

Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору · № 613 · от 17.12.2013 · не указан

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17.12.2013 г. № 613 (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти от 2014 г., № 27)

ПРИКАЗ

ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

от 17 декабря 2013 г. N 613

Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

Зарегистрирован Минюстом России 18 апреля 2014 г.
Регистрационный N 32028

В соответствии с пунктом 4 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 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

Приложение

ПРАВИЛА
проведения технического диагностирования
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

I. Общие положения

1. Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (далее - Правила) разработаны в соответствии с Федеральным законом 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, 21; 2011, N 30, ст. 4590, 4596; N 45, ст. 6333; 2012, N 50, ст. 6964; N 53, ст. 7616, 7648; 2013, N 14, ст. 1643), пунктом 4 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) (далее - Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению).

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 газопроводы-вводы) 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;

газопровод-ввод - газопровод от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства перед вводным газопроводом или футляром при вводе в здание в подземном исполнении;

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 его 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.

В случае отсутствия сведений о сроках эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования решение о проведении работ по техническому диагностированию данного оборудования принимается специализированной организацией, осуществляющей техническое обслуживание и ремонт внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, по результатам оценки технического состояния внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

6. Проведение работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляется специализированной организацией с привлечением, при необходимости, других организаций, имеющих в своем составе квалифицированный персонал и лабораторию неразрушающего контроля, аттестованных в установленном порядке, в соответствии с программой работ согласно договорам на выполнение указанных работ.

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

- 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 к внутридомовому и (или) внутриквартирному газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию данного оборудования.

9. Техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должно проводиться по окончании нормативных 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.

При замене оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, в случаях, предусмотренных пунктом 10 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 осуществляются 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 и газопроводы-вводы;

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.

Газопроводы-вводы и вводные газопроводы, входящие в состав внутридомового газового оборудования, использующего природный газ в многоквартирном доме и в домовладениях, в том числе отключающее устройство, расположенное на границе сети газораспределения и газопотребления, подлежат диагностированию в соответствии с требованиями нормативных документов по эксплуатации распределительных газопроводов природного газа, утвержденных в установленном порядке.

Газопроводы-вводы и вводные газопроводы, в том числе отключающее устройство, расположенное на границе сети газораспределения и газопотребления, а также 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.

Газопроводы-вводы и вводные газопроводы, а также 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.

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 должны быть выявлены: 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 1 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 2, 3, 4 и 5 к настоящим Правилам.

Приложение N 1
к Правилам

ПЕРЕЧЕНЬ

параметров технического состояния, методы контроля и выявляемые при техническом диагностировании неисправности на конкретные объекты внутридомового и (или) внутриквартирного

газового оборудования

----- ----- -----		
Параметры технического Методы контроля Обнаруживаемые неисправности		
состояния		
----- ----- -----		
1 2 3		
----- ----- -----		
1. Подземные стальные газопроводы		
----- ----- -----		
1.1. Состояние трассы Визуальный осмотр Нахождение посторонних объектов на трассе		
газопровода газопровода, нарушения нормативных		
расстояний до газопровода, наличие		
просадки, обрушения, эрозии, размывов		
грунта		
----- ----- -----		
1.2. Положение оси и Приборное обследование с использованием Отклонения оси и глубины		
заложения		
глубина заложения трассоискателей газопровода от проектных отметок более		
газопровода допустимых значений		
----- ----- -----		
1.3. Герметичность Визуальный осмотр и поиск утечек газа Утечки по причинам коррозии,		
заводского		
высокочувствительными газоиндикаторами брака, разрыва сварных швов и утечки на		
оборудовании		
----- ----- -----		
1.4. Состояние		
изоляционного покрытия (в		
том числе в шурфе):		
----- ----- -----		
- повреждения Приборное обследование газопроводов с Дефекты и сквозные повреждения		
изоляционного покрытия использованием дефектоскопов поиска изоляционного покрытия		
повреждений изоляционного покрытия		
----- ----- -----		
- внешний вид и сплошность 1. Визуальный и измерительный контроль Морщины, вспучивания,		
продавливания,		
изоляционного покрытия задиры, нарушения технологии нанесения и		
т. д.		
----- -----		
2. Электрический контроль с Наличие пробоя при электрическом		
использованием искровых дефектоскопов напряжении		
----- -----		
- адгезия 1. Механические измерения адгезиметром Значение меньше нормативного, потеря		
2. Метод равностороннего треугольника механической прочности (деструкция)		
----- -----		
- переходное электрическое Электрические измерения переходного Значение меньше		
нормативного		
сопротивление сопротивления		
----- ----- -----		

- толщина	1. Магнитная толщинометрия изоляционного	Неравномерность, значение меньше
покрытия	нормативного	
2. Линейные измерения		
----- ----- -----		
1.4. Состояние металла		
трубопроводов (в шурфе):		
----- ----- -----		
- деформация формы	Визуальный и измерительный контроль	Овальность, вмятины, задиры
----- ----- -----		
- толщина стенки трубы	1. Визуальный и измерительный контроль	Коррозионные повреждения,
толщина менее		
2. Ультразвуковая толщинометрия	допустимого значения (менее 3 мм)	
----- ----- -----		
- механические	1. Твердометрия	Значение меньше нормативного, значение
характеристики металла	2. Механические испытания	пластичности меньше допустимого
----- ----- -----		
- напряженно-	Метод магнитной памяти металла	Зоны концентрации напряжений, наличие
деформированное	развивающихся дефектов	
состояние в местах		
деформации формы		
----- ----- -----		
1.5. Состояние сварных	1. Визуальный и измерительный контроль	Трещины, прожоги, кратеры,
поры,		
стыков (в шурфе)	2. Метод магнитной памяти металла	подрезы, непровары
3. Ультразвуковой контроль		
4. Радиографический контроль		
----- ----- -----		
1.6. Поляризационные	Электрические измерения	Значения потенциала не соответствуют
защитные потенциалы	нормативным	
газопровода		
----- ----- -----		
1.7. Состояние	Электрические измерения	Значение электрического сопротивления
электроизолирующих	электроизолирующих соединений	меньше
соединений	допустимого	
----- ----- -----		
2. Надземные газопроводы		
----- ----- -----		
2.1. Герметичность	Визуальный осмотр и поиск утечек газа	Утечки по причинам коррозии,
заводского		
газопроводов и технических	высококочувствительными газоиндикаторами	брака, разрыва сварных
швов, утечки на		
устройств, установленных	разъемных соединениях и оборудовании	
на газопроводах		
----- ----- -----		
2.2. Состояние защитного	Визуальный и измерительный контроль	Повреждения защитного
покрытия, наличие		
покрытия	коррозионных повреждений	
----- ----- -----		

2.3. Состояние поверхности	Визуальный и измерительный контроль	Коррозионные повреждения, отклонения
и геометрические размеры		диаметра, толщина менее допустимой
трубы		(менее 2 мм), овальность, вмятины,
		задиры
2.4. Состояние сварных	1. Визуальный и измерительный контроль	Трещины, прожоги, кратеры, поры,
стыков	2. Метод магнитной памяти металла	подрезы, непровары
	3. Ультразвуковой контроль	
	4. Радиографический контроль	
-----	-----	-----
2.5. Напряженно-	Метод магнитной памяти металла	Зоны концентрации напряжений, наличие
деформированное		развивающихся дефектов
состояние в местах		
деформации формы		
-----	-----	-----
2.6. Состояние креплений	Визуальный и измерительный контроль	Перемещения газопроводов за пределы
газопровода, положения		креплений и опор, наличие вибрации,
трубы и опор газопровода		сплющивания, прогиба газопровода,
		просадки, изгиба и повреждений креплений
		и опор газопровода
-----	-----	-----
2.7. Состояние защитных	Визуальный и измерительный контроль	Коррозионные повреждения и деформация
футляров газопровода в		газопровода и (или) футляра, наличие
местах входа и выхода из		контакта "труба-футляр"
земли		
-----	-----	-----
2.8. Состояние	Электрические измерения	Значение электрического сопротивления
электроизолирующих		электроизолирующих соединений меньше
соединений		допустимого
-----	-----	-----
3. Внутренние газопроводы		
-----	-----	-----
3.1. Загазованность	Стационарные и переносные газоиндикаторы	Загазованность помещений
помещений		
-----	-----	-----
3.2. Герметичность	1. Поиск утечек газа	Утечки газа на газопроводах и (или)
	высококочувствительными газоиндикаторами	оборудовании
	или пенообразующим раствором	
	-----	-----
	2. Пневматические испытания газопровода	Падение давления более 200 Па за 5 минут
	(опрессовка)	при избыточном давлении 5 кПа
-----	-----	-----
3.3. Состояние защитного	Визуальный и измерительный контроль	Повреждения защитного покрытия, наличие

|покрытия и поверхности | |коррозионных повреждений, толщина менее |
|трубы газопровода | |допустимой (менее 2 мм), овальность, |
		вмятины, задиры
3.4. Состояние сварных	1. Визуальный и измерительный контроль	Трещины, прожоги, кратеры,
поры, подрезы,		
стыков	2. Метод магнитной памяти металла	непровары. Наличие развивающихся
	3. Ультразвуковой контроль	дефектов
	4. Радиографический контроль	
-----	-----	-----
3.5. Состояние переходов	1. Визуально-измерительный контроль	Отсутствие футляра (гильзы),
наличие		
через строительные	2. Ультразвуковой контроль	контакта "труба-футляр (гильза)",
конструкции		нарушения конструкции переходов, наличие
		коррозионных повреждений, наличие сварных
		стыков
3.6. Напряженно-	Метод магнитной памяти металла	Зоны концентрации напряжений и (или)
деформированное		развивающиеся дефекты
состояние в местах		
деформации формы		
-----	-----	-----
4. Резервуарные установки сжиженных углеводородных газов		
-----	-----	-----
4.1. Герметичность	Поиск утечек газа высокочувствительными	Утечки в сварных, резьбовых,
фланцевых		
газопроводов и технических	газоиндикаторами	соединениях и сальниковых уплотнениях
устройств на газопроводах		
-----	-----	-----
4.2. Состояние резервуара:		
-----	-----	-----
- состояние наружной и	1. Визуальный и измерительный контроль	Коррозионные повреждения,
дефекты сварных		
внутренней поверхности	2. Ультразвуковая толщинометрия	швов, нарушения сплошности
защитного		
		покрытия и (или) изоляционного покрытия
-----	-----	-----
- состояние сварных швов	1. Визуальный и измерительный контроль	Дефекты сварных швов:
трещины, прожоги,		
	2. Метод акустической эмиссии	кратеры, поры, подрезы, непровары
	3. Метод магнитной памяти металла	
	4. Ультразвуковой контроль	
	5. Радиографический контроль	
- геометрические размеры	Визуальный и измерительный контроль	Отклонения диаметра, толщины,
овальность,		
		вмятины, задиры
-----	-----	-----

|- толщина элементов |Ультразвуковая толщинометрия |Коррозионные повреждения, износ, |
конструкции		заводской брак
- механические	1. Измерения твердости	Изменение механических характеристик
характеристики (твердость,	2. Механические испытания	более допустимых значений, значение
временное сопротивление,		пластичности меньше допустимого
предел текучести)		
-----	-----	-----
- прочностные	1. Пневматические испытания с	Падение давления, течи и отпотевания,
характеристики	использованием акустико-эмиссионного	трещины, видимые остаточные
деформации,		
(статическая прочность,	контроля	акустические активные дефекты материала и
циклическая прочность)	2. Поверочный расчет на прочность	сварных швов. Коэффициент запаса
		прочности менее допустимого значения
-----	-----	-----
4.3. Состояние технических		
устройств редуccionной		
головки:		
-----	-----	-----
- состояние наружной	Визуальный и измерительный контроль	Наличие воды, грязи
(препятствующих		
поверхности технических		работе газового оборудования), ржавчины,
устройств		перекосов, раковин, трещин, механические
		и коррозионные повреждения, нарушения
		защитного покрытия
- параметры настройки	Проверка на функционирование	Несоответствие выходного давления
регулятора давления		режимной карте, колебание выходного
(стабильность работы)		давления больше допустимых значений
-----	-----	-----
- параметры настройки	Проверка на функционирование	Несоответствие пределов срабатывания
предохранительных сбросных		режимной карте
клапанов		
-----	-----	-----
- функционирование	Проверка на функционирование	Заклинивание, повреждения приводного
запорной арматуры		устройства и других деталей,
		негерметичное закрытие
-----	-----	-----
5. Групповые и индивидуальные баллонные установки сжиженных углеводородных газов		
-----	-----	-----
5.1. Герметичность	Поиск утечек газа высокочувствительными	Утечки в сварных, резьбовых,
фланцевых		
газопроводов и технических	газоиндикаторами или пенообразующим	соединениях и сальниковых
уплотнениях		
устройств на газопроводах	раствором	
-----	-----	-----
5.2. Состояние технических		
устройств:		

----- ----- -----		
- состояние наружной	Визуальный и измерительный контроль	Механические и коррозионные повреждения,
поверхности технических	нарушения защитного покрытия	устройств
----- ----- -----		
- параметры настройки	Проверка на функционирование	Несоответствие значения выходного
регулятора давления	давления режимной карте, колебание	(стабильность работы)
	выходного давления больше допустимых	значений
----- ----- -----		
- параметры настройки	Проверка на функционирование	Несоответствие пределов срабатывания
предохранительных сбросных	значениям, указанным в режимной карте	клапанов
----- ----- -----		
- функционирование	Проверка на функционирование	Заклинивание, повреждения приводного
запорной арматуры	устройства и других деталей,	негерметичное закрытие
----- ----- -----		
5.3. Состояние баллона:		
----- ----- -----		
- состояние наружной	Визуальный и измерительный контроль	Коррозионные повреждения, трещины, плены,
поверхности	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	1. 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	Ультразвуковая толщинометрия	Коррозионные повреждения, износ
конструкции		
----- ----- -----		
- прочностные	Проверка соблюдения сроков проведения	Несоблюдение сроков проведения
характеристики	технического освидетельствования	технического освидетельствования
(статическая прочность,		
циклическая прочность)		
----- ----- -----		
6. Технические устройства: запорная, регулирующая и предохранительная арматура, системы контроля		
загазованности, приборы учета газа		
----- ----- -----		

6.1. Запорная арматура: | | |

-----|-----|-----|
|- состояние наружной |Визуальный и измерительный контроль |Наличие воды, грязи
(препятствующих |
поверхности		работе газового оборудования), ржавчины,
		перекосов, раковин, трещин, механические
		и коррозионные повреждения, нарушения
		защитного покрытия
- герметичность (наружная	Поиск утечек газа высокочувствительными	Утечки в сварных,
резьбовых, фланцевых		
и внутренняя)	газоиндикаторами или пенообразующим	соединениях и сальниковых уплотнениях,
	раствором	нарушение герметичности затвора
-----	-----	-----
- работоспособность	Проверка на функционирование	Заклинивание и повреждения червяка,
		приводного устройства и других деталей

6.2. Регулирующая | | |

арматура:		
- состояние наружной	Визуальный и измерительный контроль	Наличие воды, грязи
(препятствующих		
поверхности		работе газового оборудования), ржавчины,
		перекосов, раковин, трещин, механические
		и коррозионные повреждения, нарушения
		защитного покрытия
- герметичность (наружная	Поиск утечек газа высокочувствительными	Утечки в сварных,
резьбовых, фланцевых		
и внутренняя)	газоиндикаторами или пенообразующим	соединениях и сальниковых уплотнениях и
	раствором	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	Визуальный и измерительный контроль	Наличие воды, грязи
(препятствующих		
поверхности		работе газового оборудования), ржавчины,
		перекосов, раковин, трещин, механические
		и коррозионные повреждения, нарушения
		защитного покрытия
- герметичность	Поиск утечек газа высокочувствительными	Утечки в сварных, резьбовых,

фланцевых |
 |(внутренняя и наружная) |газоиндикаторами или пенообразующим |соединениях и сальниковых
 уплотнениях, |
	раствором	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	Утечки в сварных, резьбовых,
фланцевых		
	газоиндикаторами или пенообразующим	соединениях и сальниковых уплотнениях
	раствором	
-----	-----	-----
- работоспособность	Проверка на функционирование	Отклонения от нормальных режимов работы,
		несоответствие пределов срабатывания
		паспортным данным
-----	-----	-----
- погрешность измерений	Проверка наличия свидетельства о поверке	Несоблюдение сроков
поверки		
	и соблюдения 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	Несоблюдение сроков
поверки. Соответствие		
	и соблюдения сроков поверки	метрологических характеристик паспортным
		данным
-----	-----	-----
- герметичность	Поиск утечек газа высокочувствительными	Утечки в сварных, резьбовых,
фланцевых		
	газоиндикаторами или пенообразующим	соединениях и сальниковых уплотнениях
	раствором	
-----	-----	-----
- работоспособность	Проверка на функционирование	Отклонения от нормальных режимов работы,
		шум, вибрация

7. Газоиспользующее оборудование (газовые плиты, конвекторы, водонагреватели, теплогенераторы и др.)		
7.1. Наружное и внутреннее	Визуальный и измерительный контроль	Механические и коррозионные повреждения
состояние оборудования 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	Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых
газоиндикаторами или пенообразующим соединениях и сальниковых уплотнениях,		
раствором дымоотводах, соединяющих		
газоиспользующее оборудование с		
дымоходом		
7.3. Давление газа (воды)	Проверка контрольным манометром	Отклонение от допустимых пределов
на входе газоиспользующего давления газа (воды) на входе		
оборудования		
7.4. Состояние гибких	1. Визуальный и измерительный контроль	Механические и коррозионные повреждения,
рукавов для присоединения 2. Поиск утечек газа высокочувствитель- утечки газа		
оборудования ными газоиндикаторами или пенообразующим		
раствором		
7.5. Работоспособность	Проверка на функционирование, проверка	Отклонения от нормального процесса
параметров сгорания (контроль отходящих сжигания газа на всех режимах работы		
газов) Проверка работы автоматики Несрабатывание автоматики безопасности		
безопасности		
8. Дымовые и вентиляционные каналы		
8.1. Наружное состояние	Визуальный и измерительный контроль	Механические и коррозионные повреждения
дымоотводов, соединяющих теплоизоляции, загрязнения дымохода и		
газоиспользующее воздуховода		
оборудование с дымоходом		
8.2. Герметичность	Поиск утечек газа высокочувствительными	Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых
газоиндикаторами соединениях дымоотводов, соединяющих		

| | |газоиспользующее оборудование с |

| | |дымоходом |

|-----|-----|-----|

|8.6. Наличие тяги в |Измерение разрежения в дымовом канале |Разрежение менее допустимого значения |

|дымовом канале | |

|-----|-----|-----|

|8.7. Наличие тяги в |Измерение расхода воздуха в |Воздухообмен менее допустимого значения |
|вентиляционных каналах |вентиляционных каналах | |

|-----|-----|-----|

Приложение N 2

к Правилам

Рекомендуемый образец

УТВЕРЖДАЮ

технический руководитель

специализированной организации

"__" _____ 20__ 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 Правительства Российской Федерации от 14 мая
2013 г. 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	
-----	-----
Свидетельство об аттестации	
лаборатории неразрушающего	
контроля	
-----	-----
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 " __ " _____ 20__ г. N _____.

2. Перечень объектов технического диагностирования:
 Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое и (или) внутриквартирное газовое оборудование, установленное по адресу _____

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

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	Наименование документов	Примечание
п/п		
----	-----	-----
----	-----	-----

|---|-----|-----|

5.1.2. Паспортные данные и технические характеристики объектов технического диагностирования:

|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

N	Наиме-	Тип,	Дата	Количе-	Количе-	Наличие	Дата	Выяв-
п/п	нование	марка	ввода	ство	ство	перехо-	прове-	ленные
	объекта		в эк-	(шт.),	сварных	дов	деня	неис-
		сплу-	протя-	стыков	через	послед-	прав-	
		ата-	жен-	(шт.)	строи-	него	ности в	
		цию	ность		тельные	обслужи-	процессе	
			(м)		конст-	вания,	эксплу-	
				рукции	ремонта,	атации		
				диагно-				
				стиро-				
				вания				

|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

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	Газопро-	Мате-	Дата	Способ	Способ	Наличие	Состоя-
п/п	воды	риал,	ввода в	соеди-	проклад-	участ-	ние
	(место	диаметр,	эксп-	нения	ки через	ков,	защит-
	располо-	толщина,	луата-	участков	строи-	проло-	ного
	жения,	протя-	цию	газо-	тельные	женных	покрытия
	наимено-	женность		провода	конст-	через	
	вание			рукции	намо-		
	помеще-			помеще-	кающие		
	ния)			ний	стены и		
				помеще-			
				ния с			
				агрес-			
				сивными			
				средами			

|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

5.2.2. Газоиспользующее оборудование, системы контроля загазованности и приборы учета газа:

|-----|-----|-----|-----|-----|

Наимено-	Марка	Место	Способ	Заключение о
вание	(тип)	установки	присое-	соответствии
обору-	обору-	оборудования	динения к	требованиям
дования	дования		газопроводу	НТД

5.2.3. Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки оборудования:

5.2.4. Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции:

5.2.5. Состояние дымовых и вентиляционных каналов:

Скачано на сайте «Законы РФ» — <https://actrf.ru>

---	-----	-----	-----	-----	-----	-----
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----

5.5. Результаты обследования арматуры (запорная, регулирующая, предохранительная):

-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Место	Тип	Марка,	Параметры, подлежащие контролю	Заключе-		
ние	арма-	(техни-	-----	-----	-----	ение
новки	туры	ческие	состоя-	наруж-	внут-	про-
арма-	харак-	ние	ная	рен-	верка	
туры	терис-	наружной	герме-	няя	работо-	
	тики)	поверх-	тич-	герме-	способ-	
		ности	ность	тич-	ности	
			ность	(функ-		
				циони-		
				ро-		
				вания)		
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

5.6. Результаты обследования приборов учета газа и систем контроля загазованности:

-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Наимено-	Марка,	Параметры, подлежащие контролю	Заключе-			
вание	год	-----	-----	-----	-----	ение
приборов	выпуска	состоя-	наружная	срок	проверка	
и		ние	герме-	следующей	работо-	
систем	наружной	тич-	поверки	спо-		
		поверх-	ность		собнос-	
		ности			ти	
			(функ-			
			циони-			
			рования)			
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

5.7. Результаты обследования газоиспользующего оборудования:

5.7.1. Наименование оборудования _____, марка _____
 год выпуска _____, срок эксплуатации _____.

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

5.7.2. Наименование оборудования _____, марка _____

год выпуска ____, срок эксплуатации _____.

|----|-----|-----|-----|

| N | Наименование | Выявленные | Вывод о |

|п/п | контролируемого | неисправность | возможности |

| | параметра | | 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 | Наименование оборудования | Наименование неисправности |

|п/п | | |

|---|-----|-----|

|---|-----|-----|

|---|-----|-----|

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 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:

(должности) (подписи) (Ф. И. О.)

С результатами ознакомлен.

Заказчик (собственник, пользователь)

(дата) (подпись) (Ф. И. О.)

Приложение N 3

к Правилам

Рекомендуемый образец

ПРОТОКОЛ

(наименование метода неразрушающего контроля)

Дата проведения контроля _____

Адрес объекта _____

Номер квартиры (подъезда) _____

Наименование организации _____

Свидетельство об аттестации ЛНК _____

Заказчик (собственник, пользователь) _____

Приборы, применяемые при проведении контроля:

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

Результаты контроля:

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

Исполнители:

(должности) (подписи) (Ф. И. О.)

Удостоверение от _____ N _____.

Приложение N 4

к Правилам

Рекомендуемый образец

СОГЛАСОВАНО УТВЕРЖДАЮ

(заказчик) (руководитель организации)

" __ " _____ 20__ г. " __ " _____ 20__ 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

Рекомендуемый образец

СОГЛАСОВАНО УТВЕРЖДАЮ

(заказчик) (руководитель организации)

" __ " _____ 20__ г. " __ " _____ 20__ г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

по результатам технического диагностирования

(наименование объекта)

(адрес объекта)

----- ----- ----- ----- -----
N Наименование Выявленная Рекомендации Срок

п/п	газового	неисправность	по устранению	устранения
	оборудования			
	(место)			
	расположения			

Исполнители:

(должности) (подписи) (Ф. И. О.)

Дата исполнения _____
