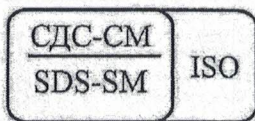




**Общество с ограниченной
ответственностью
«Эгида»**



УТВЕРЖДАЮ

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля
ООО «Эгида»

А.А. Наймушин



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

**Заключение
по результатам технического диагностирования
внутридомового газового оборудования
(наружный и внутренний газопроводы),
установленного по адресу:
Владимирская обл., г. Кольчугино,
ул. Котовского, д. 24
№ 1688**

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

2023 г

Содержание

		стр.
1.	ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	4
1.1.	Основания для проведения технического диагностирования	4
1.2.	Сведения о специализированной организации, проводившей техническое диагностирование	4
1.3.	Состав группы специалистов	5
2.	ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	6
3.	ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ	6
4.	ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	6
5.	РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	6
5.1.	Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования	6
5.2.	Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования	7
5.3.	Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования	8
5.4.	Наличие и состояние участков переходов через строительные конструкции	8
5.5.	Результаты обследования арматуры	9
5.6.	Результаты испытания газопровода на герметичность	9
6.	ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	10
	Приложение 1 Программа проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования	
	Приложение 2 Схема неразрушающего контроля внутридомового газового оборудования	
	Приложение 3 Заключение № 1688/23 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 4 Заключение № 1688/23 по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений	
	Приложение 5 Заключение № 1688/23 по результатам ультразвукового контроля тела трубы методом «поверхностных волн»	
	Приложение 6 Протокол № 1688/23 по результатам ультразвукового контроля (толщинометрии)	
	Приложение 7 Заключение № 1688/23 по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти металла	
	Приложение 8 Протокол № 1688/23 по результатам контроля влажности и определения количества хлорид-ионов в материале строительных конструкций	
	Приложение 9 Протокол № 1688/23 по результатам контроля наличия электрического контакта «труба-футляр», определение значения поверхностного потенциала и состояния электроизолирующих соединений	
	Приложение 10 Протокол № 1688/23 по результатам контроля вентиляционных каналов	
	Приложение 11 Фото дефектных участков	
	Приложение 12 Расчет остаточного ресурса	
	Приложение 13 Акт по результатам пневматического испытания	
	Приложение 14 Дефектная ведомость	
	Приложение 15 Копия сертификата соответствия ООО «Стандарт-Групп»	
	Приложение 16 Копии свидетельств об аттестации лаборатории НК	
	Приложение 17 Копии удостоверений специалистов неразрушающего контроля и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования	
	Приложение 18 Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при проведении технического диагностирования	

1.3. Состав группы специалистов:

Ф.И.О.	Данные последней аттестации, № удостоверения, кем и когда выдано
А.А. Наймушин	Начальник лаборатории неразрушающего контроля ООО «Эгида». Специалист неразрушающего контроля II уровня (ВИК), квалификационное удостоверение № НОАП-0048-3906. Выдано НОАП НП «РОСЭК», действительно до 03.06.2024 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (УК), квалификационное удостоверение № НОАП-0048-3906. Выдано НОАП НП «РОСЭК», действительно до 13.01.2025 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (МК), квалификационное удостоверение № НОАП-0048-3906. Выдано НОАП НП «РОСЭК», действительно до 27.01.2025 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (ЭК), квалификационное удостоверение № НОАП-0056-2969. Выдано НОАП ООО «Эксперт НК», действительно до 28.01.2025 г. Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 925. Выдано «СоюзТехнология» 17.03.2017 г.
В.В. Богатырев	Специалист неразрушающего контроля II уровня (ВИК), квалификационное удостоверение № НОАП-0014-6423. Выдано НОАП «Центр неразрушающего контроля и диагностики», действительно до 18.12.2023 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (УК, МК), квалификационное удостоверение № НОАП-0066-1329. Выдано НОАП ООО «МЦОК «ТЕХНОПРОГРЕСС», действительно до 03.02.2026 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (ЭК), квалификационное удостоверение № НОАП-0056-2968. Выдано НОАП ООО «Эксперт НК», действительно до 28.01.2025 г. Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 870. Выдано «СоюзТехнология» 22.02.2017 г.
А.А. Шаляпин	Специалист неразрушающего контроля II уровня (УК), квалификационное удостоверение № АЦСНК-32-II-00975. Выдано СНК ОПО РОНКТД ООО «Центр неразрушающего контроля и диагностики», действительно до 23.12.2025 г. Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 563-РП. Выдано ЧОУ ДПО «Академия профессионального образования» 30.09.2020 г.

Примечание: выполнение отдельных работ может быть поручено начальником ЛНК иным сотрудникам.

1.3.1. Копии квалификационных удостоверений специалистов представлены в Приложении 17.

5.1.2. Паспортные данные и технические характеристики объектов технического диагностирования:

№ п/п	Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Протяженность (м)	Количество стыковых сварных соединений (шт.)	Наличие переходов через строительные конструкции	Дата проведения последнего обслуживания, ремонта, диагностирования	Выявленные неисправности в процессе эксплуатации
1	Вводный газопровод	—	—	—	—	—	—
2	Внутренний газопровод	1990	80,830	10	29	—	—

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. Вводный и внутренний газопроводы:

Наименование	Вводный газопровод	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию	—	1990
Материал	—	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	—	32, 25, 20, 15
Максимальная толщина стенки, $S_{\max}$	—	3,0
Минимальная толщина стенки, $S_{\min}$	—	2,3
Способ прокладки газопровода	—	Надземный
Состояние антикоррозионного покрытия	—	Удовлетворительное

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

Наименование	Внутренний газопровод
Наименование строительных конструкций	Стены; перекрытия
Материал	Ж/б панель, ж/б плита
Наличие влажности, агрессивного воздействия	—
Наибольшая влажность конструкции, %	2,0
Наибольшее количество хлорид-ионов в материале строительных конструкций в % к массе цемента	0,1-0,4
Наличие разрушений и трещин	—
Наличие смежных коммуникаций	—
Выявленные неисправности и несоответствия	—

5.5. Результаты обследования арматуры:

Место установки	Условный проход Ду, мм	Запорная арматура (кран)	Параметры, подлежащие контролю				Заключение
			Состояние наружной поверхности ¹ (удовлетворительное/ неудовлетворительное)	Наружная герметичность (герметич- ны/негерметичны)	Внутренняя герметичность ¹ (герметич- ны/негерметичны)	Проверка работоспособности ¹ (исправны/неисправны)	
Подъезды № 1, 2	25 20	Пробковый	Удовлетвори- тельное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры № 1 – 24	15	Пробковый, шаровый	Удовлетвори- тельное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации

¹контроль параметров проведен без учета помещений, в которые не был предоставлен доступ (смотри акт отсутствия доступа)

Вывод: арматура исправна, допускается к дальнейшей эксплуатации.

5.6. Результаты испытания газопровода на герметичность:

5.6.1. Наличие загазованности помещений: нет

5.6.2. Наличие утечек на внутренних и вводных газопроводах и газовом оборудовании:

№ п/п	Местоположение утечки
1	Утечек газа не обнаружено

5.6.3. Участки газопровода до крана на опуске к газоиспользующему оборудованию выдержали испытание на герметичность давлением воздуха 500 даПа в течение 5 минут. За период испытания падение давления не превысило 20 даПа.



ПРОГРАММА

проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу:

Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

№ п.п.	Перечень видов работ
1	Анализ предоставленной заказчиком технической документации
2	Определение условий эксплуатации ВДГО:
2.1	Соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной (при наличии) и действующей нормативной документации.
2.2	Условия расположения внутридомового газового оборудования.
2.3	Наличие смежных коммуникаций.
2.4	Наличие переходов через строительные конструкции.
2.5	Наличие агрессивных сред:
2.5.1	Определение наличия следов протечек и периодичности увлажнения строительных конструкций в местах их пересечения с газопроводами, определение месторасположения газопровода относительно потенциальных источников увлажнения.
2.5.2	Определение поверхностной влажности строительной конструкции (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.3	Определение наличия электрического контакта «труба-футляр» (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.4	Определение количества «хлорид-ионов» в материале, из которого выполнена строительная конструкция (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.5	Определение значения поверхностного потенциала газопровода или его футляра в месте контакта со строительной конструкцией (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
3	Определение параметров технического состояния надземных (наружных фасадных) газопроводов:
3.1	Герметичность газопроводов и технических устройств, установленных на газопроводах проведением визуального осмотра и поиска утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
3.2	Состояние защитного покрытия методом визуального и измерительного контроля.
3.3	Состояние поверхности и геометрические размеры трубы методом визуального и измерительного контроля.

Продолжение Приложения 1

6	Определение параметров технического состояния дымовых и вентиляционных каналов:
6.1	Наружное состояние дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом методом визуального и измерительного контроля.
6.2	Герметичность дымохода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
6.3	Определение тяги в дымовых каналах измерением разрежения.
6.4	Наличие тяги в вентиляционных каналах измерением расхода воздуха.
7	Фотодокументирование дефектных участков, при их наличии.
8	Анализ результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования, расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода.
9	Составление заключения по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования каждого многоквартирного дома
10	Изготовление Эксплуатационного паспорта газопровода производится в соответствии с требованиями ГОСТ 34741-2021 «Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа» (производится при отсутствии у Заказчика паспорта на диагностируемый газопровод).

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

Генеральный директор
ООО «Сфера-Кольчугино»



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.



А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Подпись

И.Б. Безюлев
Ф.И.О.

Продолжение Приложения 2

Схема неразрушающего контроля внутридомового газового оборудования по адресу: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24 (2 подъезд)

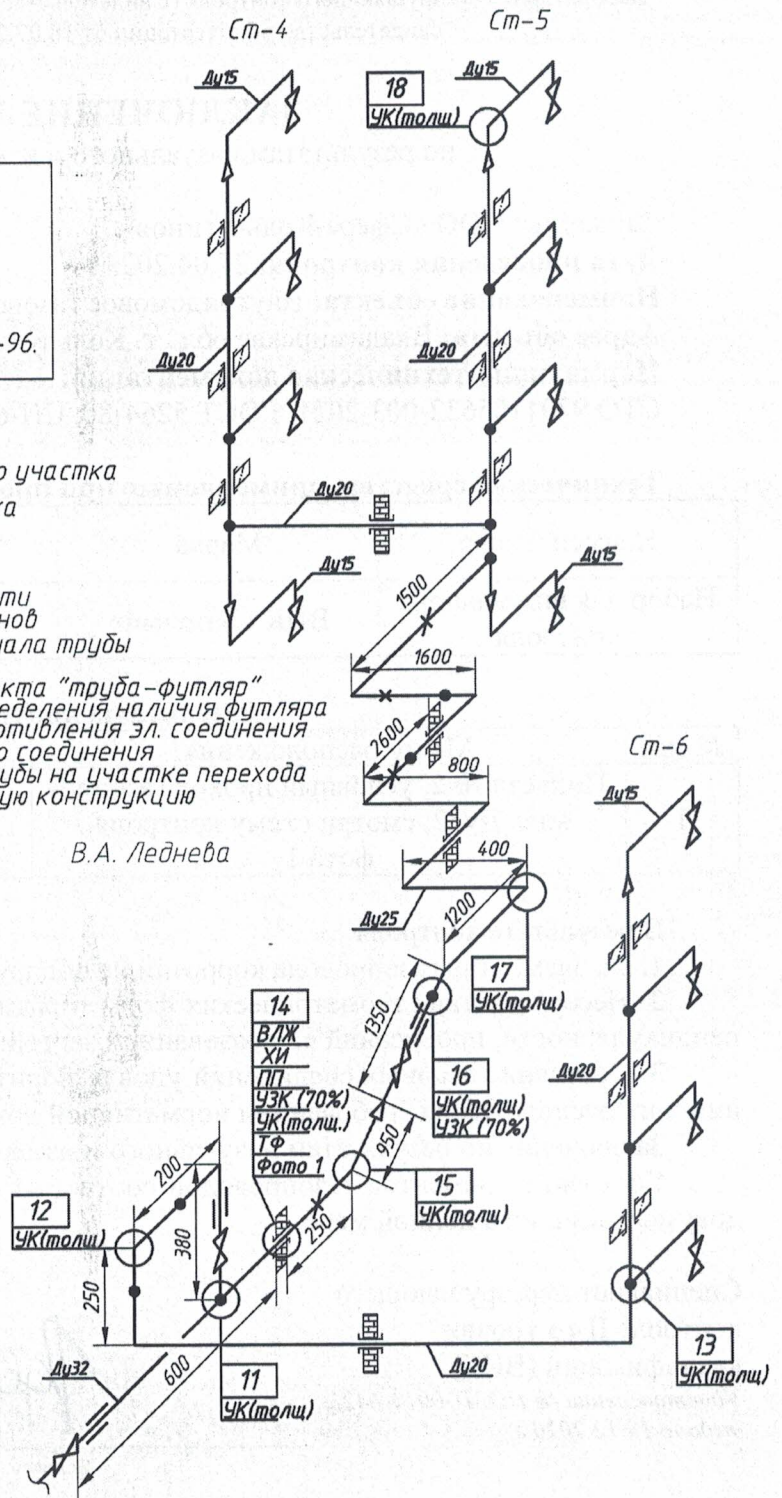
Условные обозначения

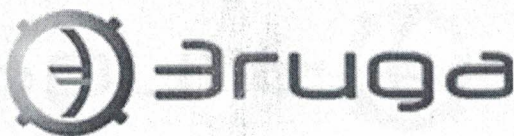
	- стена;
	- междуэтажное перекрытие;
Остальные условные обозначения приняты по ГОСТ 21.609-2014, ГОСТ 2.784-96.	

	- расположение контролируемого участка
1-2	- номер контролируемого участка
УЗК	- ультразвуковой контроль
УК(толщ.)	- толщинометрия
ММП	- метод магнитной памяти
ВЛЖ	- определение объемной влажности
ХИ	- определение кол-ва хлорид-ионов
ПП	- замер поверхностного потенциала трубы
ВС	- участок вскрыт для осмотра
ТФ	- определение наличия эл. контакта "труба-футляр"
ОВОН	- отсутствует возможность определения наличия футляра
ЭС	- определение значения эл. сопротивления эл. соединения
УЗК (%)	- объем контроля длины сварного соединения
УЗК (%)	- объем контроля длины тела трубы на участке перехода газопровода через строительную конструкцию

Схему на чертила

В.А. Леднева





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27A110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022A0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1688/23

по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р 55724-2013, Методика по ультразвуковому контролю стыковых кольцевых сварных
соединений стальных и полиэтиленовых газопроводов (для преобразователей хордового типа).

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Дефектоскоп ультразвуковой	A1211 Mini	2140466	14.03.2023 г.

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Материал, диаметр и толщина, мм	Предельная чувствительность, мм ²	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результатов контроля
16	Сталь, Ø32x2,9	1,0	Дефектов не обнаружено	Гожен

Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК)
Удостоверение № АЦСНК-32-II-
00975, выдано 23.12.2022 г.

Подпись

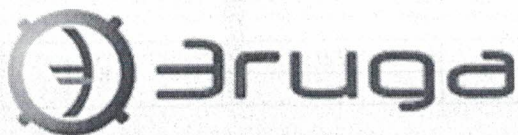
А.А. Шалыпин
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ПРОТОКОЛ № 1688/23

по результатам ультразвукового контроля (УК) (толщинометрии)

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р 55614-2013.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Толщиномер ультразвуковой	A1207	2177422	14.03.2023 г.

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм	Номер участка контроля	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм
1	32	2,9	9	20	2,7
	20	2,6		15	2,3
2	20	2,8	10	15	2,4
3	15	2,4	11	32	2,8
				20	2,7
4	32	2,7	12	20	2,7
5	32	2,9	13	20	2,7
	25	2,7		15	2,3
6	25	2,8	14	32	3,0
7	25	2,8	15	32	2,7
8	25	2,9	16	25	2,9



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1688/23

по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти
металла

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р ИСО 24497-1-2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла.

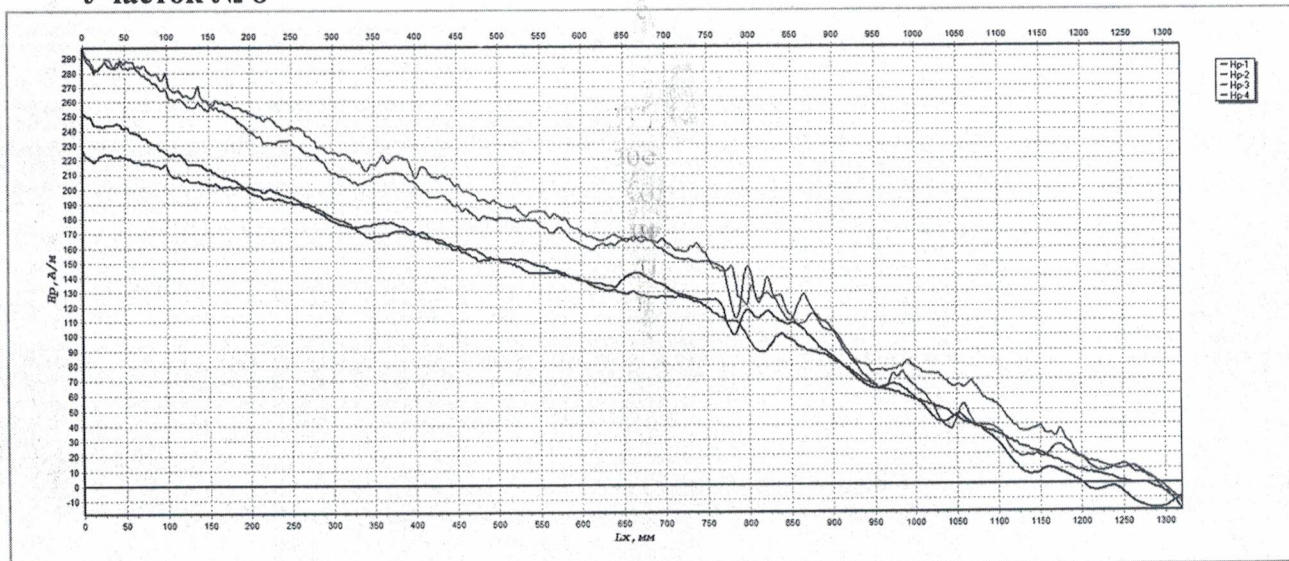
Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Измеритель концентрации напряжений	ИKN-1М-4	М-4-050	12.01.2023 г.

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

Результаты контроля:

Участок № 8





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ПРОТОКОЛ № 1688/23

по результатам контроля влажности и определения количества хлорид-ионов в материале
строительных конструкций

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Измеритель влажности	Testo 606-1	38681217	09.01.2023 г.

Химические реактивы:

1% раствор нитрата серебра в водном растворе азотной кислоты (1:40);

5% раствор бихромовокислого калия

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Влажность поверхностная ¹ , %	Влажность объемная ¹ , %	Количество хлорид-ионов в % к массе цемента	Баллы ²
4	2,0	1,8	0,1-0,4	1-2
14	2,0	1,8	0,1-0,4	1-2

¹повышенная влажность > 6%;

²0,5% – 4 балла; 0,4-0,5% – 3 балла; 0,2-0,4% – 2 балла; менее 0,2% – 1 балл.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ПРОТОКОЛ № 1688/23

по результатам контроля вентиляционных каналов

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация: СНиП 2.08.01-89 п.3.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Измеритель комбинированный	Testo 405	41529162	30.05.2022 г.
Измеритель давления	Testo 510	51465250/811	30.05.2022 г.

Результаты контроля:

Дата проведения первичного контроля: 24.04.2023 г.

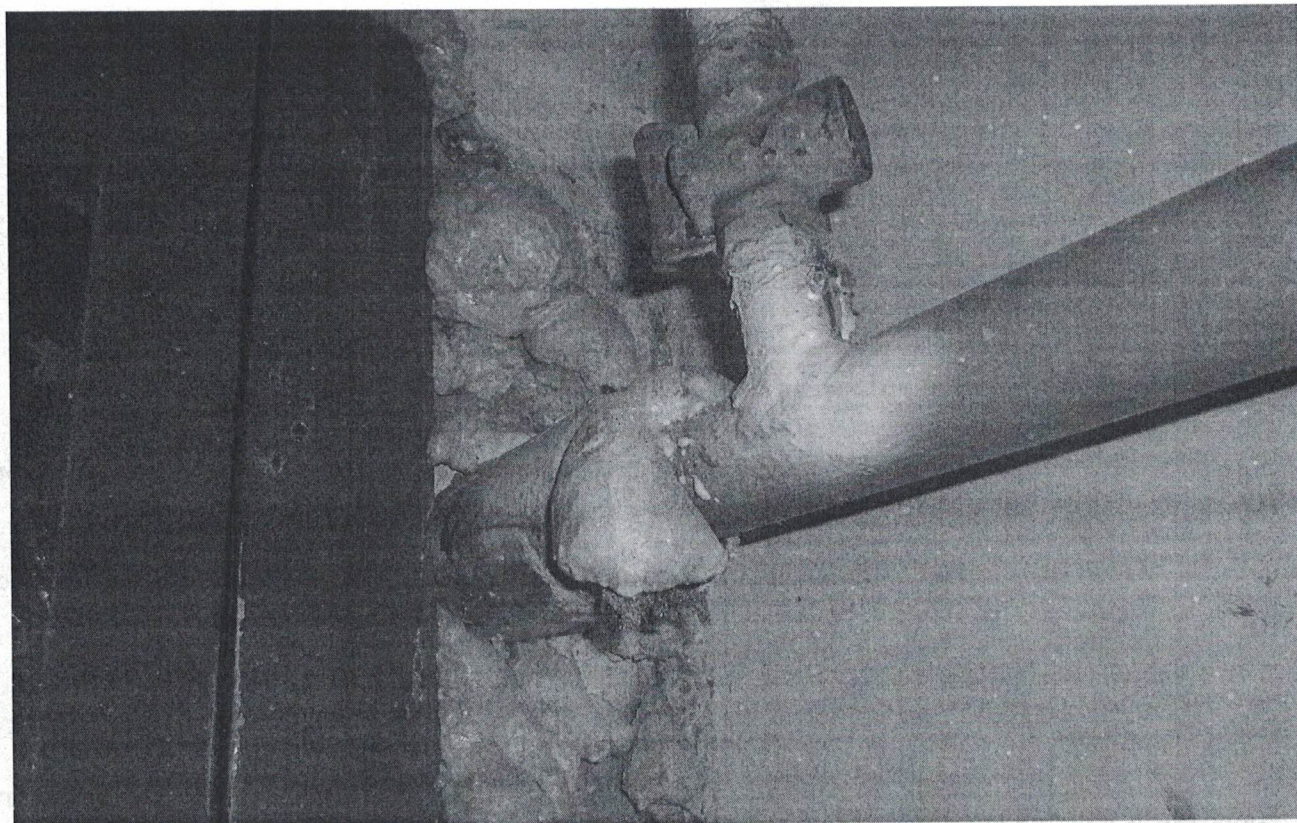
Температура воздуха: $t = +22\text{ }^{\circ}\text{C}$

№ кв.	Размеры сечения вентиляционного канала		Площадь живого сечения Вентиляционного канала ¹ , м ²	Скорость воздушного потока, м/с	Воздухообмен, м ³ /ч	Нормируемый воздухообмен обеспечен ² (да/нет)
	Высота, м	Ширина, м				
1	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да
2	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
3	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
4	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да
7	0,15	0,15	0,0225	0,4	32,40	да
14	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да
17	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да
18	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
21	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да
23	0,15	0,15	0,0225	0,6	48,60	да
24	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да

¹расчет площади проведен без учета коэффициента живого сечения

Фото дефектных участков

Фото 1



Расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода:

Участок № 14

$$K_{у.з.} = 2,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 2,0 = 0,06$$

$$T = 0,3 \times 0,5 \times 3 / 0,06 = 7,50 \text{ года}$$

Участок № 18

$$K_{у.з.} = 1,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 1,0 = 0,03$$

$$T = 0,3 \times 0,5 \times 2,3 / 0,03 = 11,50 \text{ года}$$

Участок № 4

$$K_{у.з.} = 1,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 1,0 = 0,03$$

$$T = 0,3 \times 0,5 \times 2,7 / 0,03 = 13,50 \text{ года}$$

Прогнозируемый остаточный ресурс: $T = 7,50$ года (7 л. 6 мес.).

Согласно ГОСТ Р 58095.4-2021 п. 5.3.3 и ГОСТ 34741-2021 п. 6.2.9: «Последующие плановые технические обследования стальных газопроводов должны проводиться не реже одного раза в пять лет».

Прогнозируемый остаточный ресурс не является предельным сроком эксплуатации газопровода.

Специалист



Подпись

В.А. Леднева

Ф.И.О.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ
по результатам технического диагностирования

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

№ п/п	Место расположения	Выявленная неисправность	Рекомендации по устранению
1	Подъезд № 2, условный проход газопровода Ду32, смотри схему контроля, фото 1	Неудовлетворительное состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину необходимо заделывать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другими эластичными материалами.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Генеральный директор
ООО «Сфера-Кольчугино»



Подпись

И.Б. Безюлев
Ф.И.О.

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

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
(ООО "РАСЭК плюс")
Общество с ограниченной ответственностью "РАСЭК плюс"

Свидетельство об утверждении в Государственном реестре свидетельств № 10137 от 30.08.2018 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ 274110537 от 24 июля 2020 г.
Лаборатория неразрушающего контроля
Общество с ограниченной ответственностью
"Этда"

610017, Кировская область, город Киров, улица Молодой Гвардии, дом 43 Б, офис 101
лист 2 из 2

Уполномоченные области аттестации:
1) - контроль состояния конструкций, элементов, изделий, материалов, изделий, конструкций "грубо-
фуган", включение выкатных пешеходов.

УСЛОВИЕ ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА

Свидетельство действует в течение установленного срока при условии
подтверждения результатами проверок соответствия лаборатория требованиям
Правил аттестации в основных требованиях к лабораториям неразрушаю-
щего контроля.

Срок проведения плановой проверки лаборатории – 1 квартал 2022 года.

Руководитель Органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля
ООО "РАСЭК плюс"
ИПТ.

А.Е. Дураков

№ 10137-(2)-1441

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

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

№ ОАП - 0048

АТТЕСТАЦИЯ

ISO/IEC 17024

НОАП НП «РОСЭК»

Свидетельство об аккредитации № ОАП - 0048 от 29.03.2019 г.
Срок действия до 29.03.2024 г.

Квалификационное удостоверение

№ 0048-3906

Фамилия: Наймушин

Имя: Александр

Отчество: Александрович

Год рождения: 1990

М.П.

подпись владельца подписать руководителем НОАП

Квалификационное удостоверение № 0048-3906

Уровень квалификации, вид (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*		РК		УК		МК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень 1								
Оборудование 2	06	2024						
Оборудование 3								
Оборудование								
Оборудование								
Оборудование								
* Продление (КУ №0014-5265 от 10.10.2018)								

Руководитель НОАП

Дата выдачи 03 июня 2021 г.

Адрес НОАП: 109377, Российская Федерация, г. Москва, Рязанский проспект, дом 32, корпус 3, офис 312.

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

№ ОАП - 0048

АТТЕСТАЦИЯ

ISO/IEC 17024

НОАП НП «РОСЭК»

Свидетельство об аккредитации № ОАП - 0048 от 29.03.2019 г.
Срок действия до 29.03.2024 г.

Квалификационное удостоверение

№ 0048-3906

Фамилия: Наймушин

Имя: Александр

Отчество: Александрович

Год рождения: 1990

М.П.

подпись владельца подписать руководителем НОАП

Квалификационное удостоверение № 0048-3906

Уровень квалификации, вид (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	УК*		РК		МК		ВК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень 1								
Оборудование 2	01	2025						
Оборудование 3	27	2023						
Оборудование								
Оборудование								
Оборудование								
* Продление (КУ №0014-5265 от 10.10.2018)								

Руководитель НОАП

Дата выдачи 13 января 2022 г.

Адрес НОАП: 109377, Российская Федерация, г. Москва, Рязанский проспект, дом 32, корпус 3, офис 312.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0048-3906

о проверке знаний правил безопасности

Выдано **НАЙМУШИН АЛЕКСАНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Должность **Начальник ЛНЖ**

Место работы **ООО "Этида"**

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

(2): ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», ФНП «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», СП 42-101-2003; СП 62.13330.2011; Руководство по безопасности «Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов»; СП 42-102-2004; СП 42-103-2003; ТР ТС 010/2011.

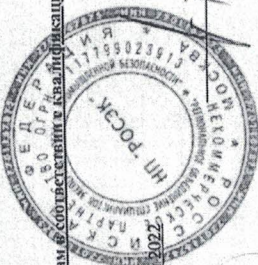
в комиссии **НОЛП НП «РОСЭК»**

допущен в качестве специалиста НК по методам **соответствия квалификационным удостоверением** на объектах по п. 2

Основание: протокол № 01/2022ПБ от 13 января 2022

Председатель аттестационной комиссии

Г.М. НАЗАРКИН



УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0048-3906

Представители Ростехнадзора/экзаменаторы

2. Системы газоснабжения (газораспределения)

Г.М. Назаркин
Ф.И.О.

А.А. Петров
Ф.И.О.

Д.О. Златовратский
Ф.И.О.

(подпись) (подпись) (подпись)



М.П.



личная подпись

Выдано «**17**» **марта** 20 **17** г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 925

Выдано **Наймушину Александру Александровичу**
(фамилия, имя, отчество)

в том, что он «**17**» **марта** 20 **17** г.
окончил Автономную некоммерческую органи-
зацию дополнительного профессионального
образования «Союз Технологии» по профессии:
слесарь по ремонту газовой
аппаратуры

Автономная некоммерческая организация
дополнительного профессионального образования
«Союз Технологии»
Лицензия Министерства образования Кировской области № 1448 от 29.02.2016 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 922

Выдано **Наймушину Александру Александровичу**
(фамилия, имя, отчество)
Должность **Слесарь по ремонту газовой аппаратуры**
Место работы **ООО "Этида"**

Решением аттестационной комиссии

от «**20**» **марта** 20 **17** г. протокол № **701**

аттестован(а) **в качестве персонала, выполняющего профессиональные работы**

Председатель
экзаменационной комиссии

Инспектор Ростехнадзора

Директор
М.П.



Продолжение Приложения 17

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленности, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве
№ НОАП - 0056
АТТЕСТАЦИЯ
ISO/IEC 17024
www.expertnk.ru

НОАП ООО «ЭКСПЕРТ НК»

Свидетельство об аккредитации № НОАП-0056 от 31.03.2017 г.
Срок действия до 31.03.2022 г.

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ
№ 0056-2968

Фамилия: БОГАТЫРЕВ
Имя: ВАЛЕРИЙ
Отчество: ВАЛЕРЬЕВИЧ
Год рождения: 1968

Подпись владельца
367329

Подпись руководителя Независимого органа

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0056-2968
Уровень квалификации, метод (вид) 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	ЭК		ВИК		МК		ПВК		УК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень 1										
Оборудование										
2										
Оборудование										
Оборудование										

127410, РФ, г. Москва, Алтуфьевское ш., 41А
тел. +7 (495) 660-94-49, 8 (800) 250-94-49

Дата выдачи: 28.01.2022

Подпись руководителя Независимого органа

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0066-1329
о проверке знаний правил безопасности

Выдано БОГАТЫРЕВУ ВАЛЕРИЮ ВАЛЕРЬЕВИЧУ
Должность Слесарь
Место работы ООО "Эгида"
в том, что он(а) прошел(шла) проверку знаний:

ФНП Приказ от 15.12.2020 № 531, ФНП Приказ от 15.12.2020 № 532, ФНП Приказ от 11.12.2020 № 521, ФНП Приказ от 15.12.2020 № 530,

2.1.1 2.1.2 2.2.1 2.2.2 2.2.3 2.2.4 2.2.5 2.2.6 2.2.7 2.2.8 2.2.9 2.2.10 2.2.11 2.2.12 2.2.13 2.2.14 2.2.15 2.2.16 2.2.17 2.2.18 2.2.19 2.2.20 2.2.21 2.2.22 2.2.23 2.2.24 2.2.25 2.2.26 2.2.27 2.2.28 2.2.29 2.2.30 2.2.31 2.2.32 2.2.33 2.2.34 2.2.35 2.2.36 2.2.37 2.2.38 2.2.39 2.2.40 2.2.41 2.2.42 2.2.43 2.2.44 2.2.45 2.2.46 2.2.47 2.2.48 2.2.49 2.2.50 2.2.51 2.2.52 2.2.53 2.2.54 2.2.55 2.2.56 2.2.57 2.2.58 2.2.59 2.2.60 2.2.61 2.2.62 2.2.63 2.2.64 2.2.65 2.2.66 2.2.67 2.2.68 2.2.69 2.2.70 2.2.71 2.2.72 2.2.73 2.2.74 2.2.75 2.2.76 2.2.77 2.2.78 2.2.79 2.2.80 2.2.81 2.2.82 2.2.83 2.2.84 2.2.85 2.2.86 2.2.87 2.2.88 2.2.89 2.2.90 2.2.91 2.2.92 2.2.93 2.2.94 2.2.95 2.2.96 2.2.97 2.2.98 2.2.99 2.2.100

Основание: Протокол № 1329/05-2023 от 20 января 2023 г.
Председатель аттестационной комиссии В.А. Аканов

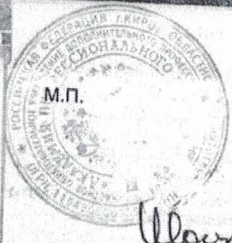
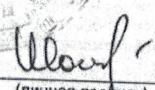
УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0066-1329

Экзаменаторы

Филимонов М.А.
(ф.и.о.)

Михайлова Н.Л.
(ф.и.о.)

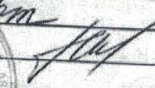
Продолжение Приложения 17

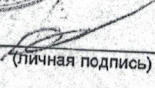

М.П. 
(личная подпись) 
Выдано « 30 » сентября 20 20 г.
Тип: «Абрис»

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 563 PP
Выдано Мамеину
(фамилия, имя, отчество)
Артему Александровичу
в том, что он « 30 » сентября 20 20 г.
окончил ЧОУ ДПО «Академия
профессионального образования» находящееся
по адресу: г. Киров
по профессии слесарь по ремонту
и эксплуатации газового
оборудования

Частное образовательное учреждение
дополнительного профессионального образования
«Академия профессионального образования»
Лицензия Министерства образования Кировской области № 1574 от 11 октября 2016 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 278
Выдано Мамеину
(фамилия, имя, отчество)
Артему Александровичу
Должность слесарь
Место работы ООО "Энда"

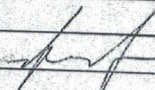
Решением аттестационной комиссии
от « 25 » 09 20 20 г. протокол № 41-П
аттестован(а) в качестве специали-
та по ремонту и
проверке газопроводов и
отделов работ
Председатель
экзаменационной комиссии 
Инспектор Ростехнадзора
(штамп и подпись инспектора)
Директор 
М.П.


М.П. 
(личная подпись) 
Выдано « 04 » марта 20 19 г.
Тип: «Абрис»

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 453 PP
Выдано Дербеневу
(фамилия, имя, отчество)
Александру Павловичу
в том, что он « 04 » марта 20 19 г.
окончил ЧОУ ДПО «Академия
профессионального образования» находящееся
по адресу: г. Киров
по профессии слесарь по ремонту
и эксплуатации газового
оборудования

Частное образовательное учреждение
дополнительного профессионального образования
«Академия профессионального образования»
Лицензия Министерства образования Кировской области № 1574 от 11 октября 2016 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 96
Выдано Дербеневу
(фамилия, имя, отчество)
Александру Павловичу
Должность слесарь
Место работы ООО "Энда"

Решением аттестационной комиссии
от « 06 » марта 20 19 г. протокол № 24-Г
аттестован(а) в качестве персонала
выполняющего газопроводные
работы
Председатель
экзаменационной комиссии 
Инспектор Ростехнадзора
(штамп и подпись инспектора)
Директор 
М.П.

**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 изменениями).
2. О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан. Постановление Правительства РФ от 21 июля 2008 года № 549 (с изменениями и дополнениями).
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.
5. 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).
6. ГОСТ 20415-82 Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения.
7. ГОСТ 16037-80* Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.
8. ГОСТ 22690-2015 Бетоны. Определение прочности механическими методами неразрушающего контроля (с Поправкой).
9. ГОСТ Р ИСО 24497-1-2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла. Часть 1. Термины и определения.
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 Р 55614-2013 Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования.
13. ГОСТ Р 55724-2013 Контроль неразрушающий. Сварные соединения. Методы ультразвуковые.
14. ГОСТ Р 56512-2015 Контроль неразрушающий. Магнитопорошковый метод. Типовые технологические процессы.
15. ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях.
16. СНиП II-V.10 Жилые здания. Нормы проектирования
17. СНиП II-V.10-58 Жилые здания. Нормы проектирования
18. СНиП II-L.1-62 Жилые здания. Нормы проектирования
19. СНиП II-L.1-71* Жилые здания. Нормы проектирования
20. СНиП 2.08.01-85 Жилые здания. Нормы проектирования
21. СНиП 2.08.01-89* Жилые здания. Нормы проектирования
22. СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные
23. СП 54.13330.2011 Здания жилые многоквартирные
24. СП 54.13330.2016 Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 (с Изменениями № 1, 2, 3).

Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Параметр	Значение
Общее количество квартир в доме	24
Количество квартир, в которых проведено ТД ВДГО	12
Процент попадания в квартиры	50,00%
Номера квартир, в которых проведено ТД ВДГО	1, 2, 3, 4, 7, 11, 14, 17, 18, 21, 23, 24
Номера квартир, в которые не был предоставлен доступ	5, 6, 8, 9, 10, 12, 13, 15, 16, 19, 20, 22
Номера отсутствующих квартир	-

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) «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», согласно договору № 2023/16 от 11.01.2023 г. в связи с истечением срока эксплуатации.

1.2. Сведения о специализированной организации, проводившей техническое диагностирование:

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Эгида»
Сокращенное наименование организации	ООО «Эгида»
Юридический адрес	610001, г. Киров, ул. Комсомольская, д. 46/6, оф. 405
Почтовый адрес	610000, г. Киров, а/я 36
Управляющая организация	ООО «Бизнес Эдвайзер»
Генеральный директор управляющей организации	Урсакий Мария Александровна
Телефон/факс	т/ф (8332) 64-47-70
E-mail:	egida43reg@mail.ru
Свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля:	№27A110537 от 24 июля 2020 года; № ЛНК - 022A0025 от 18 июля 2022 года.

2. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24.

№ п/п	Наименование	Количество (протяженность)
1	Вводный газопровод	—
2	Внутренний газопровод	80,830 п.м.

3. ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Сфера-Кольчугино»
Сокращенное наименование организации	ООО «Сфера-Кольчугино»
Юридический адрес	601785, Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Ульяновская, д. 45
Генеральный директор	Безюлев Игорь Борисович
Телефон	+7 492 452-58-68

4. ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

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

4.2. Поиск и определение неисправностей.

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 и иной документации:

№ п/п	Наименование документа	Примечание
1	Проект	Не предоставлен
2	Эксплуатационный паспорт	Не предоставлен
3	Договор на техническое обслуживание	Не предоставлен

5.2.3. Состояние вентиляционных каналов:

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения (площадь x высота), м ³	более 15
Тип вентиляционной системы	приточно-вытяжная
Способ осуществления притока, удаления воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	400 x 400; 150 x 150
Воздухообмен, м ³ /ч	32,40...57,60
Величина разрежения в дымоходе, Па	—

Результаты контроля вентиляционных каналов представлены в Заключении (Приложение

10).

Вывод: состояние вентиляционных каналов соответствует требованиям нормативно-технической документации.

5.3. Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования.

Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования представлены в Заключении (Приложение 3).

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

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

Наименование	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	32, 25, 20
Материал строительных конструкций	Стена – ж/б панель, междуэтажное перекрытие – ж/б плита
Наличие футляра	+
Наличие коррозионных повреждений	—
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром/футляром и стеной	Неудовлетворительное
Выявленные неисправности и несоответствия	Неудовлетворительное состояние заделки пространства между газопроводом и футляром

6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ

6.1. Неисправности, выявленные в процессе технического диагностирования внутридомового газового оборудования:

№ п/п	Место расположения	Выявленная неисправность
1	Подъезд № 2, условный проход газопровода Ду32, смотри схему контроля, фото 1	Неудовлетворительное состояние заделки пространства между газопроводом и футляром

6.2. Дальнейшее использование внутридомового газового оборудования допустимо при условии устранения выявленных неисправностей и причин их возникновения в объеме, соответствующем дефектной ведомости. Использование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с не устраненными неисправностями, выявленными в ходе технического диагностирования, не допускается.

6.3. Выводы и рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации внутридомового газового оборудования:

- устранить выявленные неисправности в полном объеме;
- провести проверку состояния вентиляционных каналов в помещениях, в которые не был предоставлен доступ (смотри акт отсутствия доступа);
- при очередном плановом техническом обслуживании провести контроль параметров запорной арматуры в помещениях, в которые не был предоставлен доступ (смотри акт отсутствия доступа);
- соблюдать сроки технического обслуживания внутридомового газового оборудования;
- следующее техническое диагностирование внутридомового газового оборудования провести не позднее 27.04.2028 г.;
- работы по устранению дефектов производятся в соответствии с технологией проведения этих работ. Приостановление подачи газа в квартиры осуществляется в соответствии с разделом VIII постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410 (с изменениями);
- 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 2013 г. № 410 (с изменениями);
- обеспечить выполнение требований, установленных Инструкцией по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд, утвержденной Приказом Минстроя РФ от 05.12.2017 № 1614/ПР.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

С результатами ознакомлен:
Генеральный директор
ООО «Сфера-Кольчугино»



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Подпись

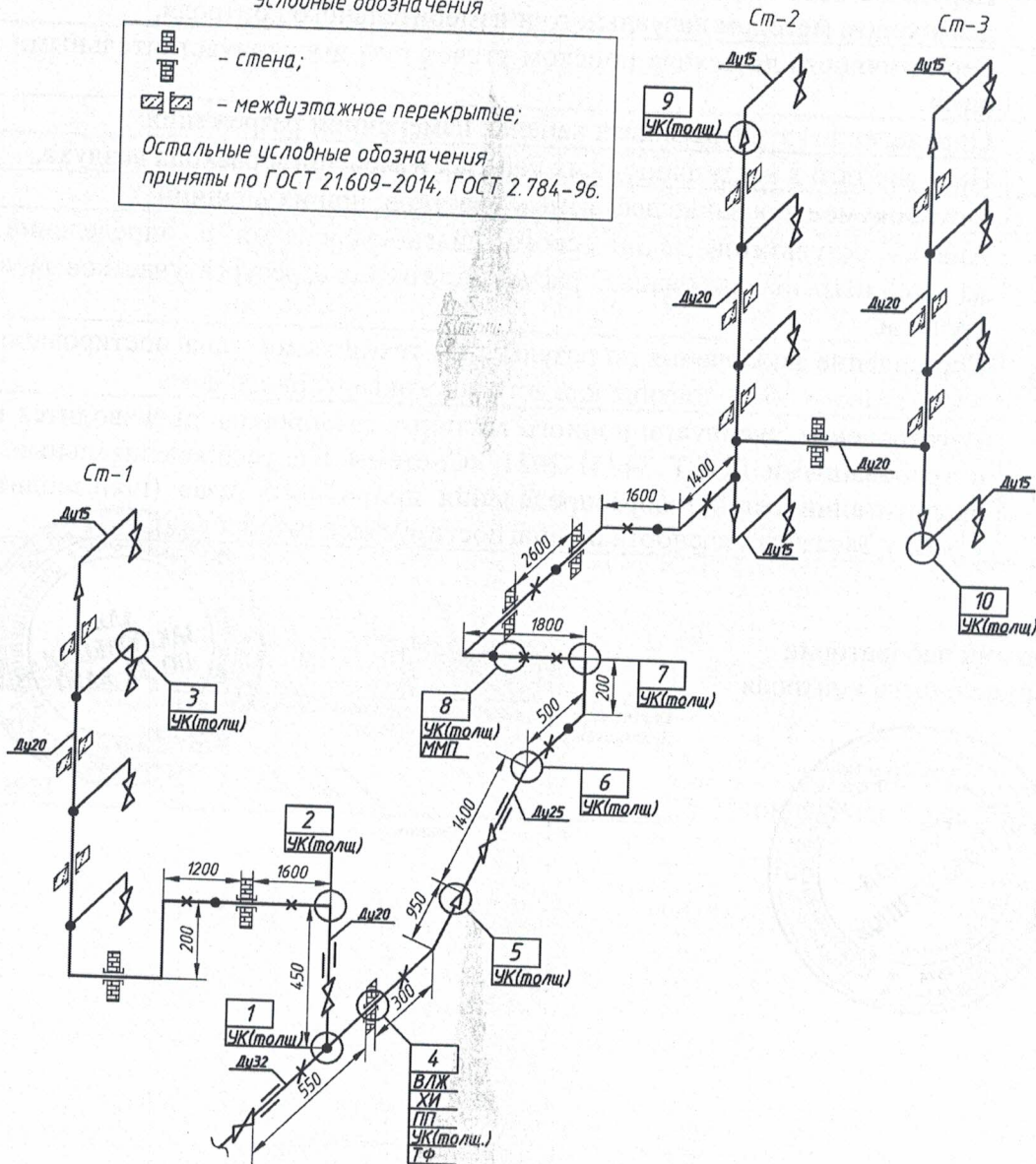
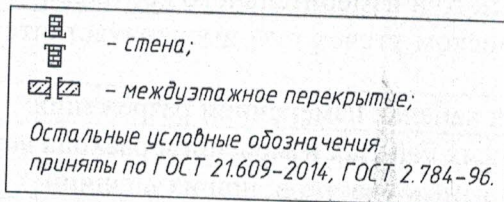
И.Б. Безюлев
Ф.И.О.

Продолжение Приложения 1

3.4	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля. В случае отсутствия сварных стыков, находящихся в неудовлетворительном состоянии по результатам ВИК, ультразвуковому контролю подвергается один любой стык, находящийся в наиболее неблагоприятных условиях.
3.5	Напряженно-деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
3.6	Состояние креплений газопровода, положения трубы и опор газопровода методом визуального и измерительного контроля.
3.7	Состояние электроизолирующих соединений электрическими измерениями
4	Определение параметров технического состояния внутренних газопроводов:
4.1	Загазованность помещений переносными газоиндикаторами.
4.2	Герметичность газопровода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором.
4.3	Герметичность газопровода проведением пневматических испытаний газопровода (опрессовки). Пневматические испытания газопровода не проводятся в следующих случаях: на газопроводе имеется неисправная или неработоспособная запорная арматура; доступ специалистов обеспечен не во все квартиры жилого многоквартирного дома, имеющего газовые колонки, либо котлы; на газопроводе имеются не устраненные утечки газа; отсутствует техническая возможность для проведения пневматических испытаний.
4.4	Состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода методом визуального и измерительного контроля.
4.5	Толщина стенки трубы газопровода ультразвуковым контролем по два замера на каждом диаметре трубы газопровода, включая растянутые участки гибов. Дополнительно замеры проводятся в местах, где ожидается обнаружение минимального значения толщины стенки (вмятины, задиры, участки, подверженные коррозии)
4.6	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля.
4.7	Состояние переходов газопровода через строительные конструкции с применением методов визуального и измерительного контроля, ультразвукового контроля.
4.8	Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и с помощью метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
5	Определение параметров технического состояния запорной арматуры:
5.1	Состояние наружной поверхности методом визуального и измерительного контроля.
5.2	Наружная герметичность запорной арматуры поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором. Внутренняя герметичность пневматическими испытаниями
5.3	Работоспособность проверкой на функционирование.

Схема неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24 (1 подъезд)

Условные обозначения



- - расположение контролируемого участка
 1-2 - номер контролируемого участка
 УЗК - ультразвуковой контроль
 УЗК(толщ.) - толщинометрия
 ММП - метод магнитной памяти
 ВЛЖ - определение объемной влажности
 ХИ - определение кол-ва хлорид-ионов
 ПП - замер поверхностного потенциала трубы
 ВС - участок открыт для осмотра
 ТФ - определение наличия эл. контакта "труба-футляр"
 ОВОН - отсутствует возможность определения наличия футляра
 ЭС - определение значения эл. сопротивления эл. соединения
 УЗК(%) - объем контроля длины сварного соединения
 УЗК(%) - объем контроля длины тела трубы на участке перехода газопровода через строительную конструкцию

Схему на чертила

В.А. Леднева



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1688/23

по результатам визуального и измерительного контроля

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

СТО 9701105632-003-2021, ГОСТ 5264-80, СП-62.13330.2011*, СП 42-101-2003.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Набор для визуального контроля	ВИК «Базовый»	737	09.01.2023 г.

Результаты контроля:

№ п/п	Место расположения	Выявленная неисправность
1	Подъезд № 2, условный проход газопровода Ду32, смотри схему контроля, фото 1	Неудовлетворительное состояние заделки пространства между газопроводом и футляром

В результате контроля:

1. На элементах газопровода коррозии не обнаружено.
2. Несоответствия геометрических форм и размеров (овальности, переломов осей, перпендикулярности, провисаний с образованием застойных зон) не выявлено.
3. Состояние сварных соединений удовлетворительное. Несоответствия сварных соединений и их расположения требованиям нормативной документации не выявлено.

Закключение по результатам визуального и измерительного контроля:

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

Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (ВИК)

Удостоверение № НОАП-0014-6423,
выдано 18.12.2020 г

Подпись

В.В. Богатырев
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1688/23

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

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р 55724-2013, Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Дефектоскоп ультразвуковой	A1211 Mini	2140466	14.03.2023 г.

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Материал, диаметр и толщина, мм	Предельная чувствительность, мм ²	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результатов контроля
14	Сталь, Ø42х3,0	1,0	Дефектов не обнаружено	Годеи

Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК)
Удостоверение № АЦСНК-32-II-
00975, выдано 23.12.2022 г.

Подпись

А.А. Шаляпин

Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.А. Наймушин

Ф.И.О.

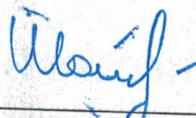
Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

ООО «Эгида»
ЛАБОРАТОРИЯ НЕРАЗРУШАЮЩЕГО
КОНТРОЛЯ

Продолжение Приложения 6

17	25	2,9	18	15	2,3

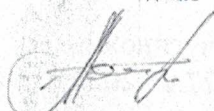
Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК)
Удостоверение № АЦСНК-32-II-
00975, выдано 23.12.2022 г.



Подпись

А.А. Шаляпин
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

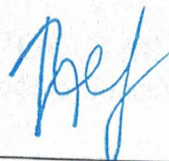


Продолжение Приложения 7

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

Вывод: напряженно-деформированное состояние участков газопровода (согласно схеме НК) удовлетворительное.

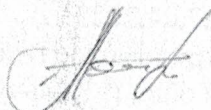
Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК, МК)
№ НОАП-0066-1329, выдано
03.02.2023 г



Подпись

В.В. Богатырев
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ПРОТОКОЛ № 1688/23

по результатам контроля наличия электрического контакта «труба-футляр», определения
значения поверхностного потенциала и состояния электроизолирующих соединений

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Мультиметр цифровой	МУ 64	МВНГ076902	09.01.2023 г.
Клещи измерительные	—	—	—
Медно-сульфатный электрод сравнения	—	—	—

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Контакт «труба-футляр» ¹	Поверхностный потенциал U _{пов} , мВ (футляр)	Поверхностный потенциал U _{пов} , мВ (труба)
4	∞	0,6	270
14	∞	0,8	260

¹0 – труба соприкасается с футляром; ∞ – труба не соприкасается с футляром.

Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (ЭК)

Удостоверение № НОАП-0056-2968,
выдано 28.01.2022 г.

Подпись

В.В. Богатырев

Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.А. Наймушин

Ф.И.О.

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.



Продолжение Приложения 10

Дата проведения повторного контроля: 27.04.2023 г.
Температура воздуха: $t = +20\text{ }^{\circ}\text{C}$

№ кв.	Размеры сечения вентиляционного канала		Площадь живого сечения Вентиляционного канала ¹ , м ²	Скорость воздушного потока, м/с	Воздухообмен, м ³ /ч	Нормируемый воздухообмен обеспечен ² (да/нет)
	Высота, м	Ширина, м				
11	0,15	0,15	0,0225	0,4	32,40	да

¹ расчет площади проведен без учета коэффициента живого сечения

² Для домов до 1958 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее 60 м³/ч согласно СНиП II-V. 10.

Для домов с 1958 до 1964 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее 60 м³/ч согласно СНиП II-V. 10-58.

Для домов с 1964 до 1971 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее 90 м³/ч согласно СНиП II-Л. 1-62.

Для домов с 1971 до 1986 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее 90 м³/ч согласно СНиП II-Л. 1-71.

Для домов с 1986 до 1990 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее 60 м³/ч согласно СНиП 2.08.01-85 п.6.

Для домов с 1990 до 2003 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет 90 м³/ч согласно СНиП 2.08.01-89 п.3.

Для домов с 2003 до 2011 года постройки нормируемая кратность воздухообмена составляет 1+100 м³/ч на плиту согласно СНиП 31-01.2003 п.9.

Для домов с 2011 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет 100 м³/ч согласно СП 54.13330-2011, СП 54.13330-2016 п.9.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

РАСЧЕТ

остаточного ресурса внутреннего газопровода

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения расчета: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов

Задача расчета:

1. Выполнить расчет остаточного ресурса внутреннего газопровода 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 остаточного ресурса внутреннего газопровода, подвергающегося коррозии и изнашиванию (эрозии), по результатам данных измерения толщины стенок, проводившихся в 2023 году.

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»

Остаточный ресурс участка газопровода рассчитывается по формуле:

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

где T – остаточный ресурс газопровода в годах;

K_3 – коэффициент запаса;

S – толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода;

$V_{\text{у.к.}}$ – условная скорость коррозии трубы.

Условная скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

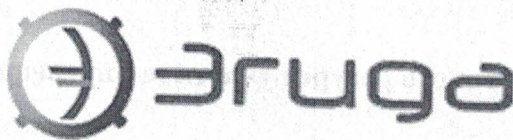
$$V_{\text{у.к.}} = V_6 \times K_{\text{у.з.}}$$

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

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

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

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



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

АКТ

по результатам пневматического испытания

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Котовского, д. 24

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

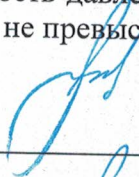
Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Манометр	РОСМА КМ2 к.т. 1.5	423	10.01.2023 г.
Компрессор для испытания газопроводов низкого давления	VIRAX	—	—

Результаты испытания:

Проведена проверка газопровода на герметичность согласно наряду-допуску № 16109/23 от 24.04.2023 г. на производство газоопасных работ методом опрессовки давлением 500 даПа.

Вывод: участки газопровода до крана на опуске к газоиспользующему оборудованию выдержали испытание на герметичность давлением воздуха 500 даПа в течение 5 минут. За период испытания падение давления не превысило 20 даПа.

Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования


начальник ЛНК
А.А. Наймушин
Подпись

О.В. Попов
Ф.И.О.

Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования


начальник ЛНК
А.А. Наймушин
Подпись

А.П. Дербенев
Ф.И.О.

ООО «Эгида»
ЛАБОРАТОРИЯ НЕРАЗРУШАЮЩЕГО
КОНТРОЛЯ