



РУСДИАГНОСТИКА

Утверждаю
Исполнительный директор

Н.С. Жуйкова
30.09.2019 г.

Заключение № 4506/19
по результатам технического диагностирования
внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу:
Владимирская обл., Кольчугинский р-н,
г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

Заказчик: ООО «Сфера»

2019г.

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 и вводные 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 № 4506/19 по результатам ультразвуковой толщинометрии (УЗТ)	
	Приложение 5 Протокол № 4506/19 по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений	
	Приложение 6 Протокол № 4506/19 по результатам ультразвукового контроля (УК) тела трубы методом «нормальных волн»	
	Приложение 7 Протокол № 4506/19 по результатам контроля влажности	

	Приложение 8 Протокол № 4506/19 по результатам контроля контакта «труба-футляр»	
	Приложение 9 Протокол № 4506/19 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 10 Протокол № 4506/19 по результатам контроля на герметичность	
	Приложение 11 Протокол № 4506/19 по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти металла	
	Приложение 12 Протокол № 4506/19 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:	№ 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года
Исполнительный директор	Жуйкова Наталья Станиславовна

1.3 Состав рабочей группы

Для выполнения работ по техническому диагностированию объекта приказом № 321Б 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. Дружбы, д. 17

№	Наименование объекта	Количество (протяженность) п.м.	Разрешенное давление, МПа
1	Внутренний газопровод	478	0,003
2	Вводной газопровод	3	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					
2	Вводной 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 и вводные газопроводы

Наименование	Вводной газопровод	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию	Нет данных	Нет данных
Материал	Сталь	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	25	40, 32, 25, 15
Минимальная толщина стенки, $S_{\min}$	-	2,4
Максимальная толщина стенки, $S_{\max}$	-	3,4
Способ соединения участков газопровода	Сварное, резьбовое	Сварное, резьбовое
Способ прокладки газопровода	Надземный	Надземный
Состояние защитного покрытия	Удовлетворительное	Удовлетворительное
Наличие участков с агрессивными средами	Не обнаружено	Не обнаружено

5.2.2 Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки оборудования

Наименование	Вводной газопровод	Внутренний газопровод
Наименование строительной конструкции	Стена	Стена, перекрытия
Материал строительной конструкции	Кирпич	Кирпич, ж/б плита
Наличие разрушений и трещин	Не обнаружено	Не обнаружено
Наличие влажности, агрессивного воздействия	Не обнаружено	Не обнаружено
Наличие контактов газопровода со строительной конструкцией	Не обнаружено	Не обнаружено, кроме см. часть 6, п.2.3, п.2.5, п.2.6, п.2.9, п.2.13, п.2.15, п.2.21, п.2.28, п.2.31, п.2.35, п.2.38, п.2.41, п.2.43
Выявленные неисправности и несоответствия	Не обнаружено	Касание со стр. конс.

5.2.3 Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции

Наименование	Вводной газопровод	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	25	40, 32, 25
Наименование строительной конструкции	Стена	Стена, перекрытия
Материал строительной конструкции	Кирпич	Кирпич, ж/б плита
Наличие футляра	В наличии	В наличии
Наличие коррозионных повреждений	Не обнаружено	Не обнаружено
Наибольшая влажность конструкции, %	-	1,3
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Удовлетворительно	Удовлетворительно, кроме см. часть 6, п.2.11
Количество контактов труба-футляр	-	5
Выявленные неисправности и несоответствия	Не обнаружено	Отсутствие футляра, отсутствие заделки, контакт труба-футляр

5.2.4 Состояние вентиляционных каналов

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Год постройки	1968
Объем помещения (площадь x высота), м ³	10...15
Тип вентиляционной системы	Приточно-вытяжная
Способ осуществления притока/удаления воздуха	Естественный/естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	150x150, 150x200, 200x200
Скорость воздушного потока, м/с	0,0...1,3
Нормируемый воздухообмен, м ³ /ч*	90
Воздухообмен менее допустимого	Кв. № 9, 12, 13, 18, 20, 25, 32, 33, 34, 35, 38, 41, 46, 49, 54, 58, 80, 101, 107, 109, 114, 123, 127, 128, 131, 133, 136
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам	Кв. № 64. 70
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции	Кв. № 3, 5, 8, 10, 14, 15, 16, 26, 42, 45, 51, 52, 53, 56, 61, 67, 71, 75, 85, 90, 91, 93, 94, 98, 110, 119, 120, 126, 135
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

* Согласно СНиП II-13.10-58

Вывод: (Кв. № 9, 12, 13, 18, 20, 25, 32, 33, 34, 35, 38, 41, 46, 49, 54, 58, 80, 101, 107, 109, 114, 123, 127, 128, 131, 133, 136) - воздухообмен менее допустимого; (Кв. № 64. 70) - отсутствует доступ к вентиляционным каналам (закрыто вытяжное отверстие вентиляционного канала со стороны квартиры); (Кв. № 3, 5, 8, 10, 14, 15, 16, 26, 42, 45, 51, 52, 53, 56, 61, 67, 71, 75, 85, 90, 91, 93, 94, 98, 110, 119, 120, 126, 135) – 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	
Вводной газопровод	25	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Подъезд № 1-8	40. 32. 25	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры № 1-140	15	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации

Вывод: 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	Не обнаружено	

Проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 7, 9, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 26 не проводилась в связи с отсутствием технической возможности её проведения по причине отсутствия доступа в помещения, указанные в Приложении 20.

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 6 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. № 9, 12, 13, 18, 20, 25, 32, 33, 34, 35, 38, 41, 46, 49, 54, 58, 80, 101, 107, 109, 114, 123, 127, 128, 131, 133, 136	Воздухообмен менее допустимого (Согласно СНиП II-13.10-58)
1.2	Кв. № 64. 70	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9)
1.3	Кв. № 3, 5, 8, 10, 14, 15, 16, 26, 42, 45, 51, 52, 53, 56, 61, 67, 71, 75, 85, 90, 91, 93, 94, 98, 110, 119, 120, 126, 135	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 Ду25, смотри схему контроля, фото 1.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.2	Подъезд №1, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 1.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.3	Подъезд №1, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 2, 4.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.4	Подъезд №1, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 3.	Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
2.5	Подъезд №2, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 5, 6.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.6	Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 7, 8, 9, 11.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.7	Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 10.	Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
2.8	Подъезд №3, условный проход Ду40, смотри схему контроля, дефект 2.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.9	Подъезд №3, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 12.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.10	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.11	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13, 14.	Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.12	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 3.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.13	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 15.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.14	Подъезд №4, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 16.	Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).

2.15	Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 17, 19, 21.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.16	Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 17, 20.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.17	Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18.	Деформация опоры.
2.18	Подъезд №5, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 22.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.19	Подъезд №5, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 23.	Деформация опоры.
2.20	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 24.	Деформация опоры.
2.21	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 25.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.22	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 26.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.23	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 27.	Деформация опоры.
2.24	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 28.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.25	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 29.	Деформация опоры.
2.26	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 30.	Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
2.27	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 31.	Деформация опоры.
2.28	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 32.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.29	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 4.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.30	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 33.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.31	Подъезд №6, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 34.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.32	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 35.	Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
2.33	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 36.	Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
2.34	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 37.	Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).

2.35	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 38.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.36	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 39.	Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).
2.37	Подъезд №7, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 40.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.38	Подъезд №7, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 41.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.39	Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 42.	Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
2.40	Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 43.	Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).
2.41	Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 44.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.42	Подъезд №8, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 45.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.43	Подъезд №8, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 46.	Касание газопровода со строительной конструкцией (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 июля 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

Подпись

А.Г. Солодянкин

Ф.И.О.

С результатами ознакомлен:
Генеральный директор ООО «Сфера»

Подпись

И. Б. Безюлев

Ф.И.О.

Согласовано
Генеральный директор
ООО «Сфера»

Утверждаю
Исполнительный директор
ООО «РУСДИАГНОСТИКА»

И. Б. Безюлев
29.12.2018 г.

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. Дружбы, д. 17**

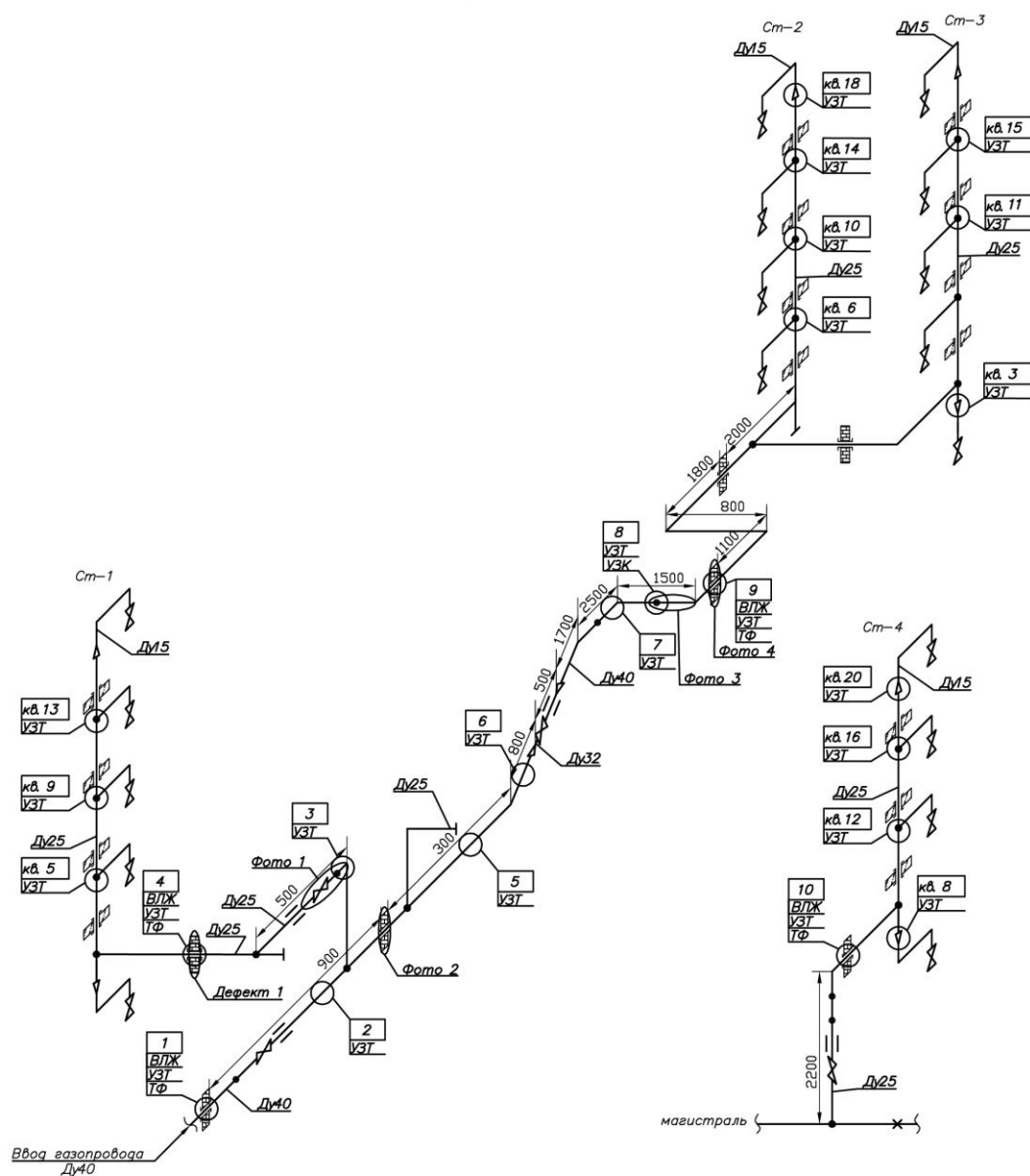
№	Перечень видов работ	Параметры
1.	Анализ предоставленной заказчиком технической документации;	Наличие неисправностей и их влияние на техническое состояние оборудования; Изменение параметров технического состояния оборудования в сравнении с параметрами технического состояния при приемке в эксплуатацию 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



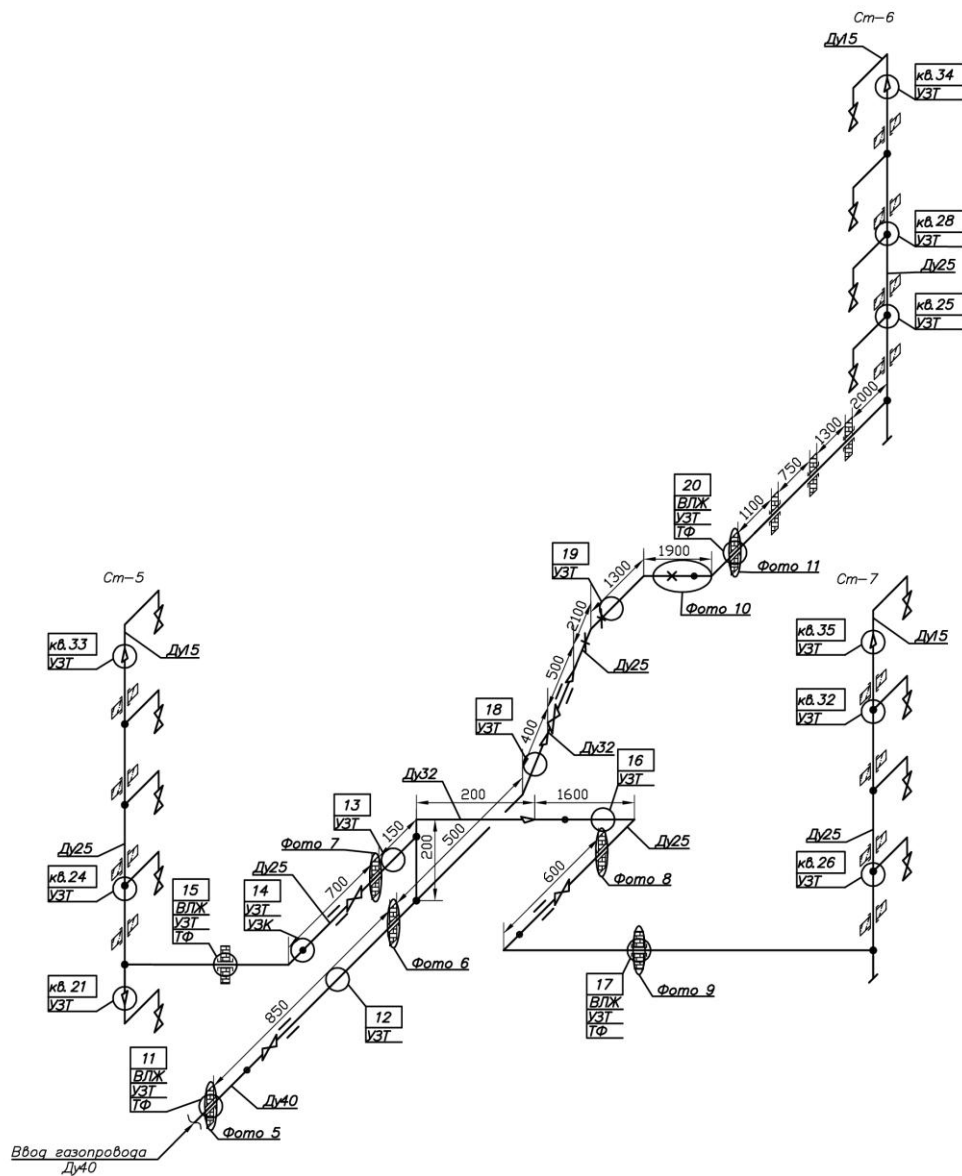
- | | |
|---|--|
|  | — расположение контролируемого участка |
| 1-2 | — номер контролируемого участка |
| УЗК | — ультразвуковой контроль |
| УЗТ | — толщинометрия |
| ММП | — метод магнитной памяти |
| ВЛ | — определение обменной влажности |
| ВК | — участок вскрыт для осмотра |
| ТФ | — определение наличия зл. контакта "труба-футляра" |

Н. С. Зарницын

Е.А. Соловьев

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
(подъезд 2)



- | | |
|-----|---|
| ○ | – расположение контролируемого участка |
| 1-2 | – номер контролируемого участка |
| УЗТ | – ультразвуковой контроль |
| ТФ | – толщинометрия |
| ММП | – метод магнитной памяти |
| ВЛЖ | – определение объемной влажности |
| ВС | – участок вскрыт для осмотра |
| ТФ | – определение наличия эл. контакта "труба-футляр" |

Схему составил

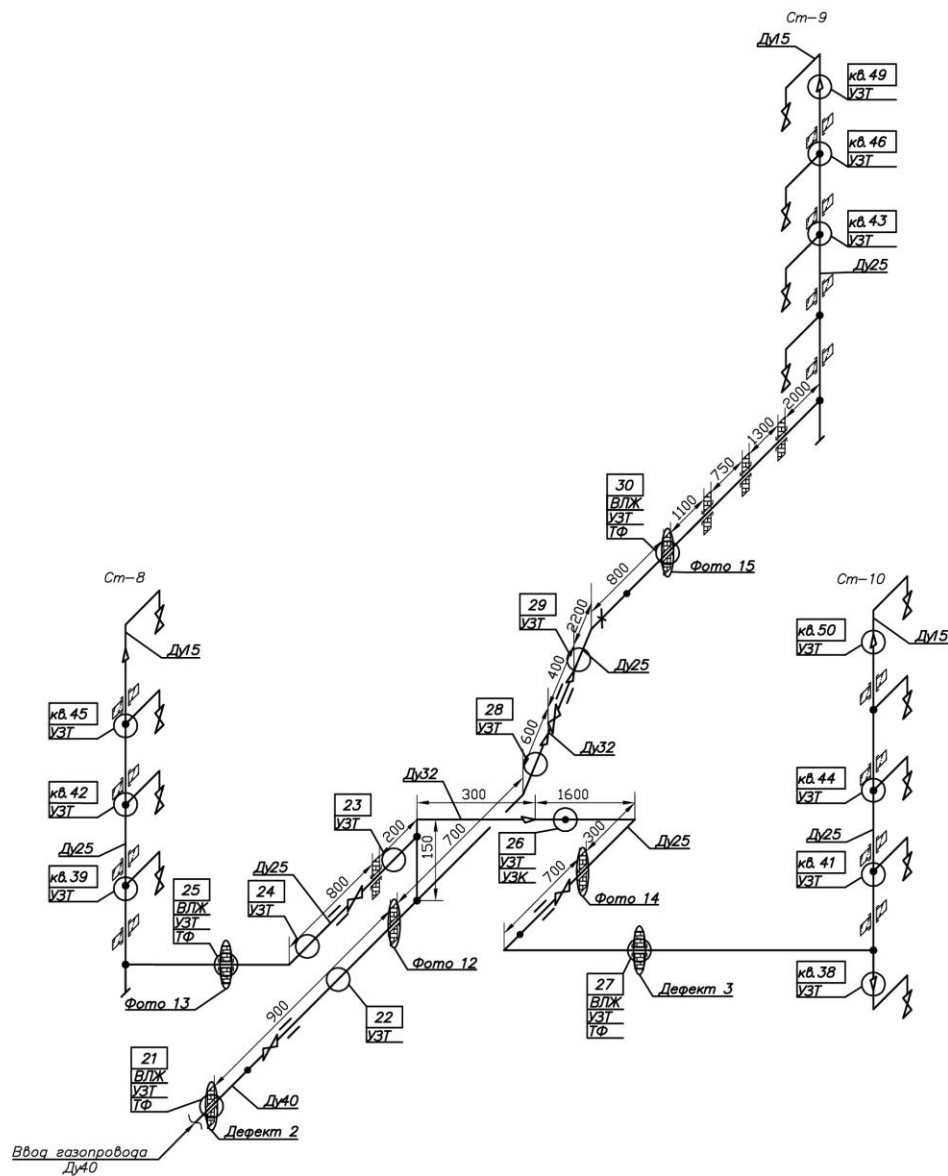
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Е.А. Соловьев

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
(подъезд 3)



- | | |
|-----|---|
| ○ | – расположение контролируемого участка |
| 1–2 | – номер контролируемого участка |
| ВЗК | – ультразвуковой контроль |
| ВЗТ | – толщинометрия |
| ММП | – метод магнитной памяти |
| ВЛХ | – определение объемной влажности |
| ВС | – участок вскрыт для осмотра |
| ТФ | – определение наличия эл. контакта "труба–футляр" |

Схему составил

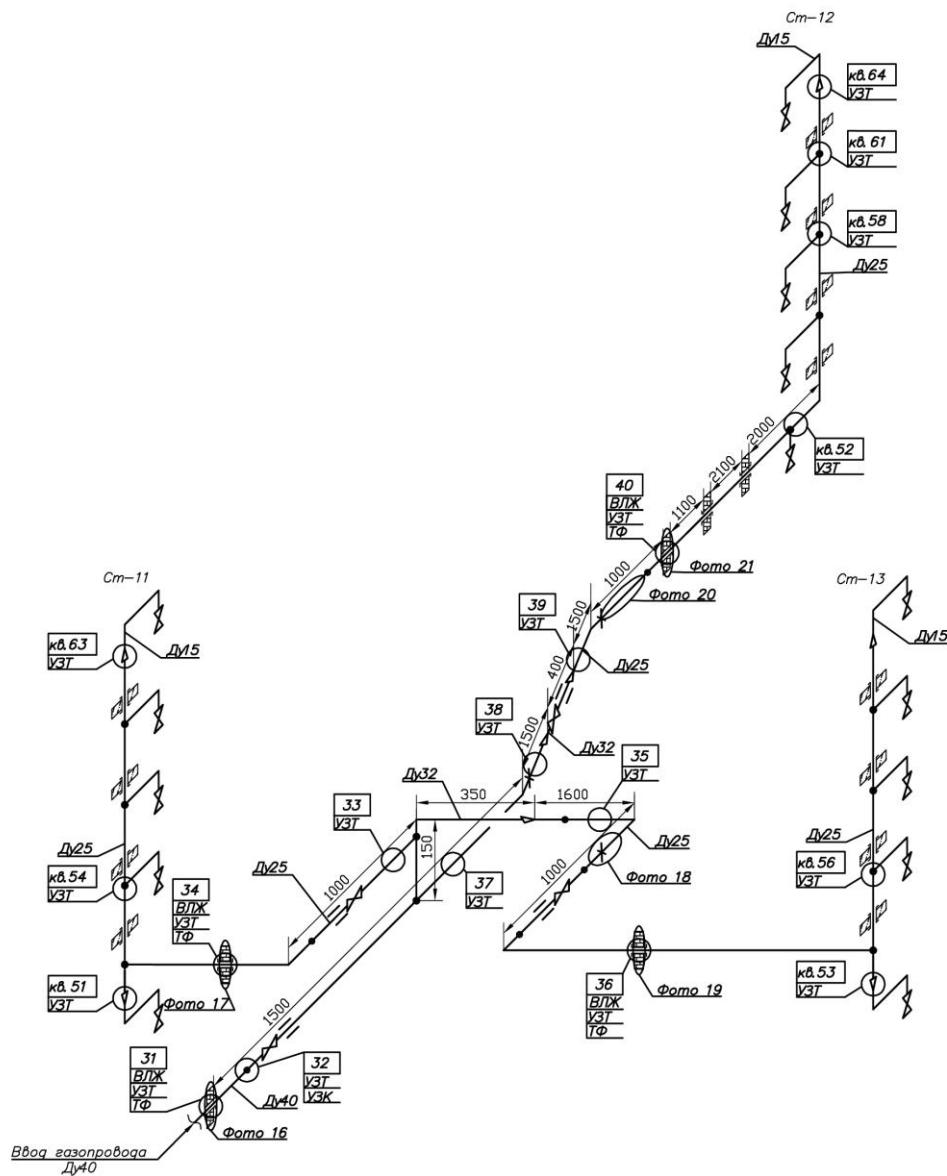
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Е.А. Соловьев

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
(подъезд 4)



- — расположение контролируемого участка
- 1-2 — номер контролируемого участка
- УЗК — ультразвуковой контроль
- ТФ — толщинометрия
- ММП — метод магнитной памяти
- ВЛЖ — определение объемной влажности
- ВС — участок вскрыт для осмотра
- ТФ — определение наличия эл. контакта "труба-футляр"

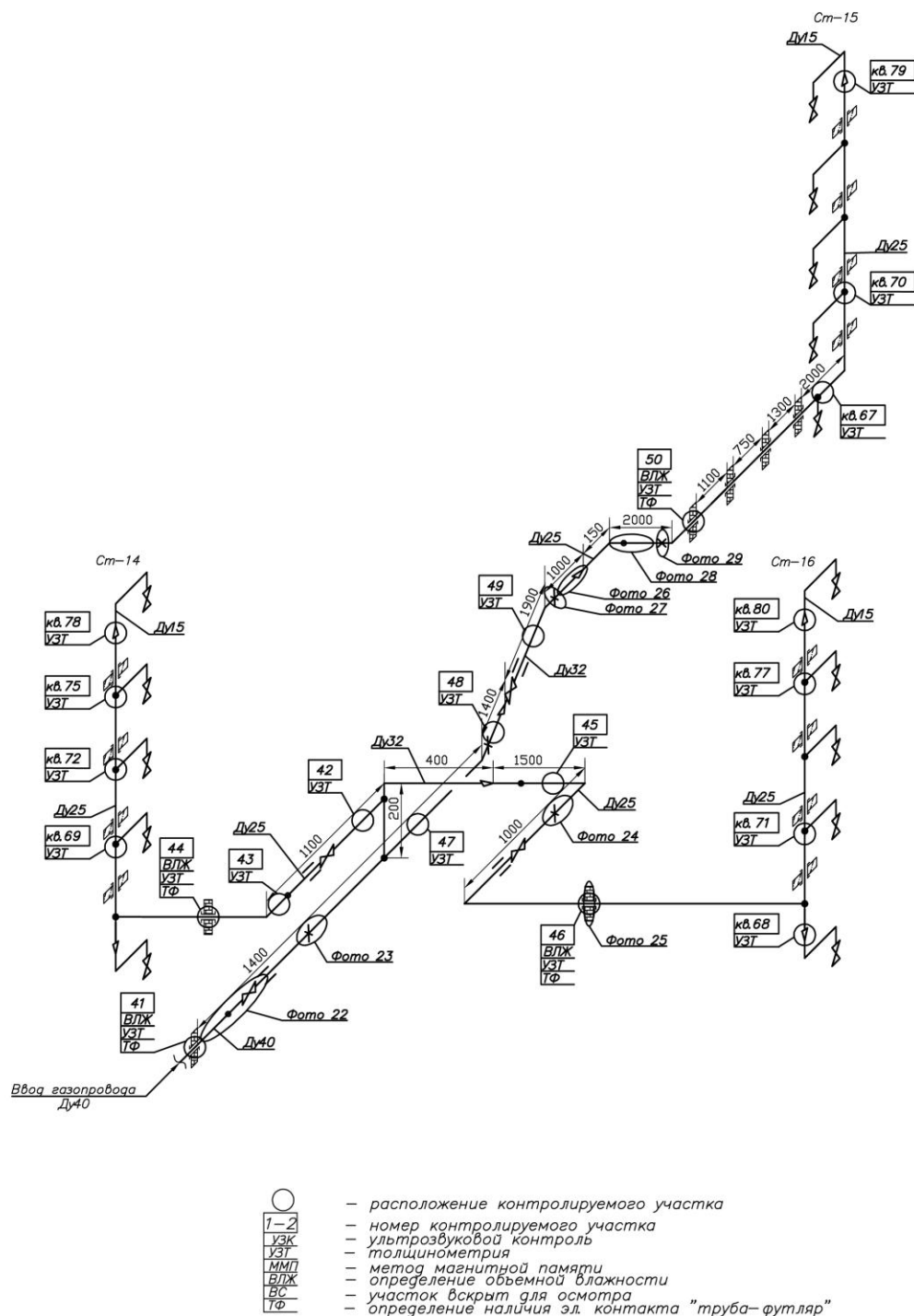
Схему составил

Н.С. Зарницын

Схему начертил

Е.А. Соловьев

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
(подъезд 5)

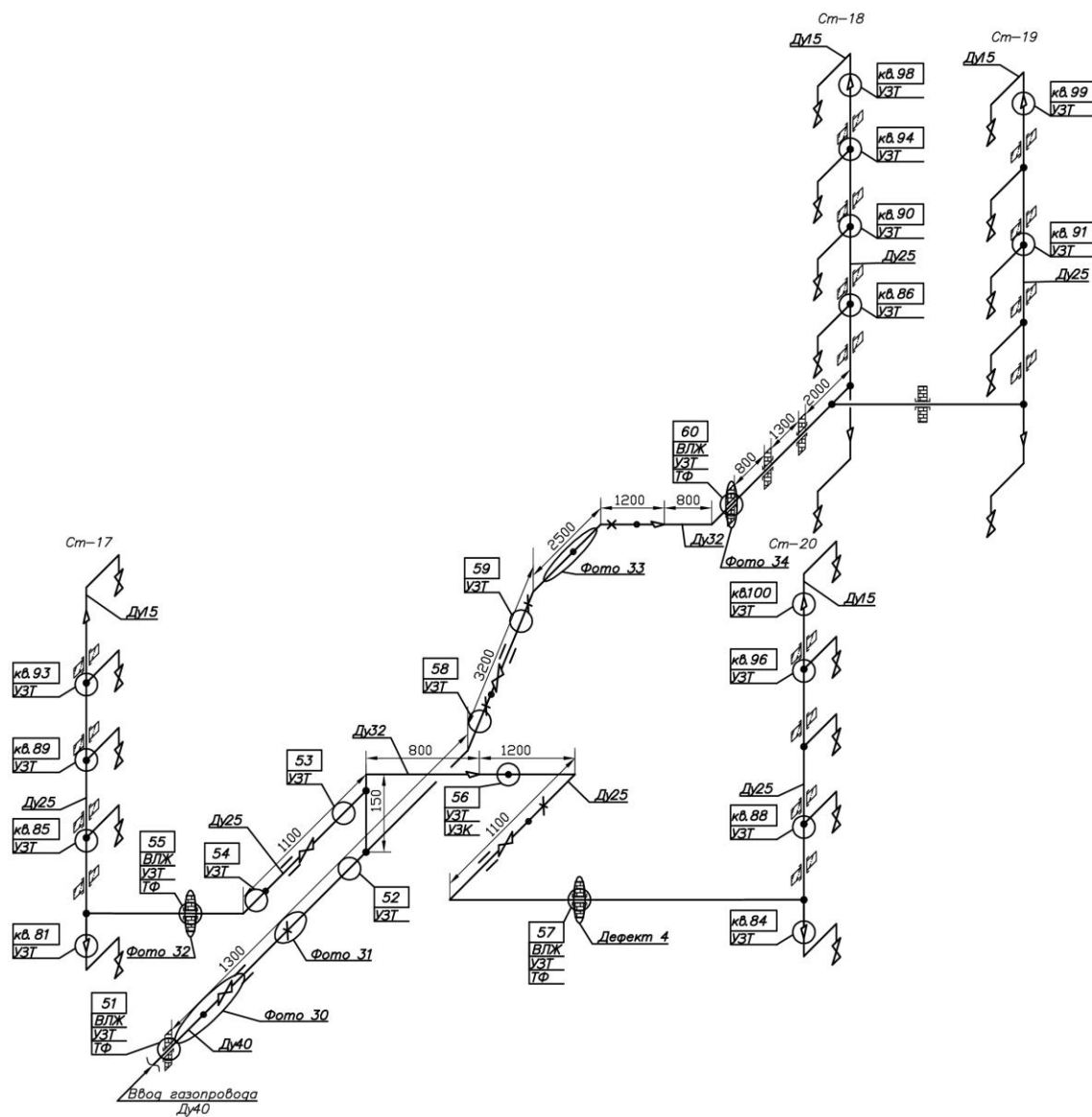


Н. С. Зарницын

Е.А. Соловьев

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
(подъезд 6)



- | | |
|-----|---|
| ○ | – расположение контролируемого участка |
| 1-2 | – номер контролируемого участка |
| VЗК | – ультразвуковой контроль |
| ТФ | – толщиниметрия |
| ММП | – метод магнитной памяти |
| ВЛЖ | – определение объемной влажности |
| ВС | – участок вскрыт для осмотра |
| ТФ | – определение наличия эл. контакта "труба-футляр" |

Схему составил

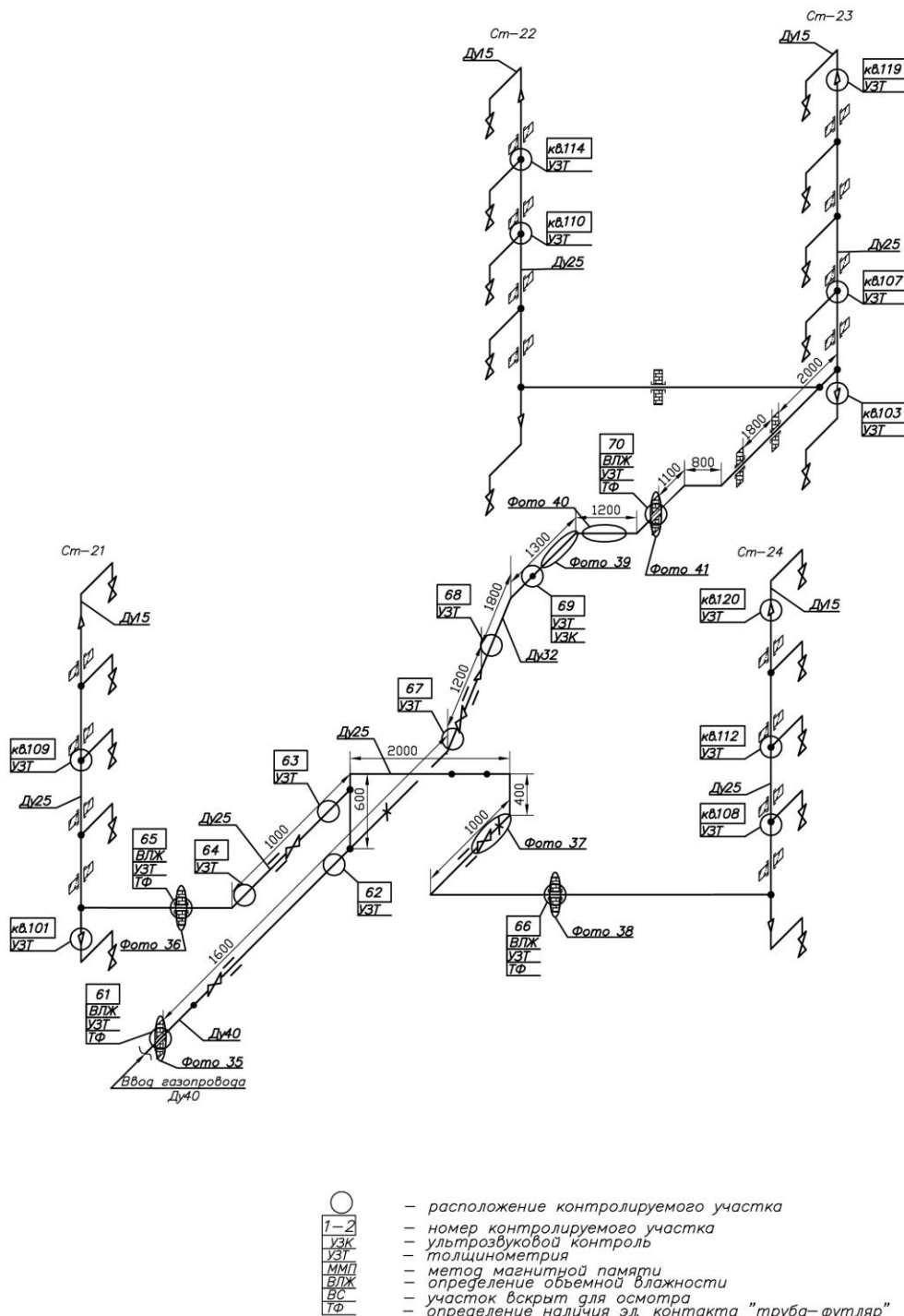
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Е.А. Соловьев

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
(подъезд 7)



Схему составил

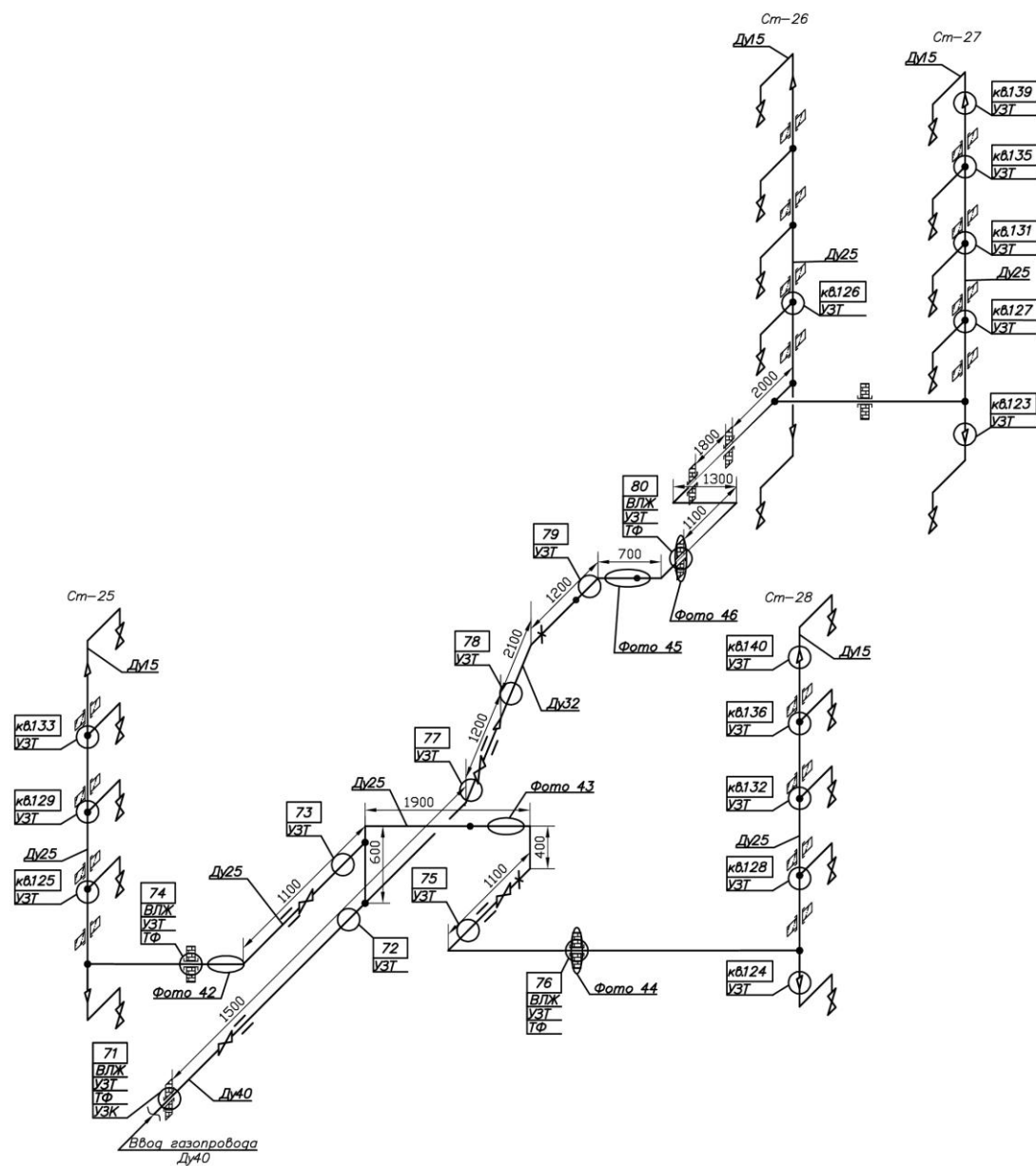
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Е.А. Соловьев

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу : Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
(подъезд 8)



- | | |
|-----|---|
| ○ | – расположение контролируемого участка |
| 1-2 | – номер контролируемого участка |
| УЗК | – ультразвуковой контроль |
| УЗТ | – толщинометрия |
| ММП | – метод магнитной памяти |
| ВЛЖ | – определение объемной влажности |
| ВС | – участок вскрыт для осмотра |
| ТФ | – определение наличия эл. контакта "труба-футляр" |

Схему составил

Н.С. Зарницын

Схему начертил

Е.А. Соловьев

Фото дефектного участка

Фото 1

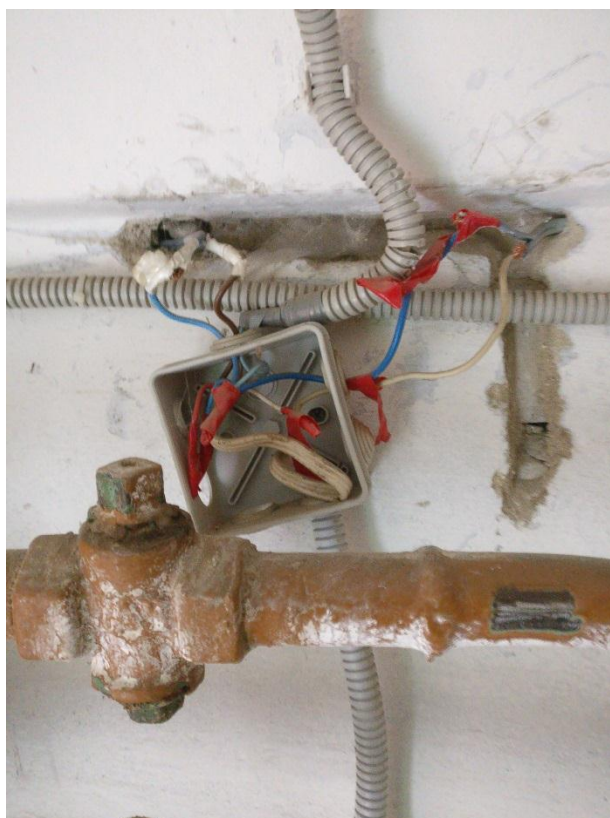


Фото 2



Фото дефектного участка

Фото 3



Фото 4



Фото дефектного участка

Фото 5

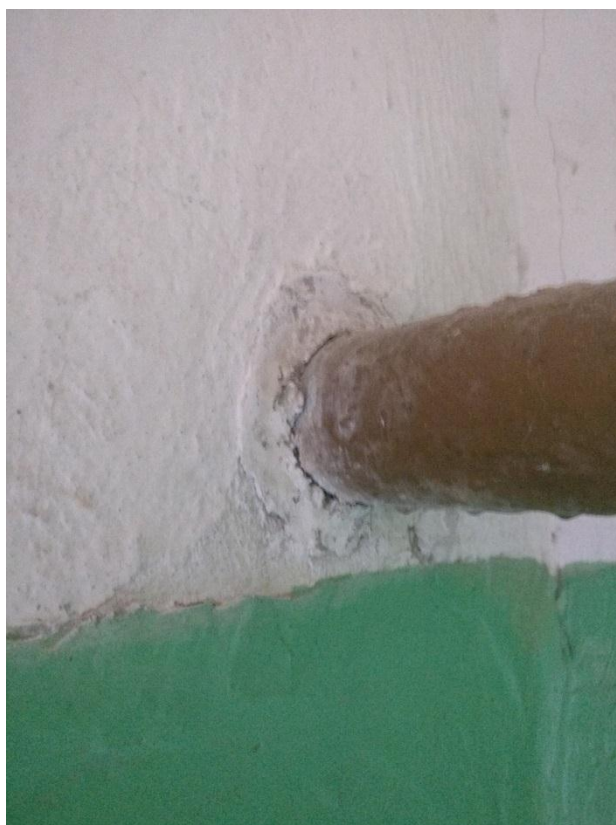


Фото 6



Фото дефектного участка

Фото 7



Фото 8



Фото дефектного участка

Фото 9



Фото 10



Фото дефектного участка

Фото 11



Фото 12



Фото дефектного участка

Фото 13



Фото 14



Фото дефектного участка

Фото 15



Фото 16



Фото дефектного участка

Фото 17



Фото 18



Фото дефектного участка

Фото 19



Фото 20

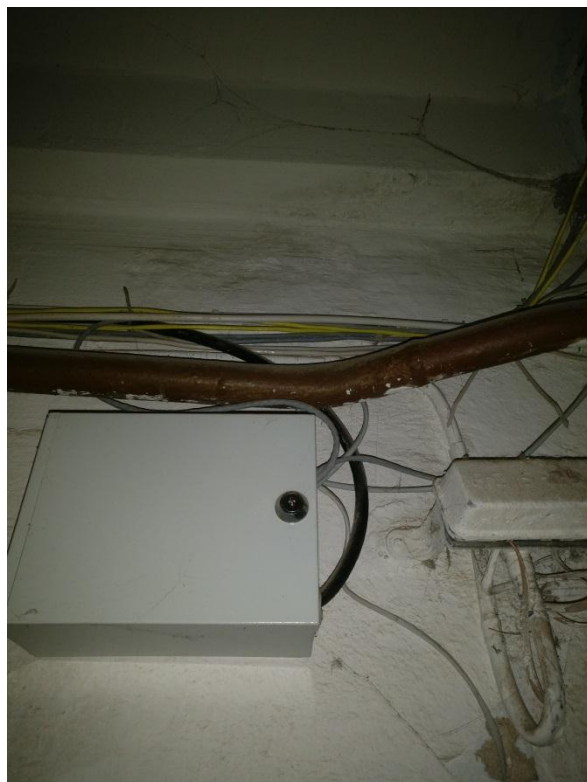


Фото дефектного участка

Фото 21

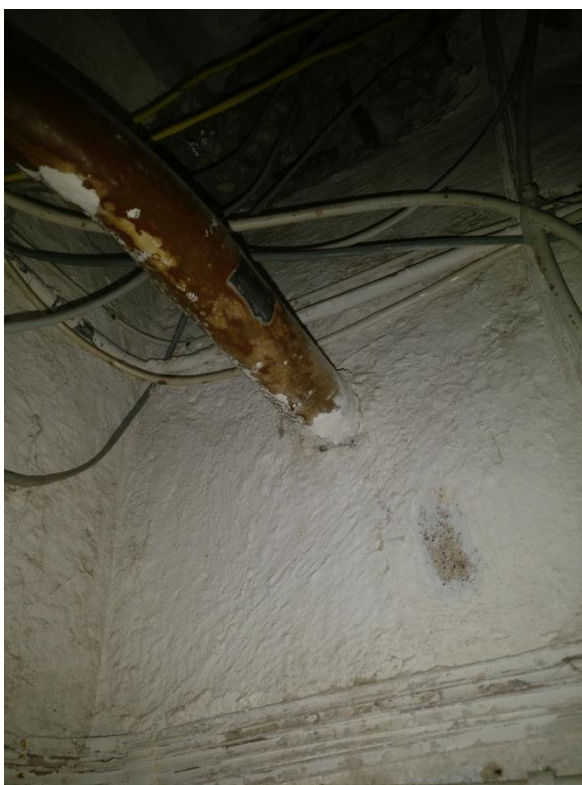


Фото 22



Фото дефектного участка

Фото 23



Фото 24



Фото дефектного участка

Фото 25



Фото 26



Фото дефектного участка

Фото 27

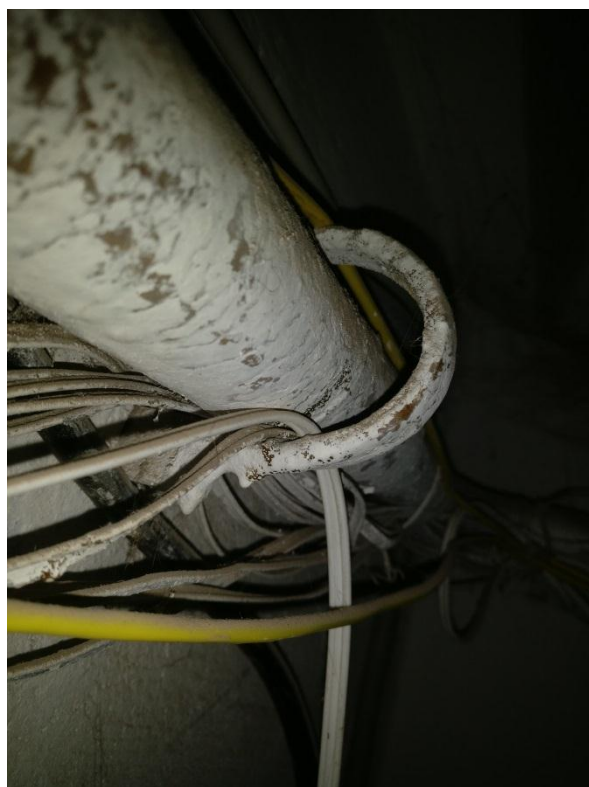


Фото 28



Фото дефектного участка

Фото 29



Фото 30

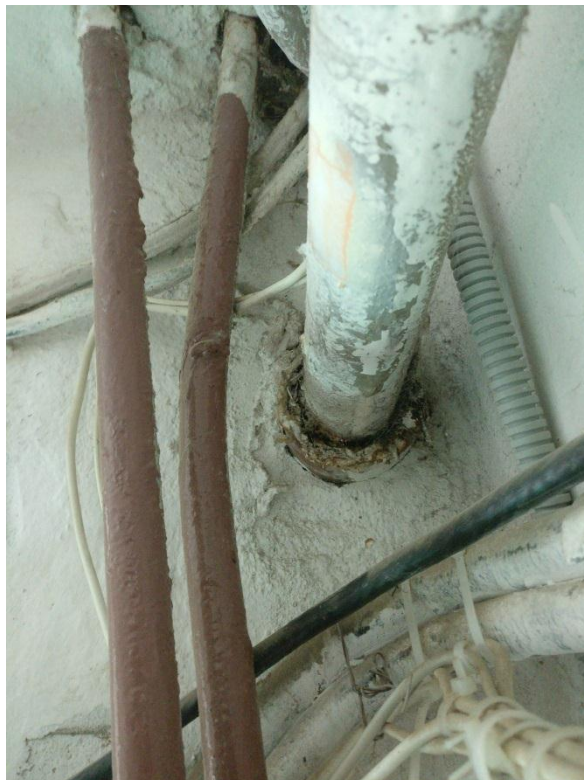


Фото дефектного участка

Фото 31



Фото 32



Фото дефектного участка

Фото 33



Фото 34



Фото дефектного участка

Фото 35

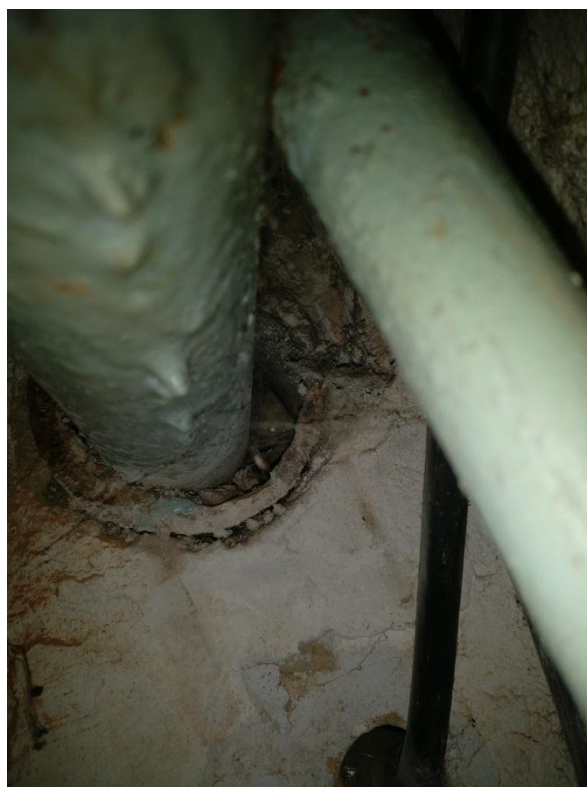


Фото 36

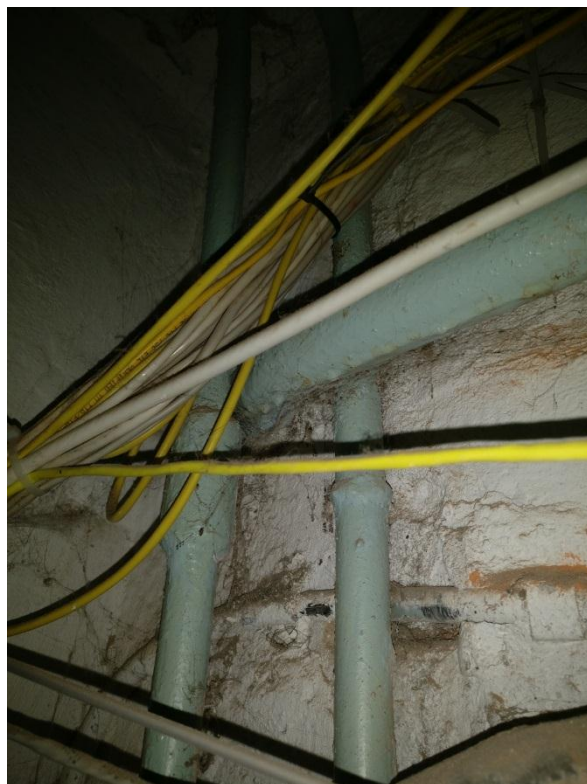


Фото дефектного участка

Фото 37



Фото 38



Фото дефектного участка

Фото 39



Фото 40



Фото дефектного участка

Фото 41



Фото 42



Фото дефектного участка

Фото 43



Фото 44



Фото дефектного участка

Фото 45



Фото 46





РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля

(Свидетельство об аттестации № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик:

ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ

по результатам ультразвуковой толщинометрии (УЗТ)

от 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(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	40	3,1	11	40	3,4
2	40	3,4	12	40	3,3
3	25	3,0	13	25	3,0
4	25	3,1	14	25	3,0
5	40	3,4	15	25	3,1
6	40	3,3	16	25	3,1
7	40	3,3	17	25	3,1
8	40	3,3	18	40	3,4
9	40	3,3	19	25	3,1
10	25	3,1	20	25	3,0

Продолжение Приложения 4

21	40	3,4	46	25	3,0
22	40	3,4	47	40	3,4
23	25	3,0	48	40	3,4
24	25	3,1	49	32	3,3
25	25	3,1	50	25	3,1
26	25	3,2	51	40	3,4
27	25	3,0	52	40	3,4
28	40	3,3	53	25	3,1
29	25	3,1	54	25	3,1
30	25	3,1	55	25	3,1
31	40	3,4	56	25	3,1
32	40	3,4	57	25	3,1
33	25	3,1	58	40	3,3
34	25	3,0	59	40	3,4
35	25	3,1	60	32	3,3
36	25	3,1	61	40	3,4
37	40	3,4	62	40	3,4
38	40	3,3	63	25	3,0
39	25	3,1	64	25	3,1
40	25	3,0	65	25	3,1
41	40	3,4	66	25	3,0
42	25	3,1	67	40	3,4
43	25	3,0	68	32	3,3
44	25	3,0	69	32	3,3
45	25	3,1	70	32	3,3

Продолжение Приложения 4

71	40	3,4	76	25	3,1
72	40	3,4	77	40	3,4
73	25	3,1	78	32	3,3
74	25	3,1	79	32	3,3
75	25	3,1	80	32	3,3

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ УЗТ В ЖИЛЫХ ПОМЕЩЕНИЯХ

№ квартиры	Фактическая толщина, мм		№ квартиры	Фактическая толщина, мм	
	Ду25	Ду15		Ду25	Ду15
3		2,4	49		2,4
5	2,9		50		2,4
6			51	3,1	
8	3,0		52		2,5
9	3,0	2,8	53	3,0	
10	3,0		54	3,0	
11		2,4	56	3,0	
12	3,0		58	3,0	
13	2,9		61	3,1	
14	3,0		63	3,0	
15		2,4	64		2,4
16	3,0		67		н.д.
18		2,4	68	3,0	2,6
20		2,4	69	3,0	
21	2,9		70	3,1	
24	3,0		71		2,7
25	3,0		72	3,0	
26	3,1		75		2,5
28	3,0		77	3,0	
32	3,0		78		2,6
33		2,4	79	3,1	
34		2,4	80		2,5
35	3,1	2,8	81	2,9	2,6
38	3,0		84	3,0	2,7
39	3,0		85	3,0	
41	3,0		86		2,6
42	3,0		88	3,0	2,6
43	3,0		89	3,0	2,7
44	3,0		90	2,8	2,6
45			91		2,7
46	3,0	2,4	93	2,9	2,6

Продолжение Приложения 4

94	3,1		123		2,6
96	2,8	2,6	124	2,9	2,6
98			125	2,9	2,6
99		2,6	126		2,7
100	2,9	2,7	127		2,6
101	3,0	2,7	128	2,9	2,7
103		2,6	129	3,0	
107	2,9	2,6	131	3,1	2,6
108	3,1	2,7	132	3,0	
109	3,0	2,6	133	2,9	2,6
110		2,7	135		2,7
112	2,9	2,6	136	3,0	
114		2,6	139	3,0	2,6
119		2,7	140	2,9	2,6
120		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)



РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля

(Свидетельство об аттестации № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик:

ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ

по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений

от 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(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
8*	Сталь, Ø48х 3,5	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
14*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
26*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
32*	Сталь, Ø48х 3,5	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
56*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
69*	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен

*Контрольдоступность 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)



РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля

(Свидетельство об аттестации № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик:

ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ

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

от 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(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
71	Сталь, Ø48х 3,5	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

Специалист II^{го} уровня квалификации

Квалификационное удостоверение № 0045-1950

(ВИК, УК, РК, ЭК, ПВК), выдано 10.05.2017г.

А.Г. Солодянкин

(подпись, расшифровка подписи)



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 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(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	1,1	0,9	-	-
4	0,9	0,7	-	-
9	0,9	0,7	-	-
10	1,3	1,1	-	-
11	1,0	0,8	-	-
15	0,9	0,7	-	-
17	0,9	0,7	-	-
20	0,9	0,7	-	-
21	1,0	0,8	-	-
25	0,9	0,7	-	-
27	0,9	0,7	-	-
30	0,9	0,7	-	-
31	1,0	0,8	-	-

*повышенная влажность>6%

Продолжение Приложения 7

34	0,9	0,7	-	-
36	0,9	0,7	-	-
40	0,9	0,7	-	-
41	1,0	0,8	-	-
44	0,9	0,7	-	-
46	0,9	0,7	-	-
50	0,9	0,7	-	-
51	1,1	0,9	-	-
55	0,9	0,7	-	-
57	0,9	0,7	-	-
60	0,9	0,7	-	-
61	1,0	0,8	-	-
65	0,9	0,7	-	-
66	0,9	0,7	-	-
70	0,9	0,7	-	-
71	1,0	0,8	-	-
74	0,9	0,7	-	-
76	0,9	0,7	-	-
80	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.

Дефектоскопист по УЗК

А.Г. Солодянкин
 (подпись, расшифровка подписи)

Н.С. Зарницын
 (подпись, расшифровка подписи)



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 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(адрес объекта)

Контроль проводился

техническими средствами: Мультиметр МУ-64

Зав.№ МВНГО38677

Дата поверки

14.06.2019 г

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Участок контроля	Контакт «труба-футляр»
1	Отсутствует
4	Имеется
9	Отсутствует
10	Отсутствует
11	Отсутствует
15	Отсутствует
17	Отсутствует
20	Отсутствует
21	Отсутствует
25	Имеется
27	Имеется
30	Отсутствует
31	Отсутствует
34	Отсутствует
36	Отсутствует

Продолжение Приложения 8

40	Отсутствует
41	Отсутствует
44	Отсутствует
46	Отсутствует
50	Отсутствует
51	Отсутствует
55	Отсутствует
57	Имеется
60	Отсутствует
61	Отсутствует
65	Отсутствует
66	Отсутствует
70	Отсутствует
71	Отсутствует
74	Отсутствует
76	Отсутствует
80	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)



РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля

(Свидетельство об аттестации № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик:

ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ

визуального и измерительного контроля

от 25.07.2019 г.

№ 4506/19

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. Дружбы, д. 17

(адрес объекта)

Контроль проводился

техническими средствами:

Набор для визуального контроля

Дата поверки

Эксперт НК

зав. № 942

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 Ду25, смотри схему контроля, фото 1. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).

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

2.4. Подъезд №1, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 2, 4. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.5. Подъезд №1, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 3. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).

2.6. Подъезд №2, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 5, 6. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.7. Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 7, 8, 9, 11. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.8. Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 10. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).

2.9. Подъезд №3, условный проход Ду40, смотри схему контроля, дефект 2. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.10. Подъезд №3, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 12. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

Продолжение Приложения 9

- 2.11. Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.12. Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13, 14. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.13. Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 3. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.14. Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 15. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.15. Подъезд №4, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 16. Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
- 2.16. Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 17, 19, 21. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.17. Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 17, 20. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.18. Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Деформация опоры.
- 2.19. Подъезд №5, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 22. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.20. Подъезд №5, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 23. Деформация опоры.
- 2.21. Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 24. Деформация опоры.
- 2.22. Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 25. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.23. Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 26. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.24. Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 27. Деформация опоры.
- 2.25. Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 28. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.26. Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 29. Деформация опоры.
- 2.27. Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 30. Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
- 2.28. Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 31. Деформация опоры.
- 2.29. Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 32. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.30. Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 4. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.31. Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 33. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).

Продолжение Приложения 9

- 2.32. Подъезд №6, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 34.Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.33. Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 35.Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
- 2.34. Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 36.Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
- 2.35. Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 37.Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).
- 2.36. Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 38.Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.37. Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 39.Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).
- 2.38. Подъезд №7, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 40.Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.39. Подъезд №7, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 41.Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.40. Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 42.Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).
- 2.41. Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 43.Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).
- 2.42. Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 44.Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.43. Подъезд №8, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 45.Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.44. Подъезд №8, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 46.Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.45. Несоответствия геометрических форм и размеров (овальности, переломов осей, неперпендикулярности, провисаний с образованием застойных зон) не выявлено.
- 2.46. 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)



РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля

(Свидетельство об аттестации № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик:

ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ

по результатам контроля на герметичность

от 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(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	Не обнаружено	

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)



РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля

(Свидетельство об аттестации № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик:

ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ

по результатам контроля напряженно-деформированного состояния
методом магнитной памяти металла

от 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(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)



РУСДИАГНОСТИКА

Лаборатория неразрушающего контроля

(Свидетельство об аттестации № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик:

ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ

по результатам контроля вентиляционных каналов

от 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(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	1968
Объем помещения (площадь x 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. № 64. 70
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции	Кв. № 3, 5, 8, 10, 14, 15, 16, 26, 42, 45, 51, 52, 53, 56, 61, 67, 71, 75, 85, 90, 91, 93, 94, 98, 110, 119, 120, 126, 135
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

* Согласно СНиП II-13.10-58

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 разрежения в дымоходе, Па
3	-	-	принуд.	-	-	-
5	-	-	принуд.	-	-	-
6	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-

Продолжение Приложения 12

8	-	-	принуд.	-	-	-
9	0,00	нет	0,0300	0,0	да	-
10	-	-	принуд.	-	-	-
11	1,20	да	0,0225	97,2	нет	-
12	0,80	да	0,0225	64,8	да	-
13	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
14	-	-	принуд.	-	-	-
15	-	-	принуд.	-	-	-
16	-	-	принуд.	-	-	-
18	0,00	нет	0,0225	0,0	да	-
20	0,00	нет	0,0225	0,0	да	-
21	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
24	1,10	да	0,0300	118,8	нет	-
25	0,90	да	0,0225	72,9	да	-
26	-	-	принуд.	-	-	-
28	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
32	0,90	да	0,0225	72,9	да	-
33	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
34	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
35	0,00	нет	0,0300	0,0	да	-
38	0,50	да	0,0225	40,5	да	-
39	1,20	да	0,0225	97,2	нет	-
41	0,80	да	0,0225	64,8	да	-
42	-	-	принуд.	-	-	-
43	1,30	да	0,0225	105,3	нет	-
44	1,30	да	0,0225	105,3	нет	-
45	-	-	принуд.	-	-	-
46	0,00	нет	0,0300	0,0	да	-
49	0,50	да	0,0225	40,5	да	-
50	1,20	да	0,0225	97,2	нет	-
51	-	-	принуд.	-	-	-
52	-	-	принуд.	-	-	-
53	-	-	принуд.	-	-	-
54	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
56	-	-	принуд.	-	-	-
58	0,00	нет	0,0300	0,0	да	-
61	-	-	принуд.	-	-	-
63	1,10	да	0,0300	118,8	нет	-
64	-	-	н.д.	-	-	-
67	-	-	принуд.	-	-	-
68	1,10	да	0,0300	118,8	нет	-
69	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
70	-	-	н.д.	-	-	-
71	-	-	принуд.	-	-	-
72	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
75	-	-	принуд.	-	-	-
77	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
78	1,10	да	0,0300	118,8	нет	-
79	1,10	да	0,0400	158,4	нет	-
80	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
81	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-

Продолжение Приложения 12

84	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
85	-	-	принуд.	-	-	-
86	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
88	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
89	1,10	да	0,0300	118,8	нет	-
90	-	-	принуд.	-	-	-
91	-	-	принуд.	-	-	-
93	-	-	принуд.	-	-	-
94	-	-	принуд.	-	-	-
96	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
98	-	-	принуд.	-	-	-
99	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
100	1,10	да	0,0300	118,8	нет	-
101	0,70	да	0,0300	75,6	да	-
103	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
107	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
108	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
109	0,80	да	0,0300	86,4	да	-
110	-	-	принуд.	-	-	-
112	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
114	0,80	да	0,0300	86,4	да	-
119	-	-	принуд.	-	-	-
120	-	-	принуд.	-	-	-
123	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
124	1,00	да	0,0300	108,0	нет	-
125	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
126	-	-	принуд.	-	-	-
127	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
128	0,70	да	0,0300	75,6	да	-
129	1,10	да	0,0300	118,8	нет	-
131	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
132	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
133	0,70	да	0,0300	75,6	да	-
135	-	-	принуд.	-	-	-
136	0,60	да	0,0300	64,8	да	-
139	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-
140	0,90	да	0,0300	97,2	нет	-

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

Дефектоскопист по УЗК

А.Г. Солодянкин

(подпись, расшифровка подписи)

Н.С. Зарницын

(подпись, расшифровка подписи)



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 25.07.2019 г.

№ 4506/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17

(адрес объекта)

согласно: _____ Программы проведения технического диагностирования _____

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЯ

Проведена проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 1-6, 8, 10-12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 25, 27, 28 согласно наряду-допуску № 2286 от 25.07.2019 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 №: 7, 9, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 26 не проводилась в связи с отсутствием технической возможности её проведения по причине отсутствия доступа в помещения, указанные в Приложении 20.

Дефектоскопист по УЗК

Удостоверение по ЭРГО №1016, 2018

Н.С. Зарницын

(подпись, расшифровка подписи)

**Расчёт срока возможного дальнейшего использования ВДГО № 4506/19
внутреннего газопровода, установленного по адресу:
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17**

Задача расчета

1. Выполнить расчет срока возможного дальнейшего использования ВДГО, установленного по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17, при следующих условиях:

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

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

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:

$$T = 0,3 \times K_3 \times S / V_{\text{у.к.}},$$

где T- срок возможного дальнейшего использования ВДГО, лет;

K_3 - коэффициент запаса;

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

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

2. Условная скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{у.к.}} = V_6 \times K_{\text{у.з.}}$$

где V_6 - базовая скорость коррозии, которая принимается 0,03 мм/год;

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

$$K_{\text{у.з.}} = K_1 \times K_2 \times K_3 \dots K_n$$

где $K_1, K_2, K_3 \dots K_n$ -коэффициенты.

Продолжение Приложения 14

Исходные данные для расчета:

Номер участка для расчета Величина/значение	№ 1	№ 4	№ 9	№ 10	№ 11	№ 15	№ 17
К _з - Коэффициент запаса	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Минимальная фактическая толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода, мм;	3,1	3,1	3,3	3,1	3,4	3,1	3,1
Базовая скорость коррозии, мм/год	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
К1- коэффициент эксплуатации	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
К2- коэффициент эксплуатации	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Ку.з., коэффициент условий эксплуатации	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Уу.к., условная скорость коррозии, мм/год	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Т, остаточный ресурс газопровода, лет	6,2	6,2	6,6	6,2	6,8	6,2	6,2

Минимальное из полученных значений срока возможного дальнейшего использования ВДГО составляет 6 лет. Указанный срок не является предельным сроком эксплуатации газопровода.

Расчет произвел:

Е.А. Соловьев

Дата

30.09.2019 г.

Согласованные мероприятия по устранению неисправностей, выявленных при проведении технического диагностирования

Дефектная ведомость

Заказчик	ООО «Сфера»
Адрес	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Дружбы, д. 17
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-13.10-58) (Кв. № 9, 12, 13, 18, 20, 25, 32, 33, 34, 35, 38, 41, 46, 49, 54, 58, 80, 101, 107, 109, 114, 123, 127, 128, 131, 133, 136)	Прочистить вентиляционные каналы.
1.2	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9) (Кв. № 64. 70)	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. № 3, 5, 8, 10, 14, 15, 16, 26, 42, 45, 51, 52, 53, 56, 61, 67, 71, 75, 85, 90, 91, 93, 94, 98, 110, 119, 120, 126, 135)	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 Ду25, смотри схему контроля, фото 1. 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.

Продолжение Приложения 15

2.2	Подъезд №1, 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.
2.3	Подъезд №1, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 2, 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.
2.4	Подъезд №1, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 3. Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.	Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.
2.5	Подъезд №2, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 5, 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.
2.6	Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 7, 8, 9, 11. 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 Ду25, смотри схему контроля, фото 10. Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.	Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.
2.8	Подъезд №3, условный проход Ду40, 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.

Продолжение Приложения 15

2.9	Подъезд №3, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 12. 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 Ду25, смотри схему контроля, фото 13. 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.
2.11	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13, 14. 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.
2.12	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.
2.13	Подъезд №3, условный проход Ду25, 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.
2.14	Подъезд №4, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 16. Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).	Проложить трубопровод системы отопления на расстояние не менее 0,2 м от трубы газопровода.
2.15	Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 17, 19, 21. 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

2.16	Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 17, 20. 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 №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.18	Подъезд №5, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 22. 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.
2.19	Подъезд №5, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 23. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.20	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 24. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.21	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 25. 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.
2.22	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 26. 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.
2.23	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 27. Деформация опоры.	Восстановить опору.

Продолжение Приложения 15

2.24	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 28. 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.
2.25	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 29. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.26	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 30. Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).	Проложить трубопровод системы отопления на расстояние не менее 0,2 м от трубы газопровода.
2.27	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 31. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.28	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 32. 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.
2.29	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 4. 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.
2.30	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 33. 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.
2.31	Подъезд №6, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 34. 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

2.32	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 35.Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).	Проложить трубопровод системы отопления на расстояние не менее 0,2 м от трубы газопровода.
2.33	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 36.Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).	Проложить трубопровод системы отопления на расстояние не менее 0,2 м от трубы газопровода.
2.34	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 37.Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).	Обеспечить расстояние между газопроводом и строительной конструкцией не менее радиуса трубы.
2.35	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 38.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.
2.36	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 39.Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).	Установить опору.
2.37	Подъезд №7, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 40.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.
2.38	Подъезд №7, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 41.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.
2.39	Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 42.Трубопровод системы отопления вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (прилож. В)).	Проложить трубопровод системы отопления на расстояние не менее 0,2 м от трубы газопровода.

Продолжение Приложения 15

2.40	Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 43.Газопровод вблизи строительной конструкции СП 42-101-2003 (п.10.216).	Обеспечить расстояние между газопроводом и строительной конструкцией не менее радиуса трубы.
------	--	--

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.Г. Солодянкин

Генеральный директор ООО «Сфера»

И. Б. Безюлев

 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., Кольчугинский р-н, г. 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

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

Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля

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



СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 68A110051

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 /

10368-(1)-58

**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
№ 68A110051 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. Рентгенографический¹.
- 2.2. Ультразвуковой:
 - 2.2.1. Ультразвуковая дефектоскопия;
 - 2.2.2. Ультразвуковая толщинометрия.
- 2.8. Электрический¹.
- 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 /

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 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 № 04A110075 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)	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 С.Н. Сидельников 11404-(2)-159
Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ № 04A110075 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 условия действия Свидетельства определены в приложении к настоящему Свидетельству. Дата регистрации 24 октября 2017 г. Свидетельство действовало до 24 октября 2020 г. Без приложения настоящего Свидетельства (приложение на 1 листе)	Руководитель Независимого органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля С.Н. Сидельников 11404-(1)-83

4

Продолжение протокола № 45-109.17 ПБ от «05» мая 2017 г.

Председатель экзаменационной комиссии _____
Члены комиссии _____

С.Н. Сидельников /
Е.П. Сидельникова /
Е.В. Сорочкина /
С.И. Малагва / _____
М.В. Рыканов / _____
А.А. Смирнов / _____
А.А. Кичиков / _____
Е.М. Неглева / _____
А.Ю. Маляев / _____

Ростехнадзор
Старший инспектор
Отдел № ОЭБ-З/Б

Ростехнадзор
Государственный инспектор
5708
Инспектор по надзору
5708
Генеральный директор
ОТДЕЛ № 14, 245

Ростехнадзор
Главный инженер - эксперт
5710
054

Ростехнадзор,
Заместитель начальника
5708
225

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
Центр компетенций в области стандартизации
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
Деятельность Контролирующих органов

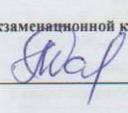
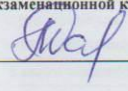
ООО Интеграционный Центр
«Финансовая Контроль Сервис»
ИНТЕРНАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
№ 1004 2016 Д.И.
11.05.2017

[illegible]

№ п/п	Ф. И. О.	Должность	Правила приема назначения, увольнения, продления	Отметка о результатах приветствия (с/не с) (с/не с)	Заключение комиссии
1	2	3	4	5	6
1.	Соловьев Антон Геннадьевич	Дефектовщик	Первичная, Удостоверение № 0045-1950	Слано	Документов в работе в количестве специального ИК 1 группа



 М.П.  Выдано « 27 » июня 20 18 г.	УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1016 Выдано <u>Зарницину</u> <u>Никите Сергеевичу</u> (фамилия, имя, отчество) в том, что он « 27 » июня 20 18 г. окончил Автономную некоммерческую органи- зацию дополнительного профессионального образования «БизнесПерспектива» по профессии: <u>слесарь по эксплуатации</u> <u>и ремонту газового</u> <u>оборудования</u>
--	--

Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «БизнесПерспектива» г. Киров УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1014 Выдано <u>Зарницину Никите Сергеевичу</u> Должность <u>Слесарь по эксплуатации и ремонту</u> <u>газового оборудования</u> Место работы <u>ООО «Русдиагностика»</u>	Решением аттестационной комиссии от «26» июня 2018 г. протокол № 353 <u>аттестован на допуск к выполнению огневых и</u> <u>газоопасных работ при проведении технического</u> <u>диагностирования ВДГО</u> Председатель экзаменационной комиссии  Директор  М.П. 
--	---

 М.П.  Выдано « 08 » 10 20 18 г.	УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93024 Выдано <u>Зарницину</u> <u>Никите Сергеевичу</u> (фамилия, имя, отчество) в том, что он « 08 » 10 20 18 г. окончил КОГОБУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности» находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии <u>дефектоскопист</u> <u>по визуально-инструментальному</u> <u>контролю</u>
--	--

 М.П.  Выдано « 04 » 04 20 19 г.	УДОСТОВЕРЕНИЕ № 94287 Выдано <u>Зарницину</u> <u>Никите Сергеевичу</u> (фамилия, имя, отчество) в том, что он « 04 » 04 20 19 г. окончил КОГОБУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности» находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии <u>дефектоскопист по</u> <u>магнитному контролю</u>
--	--

 М.П. _____ (личная подпись) _____ Выдано « 08 » 10 20 18 г.	УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93016 Выдано <u>Зарничину</u> (фамилия, имя, отчество) <u>Никите Сергеевичу</u> в том, что он « 08 » 10 20 18 г. окончил <u>КОГОВУ ДПО «Региональный центр энергетической эффективности»</u> находящийся по адресу: г. Киров, ул. Казанская, 74, по профессии <u>дефектоскопист по ультразвуковому контролю</u>
--	---

Кировское областное государственное образовательное бюджетное учреждение дополнительного профессионального образования «РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ» УДОСТОВЕРЕНИЕ № 94404 Выдано <u>Ванишину</u> (фамилия, имя, отчество) <u>Андрею Станиславовичу</u> Должность <u>дефектоскопист</u> Место работы <u>ООО «Веддианостика»</u>	Решением аттестационной комиссии от « 14 » 06 20 19 г. протокол № 143 аттестован(а) <u>на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностировании ВДГО</u> 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 <u>Летелину</u> (фамилия, имя, отчество) <u>Максиму Сергеевичу</u> Должность <u>дефектоскопист</u> Место работы <u>ООО «Веддианостика»</u>	Решением аттестационной комиссии от « 14 » 06 20 19 г. протокол № 143 аттестован(а) <u>на допуск к выполнению огневых и газоопасных работ при проведении технического диагностировании ВДГО</u> Председатель экзаменационной комиссии _____ Инспектор Ростехнадзора _____ (штамп и подпись инспектора) Директор _____ М.П. _____
--	---

Продолжение Приложения 17

М.П.




Выдано «27» июня 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1017

Выдано Мусиенко
(фамилия, имя, отчество)
Дмитрию Константиновичу

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

М.П.




Выдано «08» 10 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93023

Выдано Мусиенко
(фамилия, имя, отчество)
Дмитрию Константиновичу

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

М.П.




Выдано «08» 10 2018 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93015

Выдано Мусиенко
(фамилия, имя, отчество)
Дмитрию Константиновичу

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

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

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1015

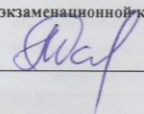
Выдано Мусиенко Дмитрию Константиновичу

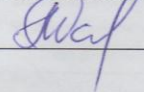
Должность Слесарь по эксплуатации и ремонту
газового оборудования

Место работы ООО «Русдиагностика»

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

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

Председатель экзаменационной комиссии 

Директор  М.П.



ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. Дружбы, 17

подпись: Р Дата «15» 07 2019 г

140	Васильева С.А.	Васильева С.А.
139	Клековина Л.И.	Клековина Л.И.
135	Малабурина Е.А.	Малабурина Е.А.
136	Буданова	Буданова
133	Кокоринский Л.И.	Кокоринский Л.И.
132	Трибнов Н.С.	Трибнов Н.С.
131	Смирнов А.И.	Смирнов А.И.
128	Кузьмина Т.Ф.	Кузьмина Т.Ф.
127	Садикова Н.	Садикова Н.
126	Романов Е.В.	Романов Е.В.
125	Филиппов А.	Филиппов А.
124	Черникова	Черникова

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

Подпись: Зарницын Н.С.

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. Дружбы, 17

подпись: А.В. Дата «25» 07 2019 г

9	Счапкин А.В.	Счапкин А.В.
26	Гусева О.В.	Гусева О.В.
28	Иванов А.В.	Иванов А.В.
35	Шильков Е.П.	Шильков Е.П.
54	Баранов В.В.	Баранов В.В.
89	Тимова А.А.	Тимова А.А.

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

Подпись: Зарницын Н.С.

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. Дружбы, 12

подпись: Р Дата «25» 07 2019 г

123	Самченко И.В.	Самченко И.В.
114	Макошеев Р.Р.	Макошеев Р.Р.
112	Саломея Ю.Н.	Саломея Ю.Н.
110	Антоненков С.Д.	Антоненков С.Д.
109	Яковлев С.С.	Яковлев С.С.
108	Орлова С.Е.	Орлова С.Е.
107	Авдеев О.Ю.	Авдеев О.Ю.
84	Белянина	Белянина
81	Маринкина И.А.	Маринкина И.А.
80	Михайлов В.С.	Михайлов В.С.
88	Михайлов Л.С.	Михайлов Л.С.
99	Договар А.	Договар А.

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

Подпись: Зарницын Н.С.

Продолжение Приложения 19

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. Дружбы 17
подъезд: 2, 3 Дата «25» 10 2019 г.

13	Иванова С.В.	Служб.	3	Михайлов Т.В.	Служб.
21	Сидорова Е.О.	Служб.	5	Чедуров М.С.	Служб.
25	Маслова Н.Н.	Служб.	6	Полеско А.С.	Служб.
24	Свиридова Т.А.	Служб.	8	Барабанов И.В.	Служб.
32	Зотова А.А.	Служб.	10	Верховский Е.О.	Служб.
33	Хариташова Е.А.	Служб.	11	Козлов С.В.	Служб.
34	Зайцева Л.А.	Служб.	12	Денисов К.К.	Служб.
38	Мурзоба Е.В.	Служб.	14	Траков И.В.	Служб.
39	Ломикова Р.В.	Служб.	15	Мурзоба А.С.	Служб.
41	Зотова В.С.	Служб.	16	Сорокин А.В.	Служб.
42	Григорьев К.Р.	Служб.	18	Костюков Н.А.	Служб.
43	Гущин Т.Д.	Служб.	20	Сидорова Е.В.	Служб.

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

Подпись

Зарницын Н.С.

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. Дружбы 17
подъезд: 1 Дата «25» 07 2019 г.

3	Михайлов Т.В.	Служб.
5	Чедуров М.С.	Служб.
6	Полеско А.С.	Служб.
8	Барабанов И.В.	Служб.
10	Верховский Е.О.	Служб.
11	Козлов С.В.	Служб.
12	Денисов К.К.	Служб.
14	Траков И.В.	Служб.
15	Мурзоба А.С.	Служб.
16	Сорокин А.В.	Служб.
18	Костюков Н.А.	Служб.
20	Сидорова Е.В.	Служб.

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

Подпись

Зарницын Н.С.

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. Дружбы 17
подъезд: 6, 5 Дата «25» 07 2019 г.

90	Зарницын Н.Н.	Служб.
100	Свиридов А.Н.	Служб.
98	Степанов М.А.	Служб.
96	Мурзоба Т.В.	Служб.
93	Виноградов В.В.	Служб.
91	Волова С.А.	Служб.
88	Морозова И.Д.	Служб.

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

Подпись

Зарницын Н.С.

ООО «Руднагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: Колыбельно ул. Дружбы, 17
пользед: 34 Дата «25» 07 2019 г

ООО «Руднагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г.Ковружино ул. Рудная 12
подпись: 34 Дата «15» 07-2019 г.

46	Кротор А.С.	Мед.	44	Волгина Г.Г.	Доб.
54	Скотикина А.И.	СЗ	45	Трошкин А.С.	Д
56	Щукин С.А.	СЗ	50	Верёвкин К.С.	ДЗ
58	Рудова Р.И.	Доб.	63	Васильевский Р.В.	ДЗ
64	Бердзорца А.И.	Д	49	Герашид В.С.	Д
67	Пренкова Ю.Ю.	Д	69	Сидоров С.В.	СЗ
70	Редкова А.С.	Д	71	Наранова Р.В.	Д
85	Красильникова Г.В.	Д			

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

Руководитель работ Ф.И.О.: Заряев И.С.

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

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Колычанское ул. Дружбы, 12
пользед: 8,2 Дата «25» 02 2019 г

подъезд: 2, 2 Дата «25» 02 2019 г

129	Савин П.А.	Савин
120	Магучов О.В.	Магучов
119	Смирнов С.С.	С
103	Саввин С.В.	Савин
101	Плуженкова Н.И.	Плуж

Руководитель работ Ф.И.О.: Зарнищын И.С.

Подпись

Руководитель работ Ф.И.О.: Заринцев И.С.

Подпись

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

г. Кольчугино

«25» 07 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. Дружбы 17, находящемся 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
134	91 67,9%	1, 7, 17, 19, 27, 29, 30, 32, 40, 47, 48, 55, 57, 59, 60, 62, 65, 66, 73, 74, 76, 82, 83, 87, 92, 95, 97, 102, 104, 105, 106, 111, 113, 115, 116, 117, 118, 121, 122, 130, 134, 137, 138

Представители ООО «Русдиагностика»

Руководитель работ

Специалист

ЗД Зариничев И.С.
Данилов В.В.

Собственник (представитель собственника)
жилого помещения №



*копия
получена*

Кройтор И.С.

**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».

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».