

**Общество  
с ограниченной  
ответственностью  
«РегионГазСервис»**

УТВЕРЖДАЮ

Директор



Д.А. Тепляков

10 июня 2019 года

**Заключение  
по результатам технического диагностирования  
внутридомового газового оборудования,  
установленного по адресу:  
г. Россонь, ул. Свердлова, 51  
№ 0419/05**

Заказчик: «ЖКХ Локомотив»

2019 г

## Содержание

		стр.
1.	<b>ВВОДНАЯ ЧАСТЬ</b>	4
1.1.	Основания для проведения технического диагностирования	4
1.2.	Сведения об экспертной организации, проводившей техническое диагностирование	4
1.3.	Сведения об экспертах и специалистах по неразрушающему контролю	5
2.	<b>ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ</b>	7
3.	<b>ДААННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ</b>	7
4.	<b>ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ</b>	7
5.	<b>РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ</b>	7
5.1.	Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования	7
5.2.	Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования	8
5.3.	Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования	9
5.4.	Результаты обследования арматуры	10
5.5.	Результаты испытания на герметичность внутридомового газового оборудования	10
6.	<b>ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ</b>	10
	Приложение 1 Программа проведения работ по техническому диагностированию и сведения о научно-технической документации, в соответствии с которой проводилось обследование	
	Приложение 2 Схема неразрушающего контроля	
	Приложение 3 Заключение №0419/05 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 4 Протокол №0419/05 по результатам контроля на герметичность	
	Приложение 5 Протокол №0419/05 по результатам ультразвукового контроля (толщинометрии)	
	Приложение 6 Протокол №0419/05 по результатам контроля влажности	
	Приложение 7 Протокол №0419/05 по результатам контроля дымовых и вентиляционных каналов	
	Приложение 8 Расчет остаточного ресурса	
	Приложение 9 Согласованные мероприятия по устранению неисправностей, выявленных при проведении технического диагностирования	
	Приложение 10 Копия свидетельства об аттестации лаборатории НК	
	Приложение 11 Копия приказа о назначении ответственных лиц за проведения технического диагностирования	

	Приложение 12 Копии удостоверений эксперта, специалистов неразрушающего контроля и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования	
	Приложение 13 Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при проведении технического диагностирования	
	Приложение 14 Перечень оборудования	

## 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 на 4 сентября 2015 года) «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», согласно договору № 0319 от 20.02.19 г. в связи с истечением срока эксплуатации, установленного в отношении газопровода.

1.2. Сведения об экспертной организации, проводившей техническое диагностирование, приведены в табл. 1

Таблица 1

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РегионГазСервис»
Сокращенное наименование организации	ООО «РегионГазСервис»
Юридический адрес	394000, г. Воронеж, ул. Монтажный пр-д, стр. 16, оф.6
Почтовый адрес	394000, г. Воронеж, ул. Монтажный пр-д, стр. 16, оф.6
Директор	Тепляков Дмитрий Александрович
Учредительный документ	Устав
Телефон/факс	т/ф (473) 229-67-41 с.т.8-905-12345-22
ИНН	3663146770
КПП	366301001
Расчетный счет	40702810113000026882
Банк	Центрально-черноземный банк ПАО Сбербанк

Кор.счет	30101810600000000681
БИК	042007681
ОКВЭД	74.30

1.3. Сведения об экспертах и специалистах по неразрушающему контролю

Для проведения технического диагностирования приказом директора ООО «РегионГазСервис» назначена рабочая группа:

Ф.И.О.	Данные последней аттестации, № удостоверения, кем и когда выдано
К.К. Колосов	Начальник лаборатории неразрушающего контроля.. Удостоверение № НОАП-0035-2973 от 16.10.18 г. НОАП Регионспектрсерт г. Воронеж Протокол проверки знаний № НОА-35-491-18 Г/АК в области промышленной безопасности. Выдан 16.10.2018 НОАП «РегионСпектрСерт». Образование высшее профессиональное, квалификация – инженер, стаж работы в соответствующей области аттестации требований промышленной безопасности – 7 лет.
Шульгин Ю.Г.	Специалист II уровня, квалификационное удостоверение № РГС-10/18-8. Выдано ООО «РегионГазСервис», действительно до 14.01.2021 г (МК). Протокол № 36-18-39 проверки знаний по промышленной безопасности . Выдано 14.01.2018 г.
Трюшников Д.В..	Специалист II уровня, квалификационное удостоверение № РГС-10/18-1. Выдано ООО «РегионГазСервис», действительно до 16.02.2020 г. (МК). Протокол № 36-17-28 проверки знаний по промышленной безопасности. Выдано 16.02.2017 г.

1.3.1 Руководителем группы специалистов назначен приказом № 010 от 18.03.2019 г. Специалист 2-го уровня в области систем газораспределения и газопотребления – Константин Константинович Колосов.

Копии квалификационных удостоверений специалистов представлены в Приложении 12.

2. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу: г. Россошь, ул. Свердлова, 51.

№ п/п	Наименование ВДГО	Тип, марка	Количество (протяженность)
1	Газопровод	газопровод-ввод	30 п.м.
		внутренний	292 п.м.
2	Кран	пробковый	33 шт.
		шаровый	6 шт.

### 3. ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ

ООО «ЖКХ Локомотив»; ИНН/КПП 3627024750/396653. Адрес: 396658, г. Россошь, ул. Линейная д.1. Директор Г.А.Шевченко.

### 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 документации:

№ п/п	Наименование документа	Примечание
1	Проект	Рассмотрен
2	Технический паспорт	Отсутствует
3	Договор на техническое обслуживание	Отсутствует

5.1.2 Паспортные данные и технические характеристики объектов технического диагностирования:

Наименование	Тип	Дата ввода в эксплуатацию	Протяженность	Кол-во сварных стыков	Наличие переходов через строительные конструкции	Дата проведения последнего техобслуживания, ремонта	Выявленные неисправности
Газопровод	внутренний	1982	292	50	27	-	-
	Газопровод-ввод	1982	30	-	-	-	-

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 Наружный и внутренний газопроводы:

Наименование	Газопровод-ввод	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию	1982	1982
Материал	Сталь 10	Сталь 10
Условный проход газопровода Ду, мм	32	25,20,15
Максимальная толщина стенки, $S_{max}$	3,3	3,4
Минимальная толщина стенки, $S_{min}$	3,0	2,6
Способ прокладки газопровода	Открытый	Открытый
Состояние антикоррозионного покрытия	Удовлетворительное	Удовлетворительное

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

Наименование строительных конструкций	Материал	Наибольшая влажность конструкции, %	Наибольшее количество $SO_2$ в % к массе цемента	Наименование смежных коммуникаций	Выявленные неисправности и несоответствия
Стены	Ж/б панели	1,7	-	-	-
Перекрытия	Ж/б плита	1,4	-	-	-

### 5.2.3 Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции:

Наименование	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь 10
Условный проход газопровода Ду, мм	25,20
Материал строительных конструкций	Стена – ж/б панели, междуэтажное перекрытие – ж/б плита
Наличие футляра	+
Наличие коррозионных повреждений	-
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Удовлетворительное
Количество контактов труба-футляр / количество контактов газопровода со строительной конструкцией	-
Выявленные неисправности и несоответствия	-

### 5.2.4 Состояние дымовых и вентиляционных каналов:

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения (площадь x высота), м <sup>3</sup>	более 15
Тип вентиляционной системы	вытяжная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	150 x 150
Скорость воздушного потока, м/с	0,5... 1,1
Кратность воздухообмена	1+100 м <sup>3</sup> на каждую газовую плиту
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

### 5.3 Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования.

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

### 5.4 Результаты обследования арматуры:

Место установки	Условный проход	Тип	Параметры, подлежащие контролю	Заключение

	мм		Состояние наружной поверхности	Наружная герметичность	Внутренняя герметичность	Герметичность	
Подъезд № 1-6	25, 20	Пробковый	Удовлетворительное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры № 1-27	15	Пробковый, шаровый	Удовлетворительное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации

Вывод: Арматура исправна, пригодна к дальнейшей эксплуатации.

## 6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ:

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

- соблюдать сроки технического обслуживания внутридомового газового оборудования;
- следующее техническое диагностирование внутридомового газового оборудования провести не позднее апреля 2023 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 2013 г. №410 (с изменениями на 4 сентября 2015 года).

Начальник лаборатории



К.К. Колосов

Подпись

Ф.И.О.

С результатами ознакомлен:  
 Директор  
 ООО «ЖКХ Локомотив »



Г.А.Шевченко



**Приложение 1**

**ПРОГРАММА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ДИАГНОСТИРОВАНИЮ И СВЕДЕНИЯ О НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРОЙ ПРОВОДИЛОСЬ ОБСЛЕДОВАНИЕ**

Согласовано  
Директор  
ООО «ЖКХ Локомотив»



Г.А.Шевченко

10.06.2019 г

Утверждаю  
Директор  
ООО «РегионГазСервис»



Д.А. Тепляков

10.06.2019 г

**Программа  
проведения технического диагностирования  
внутридомового газового оборудования,  
установленного по адресу: г. Россошь, ул.Свердлова,51**

1. Исполнителю необходимо провести техническое диагностирование внутридомового газового оборудования, отработавшего нормативный срок службы, по адресам, указанным в Приложении 1 к Договору.
2. Обследование внутридомового газового оборудования проводится путем проведения технического диагностирования наружных и внутренних газопроводов жилых зданий и осуществляется с целью:
  - 2.1. Определения фактического технического состояния внутридомового газового оборудования либо их составных частей.
  - 2.2. Поиска и определения неисправностей указанного оборудования.
  - 2.3. Определения возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования.
3. Заказчик обязан обеспечить:
  - 3.1. Доступ представителей экспертной организации к внутридомовому газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию данного оборудования.
4. Состав работ по техническому диагностированию:
  - 4.1. Анализ технической и эксплуатационной документации (предоставляет Заказчик).
  - 4.2. Определение наличия загазованности и поиск мест утечек газа.

- 4.3. Определение фактических геометрических параметров газопровода и выявление отступлений от проекта.
- 4.4. Определение наличия повреждений на участках газопровода и определение качества окраски газопровода.
- 4.5. Определение количества и месторасположения сварных соединений, технических устройств и другого газового оборудования.
- 4.6. Определение качества сварных соединений газопровода.
- 4.7. Обследование запорной арматуры.
- 4.8. Проверка состояния строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки газового оборудования.
- 4.9. Определение наличия следов протечек, степени влажности и периодичности увлажнения строительных конструкций в местах их пересечения с газопроводами.
- 4.10. Определение поверхностной и объемной влажности строительной конструкции.
- 4.11. Определение месторасположения газопровода относительно потенциальных источников увлажнения.
- 4.12. Определение степени коррозионного поражения газопровода и его футляра в местах переходов газопровода через строительные конструкции.
- 4.13. Определение герметичности газопровода.
- 4.14. Испытание на герметичность внутридомового газового оборудования.
- 4.15. Определение наличия тяги в дымовых или вентиляционных каналах.
- 4.16. Определение наличия контакта «труба-футляр».
- 4.17. Расчет остаточного ресурса участков газопровода.
- 4.18. Составление заключения по результатам технического диагностирования состояния наружных и внутренних газопроводов жилых зданий

5. Основанием для проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования жилых зданий является договор № 0319 от 20.02.2019 года,

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июня 2009 г. № 239 «Об утверждении Порядка содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации», зарегистрирован в Минюсте РФ 17 сентября 2009 г., регистрационный номер 14788.

6. При проведении вышеуказанных работ следует руководствоваться «Методикой по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов», согласованной отделом газового надзора Госгортехнадзора России № 14-03/230 от 21.05.2004 г., СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»; Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613 «Об утверждении «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового

оборудования» (зарегистрировано в Минюсте России 18.04.2014 № 32028) и другой  
ИТД.

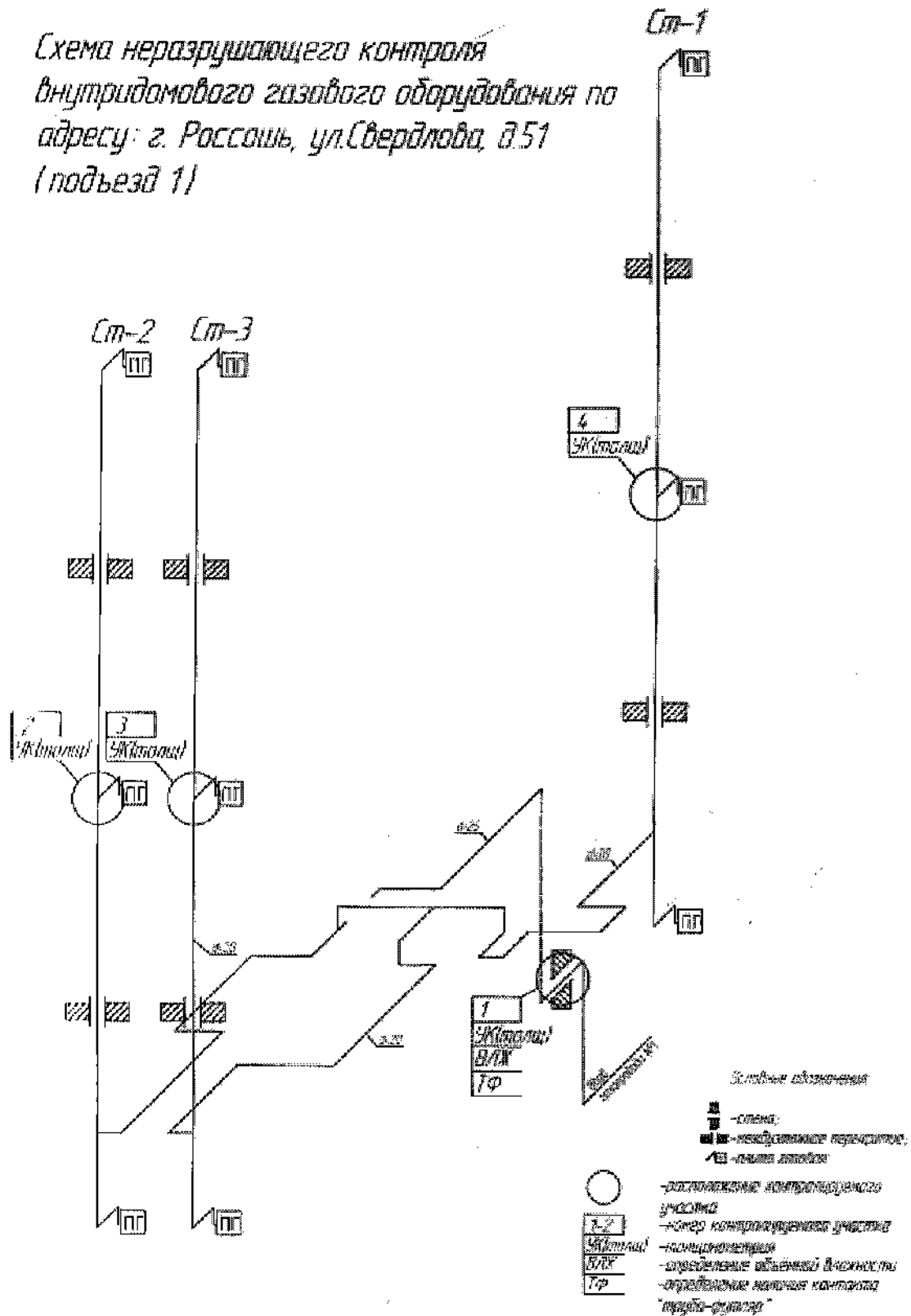
7. Результат проведенных работ предоставляется в соответствии с  
требованиями Положения о диагностировании технического состояния внутренних  
газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы  
диагностирования, утвержденного Приказом Госстроя России № 101 от 3 мая 2000 г.;  
Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 г.  
№ 613 «Об утверждении «Правил проведения технического диагностирования  
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» (зарегистрировано в  
Минюсте России 18.04.2014 № 32028).

Начальник лаборатории



К.К. Колосов

Схема неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования по  
адресу: г. Россосъ, ул. Свердлова, д. 51  
(подъезд 1)



*Схема неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования  
по адресу: г. Россошь, ул. Свердлова, д.51  
(подъезд 2)*

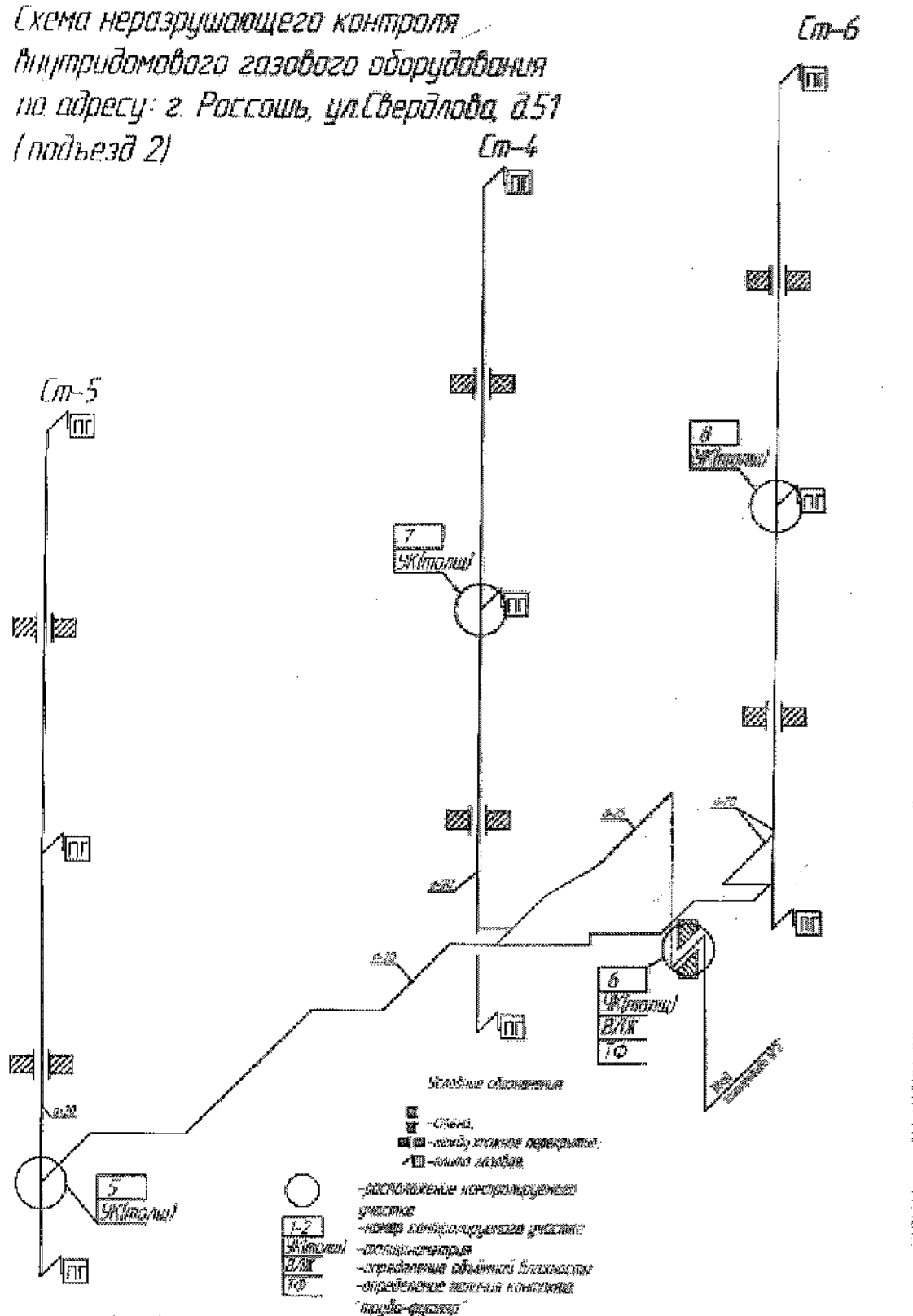
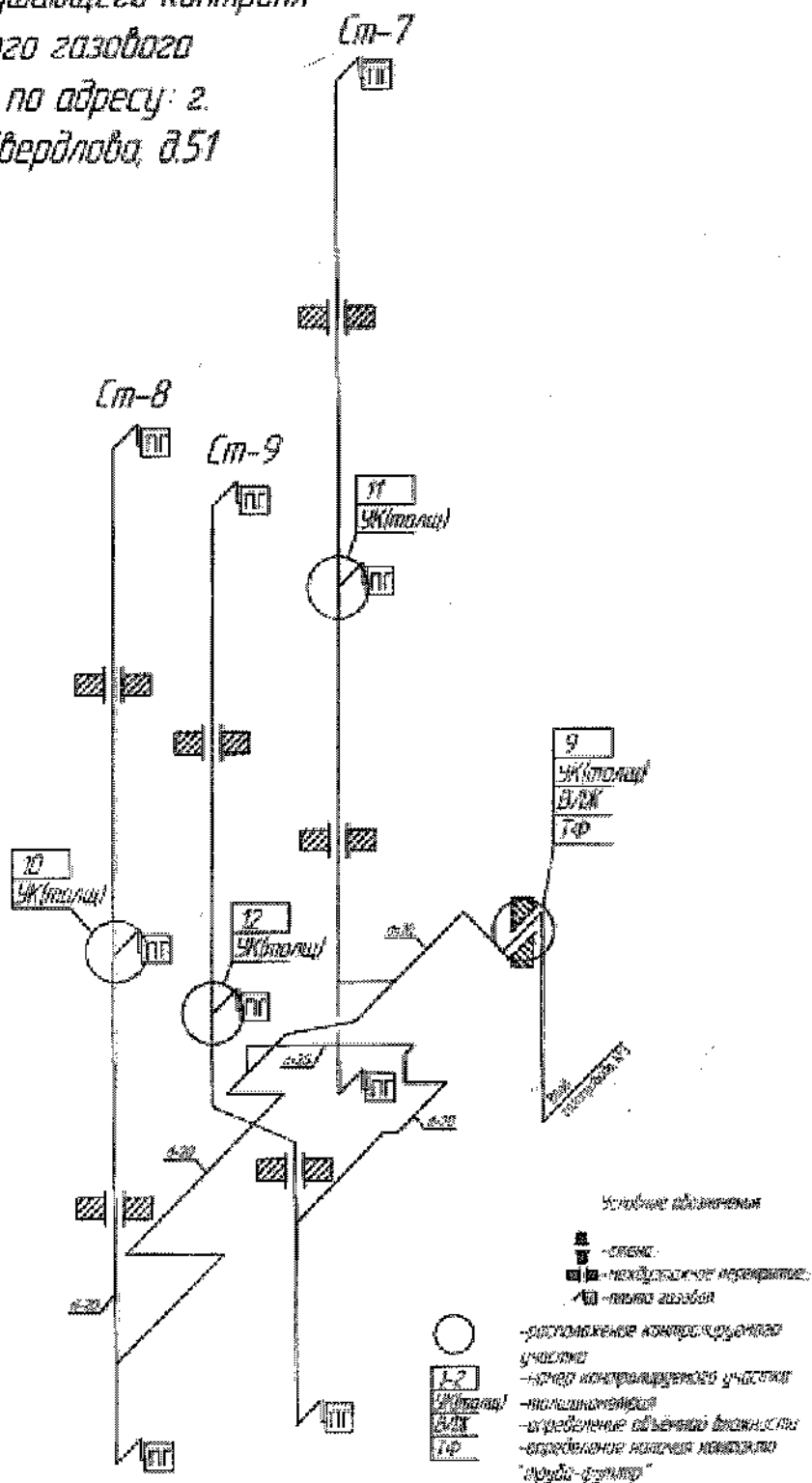


Схема неразрушающего контроля  
внутридомового газового  
оборудования по адресу: г.  
Россошь, ул.Свердлова, д.51  
(подъезд 3)



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68А030120)

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

визуального и измерительного контроля

№ 0419/05. В соответствии с РД 03-606-03 выполнен визуальный и измерительный контроль

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:  
г. Россошь, ул. Свердлова, 51

С оценкой качества по нормам ГОСТ 5264-80, СП 62 13330.2011 СП 42-101-2003

Техническими средствами: Набор для визуального контроля ВИК

дата последней поверки: 29.10.18

Люксметр ТКМПКМ зав.025266

дата последней поверки 03.08.2018

Освещенность контролируемых поверхностей: 500 Лк

2. При контроле выявлено следующее:

2.1. На элементах газопровода коррозии не обнаружено.

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

2.3. 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 в полной мере.

Начальник лаборатории неразрушающего контроля



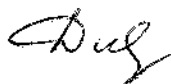
К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Дефектоскопист II<sup>го</sup> уровня квалификации  
(ВИК, )

Удостоверение №РГС-10/18-1,

Выдано 30.10.2018 г



Трюшников Д.В.

(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 4

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68A030120)

Заказчик: ООО «ЖКХ Локомотив »

23.05.2019

**ПРОТОКОЛ № 0419/05**

по результатам контроля на герметичность Внутридомовое  
газовое оборудование, установленное по адресу:

г. Россошь , ул. Свердлова,51

(наименование объекта контроля, позиция, заводской номер, регистрационный номер)

Содержание: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

«Правилами проведения технического диагностирования  
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»,  
«Методики по комплексному техническому  
диагностированию внутренних газопроводов»

Проводится в соответствии с:

(наименование или № НТД)

техническими средствами:

ФП22 (газоанализатор)

№ 384458

Дата последней поверки :28.02.2018

**РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ**

№ п/п	Местоположение утечки	Ф.И.О собственника
1	Утечки не выявлены	

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Специалист II<sup>го</sup> уровня квалификации

(Ф.И.О.)

Аттестат № РГС-10/18-8, выдано 30.10.2018 г

Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)



## Приложение 5

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68А030120)

Заказчик:

ООО «ЖКХ Локомотив»

« 23 » мая 2019г

### ПРОТОКОЛ № 0419/05 по результатам ультразвукового контроля (УК) (толщинометрии)

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта, номер чертежа, поз.)

г. Россошь, ул. Свердлова, 51

(зав. №, рег. №, место установки)

согласно: Программы проведения технического диагностирования; схемы НК

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

проводился в соответствии с: ГОСТ Р 55614-2013, ПНАЭ Г-7-031-91

(наименование или № НТД)

техническими средствами: ультразвуковой толщиномер Panametrics 26MG

Зав. № 131568209 Дата последней поверки 28.02.2018 г

тип преобразователя D790

### РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм	№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм
1	32	3,3	7	20	2,9
				15	3,2
2	20	3,4	8	20	3,1
	15	2,9		15	2,6
3	20	3,0	9	32	3,0
	15	3,1			
4	20	3,0	10	20	3,0
	15	2,9		15	2,9
5	20	3,0	11	20	2,7
	20	2,7		15	3,0
6	32	3,0	12	20	3,0
				15	3,0

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Специалист II<sup>го</sup> уровня квалификации  
(ВИК, УК,)

Удостоверение № РТС - 10/18-8,  
выдано 30.10.2018 г

Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68A030120)

Заказчик:

ООО «ЖКХ Локомотив»

23 мая 2019 г.

**ПРОТОКОЛ № 0419/05**

по результатам контроля влажности

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

г. Россошь, ул. Свердлова, 51

(наименование объекта контроля, позиция, заводской номер, регистрационный номер)

согласно:

Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

«Правилами проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», «Методики по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов»

проводился в соответствии с:

(наименование или № НТД)

техническими средствами:

Прибор комбинированный «Testo-606-1»

зав. № 38623773/104

Дата поверки 20.07.2018 г.

**РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ**

Участок контроля	*Влажность поверхностная, %	*Влажность объемная, %	Источник влаги	Расстояние до газопровода, мм
1	1,7	1,4	-	-
2	1,4	1,1	-	-
3	1,6	1,3	-	-
4	1,5	1,2	-	-

Максимальная влажность >6%

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Специалист III уровня квалификации

(И.И. Шульгин)

Свидетельство № РГС -10/18 - 8, выдано 30.10.2018 г.

Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68А030120)

ООО «ЖКХ Локомотив »

23.05.19

### ПРОТОКОЛ № 0419/05

по результатам контроля дымовых и вентиляционных каналов

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта, номер чертежа, поз.)

г. Россошь , ул. Свердлова,51

(зав. №, рег. №, место установки)

содержит: Программы, методики натурных испытаний воздухообмена жилых домов

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

проводился в соответствии с: СП 54.13330.2011

(наименование или № НТД)

техническими средствами: Термоанемометр Testo 405-V1  
Видеоэндоскоп Digital Inspection System

Зав. № Дата последней поверки 10.04.2018 г

### РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения (площадь x высота), м <sup>3</sup>	более 15
Тип вентиляционной системы	вытяжная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	150x150
Скорость воздушного потока, м/с (min-max)	0,5...1,1
Кратность воздухообмена в час	1+100м <sup>3</sup> на плиту
Величина разрежения в дымоходе, Па (minmax)	

Вывод: вентиляционные каналы в удовлетворительном состоянии .

3  
Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,  
установленного по адресу: г. Россошь, ул. Свердлова, 51

Начальник лаборатории неразрушающего контроля



К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Специалист II<sup>го</sup> уровня квалификации  
(ВИК, УК)

Удостоверение № РГС - 10/18 -8, выдано 30.10.2018 г



Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

**Расчёт остаточного ресурса №0419/05PP  
внутреннего газопровода, установленного по адресу:  
г. Россошь, ул. Свердлова, 51**

Задача расчета

1. Выполнить расчет остаточного ресурса внутреннего газопровода, установленного по адресу: г. Россошь, ул. Свердлова, 51, при следующих условиях:

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

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

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 2019 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».

Расчет

остаточного ресурса участков внутреннего газопровода

1. Остаточный ресурс участка газопровода рассчитывается по формуле:

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

2.  $T$  - остаточный ресурс газопровода в годах;

3.  $K_{зх}$  - коэффициент запаса;

4.  $S$  - толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода;  $V_{у.к.}$  - средняя скорость коррозии трубы.

5. Средняя скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

$$V_{у.к.} = K_{у.к.}$$

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

$K_{у.з.}$ - коэффициент условий эксплуатации, который рассчитывается по следующей формуле  
 $K_{у.з.} = K_1 \times K_2 \times K_3 \dots K_n$  где  $K_1, K_2, K_3, \dots, K_n$ -коэффициенты.

Расчет:

**Участок № 1**

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,0 / 0,09 = 4,0 \text{ года}$$

**Участок № 6**

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,3 / 0,09 = 4,4 \text{ года}$$

**Участок № 5**

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0 \quad V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,1 / 0,09 = 4,13 \text{ года}$$

**Участок № 18**

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,0 / 0,09 = 4,0 \text{ года}$$

3. Прогнозируемый остаточный ресурс принимаем

$$T = 4,0 \text{ года.}$$

Прогнозируемый остаточный ресурс не является предельным сроком эксплуатации газопровода.

Начальник Лаборатории неразрушающего контроля



К.К. Колосов

Дата

6.06.2019 г

Список литературы

1. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
2. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ-Инжиниринг» НП «СЭЦ промышленной безопасности».

**Приложение 9**

**Согласованные мероприятия по устранению неисправностей, выявленных  
при проведении технического диагностирования**

**Дефектная ведомость**

Заказчик	ООО «ЖКХ Локомотив»
Адрес	г. Россошь, ул. Свердлова, 51
Объект	Внутридомовое газовое оборудование

**Внутридомовое газовое оборудование находится в исправном состоянии.**

Представитель экспертной организации



К.К. Колосов

Директор  
ООО «ЖКХ Локомотив»



Г.А.Шевченко



**Исключение свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля**

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2019 № 68А030120)

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



**СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ**

**№ 68А030120**

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

**УДОСТОВЕРЯЕТ:**

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

Знамен, г. Воронеж, Митинский проезд, дом 16, офис 5  
адрес актуален на дату подписания

**УДОВЛЕТВОРИТЕЛЬ**

требованиям Системы неразрушающего контроля

Область аттестации и условия действия Свидетельства  
определены в приложениях к настоящему Свидетельству

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

Дата регистрации 31.10.2019 г.

Свидетельство действительно  
до 31.10.2021 г.

Руководитель  
Независимого органа по аттестации лабораторий  
неразрушающего контроля



Г.И. Билбасов Г

Приложение 11

Копия приказа о назначении ответственных лиц за проведения технического диагностирования

Общество с ограниченной ответственностью

"РегионГазСервис"

г. Воронеж

Приказ

15.05.2019

№ 012

О проведении технического диагностирования в ООО "ЖКХ Лодовики"

На основании договора с ООО "ЖКХ Лодовики" № 0419 от 30 апреля 2019 года

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить работу по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования исполняющего по адресу:

№ п/п	Адрес	Количество квартир
1	Воронежская обл., г. Россось, ул. Правды, д. 8	90
2	Воронежская обл., г. Россось, ул. Правды, д. 10	90
3	Воронежская обл., г. Россось, ул. Свердлова, 37	90
4	Воронежская обл., г. Россось, ул. Свердлова, 45	60
5	Воронежская обл., г. Россось, ул. Свердлова, 51	22
6	Воронежская обл., г. Россось, пер. Шмидта, 15	22

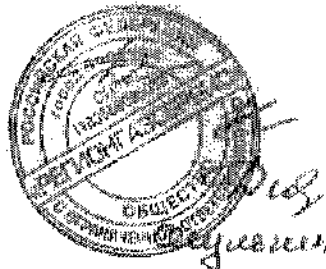
2. Определить состав специалистов по техническому диагностированию по следующему списку:

- Колосов К.К. начальник лаборатории перспективного контроля;
- Шульгин Ю. Г. специалист ЭЭС по УЭК, ВЭК;
- Троицкий Д.В. дефектоскопист.

3. Назначить Колосова К.К. для выдачи заключения по результатам технического диагностирования.

Технический директор

Ознакомлены:



Томляков Д.А.

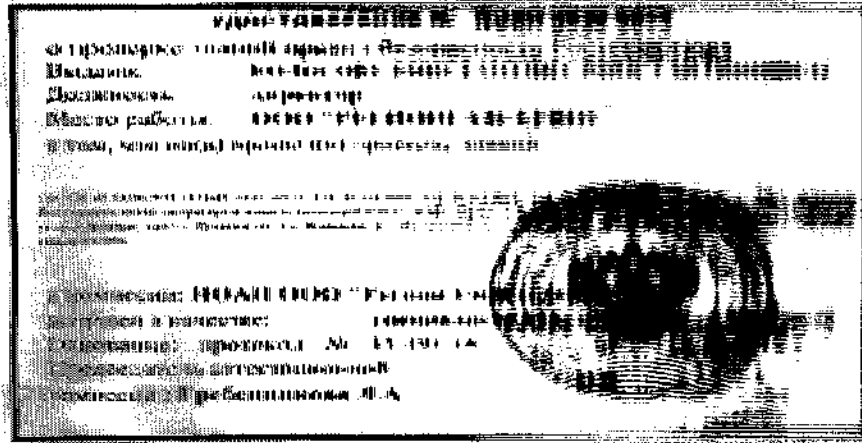
Колосов К.К.

Троицкий Д.В.

Шульгин Ю.Г.

Приложение 12

Копии удостоверений экспертов, ответственных за разрушающего контроля и лиц, ответственных за проведение обследований и испытаний оборудования



Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,  
установленного по адресу: г. Россошь, ул. Свердлова, 51



**Общество с ограниченной ответственностью  
«РЕГИОН - СПЕКТРСЕРВИС»**

**НЕЗАВИСИМЫЙ ОРГАН ПО АТТЕСТАЦИИ ПЕРСОНАЛА**

**ПРОТОКОЛ № 25-191-18-ВИК от 16.10.2018 г.**

исполняющий полномочиями комиссии ДОАП ООО «Регион-СпектрСервис»  
 Председатель комиссии: Губенникова Л.А. (подпись)  
 Члены комиссии: Букреев В.Ю. - специалист НК III уровня квалификации;  
 Константинов Р.А. - специалист НК II уровня квалификации;  
 Труханова Н.Н. - специалист по аттестации.

Аттестационная комиссия провела анализ представленных комплектов документов и  
 результатов квалификационных экзаменов по внутреннему и внешнему (ВНКУ) методу  
 неразрушающего контроля и соответствия с ПБ 02-030-02 «Правила аттестации персонала в  
 области неразрушающего контроля» у кандидатов на аттестацию в профессии персонал  
 аттестовать специалисты в следующей области:

Фамилия, Имя, Отчество	Номер удостоверения	Область аттестации		
		Уровень квали- фикации	Метод контроля	Объекты контроля*
БОБРИСОВ КОНСТАНТИН КОБЫЛАТНИКОВИЧ	0035-2973	II	ВНКУ	2.2.03

\* в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности.

Председатель комиссии:

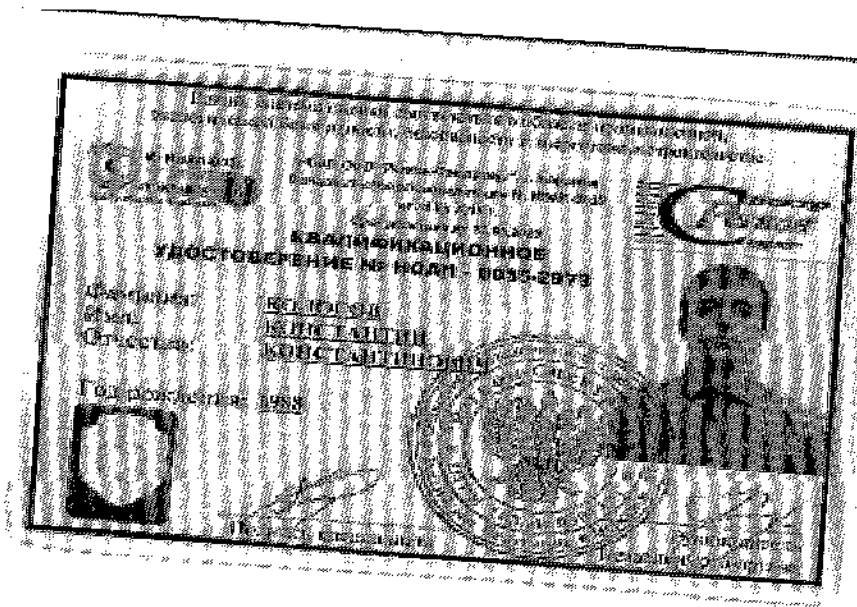
Члены комиссии:



\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Л.А. Губенникова  
 В.Ю. Букреев  
 Р.А. Константинов  
 Н.Н. Труханова

на основании по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, установленного по адресу  
г. Россось, ул. Свердлова, 51



Перечень  
нормативно-технической документации,  
использованной при проведении технического диагностирования  
опасных производственных объектов.

1. О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ (с изм. от 13.07.2015 г).
2. 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 04.09.2015 г).
3. О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан. Постановление Правительства РФ от 21 июля 2008 года № 549 (с изм. от 15.04.2014 г).
4. 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.
5. 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.
6. Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Приказ Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613.
7. Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы». Приказ Ростехнадзора № 558 от 21 ноября 2013 года.
8. 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).
9. ГОСТ 20415-82 Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения.
10. ГОСТ 16037-80\* Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.
11. ГОСТ 26433.1-89 Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Элементы заводского изготовления.
12. ГОСТ 22690-2015 Бетон. Определение прочности механическими методами неразрушающего контроля.
13. ГОСТ 18103-2010 Бетон. Правила контроля и оценки прочности.
14. ГОСТ Р 55614-2013 Контроль неразрушающий. Толщинометры ультразвуковые. Общие технические требования.
15. СП 54.13330.2011 Свод правил. Здания жилые многоквартирные

16. СН 42-1330-2011 Свод правил. Газораспределительные системы.
17. СН 42-1330-2012 Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов.
18. СН 42-1330-2012 Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии.
19. СН 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.
20. СН 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов металлических труб.
21. Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утверждено приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27 декабря 2012 года № 78-1.
22. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, зарегистрированный Минюстом России 31.12.2013, рег. №30929).
23. 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).
24. ПБ 03-440-02 Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 23.01.2002 г № 3.
25. ПБ 03-372-00 Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.2000 г № 29.
26. РД 03-606-03 Инструкция по визуальному и измерительному контролю.
27. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (приказ Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538, зарегистрированный Минюстом России 26.12.2013, рег. № 30855).
28. РД 153-34.1-003-01 (РТМ-1С) Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования.
29. ВСН 58-88 (Р) Положение об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания объектов коммунального и социально-культурного назначения.
30. СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
31. Методика по комплексному диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ-Инжиниринг» ИП «СЭЦ промышленной безопасности».

Приложение 14

Перечень оборудования

№ п/п	Наименование и тип (обозначение)	Дата поверки
1.	Толщиномер Panametrics 26MG с датчиком D790	28.02.2018
2.	Комплект для визуального контроля ВИК-НАКС	29.10.2018
3.	Прибор комбинированный Люксметр «ТКА-ПКМ» (31)	06.07.2018
5.	Газоанализатор ФИ22	28.02.2018
6.	Клещи измерительные, мультиметр, СМР-400	16.07.2018
7.	Дальномерлазер 0530AA Laser measuring Tool 0530	
8.	Прибор комбинированный (прибор измерения влажности древесины и стройматериалов «Testo-606-1»)	20.07.2018
9.	Testo 405-V1 (термоанемометр)	10.04.2016
13.	Аккумуляторная угловая multifunctionальная машина C14DS2Hitachi	



Прочитано, прошито

32 / *мужской*  
982 / *сш 1000*



Тепляков Д.А.