установки и освещение выключены.

232.9 Для удаления разлившихся нефтепродуктов помещения насосных должны быть оборудованы водяными стояками с резиновыми шлангами. На канализационных стоках насосной необходимо периодически проверять исправность гидравлических затворов, наличие крышек и воды в них.

233. Электродегидраторы.

233.1 Электродегидратор должен иметь устройство, отключающее напряжение при понижении уровня нефти в аппарате. Проверку всех блокировок электродегидратора необходимо производить по графику, но не реже одного раза в год.

233.2 После заполнения электродегидратора нефтью перед подачей напряжения необходимо сбросить скопившиеся в нем пары и газы через газовоздушную трубку в закрытую систему.

233.3 При каждом отключении электродегидратора от сети (максимальной токовой защиты) производится его внеочередной

осмотр. Повторное включение электродегидратора без выявления и устранения отключения не допускается.

233.4 В случае возникновения пожара на электродегидраторе следует немедленно отключить напряжение.

234. Теплообменники.

234.1 Площадка под теплообменники должна иметь стоки в канаву с выводом нефти в промышленную канализацию через гидравлический затвор. Площадка должна быть обеспечена приспособлением для смыва нефти.

234.2 Разогреть (при спуске) и охладить (при остановке) теплообменники следует плавно во избежание повреждения от температурных напряжений.

234.3 При применении пароподогревателей, устанавливаемых внутри аппаратов, работающих под давлением, на подводящих паропроводах и отводящих конденсатопроводах должны быть устройства, исключающие возможность попадания газа в котельную при выходе из строя подогревателя. Для отключения внутренних подогревателей от теплосети должна быть предусмотрена запорная арматура, рассчитанная на давление в аппаратах.

234.4 Запрещается эксплуатация аппаратов воздушного охлаждения при пропусках нефти и нефтепродуктов через неплотности соединений трубок в секциях, неисправности ограждающих частей вентиляторов и их вибрации.

234.5 Аппараты воздушного охлаждения на случай пожара необходимо оборудовать дистанционным отключением из операторной.

235. Установки с огневым подогревом (трубчатые печи, блочные огневые нагреватели).

235.1 Трубчатые печи должны быть снабжены сигнализацией, срабатывающей при прекращении подачи топлива к горелкам или снижении давления его ниже установленных норм, а также при остановке сырьевого насоса, повышении (понижении) температуры нефти выше заданных пределов.

235.2 Пуск печей может быть разрешен только лицом, ответственным за эксплуатацию.

235.3 Система, подводящая газ к горелкам, должна быть испытана в соответствии с требованиями Правил технической безопасности в области газоснабжения.

235.4 На топливном газопроводе должны быть установлены: редуцирующее устройство, отрегулированное на давление, необходимое для горения горелок, а также конденсатосборник или паровой подогреватель для предупреждения попадания конденсата в горелки.

235.5 Аварийная сигнализация о прекращении горения горелок должна быть выведена в операторную.

235.6 При попадании на горелки вместе с газом конденсата необходимо немедленно перекрыть вентили подачи газа на печь и спустить конденсат.

235.7 Давление газа в топливных трубопроводах должно регулироваться автоматически. На топливной линии подачи газа должны быть установлены регулирующий и отсекающий клапаны.

235.8 Если установка не работает, топливный газопровод необходимо герметически отключить от печи и поставить заглушку, которая обеспечит безопасность работ. При отключении газопровода от печи нельзя открывать продувочные свечи, прежде чем будут надежно закрыты задвижки на всех горелках. Задвижки на продувочной свече должны быть открыты полностью.

235.9 Камеры сгорания печи, ретурбентов должны быть оборудованы системой паротушения. Вентили трубопроводов паротушения должны располагаться в удобном для подхода и безопасном в пожарном отношении месте согласно проекту.

235.10 Стационарная система паротушения печи всегда должна быть в исправном состоянии. Работа печи с неисправной системой паротушения запрещается.

235.11 Запрещается перед розжигом печей проверять огнем наличие тяги в топке.

235.12 Запрещается зажигать потухшие горелки печи от раскаленных панелей или стенок топки печи. Разрешается разжигать горелки печи только с применением запальника.

235.13 Запрещается разжигать горелки без предварительной продувки камеры сгорания паром. Продувку следует вести до появления пара из дымовой трубы.

235.14 Газопроводы, идущие к горелкам, должны быть оборудованы продувочной линией с выбросом газа в факельную линию.

235.15 Из аварийной емкости перед началом спуска в нее из печи горячей жидкости необходимо тщательно удалить остатки воды и обводненного продукта. До начала спуска жидкости в аварийную

емкость должен быть подан водяной пар, предварительно освобожденный от конденсата, или инертный газ.

235.16 Во время эксплуатации печи должен быть обеспечен контроль за состоянием труб змеевиков (во избежание прогара их), трубных подвесок, кладки печи. Работа печи при отдулинах и свищах в трубах, а также при превышении допустимых пределов износа труб запрещается.

235.17 Запрещается эксплуатация трубчатых печей с неисправными ретурбентами, пропускающими нефть, а также держать открытыми дверцы камер ретурбентов во время работы печи.

235.18 Не допускается эксплуатация паропроводов для подачи пара в змеевик печи и другие аппараты при отсутствии устройств, обеспечивающих предварительный спуск конденсата из паропровода.

235.19 На паропроводе должны быть установлены обратные клапаны и запорные задвижки, а также пробный (продувочный) кран.

236. Технологические трубопроводы (нефте- и газопроводы).

236.1 На всей запорной арматуре трубопроводов, имеющей редуктор или запорный орган со скрытым движением штока, газопроводов с ГГ должны быть указатели, показывающие направления их вращения: «Открыто», «Закрыто». Вся запорная арматура должна быть пронумерована.

236.2 Замена прокладок и запорной арматуры на трубопроводах допускается только после освобождения от продукта, продувки паром, отключения трубопровода от действующих трубопроводов задвижками с установкой заглушек. Работы проводятся по наряд-допуску в соответствии с требованиями «Инструкции по подготовке и безопасному проведению газоопасных работ».

236.3 На трубопроводах, по которым перекачивается нагретая нефть и нефтепродукты, должны быть установлены компенсаторы.

236.4 Продувка и испытание нефте- и газопроводов на прочность и проверка на герметичность должны проводиться в соответствии с требованиями СНиП 3.05.05 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы».

236.5 При продувке и испытании трубопроводов запрещается проезд и нахождение в пределах опасной зоны автомобилей, тракторов и т.д. с работающими двигателями, а также пользование открытым огнем и курение.

236.6 Предупреждающие знаки должны быть выставлены от места разрыва газопровода на расстоянии 800 м в обе стороны от

шоссейной дороги. Необходимо также немедленно уведомить службы железной дороги.

236.7 Соединение газопровода допускается только на сварке. Резьбовые фланцевые соединения допускаются в местах установки отключающих устройств, конденсаторов, СИ и СА и другой арматуры.

236.8 Соединение нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускается на сварке, муфтах и фланцах с непроницаемым уплотнением.

236.9 Прокладки фланцевых соединений следует изготавливать из материалов, не разрушающихся и не деформирующихся при повышенных температурах.

236.10 Чистка пробок, образовавшихся в нефте- и газопроводах с помощью стальных прутков и других приспособлений, которые могут вызвать искрообразование от трения или ударов о тело трубы, не допускается.

236.11 После осмотра или пользования запорными устройствами, расположенными в колодцах, крышки последних следует немедленно закрыть. Открытые лотки после осмотра труб необходимо немедленно прикрыть.

236.12 Не допускается применение для открытия и закрытия задвижек ломов, труб и других предметов, которые могут вызвать искру.

236.13 На всех трубопроводах перед вводом их в обвалование парка емкостей, несмотря на наличие запорной арматуры, непосредственно у резервуаров должны быть установлены задвижки для отключения емкостей от внутренней сети объекта.

236.14 Состояние трубопроводов для аварийного освобождения продукта следует обязательно проверять перед каждым пуском установки и периодически во время ее работы.

Глава 22. Сейсморазведочные работы

237. Сейсморазведочные работы необходимо проводить с соблюдением требований ТНПА.

238. В полевых условиях автомобили и тракторы размещаются на временных площадках непосредственно вблизи работ партии (отряда). Площадки должны быть очищены от стерни, сухой травы и валежника, опаханы по периметру полосой шириной 1 м и располагаться не ближе 15 м от вагон-домиков, построек, лесных складов, стогов соломы, токов, хлебов на корню и лесных насаждений.

Расстояние между автомобилями, тракторами должно быть не менее 1 м.

239. Хранение топлива и смазочных материалов должно осуществляться на грунтовых площадках, очищенных от валежника, стерни, сухой травы в низких местах, опаживаться полосой шириной 3 м и находиться на расстоянии не менее 100 м от мест уборки и обмолота хлеба, стогов соломы и сена, стоянки автомобилей и т.д., а также не менее 50 м от строений и сооружений.

240. Не допускается разводить костры и дымокуры в хвойных молодняках, на торфяниках, в подсохших камышах, под кронами деревьев и других пожароопасных местах.

241. В полевых условиях заправку топливом спецтехники производят с помощью автотопливозаправщика (далее — АТЗ). При этом необходимо надежно заземлить АТЗ (вертикальный заземлитель вбивают в грунт на 0,5 м). Запрещено производить заправку ГСМ во время работы спецтехники.

242. При эксплуатации буровых самоходных установок необходимо соблюдать следующие требования:

242.1 не оставлять работающий двигатель без присмотра;

242.2 при пуске двигателя в осенне-зимний период подогрев должен производиться горячей водой или заливкой теплого масла. Не допускается подогревать топливо- и маслопроводы открытым огнем;

242.3 систематически наблюдать за топливной системой и немедленно устранять обнаруженные течи;

242.4 периодически очищать выхлопные трубы от нагара;

242.5 не допускается обмывать и обтирать агрегат и отдельные его части тряпкой, смоченной в бензине и других ЛВЖ;

242.6 следить за тем, чтобы рабочие площадки и места вблизи буровой не были захламлены и не содержали пролитого горючего;

242.7 категорически запрещено заправлять двигатель горючим во время его работы.

243. Обогрев кузова лаборатории (сейсмостанции) должен осуществляться с помощью отопительной системы, предусмотренной заводом-изготовителем.

РАЗДЕЛ VIII. СПЕЦИФИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО ГАЗА

Глава 23. Требования к технологическим аппаратам

244. Технологические аппараты перед пуском должны быть осмотрены, проверена исправность и готовность к работе всех связанных с ними аппаратов и трубопроводов, проверена исправность автоматических указателей или регуляторов температуры и давления, измерителей уровня жидкости и систем противоаварийной защиты.

245. Аппараты, подлежащие вскрытию для внутреннего осмотра, очистки и ремонта, должны быть остановлены, освобождены от продукта, отключены и отглушены от действующей аппаратуры, пропарены или продуты инертным газом и проветрены. Продолжительность пропарки или продувки инертным газом, необходимость промывки водой, проветривания определяется производственными инструкциями для каждого случая в отдельности.

246. Трубчатые печи должны быть снабжены сигнализацией, срабатывающей при прекращении подачи топлива к горелкам или снижения давления его ниже установленных норм.

247. Запрещается зажигать потухшие горелки печи от раскаленных панелей или стенок топки печи. Разрешается разжигать горелки печи только с применением запальника.

248. Аварийная емкость для спуска из печи горячей жидкости должна быть постоянно свободной. До начала спуска жидкости в аварийную емкость должен быть подан инертный газ или водяной пар, предварительно освобожденный от конденсата.

249. Работа печи при отдулинах и свищах на трубах, а также при превышении допустимых пределов износа труб запрещается. При прогаре труб необходимо немедленно прекратить эксплуатацию печи согласно плану ликвидации аварии.

Глава 24. Требования к компрессорному и насосному оборудованию

250. Все блокирующие и сигнализирующие устройства по контролю технологических параметров компрессоров и насосов должны быть постоянно в исправном состоянии.

251. Для контроля за уровнем жидкости в сепараторе должна быть предусмотрена звуковая или световая сигнализация. Необходимо следить за уровнем жидкости в сепараторе, не допускать накапливания и последующего попадания ее на прием компрессора.

252. Все соединения газовых компрессоров и их газопроводы должны систематически проверяться на герметичность. При обнаружении пропуска газа компрессор должен быть остановлен и дефект устранен. Ликвидация пропуска газа на работающем компрессоре запрещается.

253. Следует регулярно осуществлять очистку клапанных коробок и клапанов воздушных поршневых компрессоров от масляных отложений и нагара.

254. На время ремонта осветительных устройств или аварийного отключения электроэнергии в газовых компрессорных станциях допускается применять аккумуляторные светильники во взрывозащищенном исполнении.

255. В помещениях компрессорных и насосных станций должна быть обеспечена исправная и бесперебойная работа всех вентиляционных устройств.

256. Кнопки аварийной остановки стационарных компрессоров должны быть расположены на пультах управления, у выходов из помещений компрессорных залов или других удобных и безопасных мест.

257. Работа компрессора с искрением на контакте запальной свечи газомотора запрещается.

258. Не допускается проведение проверки в компрессорной исправности свечи путем искрения.

259. Для предотвращения вспышек и взрывов в выхлопной системе при пуске компрессора включение магнето и подача топливного газа должны производиться после продувки системы выхлопа сжатым воздухом.

260. Насосы, перекачивающие пожаровзрывоопасные продукты, должны быть заземлены независимо от заземления электродвигателей, находящихся на одной раме с насосами.

261. При продувке насосов выбрасываемый продукт следует отводить за пределы помещения, жидкий — по трубопроводу в специальную емкость, а пары и газы — на факел или свечу.

262. При работе насосов следует постоянно следить за смазкой трущихся частей, а также температурой подшипников и сальников

насосов. Не допускается растекание и разбрызгивание смазочных материалов.

Глава 25. Требования к факельным установкам

263. Зажигание факела должно быть дистанционным.

264. Все действующие факелы должны быть обеспечены дежурными горелками.

265. Территория вокруг факела в радиусе не менее 50 м должна быть ограждена и обозначена предупредительными знаками.

266. Устройство колодцев приямков и других заглублений в пределах ограждений территории факела не допускается.

267. На газопроводах перед вводом в факельную трубу должны быть установлены огнепреградители, обеспеченные свободным доступом для осмотра и ремонта.

268. На магистральном факельном трубопроводе должен предусматриваться общий сепаратор, расположенный на расстоянии не менее 50 м от ствола факела. Факельный трубопровод должен иметь уклон в сторону сепаратора.

269. Запрещается направлять в общую факельную систему:

269.1 инертный газ после продувки оборудования при содержании в нем ГГ в концентрациях меньше 50 % от НКПВ;

269.2 воздух, вытесненный из аппаратов и трубопроводов, а также чистый инертный газ;

269.3 продукты, склонные к разложению, окислению, полимеризации, выделению тепла и способные ограничить пропускную способность факельного газопровода.

РАЗДЕЛ IX.

ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ К ПРОВЕДЕНИЮ РЕМОНТНЫХ И ОГНЕВЫХ РАБОТ

Глава 26. Требования пожарной безопасности при ремонте и реконструкции технологического оборудования

270. Планово-предупредительный ремонт оборудования должен проводиться в установленные сроки в соответствии с «Системой технического обслуживания и планового ремонта бурового и нефтепромыслового оборудования в нефтяной промышленности», «Положением о системе технического обслуживания и ремонта тех-

нологического оборудования, аппаратов и других объектов транспортировки и переработки нефтяного газа» при выполнении мер пожарной безопасности, предусмотренных в регламентах, инструкциях (руководствах) по эксплуатации и других ТНПА.

271. При передаче ремонтной, монтажной и другой организации на ремонт и реконструкцию или монтаж технологического оборудования общая ответственность с руководства предприятия (цеха) за противопожарное состояние участков, где проводятся эти работы, не снимается (исключение составляют случаи, когда для реконструкции здание полностью передается подрядной организации).

272. Требования противопожарного режима, установленного в организации (обособленном подразделении), являются обязательными для персонала подрядных, ремонтных, строительномонтажных и наладочных организаций.

273. Требования и контроль за пожарной безопасностью на ремонтных и строительных площадках, а также при монтажных и наладочных работах устанавливаются согласно ТНПА.

274. Настил и подмости лесов следует по мере необходимости и после окончания работ очищать от строительного мусора. До начала эксплуатации технологического оборудования все леса должны быть разобраны и убраны.

275. Ремонтные площадки, зоны строительных, монтажных и наладочных работ определяются руководителем организации (обособленного подразделения) совместно с организацией, проводящей эти работы. Площадки (зоны) должны быть выгорожены и обозначены знаками пожарной безопасности по СТБ 1392.

276. При ремонте оборудования детали и материалы должны размещаться на ремонтных площадках, чтобы не загромождать пути эвакуации людей при пожаре, подходы к первичным средствам пожаротушения и подъезды к зданиям.

277. При проведении огневых работ наряду с настоящими Правилами необходимо выполнять требования ППБ РБ 1.03.

278. До начала проведения ремонтных и огневых работ места их проведения, технологическое оборудование, трубопроводы, коммуникации должны быть приведены во взрывопожаробезопасное состояние, исключающее возможность возникновения и развития пожара.

279. Запрещается проведение огневых работ непосредственно на корпусах агрегатов, аппаратах и трубопроводах, заполненных ЛВЖ, ГЖ и ГГ.

280. Производство каких-либо ремонтных работ, подтяжка сальников и фланцев на корпусах агрегатов, аппаратах и трубопроводах, находящихся под давлением, не допускается.

281. Трубопроводы с ЛВЖ, ГЖ, ГГ и СУГ перед ремонтом должны быть освобождены от продукта, продукты инертным газом или водяным паром и отключены заглушками.

282. ЛКМ и другие ЛВЖ и ГЖ к рабочим местам должны доставляться в закрытой таре из небьющегося материала.

283. Перед началом ремонтных работ в подземных сооружениях должен быть проведен анализ воздушной среды на наличие горючих паров и газов.

284. Запрещается при реконструкции и ремонте прокладка через кабельные сооружения транзитных коммуникаций и шинопроводов, а также применение металлических лотков со сплошным дном и коробов.

285. Сварочные и другие огневые работы должны проводиться только на том оборудовании, детали которого нельзя вынести на сварочный (ремонтный) пост.

286. Пролитые ЛКМ и другие ЛВЖ и ГЖ на месте проведения ремонтных работ следует немедленно убирать.

287. Ремонт резервуаров, цистерн и другого емкостного оборудования должен производиться только после полного освобождения их от ЛВЖ и ГЖ, ГГ, отсоединения от них трубопроводов, открытия всех люков, тщательной очистки (пропарки и промывки), отбора проб воздуха для анализа на отсутствие взрывоопасной концентрации. Обо всех подготовительных работах делается запись в оперативном журнале цеха.

288. На период подготовки и проведения ремонтных работ на резервуаре, на соседних резервуарах, расположенных в одном обваловании и удаленных на расстоянии менее чем 40 м, должны быть прекращены технологические операции по закачке-откачке нефтепродуктов.

289. Перед зачисткой резервуара от пиррофорных отложений (сернистого железа) после освобождения от нефти или нефтепродукта воздушное пространство должно быть заполнено водяным паром. Продувку паром необходимо проводить в течение 24 часов при закрытых нижних люках-лазах и открытых световых и замерных люках. По окончании пропарки необходимо проводить мероприятия по медленному окислению пиррофорных отложений (заполнение резервуара водой до верхнего уровня с последующим снижением уровня

воды со скоростью не более 0,5–1,0 м/ч). В тех случаях, когда заполнение резервуара водой невозможно, необходимо во время очистки от пирофорных отложений внутренние поверхности резервуара обильно смачивать водой для поддержания отложений во влажном состоянии до окончания чистки. Отложения, снимаемые со стенок при очистке, необходимо удалять в металлическую тару, установленную в специально отведенных местах.

290. Удаление паров нефтепродуктов из резервуаров в атмосферу при принудительной вентиляции (пропарке) следует производить через газоотводные трубы, установленные на световые люки. Высота газоотводной трубы должна быть не менее чем на 2 м выше крыши резервуара, а диаметр — соответствовать диаметру люков. Расход воздуха (пара) на продувку (пропаривание) резервуара должен исключать загазовывание прилегающей к резервуарам территории.

291. В передвижном вентиляционном агрегате, используемом для дегазации резервуаров, вентилятор, электродвигатель, пусковые устройства и другое электрооборудование должны быть взрывозащищенного исполнения.

292. По окончании подготовки резервуара к ремонту из него должен быть взят анализ воздуха, по результатам которого определяется возможность проведения ремонтных работ внутри резервуара.

293. На месте производства работ по очистке вентиляции, при выполнении ремонтных и огневых работ на резервуаре вблизи обвалования должно быть организовано дежурство аварийно-спасательных подразделений (при наличии) или ДПД.

294. Окрасочные работы, которые предусмотрено проводить во всем объеме помещения, должны начинаться с участка, наиболее удаленного от основного эвакуационного выхода.

295. Запрещается проводить окрасочные работы, если в радиусе менее 20 м идут ремонтные работы с применением открытого огня (искробразованием).

296. Окрасочные работы должны проводиться только при постоянно работающей приточно-вытяжной вентиляции. Количество ЛКМ на рабочем месте не должно превышать сменной потребности. ЛКМ к месту применения должны доставляться в готовом к применению виде.

297. Установки и приспособления для окраски должны быть исправны и обеспечивать требуемую герметичность оборудования при нормальном давлении и режиме работы.

298. Запрещается окраска технологического оборудования во время его гидравлического (пневматического) испытания, в том числе в зоне испытания трубопроводов этого оборудования.

299. Тара из-под ЛКМ должна удаляться по мере ее освобождения и после окончания рабочей смены.

РАЗДЕЛ X. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМ ОТОПЛЕНИЯ, ВЕНТИЛЯЦИИ И КАНАЛИЗАЦИИ

Глава 27. Требования к отоплению

300. Отопительные приборы и устройства производственных помещений должны соответствовать проекту и категории по взрывопожарной и пожарной опасности.

301. Нагревательные приборы и трубопроводы систем отопления в производственных и складских помещениях должны периодически очищаться от горючей пыли и отложений, сроки очистки должны устанавливаться с учетом характеристик пожарной опасности среды и отражаться в инструкциях о мерах пожарной безопасности.

302. Воздухонагреватели и отопительные приборы в помещениях следует размещать так, чтобы к ним был обеспечен свободный доступ для осмотра и очистки.

303. В помещениях для наполнения и хранения баллонов со сжатыми или сжиженными газами, а также в помещениях складов категорий А, Б, В1–В4 по НПБ 5 и кладовых горючих материалов или в местах, отведенных в цехах для складирования горючих материалов, не допускается эксплуатация отопительных приборов со снятыми или неисправными экранами.

304. При эксплуатации калориферов необходимо следить, чтобы ребра калориферов не загрязнялись горючими отложениями.

305. При применении теплогенерирующих агрегатов, аппаратов и устройств (далее — теплогенерирующие аппараты), работающих на газообразном, жидком, твердом или смешанном виде топлива и служащих для отопления, нагрева теплоносителей (воздуха, воды и других), должны соблюдаться требования НПБ 16.

306. Теплогенерирующие аппараты должны размещаться в соответствии с требованиями пожарной безопасности, оговоренными в эксплуатационной документации.

307. Каркас помещения электропароводогрейного аппарата на буровой должен быть обшит щитами, расстояние от котла до стены обшивки должно быть не менее 1 м.

308. К эксплуатации допускаются теплогенерирующие аппараты только промышленного (заводского) изготовления, выполненные в соответствии с требованиями стандартов, технических условий, с исправными и подключенными системами контроля, автоматизации и блокировки, отвечающие требованиям настоящих Правил и имеющие инструкцию о правилах их эксплуатации.

309. Для отопления помещений должны применяться электроприборы только заводского изготовления.

310. К обслуживанию и эксплуатации отопительных установок и теплогенерирующих аппаратов допускаются лица, имеющие квалификационное удостоверение оператора на право работы на данном виде оборудования и прошедшие противопожарный инструктаж.

311. При устройстве печного отопления должны учитываться требования главы 7 ППБ 2.09.

312. При эксплуатации печного отопления не допускается:

312.1 эксплуатировать неисправные печи (имеющие трещины, неисправные дверцы, недостаточные разделки и отступки до конструкций стен, перегородок и перекрытий из горючих материалов), а также металлические (каркасные) печи и оборудование к ним, не отвечающее требованиям пожарной безопасности норм, стандартов и технических условий;

312.2 оставлять топящиеся печи без присмотра;

312.3 перегрев (перекал) печей;

312.4 сушить и складывать на печах и вплотную к ним топливо, одежду и другие горючие материалы;

312.5 применять топливо, не предусмотренное для данной конструкции печи;

312.6 применять для топки дрова, длина которых превышает размеры топливника;

312.7 производить топку печи с открытыми дверцами;

312.8 располагать стеллажи, шкафы, топливо и другое оборудование и материалы на расстоянии менее 0,7 м от печей, а от топочных отверстий — 1,25 м;

312.9 использовать для дымовых труб печей керамические, асбестоцементные и металлические трубы, за исключением случаев, оговоренных в ТНПА;

312.10 складывать и хранить топливо непосредственно перед топочными отверстиями печей;

312.11 хранить в помещении, в котором производится топка печи, запас топлива более суточной потребности;

312.12 применять ЛВЖ и ГЖ для розжига печей.

313. Зола и шлак, выгребаемые из топок печей, должны быть пролиты водой и удалены в специально отведенное место, расположенное на расстоянии не менее 15 м от зданий и сооружений.

314. Топливо (дрова, уголь, торф и т.п.) должно храниться в специально оборудованных для этих целей помещениях или на открытых площадках, размещенных на расстоянии от зданий с учетом требований ТНПА.

315. Перед началом отопительного сезона системы отопления и теплогенерирующие аппараты должны быть тщательно проверены и отремонтированы. Неисправные отопительные установки к эксплуатации не допускаются.

Глава 28. Требования к вентиляции и кондиционированию

316. На вновь монтируемые и реконструируемые вентиляционные установки должен быть разработан проект с расчетами, обоснованиями, рабочими чертежами и пояснительной запиской.

317. Вентиляционные установки принимаются в эксплуатацию комиссией, назначенной приказом по предприятию, после проведения испытания, наладки с оформлением акта и паспорта вентиляционной установки.

318. При реконструкции или изменении технологического процесса вентиляционные системы должны быть приведены в соответствие с требованиями действующих ТНПА.

319. Подключение к воздуховодам дополнительных, не предусмотренных проектом, ответвлений, снижающих эффективность работы всей вентиляционной установки, не допускается.

320. Плановые осмотры и проверки соответствия вентиляционных систем требованиям нормативных документов должны проводиться в соответствии с графиком, утвержденным главным инженером организации (обособленного подразделения).

321. На системах вентиляции должна обеспечиваться работоспособность систем блокировок и сигнализации, предусмотренных проектом. Эксплуатация вентиляционных установок с отключенными или неисправными блокировками и сигнализацией не допускается.

322. Помещения вентиляционных камер, циклоны, фильтры, воздухопроводы и другое оборудование вентиляционных систем должны периодически очищаться от грязи, пыли и других отложений. Периодичность очистки устанавливается графиком, утвержденным руководителем структурного подразделения, или по мере необходимости. Очистка должна проводиться пожаробезопасным способом.

323. Не допускается эксплуатация вентиляционных систем с нарушением герметичности воздухопроводов.

324. Дросселирующие и автоматические огнезадерживающие устройства (заслонки, шиберы, клапаны и др.), устройства блокировки вентиляционных систем с ТСППЗ, а также теплоизоляция и огнезащитные покрытия воздухопроводов должны содержаться в исправном состоянии.

325. Самозакрывающиеся обратные клапаны на воздуховодах приточных вентиляционных систем (в пределах вентиляционной камеры), изолирующие приточную камеру от взрывопожароопасных помещений при остановке приточного вентилятора, должны быть исправными и иметь указатель направления движения воздушной среды.

326. Ревизия огнезадерживающих клапанов, самозакрывающихся обратных клапанов в воздуховодах вентиляционных систем и взрывных клапанов очистных сооружений должна проводиться в сроки, установленные руководителем предприятия, но не реже одного раза в год. Результаты оформляются актом и заносятся в паспорт установок.

327. Испытание и регулировка систем вентиляции на соответствие паспорту установки должны проводиться не реже одного раза в 3 года, а также после реконструкции, капитального ремонта вентиляционной установки и при неоднократном превышении в помещении содержания пожаровзрывоопасных веществ.

328. Резервные вентиляторы, в том числе аварийной и противодымной вентиляции, необходимо не реже одного раза в месяц кратковременно включать для проверки работоспособности.

329. Производство ремонтных работ, работ по переоборудованию и чистке вентиляционных систем, обслуживающих или расположенных в помещениях категорий А и Б по НПБ 5, разрешается только после того, как концентрация взрывоопасных веществ в воз-

духоводах этих помещений и помещений для размещения вентиляционного оборудования будет снижена до уровня, установленного требованиями ТНПА.

330. Не допускается использование помещений для вентиляционного оборудования не по прямому назначению. Двери данных помещений должны быть закрыты на замок, ключи от которых должны находиться в доступном для получения в любое время суток месте. Информация о месте хранения ключей должна наноситься на внешней стороне дверей помещений для вентиляционного оборудования.

331. Воздуховоды, электродвигатели и другое вентиляционное оборудование, выполненное из металла, должны быть надежно заземлены.

332. При эксплуатации кондиционеров не допускается:

332.1 направлять воздушный поток кондиционера на камины и нагревательные приборы;

332.2 попадания воды на кондиционер и прикосания к кондиционеру влажными руками;

332.3 использовать ЛВЖ, ГЖ и ГГ рядом с кондиционером;

332.4 устанавливать кондиционер рядом с нагревательными приборами.

333. При длительном времени неиспользования кондиционера его необходимо отключать от электросети.

Глава 29. Требования к канализации

334. Производственные сточные воды, содержащие ЛВЖ и ГЖ, СУГ, жиры и масла, должны обязательно направляться в очистные сооружения.

335. Находящиеся в эксплуатации очистные сооружения должны работать бесперебойно и регулярно подвергаться профилактическому осмотру.

336. Смотровые колодцы канализационных сетей должны быть постоянно закрыты люками и периодически очищаться.

337. Чистка канализационных труб, лотков и колодцев должна проводиться пожаробезопасными способами. При чистке стоков и удалении горючих отложений должна быть исключена возможность образования в системе канализации взрывоопасных концентраций и источников зажигания.

338. При эксплуатации производственной канализации запрещается:

338.1 спуск в канализацию технологических растворов, а также осадка из технологических резервуаров при их очистке;

338.2 слив в производственную канализацию ЛВЖ и ГЖ, в том числе в аварийных случаях;

338.3 эксплуатация производственной канализации без гидравлических затворов или с неисправными затворами.

339. Производственные сточные воды, отводимые канализацией и содержащие нефть и нефтепродукты, должны направляться для очистки в нефтеловушки.

340. На канализационной сети до и после нефтеловушек, на расстоянии не менее 3 м от них, устраиваются колодцы с гидравлическими затворами.

341. Если для отвода ловушечных нефтепродуктов устроен общий коллектор от нескольких нефтеловушек, то на каждом присоединении к коллектору должен быть колодец с гидравлическим затвором.

342. Расстояние между нефтеловушками при площади каждой до 400 м² не нормируется, при большей площади это расстояние должно быть не менее 10 м.

343. Сбор уловленных нефти и нефтепродуктов от всех сооружений производственной канализации следует предусматривать в отдельный резервуар объемом, определяемым из условия опорожнения резервуара насосом в течение 10 мин, но во всех случаях не менее 5 м³.

РАЗДЕЛ XI. ТРЕБОВАНИЯ К ПОЖАРНОЙ ТЕХНИКЕ, ТЕХНИЧЕСКИМ СРЕДСТВАМ ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЫ, ПЕРВИЧНЫМ СРЕДСТВАМ ПОЖАРОТУШЕНИЯ

Глава 30. Общие требования

344. Здания, сооружения, помещения и территория организации (обособленного подразделения) должны быть обеспечены ТСППЗ, первичными средствами пожаротушения и другой пожарной техникой согласно требованиям ГОСТ 12.4.009, НПБ 28 и приложению 6 настоящих Правил.

345. Помещения организации (обособленного подразделения) следует оборудовать автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации согласно НПБ 15.

346. ТСППЗ должны содержаться и эксплуатироваться согласно ППБ РБ 1.02 и другим действующим ТНПА.

347. Техническое обслуживание, ремонт, монтаж и наладку ТСППЗ допускается производить организации (обособленному подразделению) или специализированным организациям, имеющим лицензии на эти виды деятельности.

348. Для указания мест размещения ТСППЗ, первичных средств пожаротушения и другой пожарной техники, а также средств связи следует устанавливать на видных местах внутри и вне помещений, зданий и сооружений знаки пожарной безопасности по СТБ 1392.

349. В организации (обособленном подразделении) должна быть схема наружного и внутреннего противопожарного водопровода, которую следует хранить на главном (центральном) щите управления организации (обособленного подразделения).

350. Все ручные задвижки водоснабжения в нормальном режиме должны быть открыты и опломбированы. Любые оперативные изменения схемы водоснабжения в организации (обособленном подразделении) должны отмечаться в оперативном журнале и на схеме.

351. Испытания водопровода на водоотдачу должны проводиться комиссией, назначаемой приказом руководителя организации (обособленного подразделения), после каждого ремонта, реконструкции или подключения новых потребителей к водопроводной сети. Результаты испытаний должны оформляться актом.

352. Проверка технического состояния должна проводиться для:

352.1 пожарных гидрантов — два раза в год (весной и осенью) с составлением акта. Их работоспособность должна проверяться путем пуска воды (только при положительной температуре);

352.2 пожарных кранов — не реже одного раза в 6 месяцев с составлением акта;

352.3 пожарных насосов, на поддержание требуемого напора путем пуска — не реже одного раза в 10 дней и на надежность перехода с основного на резервное электроснабжение — не реже одного раза в месяц (при наличии привода пожарных насосов от ДВС одновременно проверяется техническая исправность всех систем

двигателя). Результаты проверки отражаются в специальном журнале (приложение 5).

353. Пожарные гидранты должны быть подготовлены к работе в зимних условиях (из гидранта и колодца выкачана вода, крышки колодцев должны быть очищены от снега и льда и при необходимости утеплены).

354. Пожарные резервуары должны находиться в исправном состоянии, для чего должны быть обеспечены: проверка уровня воды в резервуаре и пополнение его до требуемого уровня периодически, но не реже 2 раз в месяц; поддержание исправности водозаборных устройств, а также откосов и облицовок.

355. Израсходованный при тушении пожара противопожарный запас воды из резервуара должен быть восстановлен в возможно короткий срок, но не более одних суток. Состояние сигнализации уровня воды в резервуарах и автоматики включения насосов для их пополнения должно контролироваться не реже одного раза в квартал с отметкой в оперативном журнале соответствующего цеха.

356. Ремонтные работы, связанные с временным отключением отдельных участков противопожарного водопровода, оборудования насосной станции и резервуаров с запасом воды для пожаротушения, должны проводиться только после получения разрешения главного инженера организации (обособленного подразделения). При временном отключении и ремонте систем противопожарного водоснабжения об этом должны немедленно уведомляться пожарные аварийно-спасательные подразделения. Главный инженер организации (обособленного подразделения) при необходимости должен определить дополнительные меры для обеспечения надежного водоснабжения на весь период ремонта: прокладка временной водопроводной линии, дежурство членов ДПД с передвижной пожарной техникой или дежурство пожарных аварийно-спасательных подразделений.

357. Оборудование для тушения пожаров пеной (переносные пеноподъемники, генераторы пены) должно содержаться в специальных помещениях вблизи места их использования и не реже одного раза в месяц подвергаться осмотру и техническому обслуживанию.

358. Автоматические установки пожаротушения кабельных сооружений на период нахождения в кабельных сооружениях персонала (при обходе, ремонтных работах и т.п.), запуск установок по конкретному направлению должен переводиться на дистанционное управление, а после выхода персонала вновь переводиться на

автоматический режим. Об изменениях режима работы установки пожаротушения на этот период делается запись в оперативном журнале.

359. В соответствии с технологическим регламентом необходимо осуществлять контроль за исправностью автоматической системы пожаротушения печей и отражающей паровой завесы у трубчатых печей, расположенных на открытых площадках.

360. При эксплуатации оборудования на наружных установках (при высоте этажерки более 20 м), а также резервуаров должно быть обеспечено наличие исправных сухотрубов диаметром не менее 65 мм, подключенных к противопожарному трубопроводу, и приспособлений для подачи в них воды от пожарной аварийно-спасательной техники.

361. На буровой на случай возникновения пожара должен быть запас воды в резервуарах, емкостях или водоемах, обеспеченные для ее забора аварийно-спасательными подразделениями. Объем запаса воды должен определяться расчетом.

362. Противопожарный водопровод на территории буровой должен соответствовать проекту.

363. Шкафы для пожарных кранов внутреннего противопожарного водопровода должны соответствовать НПБ 46 и быть опломбированными. На дверце пожарных шкафов с внешней стороны должны быть указаны порядковый номер и номер телефона вызова пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы).

364. Для пожарных кранов должны применяться комбинированные стволы для формирования сплошной или распыленной струи воды при тушении пожара.

365. Первичные средства пожаротушения, находящиеся в помещениях, передаются на сохранность лицам, ответственным за пожарную безопасность помещения, или другим должностным лицам соответствующих структурных подразделений организации (обособленного подразделения), которые несут ответственность за их содержание и работоспособность.

366. Для размещения первичных средств тушения пожара, немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря в производственных и складских помещениях, а также на территории организации (обособленного подразделения) должны устанавливаться специальные пожарные щиты. На пожарных щитах должны размещаться только те первичные средства пожаротушения, немеханизиро-

ванный инструмент и пожарный инвентарь, которые могут применяться в данном помещении, сооружении или установке.

367. В помещениях большой площади (котельные, машинные залы и т.п.) вместо пожарных щитов могут быть установлены пожарные посты, на которых сосредоточиваются первичные средства пожаротушения (огнетушители, пожарные рукава и др.).

368. Первичные средства на территории объекта следует защищать от воздействия атмосферных осадков и прямых солнечных лучей.

369. Огнетушители должны быть сертифицированы в Национальной системе сертификации Республики Беларусь.

370. Переносные огнетушители должны размещаться:

370.1 навеской на вертикальные конструкции на высоте не более 1,5 м от уровня пола до нижнего торца огнетушителя и на расстоянии от двери, достаточном для ее полного открывания;

370.2 установкой в пожарные шкафы совместно с пожарными кранами, в специальные тумбы или на пожарные щиты.

371. Огнетушители следует устанавливать так, чтобы обеспечивалась возможность прочтения маркировочных надписей на корпусе, а также удобство и оперативность пользования ими.

372. Запорная арматура огнетушителей должна быть опломбирована. Огнетушители с сорванными пломбами, просроченными сроками перезарядки, закачные огнетушители с давлением ниже допустимого должны быть изъяты для проверки и перезарядки.

373. Огнетушители, выведенные на время ремонта, испытания или перезарядки из эксплуатации, должны заменяться резервными огнетушителями с техническими и эксплуатационными характеристиками, не уступающими требованиям нормативных документов.

374. Техническое переосвидетельствование огнетушителей всех типов должно производиться в соответствии с паспортами на конкретный тип огнетушителей и должно выполняться организациями, имеющими лицензию на данный вид деятельности.

375. В зимний период огнетушители, которые не допускается эксплуатировать при отрицательных температурах, находящиеся снаружи и в неотапливаемых помещениях, следует хранить в ближайших отапливаемых помещениях. В этих случаях в местах их прежнего нахождения должна помещаться информация о месте нахождения огнетушителей, а место нахождения огнетушителя обозначено знаком по СТБ 1392.

376. При эксплуатации противопожарного полотноща следует соблюдать требования НПБ 67.

377. Ящики для песка должны иметь объем не менее 0,5 м³ и комплектоваться совковой лопатой или совком с деревянной ручкой. Конструкция ящика должна обеспечивать удобство извлечения песка и исключать попадание в него влаги. Песок должен быть постоянно сухим, сыпучим, без комков и посторонних примесей. По мере необходимости, но не реже одного раза в 10 дней песок следует перемешивать и удалять комки. Песок может быть заменен другим местным негорючим сыпучим материалом.

378. Кнопки пуска вентиляторов систем противодымной защиты и кнопки дистанционного пуска пожарных насосов, установленные на этажах и в помещениях, должны быть застеклены и иметь четко обозначенную надпись: «Пуск вентиляторов противодымной защиты», «Пуск пожарного насоса».

379. При оборудовании зданий системой противодымной защиты необходимо не реже одного раза в неделю проверять наличие замков и пломб на щитах электропитания автоматики, наличие защитных щитков (остекление на кнопках ручного пуска), закрытое положение поэтажных дымовых клапанов и состояние вентиляторов.

380. Системы противодымной защиты должны находиться в работоспособном состоянии и подвергаться периодическим испытаниям в соответствии с НПБ 23.

381. Для оповещения людей о пожаре на территории должны использоваться общеобъектовая поисковая громкоговорящая связь, а также условные сигналы звуковых устройств (сирены, ревуны и др.).

382. Эксплуатация ТСППЗ, первичных средств пожаротушения и другой пожарной техники не по назначению не допускается.

РАЗДЕЛ XII. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ТУШЕНИЮ ПОЖАРА

Глава 31. Действия персонала при возникновении пожара

383. При возникновении пожара в организации (обособленном подразделении) работник, обнаруживший пожар, должен немедленно сообщить о возникновении пожара в пожарную аварийно-спасательную службу (аварийно-спасательную службу) и старшему

дежурному работнику в смене. После чего приступить к тушению пожара имеющимися средствами пожаротушения.

384. Старший дежурный работник в смене обязан сообщить о возникновении пожара руководству организации (обособленного подразделения), а также дежурному диспетчеру и далее по специальному списку или инструкции.

385. Старший дежурный работник в смене лично или с привлечением подчиненного персонала обязан определить место возникновения пожара, возможные пути его распространения, оценить возможную опасность для обслуживающего или другого персонала, технологического оборудования, зданий и сооружений. В случае угрозы жизни людей необходимо немедленно организовать эвакуацию всех работников, не участвующих в тушении пожара в организации (обособленном подразделении).

386. После определения места возникновения пожара старший дежурный работник в смене обязан выполнить следующие работы:

386.1 удалить с места пожара всех посторонних лиц;

386.2 лично или с привлечением дежурного персонала и других работников проверить включение автоматической установки пожаротушения (при ее наличии), а в случае отказа — задействовать ее в ручном режиме;

386.3 установить возможные пути распространения пожара;

386.4 принять меры по созданию безопасных условий персоналу организации (обособленного подразделения) и работникам пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы) для ликвидации пожара. Выполнить необходимые операции на технологическом оборудовании (отключение оборудования, снятие напряжения с электроустановок и т.п.);

386.5 при возникновении пожара у горелок печей, в камерах ретурбентов, а также при горении сажи в дымовой трубе необходимо пустить пар через линии паротушения и действовать согласно инструкции;

386.6 при обнаружении пропуска в аппарате, для предотвращения воспламенения вытекающего продукта, необходимо подать водяной пар или инертный газ к месту пропуска и выключить аппарат из работы или остановить установку;

386.7 при угрозе загазования или возникновения пожара в компрессорном помещении необходимо аварийно остановить компрессоры, сбросить давление и прекратить доступ газа к месту аварии;

386.8 приступить к тушению пожара силами и средствами организации (обособленного подразделения) с соблюдением требований правил техники безопасности и инструкций по охране труда;

386.9 одновременно с тушением пожара производить охлаждение резервуаров, технологического оборудования, трубопроводов, баллонов с горючими и сжиженными газами, которым угрожает опасность воздействия высоких температур;

386.10 направить работников, хорошо знающих расположение организации (обособленного подразделения), подъездных путей к нему и водоисточникам, для встречи пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы) и выдачи им (при необходимости) электрозащитных средств;

386.11 организовать оцепление района аварии при разрыве газопровода вблизи железнодорожных путей или автомобильной дороги. Кроме того, следует выставить предупреждающие знаки, прекратить движение транспорта в этом районе и принять меры по ликвидации аварии и восстановлению движения транспорта;

386.12 при необходимости организовать и обеспечить охлаждение водой от пожарных кранов или стационарных лафетных стволов и системы орошения (при ее наличии) металлических ферм, перекрытий и колонн здания, сооружения, а также рядом расположенного оборудования и технологических сооружений;

386.13 прекратить работу производственного оборудования или перевести его в режим, обеспечивающий локализацию (ликвидацию) аварии (организовать отключение электроэнергии, включение при необходимости приборов аварийного освещения, остановку транспортирующих устройств, агрегатов, аппаратов, перекрытие газовых коммуникаций, остановку систем вентиляции, приведение в действие системы дымоудаления, охлаждения баллонов с ГГ, резервуаров с ЛВЖ и ГЖ и другие мероприятия);

386.14 оказать первую помощь пострадавшим при пожаре, удалить из опасной зоны персонал, не занятый тушением пожара;

386.15 при необходимости вызвать медицинскую и другие службы;

386.16 на месте пожара и на соседних участках прекратить все работы, не связанные с их ликвидацией, и организовать контроль за обеспечением безопасности людей, процессом эвакуации работников, не занятых на ликвидации пожара, за пределы опасной зоны;

386.17 обеспечить мероприятия по защите людей, принимающих участие в тушении пожара, от возможных обрушений конструкций, поражений электрическим током, отравлений, ожогов и других опасных факторов;

386.18 на месте пожара, при наличии газоопасных зон и на соседних участках, запретить проезд всех видов транспорта, кроме транспорта аварийно-спасательных служб.

387. До прибытия первого подразделения пожарной аварийно-спасательной службы руководит тушением пожара старший дежурный работник организации (обособленного подразделения).

388. По прибытии на пожар подразделений пожарной аварийно-спасательной службы старший дежурный работник организации (обособленного подразделения) обязан сообщить руководителю тушения пожара все необходимые сведения о пожаре, мерах, принятых по его ликвидации, и выдать допуск на тушение пожара.

389. Члены ДПД при тушении пожара должны действовать согласно своим обязанностям по табелю боевого расчета.

РАЗДЕЛ XIII. ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПЕРСОНАЛА

Глава 32. Общие требования к организации проведения противопожарных инструктажей и противопожарных тренировок

390. Инструктаж работников организации (обособленного подразделения) по пожарной безопасности проводится в соответствии с требованиями ТНПА.

391. С работниками организации (обособленного подразделения) проводят вводный, первичный на рабочем месте, повторный, внеплановый и целевой инструктажи по пожарной безопасности.

392. Вводный инструктаж проводится работником организации (обособленного подразделения), на которого приказом (распоряжением) руководителя организации (обособленного подразделения) возложены эти обязанности.

393. При проведении вводного инструктажа инструктируемых должны ознакомить с участками, наиболее опасными в пожарном отношении, на которых запрещается курить, допускать применение открытого огня и где необходимо применять другие меры предосторожности.

рожности; возможными причинами возникновения пожаров; практическими действиями в случае возникновения пожара (вызов пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы), использование первичных средств пожаротушения, эвакуация людей и материальных ценностей при пожаре). О проведении вводного инструктажа оформляются записи в журнале регистрации вводного инструктажа.

394. Первичный инструктаж проводится руководителем подразделения или лицом, им назначенным, по программе первичного инструктажа на рабочем месте, утвержденной главным инженером или заместителем руководителя организации (обособленного подразделения), составленной с учетом особенностей производства (выполняемых работ) и требований ТНПА.

395. Первичный инструктаж на рабочем месте проводится со всеми вновь принятыми на работу, переводимыми из одного подразделения в другое, командированными, студентами и учащимися, прибывшими на производственное обучение или практику. Список профессий, должностей специалистов и руководителей структурных подразделений, освобожденных от первичного инструктажа на рабочем месте, утверждается руководителем организации (обособленного подразделения).

396. В программы первичного инструктажа на рабочем месте должны включаться следующие вопросы: характерные причины пожаров на предприятии и рабочем месте; пожарная опасность технологического процесса и установки с повышенной пожарной опасностью; основные требования пожарной безопасности на рабочем месте. Обязанности и действия персонала при пожаре; средства пожаротушения на рабочем месте и места их размещения; способы применения средств пожаротушения и сигнализации; способы и пути эвакуации людей при пожаре.

397. Повторный инструктаж проводится со всеми рабочими, за исключением рабочих, которые не связаны с обслуживанием, испытанием, наладкой и ремонтом оборудования, использованием инструмента, хранением и применением сырья и материалов, непосредственным руководителем работающих или лицом, назначенным начальником подразделения.

398. Повторный инструктаж проводится не реже одного раза в 6 месяцев индивидуально или с группой работников, обслуживающих однотипное оборудование и в пределах общего рабочего места, по программам первичного инструктажа по охране труда и пожарной безопасности с учетом проработки всех вопросов программы.

399. Внеплановый инструктаж проводят при:

399.1 введении в действие новых или переработанных нормативных актов по пожарной безопасности или внесении изменений и дополнений к ним;

399.2 вводе нового оборудования, зданий, сооружений;

399.3 изменении технологического процесса, замене или модернизации оборудования, приборов и инструмента и других факторов, влияющих на пожарную безопасность;

399.4 нарушении работниками требований нормативных документов, которые могли привести или привели к пожарам;

399.5 выявлении работниками органов государственного пожарного надзора (должностными лицами организации (обособленного подразделения) нарушений работниками требований действующих нормативных документов.

400. Внеплановый инструктаж проводится индивидуально или с группой работников одной профессии их непосредственным руководителем.

401. Объем и содержание внепланового инструктажа определяется в каждом конкретном случае в зависимости от причин и обстоятельств, вызвавших необходимость его проведения.

402. Целевой инструктаж проводится при:

402.1 выполнении разовых работ, не связанных с прямыми обязанностями по специальности, или особо опасных работ;

402.2 ликвидации последствий аварий, стихийных бедствий и катастроф;

402.3 проведении экскурсии в организации (обособленном подразделении);

402.4 проведении работ, на которые оформляется наряд-допуск.

403. Целевой инструктаж проводится работником, выдавшим задание на проведение работ, в объеме мер пожарной безопасности по соответствующим видам работ. Проведение целевого инструктажа фиксируется в наряде-допуске на проведение работ, при работе по распоряжению — в оперативном журнале допускающего или журнале регистрации инструктажей на рабочем месте.

404. Инструктажи (кроме вводного) на рабочем месте завершаются контролем знаний и практических навыков безопасных способов работы и действий в случае пожара.

405. О проведении первичного инструктажа на рабочем месте, повторного и внепланового на рабочем месте делается запись в журнале регистрации инструктажа.

406. Для обучения правильным, самостоятельным и быстрым действиям в условиях возможного пожара и взаимодействия с пожарными аварийно-спасательными подразделениями (аварийно-спасательной службой) с эксплуатационным и ремонтным персоналом должны проводиться противопожарные тренировки (цеховые, объектовые и совместные с пожарными аварийно-спасательными (аварийно-спасательными) подразделениями территориальных органов Министерства по чрезвычайным ситуациям).

Глава 33. Пожарно-технический минимум

407. Занятия по ПТМ должны проводиться по 20-часовой программе не менее одного раза в 2 года с целью повышения пожарно-технических знаний работников организации (обособленного подразделения), связанных с выполнением работ с повышенной пожарной опасностью.

408. Список должностей работников структурных подразделений, которые должны проходить обучение по ПТМ, порядок и сроки проведения занятий утверждаются приказом руководителя организации (обособленного подразделения).

409. Программа ПТМ составляется начальниками подразделений для каждой категории работников и утверждается руководителем организации (обособленного подразделения) на основании примерной программы, приведенной в настоящих Правилах с учетом специфики производства.

410. Примерная программа проведения занятий по ПТМ:

Тема 1. Пожарная опасность организации (обособленного подразделения). 2 часа.

Краткая характеристика производства организации (обособленного подразделения) истроек. Пожарная опасность технологического процесса, установок и сооружений.

Пожарная опасность ЛВЖ, ГЖ, СУГ, применяемого, добываемого и перерабатываемого в организации (обособленного подразделения).

Причины пожаров в организации (обособленном подразделении), стройках: нарушение технологии производства, неисправность оборудования и установок, нарушения противопожарного режима, правил пожарной безопасности при проведении сварочных и других огневых работ.

Категорирование помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности по НПБ 5, классификация зон по ПУЭ.

Тема 2. Организационные мероприятия по обеспечению пожарной безопасности организации (обособленного подразделения). 2 часа.

Требования общеобъектовой и цеховых инструкций, приказов и указаний по вопросам пожарной безопасности.

ДПД и ПТК организации (обособленном подразделении), порядок организации и работы, льготы и поощрения, установленные для их членов. Порядок работы цехового отделения ДПД.

Действия персонала организации (обособленного подразделения) при обнаружении нарушений требований технологии производства и правил пожарной безопасности.

Тема 3. Пожарная профилактика в организации (обособленном подразделении), в цехе и на рабочем месте. 4–6 часов.

Требования правил пожарной безопасности к содержанию территории, зданий, сооружений, технологического и инженерного оборудования организации (обособленного подразделения).

Противопожарный режим в цехе (на объекте) и на рабочем месте. Меры пожарной безопасности при приемке смены, в процессе работы и по ее окончании.

Требования правил пожарной безопасности при ремонте технологического оборудования.

Тема 4. Технические средства противопожарной защиты. 4 часа.

Установки пожарной автоматики: установки обнаружения и тушения пожара. Типы пожарной сигнализации и установок пожаротушения, применяемые в организации (обособленном подразделении), порядок контроля за их состоянием и исправностью. Автоматическое, дистанционное и местное управление установками пожаротушения.

Наружное и внутреннее противопожарное водоснабжение: пожарные гидранты и пожарные краны, их содержание.

Системы оповещения о пожаре и управления эвакуацией.

Тема 5. Первичные средства пожаротушения. 4 часа.

Первичные средства пожаротушения. Огнетушители: переносные, передвижные, стационарные, их классификация, общее устройство. Основные типы применяемых огнетушителей в организации (обособленном подразделении). Порядок ухода, контроля за их состоянием и перезарядкой. Порядок содержания огнетушителей в летних и зимних условиях. Полотнища противопожарные. Правила применения огнетушащих средств, Первичные средства для

тушения пожара. Порядок применения первичных средств пожаротушения в зависимости от места пожара (класса пожара).

Тема 6. Действия персонала по тушению пожара. 4 часа.

Средства сигнализации и связи, имеющиеся в организации (обособленном подразделении).

Действия работников при обнаружении в цехе или на территории организации (обособленного подразделения) пожара. Порядок сообщения о пожаре и сбора ДПД. Организация встречи пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы). Действия при эвакуации людей и материальных ценностей.

Порядок отключения технологического оборудования, коммуникаций, электроустановок и систем вентиляции.

Тушение пожара имеющимися в организации (обособленном подразделении) средствами пожаротушения. Порядок включения стационарных установок пожаротушения. Обязанности членов ДПД по табелю боевого расчета.

Действия после прибытия пожарных аварийно-спасательных подразделений (аварийно-спасательной службы).

Примечание: темы и количество часов могут быть уточнены в зависимости от особенностей организации (обособленного подразделения), имеющих ТСППЗ и первичных средств пожаротушения.

РАЗДЕЛ XIV. ТРЕБОВАНИЯ ПО РАЗРАБОТКЕ ПАСПОРТА ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

411. Паспорт пожарной безопасности (далее — паспорт) должен быть разработан на организации (обособленные подразделения), имеющие в своем составе взрывопожароопасные объекты, сооружения: газоперерабатывающий завод, установка подготовки нефти.

412. Паспорт разрабатывается организацией, имеющей лицензию на данный вид услуг.

413. Паспорт должен содержать:

413.1 титульный лист;

413.2 общие положения;

413.3 краткую характеристику организации (обособленного подразделения);

413.4 оценку уровня пожарной безопасности организации (обособленного подразделения);

413.5 мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности организации (обособленного подразделения);

413.6 графические приложения.

414. В разделе «Общие положения» должны излагаться:

414.1 основание для разработки паспорта;

414.2 структура организации (обособленного подразделения).

415. В разделе «Краткая характеристика организации (обособленного подразделения)» излагаются: местоположение организации, вид деятельности, назначение зданий и сооружений, электроснабжение, средства пожаротушения и т.п.

416. Раздел «Оценка уровня пожарной безопасности» должен содержать следующие таблицы:

416.1 пожаровзрывоопасные свойства веществ, обращающихся в производстве;

416.2 категорирование производственных помещений и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности;

416.3 противопожарная устойчивость объекта;

416.4 оценка взрывоопасности производства (для Белорусского ГПЗ);

416.5 средства локализации аварии;

416.6 технические средства противопожарной защиты;

416.7 характеристика противопожарного водоснабжения;

416.8 характеристика электроприемников;

416.9 характеристика молниезащиты;

416.10 характеристика прицеповых (производственных) складов ЛВЖ, ГЖ, СУГ, ГГ;

416.11 мероприятия по повышению пожарной безопасности.

417. Графическая часть должна содержать:

417.1 схему размещения зданий и сооружений организации (обособленного подразделения). На схеме должны быть нанесены: здания, сооружения, технологическое оборудование наружных установок (условно); сведения о количестве работающих; указаны места проезда пожарной техники.

417.2 план расположения основного оборудования противопожарной защиты, связи и оповещения по отдельным структурным подразделениям организации (обособленного подразделения) или в целом по организации (обособленному подразделению);

417.3 схему противопожарного водоснабжения. На схеме должны быть указаны места расположения пожарных водоемов, гидрантов, насосов-повысителей, диаметр трубопроводов и другие данные;

417.4 принципиальную схему электроснабжения с нанесением мест расположения трансформаторных подстанций, распределительных устройств, схемой прокладки основных электросетей.

418. Условные обозначения графической части паспорта пожарной безопасности должны соответствовать ГОСТ 12.1.114 и ГОСТ 21.501.

419.* Паспорт оформляется в двух экземплярах, подписывается разработчиком, согласовывается с должностными лицами организации (обособленного подразделения) или лицами, ответственными за эксплуатацию и состояние оборудования, зданий и сооружений, утверждается руководителем организации (обособленного подразделения).

420. Первый экземпляр паспорта должен постоянно храниться в организации (обособленном подразделении), второй — остается у разработчика.

421. В паспорте должны своевременно отражаться результаты технологических, объемно-планировочных и конструктивных изменений, а также выполнения мероприятий по повышению уровня пожарной безопасности организации (обособленного подразделения).

422. В зависимости от специфических особенностей технологического процесса, его пожарной опасности, оснащенности организации (обособленного подразделения) и его подразделений активной противопожарной защитой (аварийно-спасательной службой) и других особенностей структура паспорта может быть дополнена.

Приложение 1

Термины и определения

Авария — разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв, загорание и (или) выброс опасных веществ, которое повлекло гибель людей или причинило вред их здоровью, окружающей среде и материальным ценностям.

Временный объект — объект, находящийся в пределах временного отведенного земельного участка (сроком до 2 лет).

Кладовая — склад, в котором отсутствуют постоянные рабочие места.

Лубрикатор — шлюзовая камера для спуска глубинных приборов в скважину.

Нефтегазодобывающий объект (объекты) — территория, обозначенная (огороженная) в пределах отведенного земельного участка с расположенными на ней зданиями, сооружениями, площадками, вспомогательными и бытовыми помещениями при добыче нефти.

Нормальное пластовое давление — пластовое давление, равное гидростатическому давлению воды плотностью 1 г/см^3 от кровли пласта до поверхности по вертикали. Аномальные пластовые давления характеризуются любым отклонением от нормального.

Отдулина — дефект металла в виде выпучивания поверхности.

Превентор — устройство для герметизации устья строящейся скважины, служит для предотвращения открытого фонтанирования нефти или газа.

Пакер — приспособление в скважине для перекрытия и герметизации отдельных зон скважин (нефтяных, газовых, водяных, геологоразведочных).

Ретурбенты — элементы соединения труб печи с элементами изоляции огнеупорных материалов, расположенные в отдельной камере трубчатой печи.

Свеча рассеивания газа — вертикальная труба для сброса газов и парогазовоздушных смесей в атмосферу без сжигания.

Приложение 2**Нормативные ссылки**

СТБ 11.4.01-95	Легковоспламеняющиеся и горючие жидкости. Обеспечение пожарной безопасности при хранении, перемещении и применении на промышленных предприятиях
СТБ 1392-2003	Цвета сигнальные. Знаки пожарной безопасности. Общие технические требования. Методы испытаний
ГОСТ 12.1.018-93	Пожаровзрывобезопасность статического электричества. Общие требования
ГОСТ 12.1.114-82	Система стандартов безопасности труда. Пожарные машины и оборудование. Обозначения условные графические
ГОСТ 12.4.009-83	Пожарная техника для защиты объектов. Основные виды. Размещение и обслуживание
ГОСТ 21.501-93	Система проектной документации для строительства. Правила выполнения архитектурно-строительных рабочих чертежей
ГОСТ 2517-85	Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб
ГОСТ 21130-75	Изделия электротехнические. Зажимы заземляющие и знаки заземления. Конструкция и размеры
СНБ 2.02.02-01	Эвакуация людей из зданий, сооружений при пожаре
СНБ 3.02.01-98	Склады нефти и нефтепродуктов
СНБ 4.03.01-98	Газоснабжение
НПБ 5-2005	Нормы пожарной безопасности Республики Беларусь. Категорирование помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности
НПБ 15-2004	Нормы пожарной безопасности Республики Беларусь. Область применения автоматических систем пожарной сигнализации и установок пожаротушения

НПБ 16-2000	Нормы пожарной безопасности Республики Беларусь. Аппараты теплогенерирующие, работающие на различных видах топлива. Требования пожарной безопасности. Методы испытаний
НПБ 23-2000	Нормы пожарной безопасности Республики Беларусь. Противодымная защита зданий и сооружений. Методы приемо-сдаточных и периодических испытаний
НПБ 28-2001	Нормы пожарной безопасности Республики Беларусь. Пожарная техника. Огнетушители. Требования к эксплуатации
НПБ 46-2004	Нормы пожарной безопасности Республики Беларусь. Шкаф пожарный. Общие технические требования. Методы испытаний
НПБ 67-2003	Нормы пожарной безопасности Республики Беларусь. Полотнище противопожарное. Общие технические требования. Методы испытаний
ППБ РБ 1.01-94	Общие правила пожарной безопасности Республики Беларусь для промышленных предприятий
ППБ РБ 1.02-94	Правила пожарной безопасности Республики Беларусь при эксплуатации технических средств противопожарной защиты
ППБ РБ 1.03-92	Правила пожарной безопасности и техники безопасности при проведении огневых работ на предприятиях Республики Беларусь
ППБ 2.08-2000	Правила пожарной безопасности Республики Беларусь для химических, нефтехимических, и нефтеперерабатывающих производств
ППБ 2.09-2002	Правил пожарной безопасности Республики Беларусь при производстве строительно-монтажных работ
ППБ 2.11-2001	Правила пожарной безопасности Республики Беларусь для объектов хранения, транспортировки и отпуска нефтепродуктов
ПУЭ	Правила устройства электроустановок

Примечание: При пользовании настоящими правилами целесообразно проверить действие ТНПА по каталогу, составленному по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим информационным указателям, опубликованным в текущем году.

Если ссылочные ТНПА заменены (изменены), то при пользовании ТКП следует руководствоваться замененными (измененными) ТНПА. Если ссылочные ТНПА отменены без замены, то положение, в котором дана ссылка на них, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

СНБ, СНиП и Пособия имеют статус технического нормативного правового акта на переходный период до их замены техническими нормативными правовыми актами, предусмотренными Законом Республики Беларусь «О техническом нормировании и стандартизации».

Приложение 3**Въезд на территорию взрывопожароопасного объекта**

Разрешаю по «__» _____ 200__ г.

(должность)_____
(подпись, фамилия, имя, отчество)**ТАЛОН № _____**

от «__» _____ 200__ г.

о прохождении инструктажа

Фамилия, имя, отчество _____

Гос. номер транспорта _____

Инструктаж по пожарной безопасности и правилам безопасного передвижения и выполнения работ на территории БГПЗ провели представители _____

Службы ОТ _____

ПАСЧ _____

Примечание:

1. Въезд на территорию взрывопожароопасного объекта разрешается по талону, подписанному директором (главным инженером, заместителем директора) после прохождения водителем вводного инструктажа в ПАСЧ и службе охраны труда завода. Талон действителен в течение полугода.

2. Въезд на территорию взрывоопасных объектов завода (установка компримирования газа, установка переработки газа с холодильным отделением, факельное хозяйство, товарно-сырьевой участок, КНС), обозначенных знаками «Въезд запрещен», допускается только по специальному разовому пропуску, который выдается начальником объекта.

Приложение 4

Содержание паспорта пожарной безопасности

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

«____» _____ 200__ г.

«____» _____ 200__ г.

ПАСПОРТ

пожарной безопасности

Руководитель организации
разработчика:

«____» _____ 200__ г.

Согласовано:
Главные специалисты организации
(обособленного подразделения)

Таблица 1

Свойства пожароопасных веществ, обращающихся в производстве

№ п/п	Наименование пожаровзрывоопасных веществ	Агрегатное состояние вещества	Температура вспышки, °С	Концентрационные пределы распространения пламени (нижний, верхний), °С	Класс опасности вещества	Огнетушащие вещества, допустимые для тушения	Количество веществ, обращающихся в технологическом процессе, т	Количество веществ, хранящихся на складе производства, т
1	2	3	4	5	6	7	8	9

В графе 2 таблицы указывается название сырья, полупродуктов, готовой продукции, относящихся к ЛВЖ, ГЖ, ГГ, СУГ, пыли, которые обращаются или хранятся на производстве.

В графе 3 указывается агрегатное состояние веществ (жидкость, сжатый или сжиженный газ, пар, пыль).

В графах 4–7 приводятся справочные данные, характеризующие пожаровзрывоопасные и токсичные свойства указанных веществ.

В графах 8, 9 указывается расчетное и проектное количество обращающихся и хранящихся на производстве веществ.

Таблица 2

Категорирование производственных помещений и наружных установок производства по взрывопожарной и пожарной опасности

№ п/п	Наименование здания, производственных помещений, наружных установок	Категория производственных помещений и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности согласно НПБ 5-2005	Класс взрывоопасных и пожароопасных зон по ПУЭ	Классификация взрывоопасных смесей	
				Наименование вещества	Категория, группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 12.1.011
1	2	3	4	5	6

В графе 2 указывается принятое на предприятии наименование производственных зданий и помещений, отнесенных по взрывопожарной и пожарной опасности к категории А и Б, а также наружных установок.

В графе 3 указывается категория конкретного помещения по взрывопожарной и пожарной опасности.

В графе 4 указывается класс взрывоопасной зоны помещений и наружных установок по ПУЭ, в соответствии с которым производится выбор электрооборудования.

В графе 5 указываются наименование ГГ, паров ЛВЖ, горючих пылей или волокон и их температура самовоспламенения по ГОСТ 12.1.044.

В графе 6 указываются категория взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом (1, 2, 2А, 2В, 2С), группа взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом по температуре самовоспламенения (Т1, Т2, Т3, Т4, Т5, Т6) по ПУЭ.

Таблица 5

Средства локализации аварии

№ п/п	Наименование стадии производства	Количество горючей жидкости, газа, которое может быть выброшено в случае разгерметизации оборудования	Наличие средств раннего обнаружения загазованности	Наличие средств, ограничивающих площадь растекания пролитой горючей жидкости (способ сбора)	Способ опорожнения оборудования в аварийной ситуации	Способ ограничения распространения облака токсичных паров и газов (нейтрализация, осаждение и т.п.)
1	2	3	4	5	6	7

В графе 2 кроме названия стадий указываются номера технологических блоков, если такое деление произведено.

В графе 3 указывается максимальное количество ГЖ, которое может быть выброшено при разгерметизации оборудования на данной стадии или из конкретного технологического блока стадии, оборудования.

В графе 4 отражается наличие газоанализаторов, сигнализаторов дозврывных концентраций в помещении и на наружных установках.

В графе 5 указывается наличие поддонов, обвалования и других устройств, ограничивающих площадь растекания пролитой ГЖ.

В графе 6 указывается наличие систем аварийного слива или отражается система опорожнения оборудования в аварийной ситуации опорожнения (в резервные емкости, в технологическую систему и др.).

В случае обращения на производстве токсичных газов и паров ЛВЖ легче воздуха в графе 7 указываются способы нейтрализации и ограничения распространения облака (создание водяных, паровых завес, завес из тонкораспыленной воды или нейтрализующего раствора и др.).

Таблица 6

Технические средства противопожарной защиты

№ п/п	Наименование здания, помещений, наружной установки	Наличие первичных средств пожаротушения (вид, количество), пожарных кранов	Наличие и тип систем пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре	Системы пожаротушения			
				тип	запас огнетушащего вещества	оросители, клапаны и др.	приемные приборы, станции
1	2	3	4	5	6	7	8

В графе 3 указывается количество первичных средств пожаротушения, имеющихся на производстве (огнетушителей, пожарных постов (щитов), пожарных: кранов).

В графе 5 указывается наличие и тип систем противопожарной автоматики (спринклерных, дренчерных, пенных, порошковых).

В графах 6–8 детализируются технические характеристики систем противопожарной автоматики.

Таблица может видоизменяться, дополняться с учетом специфики производства, оснащенности средствами противопожарной защиты, но должна содержать полную и объективную информацию на период разработки паспорта.

Таблица 7

Характеристика противопожарного водоснабжения

№ п/п	Наименование здания, наружной установки	Наличие сухотрубов	Наружное и внутреннее противопожарное водоснабжения					
			Наличие пожарных водоемов, их количество, объем, м ³	Требуемый (проектный) расход воды на пожаротушение, л/с	Фактический расход воды, л/с	Гарантированный напор, м	Фактический напор, м	Количество пожарных гидрантов, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

В графах 5, 7 производятся проектные данные; в графах 6, 8 отражаются фактические данные.

Таблица 8

Характеристика электроприемников

№ п/п	Наименование зданий, помещений, наружных установок	Марка кабеля		Наименование электроприемников, вид взрывозащиты				Соответствие требованиям заземления (зануления)
		проектная	примененная фактически	исполнение электродвигателей по проекту	исполнение фактически установленных. Не соответствует, шт.	исполнение светильников по проекту, шт.	исполнение фактически установленных. Не соответствует, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица предназначена для характеристики примененных кабелей и электроприемников с целью определения пожаровзрывобезопасности производства. Количественная сторона в таблице (количество метров кабеля, единиц электродвигателей, светильников и др.) должна отражаться в графах 6, 8 в случае несоответствия требованиям.

Таблица 9

Характеристика молниезащиты

№ п/п	Наименование здания	Характеристика молниезащиты	Категория молниезащиты по проекту
1	2	3	4

В графе 3 указывается вид молниезащитных устройств, предусмотренный проектом для защиты зданий и сооружений от прямых ударов молнии, от электростатический и электромагнитной индукции, от заноса высоких потенциалов, дается характеристика молниеприемников, отводов, заземления, указывается соответствие их установленным нормам.

Таблица 10

Характеристика прицеповых (производственных) складов ЛВЖ, ГЖ, СУГ, ГГ

№ п/п	Наименование хранимых веществ	Количество хранимых веществ, кг	Сведения о емкостном оборудовании		Сведения о насосно-компрессорном оборудовании					Наличие ограждения, обвалования
			объем, м ³	количество, шт.	тип насосов, компрессоров	количество, шт.	характеристика электродвигателя	количество, шт.	установлено фактически	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

В графу 2 заносятся все пожаровзрывоопасные вещества, хранимые на складе.

В графе 3 указывается количество каждого вещества, на которое рассчитан склад.

В графе 4 указывается подземное или наземное хранение вещества, в емкостном оборудовании или в таре, объем единицы емкостного оборудования, тары.

В графе 5 указываются количество емкостей, тары по каждому веществу и общий объем хранения.

В графе 6 отражается маркировка насосно-компрессорного оборудования, предусмотренная проектом для транспортирования вещества.

В графе 7 отражается их количество по проекту.

В графе 8 отражается маркировка электрооборудования, предусмотренная проектом.

В графе 9 отражается их количество по проекту.

В графе 10 отражается соответствие фактически установленного насосно-компрессорного и электрооборудования проекту.

В графе 11 отражается наличие обвалования склада, поддонов или других средств ограничения разлива ЛВЖ, ГЖ.

Таблица 11

Мероприятия по повышению пожарной безопасности

№ п/п	Наименование объекта (склада, хранилища уста- новки, здания, помещения)	Краткое содержание мероприятий, необходимых для повыше- ния пожарной безопасности, по результатам заполнения паспорта	Ответственный исполнитель	Срок исполнения меропр- ятия	Отметка о выполнении мероприятия
1	2	3	4	5	6

В графе 3 указываются мероприятия, определяемые по результатам заполнения таблиц 1–10 паспорта, а также предписания государственного пожарного надзора, которые необходимо осуществить по снижению уровня пожарной опасности организации (обособленного подразделения), а также производится регистрация и учет пожарно-технических обследований и мероприятий согласно предписаниям органов государственного пожарного надзора.

В графе 4 указываются намечаемые сроки выполнения мероприятий с указанием конкретной даты или этапа (при капитальном ремонте, техническом перевооружении, реконструкции и других подобных мероприятиях), а в графе 6 производится отметка об их исполнении. При этом планируемые сроки не должны превышать сроки, указанные в предписании государственного пожарного надзора.

В графе 5 указывается наименование документа, в котором предусмотрено финансирование работ по выполнению противопожарных мероприятий, а также объем финансирования.

Графическая часть паспорта

План размещения зданий и сооружений (наружных установок) производства

(указывается наименование объекта)

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ ПЛАНА

Примечания и необходимые пояснения к плану размещаются справа. План размещения зданий и сооружений (наружных установок) производства выполняется в принятом на предприятии масштабе. На план наносятся:

- здания, сооружения, технологическое оборудование наружных установок (условно);
- пожарные водоемы и другие водоисточники, используемые при пожаре, гидранты, устройства, ограничивающие растекание ЛВЖ и ГЖ в случае разлива;
- пути следования пожарной техники;
- места расположения пожарной техники, пункта управления аварией. План должен содержать принятые условные обозначения.

Разработал _____
(подпись)

(И.О.Фамилия)

**План расположения основного оборудования, противопожарной защиты,
связи и оповещения**

(указывается наименование объекта)

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ ПЛАНА

На план наносятся:

- здания, сооружения, технологическое оборудование наружных установок (условно);
- указываются средства противопожарной защиты и оповещения.

Разработал _____
(подпись)

(И.О.Фамилия)

Схема противопожарного водоснабжения

(указывается наименование объекта)

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ ПЛАНА

1. В зависимости от структуры организации (обособленного подразделения) схема противопожарного водоснабжения может выполняться для отдельного производства, для группы производств или в целом по предприятию.

2. На схеме должны быть указаны места расположения пожарных водоемов, гидрантов, повысительных насосов, сухотрубов, номера задвижек, диаметр трубопроводов и т.д.

3. Условные обозначения должны соответствовать ГОСТ 12.1.114-82*, ГОСТ 21.206, ГОСТ 21.501, ГОСТ 21.101 и др.

4. Схема должна быть подписана главным энергетиком предприятия и вывешена в пожарной насосной станции, помещении пожарного поста.

Разработал _____
(подпись)

(И.О.Фамилия)

Принципиальная технологическая схема

(указывается наименование объекта)

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ ПЛАНА

1. Схема может быть выполнена в произвольном масштабе или может использоваться технологическая схема, входящая в состав технологического регламента.
2. Прилагаемая к паспорту схема должна быть подписана начальником производства (цеха) и утверждена главным инженером.
3. На схеме должны быть указаны:
 - запорная арматура, используемая при локализации и ликвидации аварийных ситуаций, с нумерацией;
 - система подачи инертного газа и схема аварийного освобождения оборудования от продукта аварийной ситуации.
4. Схема должна содержать принятые условные обозначения оборудования и трубопроводов.

Разработал _____
(подпись)

(И.О.Фамилия)

Приложение 5**Журнал контроля состояния пожарных насосов предприятия**

Дата	Наименование проверяемого оборудования	Контролируемый параметр	Величина (состояние) контролируемого параметра	Ф.И.О., должность и подпись лиц, участвующих в проверке	Принятые меры и сроки по устранению недостатков	Ф.И.О., должность и подпись лица, ответственного за устранение недостатков
1	2	3	4	5	6	7

Приложение 6**Нормы обеспечения первичными средствами пожаротушения**

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, установок и помещений	Единица защищаемой площади (м ²) или установки	Первичные средства пожаротушения						Примечание	
			Углекислотные вместимостью, л	Порошковые, л		Ящик с песком вместимостью, м ³		Противопожарное полотно		Бочка с водой, 0,2 м ³
				5(8)	10	50	0,5			
1	Строящаяся буровая	1		4						
2	Бурящаяся скважина	1		3	3		4			
3	Бригада ремонта скважин А-50, УПА-60, АР-32/40	1		1			1			
4	Бригада, работающая на установках W-100 DX-1, К-125, НРИ, А-50-РТ (силовой блок) и т.п.	1		2			1			
5	Добыча нефти									
5.1	Блочная комплектная насосная станция	50		1						
5.2	Операторная установка подготовки нефти (УПН)	25		1				1		
5.3	Секции резервного и сырьевого парка	2 р-ра		2			1	1		
5.4	Внешняя насосная УПН	50		2			2	2		
5.5	Дозаторный блок УПН	10		1						

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, установок и помещений	Единица защищаемой площади (м ²) или установки	Первичные средства пожаротушения						Примечание	
			Углекислотные вместимостью, л	Порошковые, вместимостью, л		Ящик с песком вместимостью, м ³		Противопожарное полотно		Бочка с водой, 0,2 м ³
				5(8)	10	50	0,5			
5.6	Теплообменники	1		3			1	1		
5.7	Отстойники	1		3			1	1		
5.8	Электродегидратор	1		3			1	1		
5.9	Внутренняя насосная УПН	50		2			2	2		
5.10	Печь нагрева нефти	1		2			1	1		
5.11	Узел сепарации УПН, буллита	1		3			2	2		
5.12	Групповая замерная установка (ГЗУ)	100 м ³		2			1			
5.13	Насосная воды	100		2						
5.14	Автоналивной пункт	1		2			1	1		
6	Газопереработка									
6.1	Компрессорная ГГ	На 2 ком-прессора	1	1			1		1	
6.2	Отделение сепарации	500	1	1			1		1	
6.3	Воздушная компрессорная	200	1	1			1		1	
6.4	Печь подогрева ГГ и теплоносителя	1	1	1			1		1	
6.5	Установка переработки газа (наружные)	500	1	1			1		1	

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, установок и помещений	Единица защищаемой площади (м ²) или установки	Первичные средства пожаротушения						Противопожарное полотно	Бочка с водой, 0,2 м ³	Примечание
			Углекислотные вместимостью, л	Порошковые, вместимостью, л		Ящик с песком вместимостью, м ³					
				5(8)	10	50	0,5	1			
	сооружения)										
6.6	Факельное хозяйство	500	1	1			1		1		
6.7	Открытая насосная СУГ, ЛВЖ	500	1	1	1		1		1		
6.8	Парк емкостей хранения СУГ, ЛВЖ	1000 м ³	1	1			1		1		
6.9	Сливо-наливная эстакада СУГ	100 м.п.	1	1			1		1		
6.10	Сливо-наливная эстакада ЛВЖ	100 м.п.	1	1			1		1		
7	Вспомогательные помещения и сооружения										
7.1	Котельные:										
7.1.1	на жидком топливе;	2 котла	1	2			1		1		
7.1.2	на газовом топливе	2 котла	1	1							
7.2	Лаборатории (при работе с ЛВЖ, ГЖ, ГГ, СУГ)	50	1	1			1				
7.3	Силовой трансформатор:										
7.3.1	в ТП;	1		5					1		
7.3.2	на открытой площадке	1		10							
7.4	Газораспределительные станции и пункты	100	1	2					1		

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, установок и помещений	Единица защищаемой площади (м ²) или установки	Первичные средства пожаротушения						Примечание		
			Углекислотные вместимостью, л		Порошковые, вместимостью, л		Ящик с песком вместимостью, м ³			Противопожарное полотно	Бочка с водой, 0,2 м ³
			5(8)	10	50	0,5	1				
7.5	Помещения распределительных устройств и пунктов, СИиА	50	1	1							
7.6	Канализационная насосная станция (КНС) нефтесодержащих отходов	50		1							
8	Склады										
8.1	Склад технического оборудования, материалов, запчастей	100		1				1			
8.2	Склад химических реактивов	150	1	1		1	1	1			
8.3	Склад горюче-смазочных материалов (ГСМ)	100	1	2		1					
8.4	Склады газовых баллонов:										
8.4.1	с негорючими газами;	500		1							
8.4.2	с горючими газами	200	2	1							
8.5	Склад кислот в таре	200		1							
8.6	Склады общего назначения:										
8.6.1	с хранением горючих материалов;	400	2	4			1	1			
8.6.2	с хранением негорючих материалов	500		2		1		1			

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, установок и помещений	Единица защищаемой площади (м ²) или установки	Первичные средства пожаротушения						Противопожарное полотно	Бочка с водой, 0,2 м ³	Примечание
			Углекислотные вместимостью, л	Порошковые, вместимостью, л		Ящик с песком вместимостью, м ³					
				5(8)	10	50	0,5	1			
9	Административно-бытовые здания и сооружения										
9.1	Административно-бытовые здания:										
9.1.1	при коридорной системе;	50 м		2							
9.1.2	при не коридорной системе	на этаж		2							
9.2	Вспомогательные помещения, в т.ч.:										
9.2.1	проектно-конструкторские бюро, библиотеки, архивы;	100		2							
9.2.2	помещения множительных, печатно-копировальных машин;	200		2							
9.2.3	столовые;	200		2							
9.2.4	пункты связи;	400		2							
9.2.5	вагон-домик, котлопункт	1		1							
10	Гаражи и помещения обслуживания спецтехники										
10.1	Гаражи:										
10.1.1	закрытая стоянка;	200	2	2		1		1			
10.1.2	открытая стоянка	10 а/м	1	2		1					
10.2	Помещение для техобслуживания и ремонта спецтехники	200	1	1		1		1			

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, установок и помещений	Единица защищаемой площади (м ²) или установки	Первичные средства пожаротушения						Примечание	
			Углекислотные вместимостью, л	Порошковые, вместимостью, л		Ящик с песком вместимостью, м ³		Противопожарное полотно		Бочка с водой, 0,2 м ³
				5(8)	10	50	0,5			
11	Территория									
11.1	Открытая площадка для хранения строительных материалов и оборудования	200		1				1	2	
11.2	Открытая площадка для хранения ГЖ в таре (бочках)	200		2			1	1		
11.3	Блок вагон-домиков	12	1	2						

Примечание:

1. Настоящие нормы разработаны на основании НПБ 28.
2. Необходимое количество первичных средств пожаротушения рассчитывается по каждому этажу и помещению. При этом в помещении должно быть не менее двух огнетушителей.
3. Выбор типа и расчет необходимого количества огнетушителей следует производить в зависимости от их огнетушащей способности, а также класса пожара горючих веществ и материалов. Класс пожара следует принимать по Межгосударственному стандарту «ГОСТ 27331-87 Пожарная техника. Классификация пожаров».
4. Если в организации возможны комбинированные очаги пожаров, то предпочтение при выборе огнетушителя отдается более универсальному по области применения.

5. В кабельных сооружениях располагать первичные средства пожаротушения следует при входе в эти помещения.

6. На автомобилях оперативно-выездной бригады должно быть не менее четырех углекислотных и порошковых огнетушителей вместимостью не менее 5 л каждый.

7. Комплектование технологического, в том числе импортного, оборудования огнетушителями осуществляют согласно требованиям технической документации на это оборудование или в соответствии с нормативными документами.

8. Место проведения ремонтных работ обеспечивается первичными средствами пожаротушения в соответствии с требованиями наряда-допуска на проведение работ.

9. Для помещений и установок, не перечисленных в данном приложении, первичные средства пожаротушения следует принимать с учетом их пожарной опасности по аналогии с другими помещениями (сооружениями).