
**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 1

**ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ
В ГАЗОВОМ ХОЗЯЙСТВЕ**

Сборник документов

7-е издание, исправленное

**Москва
ЗАО НТЦ ПБ
2011**

ББК 30н
П81

Ответственные составители:
**Б.А. Красных, А.А. Сорокин, А.С. Нечаев,
А.А. Феоктистов, Н.Д. Березкин**

П81 Промышленная безопасность в газовом хозяйстве: Сборник документов. Серия 12. Выпуск 1 / Колл. авт. — 7-е изд., испр. и доп. — М.: Закрытое акционерное общество «Научно-технический центр исследований проблем промышленной безопасности», 2011. — 194 с.

ISBN 978-5-9687-0368-2.

Настоящий Сборник содержит нормативные правовые акты межотраслевого характера по государственному регулированию промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления и нормативно-технические руководящие документы. Нормативные документы, утвержденные Госгортехнадзором России, применяются в части, не противоречащей действующим законодательным и иным нормативным правовым актам.

Сборник предназначен для руководителей и специалистов организаций, занимающихся проектированием, строительством, эксплуатацией объектов газораспределения и газопотребления, а также изготовлением и ремонтом газового и газоиспользующего оборудования.

ББК 30н

ISBN 978-5-9687-0368-2



© Оформление. Закрытое акционерное общество
«Научно-технический центр исследований
проблем промышленной безопасности», 2011

СОДЕРЖАНИЕ

Федеральный закон от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»	4
Правила охраны газораспределительных сетей	28
Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации	43
Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (РД-03-19–2007)	57
Положение об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (РД-03-20–2007)	74
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.....	82
Положение по проведению экспертизы промышленной безопасности на объектах газоснабжения (РД 12-608–03).....	137
Инструкция по контролю за содержанием окиси углерода в помещениях котельных (РД 12-341–00), с изменением [РДИ 12-452(341)–02]	150
Методические указания о порядке осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления (РД-13-01–2006)	158

Принят
Государственной Думой
12 марта 1999 года

Одобен
Советом Федерации
17 марта 1999 года

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

«О ГАЗОСНАБЖЕНИИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»*

ГЛАВА I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель настоящего Федерального закона

Настоящий Федеральный закон определяет правовые, экономические и организационные основы отношений в области газоснабжения в Российской Федерации и направлен на обеспечение удовлетворения потребностей государства в стратегическом виде энергетических ресурсов.

Положения настоящего Федерального закона основываются на положениях Конституции Российской Федерации, в соответствии с которыми вопросы, касающиеся федеральных энергетических систем, правовых основ единого рынка, основ ценовой политики, безопасности Российской Федерации, относятся к предметам ведения Российской Федерации.

* Собрание законодательства Российской Федерации. 1999. № 14. Ст. 1667. С изменениями на 18.07.08 г. (Собрание законодательства Российской Федерации. 2004. № 35. Ст. 3607; 2005. № 52 (ч. I). Ст. 5595; 2006. № 6. Ст. 636; № 52 (ч. I). Ст. 5498; 2007. № 27. Ст. 3213; 2008. № 39. Ст. 3420). (Примеч. изд.)

Статья 2. Основные понятия

Для целей настоящего Федерального закона используются следующие основные понятия:

газ — природный газ, нефтяной (попутный) газ, отбензиненный сухой газ, газ из газоконденсатных месторождений, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями, и газ, вырабатываемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями;

газоснабжение — одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа;

система газоснабжения — имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения, поставок газа;

газораспределительная система — имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям;

независимая организация — организация, которая осуществляет производство и поставки газа и является независимой от организаций — собственников систем газоснабжения и организаций — собственников газораспределительных систем;

газотранспортная организация — организация, которая осуществляет транспортировку газа и у которой магистральные газопроводы и отводы газопроводов, компрессорные станции и другие производственные объекты находятся на праве собственности или на иных законных основаниях;

газификация — деятельность по реализации научно-технических и проектных решений, осуществлению строительно-монтажных

работ и организационных мер, направленных на перевод объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектов на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса;

охранная зона объектов системы газоснабжения — территория с особыми условиями использования, которая устанавливается в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, вдоль трассы газопроводов и вокруг других объектов данной системы газоснабжения в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации таких объектов и исключения возможности их повреждения;

поставщик (газоснабжающая организация) — собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам;

потребитель газа (абонент, субабонент газоснабжающей организации) — юридическое или физическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья.

Статья 3. Законодательное и нормативно-правовое регулирование газоснабжения в Российской Федерации

Законодательное и нормативно-правовое регулирование газоснабжения в Российской Федерации основывается на Конституции Российской Федерации, Гражданском кодексе Российской Федерации, Федеральном законе «О недрах», Федеральном законе «О естественных монополиях», Федеральном законе «О континентальном шельфе Российской Федерации» и состоит из настоящего Федерального закона, принимаемых в соответствии с ним федеральных законов, нормативных правовых актов Российской Федерации и нормативных правовых актов муниципальных образований.

ГЛАВА II. ОСНОВЫ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Статья 4. Принципы государственной политики в области газоснабжения в Российской Федерации

В целях обеспечения единого подхода к решению вопросов, касающихся газоснабжения в Российской Федерации, со стороны органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, а также организаций, осуществляющих газоснабжение в Российской Федерации, устанавливаются следующие принципы государственной политики в указанной области:

государственная поддержка развития газоснабжения в целях улучшения социально-экономических условий жизни населения, обеспечения технического прогресса и создания условий для развития экономики Российской Федерации с учетом промышленной и экологической безопасности;

государственное регулирование рационального использования запасов газа, особенно запасов газа, имеющих стратегическое значение;

повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, на основе формирования и реализации соответствующих федеральной, межрегиональных и региональных программ газификации;

определение основ ценовой политики в отношении газа;

создание условий для широкого использования газа в качестве моторного топлива и сырья для химической промышленности Российской Федерации;

обеспечение надежной сырьевой базы добычи газа;

обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации.

Статья 5. Системы газоснабжения в Российской Федерации

Федеральная система газоснабжения — совокупность действующих на территории Российской Федерации систем газоснабжения: Единой системы газоснабжения, региональных систем газоснабжения, газораспределительных систем и независимых организаций. Федеральная система газоснабжения является одной из федеральных энергетических систем Российской Федерации.

Для входящих в федеральную систему газоснабжения организаций — собственников Единой системы газоснабжения, организаций — собственников региональных систем газоснабжения, организаций — собственников газораспределительных систем и независимых организаций независимо от форм их собственности и организационно-правовых форм действуют единые правовые основы формирования рынка и ценовой политики, единые требования энергетической, промышленной и экологической безопасности, установленные настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Статья 6. Единая система газоснабжения

Единая система газоснабжения представляет собой имущественный производственный комплекс, который состоит из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения и поставок газа, и находится в собственности организации, образованной в установленных гражданским законодательством организационно-правовой форме и порядке, получившей объекты указанного комплекса в собственность в процессе приватизации либо создавшей или приобретшей их на других основаниях, пред-

усмотренных законодательством Российской Федерации. Единая система газоснабжения является основной системой газоснабжения в Российской Федерации, и ее деятельность регулируется государством в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Статья 7. Региональные системы газоснабжения и газораспределительные системы

Региональная система газоснабжения представляет собой имущественный производственный комплекс, который состоит из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения и поставок газа, независим от Единой системы газоснабжения и находится в собственности организации, образованной в установленных гражданским законодательством организационно-правовой форме и порядке, получившей в процессе приватизации объекты указанного комплекса в собственность либо создавшей или приобретшей их на других предусмотренных законодательством Российской Федерации основаниях. Региональная система газоснабжения является основной системой газоснабжения территорий соответствующих субъектов Российской Федерации; ее деятельность контролируется уполномоченными органами государственной власти в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Газораспределительная система представляет собой имущественный производственный комплекс, который состоит из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям на соответствующей территории Российской Федерации, независим от Единой системы газоснабжения и региональных систем газоснабжения и находится в собственности организации, образованной в установленных гражданским законодательством организационно-правовой форме и порядке, получившей в процессе приватизации объекты указанного комплекса

в собственность либо создавшей или приобретшей их на других предусмотренных законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации основаниях. Организация — собственник газораспределительной системы представляет собой специализированную организацию, осуществляющую эксплуатацию и развитие на соответствующих территориях сетей газоснабжения и их объектов, а также оказывающую услуги, связанные с подачей газа потребителям и их обслуживанием. Газораспределительные системы контролируются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Организация газоснабжения населения является полномочием органов местного самоуправления поселений и осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и муниципальными нормативными правовыми актами.

Организация газоснабжения поселений в границах муниципального района является полномочием органов местного самоуправления муниципального района и осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и муниципальными нормативными правовыми актами.

При купле-продаже акций собственников региональных систем газоснабжения и собственников газораспределительных систем, проведении других сделок или операций, связанных с изменением собственников указанных акций, доля иностранных граждан или иностранных организаций не должна превышать 20 % общего количества обыкновенных акций собственников указанных систем.

Статья 8. Полномочия федеральных органов государственной власти в области газоснабжения

К полномочиям федеральных органов государственной власти в области газоснабжения относятся:

разработка и реализация государственной политики в области газоснабжения;

разработка и принятие федеральных законов, иных нормативных правовых актов, направленных на реализацию государственной политики в области газоснабжения;

разработка и реализация федеральной программы газификации в Российской Федерации;

осуществление государственного регулирования использования стратегических запасов газа, надзор и контроль за промышленной и экологической безопасностью производственных объектов систем газоснабжения;

стандартизация, метрологическое обеспечение и сертификация в области газоснабжения.

Правительство Российской Федерации в области газоснабжения осуществляет свои полномочия в соответствии с Федеральным законом «О Правительстве Российской Федерации», в том числе:

устанавливает порядок формирования и утверждения перспективного баланса добычи и реализации газа в Российской Федерации, исходя из ресурсов газа, технических возможностей систем газоснабжения и прогноза потребности в энергетических ресурсах;

утверждает правила поставок газа, правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению, федеральную программу газификации в Российской Федерации, правила охраны магистральных трубопроводов, газораспределительных сетей и других объектов систем газоснабжения, порядок доступа независимых организаций к газотранспортным и газораспределительным сетям, порядок использования газа в качестве топлива, перечень потребителей, в том числе организаций, которые имеют преимущественное право пользования газом в качестве топлива и поставки газа которым не подлежат ограничению или прекращению (далее — неотключаемые потребители);

устанавливает принципы формирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке по газотранспортным и газораспределительным сетям, порядок компенсации убытков, понесенных газораспределительными организациями при поставках газа

населению в соответствии с льготами, предусмотренными законодательством Российской Федерации.

Статья 9. Совместное ведение Российской Федерации и субъектов Российской Федерации в области газоснабжения*

ГЛАВА III. ОСОБЕННОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ГАЗА

Статья 10. Основания и порядок отнесения месторождений газа к объектам федерального значения

К объектам федерального значения относятся месторождения газа, имеющие стратегическое значение для газоснабжения в Российской Федерации. Отнесение месторождений газа к объектам федерального значения осуществляется в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».

Статья 11. Формирование федерального фонда резервных месторождений газа**

Статья 12. Особенности предоставления в пользование участков недр федерального значения, содержащих газ

В целях обеспечения надежного газоснабжения в Российской Федерации Правительством Российской Федерации определяется перечень участков недр федерального значения, которые предоставляются

* Статья утратила силу с 01.01.05 г. на основании Федерального закона от 22.08.04 № 122-ФЗ. (Примеч. изд.)

** Статья утратила силу с 03.08.08 г. на основании Федерального закона от 18.07.08 № 120-ФЗ. (Примеч. изд.)

в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи газа или для геологического изучения недр, разведки и добычи газа, осуществляемых по совмещенной лицензии, организации — собственнику Единой системы газоснабжения или организации — собственнику региональной системы газоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах.

Организации, которой предоставлено право пользования участком недр федерального значения, содержащим газ, предоставляется лицензия, оформленная в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о недрах.

ГЛАВА IV. ПРАВОВЫЕ ОСНОВЫ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ И РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Статья 13. Полномочия организации — собственника Единой системы газоснабжения

В целях обеспечения надежного газоснабжения и выполнения международных договоров Российской Федерации и соглашений о поставках газа организация — собственник Единой системы газоснабжения:

обеспечивает строительство, эксплуатацию, реконструкцию и развитие объектов Единой системы газоснабжения;

обеспечивает непрерывный диспетчерский контроль за функционированием объектов Единой системы газоснабжения, а также подсоединенных к ней объектов газоснабжения в точках их подсоединения;

осуществляет управление функционированием Единой системы газоснабжения;

обеспечивает использование на объектах Единой системы газоснабжения энергосберегающих и экологически чистых оборудования и технических процессов;

осуществляет мероприятия, направленные на обеспечение промышленной и экологической безопасности объектов Единой системы газоснабжения, охраны окружающей природной среды;

осуществляет мероприятия, направленные на предупреждение потенциальных аварий и катастроф, ликвидацию их последствий на объектах Единой системы газоснабжения.

В процессе функционирования Единой системы газоснабжения в целях повышения ее эффективности организация — собственник Единой системы газоснабжения может осуществлять меры по совершенствованию структуры данной системы газоснабжения без нарушения надежности газоснабжения.

Статья 14. Неделимость Единой системы газоснабжения

Для обеспечения надежного газоснабжения, безопасного и устойчивого функционирования объектов Единой системы газоснабжения, связанных общим технологическим режимом добычи, транспортировки и поставок газа, разделение Единой системы газоснабжения не допускается. Ликвидация организации — собственника Единой системы газоснабжения может быть осуществлена только на основании Федерального закона.

Технологическое и диспетчерское управление объектами, подсоединенными к Единой системе газоснабжения, независимо от того, в чьей собственности они находятся, осуществляется централизованно организацией — собственником Единой системы газоснабжения. Организация — собственник подсоединенного к Единой системе газоснабжения объекта не может осуществить вывод его из эксплуатации без согласования с организацией — собственником Единой системы газоснабжения в период действия между ними договора о подсоединении.

Статья 15. Акции организации — собственника Единой системы газоснабжения и особенности их оборота

Суммарная доля обыкновенных акций организации — собственника Единой системы газоснабжения, которые находятся в собственности Российской Федерации и в собственности акционерных обществ, более 50 процентов акций которых находится в собственности Российской Федерации, не может составлять менее чем 50 процентов плюс одна акция общего количества обыкновенных акций организации — собственника Единой системы газоснабжения. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.

ГЛАВА V. ПРАВОВЫЕ ОСНОВЫ РАЗВИТИЯ ЕДИНОГО РЫНКА ГАЗА НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Статья 16. Основы создания и развития единого рынка газа

Основами создания и развития единого рынка газа на территории Российской Федерации являются:

формирование круга потребителей газа на основе широкого внедрения газа как энергетического и топливного ресурса в производство и быт на территориях субъектов Российской Федерации — развитие газификации;

создание экономически взаимовыгодных отношений потребителей и поставщиков газа;

создание условий надежного обеспечения газом потребителей различных категорий;

проведение государственной политики ценообразования, направленной на развитие единого рынка газа.

Статья 17. Правовые основы развития газификации территорий Российской Федерации

Развитие газификации территорий Российской Федерации осуществляется на основании перспективного баланса добычи и потребления газа, а также принятых в установленном порядке федеральной, межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций. Порядок разработки и реализации указанных федеральных программ устанавливается Правительством Российской Федерации. Финансирование федеральных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций может осуществляться за счет средств федерального бюджета, бюджетов соответствующих субъектов Российской Федерации и иных не запрещенных законодательством Российской Федерации источников.

Для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, могут быть введены специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями. В этом случае органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации осуществляют контроль за целевым использованием финансовых средств, полученных в результате введения указанных надбавок.

Статья 18. Правовые основы поставок газа

Поставки газа проводятся на основании договоров между поставщиками и потребителями независимо от форм собственности в соответствии с гражданским законодательством и утвержденными Правительством Российской Федерации правилами поставок газа и правилами пользования газом в Российской Федерации, а также иными нормативными правовыми актами, изданными во исполнение настоящего Федерального закона.

Преимущественное право на заключение договоров поставки газа имеют его покупатели для государственных или муниципальных нужд, коммунально-бытовых и социальных нужд граждан, а также его покупатели, в отношении которых продлеваются действующие договоры поставки газа.

Для организаций, деятельность которых финансируется за счет средств федерального бюджета, Правительство Российской Федерации вводит порядок обязательного заключения государственных контрактов на поставки газа в соответствии с порядком поставок продукции для федеральных государственных нужд, установленным законодательством Российской Федерации.

При заключении государственного или муниципального контракта на поставки газа для государственных или муниципальных нужд в нем должен учитываться объем потребления газа, согласованный государственным или муниципальным заказчиком в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Правительством Российской Федерации, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления ежегодно предусматриваются в соответствующих бюджетах средства на финансирование поставок газа, объем потребления которого согласован.

Статья 19. Качество поставляемого газа

Поставки газа потребителям осуществляются только при соответствии качества поставляемого газа государственным стандартам и при наличии сертификатов соответствия.

ГЛАВА VI. ОСНОВЫ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ОТНОШЕНИЙ В ОБЛАСТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Статья 20. Принципы государственной ценовой политики в области газоснабжения

Государственная ценовая политика в области газоснабжения осуществляется на основе следующих принципов:

создание благоприятных условий для поиска, разведки и освоения месторождений газа, добычи, транспортировки, хранения и поставок газа, обеспечения самофинансирования организаций систем газоснабжения;

расширение сфер применения рыночных цен на газ и услуги по газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций с учетом стоимости, качества и потребительских свойств альтернативных газу видов энергетических ресурсов в целях формирования рынка энергетических ресурсов;

контроль за соблюдением регулируемых государством цен и тарифов в области газоснабжения;

удовлетворение платежеспособного спроса на газ;

стимулирование использования газа в качестве моторного топлива для транспортных средств в целях уменьшения выбросов вредных веществ в окружающую природную среду и повышения экономической эффективности использования топливных ресурсов;

обеспечение конкурентоспособности российского газа на мировом энергетическом рынке;

возмещение за счет средств соответствующих бюджетов организации — собственнику системы газоснабжения фактических убытков в размере образовавшейся задолженности по оплате газа неотключаемыми потребителями.

Статья 21. Регулирование цен на газ и тарифов на услуги по транспортировке газа

Государственное регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа, отнесенные Федеральным законом «О естественных монополиях» к сфере деятельности субъектов естественных монополий, осуществляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов.

По решению Правительства Российской Федерации регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа может быть заменено государственным регулированием цен на газ для конечных потребителей, использующих его в качестве топлива и (или) сырья, а также тарифов на услуги по транспортировке газа для независимых организаций в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. При государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по транспортировке газа учитываются экономически обоснованные затраты и прибыль, а также уровень обеспечения организаций — собственников систем газоснабжения финансовыми средствами на расширение добычи газа, сети газопроводов и подземных хранилищ газа.

В целях осуществления расчетов между организациями, входящими в состав системы газоснабжения, организация — собственник данной системы определяет внутренние расчетные цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке газа.

Статья 22. Основы установления акциза на природный газ*

Статья 23. Регулирование тарифов на услуги газораспределительных организаций

Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждает тарифы на услуги организаций — собст-

* Статья утратила силу с 01.01.05 г. на основании Федерального закона от 22.08.04 № 122-ФЗ. (Примеч. изд.)

венников газораспределительных систем по транспортировке газа и порядок их применения. Указанные тарифы могут быть дифференцированы с учетом экономических и социальных условий газоснабжения частей территорий субъектов Российской Федерации.

Статья 24. Социальные гарантии для малоимущих граждан

Социальные гарантии для малоимущих граждан в части компенсации понесенных ими затрат на приобретение газа и перечень данных категорий граждан определяются законами и иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

Статья 25. Гарантии оплаты поставленного газа и услуг по его транспортировке

На основе договоров поставки газа и договоров об оказании услуг по его транспортировке потребители обязаны оплатить поставки газа и оказанные услуги. При несоблюдении потребителями условий договоров поставщики вправе уменьшить или прекратить поставки газа в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При несоблюдении условий указанных договоров неотключаемыми потребителями, деятельность которых финансируется за счет средств федерального бюджета или бюджетов субъектов Российской Федерации, ответственность за оплату поставок газа и оказание услуг по газоснабжению возлагается на соответствующего государственного заказчика.

ГЛАВА VII. АНТИМОНОПОЛЬНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Статья 26. Антимонопольные правила для органи- заций — собственников систем газоснаб- жения

Организациям — собственникам систем газоснабжения, поставщикам газа или уполномоченным ими организациям запрещается совершать действия, нарушающие антимонопольное законодательство, в том числе такие действия, как:

навязывание потребителям газа условий договоров, не относящихся к предмету договоров;

включение в договоры условий, которые ставят одного потребителя в неравное положение по сравнению с другими потребителями;

нарушение установленного нормативными актами порядка ценообразования;

необоснованные отказы от заключения договоров с отдельными потребителями при наличии ресурсов газа и возможностей его транспортировки;

создание препятствий независимым организациям для доступа на рынок газа;

сокращение объема добычи и поставок газа в целях поддержания монопольно высоких цен.

Статья 27. Доступ организаций к газотранспортным и газораспределительным сетям

Организации — собственники систем газоснабжения обязаны обеспечить недискриминационный доступ любым организациям, осуществляющим деятельность на территории Российской Федерации, к свободным мощностям принадлежащих им газотранспортных и газораспределительных сетей в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Качество предназначенного

для транспортировки указанными организациями газа должно соответствовать государственным стандартам и подтверждаться сертификатами соответствия требованиям стандарта.

ГЛАВА VIII. ПРАВОВЫЕ ОСНОВЫ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ ОРГАНИЗАЦИЙ — СОБСТВЕННИКОВ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ОРГАНИЗАЦИЙ ИНЫХ ОТРАСЛЕЙ ЭКОНОМИКИ

Статья 28. Правовое регулирование землепользования при строительстве и эксплуатации объектов систем газоснабжения

Земельные участки для строительства, эксплуатации и ремонта объектов систем газоснабжения передаются организациям — собственникам систем газоснабжения в порядке, определенном законодательством Российской Федерации.

Организации, в ведении которых находятся объекты системы газоснабжения, расположенные в лесах, обязаны:

содержать охранные зоны объектов системы газоснабжения в пожаробезопасном состоянии;

проводить намеченные работы, вырубать деревья (кустарники) в охранных зонах объектов системы газоснабжения и за пределами таких зон в порядке, установленном лесным законодательством Российской Федерации.

При возникновении на объекте системы газоснабжения аварии, катастрофы организация — собственник такой системы или уполномоченная им эксплуатирующая организация имеет право беспрепятственной доставки необходимых сил и средств к месту аварии, катастрофы и обязана в полном объеме возместить нанесенный ею ущерб собственнику земельного участка, по территории которого осуществлялась доставка необходимых сил и средств.

На земельных участках, отнесенных к землям транспорта, устанавливаются охранные зоны с особыми условиями использования

таких земельных участков. Границы охранных зон объектов системы газоснабжения определяются на основании строительных норм и правил, правил охраны магистральных трубопроводов, других утвержденных в установленном порядке нормативных документов. Владельцы указанных земельных участков при их хозяйственном использовании не могут строить какие бы то ни было здания, строения, сооружения в пределах установленных минимальных расстояний до объектов системы газоснабжения без согласования с организацией — собственником системы газоснабжения или уполномоченной ею организацией; такие владельцы не имеют права чинить препятствия организации — собственнику системы газоснабжения или уполномоченной ею организации в выполнении ими работ по обслуживанию и ремонту объектов системы газоснабжения, ликвидации последствий возникших на них аварий, катастроф.

Статья 29. Правовые основы взаимодействия систем газоснабжения и систем электро-снабжения

В целях обеспечения надежного функционирования системы газоснабжения и работающих на газовом топливе организаций системы электро- и теплоснабжения осуществляются меры по координации взаимодействия указанных систем, в том числе:

организации — собственники указанных систем разрабатывают согласованные балансы потребления газа, электрической и тепловой энергии, обеспечивающие их эффективное функционирование;

организация — собственник системы газоснабжения и организация — собственник системы электро- и теплоснабжения заключают долгосрочный договор поставки электрической и тепловой энергии для объектов системы газоснабжения и газа для объектов системы электро- и теплогазоснабжения с указанием особых условий таких поставок и оплаты за поставляемые газ, электрическую и тепловую энергию.

ГЛАВА IX. ПРАВОВЫЕ ОСНОВЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Статья 30. Правовое регулирование промышленной безопасности при осуществлении газоснабжения

Правовое регулирование промышленной безопасности в организациях, занимающихся газоснабжением в Российской Федерации, осуществляется в соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Законом Российской Федерации «Об охране окружающей природной среды», Федеральным законом «Об экологической экспертизе», настоящим Федеральным законом и другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Порядок разработки и утверждения норм и нормативов в области промышленной безопасности объектов систем газоснабжения устанавливается федеральным органом исполнительной власти, специально уполномоченным в области промышленной безопасности.

Статья 31. Прогнозирование вероятности возникновения аварий, катастроф на объектах систем газоснабжения

В отношении каждого объекта систем газоснабжения постоянно осуществляется прогнозирование вероятности возникновения аварий, катастроф. Требования, нормы, правила и методика прогнозирования вероятности возникновения аварий, катастроф на объектах систем газоснабжения утверждаются федеральным органом исполнительной власти, специально уполномоченным в области промышленной безопасности.

Статья 32. Особенности обеспечения промышленной безопасности объектов систем газоснабжения

Организация — собственник системы газоснабжения кроме мер, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности, обязана обеспечить на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации объектов системы газоснабжения осуществление комплекса специальных мер по безопасному функционированию таких объектов, локализации и уменьшению последствий аварий, катастроф.

Юридические и физические лица, виновные в возникновении аварий, катастроф на объектах систем газоснабжения, в том числе аварий, катастроф, возникших в связи со скрытыми дефектами материалов, оборудования, с некачественным выполнением строительно-монтажных работ, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Органы исполнительной власти и должностные лица, граждане, виновные в нарушении правил охраны магистральных трубопроводов, газораспределительных сетей и других объектов систем газоснабжения, строительстве зданий, строений и сооружений без соблюдения безопасных расстояний до объектов систем газоснабжения или в их умышленном блокировании либо повреждении, иных нарушающих бесперебойную и безопасную работу объектов систем газоснабжения незаконных действиях, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Здания, строения и сооружения, построенные ближе установленных строительными нормами и правилами минимальных расстояний до объектов систем газоснабжения, подлежат сносу за счет средств юридических и физических лиц, допустивших нарушения.

Вмешательство в работу объектов систем газоснабжения не уполномоченных на то юридических и физических лиц запрещается.

Материальный ущерб, нанесенный организации — собственнику системы газоснабжения в результате умышленного ее блокирования или повреждения либо иных нарушающих бесперебойную и безопасную работу объектов систем газоснабжения незаконных действий, возмещается в установленном порядке виновными лицами или принявшими противоправные решения лицами.

Материальный ущерб, нанесенный организации — собственнику системы газоснабжения вследствие непреодолимой силы, возмещается за счет средств обязательного страхования.

Статья 33. Обеспечение готовности опасного объекта системы газоснабжения к локализации аварий, катастроф, ликвидации их последствий

Организация — собственник опасного объекта системы газоснабжения обеспечивает его готовность к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации последствий в случае их возникновения посредством осуществления следующих мероприятий:

создает аварийно-спасательную службу или привлекает на условиях договоров соответствующие специализированные службы;

осуществляет разработку планов локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий;

создает инженерные системы контроля и предупреждения возникновения потенциальных аварий, катастроф, системы оповещения, связи и защиты;

создает запасы материально-технических и иных средств;

осуществляет подготовку работников опасного объекта системы газоснабжения к действиям по локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий.

Перечень мероприятий по обеспечению готовности опасного объекта системы газоснабжения к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий разрабатывается организацией — собственником системы газоснабжения и согласуется с территориальным подразделением федерального органа

исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности.

Статья 34. Учетно-отчетное время для объектов систем газоснабжения

Для объектов систем газоснабжения независимо от местонахождения таких объектов решением Правительства Российской Федерации устанавливается единое учетно-отчетное время, которое определяет начало учетных суток, учетного месяца, учетного года для всех организаций, осуществляющих деятельность по добыче, транспортировке и поставкам газа.

ГЛАВА X. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 35. Вступление в силу настоящего Федерального закона

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу со дня его официального опубликования.

2. Предложить Президенту Российской Федерации и поручить Правительству Российской Федерации привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим Федеральным законом.

Поручить Правительству Российской Федерации внести в установленном порядке в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации предложения о приведении законодательных актов Российской Федерации в соответствие с настоящим Федеральным законом.

Президент Российской Федерации
Б. Ельцин

Москва, Кремль,
31 марта 1999 г.
№ 69-ФЗ

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 20.11.00 № 878

ПРАВИЛА ОХРАНЫ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ*

1. Настоящие Правила, разработанные на основании Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», устанавливают порядок определения границ охранных зон газораспределительных сетей, условия использования земельных участков, расположенных в их пределах, и ограничения хозяйственной деятельности, которая может привести к повреждению газораспределительных сетей, определяют права и обязанности эксплуатационных организаций в области обеспечения сохранности газораспределительных сетей при их эксплуатации, обслуживании, ремонте, а также предотвращения аварий на газораспределительных сетях и ликвидации их последствий.

2. Настоящие Правила действуют на всей территории Российской Федерации и являются обязательными для юридических и физических лиц, являющихся собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, расположенных в пределах охранных зон газораспределительных сетей, либо проектирующих объекты жилищно-гражданского и производственного назначения, объекты инженерной, транспортной и социальной инфраструктуры, либо осуществляющих в границах указанных земельных участков любую хозяйственную деятельность.

* Собрание законодательства Российской Федерации. 2000. № 48. Ст. 4694. (Примеч. изд.)

3. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

а) «распределительные газопроводы» — газопроводы, обеспечивающие подачу газа от газораспределительных станций магистральных газопроводов или других источников газоснабжения до газопроводов-вводов или организаций — потребителей газа;

б) «межпоселковый газопровод» — распределительный газопровод, проложенный между поселениями;

в) «газопровод-ввод» — газопровод от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства или наружной конструкции здания либо сооружения потребителя газа;

г) «трасса газопровода» — положение оси газопровода на местности, определяемое двумя проекциями: горизонтальной (планом) и вертикальной (продольным профилем);

д) «газорегуляторный пункт» — технологическое оборудование, размещаемое в специальных зданиях, шкафах или блоках, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне в газораспределительных сетях;

е) «охранная зона газораспределительной сети» — территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения;

ж) «нормативные расстояния» — минимально допустимые расстояния от газораспределительной сети до зданий и сооружений, не относящихся к этой сети, устанавливаемые при проектировании и строительстве этой сети, зданий и сооружений в целях обеспечения их безопасности, а также находящихся в них людей в случае возникновения аварийной ситуации на газораспределительной сети;

з) «организация — собственник газораспределительной сети» — организация, которая получила газораспределительную сеть в собственность в процессе приватизации либо создала или приобрела

газораспределительную сеть на других предусмотренных законодательством Российской Федерации основаниях;

и) «эксплуатационная организация газораспределительной сети» — специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию газораспределительной сети и оказывающая услуги, связанные с подачей газа потребителям. Эксплуатационной организацией может быть организация — собственник этой сети либо организация, заключившая с организацией — собственником сети договор на ее эксплуатацию.

4. В состав газораспределительных сетей входят:

а) наружные подземные, наземные и надземные распределительные газопроводы, межпоселковые газопроводы, газопроводы-вводы с установленной на них запорной арматурой;

б) внеплощадочные газопроводы промышленных предприятий;

в) переходы газопроводов через естественные и искусственные препятствия, в том числе через реки, железные и автомобильные дороги;

г) отдельно стоящие газорегуляторные пункты, расположенные на территории и за территорией населенных пунктов, промышленных и иных предприятий, а также газорегуляторные пункты, размещенные в зданиях, шкафах или блоках;

д) устройства электрохимической защиты стальных газопроводов от коррозии и средства телемеханизации газораспределительных сетей, объекты их электропривода и энергоснабжения.

5. В соответствии с законодательством Российской Федерации газораспределительные сети относятся к категории опасных производственных объектов, что обусловлено взрыво- и пожароопасными свойствами транспортируемого по ним газа. Основы безопасной эксплуатации газораспределительных сетей определены Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

6. Любые работы в охранных зонах газораспределительных сетей производятся при строгом выполнении требований по сохран-

ности вскрываемых сетей и других инженерных коммуникаций, а также по осуществлению безопасного проезда специального автотранспорта и прохода пешеходов.

7. Для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охраняемые зоны:

а) вдоль трасс наружных газопроводов — в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;

б) вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода — в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров — с противоположной стороны;

в) вдоль трасс наружных газопроводов на вечномёрзлых грунтах независимо от материала труб — в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 10 метров с каждой стороны газопровода;

г) вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов — в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Для газорегуляторных пунктов, пристроенных к зданиям, охранная зона не регламентируется;

д) вдоль подводных переходов газопроводов через судоходные и сплавные реки, озера, водохранилища, каналы — в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими на 100 м с каждой стороны газопровода;

е) вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, — в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода. Для надземных участков газопроводов расстояние от деревьев до трубопровода должно быть не менее высоты деревьев в течение всего срока эксплуатации газопровода.

8. Отсчет расстояний при определении охранных зон газопроводов производится от оси газопровода — для однопроводных газопроводов и от осей крайних ниток газопроводов — для многопроводных.

9. Нормативные расстояния устанавливаются с учетом значимости объектов, условий прокладки газопровода, давления газа и других факторов, но не менее строительных норм и правил, утвержденных специально уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области градостроительства и строительства.

10. Трассы подземных газопроводов обозначаются опознавательными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры или железобетонные столбики высотой до 1,5 метров (вне городских и сельских поселений), которые устанавливаются в пределах прямой видимости не реже чем через 500 метров друг от друга, а также в местах пересечений газопроводов с железными и автомобильными дорогами, на поворотах и у каждого сооружения газопровода (колодцев, коверов, конденсатосборников, устройств электрохимической защиты и др.). На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

11. Опознавательные знаки устанавливаются или наносятся строительными организациями на постоянные ориентиры в период сооружения газораспределительных сетей. В дальнейшем установка, ремонт или восстановление опознавательных знаков газопроводов производится эксплуатационной организацией газораспределительной сети. Установка знаков оформляется совместным актом с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, по которым проходит трасса.

12. В местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами на обоих берегах на расстоянии 100 м от оси газопроводов устанавливаются навигационные знаки. Навигационные знаки устанавливаются эксплуатационной организацией газораспределительной сети по согласованию с бассейновыми уп-

равлениями водных путей и судоходства (управлениями каналов) и вносятся последними в лоцманские карты.

13. Исполнительная съемка газораспределительных сетей и границ их охранных зон выполняется в единой государственной или местной системах координат и оформляется в установленном порядке. Организации — собственники газораспределительных сетей или эксплуатационные организации обязаны включать материалы исполнительной съемки в состав материалов по межеванию границ охранных зон, которые передаются органам, осуществляющим ведение государственного земельного кадастра.

14. На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения), которыми запрещается лицам, указанным в пункте 2 настоящих Правил:

а) строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;

б) сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями без предварительного выноса этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями;

в) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;

г) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;

д) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;

е) огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;

ж) разводить огонь и размещать источники огня;

з) рыть погреб, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;

и) открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;

к) набрасывать, приставлять и привязывать к опорам и надземным газопроводам, ограждениям и зданиям газораспределительных сетей посторонние предметы, лестницы, влезать на них;

л) самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

15. Лесохозяйственные, сельскохозяйственные и другие работы, не подпадающие под ограничения, указанные в пункте 14 настоящих Правил, и не связанные с нарушением земельного горизонта и обработкой почвы на глубину более 0,3 метра, производятся собственниками, владельцами или пользователями земельных участков в охранной зоне газораспределительной сети при условии предварительного письменного уведомления эксплуатационной организации не менее чем за 3 рабочих дня до начала работ.

16. Хозяйственная деятельность в охранных зонах газораспределительных сетей, не предусмотренная пунктами 14 и 15 настоящих Правил, при которой производится нарушение поверхности земельного участка и обработка почвы на глубину более 0,3 метра, осуществляется на основании письменного разрешения эксплуатационной организации газораспределительных сетей.

17. Утверждение границ охранных зон газораспределительных сетей и наложение ограничений (обременений) на входящие в них земельные участки, указанных в пунктах 14, 15 и 16, производятся на основании материалов по межеванию границ охранных зон органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков — для проектируемых газораспределительных сетей и без согласования с указанными лицами — для существующих газораспределительных сетей.

18. Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об утверждении границы охранной зоны и наложении ограничений (обременений) на входящие в нее земельные участки является основанием для проведения кадастровых работ по формированию частей земельных участков, входящих в охранную зону, их государственному кадастровому учету с присвоением учетных кадастровых номеров в Едином государственном реестре земель и государственной регистрации обременений в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

19. Для проведения кадастровых работ организация — собственник газораспределительной сети или эксплуатационная организация направляет в орган, осуществляющий ведение государственного земельного кадастра, заявку с приложением решения органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации об установлении охранных зон и материалов по межеванию границ этих зон.

20. По результатам кадастровых работ организации — собственнику газораспределительной сети или эксплуатационной организации выдаются кадастровые планы земельных участков с указанием границ и учетных кадастровых номеров частей земельных участков, входящих в охранную зону.

21. Указанные в пунктах 14, 15 и 16 настоящих Правил ограничения (обременения) подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

22. Разрешение на производство работ в охранной зоне газораспределительной сети должно содержать информацию о характере опасных производственных факторов, расположении трассы газопровода, условиях, в которых будут производиться работы, мерах предосторожности, наличии и содержании инструкций, которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ. В разрешении также оговариваются этапы работ, выполня-

емых в присутствии и под наблюдением представителя эксплуатационной организации газораспределительной сети.

23. Лица, имеющие намерение производить работы в охранной зоне газораспределительной сети, обязаны не менее чем за 3 рабочих дня до начала работ пригласить представителя эксплуатационной организации газораспределительной сети на место производства работ. Эксплуатационная организация обязана обеспечить своевременную явку своего представителя к месту производства работ для указания трассы газопровода и осуществления контроля за соблюдением мер по обеспечению сохранности газораспределительной сети.

24. В случае повреждения газораспределительной сети или обнаружения утечки газа при выполнении работ в охранной зоне технические средства должны быть остановлены, двигатели заглушены, а персонал отведен от места проведения работ и расположен по возможности с наветренной стороны. О происшедшем немедленно извещается аварийно-диспетчерская служба эксплуатационной организации газораспределительной сети. До прибытия аварийной бригады руководитель работ обязан принять меры, предупреждающие доступ к месту повреждения сети или утечки газа посторонних лиц, транспортных средств, а также меры, исключающие появление источников открытого огня.

При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в технической документации, работы должны быть немедленно остановлены и приняты меры по обеспечению сохранности обнаруженных подземных коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызову представителя соответствующей эксплуатационной организации газораспределительной сети.

25. Эксплуатационные организации газораспределительных сетей при условии направления собственникам, владельцам или пользователям земельных участков, которые расположены в охранных зонах, предварительного письменного уведомления имеют право проводить следующие работы в охранных зонах:

а) техническое обслуживание, ремонт и диагностирование газораспределительных сетей;

б) устройство за счет организаций — собственников газораспределительных сетей дорог, подъездов и других сооружений, необходимых для эксплуатации сетей на условиях, согласованных с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков;

в) рытье шурфов и котлованов, бурение скважин и другие земельные работы, осуществляемые с целью определения технического состояния газораспределительных сетей или их ремонта;

г) расчистка трасс (просек) газопроводов от древесно-кустарниковой растительности при наличии лесорубочного билета, оформленного в установленном порядке.

26. При прохождении охранных зон газораспределительных сетей по лесам и древесно-кустарниковой растительности эксплуатационные организации газораспределительных сетей обязаны за свой счет:

содержать охранные зоны (просеки) газораспределительных сетей в пожаробезопасном состоянии;

создавать минерализованные полосы по границам просек шириной не менее 1,4 метра;

устраивать через каждые 5–7 километров проезды для противопожарной техники. Проведение работ в таких охранных зонах и за их пределами должно производиться в порядке, установленном лесным законодательством Российской Федерации.

27. Уведомление о производстве работ отправляется эксплуатационной организацией газораспределительной сети по почте не менее чем за 5 рабочих дней до начала работ.

28. Для обеспечения доступа в охранную зону газораспределительной сети эксплуатационная организация при необходимости заключает в установленном порядке с собственниками, владельцами или пользователями смежных земельных участков договоры временного пользования земельными участками или договоры установления сервитута.

29. Работы по предотвращению аварий или ликвидации их последствий на газопроводах могут производиться эксплуатационной организацией газораспределительной сети в любое время года без согласования с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, но с уведомлением их о проводимых работах.

30. В случае обнаружения представителем эксплуатационной организации газораспределительной сети проведения работ в охранной зоне без надлежащего оформления разрешения на производство работ либо выполнения работ с нарушением настоящих Правил представитель эксплуатационной организации имеет право приостановить указанные работы и составить соответствующий акт.

31. При обнаружении обстоятельств, влияющих на безопасность работ, проводимых сторонними юридическими и физическими лицами в охранной зоне газораспределительной сети на основании разрешения эксплуатационной организации, последняя обязана обследовать газораспределительную сеть в месте проведения работ в целях определения ее технического состояния и обеспечения безопасности.

32. В случае необходимости проведения ремонтных работ для предотвращения разрушения газораспределительной сети или устранения утечек газа эксплуатационная организация имеет право временно, до окончания ремонтных или аварийно-восстановительных работ, запретить проведение в данном месте любых работ.

33. Информация об утечке газа, угрожающей зданиям и сооружениям, не относящимся к газораспределительной сети, должна быть передана эксплуатационной организацией собственникам, владельцам или пользователям этих объектов, а также органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации или органам местного самоуправления.

34. Плановые работы по техническому обслуживанию и ремонту в охранной зоне газораспределительных сетей, требующие снятия дорожных покрытий и разрытия грунта, должны быть согласованы

в порядке, установленном органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. При утечке газа из газораспределительных сетей аварийно-восстановительные работы производятся без предварительного согласования, но с обязательным вызовом на место производства работ представителей организаций, перечень которых установлен органами исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

35. Организация, производящая аварийно-восстановительные работы, осуществляет объезд места аварии, устанавливает необходимые предупреждающие знаки для транспорта и пешеходов и восстанавливает дорожное покрытие.

36. В аварийных ситуациях эксплуатационной организации разрешается подъезд к газораспределительной сети по кратчайшему маршруту для доставки техники и материалов с последующим оформлением акта. При проведении указанных работ на газопроводах, проходящих через леса и древесно-кустарниковую растительность, разрешается вырубка деревьев с последующим оформлением в месячный срок лесорубочных билетов и очисткой мест вырубки от порубочных остатков.

37. После выполнения работ по ремонту, обслуживанию или устранению последствий аварий газораспределительной сети на землях лесного фонда или сельскохозяйственного назначения эксплуатационная организация должна привести эти земли в исходное состояние (рекультивировать) и передать их по акту собственнику, владельцу, пользователю земельного участка или уполномоченному им лицу.

38. Убытки, нанесенные собственникам, владельцам или пользователям земельных участков в результате проведения работ, возмещаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

39. В случае расположения в охранных зонах газораспределительных сетей других инженерных коммуникаций, принадлежащих иным организациям, либо пересечения газораспределительных сетей с такими коммуникациями отношения эксплуатационной

организации с организациями — собственниками указанных коммуникаций строятся на основании договоров, определяющих совместные действия по обеспечению безопасной эксплуатации этих сооружений, предупреждению аварий и чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий.

40. Эксплуатационные организации газораспределительных сетей и других инженерных коммуникаций, проходящих в одной охранной зоне, совместно разрабатывают схему объектов с точным указанием их расположения, а также план совместного осуществления контроля и содержания коммуникаций и ликвидации аварии, предусматривающий меры по предотвращению повреждений на соседних участках.

41. Порядок эксплуатации газопроводов в охранных зонах при пересечении ими автомобильных и железных дорог, инженерных коммуникаций, судоходных и сплавных рек, озер, водохранилищ, каналов, территорий промышленных предприятий, подходов к аэродромам, сельскохозяйственных угодий, лесов, древесно-кустарниковой растительности и иных владений должен согласовываться эксплуатационными организациями газораспределительных сетей с заинтересованными организациями, а также собственниками, владельцами или пользователями земельных участков.

42. Собственники инженерных коммуникаций, проложенных в охранных зонах газораспределительных сетей, или уполномоченные ими лица обязаны обеспечить обозначение этих коммуникаций на местности опознавательными и предупреждающими знаками.

43. При необходимости пересечения действующих газораспределительных сетей новыми коммуникациями затраты, связанные с переоборудованием сетей, возмещаются за счет собственника новых коммуникаций.

44. Эксплуатационные организации газораспределительных сетей, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления обязаны взаимодействовать в части обеспечения сохранности газораспределительных

сетей, предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, а также ликвидации их последствий.

45. Вмешательство в деятельность, связанную с обеспечением безопасной эксплуатации газораспределительных сетей, не уполномоченных на то органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, общественных организаций, юридических и физических лиц запрещается.

46. Юридические и физические лица, ведущие хозяйственную деятельность на земельных участках, расположенных в охранной зоне газораспределительной сети, обязаны принимать все зависящие от них меры, способствующие сохранности сети, и не препятствовать доступу технического персонала эксплуатационной организации к газораспределительной сети. В случае прохождения газораспределительной сети по территории запретных зон и специальных объектов персоналу эксплуатационной организации выдаются пропуска (разрешения) для доступа к сети в любое время суток без взимания платы.

47. Земельные участки, расположенные в охранных зонах газораспределительных сетей, у их собственников, владельцев или пользователей не изымаются и могут быть использованы ими с учетом ограничений (обременений), устанавливаемых настоящими Правилами и налагаемых на земельные участки в установленном порядке.

48. Установление охранных зон газораспределительных сетей не влечет запрета на совершение сделок с земельными участками, расположенными в этих охранных зонах. В документах, удостоверяющих права собственников, владельцев и пользователей на земельные участки, расположенные в охранных зонах газораспределительных сетей, указываются ограничения (обременения) прав этих собственников, владельцев и пользователей.

49. Юридические и физические лица, виновные в нарушении требований настоящих Правил, а также функционирования газораспределительных сетей, привлекаются к ответственности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

50. Убытки, причиненные организации — собственнику газораспределительной сети или эксплуатационной организации в результате блокирования или повреждения газораспределительной сети либо в результате иных действий, нарушающих бесперебойную или безопасную работу газораспределительной сети, исчисляются и взыскиваются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 17.05.02 № 317

ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ГАЗОМ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ УСЛУГ ПО ГАЗОСНАБЖЕНИЮ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ*

1. Настоящие Правила, разработанные в соответствии с федеральными законами «О газоснабжении в Российской Федерации» и «Об энергосбережении», устанавливают требования по обеспечению рационального и эффективного использования газа в качестве топлива или сырья при его добыче, производстве, переработке, транспортировке, хранении, поставке, распределении и потреблении.

2. Используемые в настоящих Правилах термины означают следующее:

а) «газотранспортная система» — система газопроводов, соединяющая производителя и потребителя газа, включающая в себя магистральные газопроводы, отводы газопроводов, газораспределительные системы, находящиеся у газотранспортной, газораспределительной организации или у иных организаций в собственности или на иных законных основаниях;

б) «газораспределительная организация» — специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию газораспределительной системы и оказывающая услуги, связанные с подачей газа потребителям. Газораспределительной организацией может

* Собрание законодательства Российской Федерации. 2002. № 20. Ст. 1870. (Примеч. изд.)

быть организация — собственник газораспределительной системы, которая получила газораспределительную систему в процессе приватизации либо создала или приобрела ее на других предусмотренных законодательством Российской Федерации основаниях, или организация, заключившая с собственником газораспределительной системы договор на ее эксплуатацию;

в) «газоиспользующее оборудование» — котлы, производственные печи, технологические линии, утилизаторы и другие установки, использующие газ в качестве топлива в целях выработки тепловой энергии для централизованного отопления, горячего водоснабжения, в технологических процессах различных производств, а также другие приборы, аппараты, агрегаты, технологическое оборудование и установки, использующие газ в качестве сырья;

г) «теплоутилизирующее оборудование» — устройства и оборудование (теплофикационные экономайзеры, воздухонагреватели, котлы-утилизаторы, рекуператоры, регенераторы и др.), предназначенные для получения различных видов энергоносителей (водяного пара, горячей воды, электроэнергии) путем использования тепла продуктов сгорания газа или тепла продукции, произведенной с использованием энергии, получаемой в результате сжигания газа;

д) «котельная» — здания или помещения (встроенные, пристроенные, размещенные на крыше зданий) с котлами или теплогенераторами (не менее двух) и вспомогательным технологическим оборудованием, предназначенными для получения энергоносителей (водяного пара, горячей воды) в целях теплоснабжения или выработки продукции;

е) «пусконаладочные работы» — комплекс работ, включающий подготовку к пуску и пуск газоиспользующего оборудования с коммуникациями и арматурой, доведение нагрузки газоиспользующего оборудования до согласованного с организацией — владельцем оборудования уровня, а также наладку топочного режима газоиспользующего оборудования без оптимизации коэффициента полезного действия;

ж) «режимно-наладочные работы» — комплекс работ, включающий наладку газоиспользующего оборудования в целях достижения проектного (паспортного) коэффициента полезного действия в диапазоне рабочих нагрузок, наладку средств автоматического регулирования процессов сжигания топлива, теплоутилизирующих установок и вспомогательного оборудования, в том числе оборудования водоподготовки для котельных;

з) «технологическая норма расхода газа» — технически обоснованная норма расхода газа, учитывающая его расход на осуществление основных и вспомогательных технологических процессов производства данного вида продукции, расход на поддержание технологических агрегатов в горячем резерве, на их разогрев и пуск после текущих ремонтов и холодных простоев, а также технически неизбежные потери энергии при работе оборудования, технологических агрегатов и установок;

и) «теплотехнические характеристики газа» — характеристики газа, определяющие его теплотехнические свойства в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

к) «топливный режим» — выдаваемое в установленном порядке разрешение на использование потребителем какого-либо топлива в качестве основного или резервного;

л) «резервное (аварийное) топливо» — топливо, предназначенное для использования при ограничении или прекращении подачи газа;

м) «резервное топливное хозяйство» — комплекс оборудования и устройств, предназначенных для хранения, подачи и использования резервного (аварийного) топлива.

3. Настоящие Правила действуют на всей территории Российской Федерации и обязательны для юридических лиц независимо от их организационно-правовой формы и физических лиц, занимающихся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица, которые являются потребителями газа или осуществляют следующую деятельность (далее именуются — организации):

а) добыча, производство, переработка, транспортировка, хранение, распределение и поставка газа (за исключением организаций, осуществляющих управление жилым фондом, жилищно-строительных кооперативов и товариществ собственников жилья);

б) проектирование систем газоснабжения предприятий, котельных и оборудования, использующих газ в качестве топлива или сырья;

в) конструирование, изготовление, сертификация, наладка и эксплуатация газоиспользующего и теплоутилизирующего оборудования, средств контроля и автоматического регулирования процессов сжигания и учета расхода газа и учета продукции, вырабатываемой с использованием газа, в том числе тепловой и электрической энергии.

4. Настоящие Правила не распространяются на потребителей при применении ими газоиспользующего оборудования с расходом газа менее 1 куб. м в час, а также на потребителей, использующих газ для:

бытовых нужд в жилых и общественных зданиях (приготовление пищи, горячее водоснабжение и поквартирное отопление);

автономного отопления жилых и общественных зданий при суммарной расчетной тепловой мощности газоиспользующего оборудования менее 100 кВт.

5. Надзор за рациональным и эффективным использованием газа осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации в лице уполномоченных им подразделений государственного энергетического надзора (далее именуются — органы государственного надзора).

6. Проверка показателей эффективного использования газа осуществляется при энергетическом обследовании организации. Результаты энергетических обследований учитываются при разработке топливно-энергетических балансов и лимитов потребления газа, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7. Руководители и специалисты организаций должны пройти проверку знания нормативных правовых и технических документов, регулирующих вопросы рационального и эффективного использования газа, в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации.

8. Газоиспользующее оборудование организаций должно соответствовать требованиям нормативной документации, включающей показатели энергоэффективности (ГОСТ, ТУ), иметь сертификаты системы ГОСТ Р и разрешение на применение, выданное в установленном порядке федеральным органом, специально уполномоченным в области промышленной безопасности.

9. Разрабатываемое газоиспользующее оборудование в установленном порядке подлежит сертификации на соответствие показателям энергоэффективности.

10. Технические условия на разрабатываемое газоиспользующее оборудование подлежат согласованию с органом государственного надзора в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации.

11. Требования к оснащенности газоиспользующего оборудования теплоутилизирующим оборудованием, средствами автоматизации, теплотехнического контроля, учета выработки и потребления энергоресурсов определяются Министерством энергетики Российской Федерации.

12. Проекты газоснабжения газоиспользующего оборудования (далее именуются — проекты газоснабжения) разрабатываются в соответствии с действующими нормативными документами и настоящими Правилами.

13. Основанием для разработки проектов газоснабжения являются топливный режим, а также технические условия на присоединение к газораспределительной системе и технические условия по эффективному использованию газа.

14. Проекты газоснабжения должны предусматривать:

а) использование сертифицированного энергоэффективного газоиспользующего оборудования, разрешенного к применению в

порядке, установленном федеральным органом, специально уполномоченным в области промышленной безопасности;

б) экономически обоснованное и технически возможное использование вторичных энергоресурсов;

в) применение систем автоматического регулирования и контроля тепловых процессов;

г) обеспечение учета и контроля расхода газа и продукции, вырабатываемой с использованием газа, в том числе тепловой и электрической энергии;

д) применение теплоизоляции ограждающих поверхностей агрегатов и теплопроводов согласно действующим нормам проектирования;

е) обеспечение контроля температуры и состава продуктов сгорания газа;

ж) сооружение резервного топливного хозяйства, если использование резервного (аварийного) топлива предусмотрено топливным режимом;

з) применение газоиспользующего оборудования, приспособленного к работе на газе и на резервном (аварийном) топливе, если использование этого топлива предусмотрено топливным режимом.

15. Технические условия на присоединение к газораспределительной системе выдаются газораспределительной организацией. Для получения этих условий организация представляет заявление с приложением копии топливного режима, плана расположения производственных объектов и газоиспользующего оборудования, технических характеристик газоиспользующего оборудования и планируемых объемов потребления газа.

16. Технические условия на присоединение к газораспределительной системе должны содержать следующие сведения:

а) место присоединения к газопроводу;

б) максимальный часовой расход и давление газа в присоединяемом газопроводе, а также пределы изменения этого давления;

в) требования по учету расхода газа;

г) иные условия подключения к газораспределительной системе, учитывающие конкретные особенности проектов и систем газоснабжения.

17. Технические условия по эффективному использованию газа выдаются органом государственного надзора. Для получения этих условий организация представляет заявление с приложением следующих документов:

а) копия топливного режима;

б) копия технических условий на присоединение к газораспределительным сетям;

в) копия теплотехнического расчета, выполненного в соответствии с действующими нормативными документами и заверенного выполнившей его организацией;

г) перечень и технические характеристики проектируемого газоиспользующего и теплоутилизирующего оборудования (вид, тип, количество);

д) сведения об организации учета расхода газа и продукции, вырабатываемой с его применением.

18. Технические условия по эффективному использованию газа должны содержать следующие сведения:

а) требования к коммерческому, внутрипроизводственному и агрегатному учету расхода газа;

б) требования к учету тепловой энергии и другой продукции, вырабатываемой с использованием газа;

в) требования к комплексному энерготехнологическому использованию тепла и химических свойств продуктов сгорания газа, а также к использованию вторичных топливных и тепловых энергоресурсов, образующихся при технологических процессах с использованием газа;

г) требования к автоматизации процессов и контролю качества сжигания газа;

д) иные требования по рациональному и эффективному использованию газа, обусловленные особенностями конкретных проектов газоснабжения и газоиспользующего оборудования.

19. Технические условия на присоединение к газораспределительной системе и технические условия по эффективному использованию газа являются обязательными к исполнению. Отступление от технических условий допускается по согласованию с выдавшими их органом государственного надзора или газораспределительной организацией соответственно.

20. Проект газоснабжения, разработанный на основании топливного режима и технических условий, подлежит регистрации выдавшими их органом государственного надзора и газораспределительной организацией в срок не позднее 24 месяцев с даты выдачи технических условий.

21. В случае превышения указанного срока технические условия могут быть пересмотрены с целью учета изменений требований нормативно-технических документов или режимов работы системы газоснабжения, на основании которых технические условия были выданы.

22. Проекты газоснабжения подлежат перерегистрации в следующем случае:

строительство не было начато в течение 24 месяцев с даты предыдущей регистрации проекта;

превышены нормативные сроки строительства.

23. Срок выдачи технических условий и регистрации проектов газоснабжения составляет 15 рабочих дней с даты подачи соответствующих документов. В случае отказа в выдаче или регистрации орган государственного надзора либо газораспределительная организация направляют организации соответствующие уведомления в письменном виде с изложением причин отказа, подлежащих устранению.

24. Приемка в эксплуатацию построенного, реконструированного или модернизированного газоиспользующего оборудования и оборудования, переводимого на газ с других видов топлива, осуществляется рабочими и приемочными комиссиями с участием представителей органов государственного надзора в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и настоящих Правил.

25. По окончании строительно-монтажных работ на построенном, реконструированном или модернизируемом газоиспользующем оборудовании и оборудовании, переводимом на газ с других видов топлива, проводятся обязательные пусконаладочные и режимно-наладочные работы.

26. Пуск газа на построенное, реконструированное или модернизированное газоиспользующее оборудование и оборудование, переводимое на газ с других видов топлива, для проведения пусконаладочных работ (комплексного опробования) и приемки оборудования в эксплуатацию производится на основании разрешения, выдаваемого органом государственного надзора по результатам обследования готовности оборудования к приему газа.

27. Для организаций, которым топливным режимом предусмотрено использование резервного (аварийного) топлива, обязательным условием получения разрешения на пуск газа на газоиспользующее оборудование является наличие принятого в эксплуатацию резервного топливного хозяйства, а также готовность газоиспользующего оборудования к работе как на газе, так и на резервном (аварийном) топливе и обеспеченность организаций этим топливом.

28. Обследование газоиспользующего оборудования производится на основании письменной заявки организации, направляемой в орган государственного надзора. При проведении обследования должностному лицу органа государственного надзора на месте представляются следующие документы:

а) акт комиссии с участием представителя органа, специально уполномоченного в области промышленной безопасности, о приемке газового оборудования и средств автоматики для проведения пусконаладочных работ;

б) акт комиссии о приемке газоиспользующего оборудования для проведения пусконаладочных работ;

в) комплект рабочих чертежей и исполнительная документация;

г) сертификаты и технические паспорта изготовителей газоиспользующего оборудования;

д) договор на поставку газа;

е) перечень пусконаладочных и режимно-наладочных работ, подлежащих выполнению наладочной организацией в соответствии с договором о проведении этих работ;

ж) акт о приемке в эксплуатацию резервного топливного хозяйства и справка о наличии резервного топлива в соответствии с топливным режимом;

з) протоколы проверки знаний руководителями и специалистами организации нормативных правовых и технических документов, регулирующих вопросы рационального и эффективного использования газа в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил.

29. Срок рассмотрения заявок организаций на пуск газа органом государственного надзора, включая проведение обследования газоиспользующего оборудования, составляет не более 20 рабочих дней с даты подачи заявки. В случае отказа в выдаче разрешения на пуск газа орган государственного надзора направляет организации соответствующее уведомление в письменном виде с указанием причин отказа, подлежащих устранению.

30. Разрешение на пуск газа должно содержать срок проведения обязательных режимно-наладочных работ, определяемый на основании представленных перечня пусконаладочных и режимно-наладочных работ и условий выведения газоиспользующего оборудования на предусмотренные проектом режимы работы.

31. По окончании режимно-наладочных работ организация, эксплуатирующая газоиспользующее оборудование, направляет в орган государственного надзора уведомление с приложением отчета наладочной организации о выполненных работах.

32. Орган государственного надзора проводит обследование соответствия показателей энергоэффективности газоиспользующего оборудования паспортным или проектным показателям в срок не более 10 рабочих дней с даты поступления уведомления. По итогам обследования органом государственного надзора составляется акт.

33. В случае несоответствия показателей энергоэффективности работы газоиспользующего оборудования паспортным или проектным показателям орган государственного надзора в установленном порядке выдает организации письменное предписание об устранении выявленных несоответствий с указанием срока проведения повторного обследования. Повторное обследование проводится не ранее 1 и не позднее 3 месяцев с даты выдачи предписания.

34. В процессе эксплуатации газоиспользующего оборудования с периодичностью не реже одного раза в 3 года должны проводиться следующие режимно-наладочные работы:

- а) теплотехническая (режимная) наладка газоиспользующего оборудования;
- б) наладка средств автоматического регулирования и контроля;
- в) наладка теплоутилизирующего оборудования;
- г) наладка вспомогательного оборудования.

35. При условии работы газоиспользующего оборудования без нарушения установленных режимов и на основании обследования, проведенного органом государственного надзора, указанным органом может быть принято решение о перенесении срока проведения очередных режимно-наладочных работ. Решение о переносе срока оформляется соответствующим актом с указанием нового срока.

36. Внеочередные режимно-наладочные работы производятся:

- а) после капитального ремонта и реконструкции газоиспользующего оборудования;
- б) при отклонении теплотехнических характеристик потребляемого газа за пределы установленных нормативно-техническими документами значений;
- в) по предписанию органа государственного надзора, выданному в установленном порядке.

37. По результатам проведения режимно-наладочных работ наладочной организацией составляются технический отчет, отражающий показатели, влияющие на эффективность использования газа при различных режимах работы газоиспользующего оборудования, и режимные карты.

38. Требования к составлению методик проведения пусконаладочных и режимно-наладочных работ, а также требования к содержанию технических отчетов наладочных организаций определяются Министерством энергетики Российской Федерации.

39. Оценка качества выполненных наладочной организацией работ осуществляется органом государственного надзора по результатам инструментальной проверки режимов наладки газоиспользующего оборудования с участием представителей организации, эксплуатирующей газоиспользующее оборудование, и наладочной организации, а также по результатам рассмотрения технического отчета о наладке этого оборудования. При несоответствии режимов наладки оборудования паспортным или проектным показателям энергоэффективности повторно проводятся режимно-наладочные работы. По окончании режимно-наладочных работ составляется акт.

40. Поставка газа организациям производится на основании договоров, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

41. Порядок обеспечения потребителей газом в периоды похолоданий и в случае аварийных ситуаций на газотранспортных системах устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации.

42. Для осуществления финансовых расчетов при газоснабжении, контроля за режимами поставки газа и контроля за потреблением газа организацией в целом, отдельным газоиспользующим оборудованием или в технологическом процессе, а также контроля за эффективным использованием газа производится учет газа. Эксплуатация газоиспользующего оборудования без приборов учета расхода газа не допускается. Правила учета газа определяются Министерством энергетики Российской Федерации.

43. Методики выполнения измерений расхода газа должны быть аттестованы в установленном порядке.

44. Потребление газа подлежит обязательному нормированию, которое определяет технологические нормы расхода газа при про-

изводстве продукции (работ, услуг), на собственные нужды и технологические потери.

45. Технологические нормы расхода газа определяются организацией в соответствии с государственными стандартами (техническими условиями) на газоиспользующее оборудование и на основании результатов его режимной наладки с учетом неравномерности потребления газа, обусловленной спецификой производства или сезонным характером потребления.

46. Технологические нормы расхода газа ежегодно утверждаются руководителем организации, эксплуатирующей газоиспользующее оборудование.

47. Внеочередной пересмотр технологических норм производится в случае замены или реконструкции оборудования, изменения номенклатуры выпускаемой продукции, изменения загрузки оборудования или завершения проведения организационно-технических мероприятий, вызвавших изменение расхода газа, но не чаще 1 раза в квартал.

48. Контроль за соблюдением технологических норм производится организацией, эксплуатирующей газоиспользующее оборудование, и органом государственного надзора.

49. В целях эффективного и рационального пользования газом организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование, обязаны:

а) соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области газоснабжения и энергосбережения;

б) содержать в исправном техническом состоянии газоиспользующее и вспомогательное оборудование, приборы учета расхода газа, средства автоматики и контрольно-измерительные приборы;

в) обеспечивать обслуживание газоиспользующего оборудования персоналом, подготовленным в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящими Правилами;

г) обеспечивать учет расхода газа, резервного топлива, тепловой энергии и продукции, вырабатываемой с использованием газа;

- д) обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе;
- е) иметь режимные карты, составленные на основании результатов проведения режимно-наладочных работ;
- ж) обеспечивать эксплуатацию газоиспользующего оборудования в соответствии с режимными картами;
- з) обеспечивать техническое обслуживание и ремонт газоиспользующего оборудования в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящими Правилами;
- и) выполнять предписания органов государственного надзора;
- к) соблюдать топливный режим;
- л) выполнять иные правила и требования, установленные законодательством Российской Федерации.

50. Обязанности по обеспечению соблюдения настоящих Правил возлагаются на руководителей организаций. Руководители и должностные лица организаций несут ответственность за несоблюдение настоящих Правил в соответствии с законодательством Российской Федерации.

51. Основания и порядок полного или частичного отключения газоиспользующего оборудования при нарушении организациями настоящих Правил устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации.

52. Ответственность органов государственного надзора и их должностных лиц за неправомерные действия при исполнении настоящих Правил, а также порядок обжалования действий этих лиц устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Утверждено
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 29.01.07 № 37,
зарегистрированным Министерством юстиции
Российской Федерации 22.03.07 г.,
регистрационный № 9133

**ПОЛОЖЕНИЕ
ОБ ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ И АТТЕСТАЦИИ
СПЕЦИАЛИСТОВ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДНАДЗОРНЫХ ФЕДЕРАЛЬНОЙ
СЛУЖБЕ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ***

РД-03-19–2007

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее — Положение) разработано в соответствии с федеральными законами от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588), от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133), от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177), от 21 июля 1997 г. № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30,

* Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти. 2007. № 16. С. 152–161. (Примеч. изд.)

ст. 3589), от 21 ноября 1995 г. № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4552), постановлениями Правительства Российской Федерации от 16 мая 2005 г. № 303 «О разграничении полномочий федеральных органов исполнительной власти в области обеспечения биологической и химической безопасности Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 21, ст. 2023), от 3 марта 1997 г. № 240 «Об утверждении перечня должностей работников объектов использования атомной энергии, которые должны получать разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на право ведения работ в области использования атомной энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 10, ст. 1180).

2. Настоящее Положение устанавливает порядок организации работы по:

подготовке и аттестации специалистов организаций (независимо от организационно-правовых форм и форм собственности этих организаций) в областях промышленной, экологической, энергетической безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, осуществляющих проектирование, строительство, эксплуатацию, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию объекта; изготовление, монтаж, наладку, обслуживание и ремонт технических устройств (машин и оборудования), применяемых на опасном производственном объекте; объекте энергетики; объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду; объекте, на котором эксплуатируются тепловые электроустановки и сети, гидротехнические сооружения (далее – объект); транспортирование опасных веществ; экспертизу безопасности¹; подготовку и переподготовку руководителей и специалистов в указанных областях;

аттестации работников объектов использования атомной энергии, которые должны получать разрешения Федеральной служ-

¹ За исключением специалистов, осуществляющих экспертизу безопасности в области использования атомной энергии.

бы по экологическому, технологическому и атомному надзору на право ведения работ в области использования атомной энергии в соответствии со статьей 27 ФЗ «Об использовании атомной энергии» и постановлением Правительства Российской Федерации № 240 от 03.03.1997.

Если для отдельных категорий специалистов нормативными правовыми актами установлены дополнительные требования к контролю знаний по безопасности, то применяются также требования, предусмотренные этими нормативными правовыми актами.

3. Подготовка и аттестация специалистов по вопросам безопасности проводится в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

4. При аттестации по вопросам безопасности может проводиться проверка знаний:

А) общих требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;

Б) требований промышленной безопасности по специальным вопросам, отнесенным к компетенции аттестуемого, установленным в нормативных правовых актах и нормативно-технических документах;

В) требований экологической безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;

Г) требований энергетической безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и нормативно-техническими документами;

Д) требований безопасности гидротехнических сооружений, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и нормативно-техническими документами;

Е) требований безопасности при использовании атомной энергии, установленных федеральными законами и иными норматив-

ными правовыми актами Российской Федерации и нормативно-техническими документами.

II. ПОДГОТОВКА СПЕЦИАЛИСТОВ ПО ВОПРОСАМ БЕЗОПАСНОСТИ²

5. Аттестации специалистов по вопросам безопасности предшествует их подготовка по учебным программам, разработанным с учетом типовых программ, утверждаемых Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

6. Организации, занимающиеся подготовкой, должны располагать в необходимом количестве специалистами, осуществляющими подготовку, для которых работа в данной организации является основной. Специалисты этой организации должны быть аттестованы в порядке, установленном настоящим Положением в соответствии со специализацией (преподаваемым предметом), иметь соответствующую профессиональную подготовку, обладать теоретическими знаниями и практическим опытом, необходимыми для качественного методического обеспечения и проведения предаттестационной подготовки.

7. Учебные программы подготовки, разработанные этими организациями, должны быть согласованы с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору или ее территориальным органом.

8. По окончании подготовки по вопросам безопасности выдается документ, подтверждающий прохождение курса подготовки и получение допуска к аттестации по результатам контроля знаний.

9. В организациях, занимающихся подготовкой, разрабатываются и документируются: система качества, соответствующая области деятельности, характеру и объему выполняемых работ, и комплекс мероприятий, обеспечивающих функционирование системы качества. Для информирования потребителей услуг в обла-

² Требования раздела II не распространяются на специалистов организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии.

сти предаттестационной подготовки об организациях, обеспечивающих высокое качество подготовки, проводится аккредитация этих организаций.

III. АТТЕСТАЦИЯ ПО ВОПРОСАМ БЕЗОПАСНОСТИ СПЕЦИАЛИСТОВ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДНАДЗОРНЫХ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЕ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

10. Аттестация по вопросам безопасности (за исключением безопасности в области использования атомной энергии) проводится для специалистов организаций:

а) осуществляющих деятельность по строительству, эксплуатации, консервации и ликвидации объекта, транспортированию опасных веществ, а также по изготовлению, монтажу, наладке, ремонту, техническому освидетельствованию, реконструкции и эксплуатации технических устройств (машин и оборудования), применяемых на объектах;

б) разрабатывающих проектную, конструкторскую и иную документацию, связанную с эксплуатацией объекта;

в) осуществляющих экспертизу безопасности;

г) осуществляющих предаттестационную подготовку и профессиональное обучение по вопросам безопасности;

д) осуществляющих строительный контроль.

Аттестация (проверка знаний) по вопросам безопасности в области использования атомной энергии проводится для работников, перечень должностей которых утвержден постановлением Правительства Российской Федерации № 240 от 03.03.1997.

11. Аттестация специалистов проводится в комиссиях организаций, в которых работают аттестуемые (в том числе основных³ организаций), а также в аттестационных комиссиях Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Центральная аттестационная комиссия, межрегиональные терри-

³ В соответствии со статьей 105 Гражданского кодекса Российской Федерации.

ториальные аттестационные комиссии, территориальные аттестационные комиссии).

12. Первичная аттестация специалистов проводится не позднее одного месяца:

при назначении на должность;

при переводе на другую работу, если при осуществлении должностных обязанностей на этой работе требуется проведение аттестации;

при переходе из одной организации в другую.

13. Периодическая аттестация специалистов проводится не реже чем один раз в пять лет, если другие сроки не предусмотрены иными нормативными актами.

14. Внеочередная проверка знаний нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, устанавливающих требования безопасности по вопросам, отнесенным к компетенции руководителя организации и специалиста, проводится после:

ввода в действие новых или переработанных нормативных правовых актов и нормативно-технических документов;

внедрения новых (ранее не применяемых) технических устройств (машин и оборудования) и/или технологий на объектах (за исключением объектов использования атомной энергии);

перерыва в работе более одного года (для работников в области использования атомной энергии — более шести месяцев).

Внеочередная проверка знаний проводится также по предписанию должностного лица Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору при установлении недостаточных знаний требований безопасности специалистами, аттестованными в аттестационных комиссиях поднадзорных организаций.

15. Внеочередной аттестации в Центральной аттестационной комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору подлежат:

руководитель организации или лица, на которых возложена ответственность за безопасное ведение работ на объекте, на ко-

тором произошли авария или несчастный случай со смертельным исходом;

руководитель организации, проводившей профессиональную подготовку (предаттестационную подготовку) пострадавшего в результате несчастного случая работника (работников) или виновного в возникновении аварии.

Сведения о лицах, подлежащих внеочередной аттестации в Центральной аттестационной комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, представляет председателю Центральной аттестационной комиссии руководитель территориального органа на основании результатов расследования причин аварии или несчастного случая со смертельным исходом. Указанные сведения представляются в двадцатидневный срок с момента аварии или несчастного случая со смертельным исходом.

16. Лица, принимающие решение об аттестации, не должны принимать участие в проведении подготовки.

17. Аттестация по вопросам безопасности, осуществляемая в аттестационных комиссиях организаций, может проводиться одновременно с проверкой знаний специалистов в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, санитарно-эпидемиологического благополучия населения и охраны труда с участием соответствующих органов государственного надзора и контроля.

18. Аттестационные комиссии поднадзорных организаций создаются приказом (распоряжением) руководителя организации. В состав аттестационной комиссии организации включаются руководители и главные специалисты организации, руководители и начальники управлений, отделов, осуществляющих производственный и другие виды внутреннего контроля за соблюдением требований безопасности, представители аварийно-спасательных служб и другие высококвалифицированные специалисты. Возглавляет комиссию один из руководителей организации. Необходимость

участия в работе аттестационных комиссий поднадзорных организаций представителей территориальных органов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору решается территориальным органом, если это участие не установлено соответствующими нормативными правовыми актами. О времени и месте работы аттестационной комиссии территориальный орган извещается не менее чем за пять дней.

19. Аттестация специалистов по вопросам безопасности в организациях осуществляется по графику, утверждаемому руководителем организации, согласованному с территориальными органами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Лица, подлежащие аттестации, должны быть ознакомлены с графиком и местом проведения аттестации. В организации по согласованию с территориальными органами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору может не создаваться аттестационная комиссия, при этом обеспечивается проведение аттестации (проверки знаний) специалистов организации в территориальной аттестационной комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

20. Территориальные аттестационные комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору формируются приказом руководителя территориального органа службы.

В территориальных аттестационных комиссиях проходят аттестацию руководители, члены аттестационной комиссии организации (за исключением организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии), если численность работников организации, поднадзорной Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, составляет менее 1000 человек.

21. Межрегиональные территориальные аттестационные комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору формируются приказом руководителя

Межрегионального территориального органа службы по федеральному округу.

В межрегиональных территориальных аттестационных комиссиях проходят аттестацию:

руководители, члены аттестационной комиссии организации (за исключением организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии), если численность работников организации, поднадзорной Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, составляет от 1000 до 1999 человек;

члены аттестационной комиссии организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии;

работники (за исключением руководящего персонала) организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, перечень должностей которых утвержден постановлением Правительства Российской Федерации № 240 от 03.03.1997;

специалисты экспертных организаций (за исключением специалистов, осуществляющих экспертизу безопасности в области использования атомной энергии), выполняющих работы для поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору организаций;

специалисты организаций, осуществляющих подготовку и профессиональное обучение по вопросам безопасности (за исключением вопросов безопасности в области использования атомной энергии).

22. Центральная аттестационная комиссия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору формируется приказом руководителя службы.

В Центральной аттестационной комиссии проходят аттестацию:

руководители, члены аттестационной комиссии организации, если численность работников организации, поднадзорной Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, составляет 2000 и более человек;

руководители аттестационной комиссии организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии;

руководящий персонал организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, перечень должностей которых утвержден постановлением Правительства Российской Федерации № 240 от 03.03.1997;

руководители экспертных организаций (за исключением специалистов, осуществляющих экспертизу безопасности в области использования атомной энергии), выполняющих работы для поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору организаций;

руководители организаций, осуществляющих предаттестационную подготовку руководителей и специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору;

руководители и специалисты иностранных организаций;

руководители и специалисты других организаций с количеством работающих менее 2000 человек по решению председателя Центральной аттестационной комиссии.

23. Проверка знаний в аттестационных комиссиях, предусмотренная подпунктами А)–Д) пункта 4 настоящего Положения, может проводиться как комплексными, так и отдельными экзаменами. При формировании экзаменационных билетов в них включаются не менее пяти вопросов (тестовых заданий) по каждому из направлений деятельности аттестуемого.

Процедура проверки знаний, предусмотренной подпунктом Е) пункта 4 настоящего Положения, и оформление результатов проверки знаний (выдача разрешений) определяются нормативными правовыми актами, устанавливающими порядок выдачи разрешений на право ведения работ в области использования атомной энергии.

24. Результаты проверок знаний по вопросам безопасности, предусмотренных подпунктами А)–Е) пункта 4 настоящего Поло-

жения, оформляются протоколом. Руководители и специалисты, прошедшие аттестацию в аттестационных комиссиях, получают копию протокола заседания аттестационной комиссии и удостоверение об аттестации. Формы протоколов и удостоверений об аттестации приведены в приложениях № 1 и 2 к настоящему Положению.

25. Деятельность аттестационных комиссий считается правомочной, если в принятии решения об аттестации (проверки знаний) участвовало не менее пяти человек – членов комиссии, включая председателя или заместителя председателя этой комиссии.

26. Лица, не прошедшие аттестацию (проверку знаний), должны пройти ее повторно в сроки, установленные аттестационной комиссией. Лица, не прошедшие аттестацию, могут обжаловать решения аттестационной комиссии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приложение № 1
*к Положению об организации работы по подготовке и аттестации
специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе
по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Форма протокола аттестационной комиссии
Аттестационная комиссия

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № _____

« _____ » _____ 20__ г. г. _____

Председатель _____
(должность, фамилия, инициалы)

Члены комиссии:

(должность, фамилия, инициалы)

(должность, фамилия, инициалы)

(должность, фамилия, инициалы)

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов _____

(наименование организации)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

А	Проверка знаний общих требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации
Б	Проверка знаний специальных требований промышленной безопасности, установленных в нормативных правовых актах и нормативно-технических документах:
	Б.1. Требования промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.2. Требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.3. Требования промышленной безопасности в металлургической промышленности, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.4. Требования промышленной безопасности в горнорудной промышленности, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.5. Требования промышленной безопасности в угольной промышленности, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.6. Требования по рациональному использованию и охране недр, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
Б.7. Требования промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах	

Б	Б.8. Требования промышленной безопасности к оборудованию, работающему под давлением, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.9. Требования промышленной безопасности к подъемным сооружениям, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.10. Требования промышленной безопасности при транспортировании опасных веществ, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.11. Требования промышленной безопасности на взрывоопасных объектах хранения и переработки растительного сырья, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Б.12. Требования промышленной безопасности, относящиеся к взрывным работам, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
В	Проверка знаний требований экологической безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации
Г	Проверка знаний требований энергетической безопасности, установленных в нормативных правовых актах и нормативно-технических документах: Г.1. Требования к порядку работы в электроустановках потребителей, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
	Г.2. Требования к порядку работы на тепловых энергоустановках и тепловых сетях, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах

Г	Г.3. Требования к эксплуатации электрических станций и сетей, установленные в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
Д	Проверка знаний требований безопасности гидротехнических сооружений, установленных в следующих нормативных правовых актах и нормативно-технических документах
Е	Проверка знаний требований безопасности при использовании атомной энергии, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и нормативно-техническими документами

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано/не сдано)						№ выданного удостоверения об аттестации
				А	Б	В	Г	Д	Е	

Председатель _____ (_____)
 Члены комиссии _____ (_____)
 _____ (_____)
 _____ (_____)

М.П.


Приложение № 2

к Положению об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору

Форма удостоверения об аттестации*Лицевая сторона*

а) Удостоверение об аттестации в аттестационных комиссиях Ростехнадзора

б) Удостоверение об аттестации в аттестационных комиссиях поднадзорных организаций

	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
	УДОСТОВЕРЕНИЕ № XX-XX-XXXX-XX⁴
Выдано _____	(фамилия)
_____	(имя)
_____	(отчество)
Место работы _____	
Должность _____	
в том, что он(а) прошел(а) аттестацию в	

аттестационной комиссии Ростехнадзора	
Протокол от _____ № _____	
Действительно до _____	
Председатель	
М.П. _____	(Ф.И.О.)
(подпись)	

_____	(наименование организации)
Удостоверение № _____	
Выдано _____	(фамилия)
_____	(имя)
_____	(отчество)
Место работы _____	
Должность _____	
в том, что он(а) прошел(а) аттестацию в	

аттестационной комиссии Ростехнадзора	
Протокол от _____ № _____	
Действительно до _____	
Председатель	
М.П. _____	(Ф.И.О.)
(подпись)	

⁴ Номер состоит из четырех групп знаков. Первая группа – код Центрального аппарата или территориального органа Ростехнадзора, вторая группа – две последние цифры года выдачи удостоверения, третья группа – номер протокола аттестации и четвертая группа – порядковый номер аттестуемого в протоколе аттестации.

Оборотная сторона

(отмечаются в правом поле знаком ✓ нужные области аттестации)

Области аттестации

А	Общие требования промышленной безопасности	
Б	Специальные требования промышленной безопасности	
Б1	Химическая, нефтехимическая и нефтеперерабатывающая промышленность	
Б2	Нефтяная и газовая промышленность	
Б3	Металлургическая промышленность	
Б4	Горнорудная промышленность	
Б5	Угольная промышленность	
Б6	Рациональное использование и охрана недр	
Б7	Объекты газораспределения и газопотребления	
Б8	Оборудование, работающее под давлением	
Б9	Подъемные сооружения	
Б10	Транспортирование опасных веществ	
Б11	Объекты хранения и переработки растительного сырья	
Б12	Взрывные работы	
В	Экологическая безопасность	
Г	Энергетическая безопасность	
Г1	Электроустановки потребителей	
Г2	Тепловые энергоустановки и тепловые сети	
Г3	Электрические станции и сети	
Д	Гидротехнические сооружения	
Е	Использование атомной энергии	

Утверждено
приказом Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору от 29.01.07 № 37,
зарегистрированным Министерством юстиции
Российской Федерации 22.03.07 г., регистрационный № 9133.
С изменением, внесенным приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и атомному надзору
от 05.07.07 № 450, зарегистрированным Министерством юстиции
Российской Федерации 23.07.07 г., регистрационный № 9881

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ОБУЧЕНИЯ И ПРОВЕРКИ ЗНАНИЙ РАБОЧИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДНАДЗОРНЫХ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЕ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ*

РД-03-20–2007

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Положение об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее — Положение) разработано с учетом социальной значимости обеспечения состояния защищенности жизненно важных интересов личности и общества от внутренних угроз, связанных с обеспечением промышленной, экологической, энергетической безопасности, безопасности гидротехнических сооружений и безопасности при использовании атомной энергии (далее — безопасность).

2. В настоящем Положении изложены требования, учитываемые при организации и проведении обучения и проверки знаний по безопасности рабочих основных профессий организаций (независимо от организационно-правовых форм и форм собственности

* Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти. 2007. № 16, 31. (Примеч. изд.)

этих организаций), осуществляющих строительство, эксплуатацию, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта; объекта электроэнергетики; объекта, на котором эксплуатируются электрические, тепловые установки и сети, гидротехнические сооружения; объекта по использованию атомной энергии (далее — объект), изготовление, монтаж, наладку, обслуживание и ремонт технических устройств (машин и оборудования), применяемых на объектах, транспортирование опасных веществ.

3. Если для отдельных категорий рабочих основных профессий нормативными правовыми актами установлены дополнительные требования к обучению и контролю знаний по безопасности, то применяются также требования, предусмотренные этими нормативными правовыми актами.

4. Проверка знаний рабочих основных профессий в области безопасности проводится в объеме квалификационных требований, а также в объеме требований производственных инструкций и/или инструкций для данной профессии.

5. *

6. Ответственным за организацию своевременного и качественного обучения и проверки знаний в целом по организации является руководитель организации (работодатель), а в подразделении организации — руководитель подразделения.

II. ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ РАБОЧИХ ОСНОВНЫХ ПРОФЕССИЙ

7. Обучение рабочих основных профессий включает:
подготовку вновь принятых рабочих;
переподготовку (переобучение) рабочих;
обучение рабочих вторым (смежным) профессиям;
повышение квалификации рабочих.

* Пункт исключен на основании приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 05.07.07 № 450. (Примеч. изд.)

Подготовка вновь принятых рабочих основных профессий проводится в организациях (учреждениях), реализующих программы профессиональной подготовки, дополнительного профессионального образования, начального профессионального образования в соответствии с лицензией на право ведения образовательной деятельности.

Программы профессионального обучения для рабочих основных профессий разрабатываются организациями (учреждениями), реализующими эти программы, в соответствии с квалификационными требованиями для каждого разряда конкретной профессии и установленным сроком обучения. Программы профессионального обучения предусматривают теоретическое и производственное обучение.

8. Программы профессионального обучения согласуются с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору или ее территориальными органами. Перечень основных профессий рабочих, программы обучения которых должны быть согласованы с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, утверждается Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

9. Индивидуальная теоретическая подготовка вновь принятых рабочих основных профессий не допускается. Теоретическое и производственное обучение осуществляется в учебной группе.

10. Производственное обучение проводится на учебно-материальной базе (учебные лаборатории, мастерские, участки, цехи, тренажеры, полигоны и т.п.), оснащение которой обеспечивает качественную отработку практических навыков обучаемых. Производственное обучение проводится под руководством преподавателя, мастера производственного обучения или высококвалифицированного рабочего.

11. По окончании обучения проводится итоговый экзамен по проверке теоретических знаний и практических навыков обучающихся. По результатам экзамена на основании протокола квали-

фикационной комиссии обучаемому присваиваются квалификация (профессия), разряд и выдается свидетельство. Лицам, прошедшим обучение и успешно сдавшим в установленном порядке экзамены по ведению конкретных работ на объекте, кроме свидетельства выдается соответствующее удостоверение для допуска к этим работам. Квалификационная комиссия формируется приказом руководителя организации, проводящей обучение. В состав квалификационной комиссии по согласованию включаются представители территориального органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. В состав квалификационной комиссии не включаются лица, проводившие обучение.

Специалистам с высшим и средним специальным образованием, работающим по рабочим специальностям, за теоретический курс обучения засчитывается подтвержденный дипломом теоретический курс по соответствующей специальности в рамках программы подготовки вновь принятых рабочих, а за практический курс – стажировка на рабочем месте.

12. Переподготовка (переобучение) рабочих основных профессий организуется с целью освоения новых профессий высвобождаемыми рабочими, которые не могут быть использованы по имеющимся у них профессиям, а также лицами, изъявившими желание сменить профессию.

13. Обучение рабочих вторым (смежным) профессиям организуется с целью получения новой профессии с начальным или более высоким уровнем квалификации.

14. Порядок обучения, предусмотренный при подготовке вновь принятых рабочих основных профессий, распространяется на переподготовку (переобучение), а также обучение рабочих вторым (смежным) профессиям. Разработку и утверждение учебных программ для переподготовки (переобучения), а также обучение рабочих вторым (смежным) профессиям осуществляют организации, указанные в пункте 7 настоящего Положения, в соответствии с программами подготовки вновь принятых рабочих. Сроки освое-

ния программ переподготовки (переобучения), а также обучение рабочих вторым (смежным) профессиям могут быть сокращены, но не более чем на половину срока подготовки вновь принятых рабочих.

15. Повышение квалификации рабочих направлено на совершенствование их профессиональных знаний, умений, навыков, рост мастерства по имеющимся профессиям. Повышение квалификации проводится в образовательных учреждениях в соответствии с лицензией на право ведения образовательной деятельности.

16. Профессиональное обучение рабочих проводится специалистами (преподавателями, мастерами производственного обучения), для которых работа в организации, осуществляющей профессиональное обучение рабочих, является основной. Преподаватели и мастера производственного обучения должны обладать знаниями по основам педагогики, иметь соответствующее образование и практический опыт работы, пройти аттестацию в соответствии с Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, в соответствии со специализацией (преподаваемым предметом).

17. В организациях, осуществляющих профессиональное обучение рабочих, разрабатывается и документируется система качества, соответствующая области деятельности, характеру и объему выполняемых работ и комплекс мероприятий, обеспечивающих функционирование системы качества. Для информирования потребителей услуг в области профессионального обучения рабочих об организациях, обеспечивающих высокое качество услуг, проводится аккредитация этих организаций.

III. ИНСТРУКТАЖ ПО БЕЗОПАСНОСТИ, СТАЖИРОВКА, ДОПУСК К САМОСТОЯТЕЛЬНОЙ РАБОТЕ, ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ

18. Перед допуском к самостоятельной работе на объекте рабочие проходят инструктаж по безопасности и стажировку на рабочем месте.

19. По характеру и времени проведения инструктажи по безопасности подразделяют на:

- вводный;
- первичный;
- повторный;
- внеплановый.

Разработка программ инструктажей по безопасности, оформление их результатов производится в порядке, установленном в организации, поднадзорной Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

20. Вводный инструктаж по безопасности проводят со всеми вновь принимаемыми рабочими независимо от их стажа работы по данной профессии, временными работниками, командированными, учащимися и студентами, прибывшими на обучение или производственную практику. Вводный инструктаж проводит работник, на которого приказом по организации возложены эти обязанности. Для проведения отдельных разделов вводного инструктажа могут быть привлечены соответствующие специалисты. Вводный инструктаж по безопасности проводят в специально оборудованном помещении с использованием современных технических средств обучения и наглядных пособий.

21. Первичный инструктаж по безопасности на рабочем месте проводится с рабочими до начала их производственной деятельности. Рабочие, которые не связаны с обслуживанием, испытанием, наладкой и ремонтом оборудования, использованием инструмента, хранением и применением сырья и материалов, инструктаж по безопасности на рабочем месте не проходят. Первичный инструктаж

на рабочем месте проводится с каждым индивидуально с практическим показом безопасных приемов работы. Первичный инструктаж по безопасности возможен с группой лиц, обслуживающих однотипное оборудование, и в пределах общего рабочего места.

22. Все рабочие после проведения первичного инструктажа по безопасности на рабочем месте проходят стажировку на конкретном рабочем месте под руководством опытных работников, назначенных приказом по организации. Этим же приказом определяется продолжительность стажировки (не менее 2 смен).

23. Повторный инструктаж по безопасности на рабочем месте проводится не реже одного раза в полугодие.

24. Внеплановый инструктаж по безопасности проводят:

- при изменении технологического процесса, замене или модернизации оборудования, влияющих на безопасность;
- при нарушении требований безопасности;
- при перерыве в работе более чем на 30 календарных дней;
- по предписанию должностных лиц территориальных органов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору при выполнении ими должностных обязанностей.

25. Первичный инструктаж по безопасности на рабочем месте, а также повторный и внеплановый инструктажи по безопасности проводит непосредственный руководитель работ. Инструктаж по безопасности на рабочем месте завершается проверкой знаний устным опросом или с помощью технических средств обучения, а также проверкой приобретенных навыков безопасных способов работы. Знания проверяет работник, проводивший инструктаж. Лица, показавшие неудовлетворительные знания, проходят его вновь в сроки, установленные работником, проводившим инструктаж.

26. В организациях, указанных в пункте 2 настоящего Положения, разрабатываются и утверждаются в порядке, установленном в этих организациях, производственные инструкции и/или инструкции для конкретных профессий. Указанные инструкции находятся на рабочих местах и выдаются под роспись рабочим, для

которых обязательно знание этих инструкций. Перед допуском к самостоятельной работе, после инструктажа по безопасности рабочие проходят проверку знаний инструкций.

Проверка знаний проводится в комиссии организации или подразделения организации, состав комиссии определяется приказом по организации. Процедуры проверки знаний, оформление результатов проверки знаний проводятся в порядке, установленном в организации. Рабочему, успешно прошедшему проверку знаний, выдается удостоверение на право самостоятельной работы.

Рабочие периодически проходят проверку знаний производственных инструкций и/или инструкций для конкретных профессий не реже одного раза в 12 месяцев.

Перед проверкой знаний организуются занятия, лекции, семинары, консультации.

Внеочередная проверка знаний проводится:

при переходе в другую организацию;

в случае внесения изменений в производственные инструкции и/или инструкции для конкретных профессий;

по предписанию должностных лиц территориальных органов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору при выполнении ими должностных обязанностей в случаях выявления недостаточных знаний инструкций.

При перерыве в работе по специальности более 12 месяцев рабочие после проверки знаний перед допуском к самостоятельной работе проходят стажировку для восстановления практических навыков.

27. Допуск к самостоятельной работе оформляется приказом по организации.

Утвержден
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору от 29.02.08 № 112*,
зарегистрированным Минюстом России
19.03.08, регистрационный № 11363

**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 ОБЪЕКТАХ¹**

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. 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 (далее — Регламент) определяет сроки и последовательность действий (административных процедур) Федеральной службы по экологическому, технологическому

* Согласно пункту 3 приказа считать не подлежащими применению:

постановление Федерального горного и промышленного надзора России от 14 июня 2002 г. № 25 «Об утверждении Положения о порядке выдачи разрешений на применение технических устройств на опасных производственных объектах» (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 8 августа 2002 г., регистрационный № 3673);

постановление Федерального горного и промышленного надзора России от 5 июня 2003 г. № 52 «Об утверждении Инструкции о порядке выдачи разрешений на применение технических устройств на опасных производственных объектах по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе» (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 19 июня 2003 г., регистрационный № 4752).

¹ Российская газета от 24 мая 2008 г. № 111 (4668).

и атомному надзору (далее — Ростехнадзор), порядок взаимодействия между ее структурными подразделениями и должностными лицами, а также их взаимодействия с юридическими лицами при осуществлении полномочий по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах.

2. Исполнение государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах осуществляется в соответствии с:

Федеральным законом от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588; 2000, № 33, ст. 3348; 2003, № 2, ст. 167; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 19, ст. 1752; 2006, № 52, ст. 5498);

Правилами применения технических устройств на опасных производственных объектах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.12.1998 г. № 1540 (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 1, ст. 191);

Положением о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 г. № 401 «О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст. 3348; 2006, № 5, ст. 544; 2006, № 23, ст. 2527; 2006, № 56 (3 ч.), ст. 5587).

3. Выдача разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах представляет собой государственную функцию, исполняемую Ростехнадзором по контролю документов и информации с целью определения их соответствия требованиям законодательства Российской Федерации в сфере промышленной безопасности.

4. Исполнение государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических

устройств на опасных производственных объектах (далее — Разрешение) осуществляется по представлению юридическими лицами письменного заявления (приложение № 1 к Регламенту) с сопроводительной документацией (далее — заявительные документы) и включает в себя следующие административные процедуры:

прием заявительных документов;

рассмотрение заявительных документов и принятие решения о выдаче или об отказе в выдаче Разрешений;

оформление, регистрация и выдача Разрешений; переоформление Разрешений; выдача дубликата Разрешений; приостановка действия Разрешений; возобновление (отмена) действия Разрешений;

ведение реестра выданных Разрешений;

принятие решения о проведении приемочных испытаний.

5. Результатом исполнения государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах является выдача Разрешения, которое содержит следующие сведения:

наименование федерального органа, исполняющего государственную функцию по выдаче Разрешений;

наименование технического устройства;

код ОКП (ТН ВЭД) технического устройства;

наименование изготовителя (поставщика) технического устройства, его юридический адрес;

основание выдачи Разрешения;

условия применения технического устройства;

срок действия Разрешения;

номер Разрешения;

дата выдачи Разрешения.

6. Заявителем является организация (юридическое лицо), вне зависимости от ее организационно-правовой формы и формы собственности, осуществляющая разработку, изготовление, поставку или эксплуатацию (применение) заявляемых технических устройств.

7. Разрешение может выдаваться на единичное техническое устройство, партию либо на тип (вид) технических устройств. Допускается выдавать одно Разрешение на типоразмерный ряд технических устройств одного назначения при условии соблюдения единого конструкторского подхода, используемых материалов и технологий.

Допускается выдача Разрешений на комплектное техническое устройство, в котором все компоненты выполняют взаимосвязанные технологические функции, при условии подтверждения соответствия всех компонентов требованиям промышленной безопасности.

8. Исполнение государственной функции по выдаче Разрешений осуществляется центральным аппаратом Ростехнадзора и территориальными органами Ростехнадзора.

8.1. Виды (типы) технических устройств, разрешение на применение которых выдает центральный аппарат Ростехнадзора, приведены в разделе 1 приложения № 2 к Регламенту.

8.2. Виды (типы) технических устройств, разрешение на применение которых выдают территориальные органы Ростехнадзора, приведены в разделе 2 приложения № 2 к Регламенту.

II. ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ ИСПОЛНЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ФУНКЦИИ

9. Информация о порядке исполнения государственной функции предоставляется:

на информационных стендах в центральном аппарате и территориальных органах Ростехнадзора;

с использованием средств телефонной связи, электронного информирования;

посредством размещения на Интернет-сайтах Ростехнадзора и территориальных органов;

публикацией в средствах массовой информации, в том числе журнале «Безопасность труда в промышленности», изданиях ин-

формационных материалов (брошюрах, сборниках нормативных документов и т.д.).

10. Сведения о местонахождении и контактных телефонах центрального аппарата и территориальных органов Ростехнадзора приведены в приложении № 3 к Регламенту и размещаются на информационных стендах, Интернет-сайте Ростехнадзора (www.gosnadzor.ru) и индивидуальных Интернет-сайтах территориальных органов Ростехнадзора.

11. Адреса центрального аппарата Ростехнадзора:

105066, Москва, ул. А. Лукьянова, д. 4, корп. 8;

109147, Москва, ул. Таганская, д. 34, стр. 1.

Телефон для справок (495) 263-97-75, факс (495) 261-60-43.

Адрес электронной почты: rostehnadzor@gosnadzor.ru.

График (режим) работы центрального аппарата и территориальных органов Ростехнадзора:

в понедельник, вторник, среду и четверг — с 9.00 до 18.00;

в пятницу — с 9.00 до 16.45.

12. На информационных стендах в помещении, а также на Интернет-сайтах Ростехнадзора и территориальных органов размещается следующая информация:

выписки из законодательных и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы, регулирующие деятельность по исполнению государственной функции;

текст Регламента с приложениями;

перечень документов, необходимых для осуществления процедуры получения Разрешений;

образцы оформления документов, необходимых для исполнения государственной функции, и требования к ним;

график (режим) работы;

порядок получения консультаций;

порядок обжалования решений, действий или бездействия должностных лиц, исполняющих государственную функцию.

13. Информирование о ходе исполнения государственной функции (по данным компьютерной базы в соответствии с п. 51

Регламента) осуществляется специалистами при личном контакте с заявителями или с использованием средств телефонной связи.

14. Заявители информируются специалистами:

об отказе в выдаче Разрешения;

о сроке завершения оформления Разрешения и возможности его получения.

15. Информация об отказе в выдаче Разрешения направляется заявителю заказным письмом с уведомлением о вручении и может дублироваться по телефону или электронной почте, указанным в заявлении (при наличии соответствующих данных в заявлении).

16. Информация о сроке завершения оформления Разрешения и возможности его получения заявителю сообщается при подаче заявительных документов.

17. Консультации по процедурам выдачи Разрешений могут предоставляться по письменным обращениям. Ответ на обращение направляется по почте в адрес заявителя в срок, не превышающий 30 дней с даты регистрации письменного обращения.

18. Разрешение или отказ в выдаче Разрешения (с обоснованиями причин отказа) оформляются в срок не более 60 дней со дня регистрации заявления о выдаче Разрешения.

19. Сроки прохождения отдельных административных процедур, а также приостановления исполнения государственной функции указаны в соответствующих разделах настоящего Регламента.

20. Время ожидания заявителей в очереди при личном контакте со специалистами составляет не более 20 минут.

21. Основания для отказа в рассмотрении документов или в выдаче Разрешения указаны в соответствующих разделах административных процедур Регламента.

22. Помещения для исполнения государственной функции обозначаются соответствующими табличками с указанием номера кабинета, названия соответствующего подразделения, фамилии, имени, отчества, должности специалистов, исполняющих государственную функцию.

В помещении рабочее место специалиста, исполняющего государственную функцию, в том числе ведущего прием заявителей, оснащается системами вентиляции или кондиционирования воздуха, оборудуется телефоном, факсом, копировальным аппаратом, компьютером с возможностью вывода документов на печать и выхода в сеть Интернет, оргтехникой, позволяющей своевременно и в полном объеме организовать выполнение возложенных обязанностей.

23. Для ожидания приема гражданам отводятся места, оснащенные стульями, столами для возможности оформления документов.

24. Для парковки автотранспорта предусмотрена зона на расстоянии не более 50 метров от входа в здание, достаточная для размещения автомобилей в один ряд.

25. При входе в здание устанавливается вывеска с наименованием федерального органа, исполняющего государственную функцию по выдаче Разрешений.

Двери оборудуются надписями «Вход» и «Выход».

26. Исполнение государственной функции осуществляется на основании заявительных документов, которые могут быть направлены в центральный аппарат (территориальный орган) Ростехнадзора по почте или доставлены непосредственно в экспедицию центрального аппарата (территориального органа) Ростехнадзора.

27. За рассмотрение заявлений и выдачу Разрешений (отказ в выдаче Разрешения), переоформление Разрешения и выдачу дубликата Разрешения, а также за консультации плата с заявителей не взимается.

28. При обращении для получения Разрешения сопроводительная документация включает:

сведения об изготовителе (поставщике) технического устройства;

акт и протокол приемочных испытаний, сведения об устранении недостатков, выявленных в процессе приемочных испытаний;

технические условия;

руководство по эксплуатации;
паспорт (формуляр, этикетка);

заверенную копию сертификата соответствия требованиям промышленной безопасности или заключение экспертизы промышленной безопасности технического устройства.

28.1. Для оборудования во взрывозащищенном исполнении представляется заверенный сертификат соответствия, выданный аккредитованным органом по сертификации взрывозащищенного электрооборудования.

28.2. Для средств измерений, в том числе входящих в комплект технического устройства, представляются заверенные копии сертификатов об утверждении типа средств измерений.

28.3. Сведения об изготовителе (поставщике) должны включать: полное и сокращенное наименование организации, место нахождения, юридический и почтовый адреса, телефоны, факс, идентификационный номер налогоплательщика.

28.4. Техническая документация должна включать: наименование технического устройства, его назначение, комплектацию, описание конструкции и принципа работы, технические характеристики, условия и требования безопасной эксплуатации, методику проведения контрольных испытаний (проверок) устройства и его основных узлов, ресурс и срок эксплуатации, порядок технического обслуживания, ремонта и диагностирования.

29. При обращении для получения Разрешения в связи с окончанием срока его действия сопроводительная документация включает: сведения об изготовителе (поставщике) технического устройства;

технические условия;
руководство по эксплуатации;
паспорт (формуляр, этикетка);

сведения об отсутствии внесенных в технические условия (конструкцию или технологические процессы) изменений, влияющих на промышленную безопасность применения технического устройства, за подписью ответственного лица с печатью заявителя;

акт и протокол периодических испытаний;

копия ранее выданного разрешения на применение технического устройства;

заверенную копию сертификата соответствия требованиям промышленной безопасности или заключение экспертизы промышленной безопасности технического устройства.

30. Заявительные документы представляются на русском языке либо имеют заверенный перевод с иностранного языка на русский.

31. Разрешение на применение технических устройств иностранного производства выдается в общем порядке. Технические условия допускаются не представлять, если в содержании иных представляемых документов имеются все требования, необходимые для получения Разрешения.

При несоответствии технических устройств иностранного производства отдельным требованиям промышленной безопасности, действующим в Российской Федерации, заявитель представляет рекомендации по проведению дополнительных мероприятий (в том числе корректировка технической документации, расчетов, установка предохранительных и защитных устройств, проведение дополнительных испытаний и др.), обеспечивающих безопасность применения таких технических устройств.

32. Разрешение на применение технического устройства (отказ в выдаче Разрешения) вручается заявителю либо его официальному представителю по предъявлению соответствующих документов или направляется заявителю по почте заказным письмом с уведомлением о вручении.

33. Срок действия разрешения устанавливается:

5 лет на конкретный тип (вид) технического устройства;

в соответствии с установленным сроком эксплуатации (ресурсом) на единичное техническое устройство или партию.

34. При внесении изменений в технические условия, конструкцию или технологические процессы получение Разрешения осуществляется в соответствии с п. 28 Регламента.

35. Переоформление Разрешения.

В случае изменения наименования организации или юридического адреса заявитель Разрешения в пятнадцатидневный срок подает в центральный аппарат (территориальный орган) Ростехнадзора заявление о переоформлении Разрешения. В заявлении указываются новые сведения о заявителе и данные документа, подтверждающего факт внесения соответствующих изменений в Единый государственный реестр юридических лиц. К заявлению прикладывается заверенная выписка из Единого государственного реестра юридических лиц.

В переоформлении Разрешения может быть отказано в случае представления заявителем Разрешения неполных или недостоверных сведений.

36. Выдача дубликата Разрешения.

В случае утраты Разрешения (пожар, стихийное бедствие, хищение и др.) заявитель Разрешения подает в центральный аппарат (территориальный орган) Ростехнадзора заявление о выдаче дубликата Разрешения.

37. Проведение приемочных испытаний технических устройств.

37.1. До применения на опасных производственных объектах технические устройства должны пройти приемочные испытания по решению центрального аппарата Ростехнадзора или территориального органа Ростехнадзора.

37.2. Образец заявления приведен в приложении № 4 к Регламенту.

37.3. Сопроводительная документация включает:

сведения об изготовителе (поставщике) технического устройства и готовности технического устройства к проведению приемочных испытаний;

согласованная (согласуемая после рассмотрения) с Ростехнадзором программа и методика приемочных испытаний технического устройства;

технические условия;

руководство по эксплуатации;

паспорт (формуляр, этикетка);
протокол предварительных (заводских) испытаний.

37.4. Требования к заявительной документации — в соответствии с пп. 28.1–28.4, 30, 31 Регламента.

37.5. При проведении приемочных испытаний технического устройства в состав комиссии входят представители Ростехнадзора, участие которых в проведении приемочных испытаний согласовывается до их начала, и экспертной организации (по согласованию).

Формирование состава комиссии и регламент ее работы определяются на основании приказа организации, проводящей приемочные испытания. Основанием для принятия комиссией соответствующего решения являются результаты приемочных испытаний, а также оценка полноты выполнения работ в соответствии с согласованной с Ростехнадзором программой и методикой приемочных испытаний технического устройства.

Необходимость привлечения экспертных организаций определяется организацией, проводящей приемочные испытания, или по представлению органов Ростехнадзора.

Привлечение экспертных организаций осуществляется на основании договора между экспертной организацией и организацией, проводящей приемочные испытания.

37.6. Срок проведения приемочных испытаний устанавливается в зависимости от конкретного вида (типа) технического устройства, условий его применения и указывается в решении.

37.7. Заявитель вправе обратиться с ходатайством о продлении срока проведения приемочных испытаний, представив при этом сведения о результатах выполненных работ и причинах невыполнения сроков.

37.8. В случае, когда при проведении приемочных испытаний технического устройства не обеспечивается безопасность выполнения работ для обслуживающего персонала либо третьих лиц, представитель Ростехнадзора вправе приостановить приемочные

испытания до выполнения требуемых условий, которые обеспечат безопасность дальнейших испытаний.

37.9. Приемочные испытания крупногабаритных технических устройств могут проводиться по месту их производства на аттестованных испытательных стендах изготовителя.

III. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ

38. Блок-схема исполнения государственной функции по выдаче Разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах приведена в приложении № 5* к Регламенту.

39. Начальники структурных подразделений центрального аппарата Ростехнадзора (территориальных органов Ростехнадзора), отвечающих за рассмотрение документов и принятие решения о выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах, назначают должностных лиц, ответственных за исполнение административных процедур.

40. Административная процедура по приему заявительных документов.

40.1. Основанием для начала исполнения государственной функции является обращение заявителя в центральный аппарат (территориальный орган) Ростехнадзора с комплектом заявительных документов.

40.2. Заявительные документы в день поступления в центральный аппарат (территориальный орган) Ростехнадзора регистрируются в центральном аппарате (территориальном органе) Ростехнадзора и в срок не более 2 суток передаются в структурное подразделение центрального аппарата (территориального органа) Ростехнадзора, на которое возложены функции по выдаче Разрешений (далее — Уполномоченное подразделение).

* В Российской газете не приводится.

40.3. При получении заявительных документов Уполномоченное подразделение в срок не более 5 рабочих дней вносит сведения о заявителе Разрешения в электронную базу данных, оформляет сопроводительное письмо (приложение № 6 к Регламенту) о направлении заявительных документов соответствующему отраслевому управлению в центральном аппарате Ростехнадзора или отраслевому отделу в территориальном органе Ростехнадзора (далее — ответственный исполнитель).

При необходимости рассмотрения заявительных документов несколькими ответственными исполнителями Уполномоченное подразделение определяет одного из них головным.

40.4. Заявительные документы с сопроводительным письмом передаются Уполномоченным подразделением ответственному (головному) исполнителю с записью (фиксацией) в журнале приема-передачи заявительных документов.

41. Административная процедура по рассмотрению заявительных документов и принятию решения о выдаче или об отказе в выдаче Разрешений.

41.1. Основанием для рассмотрения заявительных документов является получение (с регистрацией в установленном порядке) ответственным (головным) исполнителем заявительных документов с сопроводительным письмом от Уполномоченного подразделения.

41.2. При получении заявительных документов ответственный (головной) исполнитель проверяет комплектность и правильность оформления заявительных документов.

41.3. В случае представления некомплектных заявительных документов, перечень которых установлен в соответствующих пунктах Регламента, ответственный (головной) исполнитель в срок не более 3 дней направляет заявителю Разрешения письмо об отказе в принятии к рассмотрению документов с обоснованием причин отказа, подписанное начальником структурного подразделения ответственного (головного) исполнителя, и передает копию письма в Уполномоченное подразделение, которое регистрирует

(фиксирует) данное письмо (отказ в принятии к рассмотрению) в электронной базе данных.

Заявительные документы, не принятые к рассмотрению, хранятся у ответственного (головного) исполнителя в системе делопроизводства центрального аппарата (территориального органа) Ростехнадзора в течение трех лет с даты их регистрации.

41.4. При принятии к рассмотрению заявительных документов ответственный исполнитель (при наличии нескольких ответственных исполнителей — каждый из них) принимает решение о возможности (невозможности) выдачи Разрешения, критериями которого являются результаты определения полноты и правильности оформления заявительных документов, соответствия их требованиям законодательства Российской Федерации и нормативных правовых актов, соблюдения установленных процедур, предшествующих выдаче Разрешения.

41.5. При положительном решении о возможности выдачи Разрешения ответственным (головным) исполнителем оформляется проект Разрешения (приложение № 7 к Регламенту).

41.6. Проект Разрешения, подписанный начальниками и должностными лицами структурных подразделений ответственных и головных исполнителей, вместе с его электронной копией (на электронном носителе) представляется ответственным (головным) исполнителем в Уполномоченное подразделение для оформления Разрешения с записью (фиксацией) в журнале приема-передачи.

При необходимости по решению начальника структурного подразделения ответственного (головного) исполнителя проект Разрешения может быть представлен в рабочем порядке для предварительного его рассмотрения уполномоченному заместителю руководителя Ростехнадзора (руководителю территориального органа Ростехнадзора) и (или) в Уполномоченное подразделение.

41.7. Если по результатам рассмотрения заявительных документов выявляется неполнота представленных заявителем сведений или несоответствие заявительных документов требованиям законодательства Российской Федерации и нормативных право-

вых актов, несоблюдение установленных процедур, предшествующих выдаче Разрешения, принимается решение об отказе в выдаче Разрешения.

В данном случае ответственный (головной) исполнитель направляет заявителю Разрешения письмо об отказе в выдаче Разрешения с обоснованием причин отказа, подписанное начальником структурного подразделения ответственного (головного) исполнителя (при необходимости — уполномоченным заместителем руководителя Ростехнадзора (руководителем территориального органа Ростехнадзора)), и передает копию письма со служебной запиской в Уполномоченное подразделение, которое регистрирует (фиксирует) данное письмо (отказ в выдаче Разрешения) в электронной базе данных.

41.8. Срок рассмотрения заявительных документов и принятия решения о выдаче или об отказе в выдаче Разрешений не должен превышать 40 дней со дня принятия (регистрации) заявительных документов ответственным (головным) исполнителем.

42. Административная процедура по оформлению, регистрации и выдаче Разрешений.

42.1. Основанием для оформления Разрешения является получение Уполномоченным подразделением проекта Разрешения, подписанного начальниками и должностными лицами структурных подразделений ответственных и головных исполнителей.

42.2. Уполномоченное подразделение в срок не более 3 дней оформляет Разрешение на бланке установленного образца (приложение № 8 к Регламенту), присваивает Разрешению регистрационный номер (приложение № 10 к Регламенту) и передает его вместе с подписанным проектом Разрешения ответственному (головному) исполнителю для представления уполномоченному заместителю руководителя Ростехнадзора либо лицу, уполномоченному руководителем Ростехнадзора (руководителю территориального органа Ростехнадзора), на подпись.

В случае невозможности размещения текста на бланке Разрешения используется бланк приложения к Разрешению (приложение № 9 к Регламенту).

После подписания ответственный (головной) исполнитель заверяет Разрешение гербовой печатью.

42.3. Ответственный (головной) исполнитель в срок не более 3 дней передает подписанный проект Разрешения и оригинал Разрешения в Уполномоченное подразделение с записью (фиксацией) в журнале приема-передачи и оперативно информирует заявителя (с использованием телефонной связи, посредством электронной почты или почтовых уведомлений) о принятии решения о выдаче Разрешения и о возможности получения Разрешения на руки.

42.4. Уполномоченное подразделение выдает оригинал Разрешения представителю заявителя, имеющему документ от заявителя, подтверждающий его право на получение Разрешения, либо по запросу заявителя в срок не более 3 дней высылает Разрешение по почте.

42.5. Направление Разрешения по почте осуществляется на основании устного или письменного запроса заявителя с указанием почтового адреса, на который должно быть направлено Разрешение. Отправка Разрешения осуществляется почтовым отправлением с уведомлением о вручении, которое приобщается к заявительным документам.

43. Административная процедура по переоформлению Разрешений.

Административная процедура по переоформлению Разрешений осуществляется в соответствии с пп. 40–42 Регламента, за исключением того, что срок представления ответственным (головным) исполнителем подписанного проекта Разрешения в Уполномоченное подразделение для оформления Разрешения не должен превышать 12 дней со дня регистрации заявительных документов.

Переоформление Разрешения осуществляется (отказ в переоформлении Разрешения с обоснованиями причин отказа оформляется) в срок не более 20 дней со дня регистрации заявления.

44. Административная процедура по выдаче дубликата Разрешений.

Административная процедура по выдаче дубликата Разрешений осуществляется в соответствии с пп. 40—42 Регламента, за исключением того, что срок представления ответственным (головным) исполнителем подписанного проекта Разрешения в Уполномоченное подразделение для оформления Разрешения не должен превышать 12 дней со дня регистрации заявительных документов.

Выдача дубликата Разрешения осуществляется в срок не более 20 дней со дня регистрации заявления.

При оформлении дубликата Разрешения на бланке Разрешения и бланке приложения к Разрешению проставляется пометка «Дубликат».

45. Административная процедура по приостановке действия Разрешений.

45.1. Ростехнадзор вправе приостановить действие Разрешения, если:

комиссией по расследованию технических причин аварии (инцидента) или произошедшего несчастного случая на опасном производственном объекте документально установлено, что причиной случившегося явились конструктивные недостатки технического устройства, нарушение условий действия Разрешения, несогласованное изменение конструкции, влияющее на безопасность производственного персонала;

выявлено, что заявителем была представлена недостоверная или оформленная не в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативных правовых актов заявительная документация.

45.2. При принятии решения о приостановке действия Разрешения ответственный (головной) исполнитель в срок не более 5 дней готовит соответствующее письмо с указанием причин приостановки действия Разрешения и передает уполномоченному заместителю руководителя Ростехнадзора либо лицу, уполномоченному руководителем Ростехнадзора (руководителю территориального органа Ростехнадзора), на подпись. После подписания ответственный (головной) исполнитель оперативно информирует заявителя (с использованием

телефонной связи, посредством электронной почты или почтовых уведомлений) о возможности получения письма на руки.

45.3. Выдача письма на руки осуществляется представителю заявителя, имеющему документ от заявителя, подтверждающий его право на получение письма.

45.4. Направление письма по почте осуществляется на основании устного или письменного запроса заявителя с указанием почтового адреса, на который оно должно быть направлено. Отправка письма осуществляется почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

45.5. Срок действия Разрешения на время приостановки его действия не продлевается.

46. Административная процедура по возобновлению (отмене) действия Разрешений.

46.1. Решение о возобновлении действия Разрешения или об отмене действия Разрешения принимается Ростехнадзором на основании результатов рассмотрения документации и с участием всех заинтересованных сторон не позднее 6 месяцев с момента приостановки действия Разрешения либо в срок не более 30 дней со дня обращения изготовителя (заявителя) с доказательствами устранения недостатков и нарушений.

46.2. При принятии решения о возобновлении (отмене) действия Разрешения ответственный (головной) исполнитель в срок не более 5 дней готовит соответствующее письмо и передает уполномоченному заместителю руководителя Ростехнадзора либо лицу, уполномоченному руководителем Ростехнадзора (руководителю территориального органа Ростехнадзора), на подпись. После подписания ответственный (головной) исполнитель оперативно информирует заявителя (с использованием телефонной связи, посредством электронной почты или почтовых уведомлений) о возможности получения письма на руки.

46.3. Выдача письма на руки осуществляется представителю заявителя, имеющему документ от заявителя, подтверждающий его право на получение письма.

46.4. Направление письма по почте осуществляется на основании устной или письменной просьбы заявителя с указанием почтового адреса, на который оно должно быть направлено. Отправка письма осуществляется почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

47. Административная процедура по ведению реестра Разрешений.

47.1. База данных выданных разрешений ведется в виде дел и в электронном виде.

47.2. Ведение реестра Разрешений в центральном аппарате Ростехнадзора и территориальных органах Ростехнадзора осуществляется идентично и основано на единых принципах.

47.3. Ведение реестра Разрешений возлагается на Уполномоченное подразделение.

47.4. Специалист Уполномоченного подразделения с помощью программных средств вносит в реестр Разрешений следующие данные:

входящий номер и дату регистрации заявительных документов;

реквизиты заявителя, изготовителя, поставщика и др. (полное и краткое наименование организации, ее местонахождение, юридический и почтовый адреса, идентификационный номер, телефон, факс);

наименование технического устройства;

дата выдачи и номер Разрешения;

срок действия Разрешения;

дата, номер письма и причины отказа в выдаче (переоформлении) Разрешения;

дата приостановки, возобновления (отмены) действия Разрешения;

дата и основания прекращения действия Разрешения.

47.5. Информация из реестра в системе Ростехнадзора предоставляется в рамках единого программного продукта (базы данных) в составе автоматизированной информационно-управляющей си-

стемы государственного регулирования промышленной безопасности (АИС ПБ).

Информация из реестра Разрешений территориальных органов регулярно с помощью аппаратно-программных средств АИС ПБ передается в соответствующую базу данных (база данных сводного реестра) центрального аппарата Ростехнадзора.

47.6. Информация, содержащаяся в реестре Разрешений, в виде выписок предоставляется по письменному обращению заявителей.

47.7. Заявительные документы, копии проектов Разрешений, копии писем Ростехнадзора по вопросу выдачи Разрешений, копии выданных Разрешений, служебные записки, копии писем с обоснованием причин отказа в выдаче Разрешений (в принятии к рассмотрению) хранятся в архивных делах ответственного (головного) исполнителя.

Копии сопроводительных писем, копии выданных Разрешений, проекты Разрешений хранятся в архиве Уполномоченного подразделения.

47.8. Указанные в п. 47.7 документы хранятся в течение всего срока действия Разрешений.

48. Административная процедура по принятию решения о проведении приемочных испытаний.

48.1. Основанием для начала исполнения государственной функции является обращение заявителя в центральный аппарат (территориальный орган) Ростехнадзора с комплектом заявительных документов.

48.2. Заявительные документы в день поступления в центральный аппарат (территориальный орган) Ростехнадзора регистрируются в центральном аппарате (территориальном органе) Ростехнадзора и в срок не более 2 суток передаются в структурное подразделение центрального аппарата (структурное подразделение территориального органа) Ростехнадзора, на которое возложены функции по принятию решения о проведении приемочных испытаний (далее — Отраслевое подразделение).

48.3. При получении заявительных документов Отраслевое подразделение проверяет комплектность, правильность оформления, качество заявительных документов и их соответствие требованиям законодательства Российской Федерации и нормативных правовых актов, а также полноту представленных сведений.

48.4. Критерием принятия решения о проведении приемочных испытаний или отказа в проведении приемочных испытаний являются результаты проверки соответствия заявительных документов установленным требованиям.

48.5. В случае отказа в проведении приемочных испытаний Отраслевое подразделение оформляет письмо об отказе в проведении приемочных испытаний с обоснованием причин отказа.

48.6. При положительном решении о возможности проведения приемочных испытаний Отраслевое подразделение оформляет письмо о проведении приемочных испытаний.

48.7. Письма подписываются: в центральном аппарате — начальником Отраслевого подразделения или его уполномоченным заместителем; в территориальном органе — руководителем территориального органа Ростехнадзора или его уполномоченным заместителем.

48.8. Отраслевое подразделение выдает письмо представителю заявителя, имеющему документ от заявителя, подтверждающий его право на получение письма, либо в срок не более 5 дней высылает по почте по запросу заявителя.

48.9. Направление письма по почте осуществляется на основании устного или письменного запроса заявителя с указанием почтового адреса, на который должно быть направлено письмо. Отправка письма осуществляется почтовым отправлением с уведомлением о вручении, которое приобщается к заявительным документам.

48.10. Заявительные документы, копии писем по вопросам проведения приемочных испытаний хранятся в архивных делах Отраслевого подразделения.

48.11. Решение на проведение приемочных испытаний или отказ в их проведении оформляются в срок не более 30 дней со дня регистрации заявления.

IV. ПОРЯДОК И ФОРМЫ КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ФУНКЦИИ

49. Общий контроль за соблюдением сроков рассмотрения заявительных документов осуществляет Уполномоченное подразделение.

50. Контроль за соблюдением сроков исполнения административных процедур осуществляется начальниками соответствующих структурных подразделений центрального аппарата Ростехнадзора (территориальных органов Ростехнадзора), отвечающих за их исполнение.

Начальники указанных структурных подразделений организуют документированный учет выполнения каждого этапа административной процедуры с фиксацией даты завершения его исполнения.

Периодичность контроля — еженедельная. Порядок осуществления контроля: еженедельная отчетность должностных лиц о совершении действий и принятии решений по административным процедурам, проверка этой отчетности начальниками структурных подразделений.

51. В целях контроля за соблюдением сроков рассмотрения заявительных документов в компьютерной базе данных (в режиме реального времени) фиксируются:

входящий номер и дата регистрации заявительных документов в системе документооборота Ростехнадзора и территориального органа;

дата передачи заявительных документов ответственному (головному) исполнителю;

дата отказа в принятии к рассмотрению заявительных документов и причины отказа;

дата передачи в Уполномоченный отдел (должностному лицу) оформленного проекта Разрешения;

дата выдачи Разрешения;

срок действия Разрешения;

дата и причины отказа в выдаче Разрешения.

52. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей по исполнению административных процедур и соблюдение требований Регламента при исполнении государственной функции должностные лица несут персональную ответственность в соответствии со своими должностными регламентами и Трудовым кодексом Российской Федерации.

V. ПОРЯДОК ОБЖАЛОВАНИЯ ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЯ) ДОЛЖНОСТНОГО ЛИЦА, А ТАКЖЕ ПРИНИМАЕМОГО ИМ РЕШЕНИЯ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ФУНКЦИИ

53. Решения, действия (бездействие) Ростехнадзора в связи с выдачей (отказом в выдаче) Разрешения, переоформлением Разрешения и выдачей дубликата Разрешения могут быть обжалованы в установленном порядке. Руководитель Ростехнадзора отменяет противоречащие федеральному законодательству решения Ростехнадзора, если иной порядок отмены решений не установлен федеральным законом.

53.1. Заявители имеют право на обжалование решений, действий (бездействия) должностных лиц центрального аппарата (территориальных органов) Ростехнадзора в досудебном и судебном порядке.

53.2. Заявители имеют право обратиться с жалобой лично (устно) или направить письменное предложение, заявление или жалобу (далее — письменное обращение).

53.3. Заявители могут обжаловать решения, действия (бездействие) должностных лиц территориальных органов Ростехнадзора в центральный аппарат Ростехнадзора.

53.4. Личный прием заявителей в центральном аппарате (территориальных органах) Ростехнадзора проводится руководителем и уполномоченными на то лицами.

53.5. При обращении заявителей в письменной форме срок рассмотрения письменного обращения не должен превышать 30 дней с момента регистрации обращения.

53.6. Заявитель в своем письменном обращении в обязательном порядке указывает либо наименование органа, в который направляет письменное обращение, либо фамилию, имя, отчество соответствующего должностного лица, либо должность соответствующего лица, а также свои фамилию, имя, отчество (последнее — при наличии), полное наименование для юридического лица, юридический адрес, почтовый адрес, по которому должны быть направлены ответ, уведомление о переадресации обращения, излагает суть предложения, заявления или жалобы, ставит личную подпись и дату.

Дополнительно в письменном обращении могут быть указаны: наименование должности, фамилия, имя и отчество специалиста, решение, действие (бездействие) которого обжалуется (при наличии информации);

суть (обстоятельства) обжалуемого решения, действия (бездействия), основания, по которым заявитель считает, что нарушены его права, свободы и законные интересы, созданы препятствия к их реализации либо незаконно возложена какая-либо обязанность;

иные сведения, которые заявитель считает необходимым сообщить.

В подтверждение своих доводов заявитель прилагает к письменному обращению документы либо их копии.

53.7. По результатам рассмотрения обращения принимается решение об удовлетворении требований заявителя либо об отказе в его удовлетворении.

Письменный ответ, содержащий результаты рассмотрения письменного обращения, направляется заявителю.

53.8. Если в письменном обращении не указаны фамилия заявителя, направившего обращение, и почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, ответ на обращение не дается.

Если текст письменного обращения не поддается прочтению, ответ на обращение не дается, о чем сообщается заявителю, направившему обращение, если его фамилия и почтовый адрес поддаются прочтению.

Если ответ по существу поставленного в обращении вопроса не может быть дан без разглашения сведений, составляющих государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну, заявителю, направившему обращение, сообщается о невозможности дать ответ по существу поставленного в нем вопроса в связи с недопустимостью разглашения указанных сведений.

53.9. Заявители могут сообщить о нарушении своих прав и законных интересов, противоправных решениях, действиях (бездействии) должностных лиц, нарушении положений Регламента, некорректном поведении или нарушении служебной этики:

по номерам телефонов, указанных на Интернет-сайте Ростехнадзора;

на Интернет-сайте и по электронной почте.

Сообщение заявителя должно содержать следующую информацию:

фамилию, имя, отчество гражданина (наименование юридического лица), которым подается сообщение, его адрес;

наименование органа, должность, фамилию, имя и отчество специалиста (при наличии информации), решение, действие (бездействие) которого нарушает права и законные интересы заявителя;

суть нарушения прав и законных интересов, противоправного решения, действия (бездействия);

сведения о способе информирования заявителя о принятых мерах по результатам рассмотрения его сообщения.

Приложение № 1
к Административному регламенту

ОБРАЗЕЦ ЗАЯВЛЕНИЯ
(оформляется на бланке организации-заявителя)

№ _____

дата

В Федеральную службу
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
(территориальный орган Ростехнадзора)

Заявление

Прошу выдать разрешение на применение

_____ (наименование технического устройства)

Данное техническое устройство предназначено для применения
на _____

(приводится краткая характеристика опасных производственных объектов)

Сообщаю данные об организации-заявителе.

Полное и сокращенное наименование организации _____

Должность и Ф.И.О. руководителя организации _____

Место нахождения, юридический и почтовый адреса организа-
ции _____

Идентификационный номер _____

Контактные телефоны, факс и адрес электронной почты _____

К заявлению прилагается следующая сопроводительная доку-
ментация:

Подпись руководителя
организации-заявителя
(заверяется печатью)

Приложение № 2
к Административному регламенту

**Разграничение полномочий между центральным аппаратом
и территориальными органами Федеральной службы по
экологическому, технологическому и атомному надзору по выдаче
разрешений на применение конкретных видов (типов) технических
устройств на опасных производственных объектах**

*1. Виды (типы) технических устройств, разрешение
на применение которых выдает центральный аппарат Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

1. Все оборудование и технические устройства, применяемые на опасных производственных объектах иностранного производства, поставляемые как отдельно, так и комплектно (кроме иностранных грузоподъемных кранов и подъемников (вышек), ранее эксплуатировавшихся и поступивших на территорию Российской Федерации).

2. Оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа (паровые котлы, сосуды, работающие под давлением пара или газа, трубопроводы пара) или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия (водогрейные котлы, сосуды, трубопроводы горячей воды), оборудование тепловых установок, тепловых пунктов и тепловых сетей, системы, приборы и средства противоаварийной защиты, сигнализации и контроля, используемые при эксплуатации указанного оборудования и поставляемые как отдельно, так и комплектно с давлением свыше 4,0 МПа.

3. Подъемные сооружения иностранного производства (грузоподъемные краны, краны-манипуляторы, лифты, краны-трубоукладчики, подъемники (вышки), строительные подъемники, подвесные канатные дороги, фуникулеры, эскалаторы, платформы подъемные для инвалидов), кроме подъемных сооружений, указанных в пункте 1 настоящего раздела.

4. Электрооборудование взрывозащищенное групп I и II и электрооборудование рудничное нормального исполнения.

5. Горно-шахтное и обогащительное оборудование, в том числе: оборудование, специализированное для золото- и алмазодобывающей промышленности, оборудование для вентиляции и пылеподавления в горных выработках, оборудование для крепления горных выработок, оборудование стволовых подъемов и шахтного транспорта, оборудование для бурения шпуров и скважин, оборудование для зарядки и забойки скважин.

6. Оборудование для нефтегазодобывающих и газоперерабатывающих производств, в том числе: оборудование для бурения и эксплуатации скважин всех назначений, технические устройства, применяемые при прострелочно-взрывных работах, оборудование для освоения, ремонта и интенсификации эксплуатационных скважин и другое оборудование, поставляемое как отдельно, так и комплектно, а также в качестве типоразмерных рядов.

7. Оборудование для геологоразведочных и геофизических работ в нефтяных и газовых скважинах.

8. Оборудование и технические устройства для объектов магистрального трубопроводного транспорта с проектным давлением 5,5 МПа и более.

9. Оборудование для сварки, пайки, неразрушающего контроля, наплавки, термообработки и очистки поверхности при изготовлении, монтаже и ремонте технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах.

10. Вновь изготовленные технические устройства для металлургии:

оборудование для черной и цветной металлургии;

электропечи и агрегаты электропечные индукционные, установки и устройства индукционные нагревательные, электропечи дуговые и рудно-термические, электропечи и установки сопротивления, новых видов нагрева (плавильные и нагревательные);

оборудование для плавки чугуна.

11. Насосы жидкостные и вакуумные, насосные агрегаты, компрессоры и компрессорные агрегаты воздушные и газовые.

12. Арматура, применяемая на опасных производственных объектах.

13. Металлоконструкции, опоры и защитные кожуха для технологического оборудования.

14. Оборудование и технические устройства систем газоснабжения (газораспределения и газопотребления), оборудование для сварки полиэтиленовых газопроводов.

15. Оборудование, применяемое на химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих и других производствах и объектах, работающее с взрывопожароопасными, токсичными, агрессивными и другими опасными средами, в том числе емкостное, колонное, реакторное, машинное, криогенное, вакуумное, холодильное, электролизное, массообменное, теплообменное, фильтрующее вентиляционное, размольное, сушильное, смесительное оборудование, печи, резервуары, системы и средства противоаварийной защиты, сигнализации и контроля, приборы и другое оборудование, поставляемое как отдельно, так и комплектно, а также в качестве типоразмерных рядов, включая насосы жидкостные и вакуумные, насосные агрегаты, компрессоры и компрессорные агрегаты, воздушные и газовые, а также арматуру, применяемую на указанных опасных производственных объектах.

16. Средства газозащитной дыхательной аппаратуры (изолирующие респираторы, воздушные аппараты, изолирующие и фильтрующие самоспасатели), приборы газового контроля, технические устройства для ликвидации аварийных ситуаций, средства индивидуальной защиты.

17. Приборы и средства автоматизации, применяемые на опасных производственных объектах (приборы контроля и регулирования технологических процессов, программно-технические комплексы для автоматизированных систем, в том числе неразрушающего контроля, машины и приборы для измерения механических

и физических величин; приборы автоматики безопасности, регуляторы давления, счетчики, газоанализаторы).

18. Цистерны, контейнеры специализированные и баллоны для газов, взрывопожароопасных и токсичных сред.

19. Оборудование для перевозки (транспортирования) опасных грузов.

20. Оборудование и приборы, применяемые при разработке, производстве и хранении взрывчатых материалов, а также изделий, их содержащих. Оборудование и приборы, применяемые при производстве взрывных работ.

21. Оборудование иностранного и отечественного производства, применяемое на взрывоопасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья, в том числе технологическое, транспортное и вспомогательное оборудование, а также приборная техника и средства контроля, измерения и регулирования технологических процессов, программно-технические комплексы и системы управления технологическими процессами, системы и устройства сигнализации, противоаварийной защиты и их элементы (устройства взрывозащиты и взрывопреждения, быстродействующие устройства, средства локализации взрыва) и другое оборудование, поставляемое как отдельно, так и комплектно.

2. Виды (типы) технических устройств, разрешение на применение которых выдают территориальные органы Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

1. Оборудование тепловых установок, тепловых пунктов и тепловых сетей, системы, приборы и средства противоаварийной защиты, сигнализации и контроля, используемые при эксплуатации указанного оборудования и поставляемые как отдельно, так и комплектно отечественного производства с давлением до 4,0 МПа.

2. Подъемные сооружения отечественного производства (лифты, грузоподъемные краны, подъемники (вышки), строительные подъемники, съемные грузозахватные органы и приспособления,

установки, машины и агрегаты специального назначения), иностранные грузоподъемные краны и подъемники (вышки), ранее эксплуатировавшиеся и поступившие на территорию Российской Федерации.

3. Оборудование для нефтегазодобывающих, газоперерабатывающих производств и магистрального трубопроводного транспорта, изготавливаемое единично или мелкосерийно эксплуатирующими организациями, их дочерними организациями или структурными подразделениями в районах эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, вспомогательное оборудование и инструмент к нефтепромысловому и геологоразведочному оборудованию. Нефтегазодобывающее и нефтепромысловое оборудование, ранее бывшее в эксплуатации (иностранного и отечественного производства).

4. Оборудование и технические устройства отечественного производства систем газопотребления, в том числе: газовое оборудование котлов, технологических линий и агрегатов, газогорелочные устройства емкостных и проточных водонагревателей.

5. Оборудование для геологоразведочных и геофизических работ отечественного производства, за исключением перечисленного в разделе 1.

6. Оборудование и технические устройства для объектов магистрального трубопроводного транспорта с проектным давлением эксплуатации ниже 5,5 МПа.

7. Оборудование, применяемое на нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах и объектах, работающее с взрывопожароопасными, токсичными, агрессивными и другими опасными средами, изготавливаемое единично или мелкосерийно эксплуатирующими организациями.

8. Оборудование, применяемое на химических производствах и объектах, работающее с взрывопожароопасными, токсичными, агрессивными и другими опасными средами, изготавливаемое единично и (или) являющееся комплектующими единицами или деталями крупногабаритного оборудования, изготавливаемого (монтируемого) на месте эксплуатации.

9. Узлы, элементы и конструкции отечественного производства, применяемые на взрывоопасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья, изготавливаемые единично и (или) являющиеся необходимыми частями комплектного оборудования, изготавливаемого (собираемого, монтируемого) на месте эксплуатации.

10. Технические устройства отечественного производства в металлургии (за исключением вновь изготавливаемых):

оборудование для черной и цветной металлургии;

электропечи и агрегаты электропечные индукционные, установки и устройства индукционные нагревательные, электропечи дуговые и рудно-термические, электропечи и установки сопротивления, новых видов нагрева (плавильные и нагревательные);

оборудование для плавки чугуна.

11. Трубопроводы и их узлы (стальные, из цветных металлов и сплавов, неметаллических материалов) отечественного производства.

12. Арматура, применяемая на опасных производственных объектах отечественного производства (за исключением арматуры, применяемой на химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих опасных производственных объектах).

13. Металлоконструкции, опоры и защитные кожуха для технологического оборудования отечественного производства.

14. Оборудование по утилизации газообразных, мелкодисперсных и жидких выбросов и стоков отечественного производства.

Приложение № 3
к Административному регламенту

**Сведения о местонахождении и контактных телефонах
центрального аппарата
и территориальных органов Ростехнадзора**

Центральный аппарат Ростехнадзора

Адреса центрального аппарата Ростехнадзора:
105066, Москва, ул. А. Лукьянова, д. 4, корп. 8;
109147, Москва, ул. Таганская, д. 34, стр. 1.
Телефон для справок (495) 263-97-75, факс (495) 261-60-43.
Адрес электронной почты: rostehnadzor@gosnadzor.ru.

Территориальные органы Ростехнадзора

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	
Межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Центральному федеральному округу	107031, г. Москва, ул. Рождественка, 5/7 Тел.: (495) 628-27-35, факс: 628-86-61 spogtn@dol.ru
Московское межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	123056, г. Москва, ул. Красина, д. 27, стр. 1 Тел.: (495) 254-10-55, 254-17-16, факс: 254-04-77 mostehnadzor@mail.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Межрегиональное территориальное Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Белгородской области	308011, г. Белгород, ул. Студенческая, д.18 Тел.: (4722) 34-04-46, тел./факс: 34-17-65 gtnn@belgtts.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Брянской области	241030, г. Брянск, ул. Молодая Гвардия, д. Тел.: (4832) 64-32-91, тел./факс: 64-33-13 energy@online.debryfnsk.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Владимирской области	600012, г. Владимир, ул. Луначарского, д. 3 Тел.: (4922) 23-65-15, факс: 23-16-23 uvgen@uvgen.elcom.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Воронежской области	394038, г. Воронеж, ул. Конструкторов, д. 82 Тел.: (4732) 63-26-12, факс: 78-91-39 mail@ggtnrf.vrn.ru, tech@ggtnrf.vrn.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ивановской области	153002, г. Иваново, ул. Калинина, д. 9/12 Тел./факс: (4932) 41-60-99 igen@com.ivanovo.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Калужской области	248630, г. Калуга, ул. Чернышевского, д. 2 Тел./факс: (4842) 53-31-50 tehnadzor@kaluga.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Костромской области	156000, г. Кострома, ул. Чайковского, д. 5 Тел.: (4942) 39-65-44, факс: 35-04-33 gunadzor@kmtn.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Курской области	305029, г. Курск, ул. К. Маркса, д. 53 Тел.: (4712) 58-02-71, 58-02-74, факс: 50-00-69 ggtnkursk@hotmail.ru, kugen@kursknet.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Липецкой области	398005, г. Липецк, ул. Невского, д. 3 Тел./факс: (4742) 43-30-25, 28-76-53 enadzor@liptugen.elektra.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Орловской области	302028, г. Орел, ул. Авиационная, д. 1 Тел./факс: (4862) 54-24-51 oreleconadzor@rekom.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Рязанской области	390037, г. Рязань, ул. Зубковой, д. 17, корп. 2 Тел./факс: (4912) 32-07-12 ryazan@uten03.issr.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Смоленской области	214019, г. Смоленск, Трамвайный пр., д. 10 Тел./факс: (4912) 32-07-12 enerqonadzor@sci.smolensk.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Тамбовской области	392640, г. Тамбов, ул. Советская, д. 191 Тел./факс: (4752) 55-17-42 gosnadzor@tamb.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Тверской области	170021, г. Тверь, ул. Дачная, д. 73 Тел./факс: (4822) 31-22-88 ouzpo@online.tver.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Тульской области	300041, г. Тула, просп. Ленина, 40 Тел.: (4872) 36-26-35, 36-15-86, факс: 36-26-55 nadzor@tula.net
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ярославской области	150054, г. Ярославль, просп. Ленина, д. 61а Тел.: (4852) 21-75-13, 21-15-55, факс: 21-77-94, 45-98-23 gnadzor@yarosavl.ru, tehgroup@mail.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	
Межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Северо-Западному федеральному округу	191028, г. С.-Петербург, ул. Моховая, 3 Тел.: (812) 321-64-26, 273-55-21, факс: 273-33-94 nw@gosnadzor.spb.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Карелия	185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 5 Тел./факс: (8142) 78-47-25, 78-01-49 enadz_uprav@onego.ru
Печорское межрегиональное Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	169906, Республика Коми, г. Воркута, ул. Мира, д. 36 Тел./ факс: (82151) 7-33-54, 3-34-04, 72-20-06 nadzorokr@rambler.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Архангельской области	163061, г. Архангельск, Троицкий просп., д. 94 Тел./факс: (8182) 65-36-00 control@softmaster.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Вологодской области	160001, г. Вологда, ул. Благовещенская, 23 Тел./факс: (8172) 72-35-92, 72-97-20 ggtn@vologda.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Калининградской области	236040, г. Калининград, ул. Сергеева, д. 2 Тел./факс: (4012) 57-96-01, 57-96-00 energonadzor@baltnet.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Мурманской области	183032, г. Мурманск, Кольский просп., д. 1 Тел.: (8152) 25-46-91, факс: 27-09-00 muggtn@aspol.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Новгородской области	173015, г. Великий Новгород, ул. Псковская, д. 28, к. 1 Тел./факс: (8162) 73-85-22 novgen@novgorod.net
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Псковской области	180016, г. Псков, ул. Народная, д. 21а Тел.: 72-43-35, факс: 74-17-95 uugos@ennadzor.pskoven.elektra.ru
ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	
Межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Южному федеральному округу	344029, г. Ростов-на-Дону, ул. Селиванова, 66 Тел.: (863) 290-88-78, факс: 227-95-12 enn@rostenn.elektra.ru, rostovupr@shkht.donpac.ru
Северо-Кавказское межрегиональное Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	350020, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Одесская, д. 42 Тел./факс: (861) 267-78-31, 267-00-31 upr@sko.nadzor.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Дагестан	367027, г. Махачкала, ул. Насрутдинова, д. 19 Тел./факс: (8722) 67-21-47, 67-20-68 (нач. отдела горного надзора) dgti@dinet.ru, duten@mail.ru, ugen@dagenergo.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Ингушетия	366720, г. Карабулак, ул. Рабочая, д. 21а Тел.: (8734) 44-24-24, 44-44-13, факс: (8662) aid2002@rambler.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кабардино-Балкарской Республике	360022, КБР, г. Нальчик, просп. Ленина, 67 Тел./факс: (8662) 77-44-59, 44-24-24 kbugtn@kbrnet.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Карачаево-Черкесской Республике	369000, г. Черкесск, ул. Ленина, д. 67 Тел./факс: (87822) 5-34-86, 20-00-76 uten_a35@tzstv.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Северная Осетия — Алания	362048, РСО — Алания, г. Владикавказ, ул. Кырджалийская, д. 21 Тел.: (8672) 74-58-43 os_tehnadzor@mail.ru, tehnadzor@alania.info
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Чеченской Республике	364051, г. Грозный, ул. Грибоедова, д. 75, кв. 12 Тел.: (8672) 74-58-43, 74-95-23, факс: 74-08-02 utenchr@mail.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ставропольскому краю	355012, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 313 Тел.: (8652) 26-48-57, факс: 26-35-12 okrug@statel.stavropol.ru, uten_a35@tzstv.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Астраханской области	г. Астрахань, ул. Звездная, д. 47/5 (ул. Боевая, д. 65) Тел.: (8512) 47-00-94, 38-22-64 kontrol@arhnadzor.ru, agtogtn@astranet.ru
Нижне-Волжское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	400074, г. Волгоград, ул. Огарева, д. 15 Тел./факс: (8442) 94-14-14, 94-58-58 unvogtn@vistcom.ru
ПРИВОЛЖСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	
Межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Приволжскому федеральному округу	603022, г. Нижний Новгород, Окский съезд, 4 Тел.: (8312) 33-97-70, 34-23-03, 33-24-85 факс: 30-72-94 ggtn-nn@sandy.ru, dir@gen.nnov.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Башкортостан	450064, г. Уфа, ул. Мира, д. 14 Тел.: (3472) 79-98-95, факс: 79-99-49, 79-97-49 pto@bashnadzor.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Марий Эл	424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Суворова, д. 26а Тел.: (8362) 72-12-65, факс: 68-13-18 nadzor@mari-el.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Мордовия	430011, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Полежаева, 171 Тел.: (4383) 32-80-12, факс: 23-30-19 mgti@moris.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Татарстан	420097, г. Казань, ул. Зинина, д. 4, а/я 35 Тел.: (8843) 31-17-77, 31-17-01, факс: 36-65-55 okrug@tbit.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Удмуртской Республике	426057, г. Ижевск, ул. Красноармейская, д. 182 Тел.: (3412) 45-44-08, факс: 44-22-64 ugen@udmnet.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Чувашской Республике	428017, г. Чебоксары, Московский просп., д. 37 Тел.: (8332) 35-17-42, факс: 66-21-40 chrhti@chtt.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кировской области	610027, г. Киров, ул. Володарского, 223 Тел./факс: (8332) 35-17-42 kgen@insysnet.ru, econom@kgen.insysnet.ru, alex@kgen.insysnet.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Оренбургской области	460000, г. Оренбург, ул. Советская, 52 Тел.: (3532) 31-08-54 (приемная Омона), 77-48-32 (Вакуленко С.И.), факс: 41-08-54 orenadzor@mail.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Пензенской области	440008, г. Пенза, ул. Лермонтова, д. 3 Тел.: (8412) 55-11-82, 56-01-92, факс: 66-00-46 postmaster@energo.penza.ru
Пермское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	614990, г. Пермь, Комсомольский просп., 346 Тел./факс: (3422) 34-03-95, 34-02-70 zuo@pstu.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области	443035, Самара (обл.)-2, ул. Нагорная, д. 136а Тел.: (846) 992-90-38, 997-20-38, 332-74-71 факс: 992-77-12 http://www.suggtn.ru , uten-53@uten.samtel.ru, su_ggtn@mail.tms.ru, fgu@svgen.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Саратовской области	410012, г. Саратов, ул. Московская, д. 94 Тел./факс: (8452) 26-26-61, 27-51-95 nadzor@mail.saratov.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ульяновской области	432980, г. Ульяновск, ул. Матросова, 24а Тел.: (8422) 41-35-05 chen@ul.elektra.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	
Межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Уральскому федеральному округу	620144, г. Екатеринбург, ул. Большакова, д.97 Тел./факс: (343) 251-46-79, 251-46-58 info@rtn-ural.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Курганской области	640000, г. Курган, просп. Машиностроителей, д. 20 Тел./факс: (3452) 57-57-67 ggtn@zaural.ru, utenrko@bk.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Тюменской области	625048, г. Тюмень, ул. Центр, а/я 10 Тел.: (3452) 73-34-98, 45-32-00 uto@ggtn.tmn.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Челябинской области	454080, г. Челябинск, просп. Ленина, 83 Тел.: (3512) 65-74-35, 65-74-24 okrug@chel.surnet.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу — Югра	628400, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Губкина, д. 13а Тел.: (3462) 42-77-07, 42-77-44, 42-76-42 факс: 42-76-56 uten58@mail.ru, rgti@wsnet.ru
Нижневартовский отдел Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу — Югра	628611, Тюменская обл., г. Нижневартовск, ул. Мира, д. 58а Тел.: (3466) 65-16-60, 65-11-26, факс: 65-16-00 rgti@intramail.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу	629810, Тюменская обл., г. Ноябрьск, ул. Изыскателей, 28в Тел.: (34963) 5-83-16, 5-82-00, факс: 35-30-51 nongtr@nojabrsk.ru
СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	
Межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Сибирскому федеральному округу	630008, г. Новосибирск-09, ул. Толстого, д. 5 Тел./факс: (3832) 22-26-30, 23-80-83, 218-30-99 ggtnnsk@online.sinor.ru
Алтайское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	656037, г. Барнаул, просп. Калинина, д. 65 Тел.: (3852) 24-87-39, 36-16-40, 24-39-31 факс: 36-16-32 altai@nadzor22.ru, agnadzor@ab.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Бурятия	670034, г. Улан-Удэ, просп. 50-летия Октября, д. 28 Тел.: (3012) 29-45-50, факс: 46-06-43 org@uten.burnet.ru, org@buggtn.buryatia.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Хакасия	655011, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пирятинская, д. 5а Тел.: (39022) 7-33-39, факс: 7-21-00 gen@khakasnet.ru
Енисейское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	660049, г. Красноярск, просп. Мира, д. 36, а/я 25461 Тел.: (3912) 27-53-38, 59-10-41, факс: 59-10-05 emurtn@mtcnet.ru, enokr@krasmail.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Иркутское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	664003, г. Иркутск, ул. Дзержинского, д. 1 Тел./факс: (3952) 24-36-92, 34-49-03, факс: 24-01-63, 24-37-59 (отдел горного надзора) kans@igen.ru, ggtn@irk.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области	650099, г. Кемерово, Советский просп., 3 Тел.: (3842) 58-74-05, 58-73-90, 58-71-70 kuznentr@kuzbass.net
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Омской области	644043, г. Омск, ул. Красный путь, 89 Тел.: (3812) 24-28-14, факс: 24-28-14 priem@enadz.omsk.elektra.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области	634041, г. Томск, ул. Усова, д. 28а Тел./факс: (382) 55-76-43 togen@mail.tomsknet.ru
Читинское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	672038, г. Чита, ул. Тимирязева, 27а 672000, г. Чита, а/я 1051, а/я 140 Тел.: (3022) 35-49-89, 35-80-22, 38-25-76 факс: 352-917 gosnadzor@chitaonline.ru, ennadz@chiten.elektra.ru
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ	
Межрегиональное территориальное управление технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Дальневосточному федеральному округу	680000, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 76 Тел.: (4212) 32-55-46, 32-45-26, тел./факс: (4212) 42-03-00 postmaster@ggtn.khv.ru

Наименование территориального органа	Адрес, контактные телефоны
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия)	677980, Республика Саха (Якутия), ул. Кирова, д. 13, оф. 272 Тел./факс: (4112) 42-26-38, 42-35-23 gnadzor_oo@optilink.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Приморскому краю	690950, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 1 Тел.: 41-20-18, 41-27-09, 41-14-10 ggtn49@vladivostok.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Амурской области	675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Б. Хмельницкого, 8/2 Тел.: (4162) 39-75-28, 39-76-21, 39-75-25 ggtn@tsl.ru
Камчатское межрегиональное Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора	683031, г. Петропавловск-Камчатский, просп. К. Маркса, д. 35 Тел./факс: (4152) 26-60-46, 26-60-44 kgti@mail.iks.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Магаданской области	685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 11, к. 425 Тел.: (4132) 62-13-69, тел./факс: (4132) 213-69 okrug@online.magadan.su
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Сахалинской области	693000, г. Южно-Сахалинск, ул. К. Маркса, д. 32 Тел./факс: 72-21-64, 74-50-36 uten@sakhalin.ru
Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Чукотскому автономному округу	689000, г. Анадырь, ул. Отке, 34 Тел.: (42722) 208-18, факс: 205-32 nadzor@anadyr.ru

Приложение № 4
к Административному регламенту

ОБРАЗЕЦ
заявления на проведение приемочных испытаний
(оформляется на бланке организации-заявителя)

№ _____

дата

В Федеральную службу
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
(территориальный орган Ростехнадзора)

Заявление

Прошу разрешить проведение приемочных испытаний

(наименование технического устройства)

Данное техническое устройство предназначено для применения
на _____

(приводится краткая характеристика опасных производственных объектов)

Сообщаю данные об организации-заявителе.

Полное и сокращенное наименование организации _____

Должность и Ф.И.О. руководителя организации _____

Место нахождения, юридический и почтовый адреса организа-
ции _____

Идентификационный номер _____

Контактные телефоны, факс и адрес электронной почты _____

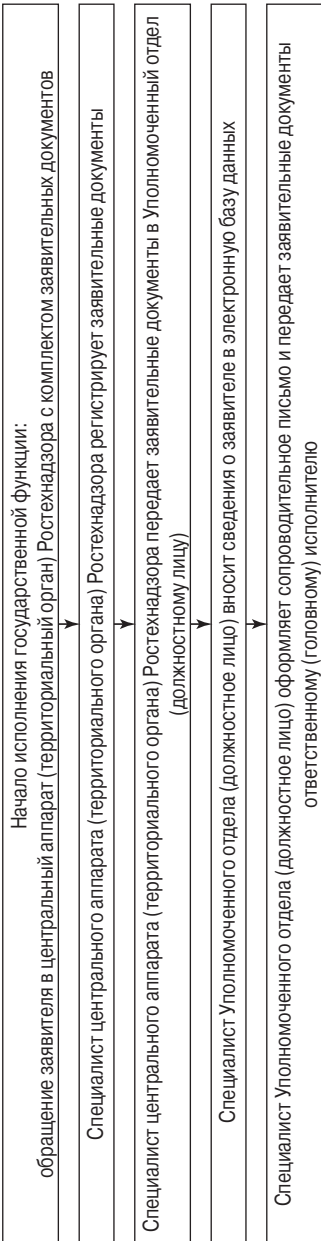
К заявлению прилагается следующая сопроводительная доку-
ментация:

Подпись руководителя
организации-заявителя
(заверяется печатью)

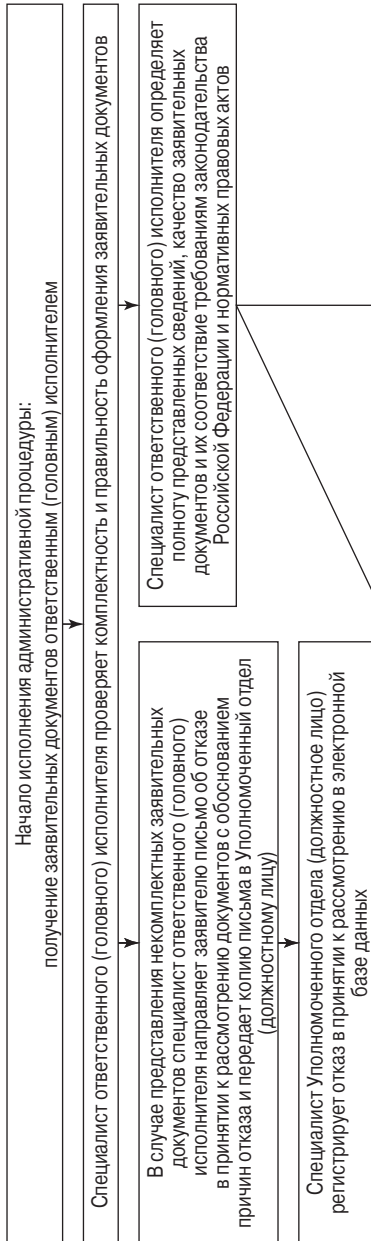
Приложение № 5
к *Административному регламенту*

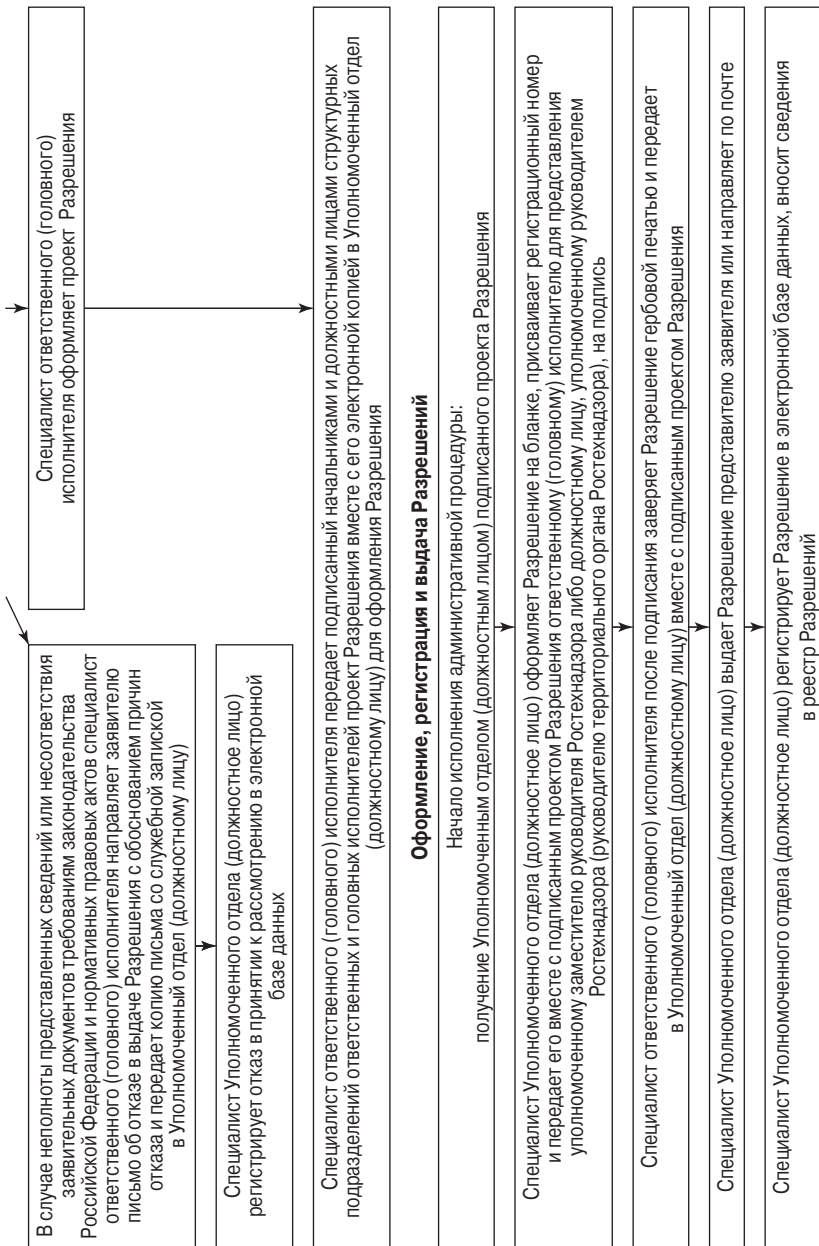
Блок-схема исполнения государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах

Примем заявительных документов



Примем заявительных документов





Приложение № 6
к Административному регламенту

Образец сопроводительного письма о выдаче Разрешения

Начальнику _____
наименование структурного подразделения
центрального аппарата
(территориального органа) Ростехнадзора

Направляются документы заявителя Разрешения на применение технических устройств и сведения, внесенные в базу данных.

Наименование технического устройства:

Код ОКП (ТН ВЭД):

Заявитель Разрешения (Название организации):

Юридический адрес:

Основание выдачи Разрешения (заявление, документация, представленная на получение Разрешения):

Входящий № _____ дата _____

Контрольная дата окончания рассмотрения заявительных документов:

Ответственный (головной) исполнитель: (наименование структурного подразделения):

Начальник Уполномоченного отдела
(Заместитель руководителя
территориального органа)

И.О. Фамилия
Подпись

Приложение № 7
к Административному регламенту

Образец проекта Разрешения

Наименование технического устройства:

Код ОКП (ТН ВЭД):

Изготовитель (поставщик): (полное наименование организации, юридический адрес)

Основание выдачи Разрешения:

Условия применения:

Срок действия Разрешения:

Подписи начальников и должностных лиц
структурных подразделений
ответственных и головных исполнителей

*Приложение № 8
к Административному регламенту*

Образец бланка Разрешения

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

РАЗРЕШЕНИЕ

№ РРС

На применение технических устройств

Оборудование (техническое устройство, материал):

Код ОКП (ТН ВЭД):

Изготовитель (поставщик):

Юридический адрес:

Основание выдачи Разрешения:

Условия применения:

Срок действия Разрешения

Дата выдачи

Заместитель руководителя
И.О. Фамилия
Подпись
Гербовая печать

Серия Номер

Приложение № 9
к Административному регламенту

Образец бланка приложения к Разрешению

Приложение
к Разрешению № РРС от
(без разрешения недействительно)

Заместитель руководителя
Подпись И.О. Фамилия
Гербовая печать

Серия Номер

Приложение № 10
к Административному регламенту

Структура регистрационного номера Разрешения

Регистрационный номер Разрешения состоит из четырех групп знаков для центрального аппарата и из пяти групп знаков для территориальных органов Ростехнадзора.

Первые три группы знаков разделены тире (дефисом) и обозначают:

1. Буквенный индекс РРС (реестр разрешительной системы).
2. Буквенный индекс вида Разрешения.
3. Цифровой индекс центрального аппарата или Межрегионального территориального управления технологического и экологического надзора по федеральному округу.
4. Цифровой индекс территориального управления в составе Межрегионального территориального управления технологического и экологического надзора по федеральному округу.
5. Шестизначный порядковый номер Разрешения.

Цифровые индексы центрального аппарата и территориальных органов Ростехнадзора:

- 00 — центральный аппарат Ростехнадзора;
- 01 — МТУ Ростехнадзора по Центральному федеральному округу;
- 01-1. Московское МТУ Ростехнадзора;
- 01-2. УТЭН Ростехнадзора по Рязанской области;
- 01-3. УТЭН Ростехнадзора по Смоленской области;
- 01-4. УТЭН Ростехнадзора по Тверской области;
- 01-5. УТЭН Ростехнадзора по Белгородской области;
- 01-6. УТЭН Ростехнадзора по Курской области;
- 01-7. УТЭН Ростехнадзора по Брянской области;
- 01-8. УТЭН Ростехнадзора по Калужской области;
- 01-9. УТЭН Ростехнадзора по Орловской области;
- 01-10. УТЭН Ростехнадзора по Тульской области;

- 01-11. УТЭН Ростехнадзора по Воронежской области;
 - 01-12. УТЭН Ростехнадзора по Липецкой области;
 - 01-13. УТЭН Ростехнадзора по Тамбовской области;
 - 01-14. УТЭН Ростехнадзора по Владимирской области;
 - 01-15. УТЭН Ростехнадзора по Костромской области;
 - 01-16. УТЭН Ростехнадзора по Ивановской области;
 - 01-17. УТЭН Ростехнадзора по Ярославской области;
 - 01-18. Центральный МТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью;
 - 01-19. Межрегиональный территориальный округ по информатизации и защите информации;
 - 02 — МТУ Ростехнадзора по Северо-Западному федеральному округу;
 - 02-1. УТЭН Ростехнадзора по Калининградской области;
 - 02-2. УТЭН Ростехнадзора по Новгородской области;
 - 02-3. УТЭН Ростехнадзора по Псковской области;
 - 02-4. УТЭН Ростехнадзора по Республике Карелия;
 - 02-5. Печорское межрегиональное управление Ростехнадзора;
 - 02-6. УТЭН Ростехнадзора по Мурманской области;
 - 02-7. УТЭН Ростехнадзора по Архангельской области;
 - 02-8. УТЭН Ростехнадзора по Вологодской области;
 - 02-9. Северо-Европейский МТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью;
 - 03 — МТУ Ростехнадзора по Южному федеральному округу;
 - 03-1. Северо-Кавказское межрегиональное управление Ростехнадзора;
 - 03-2. УТЭН Ростехнадзора по Республике Ингушетия;
 - 03-3. УТЭН Ростехнадзора по Республике Дагестан;
 - 03-4. УТЭН Ростехнадзора по Чеченской Республике;
 - 03-5. УТЭН Ростехнадзора по Кабардино-Балкарской Республике;
 - 03-6. УТЭН Ростехнадзора по Ставропольскому краю;
 - 03-7. УТЭН Ростехнадзора по Карачаево-Черкесской Республике;
-

- 03-8. УТЭН Ростехнадзора по Республике Северная Осетия — Алания;
- 03-9. УТЭН Ростехнадзора по Астраханской области;
- 03-10. Нижне-Волжское межрегиональное управление Ростехнадзора;
- 03-11. Донской МТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью;
- 04 — МТУ Ростехнадзора по Приволжскому федеральному округу;
- 04-1. УТЭН Ростехнадзора по Республике Башкортостан;
- 04-2. УТЭН Ростехнадзора по Республике Марий Эл;
- 04-3. УТЭН Ростехнадзора по Республике Татарстан (Татарстан);
- 04-4. УТЭН Ростехнадзора по Чувашской Республике — Чувашия;
- 04-5. УТЭН Ростехнадзора по Республике Мордовия;
- 04-6. УТЭН Ростехнадзора по Удмуртской Республике;
- 04-7. УТЭН Ростехнадзора по Кировской области;
- 04-8. Пермское межрегиональное управление Ростехнадзора;
- 04-9. УТЭН Ростехнадзора по Оренбургской области;
- 04-10. УТЭН Ростехнадзора по Пензенской области;
- 04-11. УТЭН Ростехнадзора по Саратовской области;
- 04-12. УТЭН Ростехнадзора по Ульяновской области;
- 04-13. УТЭН Ростехнадзора по Самарской области;
- 04-14. Волжский МТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью;
- 05 — МТУ Ростехнадзора по Уральскому федеральному округу;
- 05-1. УТЭН Ростехнадзора по Курганской области;
- 05-2. УТЭН Ростехнадзора по Челябинской области;
- 05-3. УТЭН Ростехнадзора по Тюменской области;
- 05-4. УТЭН по Ханты-Мансийскому автономному округу — Югра;
- 05-5. УТЭН Ростехнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу;

- 05-6. Уральский МТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью;
- 06 — МТУ Ростехнадзора по Сибирскому федеральному округу;
- 06-1. Енисейское межрегиональное управление Ростехнадзора;
- 06-2. Иркутское межрегиональное управление Ростехнадзора;
- 06-3. УТЭН Ростехнадзора по Кемеровской области;
- 06-4. УТЭН Ростехнадзора по Республике Бурятия;
- 06-5. УТЭН Ростехнадзора по Республике Хакасия;
- 06-6. УТЭН Ростехнадзора по Омской области;
- 06-7. УТЭН Ростехнадзора по Томской области;
- 06-8. Читинское межрегиональное управление Ростехнадзора;
- 06-9. Сибирский МТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью;
- 07 — МТУ Ростехнадзора по Дальневосточному федеральному округу;
- 07-1. Камчатское межрегиональное управление Ростехнадзора;
- 07-2. УТЭН Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия);
- 07-3. УТЭН Ростехнадзора по Амурской области;
- 07-4. УТЭН Ростехнадзора по Магаданской области;
- 07-5. УТЭН Ростехнадзора по Приморскому краю;
- 07-6. УТЭН Ростехнадзора по Сахалинской области;
- 07-7. УТЭН Ростехнадзора по Чукотскому автономному округу;
- 07-8. Дальневосточный МТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью.
-

Утверждено
постановлением Госгортехнадзора
России от 05.06.03 № 67,
зарегистрированным
Министерством юстиции
Российской Федерации 16.06.03 г.,
регистрационный № 4686

**ПОЛОЖЕНИЕ
ПО ПРОВЕДЕНИЮ ЭКСПЕРТИЗЫ
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
НА ОБЪЕКТАХ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ***

РД 12-608–03

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Положение по проведению экспертизы промышленной безопасности на объектах газоснабжения (далее — Положение) устанавливает требования к объему, порядку и процедуре проведения экспертизы промышленной безопасности проектной документации, технических устройств, зданий и сооружений на объектах газораспределения и газопотребления природного и сжиженного углеводородных газов.

1.2. Положение разработано в соответствии с Положением о Федеральном горном и промышленном надзоре России, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2001 № 841¹, статьей 13 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ².

1.3. Положение учитывает требования Правил проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденных постанов-

* Печатается по «Российской газете» от 21 июня 2003 г., № 120/1. (Примеч. изд.)

¹ Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 50, ст. 4742.

² Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588.

лением Госгортехнадзора России от 06.11.98 № 64, зарегистрированным Минюстом России 08.12.98, регистрационный № 1656, с изменениями № 1, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 01.08.2002 № 48, зарегистрированным Минюстом России 23.08.2002, регистрационный № 3720, 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, зарегистрированным Минюстом России 15.06.95, регистрационный № 872.

2. ПОРЯДОК И ПРОЦЕДУРЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

2.1. Порядок, процедуры проведения экспертизы и оформление экспертного заключения должны соответствовать Правилам проведения экспертизы промышленной безопасности.

2.2. Для проведения экспертизы необходимо предъявить:

образцы технических устройств, материалов (в случае необходимости);

проектную документацию, технические условия, схему расположения объекта проектирования (при экспертизе проектных решений);

здания и сооружения.

Представленные материалы должны соответствовать объекту экспертизы, для чего проводится их идентификация.

2.3. Экспертиза поручается компетентному в соответствующей области экспертизы эксперту.

2.4. Проведение экспертизы заключается в установлении полноты, достоверности и правильности представленной информации, соответствия ее стандартам, нормам и правилам промышленной безопасности, а также подтверждении соответствия объекта экспертизы названным требованиям при их испытаниях и исследованиях.

2.5. Экспертиза технических устройств и материалов может проводиться на стендах, на месте их изготовления, монтажа, эксплуатации.

Экспертиза зданий и сооружений проводится по месту их нахождения.

Экспертиза проектов проводится по проектной документации, при необходимости может проводиться с выездом на место проектируемого объекта газоснабжения.

2.6. Экспертиза деклараций промышленной безопасности, подлежащих декларированию объектов газоснабжения, осуществляется в соответствии с требованиями Правил экспертизы деклараций промышленной безопасности, утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 07.09.99 № 65, зарегистрированным Минюстом России 01.10.99, регистрационный № 1920.

3. ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО, РАСШИРЕНИЕ, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ, КОНСЕРВАЦИЮ И ЛИКВИДАЦИЮ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ*

3.1. Экспертизе подлежит проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение и консервацию объектов газоснабжения после ее утверждения и до начала регистрации в органах Госгортехнадзора России**.

* В соответствии с действующей редакцией Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» экспертизе промышленной безопасности подлежит проектная документация только на расширение, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта. Положения раздела 3 не применяются к проектной документации на строительство и реконструкцию опасных производственных объектов газоснабжения. (Примеч. изд.)

** 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.)

3.2. При экспертизе схем газоснабжения городов и населенных пунктов необходимо проанализировать:

правильность расчетов балансов газопотребления и газовых потоков;

обеспеченность бесперебойной подачи газа потребителям, условия простой, удобной и безопасной эксплуатации;

возможность оперативного отключения отдельных элементов или участков газопроводов для производства ремонтных и аварийных работ;

однотипность и современность применяемых в системе газоснабжения сооружений, оборудования и узлов;

безопасность и рациональность трассировки и выбора сетей газопроводов высокого, среднего и низкого давлений и размещения сооружений системы газоснабжения с охранными зонами на генеральных планах городов и поселков в соответствии с действующими правилами и нормами;

применение новых технологий и материалов при прокладке газовых сетей и сооружений в системах газоснабжения и мероприятия по защите сетей от электрохимической коррозии;

автоматизированную систему управления технологическим процессом распределения газа (АСУ ТП РГ) и диспетчеризацию в системе оперативного управления, прогнозирования, обнаружения, защиты и ликвидации аварийных ситуаций.

3.3. При экспертизе проектов строительства газовых распределительных сетей поселений, а также внеплощадочных промышленных газораспределительных сетей, газопроводов и газового оборудования газонаполнительных станций и пунктов (ГНС, ГНП), автомобильных газозаправочных станций сжиженного углеводородного газа (АГЗС СУГ) необходимо проанализировать:

выбор трассы газопроводов в зависимости от категории, обеспечивающей условия безопасного размещения на требуемых расстояниях от других сооружений и инженерных коммуникаций, а также их пересечений, в том числе с естественными преградами, рациональное размещение сооружений газопроводов, обеспечи-

вающее их безопасное строительство, надежную и эффективную эксплуатацию с учетом анализа риска возможных аварий;

правильность установления охранных зон вдоль трасс газопроводов;

гидравлический и прочностной расчет при выборе диаметров и материалов труб в зависимости от геологических, климатических и топографических условий;

правильность выбора и размещения отключающих устройств, регулирующей и запорной арматуры, контрольно-измерительных приборов и автоматики безопасности и регулирования на газопроводах;

условия обеспечения взрывобезопасности зданий и их вентиляции, автоматического поддержания заданных параметров работы и управления, диспетчеризации, защиты, сигнализации и блокировок аварийных участков, учета расхода газа;

условия систем резервирования для обеспечения бесперебойности газоснабжения;

мероприятия по обеспечению контроля герметичности и выполнения требований по защите газопроводов от коррозии, выполнение условий надежности;

выполнение требований норм и правил промышленной безопасности по выбору площадки для размещения ГНС, АГЗС СУГ, газорегуляторных пунктов (ГРП), пунктов складирования баллонов (ПСБ), достаточности размеров охранных зон, размещения основных и вспомогательных помещений и сооружений;

выполнение требований взрывопожаробезопасности, предъявляемых к зданиям и сооружениям ГНС, ГНП, ГРП, ПСБ, АГЗС СУГ в зависимости от технологического назначения, системы приточно-вытяжной вентиляции, контроль загазованности;

выбор основного и вспомогательного компрессорного и насосного оборудования, его компоновки и схем обвязки, оснащение запорной, регулирующей арматурой, предохранительными устройствами и системами автоматического управления, регулирования, блокировок, защиты, сигнализации, контроля и учета, взрывоза-

щищенности электрооборудования используемых технических средств и устройств.

3.3.1. Для систем защиты газопроводов от электрохимической коррозии:

соответствие проекта требованиям нормативных документов;
соответствие проекта техническим требованиям на проекти-

рование;

обоснованность разработки проекта согласно проведенным коррозионным изысканиям;

обоснованность проведения реконструкции и ремонта в связи с изменением схемы газоснабжения и другими условиями;

исходные данные для проектирования электрохимической защиты;

правильность расчетов для выбора средств электрохимической защиты от коррозии и зоны их действия;

правильность выбора количества, мощности и распределения катодных станций на защищаемых сооружениях;

правильность выбора анодных заземлителей и расположение их относительно защищаемого сооружения;

расположение и точки подключения дренажных устройств;

возможность вредного влияния катодной поляризации защищаемых сооружений на соседние коммуникации и способы устранения такого влияния;

размещение и места установки контрольно-измерительных пунктов, электрических перемычек, контактных устройств и изолирующих соединений, их количество и обоснованность применения;

другие аспекты проектных решений для более полного проведения экспертизы.

3.3.2. Для газопроводов из полиэтиленовых труб и других полимерных материалов:

возможность использования полимерных труб в зависимости от рекомендуемой области их применения, геологических и климатических условий строительства, способа прокладки и экономической целесообразности;

гидравлический и прочностной расчет при выборе диаметров труб в зависимости от геологических, климатических и топографических условий;

способы соединений участков труб из полиэтилена и полимерных материалов в зависимости от способа прокладки, места трассировки и типов переходов при пересечении с инженерными коммуникациями;

рекомендуемые сварочные аппараты и способы сварки полимерных труб.

3.3.3. Для резервуарных и групповых газобаллонных установок сжиженного углеводородного газа:

выбор места размещения резервуарных и газобаллонных установок с обеспечением требуемых расстояний от других сооружений и инженерных коммуникаций, а также их пересечений, в том числе с естественными преградами, рациональное размещение сооружений газопроводов, обеспечивающее их безопасное строительство, техническое обслуживание и эксплуатацию;

соответствие проекта техническим требованиям на проектирование, требованиям нормативных документов;

наличие инструкций по монтажу;

схему подключения газоиспользующего оборудования к существующей системе автоматического регулирования, контроля, управления, диспетчеризации, блокировок и защиты или разработку самостоятельных систем;

правильность компоновки газоиспользующего оборудования, возможность выполнения ремонта и обслуживания;

выполнение требований по безопасному устройству и содержанию резервуаров сжиженного углеводородного газа с учетом анализа риска возможных аварий.

3.4. При экспертизе проектов газификации и реконструкции тепловых электростанций (ТЭС), отопительных районных, квартальных котельных и промышленных предприятий анализируются:

правильность оформления разрешительных документов и технических условий на проектирование, наличие балансовых

расчетов потребностей газа, правильность выбора параметров подачи газа;

правильность принятых проектных решений по устройству наружных газопроводов и внешних сооружений газоснабжения;

гидравлический расчет и правильность выбора материала труб, трассировка газопроводов внутри здания, расчеты выбора регулирующей и запорной арматуры, газовой аппаратуры, систем продувки и подвода газа к горелочным устройствам, систем контроля, пуска и работы горелочных устройств и их аварийного отключения;

правильность предусмотренных проектом мер по взрывозащите зданий, контролю загазованности помещений и обеспечению эффективной вентиляции;

соответствие компоновки газоиспользующего технологического оборудования и котлов проекту;

соответствие выбора газогорелочных устройств конструкции котла;

расчеты дымовых труб и дымоходов, производительности устройств подачи воздуха на горение и удаления продуктов сгорания, выбор устройств автоматики безопасности на соответствие требованиям промышленной безопасности;

схемы систем автоматического регулирования, контроля, защиты и блокировок, сигнализации газового и технологического оборудования, системы АСУ ТП РГ на соответствие требованиям промышленной безопасности;

вопросы обеспечения безопасности эксплуатационного персонала, правильность предлагаемых мер по локализации и ликвидации последствий аварий;

правильность установки отключающих устройств;

степень автоматизации и совместимость блокировок, защиты и аварийного отключения от установленных на котле датчиков.

3.5. При экспертизе проектов технологического и теплотехнического оборудования*, работающего на газовом топливе, необходимо проверить:

* Экспертиза промышленной безопасности проектов оборудования не предусмотрена действующим законодательством. (Примеч. изд.)

наличие технических условий и разрешительных документов на разработку проекта;

наличие сертификатов соответствия Госстандарта России*, разрешений на промышленное применение газового и газоиспользующего оборудования, выданных Госгортехнадзором России;

наличие инструкций по монтажу и эксплуатации на русском языке;

проанализировать:

поверочные, аэродинамические и тепловые расчеты, конструктивные и компоновочные чертежи, протоколы испытаний, подтверждающие возможность безопасного использования газового и газоиспользующего оборудования в существующем технологическом процессе и подключения к существующим сетям и системам в здании, в необходимых случаях, степень модернизации или реконструкции их для обеспечения выполнения требований действующих норм и правил по промышленной безопасности;

схему подключения газоиспользующего оборудования к существующей системе автоматического регулирования, контроля, управления, диспетчеризации, блокировок и защиты или разработку самостоятельных систем;

правильность компоновки газоиспользующего оборудования, возможность выполнения ремонта и обслуживания;

поверочные расчеты горелки по производительности котла, достаточности систем дымоудаления и подачи воздуха, эмиссии вредных выбросов, совместимости с камерой сгорания газоиспользующего оборудования;

степень автоматизации и совместимость блокировок, защиты и аварийного отключения датчиков по параметрам безопасного действия.

* В настоящее время — Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Ростехрегулирование). (*Примеч. изд.*)

4. ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ

4.1. Экспертиза опытных образцов нового оборудования (материалов, технологического процесса) включает в себя анализ:

документов по организации и порядку проведения технологического процесса изготовления и испытания;

технологической схемы процесса, программ и методик испытаний;

акта комиссионной проверки соответствия техническому заданию конструкции (материала, технологического процесса).

4.2. Экспертиза оборудования (материалов*) для объектов газоснабжения.

Экспертизе подлежит газовое и газоиспользующее оборудование. Экспертиза промышленной безопасности газового и газоиспользующего оборудования проводится в составе технологических линий и агрегатов, а также отдельно, для применяемых на объектах газоснабжения технических устройств. При экспертизе проводится:

анализ полноты содержания и правильности оформления протоколов сертификационных (приемочных) испытаний;

проверка соблюдения заводом-изготовителем технических условий на изготовление соответствующего оборудования и возможностей обеспечить качественную сборку и гарантии безопасной эксплуатации в пределах срока службы;

оценка правильности и полноты составления паспорта (формуляра) на изготовление соответствующего оборудования;

проверка наличия разрешений на промышленное применение комплектующих изделий и материалов, входящих в состав изготавливаемого оборудования;

анализ полноты охвата вопросов промышленной безопасности в инструкции по эксплуатации оборудования (условий и требований

* Экспертиза промышленной безопасности материалов не предусмотрена действующим законодательством. (*Примеч. изд.*)

безопасной эксплуатации, методик проведения контрольных испытаний оборудования (материалов) и его основных узлов, ресурса и сроков службы, порядка технического обслуживания, ремонта и диагностирования);

проверка характеристик газогорелочных устройств (номинальной мощности, диапазона устойчивой работы, параметров факела, расчетов соответствия горелочного устройства топочной камере, номинального давления и расхода газа, параметров автоматики безопасности и регулирования и т.д.);

проверка работоспособности схемы автоматического регулирования, контроля, управления, диспетчеризации, блокировок и защиты газоиспользующего оборудования, систем газоснабжения объекта;

оценка правильности компоновки газогорелочных устройств в газоиспользующем агрегате, соблюдения температурных параметров изолирующих поверхностей и условий газовой плотности газоиспользующего оборудования.

Экспертиза газового оборудования, находящегося в эксплуатации, проводится по завершении срока его службы, устанавливаемого заводом-изготовителем, при отсутствии этих сведений диагностирование производится через 20 лет.

4.3. Экспертиза наружных газопроводов и систем внутреннего газоснабжения, находящихся в эксплуатации, проводится по завершении срока их службы и периодически в соответствии с результатами экспертизы и включает в себя анализ:

эксплуатационной документации;

работоспособности схемы автоматического регулирования, контроля, управления, диспетчеризации, блокировок и защиты газоиспользующего оборудования, защиты стальных газопроводов от коррозии;

правильности компоновки газового и газоиспользующего оборудования, своевременности ремонта или замены оборудования с истекшими сроками службы;

протоколов проверки неразрушающими методами контроля качества сварных соединений и элементов газопроводов;

протоколов испытаний трубопроводов на прочность и герметичность;

соответствия материалов государственным стандартам, техническим условиям;

проведения физических исследований материалов;

применимости материалов для проверяемой системы газоснабжения;

соответствия электрооборудования взрывозащищенного, приборов и средств автоматизации систем газоснабжения, в том числе наличия документов (протоколов) по испытаниям на взрывозащищенность электрооборудования, работающего во взрывоопасной среде;

наличия сертификатов об утверждении типа средств измерений Госстандарта России — для приборов, измеряющих физические величины.

5. ЭКСПЕРТИЗА ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ НА ОБЪЕКТАХ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

5.1. Экспертиза промышленной безопасности зданий и сооружений на газопроводах, где размещено газоиспользующее оборудование, проводится в составе экспертизы проектной документации, в процессе эксплуатации (после аварии, по истечении срока службы здания (сооружения) и для целей проверки соответствия здания, помещения вновь размещаемому в нем газовому оборудованию).

5.2. При экспертизе зданий проводится оценка:

соответствия рабочего процесса технологическому регламенту;

соответствия несущих строительных конструкций проекту;

соответствия конструкции, исходя из анализа возможных аварийных ситуаций;

определения взрывоопасности объекта;

соответствия площади и весовых характеристик легкосбрасываемых конструкций требуемой величине, обеспечивающей взрывоустойчивость объекта;

соответствия материалов несущих строительных конструкций государственным стандартам и строительным нормам;
достаточности вентиляции и дымоудаления;
достаточности аварийной вентиляции, автоматических средств пожаротушения, защиты от загазованности.

5.3. Выдача рекомендаций по повышению уровня промышленной безопасности объекта.

5.4. Экспертное заключение оформляется установленным порядком и должно содержать вывод о соответствии или несоответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности.

Утверждена
постановлением Госгортехнадзора России
от 01.02.00 № 1.

Введена в действие постановлением
Госгортехнадзора России от 07.02.00 № 2.
Внесено изменение [РДИ 12-452(341)—02],
утвержденное постановлением
Госгортехнадзора России от 09.09.02 № 56

ИНСТРУКЦИЯ ПО КОНТРОЛЮ ЗА СОДЕРЖАНИЕМ ОКИСИ УГЛЕРОДА В ПОМЕЩЕНИЯХ КОТЕЛЬНЫХ

РД 12-341—00

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Инструкция по контролю за содержанием окиси (оксида) углерода в помещениях котельных (далее — Инструкция) устанавливает требования к проектированию, монтажу, наладке, эксплуатации приборов контроля уровня концентрации окиси углерода (далее — приборы контроля) в помещениях котельных.

1.2. Инструкция распространяется на действующие, проектируемые и вновь реконструируемые помещения котельных.

Допускается не применять требования настоящей Инструкции для помещений с котлами единичной тепловой производительностью свыше 50 ГДж/ч, работающими на газовом топливе.

1.3. Выполнение Инструкции обязательно для организаций любых организационно-правовых форм и форм собственности, индивидуальных предпринимателей, а также граждан.

2. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ

Рабочая зона — пространство, ограниченное по высоте 2 м над уровнем пола или площадки, на которых находятся места постоянного или непостоянного (временного) пребывания работающих.

Рабочее место — место постоянного или временного пребывания работающих.

Постоянное рабочее место — место, на котором работающий находится большую часть рабочего времени (более 50 % или более 2 ч непрерывно). Если при этом работа осуществляется в различных пунктах рабочей зоны, постоянным рабочим местом считается вся рабочая зона.

Зона дыхания — зона, ограниченная рабочим местом оператора (машиниста) котельной.

Система контроля концентрации окиси углерода в воздухе помещений котельных — конструктивно связанные между собой технические элементы, обеспечивающие определение типа газа и уровня его концентрации, сравнение уровня концентрации газа с пороговыми значениями, выработку управляющих сигналов для световой, звуковой сигнализации и внешних исполнительных устройств.

3. ПРИЧИНЫ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ПОВЫШЕННОГО СОДЕРЖАНИЯ ОКИСИ УГЛЕРОДА В ВОЗДУХЕ ПОМЕЩЕНИЙ КОТЕЛЬНЫХ

3.1. Основными причинами возникновения повышенного содержания окиси углерода в воздухе помещений котельных являются нарушения тяги, которые могут происходить в результате следующих обстоятельств:

3.1.1. Несогласованной работы дутьевого вентилятора и дымооса.

3.1.2. Колебания величины разрежения в топке котла в связи с разрушением горелки, горелочного тоннеля, нарушений процесса смесеобразования топлива с воздухом.

3.1.3. Малой величины тяги в летний период у котлов с естественной тягой.

3.1.4. Взаимного влияния давлений в отводах газовых трактов котлов, имеющих общий газоход, — при отключении одного из **КОТЛОВ**.

3.1.5. Разрушения газоходов при попадании в них грунтовых вод (или воды из других коммуникаций).

3.1.6. Появления течи из труб и других элементов поверхностей нагрева котлов, экономайзеров.

3.1.7. Загорания сажи на поверхностях нагрева котлов, работающих на твердом или жидком топливе.

3.1.8. Нарушений в настройке приборов и регуляторов соотношения давлений «газ—воздух», разрежения в топке, тепловой нагрузки.

3.2. Возникновение разрежения в помещениях котельных вследствие нарушений в работе приточной вентиляции, когда забор воздуха на горение топлива в котле осуществляется из этого помещения.

3.3. Нарушение газоплотности обмуровки и гарнитуры котлов, работающих с наддувом в топке.

3.4. Изменение типа топлива, имеющего теплоту сгорания, отличающуюся от предусмотренной программой настройки приборов автоматического регулирования процесса горения.

3.5. Другие причины.

4. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРИБОРАМ КОНТРОЛЯ СОДЕРЖАНИЯ ОКСИ УГЛЕРОДА В ПОМЕЩЕНИЯХ КОТЕЛЬНЫХ

4.1. Конструкция прибора должна удовлетворять требованиям ГОСТ 13320—81*.

4.2. Приборы должны осуществлять непрерывный контроль содержания окиси углерода в рабочей зоне с сигнализацией о превышении установленных ГОСТ 12.1.005—88* и ГН 2.2.5.686—98¹ порогов концентрации.

¹ Действуют гигиенические нормативы «Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны ГН 2.2.5.1313—03», утвержденные Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 27.04.03 г., введенные в действие постановлением Минздрава России от 30.04.03 № 76, зарегистрированным в Минюсте России 19.05.03 г., регистрационный № 4568. (Примеч. изд.)

4.2.1. Чувствительность приборов должна быть избирательной по окиси углерода и не иметь перекрестной чувствительности по другим токсичным и горючим газам.

4.3. Сигнализация должна срабатывать на двух порогах (уровнях) концентрации СО в рабочей зоне.

4.3.1. Сигнализация первого уровня «Порог 1» должна срабатывать при достижении предельно допустимой концентрации СО в рабочей зоне, равной 20 ± 5 мг/м³ (ПДК р.з.), при этом включается прерывистый световой сигнал.

4.3.2. Сигнализация второго уровня «Порог 2» должна предусматриваться при достижении концентрации СО, равной 95–100 мг/м³ (5 ПДК р.з.), при этом должны включаться непрерывный световой и звуковой сигналы.

4.3.3. Режим работы прибора должен предусматривать автоматическое снятие сигнализации «Порог 1» при снижении концентрации СО ниже ПДК р.з. Снять звуковую сигнализацию «Порог 2» оператор может нажатием кнопки «Сброс» при снижении концентрации СО до уровня не выше 2 ПДК р.з., световая сигнализация при этом снимается автоматически при достижении пороговых уровней концентрации.

4.4. Прибор контроля, в зависимости от принятой проектом схемы контроля СО в воздухе помещений котельной, должен иметь программу включения (отключения) аварийной вентиляции или автоматического отключения подачи топлива на котел (котлы) до обеспечения нормальных концентраций СО на постоянных рабочих местах.

4.5. Звуковой и световой сигналы от нескольких приборов должны быть выведены на общий пульт сигнализации.

4.6. Устройство приборов контроля должно удовлетворять требованиям ПУЭ, предъявляемым к электрооборудованию во взрывоопасных зонах. Безопасность конструкции при этом должна удовлетворять требованиям ГОСТ 12.2.007.0—75*.

4.7. Приборы контроля СО, подключаемые к исполнительным механизмам газовых топливных систем, могут использоваться толь-

ко при наличии сертификата установленного образца и разрешения на изготовление и применение этих приборов от Госгортехнадзора России*.

4.8. Суммарная относительная погрешность измерений концентраций не должна превышать $\pm 25\%$.

4.9. Срок службы системы контроля концентрации окиси углерода в воздухе рабочей зоны должен быть не менее 10 лет.

4.10. Эксплуатационные характеристики приборов контроля должны предусматривать возможность нормального функционирования при температуре в помещении от 0 до $+50\text{ }^{\circ}\text{C}$.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, МОНТАЖУ (УСТАНОВКЕ), НАЛАДКЕ ПРИБОРОВ КОНТРОЛЯ СОДЕРЖАНИЯ СО В ПОМЕЩЕНИЯХ КОТЕЛЬНЫХ

5.1. В котельных с постоянным присутствием обслуживающего персонала датчики приборов контроля устанавливаются на расстоянии 150–180 см над уровнем пола или рабочей площадки там, где пребывание оператора вероятно и продолжительно во время рабочей смены. Это место за рабочим столом в зоне дыхания у фронта котла.

5.2. В котельных, полностью автоматизированных, обслуживание которых осуществляется периодически, датчики приборов контроля устанавливаются у входа в помещение, а сигнализация от прибора контроля выводится на пульт дежурного оператора.

5.3. При установке приборов в котельных залах с несплошными междуэтажными перекрытиями каждый этаж следует рассматривать как самостоятельное помещение.

5.4. На каждые 200 м² помещения котельного зала следует устанавливать 1 датчик к прибору контроля, но не менее 1 датчика на каждое помещение.

* 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.)

5.5. Датчики приборов контроля необходимо устанавливать не ближе 2 м от мест подачи приточного воздуха и открытых форточек. При установке датчиков следует учитывать требования инструкции завода-изготовителя по монтажу, которой должно быть максимально исключено отрицательное влияние на точность измерения концентрации СО от движущихся потоков воздуха, относительной влажности в помещении котельной и тепловых облучений.

5.6. Датчики приборов контроля от попадания на них влаги необходимо защищать установкой защитного козырька.

5.7. В запыленных помещениях необходимо предусматривать установку датчиков с фильтрами от пыли. Периодическая очистка загрязненных фильтров должна осуществляться в порядке, предусмотренном производственной инструкцией.

5.8. Проектами вновь строящихся котельных должна предусматриваться установка приборов контроля СО в помещениях котельных.

5.9. Установка приборов контроля в действующих и реконструируемых котельных должна осуществляться владельцем этой котельной в сроки, согласованные с территориальным органом Госгортехнадзора России.

6. ТРЕБОВАНИЯ К ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРИБОРОВ КОНТРОЛЯ СО

6.1. Находящиеся в эксплуатации приборы контроля СО должны иметь возможность периодической их проверки без демонтажа.

6.2. Не разрешается применение неисправных, с истекшими сроками поверки приборов контроля.

6.3. При срабатывании сигнала «Порог 1» эксплуатационному персоналу необходимо:

6.3.1. Убедиться в постоянстве сигнала.

6.3.2. Открыть двери, фрамуги, проверить действие рабочей вентиляции и включить аварийную вентиляцию (при ее наличии).

6.3.3. Принять меры к обнаружению и устранению причины или источника проникновения СО в помещение котельной.

6.3.4. Сделать соответствующую запись в вахтенном журнале.

6.3.5. При сохранении уровня концентрации в течение часа сообщить ответственному лицу за газовое хозяйство котельной о возникшей ситуации.

6.4. При срабатывании сигнала «Порог 2»:

6.4.1. Открыть двери, фрамуги, проверить функционирование вентиляции и включение аварийных вентиляторов (при их наличии).

6.4.2. Принять меры к обнаружению и устранению причины или источника проникновения СО в помещение котельной.

6.4.3. Сообщить ответственному лицу за газовое хозяйство котельной о возникшем инциденте.

6.4.4. При сохранении концентрации СО 5 ПДК р.з. в течение 30 мин проверить отключение подачи топлива в котел. Повторный пуск котла в работу производится после устранения причин повышенной концентрации СО.

6.4.5. Сделать соответствующую запись в вахтенном журнале.

7. ТРЕБОВАНИЯ К ОБСЛУЖИВАНИЮ, РЕМОНТУ, ПОВЕРКЕ ПРИБОРОВ КОНТРОЛЯ

7.1. Обслуживание и ремонт приборов контроля проводятся в порядке и в сроки, предусмотренные технической документацией завода-изготовителя на эти приборы.

7.2. Тестирование и проверки приборов должны осуществляться по методике завода-изготовителя.

7.3. Один раз в год необходимо осуществлять государственную поверку сигнализаторов контрольными смесями на уровнях срабатывания.

7.4. Ремонт и обслуживание приборов контроля должны осуществляться обученным персоналом, прошедшим аттестацию в квалификационной комиссии специализированной организации или завода-изготовителя. Участие представителя территориального органа Госгортехнадзора России в работе комиссии по аттестации названного персонала необязательно.

7.5. По окончании срока службы прибора (датчика) контроля проводится его диагностика в целях установления возможности дальнейшей эксплуатации или замены.

7.6. Персонал котельной должен ежемесячно удостоверяться в работоспособности приборов контроля с отметкой в вахтенном журнале.

Утверждены
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологи-
ческому и атомному надзору
от 3 ноября 2006 г. № 971

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
О ПОРЯДКЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАДЗОРА
ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ
БЕЗОПАСНОСТИ НА ОБЪЕКТАХ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ**

РД-13-01–2006

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Методические указания о порядке осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления (далее — Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Положением о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

2. Методические указания на основе определенных в Положении о надзорной и контрольной деятельности в системе Госгортехнадзора России (РД 04-354—00) общих принципов и правил государственного надзора (далее — надзор) устанавливают конкретный порядок надзора за проектированием, строительством, монтажом, реконструкцией, пусконаладочными работами, эксплуатацией систем газораспределения и газопотребления природных и сжиженных углеводородных газов, применением газоиспользующего и газового оборудования (технических устройств), а также за подготовкой кадров в поднадзорных организациях и проведением экспертизы промышленной безопасности.

3. Требования Методических указаний обязательны для работников Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее — Служба), организующих и осуществляющих надзор за соблюдением требований промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления.

4. В территориальных органах Службы утверждаются перечни поднадзорных объектов, закрепленных за каждым инспектором.

5. Планами работ необходимо предусматривать комплексные, целевые и оперативные обследования объектов, которые могут проводиться с привлечением экспертных организаций и представителей других надзорных органов в соответствии с соглашениями о взаимодействии.

6. Обследование объектов газораспределения и газопотребления на предмет их соответствия требованиям промышленной безопасности планируется исходя из проведенного по результатам предыдущих обследований анализа состояния промышленной безопасности, аварийности, производственного травматизма и противоаварийной устойчивости указанных объектов, при этом обследования (независимо от результатов анализа) должны планироваться с периодичностью не реже одного раза в пять лет.

7. Перед обследованием необходимо уведомить руководство организации о проверке. При обследовании производится комплексная оценка состояния промышленной безопасности и противоаварийной устойчивости систем газораспределения и газопотребления, эффективности производственного контроля.

8. В ходе проверки устанавливается наличие:

правовых документов, определяющих деятельность организации; лицензий в соответствии с действующим законодательством и выполнение условий действия лицензий*;

документов, подтверждающих аттестацию (проверку знаний) руководителей, специалистов и обслуживающего персонала;

* В соответствии с действующим законодательством и на основании приказа Ростехнадзора от 30.01.08 № 42 с 13.02.08 г. прекращено лицензирование эксплуатации взрывоопасных производственных объектов и деятельности по эксплуатации пожароопасных производственных объектов. (Примеч. изд.)

должностных и производственных инструкций;
нормативно-методического и организационно-технического обеспечения промышленной безопасности.

9. Выборочно на рабочих местах проверяется знание нормативных правовых актов и нормативно-технических документов специалистами, инструкций и методов безопасного производства работ рабочими, а также их выполнение.

10. Оценивается состояние газоиспользующего и газового оборудования (технических устройств), проверяется наличие разрешений Службы на его применение (после 1995 г.), в том числе иностранного производства.

11. Проверяется выполнение мероприятий по обеспечению готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий.

12. Мероприятия по надзору за деятельностью в области промышленной безопасности газораспределительных организаций, крупных промышленных предприятий, тепловых электрических станций, газонаполнительных станций рекомендуется проводить комплексно (группой инспекторов).

13. Ответственного за проведение комплексного обследования назначает руководитель (заместитель руководителя) территориального управления по технологическому и экологическому надзору Службы.

14. Обследование следует проводить в присутствии технического руководителя организации, лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию опасного производственного объекта и (или) за осуществление производственного контроля.

15. Результаты обследования оформляются актом. При выявлении нарушений требований промышленной безопасности руководителю организации выдается предписание об их устранении (приложение к настоящим Методическим указаниям).

16. Изложение характера нарушений и предлагаемых мер по их устранению должно быть конкретным и кратким с указанием пункта технического регламента или нормативного правового акта, требования которого нарушены.

17. Продолжительность срока устранения нарушений, устанавливаемая в предписании, должна быть минимальной.

При необходимости продления (переноса) сроков устранения нарушений разрабатываются компенсирующие мероприятия с указанием лиц, ответственных за их выполнение, и согласовываются с территориальным управлением по технологическому и экологическому надзору Службы.

18. В результате проверки оценивается:

состояние промышленной безопасности и противоаварийной устойчивости опасного производственного объекта;

выполнение установленных правил ведения работ на опасном производственном объекте;

организация и осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;

выполнение указаний и предписаний должностных лиц Службы;

подготовка работников в области промышленной безопасности;

выполнение мероприятий по антитеррористической устойчивости объектов газораспределения и газопотребления.

II. НАДЗОР ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОЕКТИРОВАНИИ

19. В процессе осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при проектировании рассматриваются организационно-технические возможности проектной организации выполнять конкретные работы в области разработки проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение опасных производственных объектов систем газораспределения и газопотребления природных и сжиженных углеводородных газов, а также проводится контроль качества проектной документации.

20. При рассмотрении организационно-технических возможностей проектной организации необходимо проверить:

наличие аттестованных специалистов;
организацию обучения и повышения квалификации персонала;
наличие внутренних документов (положения, стандарта организации), устанавливающих порядок разработки проектной документации;

наличие актуализированной базы действующих нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, устанавливающих нормы и требования в области проектирования, ее доступность для персонала;

наличие актуализированных программ для автоматизированных расчетов при проектировании;

наличие организационных и исполнительных документов по ведению авторского надзора;

организацию архивного хранения проектной документации.

21. При проверках проектных организаций следует установить наличие внутренней системы качества, соответствующей типу, объему и области выполняемых работ, оформлена ли такая система Руководством по качеству, какие элементы системы качества прописаны:

изложение политики качества;

структура организации (организационная схема);

задачи и функциональные обязанности, связанные с обеспечением качества, доведенные до каждого сотрудника с учетом пределов его служебных полномочий;

общие процедуры обеспечения качества;

процедуры обеспечения качества при разработке конкретной проектной документации;

документы по реализации процедур обеспечения качества проектной документации;

процедуры рассмотрения рекламаций.

22. При контроле качества проектной документации необходимо проверить:

наличие исходных данных на проектирование (техническое задание, технические условия, материалы инженерно-геологических изысканий, сведения о коррозионной активности грунтов и наличии блуждающих токов);

наличие схем газоснабжения;

соблюдение сроков действия технических условий, выданных газораспределительной организацией;

исходные данные по используемым материалам и оборудованию (техническим устройствам), сведения о сертификации и наличии разрешений на применение;

сроки оформления и регистрации топографических планов, разработанных в единой государственной или местной системе координат;

проектные решения по обеспечению требований промышленной безопасности систем газораспределения, в том числе по защите стальных газопроводов от коррозии;

проектные решения по системам газопотребления, включая вопросы по обеспечению требований промышленной безопасности газоиспользующего оборудования;

соблюдение установленного порядка согласования, утверждения проектной документации и внесения в нее изменений.

23. При осуществлении надзора за деятельностью организаций, специализирующихся на проектировании защиты газопроводов от электрохимической коррозии, следует дополнительно проверить:

квалификацию и компетентность персонала, выполняющего проектно-изыскательские работы;

обеспеченность проектной организации необходимой для проектирования нормативно-технической документацией;

наличие исходных материалов по проведенным замерам, на основании которых проектной организацией принимаются решения о необходимости устройства защиты;

порядок получения технических условий по проектированию защиты, выдаваемых с учетом коррозионной ситуации на месте строительства, перспективы развития газораспределительной сети, а также учитывающих коррозионные повреждения на действующих газопроводах;

наличие, при необходимости, приборов и оборудования для определения критериев опасности коррозии стальных подземных газопроводов вследствие коррозионной агрессивности грунта и воздействия блуждающих токов;

оформление протоколами измерений показателей коррозионной агрессивности грунта по отношению к стали, характеризующихся удельным электрическим сопротивлением грунта и средней плотностью катодного тока;

совмещенный план проектируемых и действующих подземных газопроводов и рельсовых путей электрифицированного транспорта с зонами катодной поляризации подземных трубопроводов, анодными заземлителями, преобразователями катодной или дренажной защиты и контрольно-измерительными пунктами;

наличие решения местной администрации о совмещенной защите подземных трубопроводов;

ведение замеров величины блуждающих токов вблизи электрифицированного транспорта самопишущими и показывающими приборами на стадии проектирования;

результаты измерений потенциалов рельсовой сети для определения мест установки дренажной защиты газопроводов, прокладываемых на расстоянии до 300 м от рельсового электрифицированного транспорта на постоянном токе;

наличие данных коррозионной опасности незащищенных трубопроводов;

наличие в составе документов пояснительной записки, содержащей основание для разработки проекта, характеристики защищаемых сооружений, результаты проведенных коррозионных исследований, обоснование выбора типа установок электрохимической защиты, расчет их количества и параметров;

функциональные схемы электрозащиты со схемой подключения установки к сети переменного тока, установочные чертежи оборудования электрохимической защиты;

мероприятия по ограничению токов утечки;

определение мест установки контрольно-измерительных пунктов на участках, где ожидаются минимальные и максимальные значения поляризационных защитных потенциалов, электроизолирующих фланцевых соединений;

проведение повторных замеров потенциалов после окончания строительства газопровода.

III. НАДЗОР ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ

24. В процессе осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при строительстве устанавливаются возможности строительно-монтажной организации выполнять конкретные работы в области строительства (монтажа, пусконаладки) систем газораспределения и газопотребления, а также осуществляется предварительный надзор за качеством выполнения строительно-монтажных работ в процессе строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения опасных производственных объектов газоснабжения.

25. При осуществлении надзора за организационной, технической возможностью и готовностью строительных, монтажных, пусконаладочных организаций выполнять заявленные виды деятельности дополнительно проверяется:

обеспеченность производства работ квалифицированным персоналом (в том числе сварщиками и специалистами сварочного производства с правом проведения контроля);

порядок допуска к выполнению работ специалистов и рабочих (в том числе сварщиков);

организация производства земляных работ и наличие мероприятий по сохранности действующих подземных инженерных коммуникаций;

организация строительства защиты подземных стальных газопроводов от электрохимической коррозии;

наличие технических средств для выполнения строительно-монтажных работ, в том числе сварочных, изоляционных работ и других;

наличие аттестации сварочного оборудования, сварочных технологий и сварочных материалов, применяемых при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов;

организация выполнения скрытых работ на подземных газопроводах и порядок их оформления;

наличие документированной технологии изоляции сварных стыков и мест повреждения изоляции;

организация и порядок осуществления производственного контроля за качеством сварочных, изоляционных и других работ;

организация и порядок контроля за выполнением предписаний должностных лиц территориальных органов Службы, выданных в процессе предварительного надзора.

26. При предварительном надзоре за качеством выполнения строительно-монтажных работ в процессе строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения опасных производственных объектов газораспределения и газопотребления необходимо проверить:

наличие сообщения о начале строительства;

наличие утвержденного и согласованного проекта, прошедшего экспертизу промышленной безопасности, с утвержденным заключением экспертизы;

наличие росписи руководителя строительно-монтажной организации на проекте «в производство работ»;

своевременность и качество оформления исполнительной документации (акт разбивки трассы, план, профиль газопровода, схема сварных стыков, акты на скрытые работы и другие);

наличие в установленных случаях журнала производства работ;

организацию входного контроля качества материалов и оборудования, наличие сертификатов на трубы, материалы, паспортов на арматуру и технические устройства, порядок их списания;

организацию доставки и хранение на объекте труб, материалов и технических устройств;

проведение ревизии запорной арматуры, проверка качества применяемых материалов, пооперационный контроль в процессе строительства, контроль сварочных и изоляционных работ, наличие их в исполнительной документации;

соблюдение норм контроля сварных соединений, включая контроль радиографических снимков на аппаратно-программном комплексе автоматизированной расшифровки в объеме 20 %;

соблюдение требований строительных норм и правил;

соответствие проекту устройства систем газораспределения и газопотребления;

соблюдение норм испытаний законченных строительством или реконструкцией газопроводов;

ведение авторского надзора проектной организацией;

ведение технического надзора со стороны заказчика и газораспределительной организации, качество этого надзора;

выполнение предписаний инспектора и замечаний технического надзора.

27. При осуществлении надзора за деятельностью на объектах строительства электрозащитных установок на газопроводах необходимо проверить:

порядок входного контроля оборудования (технических устройств);

соблюдение требований ведения работ, связанных с присоединением дренажных кабелей к устройствам сети электрифицированного транспорта;

организацию контроля за качеством работ по монтажу средств электрохимической защиты;

порядок приемки контрольно-измерительных пунктов, электроизолирующих фланцев и оформление результатов измерений;

качество и своевременность оформления исполнительной документации на построенные электрозащитные установки;

порядок наладки установок электрозащиты.

28. При обследовании объектов строительства электрозащитных установок необходимо проверить:

соответствие заземления корпусов катодных станций и усиленных электрических дренажей требованиям проектной документации;

соответствие устройства анодных заземлений рабочим чертежам;

проведение измерений сопротивления растекания тока после окончания монтажа контура анодного заземления, которое не должно превышать значений, указанных в проекте;

соответствие установки контрольно-измерительных пунктов проектной документации, обеспечение надежного электрического контакта проводника с газопроводом, изоляцию его от грунта, доступность контрольно-измерительных пунктов для обслуживания и проведения замеров потенциала.

29. При осуществлении надзора за деятельностью лабораторий по контролю качества сварочных и изоляционных работ необходимо проверить:

наличие свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля, соответствие видов выполняемых работ области аттестации;

наличие документов, подтверждающих квалификацию персонала лаборатории по неразрушающим и разрушающим методам контроля;

оснащенность лаборатории необходимым и работоспособным оборудованием и приборами по контролю качества сварочных и изоляционных работ, проведение работ по проверке качества сварочных и изоляционных материалов;

наличие паспортов на оборудование и приборы;

соблюдение сроков метрологической проверки и поверки приборов контроля и их оформление;

наличие организационно-распорядительного документа организации (руководства по качеству, отраслевого стандарта или стандарта организации), обеспечивающего функционирование систе-

мы контроля качества выполняемых работ, выполнение условий этой системы;

наличие методик испытаний;

соблюдение персоналом технологии проведения испытаний;

наличие стандартных и эталонных образцов для настройки ультразвуковых дефектоскопов;

проведение дублирующей проверки радиографическим методом в объеме 10 % сварных соединений при проверке их ультразвуковым методом контроля;

наличие и ведение журналов регистрации и учета заключений, протоколов, правильность их оформления;

соблюдение норм контроля сварных стыков неразрушающими методами и при механических испытаниях;

присутствие представителя службы технического надзора при отборе сварных стыков для контроля;

организацию хранения и списания радиографических снимков сварных соединений;

соответствие количества пленок при радиографическом контроле данного сварного стыка по графическому изображению фактической длины сварного соединения;

соответствие сварных стыков на сварочной схеме номерам стыков, проверенных неразрушающими методами контроля и отмеченных в протоколах, журналах сварочных работ;

ведение учета стыков, забракованных по результатам проведенных испытаний, данные об устранении брака, повторной проверке на удвоенном количестве стыков, выполненных сварщиком, допустившим брак.

30. При осуществлении надзора за выполнением пусконаладочных работ необходимо проверить:

обеспеченность производства работ аттестованными специалистами;

порядок допуска к выполнению работ специалистов и рабочих;

порядок назначения ответственных лиц;

наличие технических средств для пусконаладочных работ;

периодичность проверки и поверки технических средств, используемых при проведении пусконаладочных работ;
порядок проведения пусконаладочных работ;
организацию и производство газоопасных работ;
документацию о результатах проведения пусконаладочных работ (акты, отчеты).

IV. НАДЗОР ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ

31. При осуществлении надзора за деятельностью по эксплуатации опасных производственных объектов газораспределения и газопотребления устанавливается наличие:

лицензий в соответствии с действующим законодательством и выполнение условий действия лицензий;

договора страхования ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии при эксплуатации опасного производственного объекта;

деклараций промышленной безопасности и заключений экспертизы деклараций промышленной безопасности для опасных производственных объектов в установленных законодательством случаях;

утвержденного и согласованного в установленном порядке Положения о производственном контроле;

документов, подтверждающих аттестацию (проверку знаний) руководителей, специалистов и обслуживающего персонала;

утвержденных и согласованных с территориальным органом Службы экзаменационных билетов по проверке знаний безопасных методов и приемов выполнения работ в газовом хозяйстве у обслуживающего персонала;

должностных и производственных инструкций;

нормативно-методического и организационно-технического обеспечения промышленной безопасности.

32. В процессе осуществления надзора за соблюдением газораспределительными организациями требований промышленной безопасности при эксплуатации систем газораспределения необходимо проверить:

организационную структуру газораспределительной организации, определяющую район ее деятельности по эксплуатации газораспределительных сетей;

укомплектованность персоналом соответствующей квалификации и компетенции;

материально-техническое оснащение;

организацию и эффективность производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов газораспределительной сети и ведении работ;

организацию подготовки и порядка допуска персонала к выполнению работ;

наличие исполнительной и эксплуатационной документации на газопроводы, находящиеся в эксплуатации, а также на сооружения на газопроводах;

порядок ведения исполнительной и эксплуатационной документации, своевременность внесения в исполнительную документацию изменений, качество ведения эксплуатационной документации, принимаемые меры по обеспечению ее сохранности;

наличие планов и графиков по техническому обслуживанию и ремонту опасных производственных объектов газораспределительной сети, соблюдение сроков выполнения работ;

организацию и осуществление контроля за давлением и степенью одоризации газа;

соблюдение периодичности обходов трасс наружных газопроводов, качество обхода трасс подземных газопроводов (выборочно), правильность составления маршрутных карт, оформление результатов обходов, устранение выявленных неполадок;

осуществление контроля со стороны газорас-пределительных организаций за выполнением работ по герметизации мест вводов и выпусков подземных коммуникаций в подвалы жилых и общественных зданий;

организацию и осуществление приборного технического обследования подземных газопроводов, оформление его результатов;

организацию и выполнение ремонтных работ на подземных газопроводах после проведения приборного технического обследования;

оценку технического состояния подземных газо-проводов;

учет протяженности малонадежных подземных газо-проводов, порядок внесения их в планы реконструкции, соблюдение сроков выполнения этих работ, периодичность обхода малонадежных подземных газопроводов;

учет протяженности подземных газопроводов со сроком эксплуатации 40 лет и более, организацию и осуществление диагностики технического состояния таких газопроводов, результаты диагностирования;

меры, принимаемые по защите подземных стальных газопроводов от электрохимической коррозии;

оформление результатов электроизмерений на подземных газопроводах;

учет протяженности газопроводов, требующих защиты от электрохимической коррозии;

наличие графиков выполнения работ по монтажу и ремонту электрозащитных установок, устранение нарушений в работе установок защиты газопроводов от электрохимической коррозии в соответствии с этими графиками;

организацию контроля за техническим состоянием оборудования газорегуляторных пунктов, ремонтом и заменой оборудования;

проведение диагностирования технического состояния оборудования газорегуляторных пунктов в установленные сроки;

порядок выдачи технических условий и согласования проектов на строительство объектов газораспределения и газопотребления;

организацию и осуществление технического надзора со стороны газораспределительной организации за строительством объектов газораспределения и газопотребления;

организацию учета принимаемых в эксплуатацию газопроводов и передачу исполнительной документации эксплуатационным и аварийно-диспетчерской службам, оформление документации на врезки и обрезки газопроводов;

организацию работ по оформлению охранных зон и наложению ограничений (обременений) на земельные участки, входящие в охранные зоны;

наличие мероприятий по подготовке газораспределительных организаций к работе в осенне-зимний период;

принимаемые меры по устранению отступлений от требований промышленной безопасности;

организацию и выполнение газоопасных работ (лица, имеющие право выдачи нарядов-допусков на газоопасные работы, допущенные к руководству и выполнению этих работ, организация производства работ);

оформление и хранение нарядов-допусков на производство газоопасных работ, отражение в нарядах-допусках технологической последовательности производства работ, мер безопасности при их выполнении, инструктажа членов бригады;

комплектность и исправность средств индивидуальной защиты, сроки испытаний, умение пользоваться ими;

порядок допуска сварщиков к производству работ на действующих газопроводах и организацию контроля за качеством сварочных работ;

работу аварийно-диспетчерской службы: структура, оснащенность, наличие исполнительно-технической документации на газопроводы, прием аварийных заявок, их регистрация (поступивших и выполненных), сроки выезда и выполнения прибытия аварийных бригад;

сведения по анализу аварийных заявок и меры по их снижению;

наличие планов ликвидации возможных аварий, планов взаимодействия;

наличие мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций техногенного и природного характера, а также террористических проявлений;

наличие утвержденного руководством графика проведения тренировочных занятий, соблюдение сроков их проведения;

организацию учета аварий, несчастных случаев и инцидентов, качество их расследования, выполнение мероприятий по их предупреждению.

33. В процессе осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации средств защиты газопроводов от коррозии газораспределительными и (или) специализированными организациями необходимо проверить:

порядок приемки в эксплуатацию установок электрохимической защиты;

проведение пусконаладочных работ и испытаний оборудования в течение установленного времени;

комплектность проектно-исполнительной документации: проект, акты на выполнение строительно-монтажных работ, в том числе на устройство контура анодного заземления, схемы зон действия защиты, акты приемки и технический отчет о наладке защитных установок и их паспорта, справки о влиянии защитной установки на смежные сооружения, акты приемки изолирующих фланцев, контрольно-измерительных пунктов, электроперемычек при совместной защите;

эффективность действия установок электрохимической защиты по измерениям показывающими и самопишущими приборами электрических параметров и потенциалов на газопроводе относительно земли на участках с минимальными и максимальными защитными потенциалами, а при защите от блуждающих токов — отсутствие на газопроводах анодных и знакопеременных зон;

одновременность введения в действие электрохимической защиты со сдачей подземного газопровода в эксплуатацию, а в слу-

чаях опасного влияния блуждающих токов — не позднее одного месяца, в остальных — не позднее шести месяцев после укладки газопровода в грунт;

наличие и исправность приборов, своевременность их государственной поверки;

наличие графиков технических осмотров и ремонтов защитных установок, соблюдение сроков их проведения, оформление результатов;

выполнение работ по регулировке режимов работы защиты при обнаружении недостаточной эффективности ее действия, измерению сопротивления растекания анодного заземления при изменениях режима работы катодных станций не реже одного раза в год в период максимальной проводимости грунта;

проверку исправности изолирующих фланцевых соединений ежегодно и эффективности работы установок электрохимической защиты не реже двух раз в год;

меры по устранению коррозионно-опасных зон (анодных и знакопеременных);

своевременность замены преобразователей в случаях, если на установке электрохимической защиты в течение года произошло шесть и более отказов;

устранение неисправностей в работе установки электрохимической защиты в течение суток после их выявления, их учет;

порядок расследования причин коррозионных повреждений;

порядок получения от организаций, эксплуатирующих сооружения электрифицированного транспорта, являющиеся источниками блуждающих токов, сведений об изменениях режима их работы;

эффективность работы комиссий по борьбе с коррозией, повышению надежности трубопроводов и ограничению токов утечек.

34. В процессе осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации систем газопотребления опасных производственных объектов необходимо проверить:

назначение ответственных лиц за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов систем газопотребления;

наличие в организации газовой службы, положением о которой определяются структура, численный состав, оснащение с учетом конкретных условий эксплуатации системы газопотребления;

фактическую укомплектованность газовой службы квалифицированными кадрами, оснащенность, наличие у нее помещения, телефонной связи с объектами потребления газа;

организацию и эффективность производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации производственного объекта и ведении работ;

наличие на производственном объекте проектной и исполнительной документации, акта первичного пуска газа, режимных карт по наладке оборудования, паспортов на газоиспользующее оборудование;

наличие акта разграничения, устанавливающего границы обслуживания наружных газопроводов между газораспределительной организацией и газовой службой производственного объекта;

наличие на рабочих местах производственных инструкций и соответствующих схем;

наличие планов и графиков технического обслуживания и ремонта газопроводов и сооружений на них, газорегуляторных пунктов и установок, газоиспользующего оборудования, автоматики безопасности и регулирования, соблюдение сроков выполнения работ;

сроки обхода подземных и надземных газопроводов;

проведение измерений электропотенциала на подземных газопроводах, проверку эффективности защиты газопроводов от электрохимической коррозии (при необходимости);

организацию и выполнение газоопасных работ (лица, имеющие право выдачи нарядов-допусков на газоопасные работы, допущенные к руководству и выполнению этих работ, перечень газоопасных работ, организация производства работ);

оформление и хранение нарядов-допусков на производство газоопасных работ, соответствие их условиям и технологической по-

следовательности производства этих работ, меры безопасности при их выполнении, инструктаж членов бригады и другие;

комплектность и исправность средств индивидуальной защиты, сроки испытаний, умение пользоваться ими;

выполнение мероприятий по подготовке производственного объекта к работе в осенне-зимний период;

наличие планов ликвидации возможных аварий, планов взаимодействия;

наличие мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций техногенного и природного характера, а также террористических проявлений;

наличие утвержденного руководством графика проведения тренировочных занятий, соблюдение сроков их проведения;

организацию учета аварий, несчастных случаев и инцидентов, качество их расследования, выполнение мероприятий по их предупреждению.

35. В процессе осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации систем газопотребления производственных, отопительно-производственных и отопительных котельных необходимо проверить:

назначение ответственного лица за безопасную эксплуатацию котельной;

порядок подготовки и допуска к самостоятельной работе обслуживающего персонала;

наличие исполнительной и проектной документации, паспортов на оборудование (технические устройства);

соответствие системы газопотребления проекту;

оснащение котельной системой контроля воздуха по содержанию в нем окиси углерода и метана;

плотность обмуровки котлов и дымоходов (боровов), исправность взрывных клапанов и их защитных ограждений;

работу приточно-вытяжной вентиляции, устройство вытяжных шахт дефлекторов и приточных решеток;

наличие и выполнение взрывозащищенного аварийного освещения;

технический отчет по наладке автоматики, режимные карты;

наличие договоров со специализированными организациями (при необходимости) на обслуживание системы газопотребления, в том числе автоматики безопасности и регулирования;

наличие и выполнение графиков технического обслуживания и ремонта газопроводов, газового и газоиспользующего оборудования (технических устройств), автоматики безопасности и регулирования, выполнение предусмотренных работ и их оформление;

наличие на рабочих местах производственных инструкций и схем газопроводов котельной и газорегуляторной установки;

наличие и ведение вахтенного журнала работы котельной;

наличие и ведение журнала обхода газорегуляторного пункта и (или) установки;

выполнение мероприятий по подготовке системы газопотребления и теплогенерирующего оборудования котельной к работе в осенне-зимний период;

меры, принимаемые организацией по приведению оборудования (технических устройств) в соответствие требованиям промышленной безопасности;

наличие планов ликвидации возможных аварий;

наличие утвержденного руководством графика проведения тренировочных занятий с персоналом, соблюдение сроков их проведения;

организацию учета инцидентов (отказов), установление и анализ причин, выполнение мероприятий по их предупреждению;

организацию производственного контроля за безопасной эксплуатацией котельной со стороны ответственного лица за безопасную эксплуатацию котельной и руководства организации, оценка его эффективности.

36. В процессе осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации систем газопотребления тепловых электрических станций необходимо проверить:

назначение ответственных лиц за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов систем газопотребления в целом по тепловой электрической станции и по отдельным участкам;

наличие в организации газовой службы (участка), положением о которой определяются структура, численный состав, оснащение с учетом условий эксплуатации системы газопотребления тепловой электрической станции;

фактическую укомплектованность газовой службы квалифицированными кадрами, оснащенность, наличие у нее помещения, телефонной связи с объектами потребления газа;

организацию подготовки и повышения квалификации персонала, порядок допуска к работе, в том числе к выполнению газоопасных работ;

организацию и эффективность производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации и ведении работ;

наличие на тепловой электрической станции проектной и исполнительной документации, актов первичного пуска газа, режимных карт по наладке оборудования, паспортов на газовое и газоиспользующее оборудование и порядок ее хранения;

наличие акта разграничения, устанавливающего границы обслуживания наружных газопроводов между газораспределительной организацией и газовой службой (участком) тепловой электрической станции;

наличие и соответствие должностных, производственных инструкций и технологических схем по эксплуатации газопроводов, газового и газоиспользующего теплогенерирующего оборудования, пооперационных технологических ремонтных карт условиям безопасной эксплуатации тепловой электрической станции;

наличие на рабочих местах и у персонала под роспись должностных и производственных инструкций, технологических схем в помещениях газорегуляторных пунктов, щитов управления и (или) на дисплеях систем автоматического управления;

систему организации ремонтных работ газопроводов, газового и газоиспользующего оборудования собственными силами и (или) с привлечением специализированных организаций;

своевременность и качество выполнения технического обслуживания, ремонтных и других работ на газопроводах, газовом, газоиспользующем и вспомогательном оборудовании в соответствии с утвержденными графиками;

оформление результатов выполнения технического обслуживания и ремонтных работ объектов систем газопотребления с оценкой их технического состояния;

обеспечение метрологической поверки средств измерений в установленные сроки;

соответствие технологических защит, блокировок и сигнализации требованиям промышленной безопасности;

наличие графиков периодических проверок уставок срабатывания технологических защит, методик и инструкций по их проведению, наличие режимных карт времени их срабатывания;

соблюдение режима работы газорегуляторных пунктов, газоиспользующих установок, осмотров технического состояния (обходов), ведения суточных ведомостей операторами котлов;

соблюдение режимов работы дутьевых и вытяжных вентиляторов; настройку срабатывания предохранительных устройств (запорных и сбросных) и периодичность их проверки;

организацию и выполнение газоопасных работ (лица, имеющие право выдачи нарядов-допусков на газоопасные работы, допущенные к руководству и выполнению этих работ, организация производства работ, перечень газоопасных работ, документированная технология производства газоопасных работ);

правильность оформления и хранения нарядов-допусков на производство газоопасных работ, отражение в них технологической последовательности производства работ, мер безопасности при их выполнении, инструктажа членов бригады и другое;

комплектность и исправность средств индивидуальной защиты, сроки испытаний, умение пользоваться ими;

наличие планов ликвидации возможных аварий, планов взаимодействия;

наличие мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций техногенного и природного характера, а также террористических проявлений;

наличие утвержденного руководством графика проведения тренировочных занятий, соблюдение сроков их проведения;

организацию учета аварий, несчастных случаев и инцидентов, качество их расследования, выполнение мероприятий по их предупреждению;

наличие планов модернизации, технического перевооружения тепловых электрических станций и меры, принимаемые руководством, по приведению оборудования (технических устройств) в соответствие требованиям промышленной безопасности;

выполнение мероприятий по подготовке работы системы газопотребления и теплогенерирующего оборудования тепловой электрической станции к работе в осенне-зимний период.

37. В процессе осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов сжиженных углеводородных газов необходимо проверить:

организационную структуру организации, эксплуатирующей объект хранения и (или) реализации сжиженных углеводородных газов;

организацию и эффективность производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации и ведении работ;

наличие планов модернизации, технического перевооружения объектов хранения и (или) реализации сжиженных углеводородных газов и меры, принимаемые руководством, по приведению оборудования (технических устройств) в соответствие требованиям промышленной безопасности;

фактическую укомплектованность персоналом соответствующей квалификации, организацию подготовки и порядок допуска к работе;

наличие и соответствие должностных, производственных инструкций и технологических схем по эксплуатации газопроводов и газового оборудования, пооперационных технологических ремонтных карт условиям безопасной эксплуатации объектов сжиженных углеводородных газов;

наличие внешней и оперативной внутренней (в установленных случаях) связи;

наличие проектной, исполнительной документации и эксплуатационной документации;

наличие мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций техногенного и природного характера, а также террористических проявлений и их выполнение;

соответствие помещений по устройству и размещению в них взрыво- и пожароопасных производств;

устройство и исправность молниезащиты;

соответствие общеобменной приточно-вытяжной и аварийной вентиляции, местных отсосов во взрывоопасных помещениях проекту по исполнению и производительности, нанесение обозначений;

наличие блокировок вентиляторов вытяжных систем с электроприводами насосов, компрессоров и другим оборудованием, установленным во взрывоопасных помещениях;

проведение ежегодно проверки эффективности работы вентиляционных систем специализированной организацией;

наличие во взрывоопасных помещениях систем контроля воздуха по содержанию в нем паров пропан-бутана, соблюдение сроков проверок;

соответствие испарительных установок для сжиженного газа проекту;

использование рукавов для сливноналивных операций и соблюдение сроков их испытаний;

организацию слива неиспарившихся остатков;

наличие на трубопроводах сливных устройств обратных или скоростных клапанов;

наличие технологических схем и маркировки (номеров соответствующих схем) на компрессорах, насосах, резервуарах, испарителях, заправочных колонках, вентилях, задвижках и другом оборудовании;

наличие на вентилях и задвижках указателей положения «открыто» и «закрыто»;

наличие утвержденных планов и графиков проведения осмотров, технического обслуживания и ремонта оборудования, сооружений и обследования зданий и соблюдение сроков их проведения;

соблюдение сроков проведения метрологических поверок средств измерений;

организацию заполнения баллонов и проведение контрольного взвешивания;

соблюдение сроков проверки состояния устройств заземления зданий и оборудования;

организацию проверок одоризации сжиженного газа;

осуществление контроля состава сжиженного газа, обеспечение отдельного его хранения;

организацию и выполнение газоопасных и огневых работ (лица, имеющие право выдачи нарядов-допусков на газоопасные и огневые работы, допущенные к руководству и выполнению этих работ, перечень газоопасных работ, документированная технология производства газоопасных работ, организация производства работ);

оформление и хранение нарядов-допусков на производство газоопасных и огневых работ, соответствие их условиям и технологической последовательности производства этих работ, меры безопасности при их выполнении, инструктаж членов бригады и другие;

комплектность и исправность средств индивидуальной защиты, сроки испытаний, умение пользоваться ими;

наличие планов ликвидации возможных аварий, планов взаимодействия;

наличие мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период и их выполнение.

V. НАДЗОР ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ИЗГОТОВЛЕНИИ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

38. При осуществлении надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при изготовлении оборудования (технических устройств) для опасных производственных объектов газораспределения и газопотребления необходимо проверить:

наличие системы качества;

нормативное обеспечение производства работ;

наличие технических средств и технологической оснастки для изготовления оборудования;

технические условия на изготовление выпускаемого оборудования;

своевременное получение сертификатов соответствия на оборудование, подлежащее обязательной сертификации;

наличие конструкторской и технологической документации;

организацию проведения входного контроля комплектующих (наличие перечня продукции, подлежащей входному контролю, наличие технических инструкций на ведение входного контроля, оформления результатов входного контроля);

порядок изготовления в центральных заготовительных мастерских нестандартного оборудования, качество его изготовления, методы контроля качества;

наличие стационарного технологического оборудования для приготовления изоляционных покрытий и нанесения их на трубы; меры по обеспечению сохранности изоляционных покрытий после нанесения; оформление паспортов на изоляционные покрытия с датой нанесения, типом изоляционного покрытия и результатами контроля качества;

наличие измерительного и контрольного инструментария и приборов;

наличие специалистов по ведению технического контроля, их квалификацию и компетентность;

метрологическое обеспечение пооперационного контроля и приемо-сдаточных испытаний;

наличие системы гарантийного сервисного обслуживания;

наличие системы сбора и обработки информации о надежности выпускаемого оборудования, ее использование для совершенствования конструкции изделия;

наличие рекламаций на качество и комплектность изделия.

VI. НАДЗОР ЗА ПРОВЕДЕНИЕМ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

39. При осуществлении надзора за проведением экспертизы промышленной безопасности надлежит проверить организационно-технические возможности экспертной организации проводить экспертизу в установленной области и качество оформления заключений экспертизы промышленной безопасности.

40. Качество оформления заключений экспертизы промышленной безопасности проверяется при их рассмотрении с целью утверждения.

41. При надзоре за организационно-техническими возможностями экспертной организации необходимо проверить:

наличие лицензии на право проведения экспертизы промышленной безопасности, выполнение условий действия лицензии;

сведения об аккредитации в системе экспертизы промышленной безопасности;

порядок проведения экспертизы промышленной безопасности;

квалификацию, компетентность и аттестацию руководителя экспертной организации и экспертов;

наличие квалификационных карточек экспертов;

наличие актуализированных действующих нормативных документов;

порядок актуализации нормативно-технических документов, наличие лица, ответственного за актуализацию;

техническую оснащенность оргтехникой и компьютерной техникой, программным обеспечением;

наличие лаборатории или договора с лабораторией при проведении экспертной организацией испытаний или технической диагностики;

соответствие лаборатории установленным требованиям (аттестация в независимом органе по аттестации лаборатории, область аттестации, наличие эксплуатационной документации, состояние оборудования);

наличие в организации разработанного положения (руководства) по качеству, его соответствие установленным требованиям;

соблюдение порядка проведения экспертизы промышленной безопасности (порядок принятия заявок, назначения экспертов, проведения экспертизы, оформления заключений);

соблюдение порядка осуществления контроля за качеством работ;

организацию архивного хранения документации и заключений экспертизы.

42. При надзоре за качеством проведения экспертизы промышленной безопасности необходимо проверить:

соответствие оформления заключения экспертизы промышленной безопасности установленным требованиям;

участие в проведении экспертизы экспертов, прошедших аттестацию в установленном порядке, соответствие их квалификации установленным требованиям;

полноту рассмотренных в процессе экспертизы документов и их соответствие требованиям промышленной безопасности;

использование при проведении экспертизы нормативных документов, методик и других документов;

использование необходимых и допущенных для проведения экспертизы контрольного, испытательного и диагностического оборудования и средств измерений;

наличие сведений о количестве утвержденных заключений и количестве отказов в утверждении.

VII. НАДЗОР ЗА ПОДГОТОВКОЙ КАДРОВ ДЛЯ ГАЗОВЫХ ХОЗЯЙСТВ

43. При осуществлении надзора за деятельностью по подготовке кадров для опасных производственных объектов газораспределения и газопотребления необходимо проверить:

наличие квалифицированных и аттестованных преподавателей и методистов;

наличие системы подготовки и повышения квалификации преподавателей;

организационное и техническое обеспечение учебного процесса по подготовке кадров;

организацию работы по проверке знаний безопасных методов труда и приемов выполнения работ у рабочих;

наличие согласованных с органами Службы программ подготовки (обучения) и экзаменационных билетов;

наличие в программах подготовки лиц, допускаемых к выполнению газоопасных работ, раздела практической подготовки;

наличие и ведение журналов теоретического и практического обучения;

оформление классов по подготовке кадров;

систему организации отработки практических навыков;

наличие полигонов для отработки практических навыков, оснащенность полигонов;

организацию отработки практических навыков на рабочих местах (аттестация преподавателей, допуск преподавателей к руководству газоопасными работами, назначение ответственных, определение дополнительных мер безопасности);

наличие технической библиотеки, ее доступность для обучающихся;

систему контроля за качеством обучения;

организацию архивного хранения документов;

работу учебно-методического совета.

Приложение



**Федеральная служба
по экологическому, технологическому и атомному надзору**

(полное наименование территориального органа)

Предписание №

(место составления предписания)

(число, месяц, год)

Руководителю _____

(наименование предприятия, организации, учреждения)

(указать фамилию, инициалы)

Мною (нами) _____

(должности, фамилии и инициалы лиц,

уполномоченных выдавать предписания)

В присутствии _____

(указать должность, фамилию, имя, отчество)

Проведено _____

(оперативное, целевое, комплексное)

обследование _____

(наименование организации, адрес, телефон)

соблюдения правил и норм промышленной безопасности при осуществлении деятельности по:

(указать вид деятельности)

Состав газового хозяйства предприятия _____

При обследовании выявлены следующие нарушения требований промышленной безопасности:

№ п/п	Краткое изложение выявленного нарушения с указанием места обнаружения	Пункт нормативного документа, требования которого нарушены	Предлагаемые меры	Срок устранения нарушения
1	2		3	

Руководствуясь Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, Положением о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 г. № 401, Вам предписывается устранить вышеуказанные нарушения в установленные для этого сроки.

Сообщение (справку) об устранении каждого пункта настоящего предписания с перечислением конкретно принятых мер представить в Управление до _____ по адресу: _____

Эффективность работы производственного контроля _____

(дать оценку)

Выполнение мероприятий по антитеррористической деятельности _____

(дать оценку)

Требования, изложенные в _____ пунктах предыдущего предписания (кол.)

№ _____ от _____ выполнены по _____ пункту. Не выполнено
(кол.)

_____ пунктов
(кол.)

Принятые меры по результатам обследования: _____

Предписание выдал _____
(подпись, фамилия, инициалы)

Предписание для исполнения получил _____

(подпись, фамилия, инициалы)

Ответственное лицо за газовое хозяйство _____

(подпись, фамилия, инициалы)

По вопросам приобретения
нормативно-технической документации
обращаться по тел./факсу
(495) 620-47-53 (многоканальный)
E-mail: ornd@safety.ru

Подписано в печать 02.09.2011. Формат 60×84 1/16.
Гарнитура Times. Бумага офсетная.
Печать офсетная. Объем 12,125 печ. л.
Заказ № 619.
Тираж 100 экз.

Подготовка оригинал-макета и печать
Закрытое акционерное общество
«Научно-технический центр исследований
проблем промышленной безопасности»
105082, г. Москва, Переведеновский пер., д. 13, стр. 14

ВНИМАНИЕ!

В ЗАО НТЦ ПБ ВЫ МОЖЕТЕ ПРИОБРЕСТИ СЛЕДУЮЩИЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, ПРОГРАММНЫЕ СРЕДСТВА И БАЗЫ ДАННЫХ НОРМАТИВНЫХ И ИНФОРМАЦИОННЫХ МАТЕРИАЛОВ:

- Документы межотраслевого применения по вопросам промышленной безопасности и охраны недр
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в угольной промышленности
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в горнорудной промышленности
- Документы по вопросам охраны недр и геолого-маркшейдерского контроля
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в нефтяной и газовой промышленности
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в области котлонадзора и надзора за подъемными сооружениями
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в металлургической промышленности
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в газовом хозяйстве
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в области взрывных работ и изготовления взрывчатых материалов
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности на предприятиях по хранению и переработке зерна
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в области транспортирования опасных веществ

- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в области экологической безопасности
- Документы по надзору в электроэнергетике
- Документы по безопасности, надзорной и разрешительной деятельности в области строительства
- Документы по пожарной безопасности
- Документы по котлонадзору
- Регистрация опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений
- Лицензирование видов деятельности в сфере технологического и экологического надзора
- Подготовка и аттестация работников организаций поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору
- Экспертиза промышленной безопасности
- Декларирование промышленной безопасности и оценка риска
- Неразрушающий контроль
- Расследование и учет аварий и несчастных случаев
- Периодические издания (журнал «Безопасность труда в промышленности», Информационный бюллетень Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору)
- Программные средства
- Базы данных нормативных и информационных материалов

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ

обращайтесь в отдел распространения изданий ЗАО НТЦ ПБ по адресу:

105082, г. Москва, Переведеновский пер., д. 13, стр. 21,
тел/факс (495) 620-4753 (многоканальный), 620-4747, 620-4746
E-mail: ornd@safety.ru

На Интернет-сайте ЗАО НТЦ ПБ

(<http://www.safety.ru/sites/default/files/price.pdf>)

в разделе «Каталоги и цены» Вы можете получить более актуальную версию данного Каталога изданий

В любое время суток Вы можете отправить заявку на нормативные документы по факсу
(495) 620-4753, 626-9946

Для заметок