РУСДИАГНОСТИКА

Утверждаю
Исполнительный директор

Н.С. Жуйкова
07.10.2019 г.

Заключение № 4580/19
по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, установленного по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47

Заказчик: ООО «Сфера»

2019г.

© Общество с ограниченной ответственностью «Русдиагностика», 2019

Содержание

		стр.
1.	Вводная часть	5
1.1.	Основания для проведения технического диагностирования	5
1.2.	Сведения о специализированной организации, проводившей техническое диагностирование	5
1.3.	Состав рабочей группы	5
2.	Перечень объектов технического диагностирования	6
3.	Данные о заказчике	6
4.	Цель технического диагностирования	6
5.	Результаты технического диагностирования	7
5.1.	Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования	7
5.1.1.	Перечень рассмотренной технической документации	7
5.1.2.	Технические характеристики объекта технического диагностирования	7
5.2.	Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования	7
5.2.1.	Внутренние газопроводы	7
5.2.2.	Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки оборудования	8
5.2.3.	Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции	8
5.2.4.	Состояние вентиляционных каналов	9
5.3.	Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования	9
5.4.	Результаты обследования арматуры	9
5.5.	Результаты испытания на герметичность внутридомового газового оборудования	10
5.5.1.	Наличие загазованности помещений	10
5.5.2.	Наличие утечек на внутренних и вводных газопроводах	10
5.6.	Определение срока возможного дальнейшего использования ВДГО	10
6.	Заключительная часть	11
	Приложение 1 Программа проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования	
	Приложение 2 Схема неразрушающего контроля	
	Приложение 3 Фото дефектного участка	
	Приложение 4 Протокол № 4580/19 по результатам ультразвуковой толщинометрии (УЗТ)	
	Приложение 5 Протокол № 4580/19 по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений	
	Приложение 6 Протокол № 4580/19 по результатам ультразвукового контроля (УК) тела трубы методом «нормальных волн»	
	Приложение 7 Протокол № 4580/19 по результатам контроля влажности	

	Приложение 8 Протокол № 4580/19 по результатам контроля контакта «труба-футляр»	
	Приложение 9 Протокол № 4580/19 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 10 Протокол № 4580/19 по результатам контроля на герметичность	
	Приложение 11 Протокол № 4580/19 по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти металла	
	Приложение 12 Протокол № 4580/19 по результатам контроля вентиляционных каналов	
	Приложение 13 Акт по результатам пневматического испытания	
	Приложение 14 Расчёт срока возможного дальнейшего использования ВДГО	
	Приложение 15 Согласованные мероприятия по устранению неисправностей, выявленных при проведении технического диагностирования	
	Приложение 16 Копия приказ о назначении ответственных лиц за проведения технического диагностирования	
	Приложение 17 Копия свидетельства об аттестации лаборатории НК	
	Приложение 18 Копии удостоверений специалистов неразрушающего контроля и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования	
	Приложение 19 Листы учета проведения технического диагностирования	
	Приложение 20 Акт отсутствия доступа в жилые помещения	
	Приложение 21 Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при проведении технического диагностирования	

1. Вводная часть

1.1 Основания для проведения технического диагностирования:

Техническое диагностирование проведено в целях исполнения Постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 года № 410 (с изменениями и дополнениями) «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», согласно договору № 2018/190 от 29.12.2018 г. в связи с истечением срока эксплуатации, установленного в отношении газопровода.

1.2 Сведения о специализированной организации, проводившей техническое диагностирование

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Русдиагностика»
Краткое наименование	ООО «Русдиагностика»
Юридический адрес	610002 Кировская область, город Киров, улица Блюхера, дом 39, офис 311
Почтовый адрес	610000 Кировская область, город Киров, улица Спасская, дом 43, а/я 195
Телефон / факс	+7(8332) 71-28-00
Сайт/E- mail	http://русдиагностика.рф; infordg43@yandex.ru
Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля:	№ 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года
Исполнительный директор	Жуйкова Наталья Станиславовна

1.3 Состав рабочей группы

Для выполнения работ по техническому диагностированию объекта приказом № 317Б от 22.07.2019 г директора ООО «Русдиагностика» назначена рабочая группа:

Ф.И.О.	№ удостоверения, кем и когда выдано
Солодянкин Антон Геннадьевич	Начальник лаборатории неразрушающего контроля Образование высшее профессиональное, бакалавр; стаж с 2013 г.; курсы по ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ; май 2017 г., № 0045-1950, ООО «Диагностика Контроль Сервис»; протокол № 45-109-17; Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации «Проведение технического диагностирования ВДГО и ВКГО»; Аттестован на допуск к газоопасным работам при проведении ТД ВДГО от «08» ноября 2017г.
Зарницын Никита Сергеевич	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 1016 от 27.06.2018 г.; Дефектоскопист по визуально-измерительному контролю удостоверение № 93024 от 08.10.2018 г. Дефектоскопист по магнитному контролю удостоверение № 94287 от 04.04.2019 г. Дефектоскопист по ультразвуковому контролю удостоверение № 93016 от 08.10.2018 г. Аттестован на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностирования ВДГО от 26.06.2018г.
Петелин Максим Сергеевич	Аттестован на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностирования ВДГО от 14.06.2019г.

Мусиенко Дмитрий Константинович	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 1017 от 27.06.2018 г.; Дефектоскопист по визуально-измерительному контролю удостоверение № 93023 от 08.10.2018 г. Дефектоскопист по ультразвуковому контролю удостоверение № 93015 от 08.10.2018 г. Аттестован на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностирования ВДГО от 26.06.2018г.
Данилов Андрей Станиславович	Аттестован на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностирования ВДГО от 14.06.2019г.

Копия приказа о проведении технического диагностирования внутридомового газового оборудования представлена в Приложении 16.

Копии квалификационных удостоверений специалистов представлены в Приложении 18.

2 Перечень объектов технического диагностирования

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47

№	Наименование объекта	Количество (протяженность) п.м.	Разрешенное давление, МПа
1	Внутренний газопровод	204	0,003

3 Данные о заказчике:

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Сфера»
Сокращенное наименование организации	ООО «Сфера»
Юридический адрес	601785, Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ульяновская, д. 45
Почтовый адрес	601785, Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ульяновская, д. 45
Телефон	(49245) 2-58-68
Генеральный директор	И. Б. Безюлев

4 Цель технического диагностирования

4.1 Определение фактического технического состояния внутридомового газового оборудования и его составных частей.

4.2 Поиск и определение неисправностей внутридомового газового оборудования.

4.3 Определение возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования.

5. Результаты технического диагностирования

5.1. Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования:

5.1.1. Перечень рассмотренной технической документации:

№ п/п	Наименование документа	Примечание
1.	Проект	Не предоставлен
2.	Эксплуатационный паспорт	Не предоставлен
3.	Договор на техническое обслуживание	Договор № 2014-29-КЛ-98-0042 от 16 апреля 2014 г. о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования с ОАО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Кольчугино

5.1.2 Технические характеристики объекта технического диагностирования:

№ п/п	Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Протяженность(м)	Количество сварных стыков (шт.)	Наличие переходов через строительные конструкции	Дата проведения последнего обслуживания, ремонта, диагностирования	Выявленные неисправности в процессе эксплуатации
1	Внутренний газопровод	Нет данных					

5.1.3 Схема неразрушающего контроля внутридомового газового оборудования представлена в Приложении 2.

5.2. Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования

5.2.1. Внутренние газопроводы

Наименование	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию	Нет данных
Материал	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	32, 25, 20, 15
Минимальная толщина стенки, S_{min}	2,4
Максимальная толщина стенки, S_{max}	3,3
Способ соединения участков газопровода	Сварное, резьбовое
Способ прокладки газопровода	Надземный
Состояние защитного покрытия	Удовлетворительное
Наличие участков с агрессивными средами	Не обнаружено

5.2.2 Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки оборудования

Наименование	Внутренний газопровод
Наименование строительной конструкции	Стена, перекрытия
Материал строительной конструкции	Панель, ж/б плита
Наличие разрушений и трещин	Не обнаружено
Наличие влажности, агрессивного воздействия	Не обнаружено
Наличие контактов газопровода со строительной конструкцией	Не обнаружено, кроме см. часть 6, п.2.2, 2.4, 2.6, 2.9, 2.10, 2.11, 2.18, 2.19, 2.20
Выявленные неисправности и несоответствия	Кас. газ-да со стр. констр.

5.2.3 Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции

Наименование	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	32, 25
Наименование строительной конструкции	Стена, перекрытия
Материал строительной конструкции	Панель, ж/б плита
Наличие футляра	В наличии
Наличие коррозионных повреждений	Не обнаружено
Наибольшая влажность конструкции, %	1,0
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Удовлетворительно, кроме см. часть 6, п.2.1, 2.22
Количество контактов труба-футляр	3
Выявленные неисправности и несоответствия	Отсутствие заделки контакт труба футляр

5.2.4 Состояние вентиляционных каналов

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Год постройки	1983
Объем помещения (площадь х высота), $м^3$	10…15
Тип вентиляционной системы	Приточно-вытяжная
Способ осуществления притока/удаления воздуха	Естественный/естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	150х200, 200х200
Скорость воздушного потока, м/с	0…1,2
Нормируемый воздухообмен, $м^3$/ч*	90
Воздухообмен менее допустимого	Кв. № 3, 5, 11, 13, 25, 34, 38, 39, 57
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам	Кв. № 9, 12, 14
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции	Кв. № 1, 2, 4, 15, 16, 19, 20, 21, 27, 28, 31, 32, 33, 35, 36, 40, 41, 45, 52, 58, 60
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

* Согласно СНиП II-Л.1-71

Вывод: (Кв. № 3, 5, 11, 13, 25, 34, 38, 39, 57) - воздухообмен менее допустимого; (Кв. № 9, 12, 14) - отсутствует доступ к вентиляционным каналам (закрыто вытяжное отверстие вентиляционного канала со стороны квартиры); (Кв. № 1, 2, 4, 15, 16, 19, 20, 21, 27, 28, 31, 32, 33, 35, 36, 40, 41, 45, 52, 58, 60) – отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции.

5.3. Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования Приложение 9.

Вывод: состояние элементов газопроводов соответствует требованиям нормативно-технической документации не в полной мере.

5.4. Результаты обследования арматуры (за исключением арматуры, расположенной в помещениях, указанных в Приложении 20)

Место установки	Условный проход Ду, мм	Тип Запорной арматуры	Параметры, подлежащие контролю				Заключение
			Состояние наружной поверхности	Наружная герметичность	Внутренняя герметичность	Проверка работоспособности	
Подъезд № 1-4	32, 25	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры № 1-36, 38-60	15	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартира № 37	15	Пробковый, шаровый	Удовл.	Негерметичен	Негерметичен	Неисправен	Ремонт

Вывод: Утечка газа в квартире № 37. Остальная арматура исправна и допускается к дальнейшей эксплуатации.

5.5. Результаты испытания на герметичность внутридомового газового оборудования

5.5.1. Наличие загазованности помещений – не обнаружено.

5.5.2. Наличие утечек на внутренних и вводных газопроводах и газовом оборудовании

№ п/п	Местоположение утечки	Ф.И.О. собственника
1	Квартира № 37	Кирсанова С.А.

Проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 1, 3, 5, 6, 7, 8, 10, 11 не проводилась в связи с отсутствием технической возможности её проведения по причине отсутствия доступа в помещения, указанные в Приложении 20 и по причине наличия утечки (Кв. №37).

Остальные участки внутреннего газопровода до крана на опуске к газоиспользующему оборудованию выдержали испытание на герметичность давлением воздуха 500 даПа в течение 5 минут.

За период испытания видимое падение давления по образцовому манометру не превысило 20 даПа.

5.6. Определение срока возможного дальнейшего использования ВДГО:

На основании проведённого расчёта (см. Приложение 14) срок возможного дальнейшего использования ВДГО составляет 7 лет. Указанный срок не является предельным сроком эксплуатации газопровода.

6. Заключительная часть

В результате технического диагностирования, выявлены следующие неисправности:

№ п/п	Место расположения	Наименование неисправности
1.	Вентиляционные каналы	
1.1	Кв. № 3, 5, 11, 13, 25, 34, 38, 39, 57	Воздухообмен менее допустимого (Согласно СНиП II-Л.1-71)
1.2	Кв. № 9, 12, 14	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9)
1.3	Кв. № 1, 2, 4, 15, 16, 19, 20, 21, 27, 28, 31, 32, 33, 35, 36, 40, 41, 45, 52, 58, 60	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции. (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9)
2.	Внутренний газопровод	
2.1	Подъезд №1,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 1.	Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.2	Подъезд №1,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 2.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.3	Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 3.	Деформация опоры.
2.4	Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 4.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.5	Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 5.	Деформация опоры.
2.6	Подъезд №2,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 6.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.7	Подъезд №2,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 7.	Деформация опоры.
2.8	Подъезд №2,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 7.	Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).
2.9	Подъезд №2,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 8.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.10	Подъезд №3,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 9.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.11	Подъезд №3,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 10.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.12	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 11.	Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).
2.13	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 1.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.14	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 2.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.15	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 12.	Деформация опоры.

2.16	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.17	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 3.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.18	Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 14.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.19	Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 15.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.20	Подъезд №4,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 16.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.21	Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 17.	Деформация опоры.
2.22	Подъезд №4,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18.	Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

Дальнейшее использование внутридомового газового оборудования допустимо при условии:

- устранения выявленных неисправностей и причин их возникновения в объеме, соответствующем дефектной ведомости;

- отсутствия неправомерно подключенного газоиспользующего оборудования;

Рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации внутридомового газового оборудования:

- устранить выявленные неисправности в полном объеме;

- соблюдать сроки технического обслуживания внутридомового газового оборудования;

- на основании п.9 «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», Приказ Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613, следующее техническое диагностирование внутридомового газового оборудования провести не позднее августа 2024 года;

- обеспечить выполнение требований, установленных Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальных услуг по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013г. № 410 (с изменениями и дополнениями).

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля _____ А.Г. Солодянкин

Подпись Ф.И.О.

С результатами ознакомлен:
Генеральный директор ООО «Сфера» _____ И. Б. Безюлев

Подпись Ф.И.О.

Приложение 1

Согласовано
Генеральный директор
ООО «Сфера»

_____И. Б. Безюлев
29.12.2018 г.

Утверждаю
Исполнительный директор
ООО «РУСДИАГНОСТИКА»

_____Н.С. Жуйкова
29.12.2018 г.

Программа проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования, установленного по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47

№	Перечень видов работ	Параметры
1.	Анализ предоставленной заказчиком технической документации;	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;
2.	Определение условий эксплуатации ВДГО:	Соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной (при наличии) и действующей нормативной документации; Условия расположения внутридомового газового оборудования; наличие смежных коммуникаций; Переходов через строительные конструкции; Наличие агрессивных сред;
2.1.	Наружное состояние дымоотводов, соединяющих оборудование с дымоходом	Механические и коррозионные повреждения теплоизоляции, загрязнения дымохода и воздуховода;
2.2.	Герметичность	Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом;
2.3.	Наличие тяги в дымовом канале	Разрежение менее допустимого значения;
2.4.	Наличие тяги в вентиляционных каналах	Воздухообмен менее допустимого значения;
3.	Проверка параметров технического состояния	
3.1.	Загазованность помещений	Загазованность помещений;

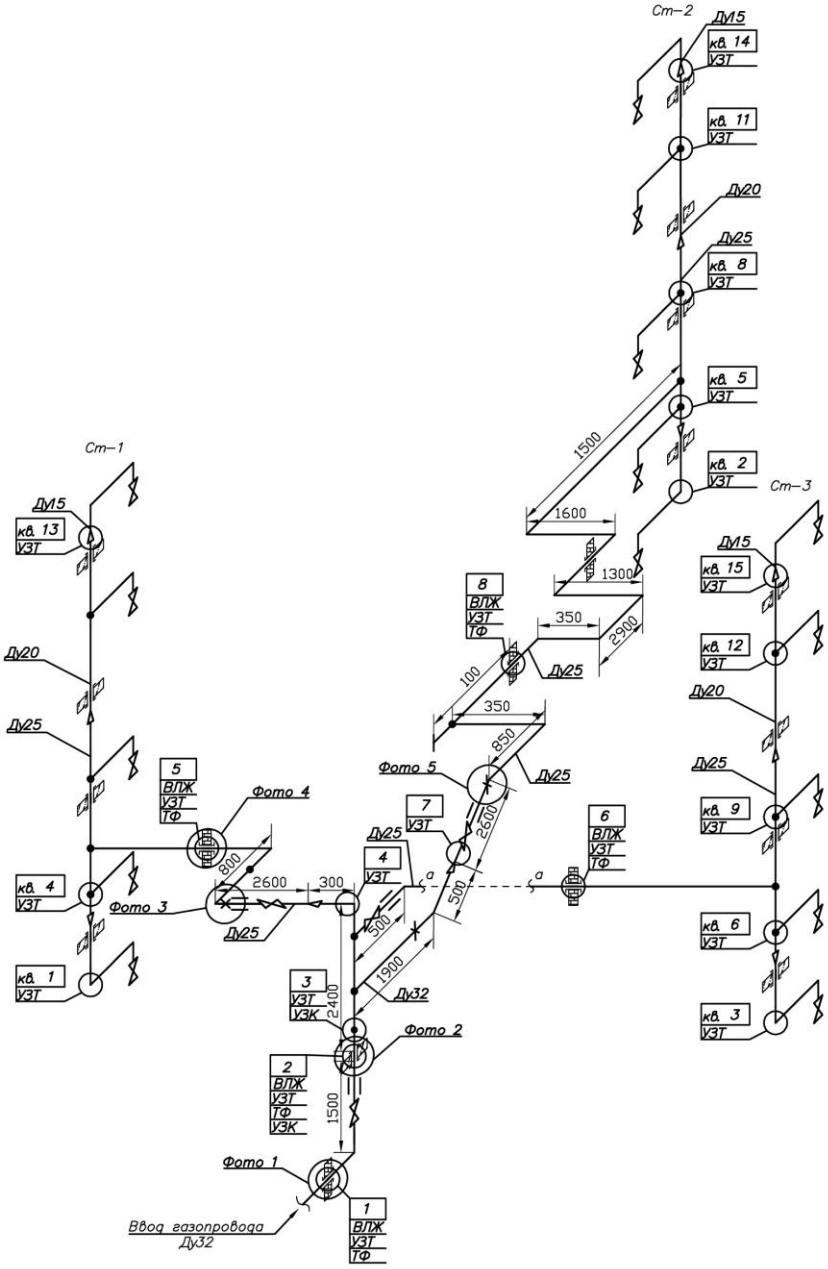
Продолжение Приложения 1

3.2.	Герметичность	Утечки газа на газопроводах и (или) оборудовании;
3.3.	Состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода	Повреждение защитного покрытия, наличие коррозионных повреждений, толщина менее допустимой (2мм), овальность, вмятины, задиры;
3.4.	Состояние сварных стыков и соединений	Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары, наличие развивающихся дефектов;
3.5.	Состояние переходов через строительные конструкции	Отсутствие футляра (гильзы), наличие контакта «труба-футляр (гильза)», нарушение конструкции переходов, наличие коррозионных повреждений, наличие сварных стыков;
3.6.	Напряженно-деформированное состояние в местах деформации формы	Зоны концентрации и (или) развивающиеся дефекты;
4.	Определение параметров технического состояния арматуры (запорная, предохранительная)	Проверка состояния: наружной поверхности; герметичности (наружная и внутренняя); работоспособности;
5.	Фотодокументирование дефектных участков	При наличии дефектов;
6.	Изготовление эксплуатационного паспорта	
7.	Расчет	Определение срока возможного дальнейшего использования ВДГО;
8.	Составление сводной ведомости дефектов внутридомового газового оборудования	При наличии обнаруженных дефектов
9.	Составление заключения по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования каждого многоквартирного дома	В соответствии с Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 N 613 "Об утверждении "Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля А.Г. Солодянкин

Приложение 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н,
г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47 (подъезд 1)



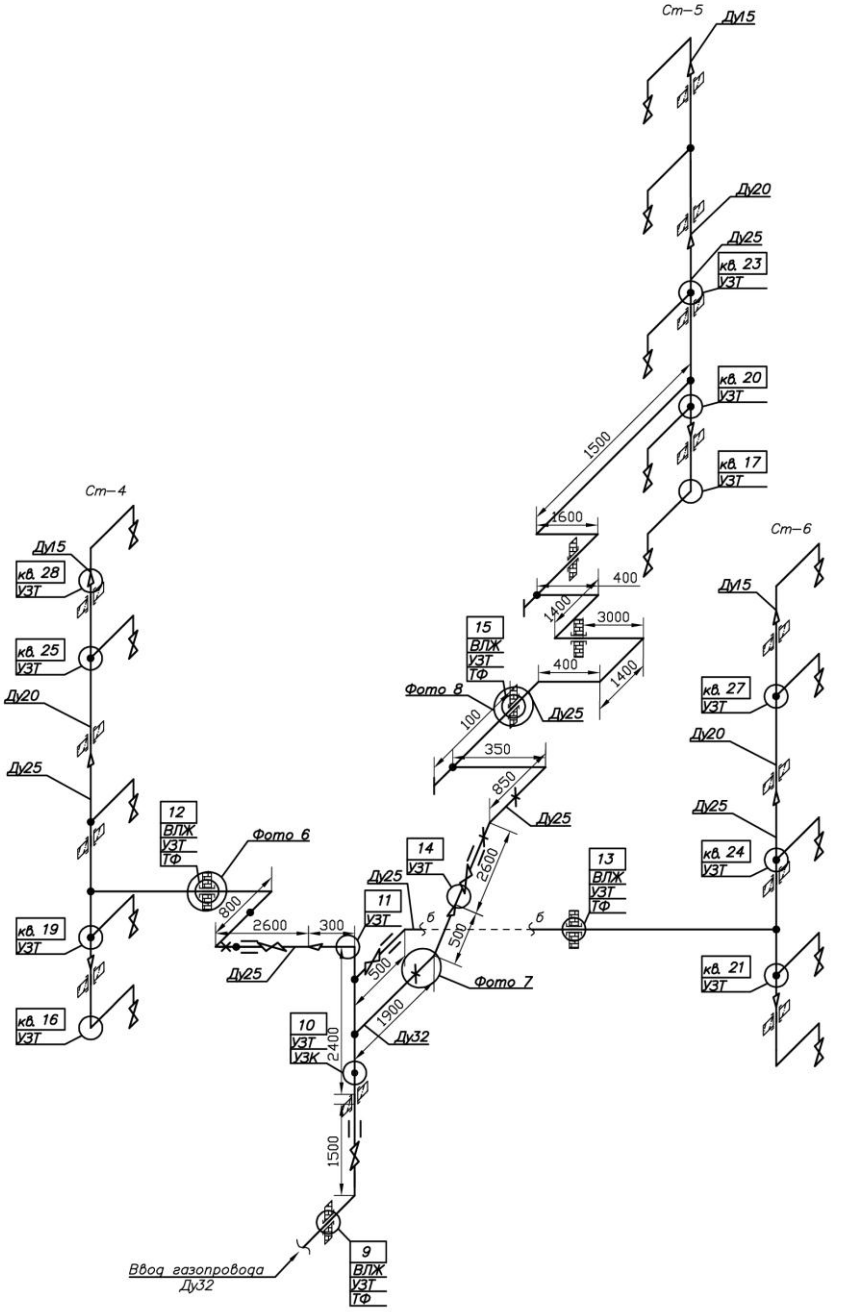
○	– расположение контролируемого участка
1–2	– номер контролируемого участка
УЗК	– ультрозвуковой контроль
УЗТ	– толщинометрия
ВЛЖ	– определение объемной влажности
ВС	– участок вскрыт для осмотра
ТФ	– определение наличия эл. контакта "труба–футляр"

Схему составил Н.С. Зарницын

Схему начертил Е.О. Мишланов

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н,
г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47 (подъезд 2)



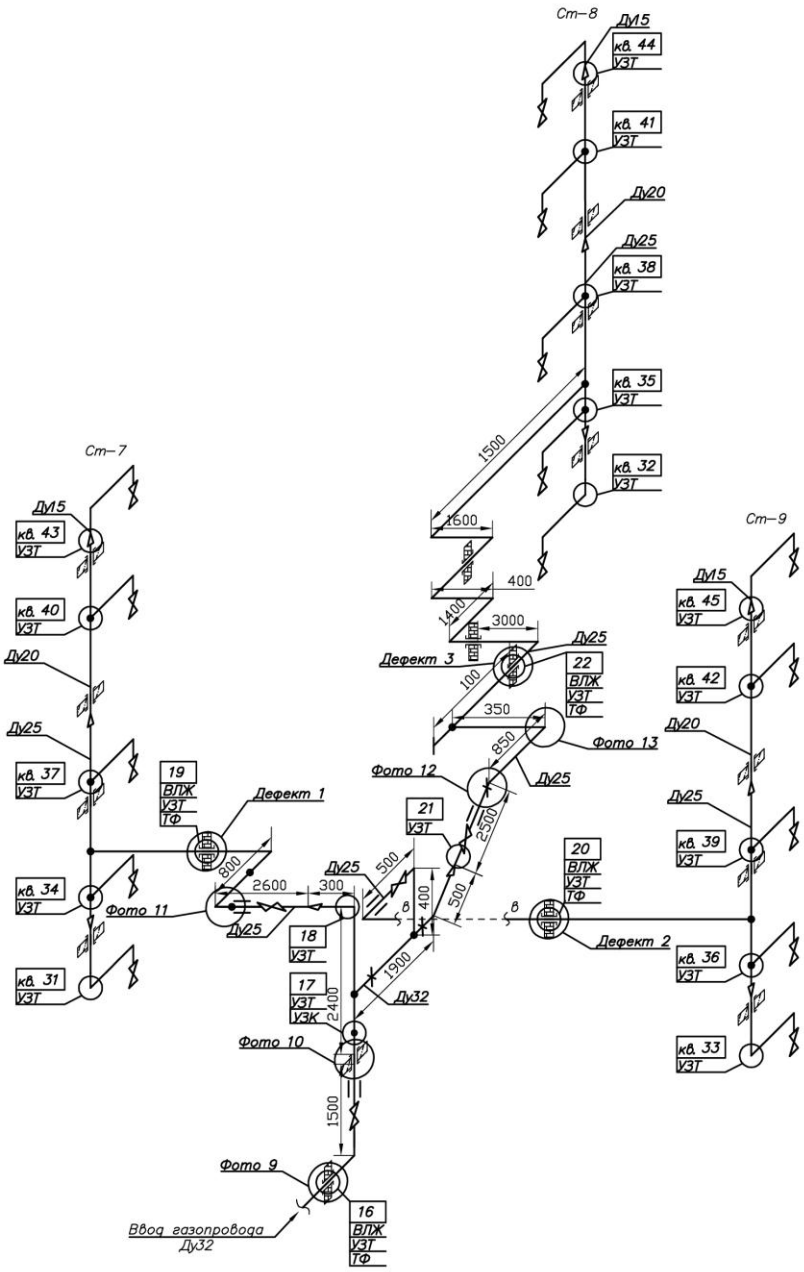
○	– расположение контролируемого участка
1–2	– номер контролируемого участка
УЗК	– ультрозвуковой контроль
УЗТ	– толщинометрия
ВЛЖ	– определение объемной влажности
ВС	– участок вскрыт для осмотра
ТФ	– определение наличия эл. контакта "труба–футляр"

Схему составил Н.С. Зарницын

Схему начертил Е.О. Мишланов

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н,
г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47 (подъезд 3)



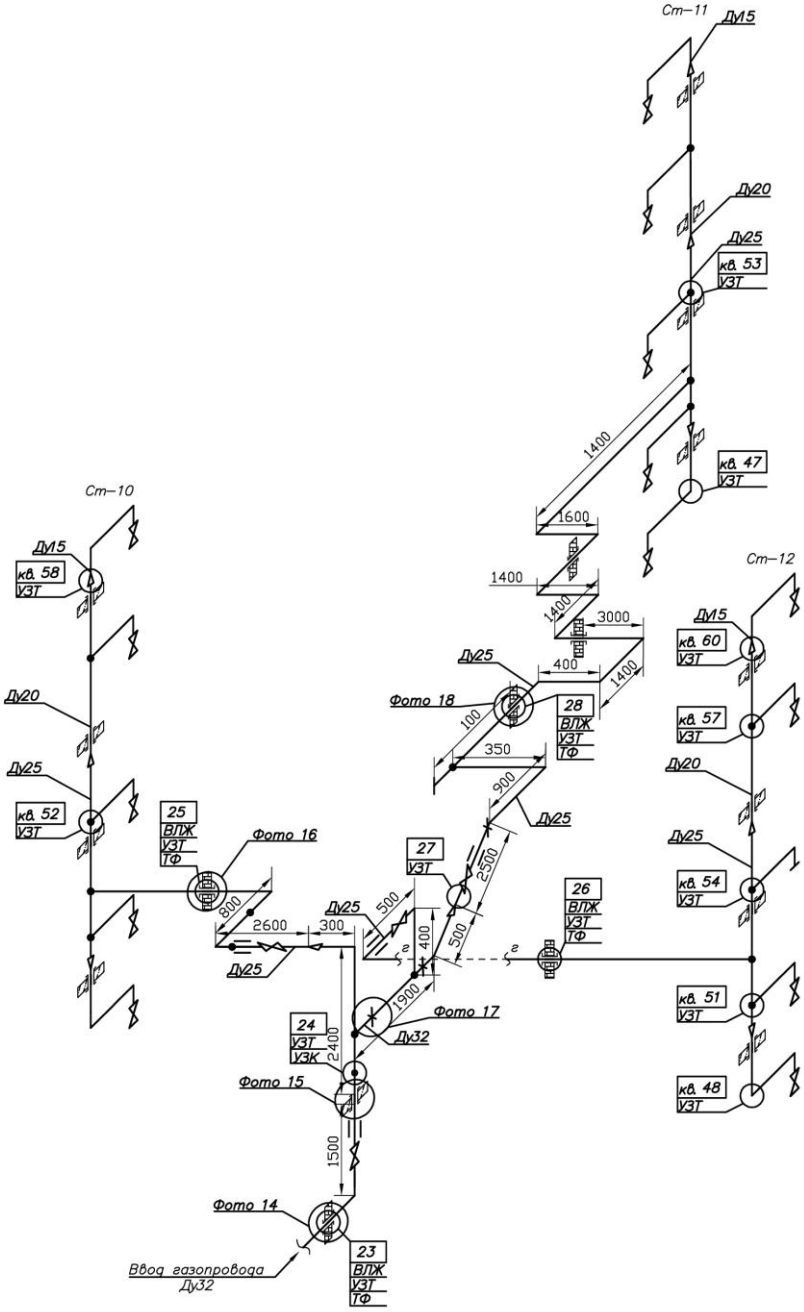
○	– расположение контролируемого участка
1–2	– номер контролируемого участка
УЗК	– ультрозвуковой контроль
УЗТ	– толщинометрия
ВЛЖ	– определение объемной влажности
ВС	– участок вскрыт для осмотра
ТФ	– определение наличия эл. контакта "труба–футляр"

Схему составил Н.С. Зарницын

Схему начертил Е.О. Мишланов

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н,
г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47 (подъезд 4)



○	– расположение контролируемого участка
1–2	– номер контролируемого участка
УЗК	– ультрозвуковой контроль
УЗТ	– толщинометрия
ВЛЖ	– определение объемной влажности
ВС	– участок вскрыт для осмотра
ТФ	– определение наличия эл. контакта "труба–футляр"

Схему составил Н.С. Зарницын

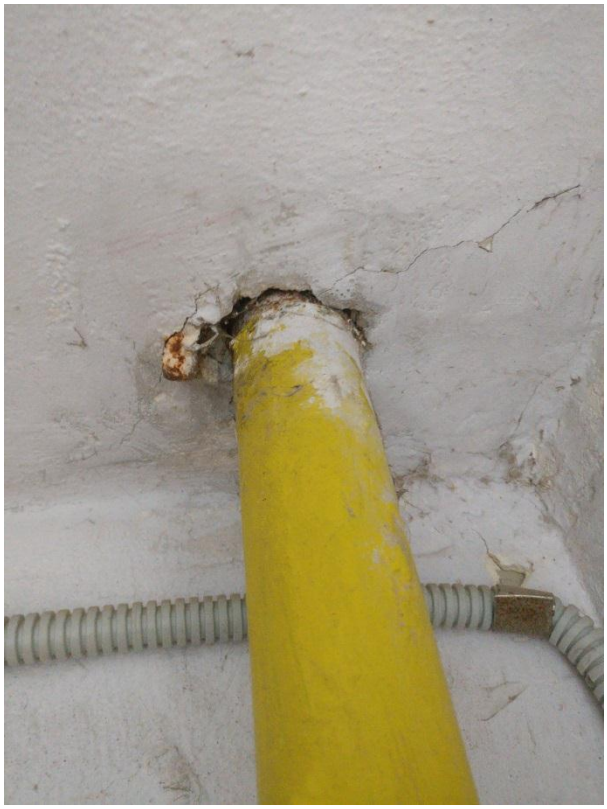
Схему начертил Е.О. Мишланов

Приложение 3

Фото дефектного участка

Фото 1

Фото 2



Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 3

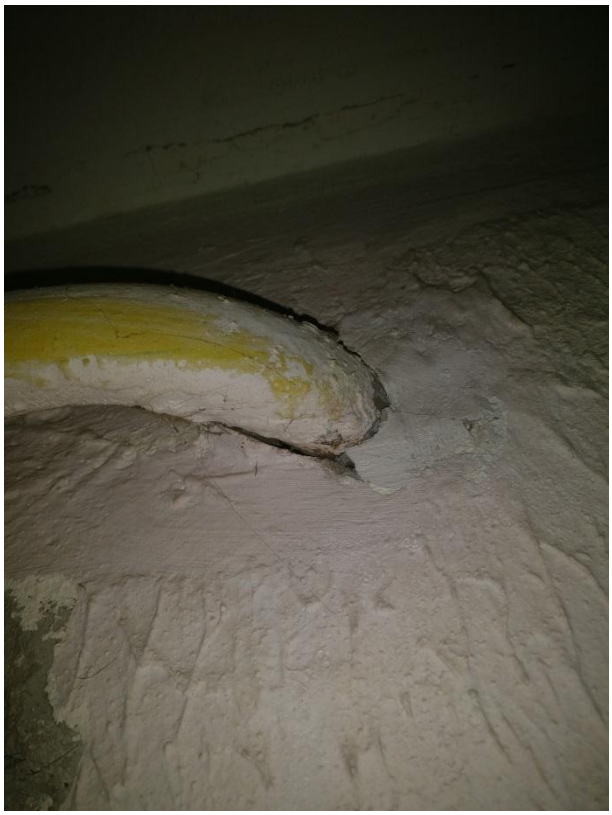
Фото 4

Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 5

Фото 6



Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 7

Фото 8

Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 9

Фото 10

Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 11

Фото 12

Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 13

Фото 14

Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 15

Фото 16

Продолжение Приложения 3

Фото дефектного участка

Фото 17

Фото 18

Приложение 4

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам ультразвуковой толщинометрии (УЗТ)

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился техническими средствами: толщиномер Толщиномер ультразвуковой А1207+3/у

Зав. № 1005704 Дата поверки 17.06.2019 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ УЗТ В МЕСТАХ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм	№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм
1	32	3,3	11	32	3,3
2	32	3,2	12	25	3,0
3	32	3,3	13	25	3,1
4	32	3,3	14	25	3,1
5	25	3,1	15	25	3,0
6	25	3,0	16	32	3,3
7	25	3,1	17	32	3,2
8	25	3,0	18	32	3,3
9	32	3,2	19	25	3,1
10	32	3,3	20	25	3,1

Продолжение Приложения 4

21	25	3,0	25	25	3,0
22	25	3,0	26	25	3,0
23	32	3,2	27	25	3,1
24	32	3,3	28	25	3,0

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ УЗТ В ЖИЛЫХ ПОМЕЩЕНИЯХ

№ квартиры	Фактическая толщина, мм			№ квартиры	Фактическая толщина, мм		
	Ду25	Ду20	Ду15		Ду25	Ду20	Ду15
1			2,4	32			2,5
2			2,4	33			2,6
3			2,4	34	3,0		2,8
4	3,0			35	2,8		
5	3,0			36	2,9		2,6
6	3,0			37	2,8	2,6	
8	3,0	2,7		38	3,1	2,7	
9	3,0	2,7		39	3,0	2,8	2,7
11		2,7		40		2,7	2,7
12		2,7		41		2,8	
13		2,7		42		2,7	2,5
14		2,7		43		2,7	2,5
15			2,4	44		2,7	
16			н.д.	45		2,6	2,5
17			2,4	47			2,6
19	3,0			48			2,6
20	3,0			51	2,9		2,6
21	3,1			52			н.д.
23			2,5	53	2,9	2,7	
24			2,6	54	3,0	2,7	2,5
25		2,7		57		2,8	2,5
27		2,7		58		2,7	
28		2,7	2,4	60		2,7	
31			2,6				

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г.

А.Г. Солодянкин
(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 5

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился
техническими средствами: дефектоскоп A1211 Mini

Зав. № 3161159 Дата поверки 19.06.2019 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Номер сварного соединения или участка контроля	Материал, диаметр и толщина стыкуемых элементов, мм	Предельная чувствительность, мм^2	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результатов контроля
3	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
10	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
17	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
24	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен

*Контроледоступность сварного соединения – 80%

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г. А.Г. Солодянкин
(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 6

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам ультразвукового контроля (УК) тела трубы методом «нормальных волн»

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился
техническими средствами: дефектоскоп A1211 Mini

Зав. № 3161159 Дата поверки 19.06.2019 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Номер участка контроля	Материал, диаметр и толщина, мм	Предельная чувствительность, мм^2	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результатов контроля
2	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г. А.Г. Солодянкин
(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 7

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам контроля влажности

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился техническими средствами: Прибор комбинированный «Testo-606-1»

Зав.№ 38688002/810 Дата поверки 18.06.2019 г

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Участок контроля	*Влажность поверхностная, %	*Влажность объемная, %	Источник влаги	Расстояние до газопровода, мм
1	1,0	0,8	-	-
2	0,9	0,7	-	-
5	0,9	0,7	-	-
6	0,9	0,7	-	-
8	0,9	0,7	-	-
9	1,0	0,8	-	-
12	0,9	0,7	-	-
13	0,9	0,7	-	-
15	0,9	0,7	-	-
16	1,0	0,8	-	-
19	0,9	0,7	-	-
20	0,9	0,7	-	-
22	0,9	0,7	-	-
23	1,0	0,8	-	-

*повышенная влажность>6%

Продолжение Приложения 7

25	0,9	0,7	-	-
26	0,9	0,7	-	-
28	0,9	0,7	-	-

*повышенная влажность>6%

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г. А.Г. Солодянкин

(подпись, расшифровка подписи)

Дефектоскопист по УЗК Н.С. Зарницын

(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 8

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам контроля на наличие контакта «труба-футляр»

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился
техническими средствами: Мультиметр MY-64

Зав.№ MBHGO38677 Дата поверки 14.06.2019 г

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Участок контроля	Контакт «труба-футляр»
1	Отсутствует
2	Отсутствует
5	Отсутствует
6	Отсутствует
8	Отсутствует
9	Отсутствует
12	Отсутствует
13	Отсутствует
15	Отсутствует
16	Отсутствует
19	Имеется
20	Имеется
22	Имеется
23	Отсутствует

Продолжение Приложения 8

25	Отсутствует
26	Отсутствует
28	Отсутствует

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г. А.Г. Солодянкин

(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 9

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
визуального и измерительного контроля

от 07.08.2019 г. № 4580/19

1. В соответствии с РД 03-606-03 выполнен визуальный и измерительный контроль

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился техническими средствами:	Набор для визуального контроля	Эксперт НК зав.№ 942
	Дата поверки	03.06.2019 г.

2. При контроле выявлено следующее :

2.1. На элементах газопровода коррозии не обнаружено.

Внутренний газопровод:

2.2. Подъезд №1,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 1. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.3. Подъезд №1,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 2. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.4. Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 3. Деформация опоры.

2.5. Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 4. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.6. Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 5. Деформация опоры.

2.7. Подъезд №2,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 6. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.8. Подъезд №2,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 7. Деформация опоры.

2.9. Подъезд №2,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 7. Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).

2.10. Подъезд №2,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 8. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.11. Подъезд №3,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 9. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

Продолжение Приложения 9

2.12. Подъезд №3,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 10. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.13. Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 11. Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).

2.14. Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 1. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.15. Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 2. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.16. Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 12. Деформация опоры.

2.17. Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).

2.18. Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 3. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.19. Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 14. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.20. Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 15. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.21. Подъезд №4,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 16. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.22. Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 17. Деформация опоры.

2.23. Подъезд №4,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.24. Несоответствия геометрических форм и размеров (овальности, переломов осей, неперпендикулярности, провисаний с образованием застойных зон) не выявлено.

2.25. Состояние сварных соединений удовлетворительное. Несоответствия сварных соединений и их расположения требованиям нормативной документации не выявлено.

3. Заключение по результатам визуального и измерительного контроля:

Состояние элементов газопроводов соответствует требованиям нормативно-технической документации не в полной мере.

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г.

А.Г. Солодянкин
(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 10

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам контроля на герметичность

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился
техническими средствами: ФП11.2к (газоанализатор)

зав.№ 1603094 Дата поверки 08.10.2018г

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

№ п/п	Местоположение утечки	Ф.И.О. собственника
1	Квартира № 37	Кирсанова С.А.

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г. А.Г. Солодянкин
(подпись, расшифровка подписи)

Дефектоскопист по УЗК Н.С. Зарницын
(подпись, расшифровка подписи)

Дефектоскопист по ВИК Д.К. Мусиенко
(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 11

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам контроля напряженно-деформированного состояния
методом магнитной памяти металла

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился техническими средствами: Измеритель концентрации напряжений ИКН-8М-4
Датчик тип 2
(указать оборудование контроля)

Сер.№ 8М-4-127 Дата поверки 19.04.2019 г

Контроль напряженно-деформированного состояния участков газопровода выполнен с целью выявления зон концентрации механических напряжений, основных источников повреждений.

В результате контроля напряженно-деформированного состояния участков газопровода, зон концентрации напряжений не выявлено.

На основании чего сделано следующее заключение: напряженно-деформированное состояние участков газопровода удовлетворительное.

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950*
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г. А.Г. Солодянкин
(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 12

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ
по результатам контроля вентиляционных каналов
от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)

Контроль проводился техническими средствами: Термоанемометр Testo 405-V1

Зав. № 41548340/904 Дата поверки 14.06.2019 г

ОБЩИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Год постройки	1983
Объем помещения (площадь х высота), $м^3$	10…15
Тип вентиляционной системы	Приточно-вытяжная
Способ осуществления притока/удаления воздуха	Естественный/естественный
Нормируемый воздухообмен, $м^3$/ч*	90
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам	Кв. № 9, 12, 14
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции	Кв. № 1, 2, 4, 15, 16, 19, 20, 21, 27, 28, 31, 32, 33, 35, 36, 40, 41, 45, 52, 58, 60
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

* Согласно СНиП II-Л.1-71

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ кв.	Скорость воздушного потока в вент. канале, м/с	Наличие тяги в вент. канале	Площадь сечения вент. канала, $м^2$	Фактический воздухообмен в помещении, $м^3$/ч	Воздухообмен менее допустимого значения	Величина разряжения в дымоходе, Па
1	-	-	принуд.	-	-	-
2	-	-	принуд.	-	-	-
3	0,7	да	0,03	75,6	да	-

Продолжение Приложения 12

4	0,6	-	принуд.	-	-	-
5	0,8	да	0,03	86,4	да	-
6	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
8	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
9	-	-	н.д.	-	-	-
11	0,6	да	0,03	64,8	да	-
12	-	-	н.д.	-	-	-
13	0,8	да	0,03	86,4	да	-
14	-	-	н.д.	-	-	-
15	-	-	принуд.	-	-	-
16	-	-	принуд.	-	-	-
17	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
19	-	-	принуд.	-	-	-
20	-	-	принуд.	-	-	-
21	-	-	принуд.	-	-	-
23	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
24	1,1	да	0,03	118,8	нет	-
25	0,8	да	0,03	86,4	да	-
27	-	-	принуд.	-	-	-
28	-	-	принуд.	-	-	-
31	-	-	принуд.	-	-	-
32	-	-	принуд.	-	-	-
33	-	-	принуд.	-	-	-
34	0	нет	0,03	0,0	да	-
35	-	-	принуд.	-	-	-
36	-	-	принуд.	-	-	-
37	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
38	0	нет	0,03	0,0	да	-
39	0,5	да	0,03	54,0	да	-
40	-	-	принуд.	-	-	-
41	-	-	принуд.	-	-	-
42	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
43	1,1	да	0,03	118,8	нет	-
44	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
45	-	-	принуд.	-	-	-
47	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
48	0,9	да	0,03	97,2	нет	-
51	1,2	да	0,03	129,6	нет	-
52	0,9	-	принуд.	-	-	-
53	1,1	да	0,03	118,8	нет	-
54	0,7	да	0,04	100,8	нет	-
57	0,7	да	0,03	75,6	да	-
58	-	-	принуд.	-	-	-
60	-	-	принуд.	-	-	-

Начальник лаборатории неразрушающего контроля
Специалист II^{го} уровня квалификации
Квалификационное удостоверение № 0045-1950
(ВИК, ММП, ПВК, УК, РК, ЭК, АЭ), выдано 10.05.2017г. А.Г. Солодянкин

(подпись, расшифровка подписи)

Дефектоскопист по УЗК Н.С. Зарницын

(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 13

РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля
(Свидетельство об аттестации № 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

АКТ
по результатам пневматического испытания газопровода

от 07.08.2019 г. № 4580/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
(наименование объекта)
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
(адрес объекта)
согласно: Программы проведения технического диагностирования
(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЯ

Проведена проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 2, 4, 9, 12 согласно наряду-допуску № 2177 от 07.08.2019 г. на производство газоопасных работ методом опрессовки давлением 500 мм вод.ст. Падение давления в течение 5 мин не превысило 20 мм вод. ст.

Произведен повторный пуск газа, розжиг газа и пусконаладочные работы (регулировка горения газа).

Вывод: газопровод выдержал пневматическое испытание на герметичность давлением 500 мм вод.ст.

Проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 1, 3, 5, 6, 7, 8, 10, 11 не проводилась в связи с отсутствием технической возможности её проведения по причине отсутствия доступа в помещения, указанные в Приложении 20 и по причине наличия утечки (Кв. №37).

Дефектоскопист по УЗК
Удостоверение по ЭРГО №1016, 2018 Н.С. Зарницын
(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 14

Расчёт срока возможного дальнейшего использования ВДГО № 4580/19 внутреннего газопровода, установленного по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47

Задача расчета

1. Выполнить расчет срока возможного дальнейшего использования ВДГО, установленного по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47, при следующих условиях:

Давление рабочее - $P_{раб}$ = 0,03 кгс/см^2

Температура рабочая - $T_{раб}$= $T_{окр.\ возд.}$

Расчетные параметры приняты равными максимальным значениям соответствующих рабочих параметров по данным газопровода.

2. Выполнить расчет срока возможного дальнейшего использования ВДГО, подвергающегося коррозии и изнашиванию (эрозии), по результатам данных измерения толщины стенок, проводившихся в 2019г.

Расчет выполнен при условии соответствия элементов внутреннего газопровода, качества их сборки, механических свойств материалов и сварных соединений требованиям Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических газопроводов».

Расчет:

1. Срок возможного дальнейшего использования ВДГО рассчитываем по формуле:

$T=0,3 \times К_з \times S/V_{у.к.}$,

где Т- срок возможного дальнейшего использования ВДГО, лет;

$К_з$- коэффициент запаса;

S - толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода, мм;

$V_{у.к.}$- условная скорость коррозии трубы, мм/год.

2. Условная скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

$V_{у.к.}=V_б \times К_{у.з.}$

где $V_б$-базовая скорость коррозии, которая принимается 0,03 мм/год;

$К_{у.з.}$- коэффициент условий эксплуатации, который рассчитывается по следующей формуле:

$К_{у.з.}=К_1 х К_2 х К_3 ..... К_n$

где $К_1, К_2, К_3 ..... К_n$-коэффициенты.

Продолжение Приложения 14

Исходные данные для расчета:

Номер участка для расчета / Величина/значение	**№ 2**	**№ 8**	**№ 23**	**№ 28**
$К_3$ - Коэффициент запаса	0,5	0,5	0,5	0,5
Минимальная фактическая толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода, мм;	3,2	3,0	3,2	3,0
Базовая скорость коррозии, мм/год	0,03	0,03	0,03	0,03
К1- коэффициент эксплуатации	1,5	1,5	1,5	1,5
К2- коэффициент эксплуатации	1,5	1,5	1,5	1,5
Ку.з., коэффициент условий эксплуатации	2,25	2,25	2,25	2,25
Vу.к., условная скорость коррозии, мм/год	0,06	0,06	0,06	0,06
Т, остаточный ресурс газопровода, лет	8,0	7,5	8,0	7,5

Минимальное из полученных значений срока возможного дальнейшего использования ВДГО составляет 7 лет. Указанный срок не является предельным сроком эксплуатации газопровода.

Расчет произвел: _____ Е.О. Мишланов

Дата 07.10.2019 г.

Приложение 15

Согласованные мероприятия по устранению неисправностей, выявленных при проведении технического диагностирования

Дефектная ведомость

Заказчик	ООО «Сфера»
Адрес	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
Объект	Внутридомовое газовое оборудование

№ п/п	Выявленная неисправность и место её расположения	Рекомендации по устранению неисправности
1	2	3
1	Вентиляционные каналы	
1.1	Воздухообмен менее допустимого (Согласно СНиП II-Л.1-71) (Кв. № 3, 5, 11, 13, 25, 34, 38, 39, 57)	Прочистить вентиляционные каналы.
1.2	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9) (Кв. № 9, 12, 14)	Произвести работу по возобновлению функционирования вентиляционных каналов (закрыто вытяжное отверстие вентиляционного канала со стороны квартиры).
1.3	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции. (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9) (Кв. № 1, 2, 4, 15, 16, 19, 20, 21, 27, 28, 31, 32, 33, 35, 36, 40, 41, 45, 52, 58, 60)	Произвести работу по возобновлению функционирования естественной вентиляции. Заменить установленные вентиляционные решетки предназначенные для принудительной вентиляции на решетки с фланцем предназначенные для принудительной и естественной вентиляции.
2	Внутренний газопровод	
2.1	Подъезд №1,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 1. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину необходимо заделывать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другим эластичными материалами.
2.2	Подъезд №1,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 2. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.

Продолжение Приложения 15

2.3	Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 3. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.4	Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 4. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.5	Подъезд №1,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 5. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.6	Подъезд №2,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 6. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.7	Подъезд №2,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 7. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.8	Подъезд №2,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 7. Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).	Обеспечить расстояние между газопроводом и строительной конструкцией не менее радиуса трубы.
2.9	Подъезд №2,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 8. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.10	Подъезд №3,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 9. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.11	Подъезд №3,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 10. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.

Продолжение Приложения 15

2.12	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 11. Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).	Обеспечить расстояние между газопроводом и строительной конструкцией не менее радиуса трубы.
2.13	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 1. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину необходимо заделывать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другими эластичными материалами. Кольцевой зазор между газопроводом и футляром должен быть не менее 10 мм, а для газопроводов условным диаметром до 32 мм - не менее 5 мм.
2.14	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 2. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину необходимо заделывать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другими эластичными материалами. Кольцевой зазор между газопроводом и футляром должен быть не менее 10 мм, а для газопроводов условным диаметром до 32 мм - не менее 5 мм.
2.15	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 12. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.16	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).	При пересечении незащищенных и защищенных проводов и кабелей с трубопроводами расстояния между ними в свету должны быть не менее 50 мм, а с трубопроводами, содержащими горючие или легковоспламеняющиеся жидкости и газы, — не менее 100 мм.
2.17	Подъезд №3,условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 3. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину необходимо заделывать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другими эластичными материалами. Кольцевой зазор между газопроводом и футляром должен быть не менее 10 мм, а для газопроводов условным диаметром до 32 мм - не менее 5 мм.

Продолжение Приложения 15

2.18	Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 14. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.19	Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 15. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.20	Подъезд №4,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 16. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.21	Подъезд №4,условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 17. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.22	Подъезд №4,условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину необходимо заделывать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другим эластичными материалами.
2.23	Квартира № 37, условный проход Ду15, утечка.	Устранить утечку газа.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля А.Г. Солодянкин

Генеральный директор ООО «Сфера» И. Б. Безюлев

Приложение 16

РУСДИАГНОСТИКА	Наименование документа	Версия	Экз.	Лист/листов
	ПРИКАЗ о проведении технического диагностирования в ООО «Сфера»	1	1	1 / 2

ПРИКАЗ

г. Киров

22 июля 2019 года № 317Б

О проведении технического диагностирования в ООО «Сфера»

На основании договора с ООО «Сфера» № 2018/190 от 29.12.2018 г.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1) Начать работы по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования, расположенного по следующим адресам:

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Алексеева, д. 1 а	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 3 Интернационала, д. 66
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Гагарина, д. 6	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 5а
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Мира, д. 3	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Алексеева, д. 2
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, п. Белая речка, ул. Школьная, д. 11	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 16
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Шиманаева, д. 7	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 8
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Веденеева, д. 6	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 12
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Веденеева, д. 2	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 24
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Инициативная, д. 13	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 14
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Инициативная, д. 14	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15
Владимирская обл., г. Кольчугинский р-н, Кольчугино, ул. Фурманова, д. 17 а	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 4
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, пл. Ленина, д. 1	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 18а
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 2	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 22
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 3	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 24
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 4	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 15
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 5	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 26
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 6	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 17
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 7	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 31
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 8	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 19

Продолжение Приложения 16

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 9	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 23
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 10	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 37
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 11	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 25
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 11а	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 29
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 14	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 45
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 4а	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 39
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 15	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Коллективная, д. 47
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Московская, д. 56
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 9	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Московская, д. 58
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Добровольского, д. 11	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Гагарина, д. 12
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 18	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Московская, д. 62
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 21	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Московская, д. 66
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 4	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Фурманова, д. 15а

2) Определить состав специалистов по следующему списку:
   - А.Г. Солодянкин начальник лаборатории неразрушающего контроля, специалист 2 уровня ВИК, УК, ПВК, ММП, АЭ, ЭК, РК
   - Н.С. Зарницын дефектоскопист по УЗК

3) По результатам работы оформить Заключение и предоставить на утверждение.

Директор А.А. Мальцев

Ознакомлены А.Г. Солодянкин

Н.С. Зарницын

Приложение 17

Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

СЭПБ
СНК
СИСТЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 68А110051

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Общество с ограниченной ответственностью
«Регион-Спектрсерт»

УДОСТОВЕРЯЕТ:

Лаборатория неразрушающего контроля
Общества с ограниченной ответственностью
«Русдиагностика»
(ООО «Русдиагностика»)

610002, г. Киров, ул. Блюхера, д. 39, офис 311
(адрес организации и лаборатории)

УДОВЛЕТВОРЯЕТ
требованиям Системы неразрушающего контроля

Область аттестации и условие действия Свидетельства определены в приложении к настоящему Свидетельству

Без приложения не действительно
(Приложение на 1-м листе)

Дата регистрации 04.04.2018 г.

Свидетельство действительно
до 04.04.2021 г.

Руководитель
Независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля _____ / Д.Н. Балбеков /

М.П.

Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Спектрсерт» ОГРН 1033600091491 Российская Федерация * Воронеж *

10368-(1)-58

Продолжение Приложения 17

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Спектрсерт»

ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ 68А110051 от 04.04.2018 г.

Лаборатория неразрушающего контроля
Общества с ограниченной ответственностью «Русдиагностика»
(ООО «Русдиагностика»)
610002, г. Киров, ул. Блюхера, д. 39, офис 311
(адрес организации и лаборатории)

На 1-м листе **Лист 1**

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ

1. Наименование оборудования (объектов):

1.2. Системы газоснабжения (газораспределения):
1.2.1. Наружные газопроводы:
1.2.1.1. Наружные газопроводы стальные;
1.2.2. Внутренние газопроводы стальные;
1.2.3. Детали и узлы, газовое оборудование.
1.11. Здания и сооружения (строительные объекты):
1.11.1. Металлические конструкции (в том числе: стальные конструкции мостов).

2. Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики:

2.1. Радиационный:
2.1.1. Рентгенографический[1].
2.2. Ультразвуковой:
2.2.1. Ультразвуковая дефектоскопия;
2.2.2. Ультразвуковая толщинометрия.
2.8. Электрический[1].
2.11. Визуальный и измерительный.

3. Виды деятельности:

Проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами при изготовлении, строительстве, монтаже, ремонте, реконструкции, эксплуатации и техническом диагностировании вышеперечисленных объектов.

УСЛОВИЕ ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА

Свидетельство действительно в течение установленного срока при условии подтверждения результатами проверок соответствия лаборатории требованиям Правил аттестации и основных требований к лабораториям неразрушающего контроля.

[1] Только п. 1.2. Системы газоснабжения (газораспределения).

Руководитель
Независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля _____ / Д.Н. Балбеков /

М.П.

Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Спектрсерт» ОГРН 1033600091491 Российская Федерация * Воронеж *

10368-(2)-97

Продолжение Приложения 17

Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

СЕНК
СИСТЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ 04А110075

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Общество с ограниченной ответственностью
Аттестационный Центр «Диагностика Контроль Сервис»
(Свидетельство об аккредитации № 11404 от 21.06.2016 г.)

УДОСТОВЕРЯЕТ:

Общество с ограниченной ответственностью «Русдиагностика»
(ООО «Русдиагностика»)
610002, Кировская область, город Киров, улица Блюхера, дом 39, офис 311
(610002, Кировская область, город Киров, улица Блюхера, дом 39, офис 311)

УДОВЛЕТВОРЯЕТ
Требованиям Системы неразрушающего контроля

Область аттестации и условие действия Свидетельства определены в приложении к настоящему Свидетельству.

Дата регистрации 24 октября 2017 г.
Свидетельство действительно до 24 октября 2020 г.
Без приложения недействительно
(приложение на 1 листе)

Руководитель Независимого органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля М.П. **С.Н. Сидельников**

11404-(1)-83

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Общество с ограниченной ответственностью
Аттестационный Центр «Диагностика Контроль Сервис»
(Свидетельство об аккредитации № 11404 от 21.06.2016 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ 04А110075 от 24 октября 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Русдиагностика»
(ООО «Русдиагностика»)
610002, Кировская область, город Киров, улица Блюхера, дом 39, офис 311
(610002, Кировская область, город Киров, улица Блюхера, дом 39, офис 311)

На 1 листе Лист 1

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ:

1. Наименование оборудования (объектов):
2.Системы газоснабжения (газораспределения):
2.1. Наружные газопроводы.
2.1.1. Наружные газопроводы стальные.
2.1.2. Наружные газопроводы из полиэтиленовых и композиционных материалов.
2.2. Внутренние газопроводы стальные.
2.3. Детали и узлы, газовое оборудование.

2. Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики:
4. Магнитный:
4.5. Магнитной памяти металла.

3. Виды деятельности.
Проведение контроля качества оборудования и материалов неразрушающими методами в процессе изготовления, строительства, монтажа, ремонта, реконструкции, эксплуатации и технического диагностирования вышеперечисленных объектов.

Руководитель Независимого органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля М.П. **С.Н. Сидельников**

11404-(2)-159

Приложение 18

Копии удостоверений специалистов неразрушающего контроля и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования

П Р О Т О К О Л № 45-109-17
заседания экзаменационной комиссии
ООО Аттестационный Центр «Диагностика Контроль Сервис»

« 05 » мая 2017 г.

Экзаменационная комиссия ООО Аттестационный Центр «Диагностика Контроль Сервис» в составе:

Председатель комиссии: – Руководитель ЭЦ – С.Н. Сидельников
Члены комиссии: – Экзаменатор – Е.П. Сидельникова
– Экзаменатор – Е.В. Сорокина

Представители Северо-Уральского Управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору:
– Старший государственный инспектор (объекты котлонадзора) - С.И. Мальганка
– Главный государственный инспектор (системы газоснабжения) - М.В. Рыкованов
– Государственный инспектор Тюменского комплексного отдела (подъемные сооружения) – А.А. Смирнов
– Государственный инспектор (оборудование нефтяной и газовой промышленности) – А.А. Кичаков
– Главный государственный инспектор (оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств, металлургическая промышленность) – Е.М. Нетаева
– и.о. начальника межрегионального отдела государственного строительного надзора – А.Ю. Матвеев

Провела проверку знаний правил безопасности у специалиста неразрушающего контроля
ООО «Русдиагностика»
в соответствии с ПБ 03-440-02 «Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля».

Проверка знаний следующих нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в отраслях надзора:

(1) Объекты котлонадзора:
п. 1.1 Паровые и водогрейные котлы: "Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (ТР ТС 032/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".
п. 1.2 Электрические котлы: "Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (ТР ТС 032/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".
п. 1.3 Сосуды работающие под давлением свыше 0,07 МПа: "Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (ТР ТС 032/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".
п. 1.4 Трубопроводы пара и горячей воды с рабочим давлением пара более 0,07 МПа и температурой воды свыше 115°С: "Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (ТР ТС 032/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".
п. 1.5 Барокамеры: "Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (ТР ТС 032/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".

(2) Системы газоснабжения (газораспределения):
п. 2.1 Наружные газопроводы:
п. 2.1.1 Наружные газопроводы стальные: "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления (ФНП ПБ 542/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ФНП ПБ 558/2013)".
п. 2.1.2 Наружные газопроводы полиэтиленовые: "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления (ФНП ПБ 542/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ФНП ПБ 558/2013)".
п. 2.2 Внутренние газопроводы стальные: "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления (ФНП ПБ 542/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ФНП ПБ 558/2013)".
п. 2.3 Детали и узлы, газовое оборудование: "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления (ФНП ПБ 542/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ФНП ПБ 558/2013)".

(3) Подъемные сооружения:
п. 3.1 Грузоподъемные краны: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения (ФНП ПБ 533/2013)".
п. 3.2 Подъемники (вышки): "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения (ФНП ПБ 533/2013)".
п. 3.3 Канатные дороги: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности грузовых канатных дорог (ФНП ПБ 563/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров (ФНП ПБ 42/2014)".
п. 3.4 Фуникулеры: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров (ФНП ПБ 42/2014)".

Продолжение протокола № 45-109-17 ПБ от «05» мая 2017 г. на листе 2.

«Диагностика Контроль Сервис» КОПИЯ ВЕРНА 15 мая 2017 г. Для документов

Продолжение протокола № 45-109-17 ПБ от «05» мая 2017 г.

п. 3.5 Эскалаторы: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах (ФНП ПБ 9/2014)"; "Правила устройство и безопасной эксплуатации эскалаторов (ПБ 10-77-94 (с изм. №1)".
п. 3.6 Лифты: "Технический регламент Таможенного союза. Безопасность лифтов (ТР ТС 011/2011)".
п. 3.7 Краны - трубоукладчики: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения (ФНП ПБ 533/2013)".
п. 3.8 Краны - манипуляторы: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения (ФНП ПБ 533/2013)".
п. 3.9 Платформы подъемные для инвалидов: "Правила устройства и безопасной эксплуатации платформ подъемных для инвалидов (ПБ 10-403-01)".
п. 3.10 Крановые пути: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения (ФНП ПБ 533/2013)".

(6) Оборудование нефтяной и газовой промышленности:
п. 6.1 Оборудование для бурения скважин: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ФНП ПБ 101/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса (ФНП ПБ 105/2014)".
п. 6.2 Оборудование для эксплуатации скважин: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ФНП ПБ 101/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса (ФНП ПБ 105/2014)".
п. 6.3 Оборудование для освоения и ремонта скважин: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ФНП ПБ 101/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса (ФНП ПБ 105/2014)".
п. 6.4 Оборудование газонефтенерекачивающих станций: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ФНП ПБ 101/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ФНП ПБ 520/2013)".
п. 6.5 Газонефтепродуктопроводы: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ФНП ПБ 101/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ФНП ПБ 520/2013)".
п. 6.6 Резервуары для нефти и нефтепродуктов: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ФНП ПБ 101/2013)"; "Руководство по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов (РБ ВЦСР для НиНП)".

(8) Оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств:
п. 8.1 Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающих под давлением до 16 МПа: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности производств хлора и хлоросодержащих сред (ФНП ПБ 554/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".
п. 8.2 Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающих под давлением свыше 16 МПа: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности производств хлора и хлоросодержащих сред (ФНП ПБ 554/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".
п. 8.3 Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающих под вакуумом: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)".
п. 8.4 Резервуары для хранения взрывопожароопасных и токсичных веществ: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Руководство по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов (РБ ВЦСР для НиНП)".
п. 8.5 Изотермические хранилища: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности производств хлора и хлоросодержащих сред (ФНП ПБ 554/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)"; "Правила безопасности для наземных складов жидкого аммиака (ПБ 09-579-03)".
п. 8.6 Криогенное оборудование: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".
п. 8.7 Оборудование аммиачных холодильных установок: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Правила безопасности аммиачных холодильных установок (ПБ 09-595-03)"; "Правила устройства и безопасной эксплуатации холодильных систем (ПБ 09-592-03)".

Продолжение протокола № 45-109-17 ПБ от «05» мая 2017 г. на листе 3.

Продолжение Приложения 18

Продолжение протокола № 45-109-17 ПБ от «05» мая 2017 г.

п. 8.8 Печи, котлы ВОТ, энерготехнологические котлы: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (ФНП ПБ 116/2014)".

п. 8.9 Компрессорное и насосное оборудование: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Правила устройства и безопасной эксплуатации стационарных компрессорных установок, воздуховодов и газопроводов (ПБ 03-581-03)"; "Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах (ПБ 03-582-03)".

п. 8.10 Центрифуги, сепараторы: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)".

п. 8.11 Цистерны, контейнеры (бочки), баллоны для взрывопожароопасных и токсичных веществ: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)".

п. 8.12 Технологические трубопроводы, трубопроводы пара и горячей воды: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП ПБ 96/2013)"; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химически опасных производственных объектов (ФНП ПБ 559/2013)"; "Руководство по безопасности. Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов (РБ "Р по У и БЭТТ)".

(11) Здания и сооружения:

п. 11.1 Металлические конструкции: "Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85 (СП 43.13330.2012)"; "Свод правил. Несущие и ограждающие конструкции. Актуализированная редакция. СНиП 3.03.01-87 (СП 70.13330.2012)"; "Свод правил. Стальные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-23-81* (СП 16.13330.2011)".

п. 11.2 Бетонные и железобетонные конструкции: "Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85 (СП 43.13330.2012)"; "Свод правил. Несущие и ограждающие конструкции. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87 (СП 70.13330.2012)"; "Свод правил. Бетонные и железобетонные конструкции. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 52-01-2003 (СП 63.13330.2012)"; "Свод правил. Бетонные и железобетонные конструкции, предназначенные для работы в условиях воздействия повышенных и высоких температур. Актуализированная редакция СНиП 2.03.04-84 (СП 27.13330.2011)".

п. 11.3 Каменные и армокаменные конструкции: "Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85 (СП 43.13330.2012)"; "Свод правил. Несущие и ограждающие конструкции. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87 (СП 70.13330.2012)"; "Свод правил. Каменные и армокаменные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-22-81* (СП 15.13330.2012)".

(наименование правил, норм и инструкций по безопасности)

№ п/п	Ф. И. О.	Должность	Причины проверки знаний (первичная, продление)	Отметка о результатах проверки знаний (сдано / не сдано)	Заключение комиссии
1	2	3	4	5	6
1.	Солодянкин Антон Геннадьевич	Дефектоскопист	Первичная. Удостоверение № 0045-1950	Сдано	Допускается к работе в качестве специалиста НК II уровня.

Продолжение протокола № 45-109-17 ПБ от «05» мая 2017 г. на листе 4.

Продолжение протокола № 45-109-17 ПБ от «05» мая 2017 г.

Председатель экзаменационной комиссии / С.Н. Сидельников /

Члены комиссии / Е.П. Сидельникова /

/ Е.В. Сорокина /

Представители Северо-Уральского Управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

Ростехнадзор Старший государственный инспектор Отдел № 5708, 245 / С.И. Мальгавка /

Ростехнадзор Государственный инспектор 5708 024 / М.В. Рыкованов /

Ростехнадзор Государственный инспектор 5708 024 / А.А. Смирнов /

Ростехнадзор Государственный инспектор Отдел № 57 14, 245 / А.А. Кичаков /

Ростехнадзор Главный государственный инспектор 5710 054 / Е.М. Нетаева /

Ростехнадзор Заместитель начальника отдела 5709 285 / А.Ю. Матвеев /

ООО Аттестационный Центр «Диагностика Контроль Сервис» КОПИЯ ВЕРНА «05» июня 2017 год

Для документов

Продолжение Приложения 18

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

о проверке знаний правил безопасности Ростехнадзора

Выдано: **СОЛОДЯНКИНУ АНТОНУ ГЕННАДЬЕВИЧУ**

Должность: **Дефектоскопист**

Место работы: **ООО "Русдиагностика"**

в том, что он(а) прошел(а) проверку знаний:

(1): ТР ТС 032/2013; ФНП ПБ 116/2014; (2): Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, ФНП ПБ 542/2013, ФНП ПБ 558/2013; (3): ФНП ПБ 538/2013, ФНП ПБ 563/2013, ФНП ПБ 42/2014, ФНП ПБ 9/2014, ПБ 10-77-94 (с изм. №1), ТР ТС 011/2011, ПБ 10-383-00; (6): ФНП ПБ 101/2013, ФНП ПБ 520/2013, РБ Р по У и БЭТТ; (8): ФНП ПБ 96/2013, ФНП ПБ 559/2013, РБ для лебедок и склепов НП, РБ ВЦСР для Н и НП, ПБ 09-579-03, ФНП ПБ116/2014, ПБ 09-595-03, ПБ 09-592-03,ПБ 03-581-03, ПБ 03-582-03, ФНП ПБ 554/2013, РБ Р по У и БЭТТ; (11): СП 43.13330.2012 (СНиП 2.09.03-85), СП 70.13330.2012 (СНиП 3.03.01-87), СП 16.13330.2011 (СНиП II-23-81*), СП 63.13330.2012 (СНиП 52-01-2003), СП 27.13330.2011 (СНиП 2.03.04-84), СП 16.13330.2012 (СНиП II-22-81*) , СП 16.13330.2011 (СНиП II-23-81*).

в комиссии: **ООО АЦ "Диагностика Контроль Сервис"**

допущен в качестве: **специалиста НК II уровня**

Основание : протокол № 45-109-17 от 05.05.2017г.

Председатель аттестационной комиссии : **Е.П. Сидельников** М.П.

подпись

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

Представители Ростехнадзора

Котлонадзор

Надзор в газовом хозяйстве

Надзор за подъемными сооружениями

Надзор за оборудованием нефт. и газ. пром-ти

Надзор в хим., нефтехим. и нефтеперерабат. пром-ти

Строительный надзор

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

ООО Аттестационный Центр "Диагностика Контроль Сервис"

№ НОАП -0045

Независимый орган по аттестации персонала НК

Свидетельство об аккредитации № НОАП-0045 от 12.10.12

Срок действия до 12.10.17

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950*

Фамилия: **СОЛОДЯНКИН**

Имя: **АНТОН**

Отчество: **ГЕННАДЬЕВИЧ**

Год рождения: **1990**

М.П.

Подпись владельца

Руководитель Независимого органа

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950*

Уровень квалификации, метод контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля.

Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Вид контроля	ВИК		УК		РК		МК* (ММПМ)		АЭ	
Уровень	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
1										
Оборудование										
2							06	2020	06	2020
Оборудование							2		1, 2, 8	
3										
Оборудование										

М.П. 26.06.17

Руководитель Независимого органа

ООО АЦ "ДКС": 625046, Россия, г. Тюмень, ул. Пермякова, д.19, тел. +7 (3452) 679-979

Дата выдачи: **10.05.17**

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

ООО Аттестационный Центр "Диагностика Контроль Сервис"

№ НОАП -0045

Независимый орган по аттестации персонала НК

Свидетельство об аккредитации № НОАП-0045 от 12.10.12

Срок действия до 12.10.17

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

Фамилия: **СОЛОДЯНКИН**

Имя: **АНТОН**

Отчество: **ГЕННАДЬЕВИЧ**

Год рождения: **1990**

М.П.

Подпись владельца

Руководитель Независимого органа

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

Уровень квалификации, метод контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля.

Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Вид контроля	ВИК		УК		РК		ЭК		ПВК	
Уровень	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
1										
Оборудование										
2	05	2020	06	2020	06	2020	05	2020	06	2020
Оборудование	1, 2, 3, 6, 8, 11		1, 2, 3, 6, 8, 11		1, 2, 3, 6, 8		2		1, 2, 3, 6, 8, 11	
3										
Оборудование										

М.П. 26.06.17

Руководитель Независимого органа

ООО АЦ "ДКС": 625046, Россия, г. Тюмень, ул. Пермякова, д.19, тел. +7 (3452) 679-979

Дата выдачи: **10.05.17**

Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «БизнесПерспектива» г. Киров

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 318

Выдано Солодянкину Антону Геннадьевичу

Должность Начальник лаборатории неразрушающего контроля

Место работы ООО «Русдиагностика»

Решением аттестационной комиссии

от «08» ноября 2017 г. протокол № 115

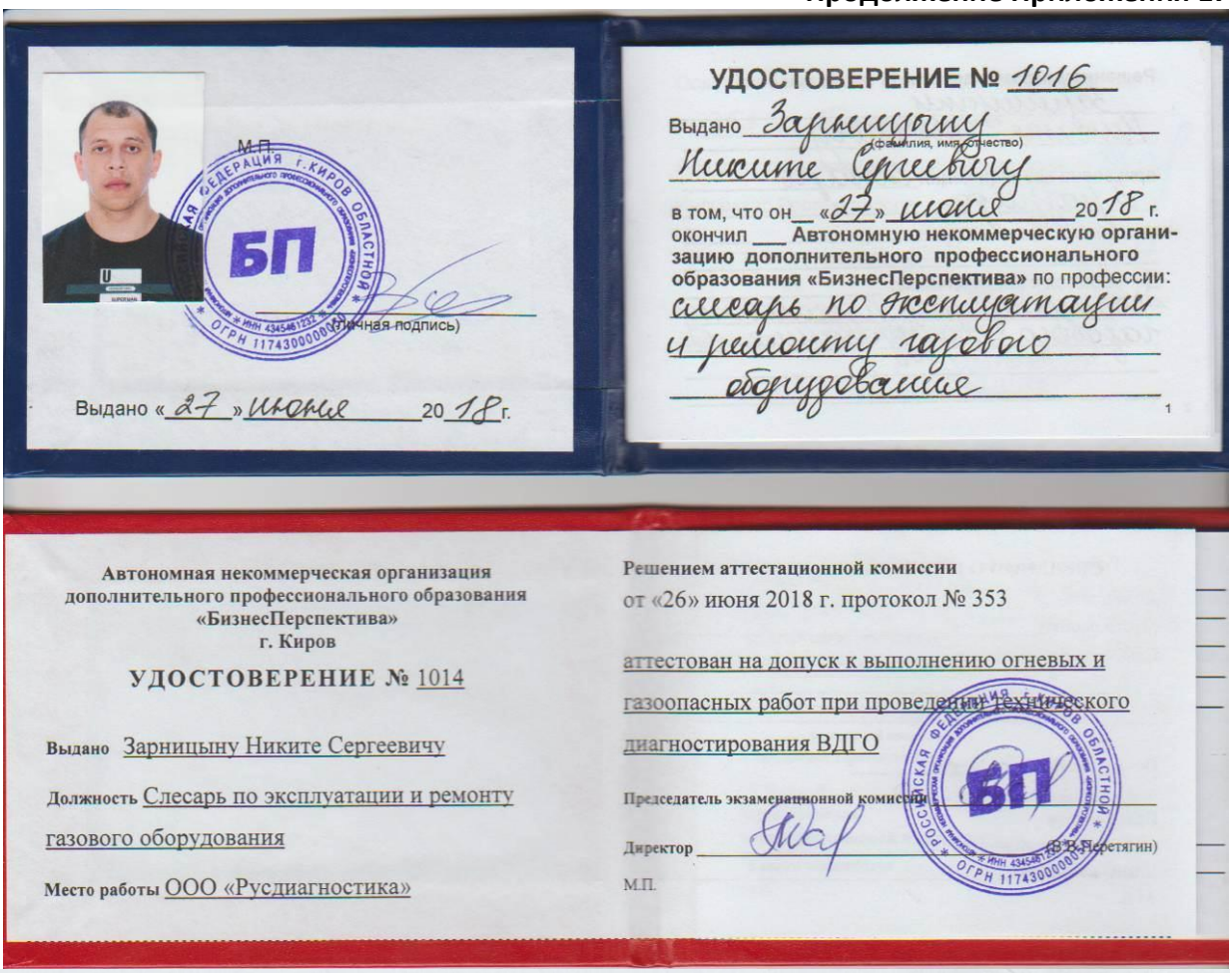
аттестован в качестве специалиста по подготовке и проведению газоопасных работ при техническом диагностировании ВДГО

Председатель экзаменационной комиссии _____

Директор _____ (О.Ю.Лихачева)

М.П.

Продолжение Приложения 17



М.П.

(личная подпись)

Выдано «27» июня 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1016

Выдано Зарницыну Никите Сергеевичу (фамилия, имя, отчество)

в том, что он «27» июня 2018 г. окончил Автономную некоммерческую организацию дополнительного профессионального образования «БизнесПерспектива» по профессии: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования

Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «БизнесПерспектива» г. Киров

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1014

Выдано Зарницыну Никите Сергеевичу

Должность Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования

Место работы ООО «Русдиагностика»

Решением аттестационной комиссии от «26» июня 2018 г. протокол № 353 аттестован на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностирования ВДГО

Председатель экзаменационной комиссии

Директор (В.В. Перетягин)

М.П.

М.П.

(личная подпись)

Выдано «08» 10 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 95024

Выдано Зарницыну Никите Сергеевичу (фамилия, имя, отчество)

в том, что он «08» 10 2018 г. окончил КОГОБУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности» находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии дефектоскопист по визуально-измерительному контролю

М.П.

(личная подпись)

Выдано «04» 04 2019 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 94287

Выдано Зарницыну Никите Сергеевичу (фамилия, имя, отчество)

в том, что он «04» 04 2019 г. окончил КОГОБУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности» находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии дефектоскопист по магнитному контролю

Продолжение Приложения 17

М.П.

(личная подпись)

Выдано «08» 10 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93016

Выдано Зарницыну
(фамилия, имя, отчество)
Никите Сергеевичу

в том, что он «08» 10 2018 г. окончил КОГОБУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности» находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии дефектоскопист по ультразвуковому контролю

1

Кировское областное государственное образовательное бюджетное учреждение дополнительного профессионального образования

«РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ»

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 94704

Выдано Данилову
(фамилия, имя, отчество)
Андрею Станиславовичу

Должность дефектоскопист

Место работы ООО. Русдиагностика

Решением аттестационной комиссии

от «14» 06 2019 г. протокол № 143

аттестован(а) на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностирования ВДГО

Председатель экзаменационной комиссии

Инспектор Ростехнадзора

(штамп и подпись инспектора)

Директор

М.П.

Кировское областное государственное образовательное бюджетное учреждение дополнительного профессионального образования

«РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ»

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 94712

Выдано Петелину
(фамилия, имя, отчество)
Максиму Сергеевичу

Должность дефектоскопист

Место работы ООО. Русдиагностика

Решением аттестационной комиссии

от «14» 06 2019 г. протокол № 143

аттестован(а) на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностировании ВДГО

Председатель экзаменационной комиссии

Инспектор Ростехнадзора

(штамп и подпись инспектора)

Директор

М.П.

Продолжение Приложения 17

М.П.

(личная подпись)

Выдано «27» июня 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1017

Выдано Мусиенко Дмитрию Константиновичу
(фамилия, имя, отчество)

в том, что он «27» июня 2018 г. окончил **Автономную некоммерческую организацию дополнительного профессионального образования «БизнесПерспектива»** по профессии: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования

1

М.П.

(личная подпись)

Выдано «08» 10 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93023

Выдано Мусиенко Дмитрию Константиновичу
(фамилия, имя, отчество)

в том, что он «08» 10 2018 г. окончил **КОГОБУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности»** находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии дефектоскопист по визуально-измерительному контролю

1

М.П.

(личная подпись)

Выдано «08» 10 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93015

Выдано Мусиенко Дмитрию Константиновичу
(фамилия, имя, отчество)

в том, что он «08» 10 2018 г. окончил **КОГОБУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности»** находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии дефектоскопист по ультразвуковому контролю

1

Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «БизнесПерспектива» г. Киров

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1015

Выдано Мусиенко Дмитрию Константиновичу

Должность Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования

Место работы ООО «Русдиагностика»

Решением аттестационной комиссии от «26» июня 2018 г. протокол № 353

аттестован на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностирования ВДГО

Председатель экзаменационной комиссии _____

Директор _____ (В.В. Перетягин)

М.П.

Приложение 19

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. Коллективная 47
подъезд: 3 Дата «07» 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
36	Соловьева М.И.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
31	Старостенко М.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
32	Валюкова Т.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
33	Алехин В.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын Н.С.

Подпись

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. Коллективная 47
подъезд: 1,2 Дата «7» 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
13	Терентьев И.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
20	Тихонова А.П.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
25	Ручкина Л.И.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
27	Черненко Е.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
28	Власов П.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
16	Павлова Л.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
17	Соловьева Е.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
5	Алёшина Р.С.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
8	Любачева О.Г.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
9	Новова Н.Н.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
11	Горелова Т.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
14	Передерей С.Ю.	

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын Н.С.

Подпись

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. Коллективная 47
подъезд: 4,3 Дата «07» 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
58	Меньшикова Л.Д.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
60	Скопин А.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
57	Кондрашов А.Ю.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
52	Сапожкова Л.И.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
53	Карпова Е.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
51	Бандов М.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
48	Сорокоумов О.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
43	Исаенко	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
45	Кондрашова И.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
42	Шорохов Н.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
37	Нурсанова С.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
35	Бахтина Н.А.	

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын Н.С.

Подпись

Продолжение Приложения 19

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: Кольчугино Коллективная
подъезд: 2 Дата «07» 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
23	Петрова З.В	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
24	Бармина Т.А	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
21	Изюмилов А.М	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын И.С
Подпись

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: Кольчугино Коллективная 47
подъезд: Дата «07» 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпис
34	Меркулова Л.Н.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
38	Макарова К.Н	
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
39	Красикова А.П.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
40	Коробкова Ю.В	
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
41	Осеева Л.М.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
44	Грибаускене Т.С.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
№ кв	Ф.И.О.	Подпис
№ кв	Ф.И.О.	Подпис

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын И.С
Подпись

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. Коллективная 47
подъезд: 1 Дата «07» 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
15	Либстер Н.П.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын И.С
Подпись

Продолжение Приложения 19

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. Коллективная 47
подъезд: 1 Дата « 2 » 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
1	Медведева Н.В.		54	Ганусевич И.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
2	Флерова Г.К.		47	Осокин В.К	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
3	Сибирцев А.А.				
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
6	Коренков А.Ю.				
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
4	Фролова Н.Ф.				
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
12	Савикова А.И.				
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
13	Сидорова Е.С.				
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын Н.С.
Подпись

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. Коллективная 47
подъезд: 1 Дата «07» 08 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись	№ кв	Ф.И.О.	Подпись

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарницын Н.С.
Подпись

Приложение 20

Акт
отсутствия доступа (допуска) сотрудников ООО «Русдиагностика» в жилые помещения многоквартирного дома при проведении работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования

г. Кольчугино «07» 08 2019 г.

Мы, ниже подписавшиеся, составили настоящий Акт о том, что при первичном (повторном) выезде для проведения работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования по адресу ул Коллективная 47, находящемуся в управлении ООО „Сфера" в рамках исполнения договора № _____ от «_____»_____ 20 года, во время, указанное в графике проведения работ, прилагаемом к договору, не обеспечен доступ (допуск) представителей ООО «Русдиагностика» в ниже перечисленные жилые помещения (квартиры).

Время проведения работ донесено до Заказчика заблаговременно при подписании договора и утверждении графика проведения работ Заказчиком.

Доступ (допуск) не обеспечен в следующие жилые помещения в указанное время:

Кол-во квартир в доме	Кол-во квартир пройдено	Номера квартир, в которые не предоставлен доступ
60	47 78,3%	7, 10, 18, 22, 26, 29, 30, 46, 49, 50, 55, 56, 59

Представители ООО «Русдиагностика»

Руководитель работ Зарницын И. С.

Специалист Пеганин И. С.

Собственник (представитель собственника) жилого помещения № 47 Осокин В. К.

Копия получена

Приложение 21

Перечень
нормативно-технической документации,
использованной при проведении технического диагностирования

1. О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Постановление Правительства РФ от 14.05.2013 г. № 410 (с изм. от 06.10.2017 г).
2. О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан. Постановление Правительства РФ от 21 июля 2008 года № 549 (с изм. от 9.09.2017 г).
3. Об утверждении Порядка содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июня 2009 года № 239 зарегистрирован в Минюсте РФ 17 сентября 2009 года, регистрационный № 14788.
4. Об утверждении методических рекомендаций по контролю за техническим обслуживанием и состоянием внутридомового газового оборудования. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 2 декабря 2009 года № 1001. (с изм. от 27.10.2017 г).
5. Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17.12.2013 № 613.
6. Положение о диагностировании технического состояния внутренних и газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы диагностирования, утверждены Приказом Госстроя России № 101 от 3 мая 2000 года (МДС 42-1.2000).
7. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы» (приказ Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558, зарегистрированный Минюстом России 31.12.2013, рег. № 30993).
8. ГОСТ 16037-80* Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.
9. ГОСТ 26433.1-89 Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Элементы заводского изготовления.
10. ГОСТ Р ИСО 24497-2-2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла. Часть 2. Общие требования.
11. ГОСТ Р ИСО 24497-3-2009 Контроль неразрушающий. Метод магнитной памяти металла. Часть 3. Контроль сварных соединений.
12. ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях.
13. ГОСТ Р 55614-2013 Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования.
14. ГОСТ Р 55724-2013 Контроль неразрушающий. Сварные соединения. Методы ультразвуковые.
15. СНиП II-13.10-58 «Жилые здания. Нормы проектирования».
16. СНиП II-Л.1-71 «Жилые здания. Нормы проектирования».
17. СНиП 2.08.01-85 «Жилые здания. Нормы проектирования».

Продолжение Приложения 21

18. СНиП 2.08.01-89 «Жилые здания. Нормы проектирования».
19. СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные. Нормы проектирования».
20. СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.
21. СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб.
22. СП 54.13330.2011 Свод правил. Здания жилые многоквартирные.
23. СП 62.13330.2011 Свод правил. Газораспределительные системы.
24. СП 33.13330.2012 Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов.
25. СП 28.13330.2012 Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии.
26. СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003.
27. СП 402.1325800.2018 Здания жилые. Правила проектирования систем газопотребления.
28. ПБ 03-440-02 Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 23.01.2002 г № 3.
29. ПБ 03-372-00 Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.2000 г № 29.
30. РД 03-606-03 Инструкция по визуальному и измерительному контролю.
31. ВСН 58-88 (Р) Положение об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания зданий, объектов коммунального и социально-культурного назначения.
32. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ-Инжиниринг» НП «СЭЦ промышленной безопасности».