

Нормативные документы в сфере деятельности
Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору



Серия 12

Документы по безопасности,
надзорной и разрешительной деятельности
в газовом хозяйстве

Выпуск 7

**ПО ВОПРОСАМ ПРИМЕНЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ
ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ
И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ (ПБ 12-529-03)
И ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ,
ИСПОЛЬЗУЮЩИХ СЖИЖЕННЫЕ
УГЛЕВОДОРОДНЫЕ ГАЗЫ (ПБ 12-609-03)**

2010

**Нормативные документы в сфере деятельности
Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору**

Серия 12

**Документы по безопасности,
надзорной и разрешительной деятельности
в газовом хозяйстве**

Выпуск 7

**ПО ВОПРОСАМ ПРИМЕНЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ
ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ
И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ (ПБ 12-529–03)
И ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ,
ИСПОЛЬЗУЮЩИХ СЖИЖЕННЫЕ
УГЛЕВОДОРОДНЫЕ ГАЗЫ (ПБ 12-609–03)**

2-е издание, исправленное

**Москва
ЗАО НТЦ ПБ
2010**

ББК 31.354
П41

Ответственные составители–разработчики:
**Б.А. Красных, А.А. Феоктистов, А.С. Нечаев,
В.М. Нечай, Н.Д. Березкин**

П41 По вопросам применения требований Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529–03) и Правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ПБ 12-609–03). Серия 12. Выпуск 7. — 2-е изд., испр. — М.: Закрытое акционерное общество «Научно-технический центр исследований проблем промышленной безопасности», 2010. — 16 с.

ISBN 978-5-9687-0365-1.

После вступления в силу Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529–03) и Правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ПБ 12-609–03) от территориальных органов Госгортехнадзора России, проектных, строительных, эксплуатационных и экспертных организаций поступили многочисленные вопросы по их применению.

В соответствии с рекомендациями семинара-совещания с руководителями и специалистами газового надзора территориальных органов Госгортехнадзора России «Совершенствование надзорной деятельности в области газового надзора» (г. Владимир) отдел газового надзора центрального аппарата Госгортехнадзора России обобщил упомянутые замечания и предложения и подготовил разъяснения «По вопросам применения требований Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529–03) и Правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ПБ 12-609–03)», которые были рассмотрены и одобрены секцией НТС безопасности систем газоснабжения (протокол от 16.02.04 № 1-04).

Материал публикуется для использования в контрольной и надзорной работе инспекторов, а также для работников газового хозяйства Российской Федерации.

ББК 31.354

ISBN 978-5-9687-0365-1



© Оформление. Закрытое акционерное общество «Научно-технический центр исследований проблем промышленной безопасности», 2010

**ПО ВОПРОСАМ ПРИМЕНЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ
ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И
ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ (ПБ 12-529–03)
И ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ, ИСПОЛЬЗУЮЩИХ
СЖИЖЕННЫЕ УГЛЕВОДОРОДНЫЕ ГАЗЫ (ПБ 12-609–03)**

В Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления и Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы включены новые требования с учетом технического развития в области промышленной безопасности систем газораспределения и газопотребления, и в то же время отдельные объекты, находящиеся в эксплуатации, не соответствуют этим требованиям. Основываясь на правоприменительной практике, Отдел газового надзора разъясняет, что предприятия должны разработать мероприятия по приведению опасных производственных объектов газоснабжения в соответствие с требованиями Правил и согласовать с территориальными органами Госгортехнадзора России*. В случае если проведение этих мероприятий на эксплуатирующихся объектах связано со значительными капиталовложениями и большими объемами работ, эти вопросы должны учитываться при их реконструкции и модернизации.

* Указами Президента Российской Федерации от 09.03.04 № 314 и от 20.05.04 № 649 функции Федерального горного и промышленного надзора России (Госгортехнадзора России) переданы Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзору). *(Примеч. изд.)*

ПБ 12-529–03

Требования пунктов 1.2.1, 3.3.43, 5.9.4, относящиеся к подготовке персонала, эксплуатации, осмотру, обследованию (проверке технического состояния) и ремонту вентиляционных и дымоотводящих систем на опасных производственных объектах, более детально изложены в общих для всех видов надзора Правилах безопасности при эксплуатации дымовых и вентиляционных промышленных труб (ПБ 03-445–02), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 03.12.01 № 56, зарегистрированным Минюстом России 05.06.02 г., регистрационный № 3500.

Пунктом 1.2.1 не предусматривается аттестация (проверка знаний) работников, занимающихся обслуживанием и ремонтом внутридомовых газопроводов и газоиспользующего оборудования, с участием представителя территориального органа Госгортехнадзора России в связи с нераспространением Правил на данные системы газопотребления.

Пунктом 1.2.5 предусматривается допуск к выполнению газоопасных работ рабочих, обученных технологии проведения этих работ, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способам оказания первой (доврачебной) помощи и прошедших проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям, разработанных в соответствии с настоящими Правилами с оформлением протокола о допуске к выполнению газоопасных работ.

К пункту 1.2.6. Аккредитация учебных заведений, осуществляющих подготовку руководителей, специалистов и рабочих для опасных производственных объектов систем газораспределения и газопотребления, в настоящее время является добровольной.

К пункту 2.1.8. В настоящее время перечень технических устройств, требующих разрешения Госгортехнадзора России на применение в системах газораспределения и газопотребления, при-

веден в Инструкции о порядке выдачи Госгортехнадзором России разрешений на выпуск и применение оборудования для газового хозяйства Российской Федерации (РД 12-88—95), утвержденной постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.95 № 8, зарегистрированным Минюстом России 15.06.95 г., регистрационный № 872, с изменениями [РДИ 12-450(88)—02], утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 09.09.02 № 55, зарегистрированным Минюстом России 19.09.02 г., регистрационный № 3815*.

Пунктом 2.1.15 предусмотрено проведение технического диагностирования газового оборудования (технических устройств) по истечении расчетного ресурса его работы, установленного изготовителем. В Правилах безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ПБ 12-609—03), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.03 № 40, зарегистрированным Минюстом России 19.06.03 г., регистрационный № 4777, пунктом 5.3.7 предельный срок работы оборудования до диагностирования установлен не более 20 лет, а для зданий и сооружений (пункт 5.14.36) 50 лет, они могут быть рекомендованы для газового и газоиспользующего оборудования, работающего на природном газе, зданий и сооружений.

В настоящее время корректируется Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов (РД 12-411—01), утвержденная постановлением Госгортехнадзора России от 09.07.01 № 28 (не нуждается в государственной регистрации, письмо Минюста России от 19.07.01 № 07/7289-ЮД).

* Не подлежат применению на основании приказа Минприроды России от 30.06.09 № 185, зарегистрированного Минюстом России 18.08.09 г., регистрационный № 14550. Действует Административный регламент Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах, утвержденный приказом Ростехнадзора от 29.02.08 № 112, зарегистрированным Минюстом России 19.03.08 г., регистрационный № 11363. (Примеч. изд.)

Пунктом 2.4.1 предусмотрена герметичность затвора класса А только для быстродействующих запорных клапанов (ПЗК), устанавливаемых перед горелкой. Пункт 2.4.6 устанавливает класс герметичности затвора других предохранительных устройств и арматуры, но не ниже класса В.

Пунктом 2.4.2 предусмотрена установка автоматического быстродействующего клапана типа «нормально открыто» на трубопроводах безопасности. Время открытия до 1 секунды при срабатывании предохранительного запорного клапана (ПЗК) перед горелкой.

Пунктом 2.4.15 не устанавливается необходимость применения запорной арматуры вне помещения только с электроприводом. Целесообразность установки запорной арматуры с электроприводом определяется проектной документацией.

Пунктом 2.4.21 устанавливается требование к величине погрешности в процентах от заданного давления срабатывания предохранительных запорных клапанов. Требованием пункта 5.6.3 определяется верхний предел срабатывания.

Пункт 2.7.3 распространяется на помещения для установки оборудования для отопления и горячего водоснабжения тепловой мощностью от 100 кВт до 360 кВт, дополнительные требования к ним определяются проектной организацией, исходя из условия обеспечения промышленной безопасности.

Пунктом 2.7.6 допускается применение для отопления производственных помещений горелок инфракрасного (светлого, темного) излучения, решение принимается проектной организацией в соответствии с требованиями нормативных документов и паспортными данными.

Пунктом 2.7.7 не регламентируется конструкция и размещение скрытой прокладки газопроводов, она определяется проектной организацией.

Пункт 3.1.3 требует согласования изменений, вносимых в проектную документацию, с территориальным органом Госгортехнадзора России, утвердившим экспертизу проекта, что не противоре-

чит требованию статьи 8 пункта 2 Федерального закона от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»*.

Требование пункта 3.1.23 не исключает нанесения клейма сварщика на стыках надземных газопроводов, а наиболее подробно регламентирует вопрос его нанесения на стыки подземных газопроводов.

В пункте 3.1.26 и далее по тексту в Правилах указывается условный проход газопроводов — номинальный внутренний диаметр, округленный до ближайших величин из ряда: 50, 100, 150, 200 мм и далее.

Пунктом 3.2.2 устанавливаются отдельные требования к сварке газопроводов, не исключающие выполнения требований, изложенных в общих для всех видов надзора нормативных документах: Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-614—03), утвержден постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.03 № 102 (не нуждается в государственной регистрации, письмо Минюста России от 23.06.03 № 07/6390-ЮД); Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-613—03), утвержден постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.03 № 101, зарегистрированным Минюстом России 20.06.03 г., регистрационный № 4810; Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных

* В соответствии с действующей редакцией пункта 2 статьи 8 Федерального закона от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежат экспертизе промышленной безопасности и согласовываются с федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальным органом изменения, вносимые в проектную документацию только на расширение, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта. Изменения, вносимые в проектную документацию на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт опасного производственного объекта, подлежат государственной экспертизе проектной документации в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности. (Примеч. изд.)

объектов (РД 03-615–03), утвержден постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.03 № 103, зарегистрированным Минюстом России 20.06.03 г., регистрационный № 4811.

В пункте 3.3.33 требование определения утечки газа с помощью высокочувствительных приборов (газоискателей) не исключает традиционных методов.

Пунктом 3.3.40 не предусматривается требование об обязательном участии представителя территориального органа в приемке газопроводов низкого давления. Решение об участии в приемке газопроводов принимает руководитель территориального органа Госгортехнадзора России с учетом особенностей объекта.

Пунктом 5.2.3 устанавливается требование к лицу, ответственному за безопасную эксплуатацию опасного производственного объекта газопотребления, по осуществлению технического надзора при реконструкции и перевооружении газового хозяйства объекта, но только при наличии соответствующей аттестации (проверке знаний в области технического надзора).

Пунктом 5.4.2 устанавливаются требования по текущему ремонту запорной арматуры. Сроки капитального ремонта газопроводов и арматуры определяет газораспределительная или газопотребляющая организация из условий эксплуатации.

Пунктом 5.4.6 устанавливаются требования безопасности при замене прокладок фланцевых соединений на газопроводах, дополнительные требования изложены в пунктах 10.46, 10.47 настоящих Правил.

Пунктом 5.6.3 устанавливаются требования к предохранительным клапанам, в то же время величина настройки предохранительных запорных клапанов (ПЗК) на нижний предел срабатывания зависит от потерь давления газа в подводящем газопроводе и от диапазона регулирования газогорелочного устройства, поэтому в настоящих Правилах не установлена.

Пунктом 5.8.1 устанавливается требование по аттестации лабораторий, однако в настоящее время порядок и процедуры аттес-

тации организаций по эксплуатации средств электрохимической защиты только разрабатываются.

Разделом 5.9 устанавливаются более жесткие требования к автоматизации газовых горелок газопотребляющего оборудования предприятий и организаций с учетом состояния промышленной безопасности, анализа аварийности и травматизма на этих объектах, уровня организации эксплуатации объектов газопотребления по сравнению с теми же вопросами на тепловых электрических станциях.

В пункте 5.9.7 устанавливаются требования к отключающей арматуре на газопроводе перед горелкой, которая обязательно должна перед розжигом проверяться на герметичность затвора. В проектах или в инструкциях для персонала должны быть разработаны способы и обеспечены технические средства для ее проведения.

Пунктом 5.9.18 предусматривается установка систем контроля воздуха по содержанию в нем окиси углерода и метана во всех газифицированных помещениях. Размещение и количество датчиков контроля воздуха, а также необходимость включения их в систему автоматики определяются проектной организацией, исходя из условий эксплуатации установленного в помещении газоиспользующего оборудования. Требования по установке систем контроля воздуха по содержанию в нем окиси углерода изложены в Инструкции по контролю за содержанием окиси углерода в помещениях котельных (РД 12-341—00), утвержденной постановлением Госгортехнадзора России от 01.02.00 № 1, с изменением [РДИ 12-452(341)—02], утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 09.09.02 № 56.

К разделу 8.4. Требования к испытанию смонтированных газопроводов до 10,0 МПа изложены в общих для всех и (или) нескольких видов надзора Правилах устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов (ПБ 03-585—03), утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.03 № 80, зарегистрированным Минюстом России 19.06.03 г., регистрационный № 4738.

При разработке настоящих Правил были допущены неточности, которые подлежат следующим исправлениям:

В пункте 2.2.21. В четвертой строке заменить число «100 мм» на «10 мм».

В пункте 2.3.3. В четвертой строке после слова «покрытиями» пропущено слово «весьма».

В пункте 2.4.19. Во втором абзаце, в третьей строке, исключить слова «и регуляторов баллонных установок».

В пункте 2.5.5. В первом абзаце, в первой и второй строках, исключить слова «, в которых расположены газорегуляторные установки (ГРУ), а также», в словах «стоящие и пристроенные» изменить окончания.

В пункте 2.5.14. В пятой строке пропущено слово «колебание», в словах «выходное давление» изменить окончания.

В пункте 2.7.1. В первой строке слово «Газовое» заменить словом «Газоиспользующее».

В пункте 2.7.10. В третьей строке слово «газового» заменить словом «газоиспользующего».

В пункте 2.7.13. Во втором абзаце после слова «газопровода» пропущены слова «и после вводного газопровода», после слова «помещения» пропущены слова «при размещении ГРУ на расстоянии более 10 м от вводного газопровода», седьмой абзац исключить.

В пункте 2.7.17. В пятой строке в слове «производительность» изменить окончание, слово «давление» заменить словом «напора».

В пункте 3.1.5. Во втором абзаце исключить слова «и аккредитованной».

В пункте 3.1.6. Во втором абзаце, в третьей строке, после слова «порядке» поставить «точку», исключить предлог «на:», а также третий, четвертый и пятый абзацы.

В пункте 3.1.16. В четвертом абзаце, в начале второго предложения, исключить частицу «Не».

В пункте 3.1.21. В первом абзаце, во второй строке, заменить «0,3 МПа» на «0,6 МПа».

В пункте 3.3.9. В четвертой строке заменить «1,2 МПа» на «0,75 МПа».

В пункте 5.3.16. Во втором абзаце, в первой строке, слово «надземных» заменить на слова «наземных в обваловании».

В пункте 7.17. В третьем абзаце, во второй строке, исключить слова «прочность и».

В пункте 7.56. В первом абзаце, в шестой строке, слово «возведением» заменить словом «воздействием».

В пункте 8.1.17. В шестой строке цифру «III» заменить на «IV».

По вопросам приобретения
нормативно-технической документации
обращаться по тел./факсам:
(495) 620-47-53, 984-23-56, 984-23-57, 984-23-58, 984-23-59
E-mail: ornd@safety.ru

Подписано в печать 09.12.2010. Формат 60×84 1/16.
Гарнитура Times. Бумага офсетная.
Печать офсетная. Объем 1,0 печ. л.
Заказ № 641.
Тираж 40 экз.

Закрытое акционерное общество
«Научно-технический центр исследований
проблем промышленной безопасности»
105082, г. Москва, Переведеновский пер., д. 13, стр. 21

Отпечатано в ООО «Полимедиа»
105082, г. Москва, Переведеновский пер., д. 18, стр. 1