



РУСДИАГНОСТИКА

Утверждаю
Исполнительный директор

Н.С. Жуйкова

04.10.2019 г.

Заключение № 4556/19
по результатам технического диагностирования
внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу:
Владимирская обл., Кольчугинский р-н,
г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

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 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 дымовых и 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 № 4556/19 по результатам ультразвуковой толщинометрии (УЗТ)	
	Приложение 5 Протокол № 4556/19 по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений	
	Приложение 6 Протокол № 4556/19 по результатам ультразвукового контроля (УК) тела трубы методом «нормальных волн»	
	Приложение 7 Протокол № 4556/19 по результатам контроля влажности	

	Приложение 8 Протокол № 4556/19 по результатам контроля контакта «труба-футляр»	
	Приложение 9 Протокол № 4556/19 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 10 Протокол № 4556/19 по результатам контроля на герметичность	
	Приложение 11 Протокол № 4556/19 по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти металла	
	Приложение 12 Протокол № 4556/19 по результатам контроля дымовых и 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/Е- mail	http://русдиагностика.рф ; infordg43@yandex.ru
Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля:	№ 68А110051 от 04 апреля 2018 года; № 04А110075 от 24 октября 2017 года
Исполнительный директор	Жуйкова Наталья Станиславовна

1.3 Состав рабочей группы

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

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

Муслиенко 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. 50 лет Октября, д. 15

№	Наименование объекта	Количество (протяженность) п.м.	Разрешенное давление, МПа
1	Внутренний газопровод	870	0,003

3 Данные о заказчике:

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

4 Цель технического диагностирования

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

4.2 Поиск и определение неисправностей внутридомового газового оборудования.

4.3 Определение возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования.

5. Результаты технического диагностирования

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

5.1.1. Перечень рассмотренной технической документации:

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

5.1.2 Технические характеристики объекта технического диагностирования:

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

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

5.2. Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования

5.2.1. Внутренние газопроводы

Наименование	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию	Нет данных
Материал	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	65, 50, 40, 32, 25, 20, 15
Минимальная толщина стенки, S_{min}	2,3
Максимальная толщина стенки, S_{max}	3,8
Способ соединения участков газопровода	Сварное, резьбовое
Способ прокладки газопровода	Надземный
Состояние защитного покрытия	Удовлетворительное
Наличие участков с агрессивными средами	Не обнаружено

5.2.2 Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки оборудования

Наименование	Внутренний газопровод
Наименование строительной конструкции	Стена, перекрытия
Материал строительной конструкции	Кирпич, ж/б плита
Наличие разрушений и трещин	Не обнаружено
Наличие влажности, агрессивного воздействия	Не обнаружено
Наличие контактов газопровода со строительной конструкцией	Не обнаружено, кроме см. часть 6, п.2.3, 2.6, 2.7, 2.9, 2.10, 2.11, 2.14, 2.17, 2.18, 2.19, 2.22, 2.23, 2.24, 2.30, 2.32, 2.35, 2.36, 2.37, 2.39, 2.40, 2.41, 2.43, 2.48, 2.55
Выявленные неисправности и несоответствия	Касание со стр. констр.

5.2.3 Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции

Наименование	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	65, 50, 40, 32, 25, 20
Наименование строительной конструкции	Стена, перекрытия
Материал строительной конструкции	Кирпич, ж/б плита
Наличие футляра	В наличии
Наличие коррозионных повреждений	Не обнаружено
Наибольшая влажность конструкции, %	1,6
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Удовлетворительно, кроме см. часть 6, п.2.12, 2.31, 2.50, 2.53
Количество контактов труба-футляр	4
Выявленные неисправности и несоответствия	Отсутствует заделка, контакт труба футляр

5.2.4 Состояние дымовых и вентиляционных каналов

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Год постройки	1979
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...1,7
Нормируемый воздухообмен, м ³ /ч*	90
Воздухообмен менее допустимого	Кв. № 176, 153, 169, 125, 119, 183, 173, 152, 168, 40, 80, 36, 83, 41, 187, 78, 50, 9, 186, 12, 11, 6, 201,
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам	Кв. № 64, 203, 191
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции	Кв. № 88, 72, 35, 90, 54, 57, 109, 110, 91, 192, 179, 180, 166, 159, 141, 136, 127, 123, 118, 157, 148, 182, 204, 81, 92
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

* Согласно СНиП II-Л.1-71

Вывод: (Кв. № 176, 153, 169, 125, 119, 183, 173, 152, 168, 40, 80, 36, 83, 41, 187, 78, 50, 9, 186, 12, 11, 6, 201,) - воздухообмен менее допустимого; (Кв. № 64, 203, 191) - отсутствует доступ к вентиляционным каналам (закрыто вытяжное отверстие вентиляционного канала со стороны квартиры); (Кв. № 88, 72, 35, 90, 54, 57, 109, 110, 91, 192, 179, 180, 166, 159, 141, 136, 127, 123, 118, 157, 148, 182, 204, 81, 92) – 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 работоспособ ности	
Подъезд № 1-16	65, 50, 40, 32, 25, 20	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры № 1-39, 41, 43-204	20, 15	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартира № 40	15	Пробковый	Удовл.	Негерметичен	Негерметичен	Неисправен	Ремонт
Квартира № 42	15	Пробковый	Удовл.	Негерметичен	Негерметичен	Неисправен	Ремонт

Вывод: Обнаружена утечка газа в квартире №40, 42. Остальная арматура исправна и допускается к дальнейшей эксплуатации.

5.5. Результаты испытания на герметичность внутридомового газового оборудования

5.5.1. Наличие загазованности помещений – не обнаружено.

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

№ п/п	Местоположение утечки	Ф.И.О. собственника
1	Квартира №40	А.В. Мочалов
2	Квартира №42	А.С. Овсейцева

Проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 1-3, 5, 7, 8, 10, 11, 13, 14, 20, 21, 22, 24, 25, 26, 27, 30, 31, 35, 38, 39, 40, 42 не проводилась в связи с отсутствием технической возможности её проведения по причине необслуженной запорной арматуры и по причине отсутствия доступа в помещения, указанные в Приложении 20 и наличия утечки (квартира №40, 42).

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

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

5.6. Определение срока возможного дальнейшего использования ВДГО:

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

6. Заключительная часть

В результате технического диагностирования, выявлены следующие неисправности:

№ п/п	Место расположения	Наименование неисправности
1.	Вентиляционные каналы	
1.1	Кв. № 176, 153, 169, 125, 119, 183, 173, 152, 168, 40, 80, 36, 83, 41, 187, 78, 50, 9, 186, 12, 11, 6, 201,	Воздухообмен менее допустимого (Согласно СНиП II-Л.1-71)
1.2	Кв. № 64, 203, 191	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9)
1.3	Кв. № 88, 72, 35, 90, 54, 57, 109, 110, 91, 192, 179, 180, 166, 159, 141, 136, 127, 123, 118, 157, 148, 182, 204, 81, 92	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.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.2	Подъезд №1, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 2.	Деформация опоры.
2.3	Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 3. 4.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.4	Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 4.	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 Ду25, смотри схему контроля, дефект 1.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.6	Подъезд №3, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 5.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.7	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 6, 8, 9.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.8	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 7.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.9	Подъезд №4, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 10.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.10	Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 11.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.11	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 12.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.12	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 13.	Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.13	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.14	Подъезд №5, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 14.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.15	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 15.	Деформация опоры.

2.16	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 12.	Деформация опоры.
2.17	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 16.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.18	Подъезд №6, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 17.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.19	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.20	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18.	Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
2.21	Подъезд №6, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 19.	Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
2.22	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 20.	Касание газопровода со строительной конструкцией СП 42-101-2003 (п.10.216).
2.23	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 20.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.24	Подъезд №7, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 21.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.25	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 22.	Деформация опоры.
2.26	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 23.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.27	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 2.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.28	Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 51.	Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).
2.29	Подъезд №8, условный проход Ду20, смотри схему контроля, дефект 3.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.30	Подъезд №9, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 24.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.31	Подъезд №9, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 25.	Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.32	Подъезд №10, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 26.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.33	Подъезд №10, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 27.	Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
2.34	Подъезд №10, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 28.	Деформация опоры.
2.35	Подъезд №10, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 29, 31.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.36	Подъезд №10, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 30.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.37	Подъезд №11, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 32.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.38	Подъезд №11, условный проход Ду25, 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)).
2.39	Подъезд №11, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 34.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.40	Подъезд №12, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 35.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.41	Подъезд №12, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 36.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.42	Подъезд №12, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 37.	Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
2.43	Подъезд №13, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 38.	Касание газопровода со строительной конструкцией СП 42-101-2003 (п.10.216).
2.44	Подъезд №13, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 39.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.45	Подъезд №13, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 4.	Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.46	Подъезд №14, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 40.	Выпадение футляра. (СП 42-101-2003)
2.47	Подъезд №14, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 41.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.48	Подъезд №14, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 42, 44.	Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.49	Подъезд №14, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 43.	Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
2.50	Подъезд №15, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 45.	Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.51	Подъезд №15, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 46.	Деформация опоры.
2.52	Подъезд №15, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 47.	Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).
2.53	Подъезд №16, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 48.	Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
2.54	Подъезд №16, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 49.	Деформация опоры.
2.55	Подъезд №16, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 50.	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. 50 лет Октября, д. 15**

№	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;

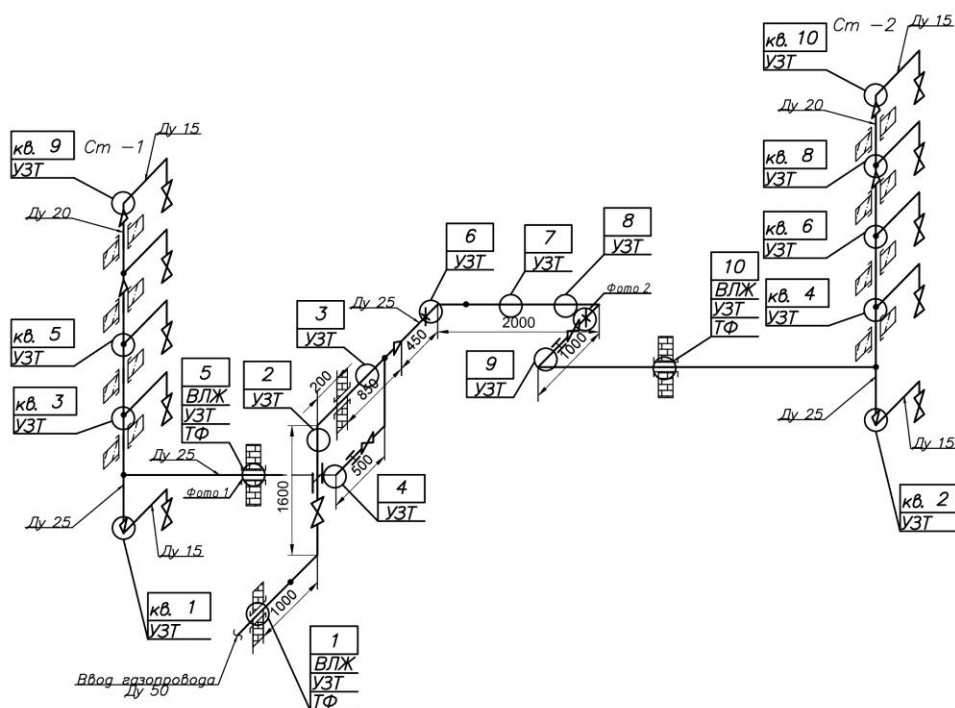
Продолжение Приложения 1

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

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 1)



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

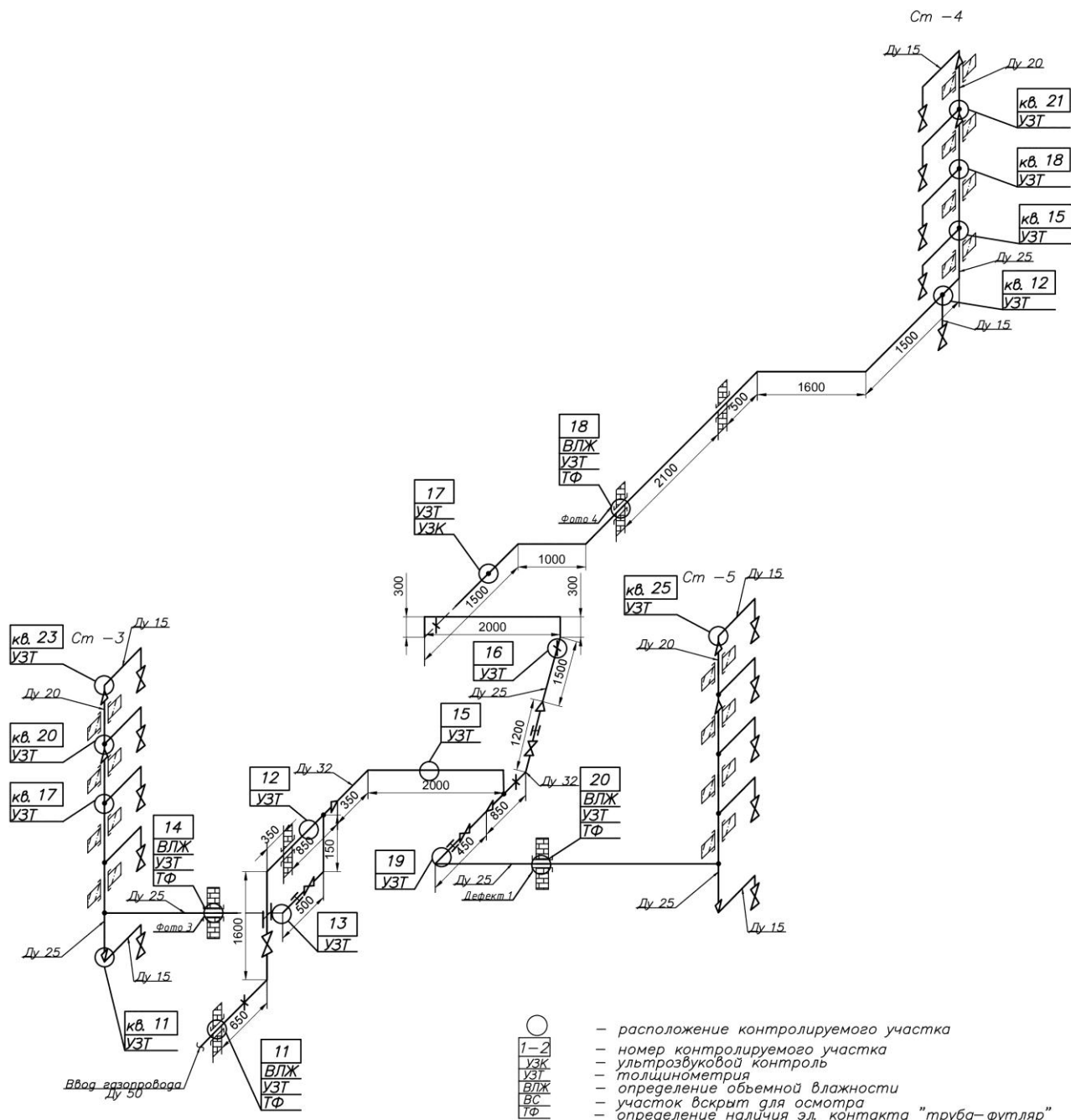
Схему составил

Н.С. Зарницян

Схему начертил

Д.О. Долгих

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 2)

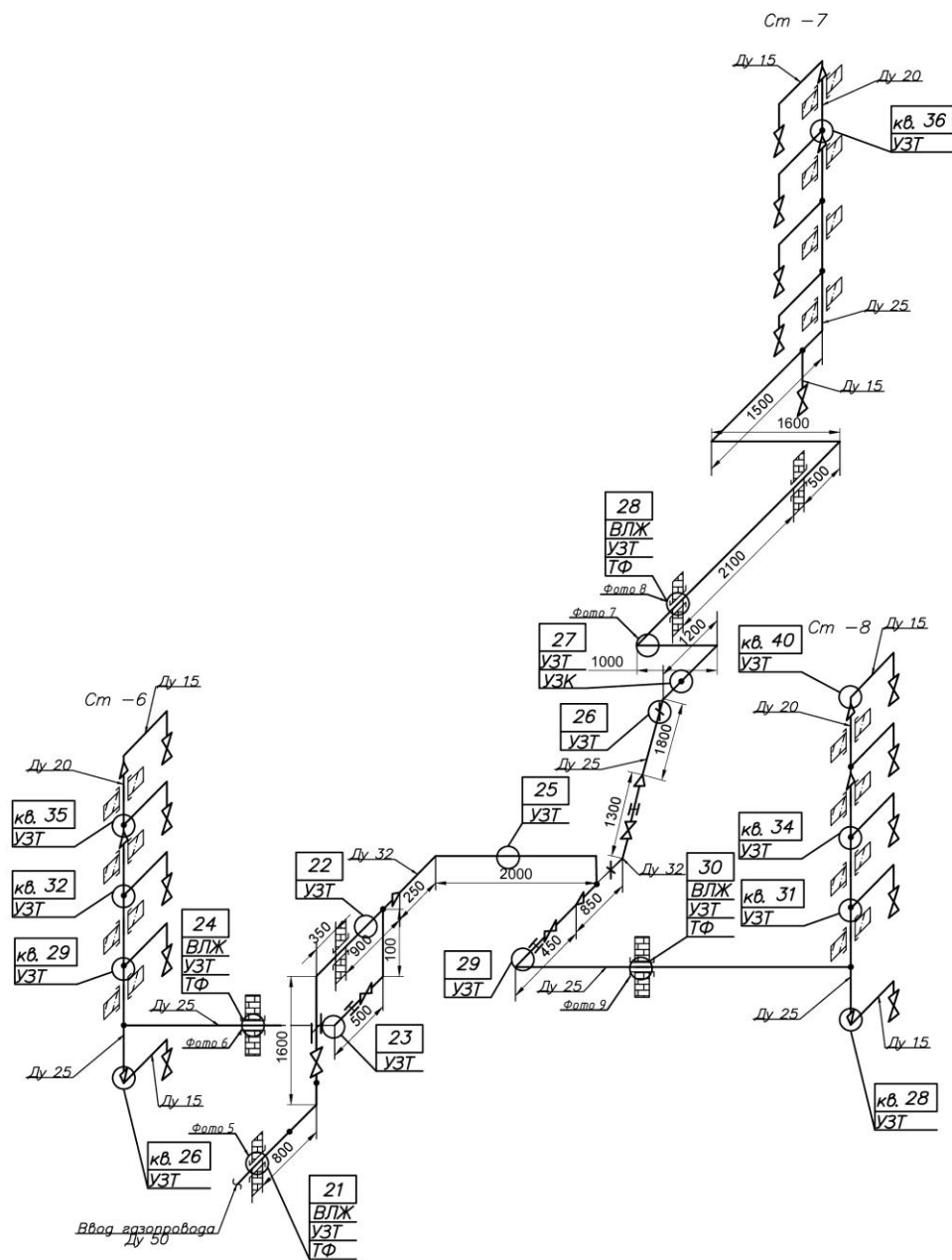


Н.С. Зарницын

Д. О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 3)



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

Схему составил

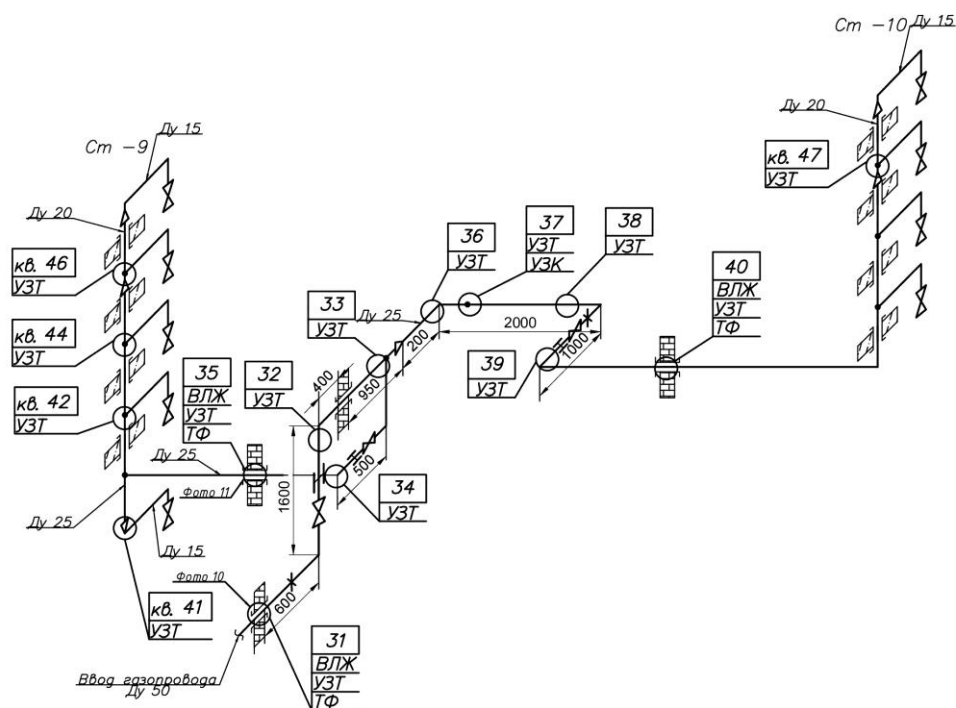
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 4)



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

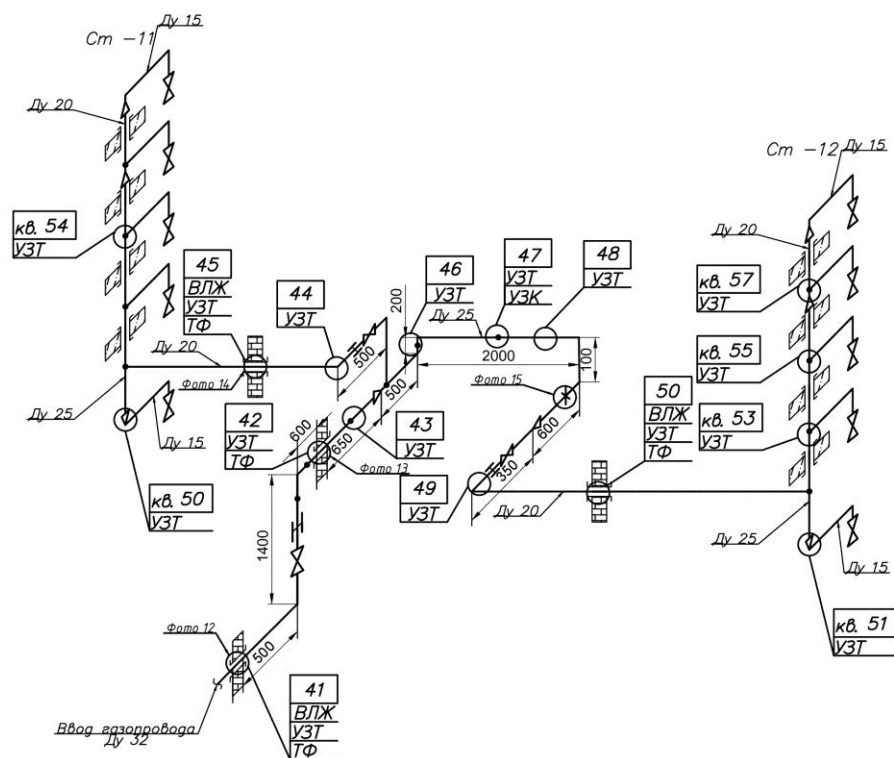
Схему составил

Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 5)

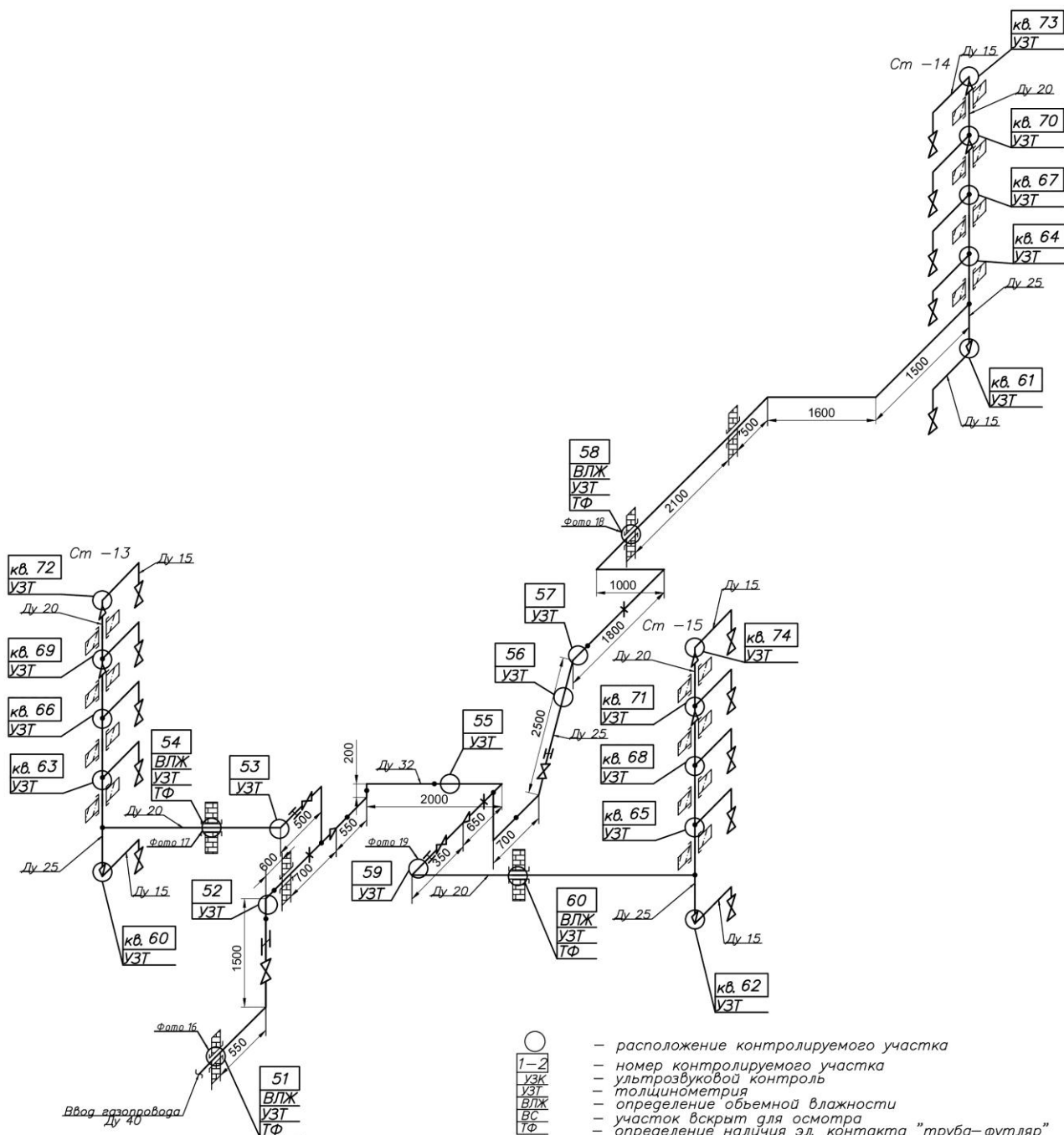


- | | |
|-----|--|
| ○ | — расположение контролируемого участка |
| 1—2 | — номер контролируемого участка |
| узк | — ультразвуковой контроль |
| уэл | — толщинометрия |
| влж | — определение объемной влажности |
| вс | — участок вскрыт для осмотра |
| тф | — определение наличия эл. контакта "труба—футля" |

Н. С. Зарницын

Д. О. Долгих

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 6)

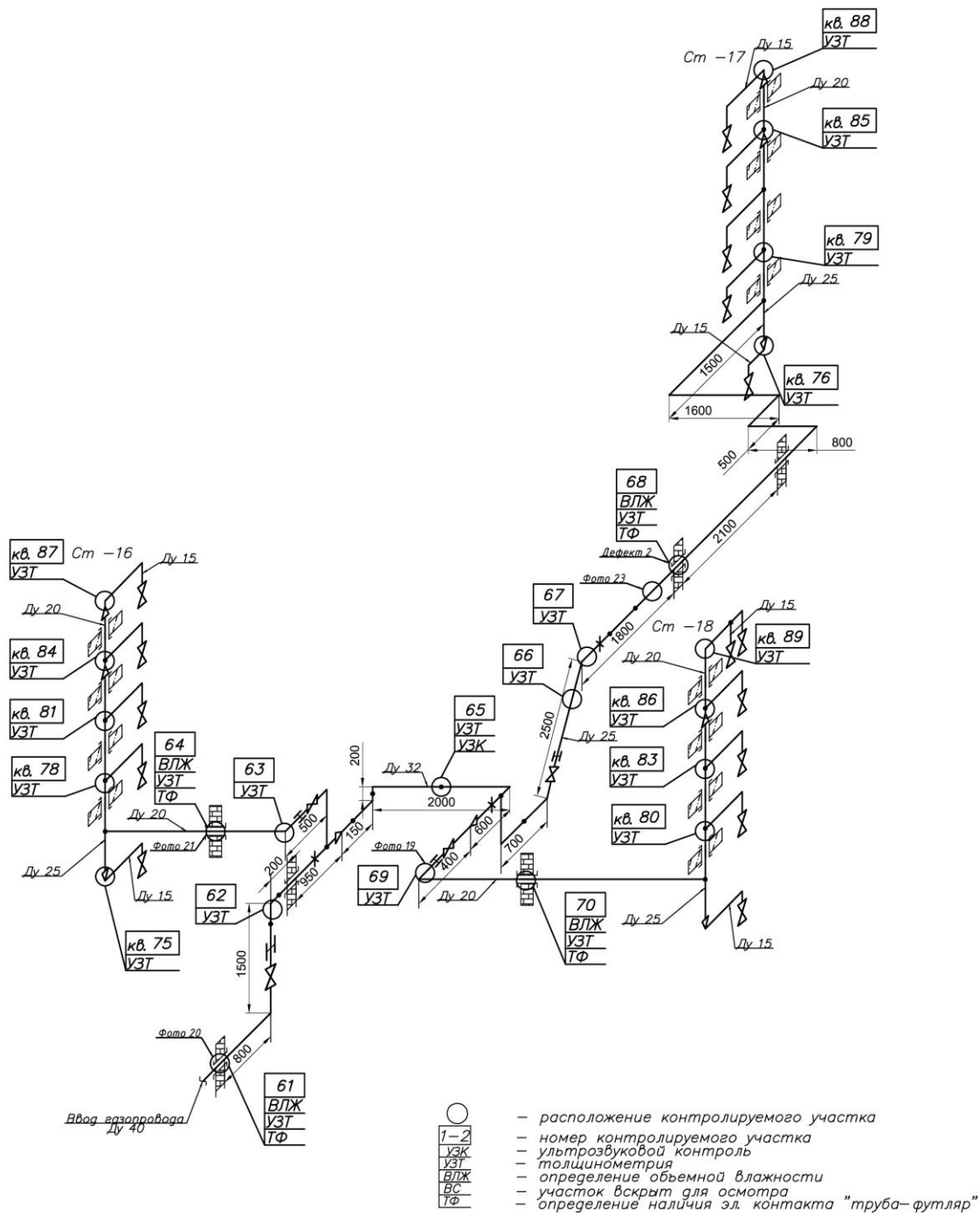


Н. С. Зарницын

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 7)



Схему составил

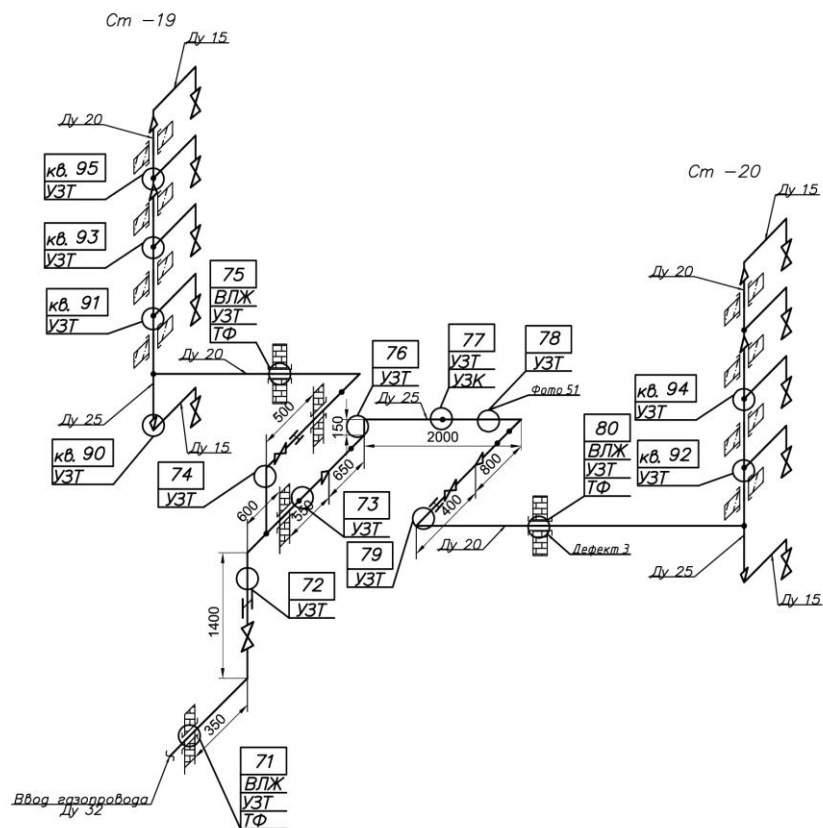
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 8)



- — расположение контролируемого участка
- 1-2 — номер контролируемого участка
- УЗК — ультразвуковой контроль
- V3T — толщинометрия
- ВЛЖ — определение объемной влажности
- ВС — участок вскрыт для осмотра
- ТФ — определение наличия эл. контакта "труба-футляр"

Схему составил

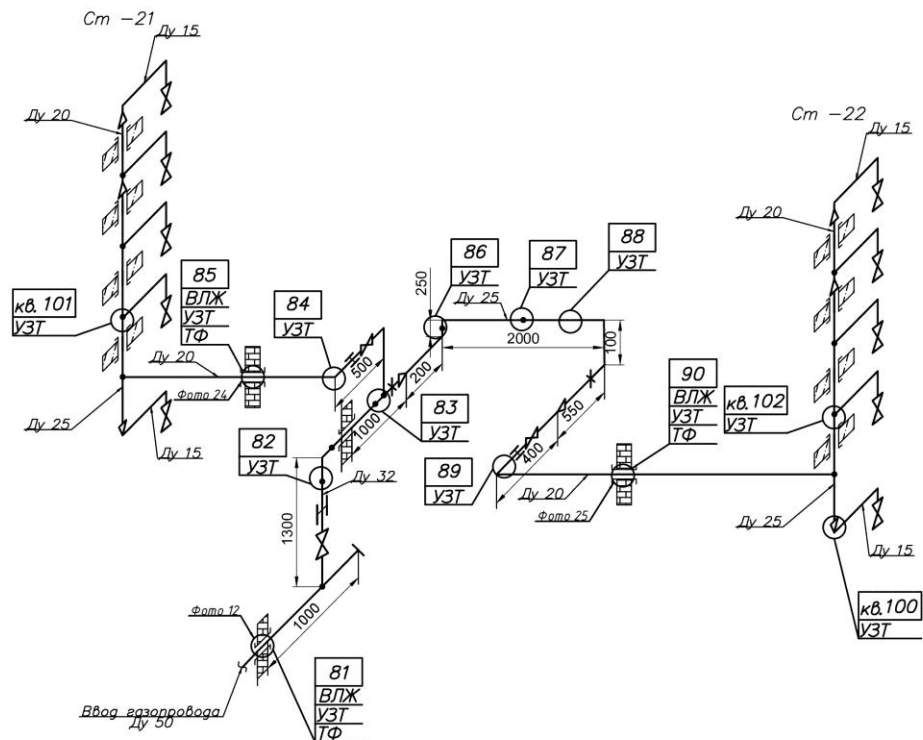
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 9)



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

Схему составил

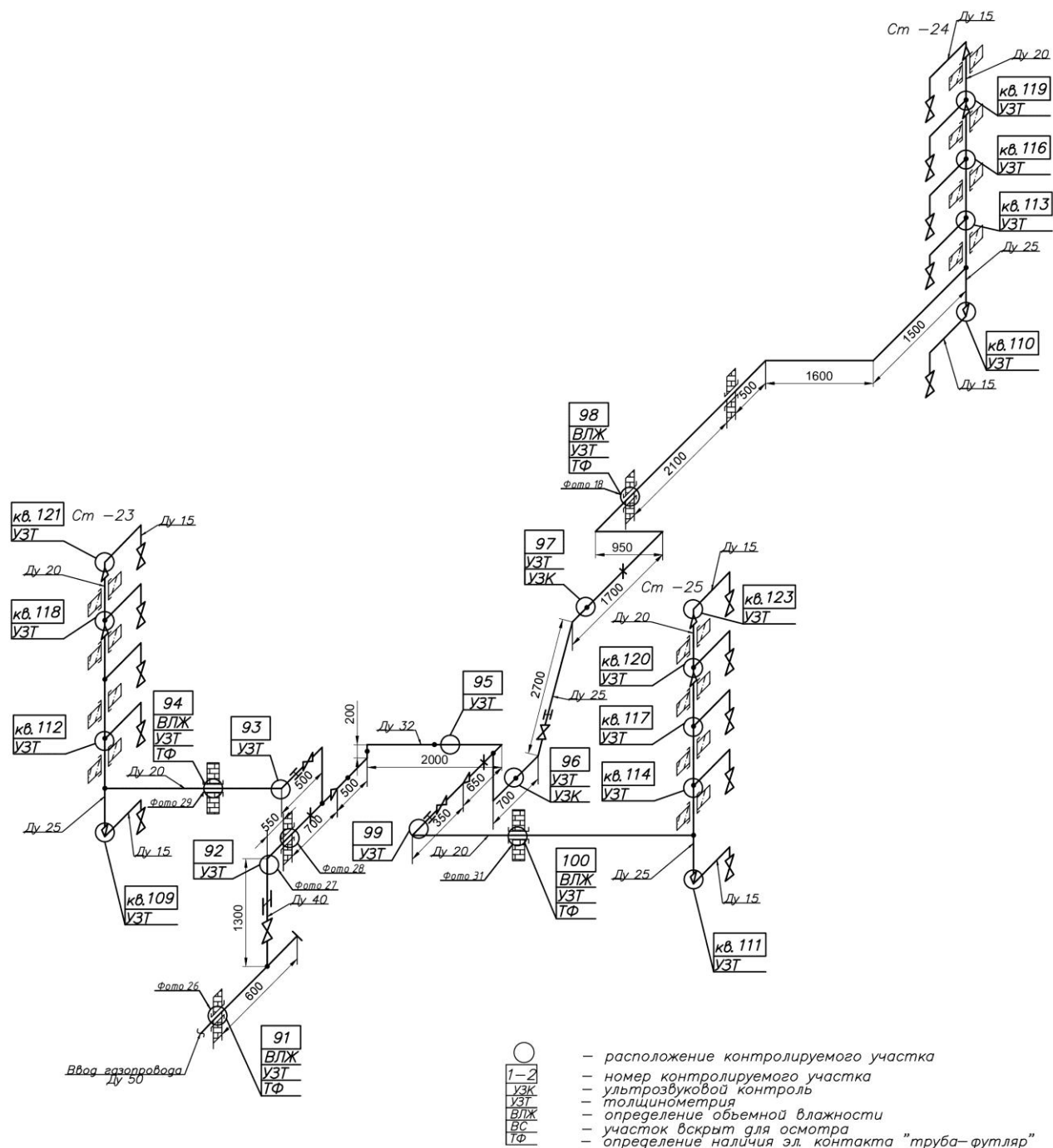
Н. С. Зарницын

Схему начертил

Д. О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 10)



Схему составил

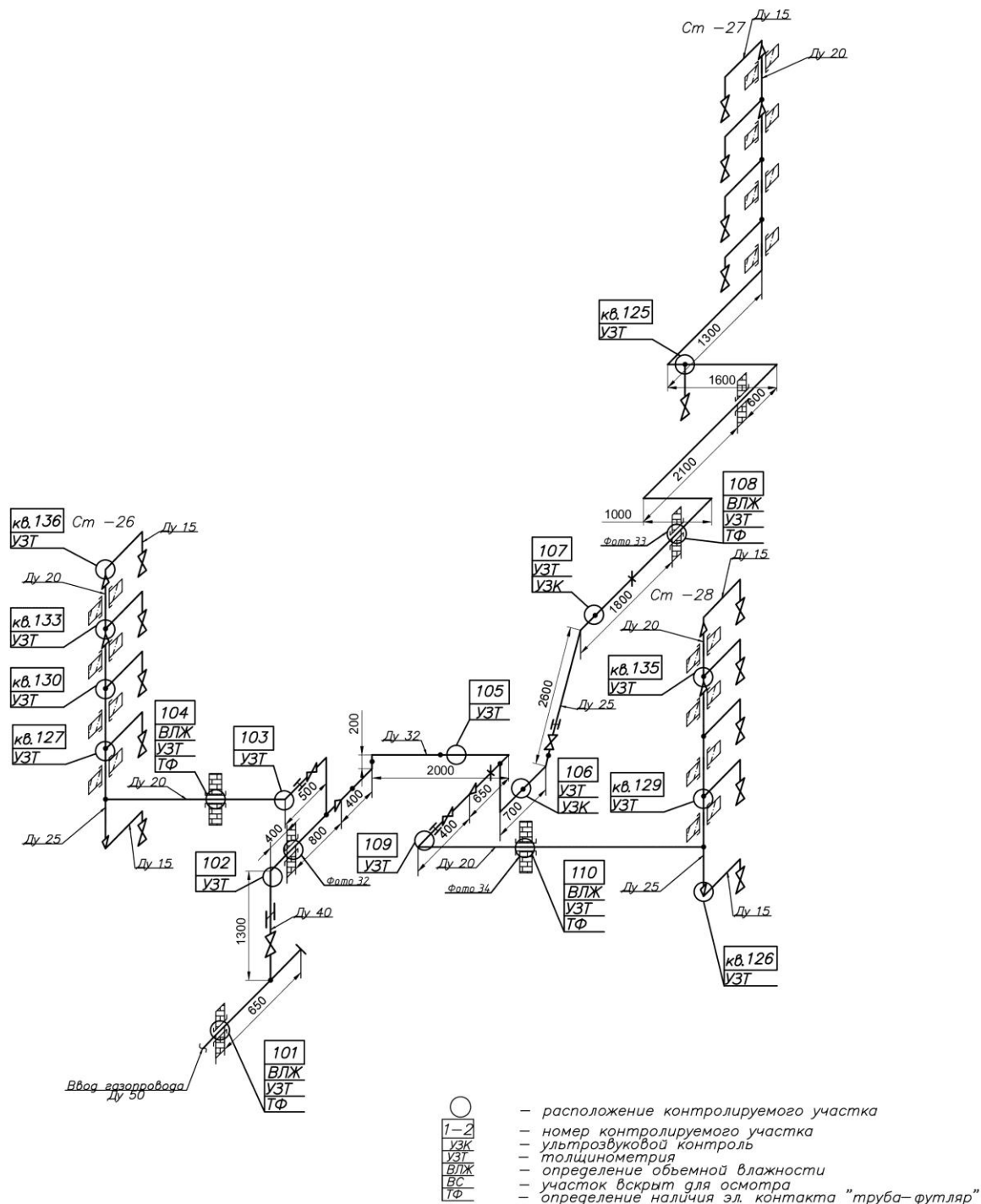
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 11)



Схему составил

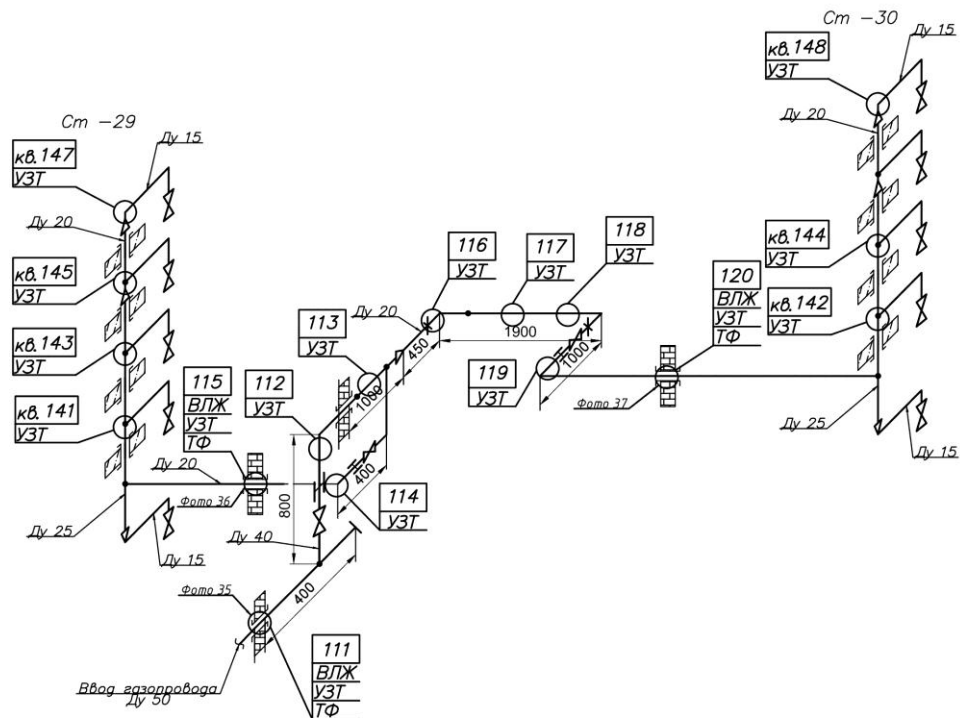
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 12)



- — расположение контролируемого участка
- 1-2 — номер контролируемого участка
- УЗК — ультразвуковой контроль
- V3T — толщинометрия
- BЛЖ — определение объемной влажности
- ВС — участок вскрыт для осмотра
- ТФ — определение наличия эл. контакта "труба-футляр"

Схему составил

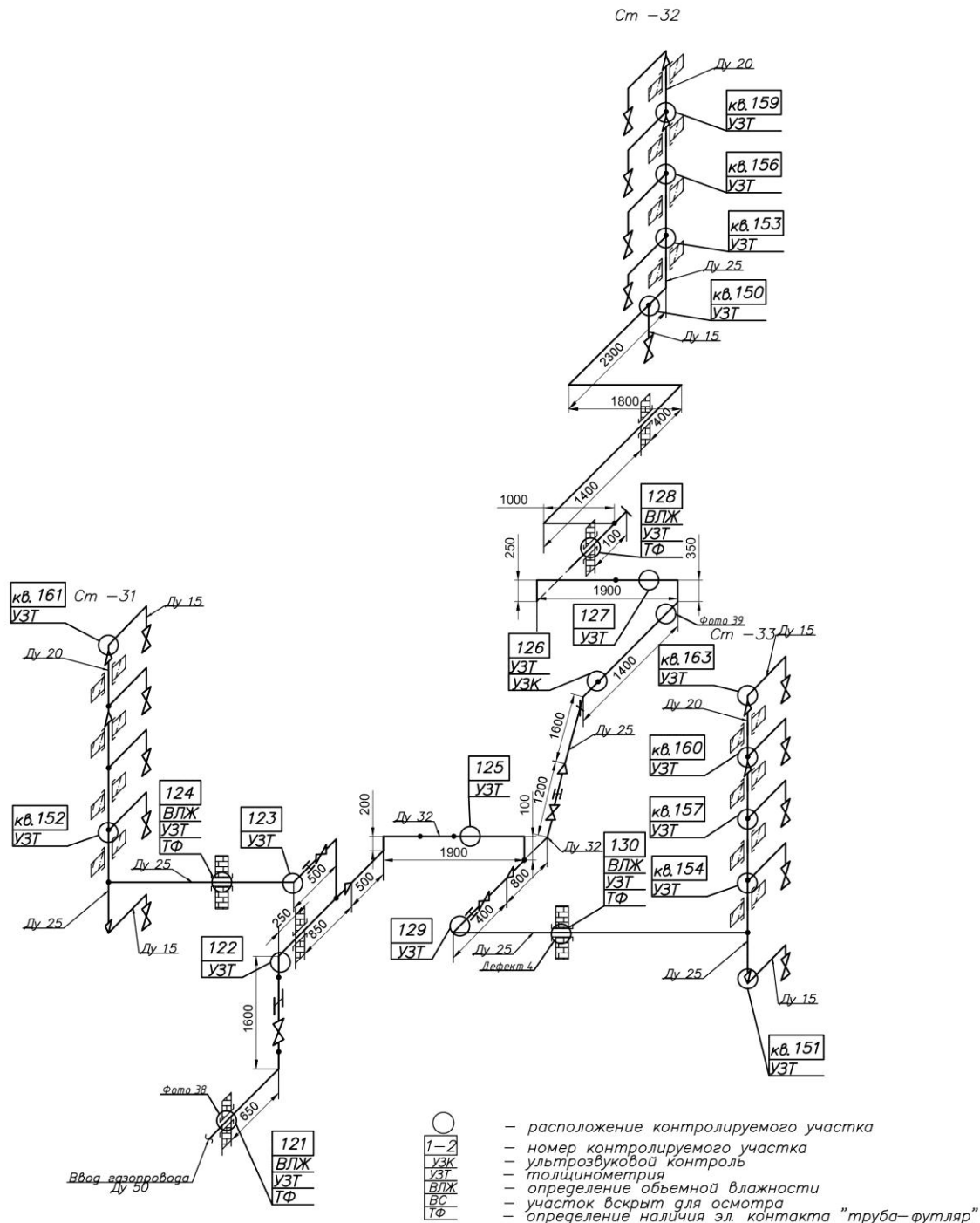
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 13)



Схему составил

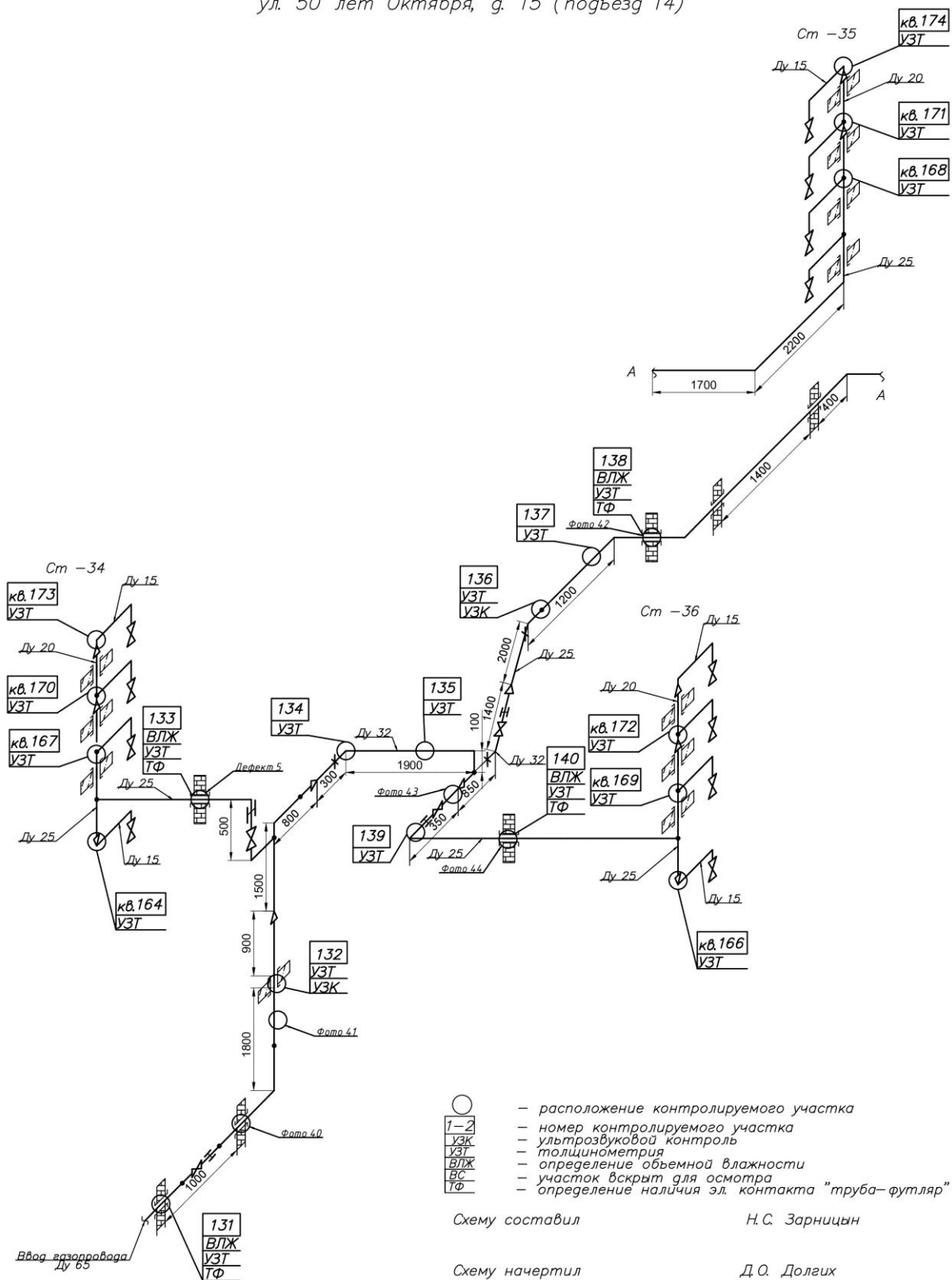
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

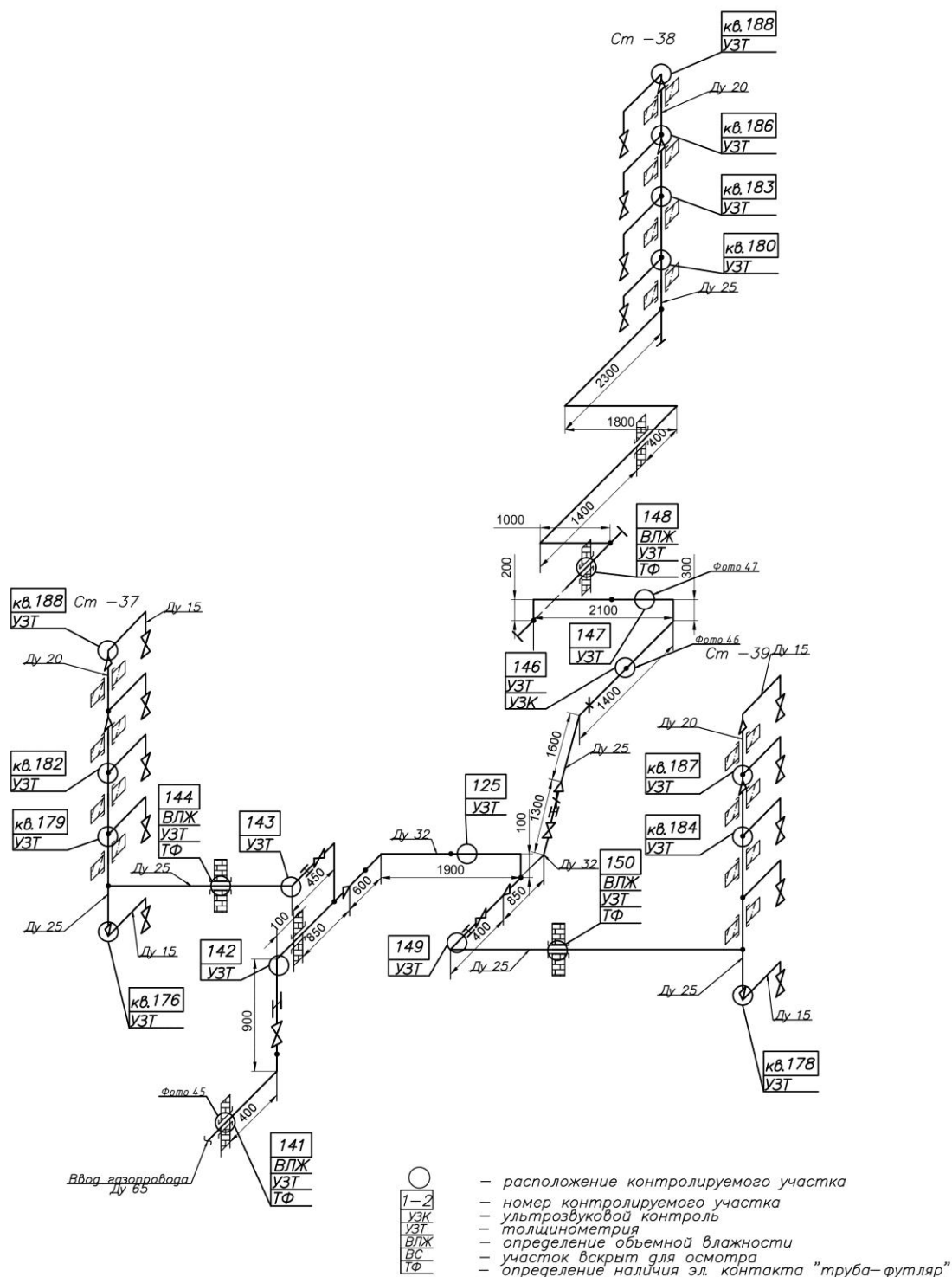
Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 14)



Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 15)



Схему составил

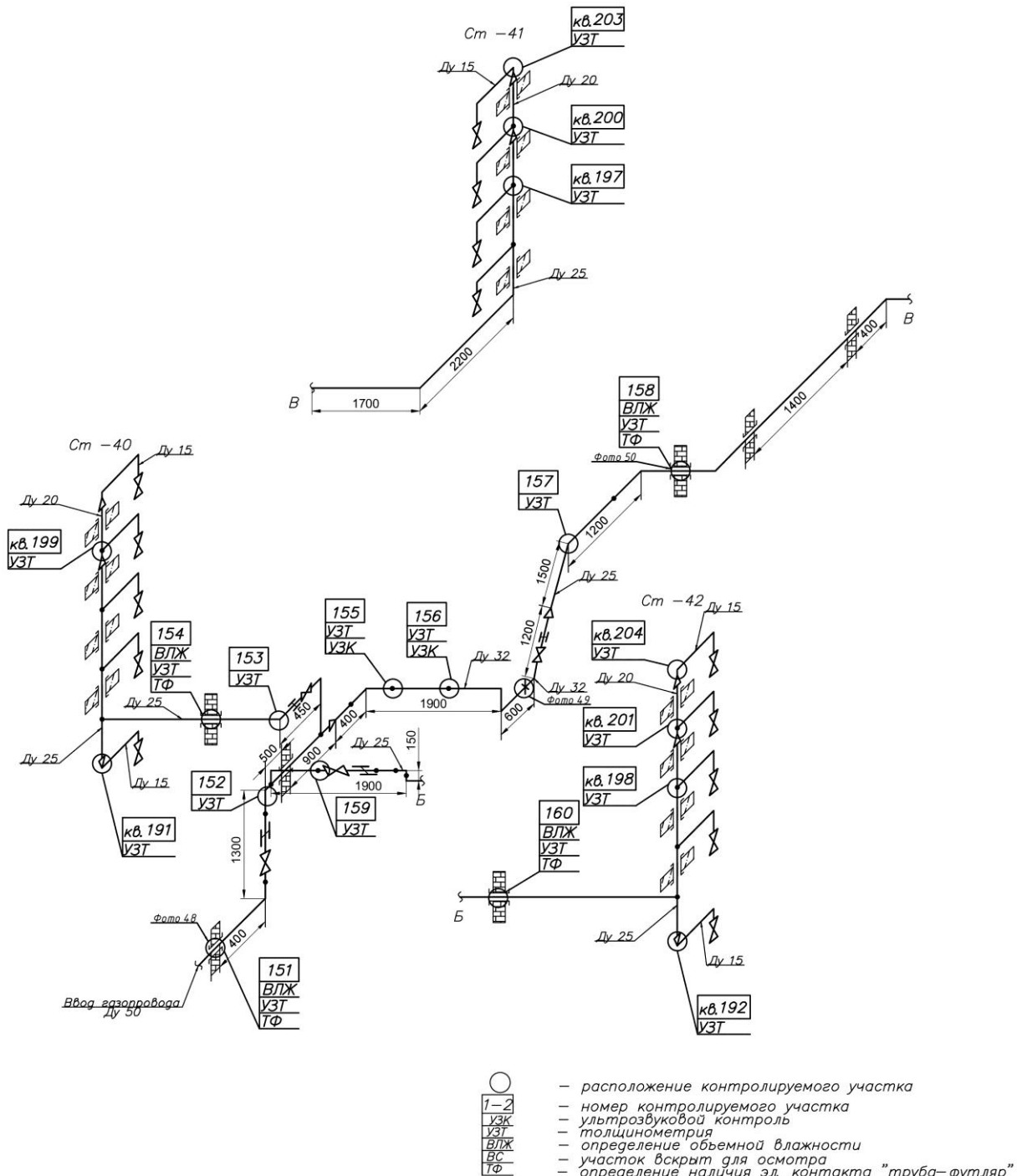
Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Продолжение Приложения 2

Схема
неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино,
ул. 50 лет Октября, д. 15 (подъезд 16)



Схему составил

Н.С. Зарницын

Схему начертил

Д.О. Долгих

Фото дефектного участка

Фото 1



Фото 2



Продолжение Приложения 3

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

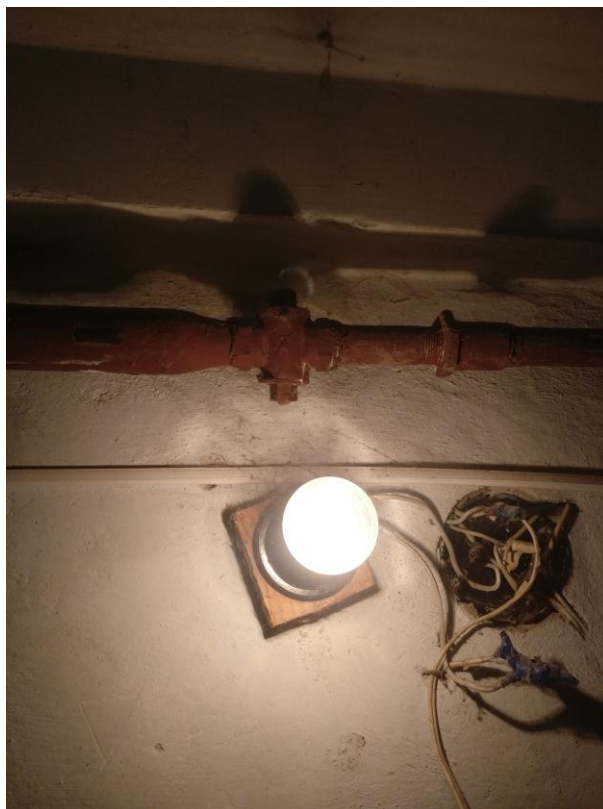


Фото 20



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

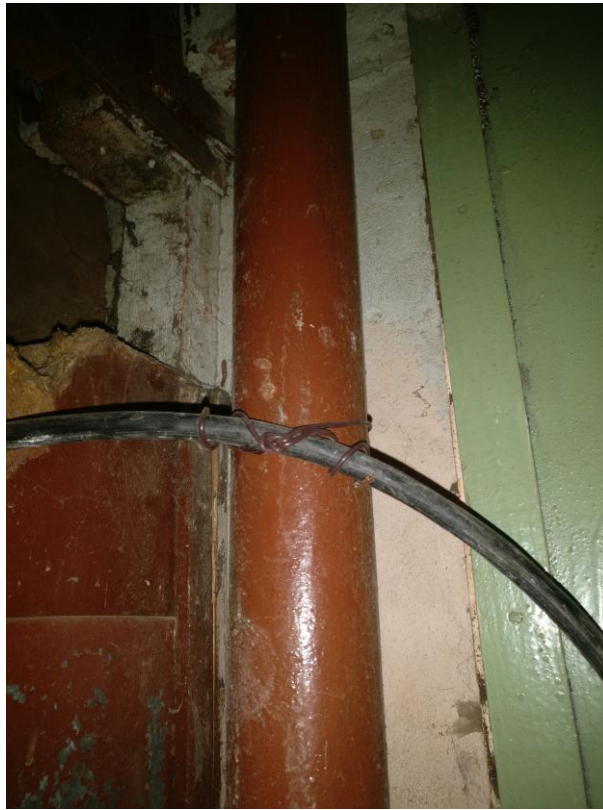


Фото 42



Фото дефектного участка

Фото 43



Фото44

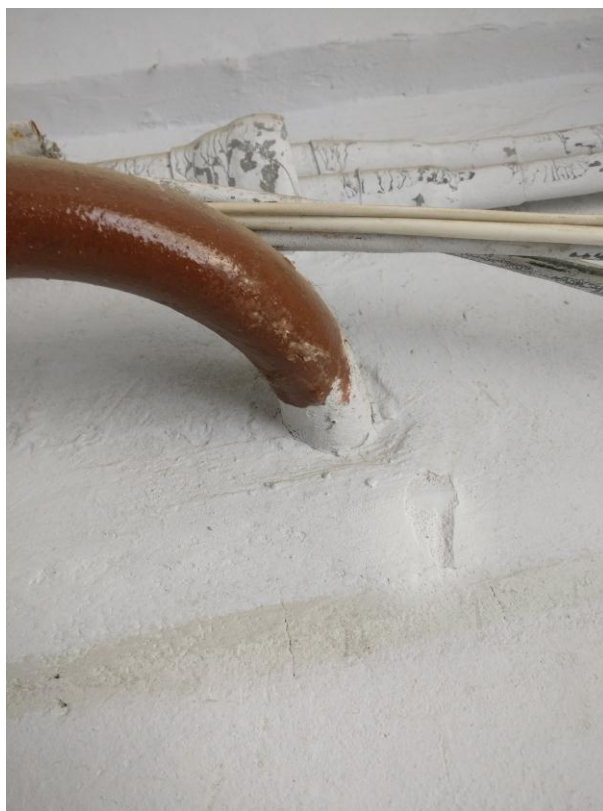


Фото дефектного участка

Фото 45



Фото 46



Фото дефектного участка

Фото 47



Фото 48



Фото дефектного участка

Фото 49



Фото 50



Фото дефектного участка

Фото 51





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 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(адрес объекта)

Контроль проводился

техническими средствами:

толщиномер

Толщиномер ультразвуковой

A1207+3/y

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	50	3,4	11	50	3,5
2	50	3,5	12	50	3,5
3	50	3,4	13	25	3,2
4	25	3,1	14	25	3,2
5	25	3,1	15	32	3,2
6	25	3,1	16	25	3,1
7	25	3,0	17	25	3,1
8	25	3,0	18	25	3,1
9	25	3,1	19	25	3,1
10	25	3,1	20	25	3,1

Продолжение Приложения 4

21	50	3,5	46	25	3,1
22	50	3,4	47	25	3,1
23	25	3,1	48	25	3,2
24	25	3,1	49	20	2,8
25	32	3,3	50	20	2,8
26	25	3,1	51	40	3,4
27	25	3,1	52	40	3,3
28	25	3,0	53	20	2,8
29	25	3,0	54	20	2,8
30	25	3,0	55	32	3,3
31	50	3,5	56	25	3,0
32	50	3,5	57	25	3,1
33	50	3,4	58	25	3,1
34	25	3,0	59	20	2,8
35	25	3,0	60	20	2,8
36	25	3,1	61	40	3,4
37	25	3,1	62	40	3,3
38	25	3,2	63	20	2,8
39	25	3,0	64	20	2,8
40	25	3,0	65	32	3,2
41	50	3,8	66	25	3,0
42	50	3,3	67	25	3,1
43	50	3,3	68	25	3,1
44	20	2,8	69	20	2,7
45	20	2,8	70	20	2,7

Продолжение Приложения 4

71	32	3,2	96	25	3,2
72	32	3,3	97	25	3,0
73	32	3,4	98	25	3,0
74	20	2,9	99	20	2,8
75	20	2,9	100	20	2,8
76	25	3,0	101	50	3,5
77	25	3,1	102	40	3,3
78	25	3,1	103	20	2,8
79	20	2,9	104	20	2,8
80	20	2,9	105	32	3,3
81	50	3,5	106	25	3,0
82	32	3,4	107	25	3,0
83	32	3,3	108	25	3,1
84	20	2,9	109	20	2,8
85	20	2,9	110	20	2,8
86	25	3,2	111	50	3,4
87	25	3,1	112	40	3,4
88	25	2,9	113	40	3,3
89	20	2,8	114	20	2,8
90	20	2,8	115	20	2,8
91	50	3,4	116	20	2,9
92	40	3,4	117	20	2,8
93	20	2,8	118	20	2,9
94	20	2,8	119	20	2,8
95	32	3,3	120	20	2,8

Продолжение Приложения 4

121	50	3,4	141	65	3,5
122	50	3,4	142	65	3,5
123	25	3,1	143	25	3,0
124	25	3,1	144	25	3,0
125	32	3,3	145	32	3,2
126	25	3,0	146	25	3,2
127	25	3,0	147	25	3,0
128	25	3,1	148	25	3,1
129	25	3,1	149	25	3,1
130	25	3,1	150	25	3,1
131	65	3,5	151	50	3,4
132	65	3,4	152	50	3,5
133	25	3,1	153	25	3,0
134	32	3,3	154	25	3,0
135	32	3,4	155	32	3,2
136	25	3,2	156	32	3,4
137	25	3,1	157	25	3,1
138	25	3,1	158	25	3,0
139	25	3,0	159	25	3,2
140	25	3,0	160	25	3,0

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ УЗТ В ЖИЛЫХ ПОМЕЩЕНИЯХ

№ квартиры	Фактическая толщина, мм			№ квартиры	Фактическая толщина, мм		
	Ду25	Ду20	Ду15		Ду25	Ду20	Ду15
2			2,4	18			2,4
3			2,4	19	3,0		
5	3,0			21	3,0		
6	3,0			22	3,0	2,7	
7	3,0	2,7		23		2,7	

Продолжение Приложения 4

№ квартиры	Фактическая толщина, мм			№ квартиры	Фактическая толщина, мм		
	Ду25	Ду20	Ду15		Ду25	Ду20	Ду15
1	3,0			69		2,7	
2	3,0			72			2,4
3	3,0	2,7		74		2,7	
4	3,0	2,7		75		2,7	
5		2,7		76			2,5
6		2,8		78		2,7	
8		2,7		79		2,7	
9		2,7		80		2,7	
10		2,7		81			н.д.
11	3,0			83		2,7	
12	3,0			84		2,7	
15	3,0	2,7		85		2,7	
17		2,7		86		2,7	
18		2,7		87			н.д.
20		2,7		88			2,3
21		2,7		89		2,7	
23			2,4	90			2,5
25		2,7		91			2,5
26	3,0			92			н.д.
28	3,0			93			2,6
29		2,7		94			2,5
31		2,7		95		2,8	
32		2,7		100			2,5
34		2,7		101			2,5
35			2,4	102			2,6
36		2,7		109		2,7	2,5
40		2,7		110		2,7	2,5
41	3,0			111		2,7	2,5
42	3,0	2,7		112		2,7	2,5
44		2,7		113		2,7	
46		2,7		114		2,7	
47		2,7		116		2,7	
50		2,7		117		2,7	
51		2,7		118		2,7	2,5
53		2,7		119		2,7	2,5
54			2,5	120		2,7	
55		2,7		121		2,7	
57			2,5	123		2,7	2,5
62		2,7		125			2,5
63		2,8		126		2,7	
64			2,5	127		2,7	2,5
68		2,7		129		2,7	

Продолжение Приложения 4

130		2,7	2,5	169	2,8	2,7	2,5
133		2,7		170		2,7	2,5
135		2,7	2,5	171		2,7	
136		2,7	2,5	172		2,7	2,5
141		2,7	2,5	173			н.д.
142		2,7		174			2,5
143	2,8			176	2,8		2,5
144		2,7		178	3,0		2,8
145		2,7		179			2,5
147	2,8			180	2,8	2,7	2,5
148			2,5	182		2,8	2,7
150	2,8			183		2,8	2,8
151	2,8			186		2,7	
152			н.д.	187		2,7	
153		2,7	2,5	187		2,7	
154		2,7		188		2,7	
156		2,7		189		2,8	2,7
157		2,7	2,5	191			2,5
159	2,8		2,5	192	2,9		2,5
160		2,7	2,5	197		2,7	
161			2,5	198		2,8	
163			2,5	199		2,7	
164	2,8		2,5	200		2,7	
166	2,8		2,5	201		2,7	
167		2,7		203		2,7	2,5
168	3,0	2,7		204			2,9

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 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(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
17*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
27*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
37*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
47*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
65*	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
96*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
97*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
126*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
138*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
146*	Сталь, Ø33х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
155*	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен
156*	Сталь, Ø42х 3,2	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен

*Контроледоступность сварного соединения – 80%

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

Специалист II^{го} уровня квалификации

Квалификационное удостоверение № 0045-1950

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

А.Г. Солодянкин

(подпись, расшифровка подписи)



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 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(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
132	Сталь, Ø76х 4,0	1,0	Дефектов не обнаружено	Гожен

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 № 68A110051 от 04 апреля 2018 года; № 04A110075 от 24 октября 2017 года)

Заказчик: ООО «Сфера»

ПРОТОКОЛ по результатам контроля влажности

от 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(адрес объекта)

Контроль проводился

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

Зав.№ 38688002/810

Дата поверки

18.06.2019 г

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Участок контроля	*Влажность поверхностная, %	*Влажность объемная, %	Источник влаги	Расстояние до газопровода, мм
1	1,0	0,8	-	-
5	0,9	0,7	-	-
10	0,9	0,7	-	-
11	1,0	0,8	-	-
14	0,9	0,7	-	-
18	0,9	0,7	-	-
20	0,9	0,7	-	-
21	1,0	0,8	-	-
24	0,9	0,7	-	-
28	0,9	0,7	-	-
30	0,9	0,7	-	-
31	1,1	0,9	-	-
35	0,9	0,7	-	-
40	0,9	0,7	-	-
41	1,0	0,8	-	-
45	0,9	0,7	-	-

*повышенная влажность>6%

Продолжение Приложения 7

50	0,9	0,7	-	-
51	1,0	0,8	-	-
54	0,9	0,7	-	-
58	0,9	0,7	-	-
60	0,9	0,7	-	-
61	1,0	0,8	-	-
64	0,9	0,7	-	-
68	0,9	0,7	-	-
70	0,9	0,7	-	-
81	1,0	0,8	-	-
85	0,9	0,7	-	-
90	0,9	0,7	-	-
91	1,0	0,8	-	-
94	0,9	0,7	-	-
98	0,9	0,7	-	-
100	0,9	0,7	-	-
101	1,1	0,9	-	-
104	0,9	0,7	-	-
108	0,9	0,7	-	-
110	0,9	0,7	-	-
111	1,0	0,8	-	-
115	0,9	0,7	-	-
120	0,9	0,7	-	-
121	1,0	0,8	-	-
124	0,9	0,7	-	-
128	0,9	0,7	-	-
130	0,9	0,7	-	-
131	1,0	0,8	-	-
133	0,9	0,7	-	-
138	0,9	0,7	-	-
140	0,9	0,7	-	-
141	1,0	0,8	-	-
144	0,9	0,7	-	-

*повышенная влажность>6%

Продолжение Приложения 7

148	0,9	0,7	-	-
150	0,9	0,7	-	-
151	1,0	0,8	-	-
154	0,9	0,7	-	-
158	0,9	0,7	-	-
160	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 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(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
5	Отсутствует
10	Отсутствует
11	Отсутствует
14	Отсутствует
18	Отсутствует
20	Имеется
21	Отсутствует
24	Отсутствует
28	Отсутствует
30	Отсутствует
31	Отсутствует
35	Отсутствует
40	Отсутствует
41	Отсутствует
45	Отсутствует

Продолжение Приложения 8

50	Отсутствует
51	Отсутствует
54	Отсутствует
58	Отсутствует
60	Отсутствует
61	Отсутствует
64	Отсутствует
68	Имеется
70	Отсутствует
80	Имеется
81	Отсутствует
85	Отсутствует
90	Отсутствует
91	Отсутствует
94	Отсутствует
98	Отсутствует
100	Отсутствует
101	Отсутствует
104	Отсутствует
108	Отсутствует
110	Отсутствует
111	Отсутствует
115	Отсутствует
120	Отсутствует
121	Отсутствует
124	Отсутствует
128	Отсутствует
130	Имеется
131	Отсутствует
133	Отсутствует
138	Отсутствует
140	Отсутствует
141	Отсутствует

Продолжение Приложения 8

144	Отсутствует
148	Отсутствует
150	Отсутствует
151	Отсутствует
154	Отсутствует
158	Отсутствует
160	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 30.07.2019 г.

№ 4556/19

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. 50 лет Октября, д. 15

(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. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.3. Подъезд №1, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 2. Деформация опоры.

2.4. Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 3. 4. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.5. Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 4. 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 Ду25, смотри схему контроля, дефект 1. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.7. Подъезд №3, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 5. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.8. Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 6, 8, 9. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.9. Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 7. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).

2.10. Подъезд №4, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 10. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

Продолжение Приложения 9

- 2.11. Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 11. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.12. Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 12. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.13. Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 13. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.14. Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 13. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.15. Подъезд №5, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 14. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.16. Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 15. Деформация опоры.
- 2.17. Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 12. Деформация опоры.
- 2.18. Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 16. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.19. Подъезд №6, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 17. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.20. Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.21. Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
- 2.22. Подъезд №6, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 19. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
- 2.23. Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 20. Касание газопровода со строительной конструкцией СП 42-101-2003 (п.10.216).
- 2.24. Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 20. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.25. Подъезд №7, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 21. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.26. Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 22. Деформация опоры.
- 2.27. Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 23. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.28. Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 2. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.29. Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 51. Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).
- 2.30. Подъезд №8, условный проход Ду20, смотри схему контроля, дефект 3. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

- 2.31. Подъезд №9, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 24. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.32. Подъезд №9, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 25. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.33. Подъезд №10, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 26. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.34. Подъезд №10, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 27. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
- 2.35. Подъезд №10, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 28. Деформация опоры.
- 2.36. Подъезд №10, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 29, 31. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.37. Подъезд №10, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 30. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.38. Подъезд №11, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 32. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.39. Подъезд №11, условный проход Ду25, 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)).
- 2.40. Подъезд №11, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 34. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.41. Подъезд №12, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 35. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.42. Подъезд №12, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 36. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.43. Подъезд №12, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 37. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).
- 2.44. Подъезд №13, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 38. Касание газопровода со строительной конструкцией СП 42-101-2003 (п.10.216).
- 2.45. Подъезд №13, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 39. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.46. Подъезд №13, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 4. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.47. Подъезд №14, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 40. Выпадение футляра. (СП 42-101-2003).
- 2.48. Подъезд №14, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 41. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).
- 2.49. Подъезд №14, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 42, 44. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).
- 2.50. Подъезд №14, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 43. Провода и кабели вблизи газопровода (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.2.1.56, п.2.1.57)).

Продолжение Приложения 9

2.51. Подъезд №15, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 45. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.52. Подъезд №15, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 46. Деформация опоры.

2.53. Подъезд №15, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 47. Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).

2.54. Подъезд №16, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 48. Пространство между газопроводом и футляром (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

2.55. Подъезд №16, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 49. Деформация опоры.

2.56. Подъезд №16, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 50. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).

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

2.58. 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 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(адрес объекта)

Контроль проводился

техническими средствами:

ФП11.2к (газоанализатор)

зав.№ 1603094

Дата поверки

08.10.2018г

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

№ п/п	Местоположение утечки	Ф.И.О. собственника
1	Квартира №40	А.В. Мочалов
2	Квартира №42	А.С. Овсейцева

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 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(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 дымовых и вентиляционных каналов
от 30.07.2019 г. № 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(адрес объекта)

Контроль проводился

техническими средствами:

Термоанемометр

Дифференциальный
манометр

Testo 405-V1

Testo 510

Зав. № 41548340/904

Дата поверки 14.06.2019 г

Зав. № 51477765/903

Дата поверки 18.06.2019 г

ОБЩИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Год постройки	1979
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, 203, 191
Отсутствует доступ к вентиляционным каналам из-за установленной принудительной вентиляции	Кв. № 88, 72, 35, 90, 54, 57, 109, 110, 91, 192, 179, 180, 166, 159, 141, 136, 127, 123, 118, 157, 148, 182, 204, 81, 92
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

* Согласно СНиП II-Л.1-71

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ кв.	Скорость воздушного потока в вент. канале, м/с	Наличие тяги в вент. канале	Площадь сечения вент. канала, м ²	Фактический воздухообмен в помещении, м ³ /ч	Воздухообмен менее допустимого значения	Величина разрежения в дымоходе, Па
1	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
2	0,9	да	0,03	94,0	нет	-
3	-	-	принуд.	-	-	-

Продолжение Приложения 12

4	0,9	да	0,03	92,9	нет	-
5	-	-	принуд.	-	-	-
6	0,3	да	0,03	36,7	да	-
8	-	-	принуд.	-	-	-
9	0,3	да	0,0225	25,9	да	-
10	-	-	принуд.	-	-	-
11	0,3	да	0,03	36,7	да	-
12	0,3	да	0,03	35,6	да	-
15	0,9	да	0,03	95,0	нет	-
17	0,9	да	0,03	94,0	нет	-
18	0,9	да	0,03	94,0	нет	-
20	-	-	принуд.	-	-	-
21	-	-	принуд.	-	-	-
23	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
25	-	-	принуд.	-	-	-
26	0,9	да	0,03	94,0	нет	-
28	-	-	принуд.	-	-	-
29	0,9	да	0,03	92,9	нет	-
31	-	-	принуд.	-	-	-
32	0,9	да	0,03	95,0	нет	-
34	-	-	принуд.	-	-	-
35	-	-	принуд.	-	-	-
36	0,1	да	0,03	11,9	да	-
40	0,0	да	0,03	1,1	да	-
41	0,2	да	0,03	25,9	да	-
42	-	-	принуд.	-	-	-
44	-	-	принуд.	-	-	-
46	0,9	да	0,03	91,8	нет	-
47	-	-	принуд.	-	-	-
50	0,3	да	0,03	30,2	да	-
51	1,0	да	0,03	110,2	нет	-
53	-	-	принуд.	-	-	-
54	-	-	принуд.	-	-	-
55	-	-	принуд.	-	-	-
57	-	-	принуд.	-	-	-
62	-	-	принуд.	-	-	-
63	-	-	принуд.	-	-	-
64	-	-	н.д.	-	-	-
68	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
69	1,7	да	0,03	183,6	нет	-
72	-	-	принуд.	-	-	-
74	0,9	да	0,03	96,1	нет	-
75	-	-	принуд.	-	-	-
76	0,9	да	0,03	91,8	нет	-
78	0,3	да	0,0225	21,1	да	-
79	1,6	да	0,03	168,5	нет	-
80	0,1	да	0,03	8,6	да	-
81	-	-	принуд.	-	-	-
83	0,2	да	0,0225	16,2	да	-
84	1,4	да	0,03	153,4	нет	-
85	-	-	принуд.	-	-	-

Продолжение Приложения 12

86	-	-	принуд.	-	-	-
87	0,6	да	0,04	92,2	нет	-
88	-	-	принуд.	-	-	-
89	-	-	принуд.	-	-	-
90	-	-	принуд.	-	-	-
91	-	-	принуд.	-	-	-
92	-	-	принуд.	-	-	-
93	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
94	0,9	да	0,03	95,0	нет	-
95	-	-	принуд.	-	-	-
100	0,9	да	0,03	98,3	нет	-
101	0,9	да	0,03	94,0	нет	-
102	0,9	да	0,03	96,1	нет	-
109	-	-	принуд.	-	-	-
110	-	-	принуд.	-	-	-
111	0,9	да	0,03	95,0	нет	-
112	0,9	да	0,03	91,8	нет	-
113	-	-	н.д.	-	-	-
114	-	-	принуд.	-	-	-
116	-	-	н.д.	-	-	-
117	-	-	принуд.	-	-	-
118	-	-	принуд.	-	-	-
119	0,3	да	0,03	36,7	да	-
120	-	-	принуд.	-	-	-
121	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
123	-	-	принуд.	-	-	-
125	0,3	да	0,03	36,7	да	-
126	-	-	принуд.	-	-	-
127	-	-	принуд.	-	-	-
129	0,9	да	0,03	91,8	нет	-
130	0,9	да	0,03	92,9	нет	-
133	-	-	принуд.	-	-	-
135	0,9	да	0,03	91,8	нет	-
136	-	-	принуд.	-	-	-
141	-	-	принуд.	-	-	-
142	-	-	принуд.	-	-	-
143	-	-	принуд.	-	-	-
144	-	-	принуд.	-	-	-
145	-	-	принуд.	-	-	-
147	-	-	принуд.	-	-	-
148	-	-	принуд.	-	-	-
150	-	-	принуд.	-	-	-
151	-	-	принуд.	-	-	-
152	0,0	нет	0,03	0,0	да	-
153	0,3	да	0,03	36,7	да	-
154	-	-	принуд.	-	-	-
156	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
157	-	-	принуд.	-	-	-
159	-	-	принуд.	-	-	-
160	0,9	да	0,03	92,9	нет	-
161	0,9	да	0,03	96,1	нет	-

Продолжение Приложения 12

163	0,9	да	0,03	96,1	нет	-
164	0,9	да	0,03	96,1	нет	-
166	-	-	принуд.	-	-	-
167	-	-	принуд.	-	-	-
168	0,0	нет	0,03	0,0	да	-
169	0,3	да	0,03	36,7	да	-
170	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
171	-	-	принуд.	-	-	-
172	0,9	да	0,03	92,9	нет	-
173	0,0	нет	0,03	0,0	да	-
174	0,9	да	0,03	96,1	нет	-
176	0,2	да	0,03	25,9	да	-
178	1,5	да	0,03	162,0	нет	-
179	-	-	принуд.	-	-	-
180	-	-	принуд.	-	-	-
182	-	-	принуд.	-	-	-
183	0,0	нет	0,03	0,0	да	-
186	0,3	да	0,03	34,6	да	-
187	0,3	да	0,03	27,0	да	-
187	0,9	да	0,03	95,0	нет	-
188	-	-	принуд.	-	-	-
189	0,9	да	0,03	95,0	нет	-
191	-	-	н.д.	-	-	-
192	-	-	принуд.	-	-	-
197	-	-	принуд.	-	-	-
198	1,7	да	0,03	183,6	нет	-
199	-	-	принуд.	-	-	-
200	0,8	да	0,03	90,7	нет	-
201	0,3	да	0,03	36,7	да	-
203	-	-	н.д.	-	-	-
204	-	-	принуд.	-	-	-

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

Дефектоскопист по УЗК

А.Г. Солодянкин
 (подпись, расшифровка подписи)

Н.С. Зарницын
 (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» _____

АКТ

по результатам пневматического испытания газопровода

от 30.07.2019 г.

№ 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(адрес объекта)

согласно: _____ Программы проведения технического диагностирования _____

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЯ

Проведена проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 4, 6, 9, 12, 15-19 согласно наряду-допуску № 2163 от 30.07.2019 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 №: 1-3, 5, 7, 8, 10, 11, 13, 14, 20, 21, 22 не проводилась в связи с отсутствием технической возможности её проведения по причине отсутствия доступа в помещения, указанные в Приложении 20 и наличия утечки (квартира №40, 42).

Дефектоскопист по УЗК

Удостоверение по ЭРГО №1016, 2018

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 30.07.2019 г. № 4556/19

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта)

Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15

(адрес объекта)

согласно: _____ Программы проведения технического диагностирования _____

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЯ

Проведена проверка газопровода на герметичность по стоякам №: 23, 28, 29, 32-34, 36, 37, 41 согласно наряду-допуску № 2164 от 30.07.2019 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 №: 24-27, 30, 31, 35, 38-40, 42 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 № 4556/19
внутреннего газопровода, установленного по адресу:
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября,
д. 15**

Задача расчета

1. Выполнить расчет срока возможного дальнейшего использования ВДГО, установленного по адресу: Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 15, 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:

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

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

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

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

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	№ 10	№ 14	№ 20	№ 28	№ 30	№ 40
К _з - Коэффициент запаса	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Минимальная фактическая толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода, мм;	3,4	3,1	3,2	3,1	3,0	3,0	3,0
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	8,5	7,8	8,0	7,8	7,5	7,5	7,5

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

Расчет произвел:

Д.О. Долгих

Дата

04.10.2019 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. 50 лет Октября, д. 15
Объект	Внутридомовое газовое оборудование

№ п/п	Выявленная неисправность и место её расположения	Рекомендации по устранению неисправности
1	2	3
1	Вентиляционные каналы	
1.1	Воздухообмен менее допустимого (Согласно СНиП II-Л.1-71) (Кв. № 176, 153, 169, 125, 119, 183, 173, 152, 168, 40, 80, 36, 83, 41, 187, 78, 50, 9, 186, 12, 11, 6, 201,)	Прочистить вентиляционные каналы.
1.2	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам (Согласно СП 402.1325800.2018 п. 5.9) (Кв. № 64, 203, 191)	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. № 88, 72, 35, 90, 54, 57, 109, 110, 91, 192, 179, 180, 166, 159, 141, 136, 127, 123, 118, 157, 148, 182, 204, 81, 92)	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. 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

2.2	Подъезд №1, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 2. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.3	Подъезд №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 3. 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 №2, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 4. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).	Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.
2.5	Подъезд №2, 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.
2.6	Подъезд №3, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 5. 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 №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 6, 8, 9. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.

Продолжение Приложения 15

2.8	Подъезд №3, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 7. 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.
2.9	Подъезд №4, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 10. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.10	Подъезд №4, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 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.
2.11	Подъезд №5, условный проход Ду32, 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.
2.12	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 13. 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.

Продолжение Приложения 15

2.13	Подъезд №5, 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.
2.14	Подъезд №5, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 14. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.15	Подъезд №5, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 15. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.16	Подъезд №5, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 12. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.17	Подъезд №6, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 16. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.18	Подъезд №6, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 17. 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

2.19	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Касание газопровода со строительной конструкцией (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.20	Подъезд №6, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 18. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).	Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.
2.21	Подъезд №6, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 19. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).	Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.
2.22	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 20. Касание газопровода со строительной конструкцией СП 42-101-2003 (п.10.216).	Обеспечить расстояние между газопроводом и строительной конструкцией не менее радиуса трубы.
2.23	Подъезд №7, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 20. 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.
2.24	Подъезд №7, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 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.
2.25	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 22. Деформация опоры.	Восстановить опору.

Продолжение Приложения 15

2.26	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 23. 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.
2.27	Подъезд №7, условный проход Ду25, смотри схему контроля, дефект 2. Контакт газопровода и футляра (СП 42-101-2003 (п.6.7)).	Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину необходимо заделывать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другими эластичными материалами. Кольцевой зазор между газопроводом и футляром должен быть не менее 10 мм, а для газопроводов условным диаметром до 32 мм - не менее 5 мм.
2.28	Подъезд №8, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 51. Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).	Установить опору.
2.29	Подъезд №8, условный проход Ду20, 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.
2.30	Подъезд №9, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 24. 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

2.31	Подъезд №9, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 25. 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.
2.32	Подъезд №10, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 26. 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.
2.33	Подъезд №10, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 27. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).	Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.
2.34	Подъезд №10, условный проход Ду40, смотри схему контроля, фото 28. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.35	Подъезд №10, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 29, 31. 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 №10, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 30. 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.
2.37	Подъезд №11, условный проход Ду40, 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.

Продолжение Приложения 15

2.38	Подъезд №11, условный проход Ду25, 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.
2.39	Подъезд №11, условный проход Ду20, 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.
2.40	Подъезд №12, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 35. 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.
2.41	Подъезд №12, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 36. 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.
2.42	Подъезд №12, условный проход Ду20, смотри схему контроля, фото 37. Расстояние от лампы освещения до газопровода менее 0,5 м (СП 42-101-2003 (п.6.6); ПУЭ (п.7.1.50)).	Провести лампу освещения на расстоянии от газопровода не менее 0,5 м.
2.43	Подъезд №13, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 38. Касание газопровода со строительной конструкцией СП 42-101-2003 (п.10.216).	Обеспечить расстояние между газопроводом и строительной конструкцией не менее радиуса трубы.

Продолжение Приложения 15

2.44	Подъезд №13, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 39. 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.
2.45	Подъезд №13, 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.
2.46	Подъезд №14, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 40. Выпадение футляра. (СП 42-101-2003)	При прокладке газопроводов через конструкции зданий и сооружений газопроводы следует заключать в футляр. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций.
2.47	Подъезд №14, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 41. 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.
2.48	Подъезд №14, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 42, 44. 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

2.49	Подъезд №14, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 43. 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.
2.50	Подъезд №15, условный проход Ду65, смотри схему контроля, фото 45. 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.
2.51	Подъезд №15, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 46. Деформация опоры.	Восстановить опору.
2.52	Подъезд №15, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 47. Отсутствует опора (СП 42-102-2004 (п. 5.15)).	Установить опору.
2.53	Подъезд №16, условный проход Ду50, смотри схему контроля, фото 48. 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.
2.54	Подъезд №16, условный проход Ду32, смотри схему контроля, фото 49. Деформация опоры.	Восстановить опору.

Продолжение Приложения 15

2.55	Подъезд №16, условный проход Ду25, смотри схему контроля, фото 50. 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.
------	---	--

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. Веденева, д. 6	Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. 50 лет Октября, д. 12
Владимирская обл., Кольчугинский р-н, г. Кольчугино, ул. Веденева, 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

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

[illegible]

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

[illegible]

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

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

Председатель экзаменационной комиссии

Члены комиссии

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

ОАО «Аттестационный Центр
«Диагностика Контроль Сервис»
КОТЛЮЖИНА ВЕРНА
И.Б. Зыкова Д.А.
13 июля 2017 год

/ С. Н. Силельников /

/ Е. П. Сидельникова /

/ Е.В. Сорокина /

/С.И. Мальгавка /

/ М. В. Рыкованов /

/ А.А. Смирнов /

А. А. Кичаков /

/ E.M. Нетаева /

/ A.Ю. Матвеев /

3

12

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

п. 8.8 Печм. колл. ВОО: «Федеральные органы и правления в области промышленной безопасности, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления в области промышленной безопасности (ФАПБ 1962037)». Федеральные органы и правления в области промышленной безопасности, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления в области промышленной безопасности (ФАПБ № 5592030)». Федеральные органы и правления в области промышленной безопасности, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления в области промышленной безопасности (ФАПБ № 1166204)». Федеральные органы и правления в области промышленной безопасности, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления в области промышленной безопасности (ФАПБ № 1166204)».

[illegible]

8.10. Препараты, сепараторы, фреоновые нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие принципы, возможности для выявления опасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП № 96/2013)*.

9. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химических производств опасных производственных объектов (ФНП № 559/2013)*.

п. 8.11 Инструкции, конструкторы (бочки), баллоны для взрывопожароопасных и токсичных веществ: "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Общие правила взрывопожароопасных, химических, физических, биологических объектов производственного назначения (ФНП № 96/2013)". Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности химических объектов производственного назначения (ФНП № 559/2013)".

и 8.12 Технологические требования, требования к материалам и принципам в области промышленной безопасности. Общие правила, требования для предприятий, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, для агропромышленных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (ФНП 116-96/2013)*, федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности опасных производственных объектов (ФНП 116-559/2010)*, рекомендации по устройству и эксплуатации технологических трубопроводов (РБ "ГОУ и БЭП")

(11) Здания и сооружения:

[illegible]

(найменованіс правилі, норм и інструкцій по безпецності)

№ п/п	Ф. И. О.	Должность	Правила проверки результатов знаний (примечания, применение)	Отметка о результатах знаний (слово/ке слово)	Заключение комиссии
1	2	3	4	5	6
1.	Солодкин Антон Геннадьевич	Дефектовсконт	Первичная, Удостоверение № 0045-1950	Слово	Документов к работе в качестве специалиста ИК 1 группы

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

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

о проверке знаний правил безопасности Ростехнадзора
Выдано: СОЛОДЯНИНУ АНТОНУ ГЕННАДЬЕВИЧУ
Должность: Дефектоскопист
Место работы: ООО "Русдиагностика"
в том, что он(а) прошел(а) проверку знаний:

(1): ТР ТС 032/2013; ФНП ПБ 116/2014; (2): Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, ФНП ПБ 542/2013, ФНП ПБ 558/2013; (3): ФНП ПБ 533/2013; ФНП ПБ 563/2013, ФНП ПБ 42/2014, ФНП ПБ 9/2014, ПБ 10-77-94 (с изм. №1), ТР ТС 011/2011, ПБ 10-03-01; (6): ФНП ПБ 101/2013, ФНП ПБ 520/2013, РБ Р по У и БЭТТ; (8): ФНП ПБ 96/2013, ФНП ПБ 559/2013, РБ для объектов и систем ФНП, РБ, РПС для Н и НП, ПБ 09-579-03, ФНП ПБ 116/2014, ПБ 09-595-03, ПБ 09-592-03, ПБ 05-481-03, ПБ 03-582-03, ФНП ПБ 554/2013, РБ Р по У и БЭТТ; (11): СП 43.13330.2012 (СПНП 2.09-03-85), СП 70.13330.2012 (СПНП 3.03-01-87), СП 76.13330.2011 (СПНП П-23-81*), СП 63.13330.2012 (СПНП 52-01-2003), СП 27.13330.2011 (СПНП 2.03-04-90), СП 48.13330.2012 (СПНП П-22-81*), СП 16.13330.2011 (СПНП П-23-81*).

в комиссии: ООО АЦ "Диагностика Контроль Сервис"
допущен в качестве: специалиста НК II уровня
Основание: протокол № 45-109-17 от 05.05.2017г.
Председатель аттестационной комиссии: Е.П. Сидельникова
М.П.

подпись

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

Представители Ростехнадзора
государственный инспектор
Отдел № 5709/285
Котлонадзор
Государственный инспектор
Надзор в газовом количестве
022
Надзор за подземными сооружениями
Надзор за оборудованием нефть и газ
пром-ти
Надзор в хим., нефтехим. и нефтеперерабат. пром-ти
Строительный надзор
5709/285

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве
ООО Аттестационный Центр "Диагностика Контроль Сервис"
Независимый орган по аттестации персонала НК
Свидетельство об аккредитации № ОАП-0045 от 12.10.12
Срок действия до 12.10.17

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950*

Фамилия: СОЛОДЯНИН
Имя: АНТОН
Отчество: ГЕННАДЬЕВИЧ
Год рождения: 1990
М.П.

Руководитель
Независимого органа

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950*

Уровень квалификации, метод контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля. Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

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

М.П. 26.06.17
ООО АЦ "ДКС": 625046, Россия, г. Тюмень, ул. Пермякова, д.19, тел. +7 (3452) 679-979
Руководитель
Независимого органа
Дата выдачи: 10.05.17

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве
ООО Аттестационный Центр "Диагностика Контроль Сервис"
Независимый орган по аттестации персонала НК
Свидетельство об аккредитации № ОАП-0045 от 12.10.12
Срок действия до 12.10.17

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

Фамилия: СОЛОДЯНИН
Имя: АНТОН
Отчество: ГЕННАДЬЕВИЧ
Год рождения: 1990
М.П.

Руководитель
Независимого органа

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0045-1950

Уровень квалификации, метод контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля. Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

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

М.П. 26.06.17
ООО АЦ "ДКС": 625046, Россия, г. Тюмень, ул. Пермякова, д.19, тел. +7 (3452) 679-979
Руководитель
Независимого органа
Дата выдачи: 10.05.17

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

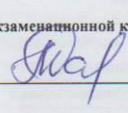
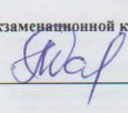
УДОСТОВЕРЕНИЕ № 318

Выдано Солодянину Антону Геннадьевичу
Должность Начальник лаборатории
неразрушающего контроля
Место работы ООО «Русдиагностика»

Решением аттестационной комиссии
от «08» ноября 2017 г. протокол № 115
аттестован в качестве специалиста по подготовке
и проведению газоопасных работ при техническом
диагностировании В/Р О

Председатель экзаменационной комиссии
Директор (О.Ю.Лихачева)
М.П.

 М.П.  Выдано « 27 » июня 20 18 г.	УДОСТОВЕРЕНИЕ № 1016 Выдано <u>Зарницыну</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>Зарницыну 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  М.П.  Директор  М.П. 
--	--

 М.П.  Выдано « 08 » 10 20 18 г.	УДОСТОВЕРЕНИЕ № 93024 Выдано <u>Зарницыну</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>Зарницыну</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

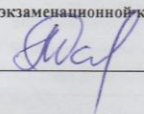
Выдано Мусиенко Дмитрию Константиновичу

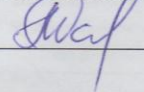
Должность Слесарь по эксплуатации и ремонту
газового оборудования

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. 50 лет Октября д. 15
польз.: 13, 12 / Дата «30» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
100	Красильникова А.И.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
101	Монгорова В.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
106	Вокнина И.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
152	Григорьев Е.Р.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
154	Княвнина Т.С.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
151	Курикова Е.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
140	Соболькина Е.Г.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
147	Шубанова Н.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
148	Зайкина Е.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
145	Кудырев А.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
143	Тудалова И.И.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
144	Савельева Т.А.	<i>[Подпись]</i>

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

Подпись

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. 50 лет Октября д. 15
польз.: 12 / Дата «30» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
141	Самойлов Д.Ю.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
125	Емельянова Г.И.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
126	Степин В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
136	Ткаченко И.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
135	Половцова Н.С.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
127	Монсеева Е.О.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
129	Александрова О.Е.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
123	Яковлев Е.И.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
118	Карбошкина О.Ю.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
119	Заркова Р.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
120	Андреев И.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
117	Евдокимова Е.С.	<i>[Подпись]</i>

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

Подпись

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. 50 лет Октября д. 15
польз.: 15, 14, 13 / Дата «30» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
180	Нав В.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
176	Куракина В.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
174	Суханова В.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
170	Семурнова М.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
171	Зарниченко В.Т.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
172	Колосова Т.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
169	Мисеиченко Н.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
169	Егорова Р.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
164	Миньков А.И.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
166	Колосов Р.А.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
163	Зарниченко Е.В.	<i>[Подпись]</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
159	Печанова Н.А.	<i>[Подпись]</i>

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

Подпись

Продолжение Приложения 19

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. 50 лет Октября 15
подпись: 7 Дата « 7 » 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
83	Перишва А.И.	<i>Перишва А.И.</i>
84	Кимитин В.И.	<i>Кимитин В.И.</i>
86	Родикова А.И.	<i>Родикова А.И.</i>
85	Родикова Е.В.	<i>Родикова Е.В.</i>
88	Шмелев А.П.	<i>Шмелев А.П.</i>
89	Магнус Р.Р.	<i>Магнус Р.Р.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись: *Заричина Н.С.*

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. 50 лет Октября 15
подпись: 12 Дата « 30 » 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
3	Кисова О.В.	<i>Кисова О.В.</i>
4	Дурович А.А.	<i>Дурович А.А.</i>
5	Долгушина Н.В.	<i>Долгушина Н.В.</i>
10	Кудряшова Н.Е.	<i>Кудряшова Н.Е.</i>
11	Хвелев И.А.	<i>Хвелев И.А.</i>
17	Муркин С.С.	<i>Муркин С.С.</i>
18	Буркина С.В.	<i>Буркина С.В.</i>
36	Востанов Е.А.	<i>Востанов Е.А.</i>
8	Заричина Н.С.	<i>Заричина Н.С.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись: *Заричина Н.С.*

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: г. Кольчугино ул. 50 лет Октября 15
подпись: 12 Дата « 30 » 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
142	Шееков Ю.П.	<i>Шееков Ю.П.</i>
133	Поланков	<i>Поланков</i>
130	Колосов	<i>Колосов</i>
121	Курилов М.В.	<i>Курилов М.В.</i>
118	Временев А.А.	<i>Временев А.А.</i>
113	Буркина С.В.	<i>Буркина С.В.</i>
153	Заричина Н.С.	<i>Заричина Н.С.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись: *Заричина Н.С.*

Продолжение Приложения 19

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино 50 лет Октября 15

подпись: 11.1.3 Дата «20» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
1	Мезенков И.И.	<i>Мезенков И.И.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
2	Косенков П.В.	<i>Косенков П.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
6	Орванки С.А.	<i>Орванки С.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
9	Мусиенко В.В.	<i>Мусиенко В.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
12	Исмаилов И.А.	<i>Исмаилов И.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
15	Романова А.С.	<i>Романова А.С.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
21	Ансова И.И.	<i>Ансова И.И.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
20	Торчиновская Л.В.	<i>Торчиновская Л.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
23	Гуреева Т.Е.	<i>Гуреева Т.Е.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
25	Редюкина Е.И.	<i>Редюкина Е.И.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
26	Ершова Г.А.	<i>Ершова Г.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
28	Волкова И.А.	<i>Волкова И.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино ул. 50 лет Октября 15

подпись: 3.4.7 Дата «30» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
29	Шинская Т.Ю.	<i>Шинская Т.Ю.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
31	Торчиновская Л.И.	<i>Торчиновская Л.И.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
32	Заболов В.С.	<i>Заболов В.С.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
34	Евгеньев Д.В.	<i>Евгеньев Д.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
35	Карика Е.В.	<i>Карика Е.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
40	Михайлов А.В.	<i>Михайлов А.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
42	Овсеньев А.С.	<i>Овсеньев А.С.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
41	Резинин А.В.	<i>Резинин А.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
44	Демин Д.В.	<i>Демин Д.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
46	Тучиновская Л.А.	<i>Тучиновская Л.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
47	Тарус В.А.	<i>Тарус В.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
50	Редюкин А.А.	<i>Редюкин А.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: г. Кольчугино 50 лет Октября 15

подпись: 5.6.7 Дата «30» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
51	Поклямовский А.Б.	<i>Поклямовский А.Б.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
53	Матюшин В.С.	<i>Матюшин В.С.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
55	Савельев М.И.	<i>Савельев М.И.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
62	Савилов С.Б.	<i>Савилов С.Б.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
68	Самойлов С.И.	<i>Самойлов С.И.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
69	Торчиновский А.В.	<i>Торчиновский А.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
71	Морозова Е.В.	<i>Морозова Е.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
74	Кедров Е.А.	<i>Кедров Е.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
75	Мамасова Л.В.	<i>Мамасова Л.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
78	Чарышева А.М.	<i>Чарышева А.М.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
79	Миданов А.В.	<i>Миданов А.В.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
80	Соварёва Л.А.	<i>Соварёва Л.А.</i>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись

Продолжение Приложения 19

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: Кольчугино ул. 50 лет Октября д. 15
подпись: З Дата «30» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
91	Орловский П.Е.	<u>Орловский П.Е.</u>
92	Никифорова А.П.	<u>Никифорова А.П.</u>
93	Менделеева М.	<u>Менделеева М.</u>
94	Пилимова М.В.	<u>Пилимова М.В.</u>
95	Кванов А.А.	<u>Кванов А.А.</u>
101	Удальцов М.Р.	<u>Удальцов М.Р.</u>
102	Смирнова Т.А.	<u>Смирнова Т.А.</u>
103	Педикова В.А.	<u>Педикова В.А.</u>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись Зарнацкая И.С.

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: Кольчугино ул. 50 лет Октября д. 15
подпись: Ю Дата «30» 07 2019 г

112	Степанова Е.В.	<u>Степанова Е.В.</u>
114	Ремес Н.С.	<u>Ремес Н.С.</u>
109	Родичев А.А.	<u>Родичев А.А.</u>
110	Степанов А.В.	<u>Степанов А.В.</u>
111	Муромова Е.В.	<u>Муромова Е.В.</u>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись Зарнацкая И.С.

ООО «Русдиагностика»
Лист учета проведения ТД
по адресу: Кольчугино ул. 50 лет Октября д. 15
подпись: Б Дата «30» 07 2019 г

103	Середин В.П.	<u>Середин В.П.</u>
199	Барышников В.В.	<u>Барышников В.В.</u>
200	Анучин М.Н.	<u>Анучин М.Н.</u>
201	Мамкина Ю.И.	<u>Мамкина Ю.И.</u>
197	Моисеев А.Н.	<u>Моисеев А.Н.</u>
192	Матвеев В.А.	<u>Матвеев В.А.</u>
191	Тимков С.В.	<u>Тимков С.В.</u>
188	Степановская И.А.	<u>Степановская И.А.</u>
186	Степанова С.В.	<u>Степанова С.В.</u>
187	Барышова	<u>Барышова</u>
184	Степанова Л.Е.	<u>Степанова Л.Е.</u>
179	Коричин А.И.	<u>Коричин А.И.</u>
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись Зарнацкая И.С.

Продолжение Приложения 19

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: Кольчугино по 50 лет Октября 15

польезд: 16,15 Дата «30» 07 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
198	Кривина И.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
204	Кокотов С.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
178	Зубарев А.Ф.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
182	Храмова С.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
183	Салова И.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
189	Назарова Т.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
168	Горшкова Е.С.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
173	Кузнецов Е.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
152	Горшкова Е.Н.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

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

Подпись

ООО «Русдиагностика»

Лист учета проведения ТД

по адресу: Кольчугино по 50 лет Октября 15

польезд: 6,15 Дата «07» 2019 г

№ кв	Ф.И.О.	Подпись
90	Савина М.С.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
76	Савина Т.И.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
81	Томашев Р.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
87	Иванова Т.М.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
83	Иванова З.В.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
84	Иванова В.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
84	Викторов Д.И.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
87	Андреев О.А.	
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись
№ кв	Ф.И.О.	Подпись

Руководитель работ Ф.И.О.: Заммун 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«30» 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. 50 лет Октября 15, находящемуся в управлении ООО «Сфера» в рамках исполнения договора № _____ от «____» _____ 20 года, во время, указанное в графике проведения работ, прилагаемом к договору, не обеспечен доступ (допуск) представителей ООО «Русдиагностика» в ниже перечисленные жилые помещения (квартиры).

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

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

Кол-во квартир в доме	Кол-во квартир пройдено	Номера квартир, в которые не предоставлен доступ
203	136 66,9%	7, 13, 14, 16, 19, 22, 24, 27, 30, 33, 37, 38, 39, 43, 45, 48, 49, 52, 56, 58, 59, 60, 61, 65, 66, 67, 70, 71, 73, 77, 82, 96, 97, 98, 99, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 115, 122, 124, 128, 131, 132, 134, 137, 138, 139, 140, 146, 149, 155, 158, 162, 165, 175 , 175, 181, 185, 190, 193, 194, 195, 196, 202. № 177 - магазин

Представители ООО «Русдиагностика»

Руководитель работ

Специалист

Собственник (представитель собственника)
жилого помещения

Мотивированный отказ

*Имова**Имова О.К.*

Перечень
нормативно-технической документации,
использованной при проведении технического диагностирования

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

Продолжение Приложения 21

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