Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

Зарегистрировано в Минюсте России 18 апреля 2014 г. N 32028

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ

И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ПРИКАЗ

от 17 декабря 2013 г. N 613

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ "ПРАВИЛ

ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ВНУТРИДОМОВОГО

И ВНУТРИКВАРТИРНОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ"

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797FABB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446) |

В соответствии с [пунктом 4](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF082E6935080ACDA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EA9B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410 "О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 21, ст. 2648) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые к настоящему приказу [Правила](#P33) проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении шести месяцев после даты его официального опубликования.

Врио руководителя

А.В.ФЕРАПОНТОВ

Утверждены

приказом Федеральной службы

по экологическому, технологическому

и атомному надзору

от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. N \_\_\_

ПРАВИЛА

ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ВНУТРИДОМОВОГО

И ВНУТРИКВАРТИРНОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797FABB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446) |

I. Общие положения

1. Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (далее - Правила) разработаны в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E19E5C83AADA3783499B1B45E48E7C95A5D9EA5B94677EAFAC1E2C91p7e2N) от 31 марта 1999 г. N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, N 14, ст. 1667; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 52, ст. 5595; 2006, N 6, ст. 636; N 52, ст. 5498; 2007, N 27, ст. 3213; 2008, N 29, ст. 3420; 2009, N 1, ст. 17, ст. 21; 2011, N 30, ст. 4590, ст. 4596; N 45, ст. 6333; 2012, N 50, ст. 6964; N 53, ст. 7616, ст. 7648; 2013, N 14, ст. 1643), [пунктом 4](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF082E6935080ACDA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EA9B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410 "О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 21, ст. 2648).

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EADB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

2. Настоящие Правила устанавливают порядок технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, а также требования к организациям, осуществляющим работы по техническому диагностированию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (сетей газопотребления жилых зданий).

Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

"сеть газопотребления жилых зданий" - единый комплекс, включающий в себя наружные (вводные газопроводы) и внутренние газопроводы, сооружения и технические устройства, в том числе бытовое газоиспользующее оборудование, внутридомовое газовое оборудование в многоквартирном доме и в домовладениях, внутриквартирное газовое оборудование, размещенное в границах одного жилого здания;

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EAFB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

абзац утратил силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EAEB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446;

"вводной газопровод" - участок газопровода от установленного снаружи отключающего устройства на вводе в здание, при его установке снаружи, до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания.

3. Положения настоящих Правил распространяются на все организации независимо от их организационно-правовых форм, осуществляющие техническое обслуживание и ремонт внутридомового и внутриквартирного газового оборудования либо приобретающие газ в качестве коммунального ресурса для предоставления гражданам коммунальной услуги по газоснабжению, а также физических лиц (граждан), в том числе собственников (нанимателей) жилого дома либо помещения, приобретающих газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

4. Техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования проводится в целях:

определения фактического технического состояния внутридомового и внутриквартирного газового оборудования либо их составных частей;

поиска и определения неисправностей указанного оборудования;

определения возможности дальнейшего использования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

5. Работы по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляются в отношении газового оборудования, отработавшего сроки эксплуатации, установленные изготовителем, либо сроки, установленные проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов.

Абзац утратил силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EA9B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446.

6. Работы по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляются специализированной организацией или иной организацией, которые соответствуют требованиям, установленным [разделом IX](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF082E6935080ACDA3783499B1B45E48E7C87A581E65A967A77ADB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410 (далее - Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению).

(п. 6 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EA8B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

7. Заказчиком по договору о техническом диагностировании внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования являются:

а) в отношении внутридомового газового оборудования многоквартирного дома - управляющая организация, товарищество или кооператив, индивидуальный предприниматель, приобретающие газ в качестве коммунального ресурса для предоставления гражданам коммунальной услуги по газоснабжению, а при непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений в многоквартирном доме - собственники таких помещений;

б) в отношении внутридомового газового оборудования в домовладении - собственник домовладения;

в) в отношении внутриквартирного газового оборудования - собственник (пользователь) расположенных в многоквартирном доме помещений, в которых размещено такое оборудование.

8. Заказчик обязан обеспечить доступ представителей специализированной организации и организации, соответствующей требованиям, установленным [разделом IX](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF082E6935080ACDA3783499B1B45E48E7C87A581E65A967A77ADB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, к внутридомовому и (или) внутриквартирному газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию указанного оборудования.

(п. 8 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EAAB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

9. Техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должно проводиться по окончании сроков эксплуатации оборудования, установленных изготовителем, либо сроков эксплуатации оборудования, установленных проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов, с периодичностью один раз в пять лет, если иное не установлено изготовителем газового оборудования либо проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов.

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EA4B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

При замене оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, в случаях, предусмотренных [пунктом 10](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF082E6935080ACDA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797AA9B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, техническое диагностирование замененного оборудования не проводится.

10. Поиск и определение неисправностей внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляется с применением методов неразрушающего контроля.

11. По результатам технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования оформляется заключение с указанием рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации данного оборудования.

Использование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с неустраненными неисправностями, выявленными в ходе технического диагностирования, не допускается.

II. Требования к порядку технического диагностирования

внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

12. Объектами технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования являются:

наружные газопроводы (подземные и надземные) - вводные газопроводы в соответствие с актом разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности;

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797DACB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

внутренние газопроводы;

резервуарные установки сжиженного газа;

групповые и индивидуальные баллонные установки сжиженного газа;

технические устройства - запорная, регулирующая и предохранительная арматура, системы контроля загазованности, приборы учета газа;

газоиспользующее оборудование.

Абзац утратил силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797DAEB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446.

Резервуарные и групповые баллонные установки сжиженных углеводородных газов, предназначенные для подачи газа в один многоквартирный дом, входящие в состав внутридомового газового оборудования, использующего сжиженный углеводородный газ в многоквартирном доме, подлежат диагностированию в соответствии с требованиями нормативных документов по эксплуатации объектов сжиженных углеводородных газов и сосудов, работающих под избыточным давлением, утвержденных в установленном порядке.

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797DA9B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

Резервуарные и групповые баллонные установки сжиженных углеводородных газов, предназначенные для подачи газа в одно домовладение, и индивидуальные баллонные установки сжиженных углеводородных газов, входящие в состав внутридомового газового оборудования, использующего сжиженный углеводородный газ и находящегося в пределах земельного участка, на котором расположено домовладение, подлежат диагностированию в соответствии с требованиями нормативных документов по эксплуатации объектов сжиженных углеводородных газов и сосудов, работающих под избыточным давлением, утвержденных в установленном порядке.

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797DABB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446)

13. При проведении технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должна осуществляться проверка состояния дымовых и вентиляционных каналов на предмет наличия (отсутствия) тяги.

14. Комплекс работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должен включать:

анализ технической документации;

определение условий эксплуатации и параметров технического состояния, поиск и определение неисправностей;

анализ результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования;

выработку рекомендаций по устранению неисправностей (дефектов и повреждений), улучшению условий эксплуатации;

оформление результатов.

15. Целью анализа технической документации является сбор, обобщение и изучение данных, которые характеризуют динамику изменения параметров технического состояния оборудования.

16. Анализ технической документации выполняется в объеме проектной, исполнительной и эксплуатационной документации и предусматривает получение следующей информации:

дата ввода в эксплуатацию;

технические характеристики;

сведения о материалах, газоиспользующем оборудовании и технических устройствах на газопроводах;

сведения о наличии смежных коммуникаций, условиях прокладки;

сведения о режимах работы и условиях эксплуатации;

сведения о ранее проведенных технических обслуживаниях, диагностировании и ремонтных работах;

сведения о повреждениях, неисправностях и причинах их возникновения.

В случае отсутствия или неполной комплектности технической документации техническое диагностирование осуществляется с последующим занесением заказчиком характеристик оборудования в эксплуатационный паспорт по результатам технического диагностирования.

Результаты анализа технической документации должны быть отражены в акте.

17. При определении условий эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должно быть выявлено:

соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной и действующей нормативной документации;

условия расположения внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;

наличие смежных коммуникаций;

наличие агрессивных сред;

наличие переходов через строительные конструкции;

наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах.

Результаты анализа условий эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должны быть отражены в акте.

18. Перечень параметров технического состояния, методы контроля и выявляемые при техническом диагностировании неисправности на конкретные объекты внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования приведены в [приложении N 2](#P160) к настоящим Правилам.

III. Требования к анализу результатов технического

диагностирования и определение возможности дальнейшего

использования внутридомового и внутриквартирного

газового оборудования

19. При анализе результатов технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования необходимо учитывать:

наличие неисправностей и их влияние на техническое состояние оборудования;

изменение параметров технического состояния оборудования в сравнении с параметрами технического состояния при приемке в эксплуатацию или по результатам предыдущего технического диагностирования;

влияние условий эксплуатации на возникновение неисправностей газового оборудования.

20. Дальнейшая эксплуатация внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования допускается при условии устранения выявленных в ходе технического диагностирования неисправностей и причин их возникновения.

21. В рекомендациях по обеспечению безопасной эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования указываются обоснованные меры по снижению возможности возникновения аварий, носящие технический и (или) организационный характер, включающие в себя:

мероприятия по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации;

мероприятия по ремонту газопроводов и газового оборудования;

периодичность проведения технического обслуживания внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

22. Выполнение рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, выданных специализированной организацией по результатам технического диагностирования, должно быть обеспечено в течение дальнейшей эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

IV. Требования к оформлению результатов технического

диагностирования внутридомового и внутриквартирного

газового оборудования

23. В результате выполнения всего комплекса работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования составляется заключение, которое утверждается руководителем специализированной организации, проводившей работы по техническому диагностированию.

В состав заключения должны быть включены следующие разделы:

выводы о допустимости дальнейшего использования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;

рекомендации по обеспечению безопасной эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;

приложения.

24. В приложениях к заключению по результатам технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должны быть представлены следующие документы:

программа проведения технического диагностирования;

протоколы (акты) определения параметров технического состояния оборудования по результатам проведенного технического диагностирования;

дефектная ведомость по результатам технического диагностирования оборудования;

перечень используемой нормативной документации.

25. Рекомендуемые формы заключения и протоколов приведены в [приложениях N N 3](#P486), [4](#P1059), [5](#P1121) и [6](#P1168) к настоящим Правилам.

Приложение N 1

к Правилам проведения технического

диагностирования внутридомового

и внутриквартирного газового

оборудования, утвержденным приказом

Федеральной службы по экологическому,

технологическому и атомному надзору

от 17 декабря 2013 г. N 613

ПЕРЕЧЕНЬ

ПАРАМЕТРОВ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ, МЕТОДЫ

КОНТРОЛЯ И ВЫЯВЛЯЕМЫЕ ПРИ ТЕХНИЧЕСКОМ ДИАГНОСТИРОВАНИИ

НЕИСПРАВНОСТИ НА КОНКРЕТНЫЕ ОБЪЕКТЫ ВНУТРИДОМОВОГО

И (ИЛИ) ВНУТРИКВАРТИРНОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797DAAB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметры технического состояния | Методы контроля | Обнаруживаемые неисправности |
| 1 Подземные стальные газопроводы | | |
| 1.1 Состояние трассы газопровода | Визуальный осмотр | Нахождение посторонних объектов на трассе газопровода, нарушения нормативных расстояний до газопровода, наличие просадки, обрушения, эрозии, размывов грунта |
| 1.2 Положение оси и глубина заложения газопровода | Приборное обследование с использованием трассоискателей | Отклонения оси и глубины заложения газопровода от проектных отметок более допустимых значений |
| 1.3 Герметичность | Визуальный осмотр и поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки по причинам коррозии, заводского брака, разрыва сварных швов и утечки на оборудовании |
| 1.4 Состояние изоляционного покрытия (в том числе в шурфе): |  |  |
| - повреждения изоляционного покрытия | Приборное обследование газопроводов с использованием дефектоскопов поиска повреждений изоляционного покрытия | Дефекты и сквозные повреждения изоляционного покрытия |
| - внешний вид и сплошность изоляционного покрытия | 1. Визуальный и измерительный контроль | Морщины, вспучивания, продавливания, задиры, нарушения технологии нанесения |
| 2. Электрический контроль с использованием искровых дефектоскопов | Наличие пробоя при электрическом напряжении |
| - адгезия | 1. Механические измерения адгезиметром  2. "Метод равностороннего треугольника" | Значение меньше нормативного, потеря механической прочности (деструкция) |
| - переходное электрическое сопротивление | Электрические измерения переходного сопротивления | Значение меньше нормативного |
| - толщина | 1. Магнитная толщинометрия изоляционного покрытия  2. Линейные измерения | Неравномерность, значение меньше нормативного |
| 1.5 Состояние металла трубопроводов (в шурфе): |  |  |
| - деформация формы | Визуальный и измерительный контроль | Овальность, вмятины, задиры |
| - толщина стенки трубы | 1. Визуальный и измерительный контроль  2. Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, толщина менее допустимого значения (менее 3 мм) |
| - механические характеристики металла | 1. Твердометрия | Значение меньше нормативного, значение пластичности меньше допустимого |
| 2. Механические испытания |  |
| - напряженно деформированное состояние в местах деформации формы | Метод магнитной памяти металла | Зоны концентрации напряжений, наличие развивающихся дефектов |
| 1.6 Состояние сварных стыков (в шурфе) | 1. Визуальный и измерительный контроль  2. Метод магнитной памяти металла  3. Ультразвуковой контроль | Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
| 1.7 Поляризационные защитные потенциалы газопровода | Электрические измерения | Значения потенциала не соответствуют нормативным |
| 1.8 Состояние электроизолирующих соединений | Электрические измерения | Значение электрического сопротивления электроизолирующих соединений меньше допустимого |
| 2 Надземные газопроводы | | |
| 2.1 Герметичность газопроводов и технических устройств, установленных на газопроводах | Визуальный осмотр и поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки по причинам коррозии, заводского брака, разрыва сварных швов, утечки на разъемных соединениях и оборудовании |
| 2.2 Состояние защитного покрытия | Визуальный и измерительный контроль | Повреждения защитного покрытия, наличие коррозионных повреждений |
| 2.3 Состояние поверхности и геометрические размеры трубы | Визуальный и измерительный контроль | Коррозионные повреждения, отклонения диаметра, толщина менее допустимой (менее 2 мм), овальность, вмятины, задиры |
| 2.4 Состояние сварных стыков | 1. Визуальный и измерительный контроль  2. Метод магнитной памяти металла  3. Ультразвуковой контроль | Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
| 2.5 Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы | Метод магнитной памяти металла | Зоны концентрации напряжений, наличие развивающихся дефектов |
| 2.6 Состояние креплений газопровода, положения трубы и опор газопровода | Визуальный и измерительный контроль | Перемещения газопроводов за пределы креплений и опор, наличие вибрации, сплющивания, прогиба газопровода, просадки, изгиба и повреждений креплений и опор газопровода |
| 2.7 Состояние защитных футляров газопровода в местах входа и выхода из земли | Визуальный и измерительный контроль | Коррозионные повреждения и деформация газопровода и (или) футляра, наличие контакта "труба-футляр" |
| 2.8 Состояние электроизолирующих соединений | Электрические измерения | Значение электрического сопротивления электроизолирующих соединений меньше допустимого |
| 3 Внутренние газопроводы | | |
| 3.1 Загазованность помещений | Стационарные и переносные газоиндикаторы | Загазованность помещений |
| 3.2 Герметичность | 1. Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки газа на газопроводах и (или) оборудовании |
| 2. Пневматические испытания газопровода (опрессовка) | Падение давления более 200 Па за 5 минут при избыточном давлении 5 кПа |
| 3.3 Состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода | Визуальный и измерительный контроль | Повреждения защитного покрытия, наличие коррозионных повреждений, толщина менее допустимой (менее 2 мм), овальность, вмятины, задиры |
| 3.4 Состояние сварных стыков | 1. Визуальный и измерительный контроль  2. Метод магнитной памяти металла  3. Ультразвуковой контроль | Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары  Наличие развивающихся дефектов |
| 3.5 Состояние переходов через строительные конструкции | 1. Визуально-измерительный контроль  2. Ультразвуковой контроль | Отсутствие футляра (гильзы), наличие контакта "труба-футляр (гильза)", нарушения конструкции переходов, наличие коррозионных повреждений, наличие сварных стыков |
| 3.6 Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы | Метод магнитной памяти металла | Зоны концентрации напряжений и (или) развивающиеся дефекты |
| 4 Резервуарные установки сжиженных углеводородных газов | | |
| 4.1 Герметичность газопроводов и технических устройств на газопроводах | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |
| 4.2 Состояние резервуара: |  |  |
| - состояние наружной и внутренней поверхности | 1. Визуальный и измерительный контроль  2. Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, дефекты сварных швов, нарушения сплошности защитного покрытия и (или) изоляционного покрытия |
| - состояние сварных швов | 1. Визуальный и измерительный контроль  2. Метод акустической эмиссии  3. Метод магнитной памяти металла  4. Ультразвуковой контроль  5. Радиографический контроль | Дефекты сварных швов: трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
| - геометрические размеры | Визуальный и измерительный контроль | Отклонения диаметра, толщины, овальность, вмятины, задиры |
| - толщина элементов конструкции | Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, износ, заводской брак |
| - механические характеристики (твердость, временное сопротивление, предел текучести) | 1. Измерения твердости  2. Механические испытания | Изменение механических характеристик более допустимых значений, значение пластичности меньше допустимого |
| - прочностные характеристики (статическая прочность, циклическая прочность) | 1. Пневматические испытания с использованием акустико-эмиссионного контроля  2. Поверочный расчет на прочность | Падение давления, течи и отпотевания, трещины, видимые остаточные деформации, акустические активные дефекты материала и сварных швов.  Коэффициент запаса прочности менее допустимого значения |
| 4.3 Состояние технических устройств редукционной головки |  |  |
| - состояние наружной поверхности технических устройств | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - параметры настройки регулятора давления (стабильность работы) | Проверка на функционирование | Несоответствие выходного давления режимной карте, колебание выходного давления больше допустимых значений |
| - параметры настройки предохранительных сбросных клапанов | Проверка на функционирование | Несоответствие пределов срабатывания режимной карте |
| - функционирование запорной арматуры | Проверка на функционирование | Заклинивание, повреждения приводного устройства и других деталей, негерметичное закрытие |
| 5 Групповые и индивидуальные баллонные установки сжиженных углеводородных газов | | |
| 5.1 Герметичность газопроводов и технических устройств на газопроводах | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |
| 5.2 Состояние технических устройств: |  |  |
| - состояние наружной поверхности технических устройств | Визуальный и измерительный контроль | Механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - параметры настройки регулятора давления (стабильность работы) | Проверка на функционирование | Несоответствие значения выходного давления режимной карте, колебание выходного давления больше допустимых значений |
| - параметры настройки предохранительных сбросных клапанов | Проверка на функционирование | Несоответствие пределов срабатывания значениям, указанным в режимной карте |
| - функционирование запорной арматуры | Проверка на функционирование | Заклинивание, повреждения приводного устройства и других деталей, негерметичное закрытие |
| 5.3 Состояние баллона: |  |  |
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Коррозионные повреждения, трещины, плены, вмятины, отдулины, раковины и риски глубиной более 10 процентов номинальной толщины стенки, наличие потения в сварных швах и резьбовых соединениях, нарушения сплошности защитного покрытия |
| - состояние сварных швов | Визуальный и измерительный контроль | Дефекты сварных швов: трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
| - геометрические размеры | Линейные измерения | Дефекты формы, отклонения диаметра, толщины, овальность, вмятины, задиры |
| - толщина элементов конструкции | Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, износ |
| - прочностные характеристики (статическая прочность, циклическая прочность) | Проверка соблюдения сроков проведения технического освидетельствования | Несоблюдение сроков проведения технического освидетельствования |
| 6 Технические устройства: запорная, регулирующая и предохранительная арматура, системы контроля загазованности, приборы учета газа | | |
| 6.1 Запорная арматура |  |  |
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - герметичность (наружная и внутренняя) | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях, нарушение герметичности затвора |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Заклинивание и повреждения червяка, приводного устройства и других деталей |
| 6.2 Регулирующая арматура | | |
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов,  раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - герметичность (наружная и внутренняя) | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях и нарушение герметичности затвора |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Несоответствие выходного давления значениям, указанным в режимной карте, колебание выходного давления свыше нормы |
| 6.3 Предохранительная арматура | | |
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - герметичность (внутренняя и наружная) | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях, нарушения герметичности затвора |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Несоответствие пределов срабатывания значениям, указанным в режимной карте, точность срабатывания не соответствует нормативным требованиям |
| 6.4 Системы контроля загазованности помещений | | |
| - наружное состояние | Визуальный и измерительный контроль | Наличие грязи, ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механических повреждений |
| - герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Отклонения от нормальных режимов работы, несоответствие пределов срабатывания паспортным данным |
| - погрешность измерений | Проверка наличия свидетельства о поверке и соблюдения сроков поверки | Несоблюдение сроков поверки |
| 6.5 Приборы учета газа | | |
| - наружное состояние | Визуальный и измерительный контроль | Наличие грязи, ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механических повреждений |
| - погрешность измерений | Проверка наличия свидетельства о поверке и соблюдения сроков поверки | Несоблюдение сроков поверки. Соответствие метрологических характеристик паспортным данным |
| - герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Отклонения от нормальных режимов работы, шум, вибрация |
| 7 Газоиспользующее оборудование (газовые плиты, конвекторы, водонагреватели, теплогенераторы) | | |
| 7.1 Наружное и внутреннее состояние оборудования | Визуальный и измерительный контроль | Механические и коррозионные повреждения корпуса, духового шкафа, камеры сгорания, внутренних газопроводов и теплообменника, электрода зажигания, повреждения теплоизоляции, загрязнений форсунок и крышек горелок, дымохода и воздуховода |
| 7.2 Герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях, дымоотводах, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом |
| 7.3 Давление газа (воды) на входе газоиспользующего оборудования | Проверка контрольным манометром | Отклонение от допустимых пределов давления газа (воды) на входе |
| 7.4 Состояние гибких рукавов для присоединения оборудования | 1. Визуальный и измерительный контроль  2. Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Механические и коррозионные повреждения, утечки газа |
| 7.5 Работоспособность | Проверка на функционирование, проверка параметров сгорания (контроль отходящих газов) | Отклонения от нормального процесса сжигания газа на всех режимах работы |
| Проверка работы автоматики безопасности | Несрабатывание автоматики безопасности |
| 8 Дымовые и вентиляционные каналы | | |
| 8.1 Наружное состояние дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом | Визуальный и измерительный контроль | Механические и коррозионные повреждения теплоизоляции, загрязнения дымохода и воздуховода |
| 8.2 Герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом |
| 8.3 Наличие тяги в дымовом канале | Измерение разрежения в дымовом канале | Разрежение менее допустимого значения |
| 8.4 Наличие тяги в вентиляционных каналах | Измерение расхода воздуха в вентиляционных каналах | Воздухообмен менее допустимого значения |

Приложение N 2

к Правилам проведения технического

диагностирования внутридомового

и внутриквартирного газового

оборудования, утвержденным приказом

Федеральной службы по экологическому,

технологическому и атомному надзору

от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г. N \_\_\_

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF083E1935D85A9DA3783499B1B45E48E7C87A581E65A967B77AAB9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) Ростехнадзора от 18.09.2018 N 446) |

(рекомендуемый образец)

Утверждаю:

технический руководитель

специализированной организации

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам технического диагностирования

внутридомового и (или) внутриквартирного газового

оборудования, установленного по адресу:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заказчик (собственник, пользователь): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Содержание:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вводная часть |  |
| 1.1 | Основание для проведения технического диагностирования |  |
| 1.2 | Сведения об организации, проводившей техническое диагностирование |  |
| 1.3 | Состав группы специалистов |  |
| 2 | Перечень объектов технического диагностирования |  |
| 3 | Данные о заказчике |  |
| 4 | Цель технического диагностирования |  |
| 5 | Результаты проведенного технического диагностирования |  |
| 5.1 | Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации |  |
| 5.2 | Результаты оценки реальных условий эксплуатации |  |
| 5.3 | Результаты визуального и измерительного контроля |  |
| 5.4 | Результаты обследования переходов газопроводов через строительные конструкции |  |
| 5.5 | Результаты обследования запорной, регулирующей и предохранительной арматуры |  |
| 5.6 | Результаты обследования приборов учета газа и систем контроля загазованности |  |
| 5.7 | Результаты обследования газоиспользующего оборудования |  |
| 5.8 | Результаты испытаний на герметичность внутридомового и внутриквартирного газового оборудования |  |
| 6 | Заключительная часть |  |

Приложение:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Программа проведения технического диагностирования |  |
| 2 | Эскиз схемы газопроводов |  |
| 3 | Протоколы определения параметров технического состояния по результатам неразрушающего контроля |  |
| 4 | Дефектная ведомость |  |
| 5 | Копия свидетельства об аттестации лаборатории НК |  |
| 6 | Копия распоряжения о назначении ответственных за проведение технического диагностирования |  |
| 7 | Копии удостоверений специалистов и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования |  |
| 8 | Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при проведении технического диагностирования |  |

1. Вводная часть

1.1. Основание для проведения технического диагностирования

Техническое диагностирование проведено во исполнение [постановления](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF082E6935080ACDA3783499B1B45E48E7C95A5D9EA5B94677EAFAC1E2C91p7e2N)

Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 года N 410 "О мерах по

обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и

(или) внутриквартирного газового оборудования" согласно договору N \_\_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в связи с достижением срока эксплуатации, установленного

изготовителем газового оборудования или в проектной документации,

утвержденной в отношении газопроводов.

1.2. Сведения об организации, проводившей техническое диагностирование

|  |  |
| --- | --- |
| Название организации: |  |
| Юридический адрес: |  |
| Почтовый адрес: |  |
| Телефон: |  |
| Факс: |  |
| E-mail: |  |
| Руководитель организации: |  |

1.3. Состав группы специалистов:

|  |  |
| --- | --- |
| Ф.И.О. |  |
| Должность |  |
| Сведения об аттестации в области промышленной безопасности (протокол) |  |
| Сведения об аттестации по неразрушающему контролю (квалификационное удостоверение) |  |
| Сведения о специальной подготовке по ВДГО и ВКГО (сертификаты, удостоверения, свидетельства, дипломы и т.д.) |  |

1.3.1. Состав группы специалистов назначен приказом (распоряжением)

специализированной организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ г. N \_\_\_\_\_\_.

2. Перечень объектов технического диагностирования:

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое и (или)

внутриквартирное газовое оборудование, установленное по адресу:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование ВДГО и (или) ВКГО | Тип, марка | Количество (протяженность) |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

3. Данные о заказчике:

|  |  |
| --- | --- |
| Заказчик  (юридическое или физическое лицо) |  |
| Адрес Заказчика: |  |
| Телефон: |  |

4. Цель технического диагностирования:

4.1. Определение фактического технического состояния внутридомового и (или)

внутриквартирного газового оборудования и его составных частей.

4.2. Поиск и определение неисправностей внутридомового и (или)

внутриквартирного газового оборудования.

4.3. Определение возможности дальнейшего использования внутридомового и

(или) внутриквартирного газового оборудования.

5. Результаты технического диагностирования:

5.1. Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной

документации внутридомового и (или) внутриквартирного газового

оборудования:

5.1.1. Перечень рассмотренной технической документации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование документов | Примечание |
|  |  |  |
|  |  |  |

5.1.2. Паспортные данные и технические характеристики объектов технического

диагностирования

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование объекта | Тип, марка | Дата ввода в эксплуатацию | Количество (шт.), протяженность (м) | Количество сварных стыков (шт.) | Наличие переходов через строительные конструкции | Дата проведения последнего обслуживания, ремонта, диагностирования | Выявленные неисправности в процессе эксплуатации |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

5.1.3. Эскиз схемы газопроводов представлен в Приложении N \_\_\_\_\_ к

Заключению.

5.2. Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового и (или)

внутриквартирного газового оборудования:

5.2.1. Внутренние и вводные газопроводы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Газопроводы (место расположения, наименование помещения) | Материал, диаметр, толщина, протяженность | Дата ввода в эксплуатацию | Способ соединения участков газопровода | Способ прокладки через строительные конструкции помещений | Наличие участков, проложенных через намокающие стены и помещения с агрессивными средами | Состояние защитного покрытия |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

5.2.2. Газоиспользующее оборудование, системы контроля загазованности и

приборы учета газа:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Марка (тип) оборудования | Место установки оборудования | Способ присоединения к газопроводу | Заключение о соответствии требованиям НТД |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

5.2.3. Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и

установки оборудования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование газопроводов и оборудования | Наименование помещения и строительных конструкций | Материал строительных конструкций | Наличие разрушений, трещин | Наличие влажности, агрессивного воздействия | Наличие смежных коммуникаций | Выявленные неисправности и несоответствия |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

5.2.4. Наличие и состояние участков переходов газопроводов через

строительные конструкции:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование газопровода | Материал, диаметр, толщина и протяженность участка газопровода | Наименование помещения и строительной конструкции | Материал строительной конструкции | Наличие футляра | Наличие влажности, агрессивного воздействия, повреждений в местах перехода | Выявленные неисправности и несоответствия |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

5.2.5. Состояние дымовых и вентиляционных каналов:

|  |  |
| --- | --- |
| Технические характеристики | Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием) |
| Объем помещения (площадь x высота), м3 |  |
| Тип вентиляционной системы |  |
| Способ осуществления притока воздуха |  |
| Способ осуществления удаления воздуха |  |
| Размер вытяжного отверстия, мм |  |
| Скорость воздушного потока, м/с |  |
| Кратность воздухообмена |  |
| Тип дымохода |  |
| Тип дымоотвода |  |
| Величина разрежения в дымоходе, Па |  |

5.3. Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового и

(или) внутриквартирного газового оборудования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование оборудования | Марка (тип) | Дата ввода в эксплуатацию | Количество (шт.), протяженность (м) | Количество сварных стыков | Толщина стенки трубы (мм) | Выявленные неисправности |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

5.4. Результаты обследования участков переходов газопроводов через

строительные конструкции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование газопровода | Материал, диаметр, толщина, протяженность участка газопровода | Способ прокладки через строительные конструкции помещений | Диаметр футляра, мм | Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром эластичным материалом | Наличие и размер коррозионных повреждений | Примечание |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

5.5. Результаты обследования арматуры (запорная, регулирующая,

предохранительная):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Место установки арматуры | Тип арматуры | Марка (технические характеристики) | Параметры, подлежащие контролю | | | | Заключение |
| Состояние наружной поверхности | Наружная герметичность | Внутренняя герметичность | Проверка работоспособности (функционирования) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

5.6. Результаты обследования приборов учета газа и систем контроля

загазованности:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование приборов и систем | Марка, год выпуска | Параметры, подлежащие контролю | | | | Заключение |
| Состояние наружной поверхности | Наружная герметичность | Срок следующей поверки | Проверка работоспособности (функционирования) |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

5.7. Результаты обследования газоиспользующего оборудования:

5.7.1. Наименование оборудования \_\_\_\_\_\_\_\_, марка \_\_\_\_\_\_, год выпуска \_\_\_\_,

срок эксплуатации \_\_\_\_\_\_\_\_\_.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование контролируемого параметра | Выявленные неисправности | Вывод о возможности дальнейшего использования |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

5.7.2. Наименование оборудования \_\_\_\_\_\_\_, марка \_\_\_\_\_\_\_, год выпуска \_\_\_\_ ,

срок эксплуатации \_\_\_\_\_\_\_\_.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование контролируемого параметра | Выявленные неисправности | Вывод о возможности дальнейшего использования |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

5.8. Результаты испытаний на герметичность внутридомового и (или)

внутриквартирного газового оборудования:

5.8.1. Наличие загазованности помещений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

5.8.2. Наличие утечек на внутренних и вводных газопроводах и газовом

оборудовании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

5.8.3. Участки внутренних газопроводов от отключающего устройства,

расположенного на вводе в здание, до отключающего устройства,

расположенного перед газоиспользующим оборудованием, опрессованы воздухом

давлением \_\_\_\_\_ Па в течение \_\_\_\_\_\_ минут.

За период испытаний видимое падение давления по образцовому манометру

\_\_\_\_\_\_\_\_.

Заключение о результатах испытаний внутренних газопроводов методом

опрессовки воздухом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

6. Заключительная часть:

6.1. В результате технического диагностирования выявлены следующие

неисправности:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование оборудования | Наименование неисправности |
|  |  |  |
|  |  |  |

6.2. Дальнейшее использование внутридомового и (или) внутриквартирного

газового оборудования допустимо при условии устранения выявленных

неисправностей и причин их возникновения в объеме, соответствующем

дефектной ведомости.

6.3. Рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению

условий эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового

оборудования:

- устранить выявленные неисправности в полном объеме;

- соблюдать сроки ежегодного технического обслуживания внутридомового и

(или) внутриквартирного газового оборудования;

- обеспечить выполнение требований, установленных [Правилами](consultantplus://offline/ref=AAAE8C049A181AE9BED42CD7DF7A2BF082E6935080ACDA3783499B1B45E48E7C87A581E65A96797EA5B9487DD42FF5D54E02F1822F14BFFAp9e6N) пользования

газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании

внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении

коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410.

Исполнители:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (Подпись) (Ф.И.О.)

С результатами ознакомлен:

Заказчик (собственник, пользователь)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата) (Подпись) (Ф.И.О.)

Приложение N 3

к Правилам проведения технического

диагностирования внутридомового

и внутриквартирного газового

оборудования, утвержденным приказом

Федеральной службы по экологическому,

технологическому и атомному надзору

от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г. N \_\_\_

(рекомендуемый образец)

Протокол

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование метода неразрушающего контроля)

Дата проведения контроля: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адрес объекта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

N квартиры (N подъезда): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Свидетельство об аттестации ЛНК: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заказчик (собственник, пользователь): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приборы, применяемые при проведении контроля:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование прибора | Марка прибора | Заводской номер прибора | Свидетельство о поверке, срок следующей поверки |
|  |  |  |  |

Результаты контроля:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование контролируемой величины | Номинальное значение контролируемой величины (по паспорту, проектной документации) | Фактическое (измеренное) значение величины | Заключение по результатам контроля |
|  |  |  |  |

Исполнители:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (Подпись) (Ф.И.О.)

Удостоверение от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_.

Приложение N 4

к Правилам проведения технического

диагностирования внутридомового

и внутриквартирного газового

оборудования, утвержденным приказом

Федеральной службы по экологическому,

технологическому и атомному надзору

от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г. N \_\_\_

(рекомендуемый образец)

Согласовано: Утверждаю:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(заказчик) (руководитель организации)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г.

Программа

проведения технического диагностирования

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование объекта)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(адрес объекта)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Перечень видов работ | Исполнитель | Срок проведения работ |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

Программу составил:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (Подпись) (Ф.И.О.)

Приложение N 5

к Правилам проведения технического

диагностирования внутридомового

и внутриквартирного газового

оборудования, утвержденным приказом

Федеральной службы по экологическому,

технологическому и атомному надзору

от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г. N \_\_\_

(рекомендуемый образец)

Согласовано: Утверждаю:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(заказчик) (руководитель организации)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г.

Дефектная ведомость

по результатам технического диагностирования

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование объекта)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(адрес объекта)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование газового оборудования (место расположения) | Выявленная неисправность | Рекомендации по устранению | Срок устранения |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

Исполнители:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (Подпись) (Ф.И.О.)

Дата исполнения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_