

**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. Россошь , ул. Шмидта,15  
№ 0419/06**

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>ДАННЫЕ 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 №0419/06 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 4 Протокол №0419/06 по результатам контроля на герметичность	
	Приложение 5 Протокол №0419/06 по результатам ультразвукового контроля (толщинометрии)	
	Приложение 6 Протокол №0419/06 по результатам контроля влажности	
	Приложение 7 Протокол №0419/06 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 Регионспектрсергт г. Воронеж Протокол проверки знаний № НОА-35-491-18 Г/АК в области промышленной безопасности. Выдан 16.10.2018 НОАП «РегионСпектрСергт». 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.
Грюшников 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. Шмидта, 15.

№ 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	1986	292	50	27	-	-
	Газопровод-ввод	1986	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	1986	1986
Материал	Сталь 10	Сталь 10
Условный проход газопровода Ду, мм	32	25,20,15
Максимальная толщина стенки, $S_{max}$	3,4	3,4
Минимальная толщина стенки, $S_{min}$	2,9	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 $Cl_{ионов}$ в % к массе цемента	Наименование смежных коммуникаций	Выявленные неисправности и несоответствия
Стены	Ж/б панели	1,5	-	-	-

Перекрытия	Ж/б плита	1,3	-	-	-
------------	-----------	-----	---	---	---

### 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, мм	Тип	Параметры, подлежащие контролю				Заключение
			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

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

Утверждаю  
Директор  
ООО «РегионГазСервис »



Д.А. Тепляков

**Программа  
проведения технического диагностирования  
внутридомового газового оборудования,  
установленного по адресу: г. Россось , ул.Шмидта,15**

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 ПТД.

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  
 для внутридомового газового оборудования по  
 адресу: г. Рассошь, ул. Шмидта д. 15  
 (подъезд 1)

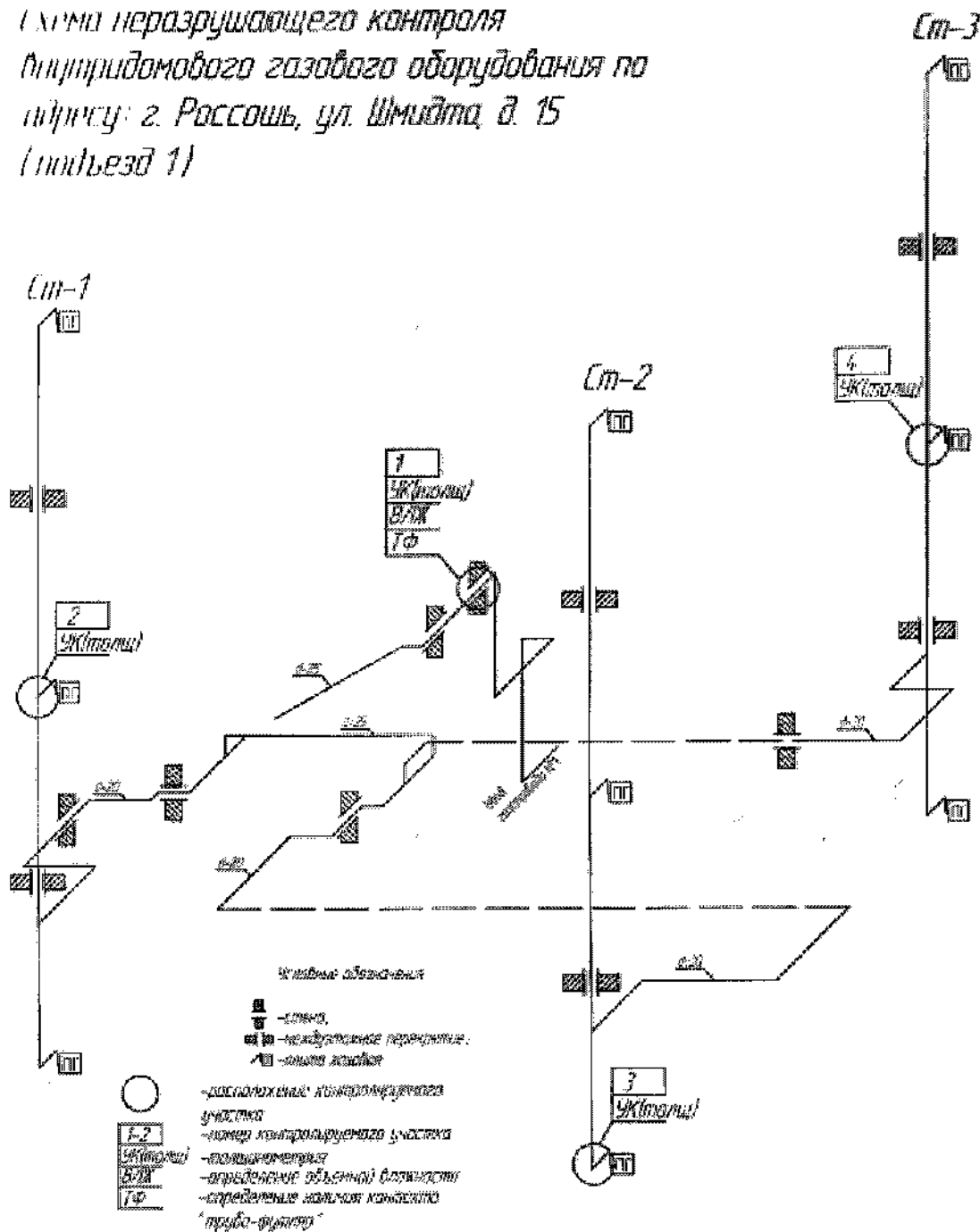
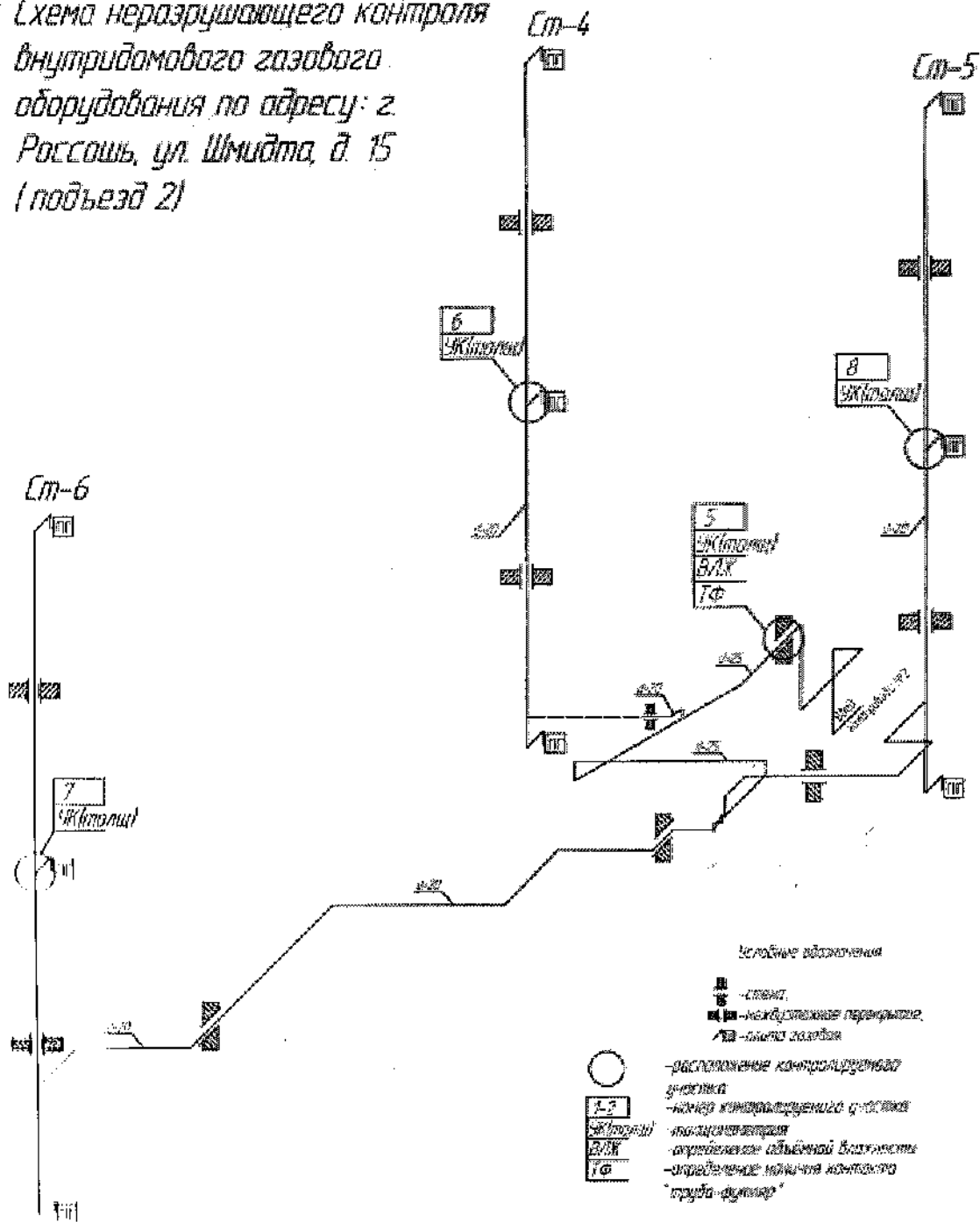
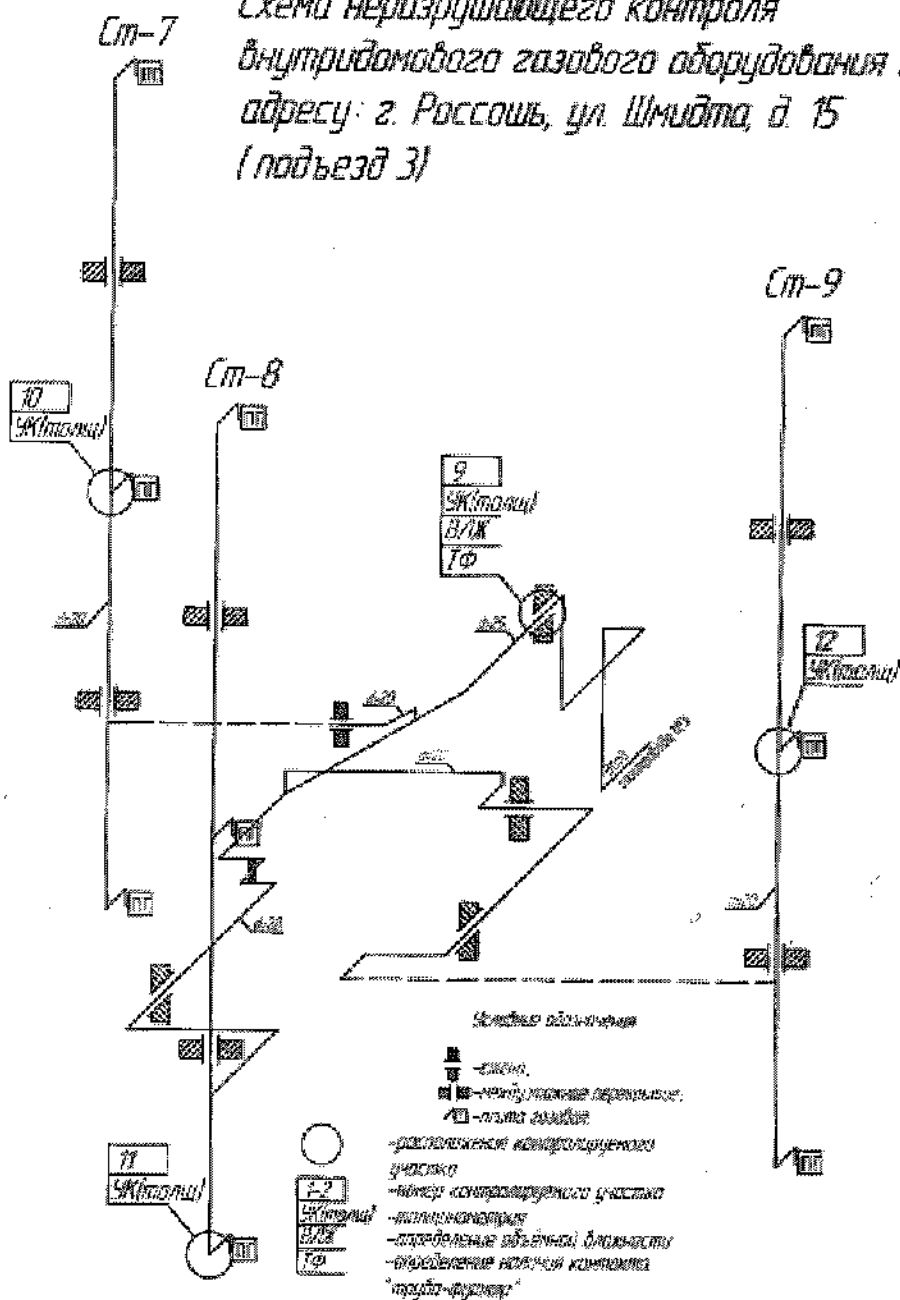


Схема неразрушающего контроля  
внутридомового газового  
оборудования по адресу: г.  
Россошь, ул. Шмидта, д. 15  
(подъезд 2)



*Схема неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования по  
адресу: г. Россошь, ул. Шмидта, д. 15  
(подъезд 3)*



### Приложение 3

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

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

визуального и измерительного контроля

от 30.10.2018 г. № 0419/06. В соответствии с РД 03-606-03 выполнен визуальный и измерительный контроль

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:  
г. Россось, ул. Шмидта, 15

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, неперпендикулярности, 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



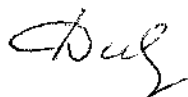
К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

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

Удостоверение №РГС-10/18-1,

Выдано 30.10.2018 г



Трюшников Д.В.

(подпись, расшифровка подписи)

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

Заказчик: ООО «ЖКХ Локомотив»

23.05.2019

### ПРОТОКОЛ № 0419/06

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

г. Россошь, ул. Шмидта, 15

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

содержит: 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: ФП22 (газоанализатор)

Зав № 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., У.К., )

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

Шульгин И.О.

(подпись, расшифровка подписи)



## Приложение 5

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

Исполнитель: ООО «ЖКХ Локомотив »

« 23 » мая 2019г

### ПРОТОКОЛ № 0419/06 по результатам ультразвукового контроля (УК) (толщинометрии)

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта, номер чертежа, поз.)

г. Россошь , ул. Шмидта,15

(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	25	2,9	7	20	3,0
				15	2,6
2	20	3,0	8	20	2,9
	15	3,1		15	3,1
3	20	3,4	9	25	3,4
	15	2,7			
4	20	2,9	10	20	3,2
	15	3,0		15	3,1
5	25	3,0	11	20	3,1
				15	2,9
6	20	3,3	12	20	3,4
	15	2,6		15	2,6

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

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

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

Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

Приложение 6

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

Заказчик:

ООО «ЖКХ Локомотив»

23 мая 2019 года

**ПРОТОКОЛ № 0419/06**  
по результатам контроля влажности

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

г. Россошь, ул. Шмидта, 15

(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	1,2	0,9	-	-
2	1,4	1,1	-	-
3	1,4	1,1	-	-
4	1,5	1,2	-	-

Максимальная влажность >6%

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

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

(ИИИ, УИ)

Свидетельство № РСС -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)

Заказчик:

ООО «ЖКХ Локомотив»

23.05.19

### ПРОТОКОЛ № 0419/06

по результатам контроля дымовых и вентиляционных каналов

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта, номер чертежа, поз.)

г. Россошь, ул. Шмидта, 15

(зав. №, рег. №, место установки)

согласно: 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 проверки

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
Тип устройства/способа притока воздуха	естественный
Размер вентиляционного отверстия, мм	150x150
Скорость воздушного потока, м/с (min-max)	0,5...1,1
Плотность воздушного потока в час	1+100м <sup>3</sup> на плиту
Давление разрежения в дымоходе, Па (minmax)	-

Вентиляционные каналы в удовлетворительном состоянии.

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,  
установленного по адресу: г. Россошь, ул. Шмидта, 15

Начальник лаборатории неразрушающего контроля



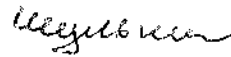
К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

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

(ВИК, УК)

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



Шульгин Ю.И

(подпись, расшифровка подписи)

**Расчёт остаточного ресурса №0419/06PP**  
**внутреннего газопровода, установленного по адресу:**  
**г. Россось , ул. Шмидта,15**

Задача расчета

1. Выполнить расчет остаточного ресурса внутреннего газопровода, установленного по адресу: г. Россось , ул. Шмидта,15 , 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:

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

где T-остаточный ресурс газопровода в годах;

$K_z$ - коэффициент запаса;

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

2. Условная скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

$$V_{у.к.} = V_б \times K_{у.з.}$$

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

$K_{уд}$ - коэффициент условий эксплуатации, который рассчитывается по следующей формуле:

$K_{уд} = K_1 \times K_2 \times K_3 \dots K_n$  где  $K_1, K_2, K_3, \dots, K_n$ -коэффициенты.

Расчет:

**Участок № 2**

$K_{уд} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$

$V_{уд} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$

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

**Участок № 7**

$K_{уд} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$

$V_{уд} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$

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

**Участок № 5**

$K_{уд} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$   $V_{уд} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$

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

**Участок № 12**

$K_{уд} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$

$V_{уд} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$

$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,4 / 0,09 = 4,53$  года

3. Прогнозируемый остаточный ресурс принимаем

$T = 4,0$  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».

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,  
установленного по адресу: г. Россошь, ул. Шмидта, 15

**Приложение 9**

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

**Дефектная ведомость**

Исполнитель	ООО «ЖКХ Локомотив»
Адрес	г. Россошь, ул. Шмидта, 15
Объект	Внутридомовое газовое оборудование

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

Представитель экспертной организации



К.К. Колосов

Директор  
ООО «ЖКХ Локомотив»



Г.А.Шевченко



**Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контролю**

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2019 № 68A030120)

В данной системе оценки соответствия  
в области промышленности, экологической  
безопасности, безопасности и энергетике и  
оборудования



**СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ**

**№ 68A030120**

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

**УДОСТОВЕРЯЕТ:**

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

394018, г. Россошь, Монтажный проезд, дом 10, офис 6

**УДОВЛЕТВОРИТЕЛЬ**

требованиям Системы неразрушающего контроля

Область аттестации успешно доказана. Сформулированы  
определены и приложены к настоящему Свидетельству

Без приложения на действия только  
(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



01-44-Безопасность

в соответствии по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, установленного по адресу:  
г. Россошь, ул. Шмидта, 15

## Приложение 11

### Вводный приказ 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 Локмотив"

На основании договора с ООО "ЖКХ Локмотив" № 0410 от 03 апреля 2019 года

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Начать работы по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования расположенного по адресам:

№ п/п	Адрес	Количество квартир
1	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Правды, д. 8	90
2	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Правды, д. 10	90
3	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Свердлова, 37	90
4	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Свердлова, 45	60
5	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Свердлова, 51	27
6	Воронежская обл., г. Россошь, пер. Шмидта, 15	27

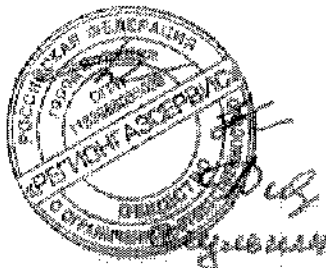
2. Определить состав специалистов по техническому диагностированию по следующему списку:

- Колосов К.К., начальник лаборатории неразрушающего контроля;
- Шульгин Ю.Г., специалист 2 уровня по УЭК, ВНК;
- Тришников Д.В., дефектоскопист;

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

Технический директор

Ознакомлены:



Тепляков Д.А.

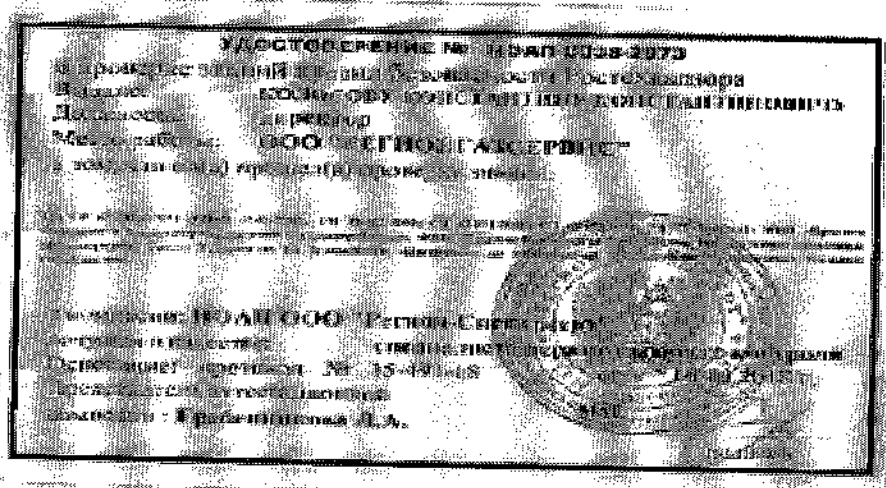
Колосов К.К.

Тришников Д.В.

Шульгин Ю.Г.

Приложение 12

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





Общество с ограниченной ответственностью  
«РЕГИОН - СПЕКТРСЕРТ»

НЕЗАВИСИМЫЙ ОРГАН ПО АТТЕСТАЦИИ ПЕРСОНАЛА

ПРОТОКОЛ № 35-491-18-ВИК от 16.10.2018 г.

Заседания аттестационной комиссии НОАП ООО «Регион-СпектрСерт»

Присутствующие: комиссия руководители, НОАП ООО «Регион-СпектрСерт» Гребенникова Л.А.

Члены комиссии: Букрес В.Ю. - специалист НК III уровня квалификации;  
Константинов Р.А. - специалист НК II уровня квалификации;  
Трухачева Н.Н. - ответственный за аттестацию.

Аттестационная комиссия провела анализ представленных копий документов и результатов квалификационного экзамена по визуальному и измерительному (ВИК) методу неразрушающего контроля в соответствии с ТИБ 03-440-02 «Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля» у кандидата на аттестацию и приняла решение - аттестовать специалиста в следующих областях:

Фамилия, Имя, Отчество	Номер удостоверения	Область аттестации		
		Уровень квалификации	Метод контроля	Объекты контроля*
КОПЦОВ КОНСТАНТИН КОНСТАНТИНОВИЧ	0035-2073	II	ВИК	2.2, 2.3

\* в соответствии с действующими перечнями объектов неразрушающего контроля по аттестации (сертификации) персонала - приказом Министерства промышленности, торговли и деловых связей Республики Беларусь от 20.06.2017 г. № 35 - 1331, в редакции приказа от 01.07.2017 г.

Председатель комиссии:

\_\_\_\_\_

Л.А. Гребенникова

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_

В.Ю. Букрес

\_\_\_\_\_

Р.А. Константинов

\_\_\_\_\_

Н.Н. Трухачева





Перечень  
нормативно-технической документации,  
использованной при проведении технического диагностирования

1. О промышленной безопасности опасных производственных объектов.  
Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ (с изм. от 13.07.2013 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 13.07.2013 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 Бетоны. Определение прочности механическими методами неразрушающего контроля.
13. ГОСТ 18105-2010 Бетоны. Правила контроля и оценки прочности.
14. ГОСТ Р 55614-2013 Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования.
15. СП 54.13330.2011 Свод правил. Здания жилые многоквартирные.

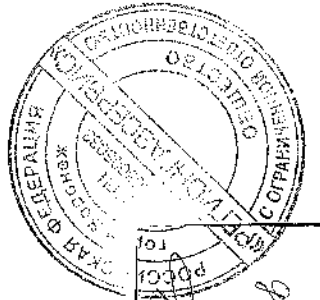
16. СП 62.13330.2011 Свод правил. Газораспределительные системы.
17. СП 33.13330.2012 Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов.
18. СП 28.13330.2012 Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии.
19. СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.
20. СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из 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 № 784.
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 зданий, 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 техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ-Инжиниринг» НП «СЭЦ промышленной безопасности».

Приложение 14

Перечень оборудования

№ п/п	Наименование и тип (обозначение)	Дата поверки
1.	Газоанализатор Panametrics 26MG с датчиком D790	28.02.2018
2.	Комплект для визуального контроля ВИК-ПАКС	29.10.2018
3.	Прибор комбинированный Люксметр «ТКА-ПКМ» (31)	06.07.2018
4.	Газоанализатор ФП22	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 строительств Testo 606-В)	20.07.2018
9.	Testo 405-V1 (термометр)	10.04.2016
13.	Аккумуляторная угловая шлифовальная машина C14DS2Hitachi	





Р. 0001  
Т. 0001

Телляков Д.А.

Зя (муршфодя  
вба) мсма

Іронумэравана, прошліто