



Общество с ограниченной ответственностью

«КОНСУЛЬТАНТ»

153000, г. Иваново, ул. Станко, дом 25, офисы №22, 24.

Тел./факс: (4932) 93-69-99, 415-586 E-mail: ivcons37@mail.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 4/37-Р/17
по результатам технического диагностирования
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования
многоквартирного жилого дома по адресу:
153511, Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32

ТСЖ «Сокол»
(заказчик)

Генеральный директор
ООО «Консультант»

_____ Ильюшенков Н. Ю.

« ____ » _____ 2017 г.

Иваново 2017 г.

Содержание

1. Вводная часть.....	3
1.1 Основание для проведения технического диагностирования	3
1.2 Сведения об специализированной организации	3
1.3 Состав группы специалистов.....	3
2. Объект технического диагностирования.....	4
3. Сведения о заказчике	4
4. Цель технического диагностирования.....	4
5. Результаты технического диагностирования.....	4
6. Заключительная часть	6
Приложение 1. Копия программы технического диагностирования	8
Приложение 2. Эскиз схемы	11
Приложение 3. Протоколы технического состояния по результатам неразрушающего контроля	14
Приложение 4. Дефектная ведомость	27
Приложение 5. Копия лицензии ООО «Консультант»	29
Приложение 6. Копия свидетельства об аттестации лаборатории НК ООО «Консультант»	33
Приложение 7. Копия приказа о назначении группы специалистов.....	39
Приложение 8. Копии квалификационных удостоверений специалистов	41
Приложение 9. Перечень нормативных правовых актов, нормативной технической и методической документации, использованной при техническом диагностировании	44

1. Вводная часть

1.1 Основание для проведения технического диагностирования

Техническое диагностирование внутридомового и внутриквартирного газового оборудования многоквартирного жилого дома проведено во исполнение п. 8 Постановления Правительства РФ от 14.05.2013 N 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» согласно договору № 4/37-Р/17 от 11.01.2017 г. в соответствии с приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 N 613 «Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» и другими действующими законодательными, нормативными, правовыми, техническими и методическими актами Российской Федерации (Приложение 9).

1.2 Сведения о специализированной организации

Название организации: ООО «Консультант».

Юридический адрес: 153000, г. Иваново, ул. Станко, д. 25.

Почтовый адрес: 153000, г. Иваново, ул. Станко, д. 36.

Тел./факс: (4932) 93-69-99, 41-55-86.

E-mail: ivcons37@mail.ru.

Руководитель ООО «Консультант»: Генеральный директор Ильюшенков Николай Юрьевич (удостоверение по правилам промышленной безопасности в соответствии с занимаемой должностью № 16-12-1563-01 до 11.09.2017).

ООО «Консультант» имеет:

- лицензию, выданную Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору № ДЭ-00-013972 от 27 февраля 2013 г. (срок действия лицензии – бессрочно) на деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности. Копия лицензии ООО «Консультант» приведена в Приложении 5;

- аттестованную лабораторию неразрушающего контроля, свидетельство об аттестации № 61 A021091 от 06.11.2015 г. (свидетельство действительно до 06.11.2018 г.) выданное независимым органом по аттестации лабораторий неразрушающего контроля «СертиНК» ФГАУ «НУЦСК при МГТУ им. Н.Э. Баумана». Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля ООО «Консультант» приведена в Приложении 6.

1.3 Состав группы специалистов

В соответствии с приказом генерального директора ООО «Консультант» от 10.01.2017 г. № 10 (копия приказа см. Приложение 7) в состав группы специалистов назначены:

- Киреев Иван Юрьевич специалист отдела технической диагностики, специалист НК II уровня, квалификационное удостоверение № 0009-14-10943 (ВИК, ПВК) выдано 20.01.2017 г. Удостоверение о проверке знаний правил безопасности Ростехнадзора России № 0009-14-10943 выдано на основании протокола № 52/17 от 20.01.2017 г.; слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разряда, квалификационное удостоверение № 84 выдано на основании протокола № 0396 от 12 января 2017 г.

- Павлов Алексей Евгеньевич специалист отдела технической диагностики, специалист НК II уровня, квалификационное удостоверение № 0009-14-10944 (ВИК, УК) выдано 20.01.2017 г. Удостоверение о проверке знаний правил безопасности Ростехнадзора России № 0009-14-10944 выдано на основании протокола № 52/17 от 20.01.2017 г.; слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разряда, квалификационное удостоверение № 90 выдано на основании протокола № 0396 от 12 января 2017 г.

Копия квалификационных удостоверений специалистов приведена в Приложении 8.

2. Объект технического диагностирования

Действие заключения технического диагностирования распространяется на внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, установленное в многоквартирном жилом доме по адресу: 153511, Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д. 32 в следующих границах: от ввода газопровода в дом, через наружную стену МКД (футляра) до запорного крана (отключающего устройства), расположенного на ответвлениях (опусках) к внутриквартирному бытовому газоиспользующему оборудованию.

3. Сведения о заказчике

Название организации: Товарищество собственников жилья «Сокол» (ТСЖ «Сокол»).

Юридический адрес: 153511, Ивановская область, г. Кохма, ул.Владимирская, д.32.

Телефон: 89203420749.

Председатель правления ТСЖ «Сокол»: Бойко А.А.

4. Цель технического диагностирования

Целью технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования являются:

- определение фактического технического состояния внутридомового и внутриквартирного газового оборудования и их составных частей;
- поиск и определение неисправностей указанного оборудования;
- определение возможности дальнейшего использования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

5. Результаты технического диагностирования

5.1 Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации газопровода:

5.1.1 Перечень рассмотренной технической документации:

№ п/п	Наименование документа	Шифр, номер, марка или иная индикация, необходимая для идентификации
1.	Договор на проверку технического состояния и обслуживания вентиляционных каналов.	№ 9 от 09.02.2016 г.
2.	Акт приемки законченного строительства системы газоснабжения	от 17.09.1996 г.
3.	Договор о техническом обслуживании внутридомового газового оборудования	от 01.09.2010 г.
4.	Типовой проект	90.1 - И

5.1.2 Характеристика объекта технического диагностирования:

№ п/п	Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Количество сварных соединений (шт.)	Способ соединения участков газопровода	Способ присоединения газового оборудования	Наличие переходов через строительные конструкции	Общее условное кол-во п.м. газопроводов/ед.
1.	Газопровод	1996	231	Ручная сварка; разъемные, резьбовые	---	80	420
2.	Запорная арматура, приборы учета газа	---	---	---	Разъемные, резьбовые	---	106

Эскиз схемы газопровода приведен в Приложении 2.

5.2 Результаты оценки реальных условий эксплуатации газопровода:

5.2.1 Состояние газопровода:

Наименование параметра	Значение			
Материал	Сталь углеродистая			
Диаметр газопровода Ду, мм	50	32	20	15
Измеренная толщина стенки трубопровода, S_{min} , мм	3,3	3,1	2,7	2,7
Способ прокладки газопровода	Открытый			
Результаты визуального и измерительного контроля	нарушения технического состояния газопровода не выявлено			

5.2.2 Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопровода:

Наименование строительных конструкций	Материал строительных конструкций	Наличие участков проложенных через намокающие стены и помещения с агрессивными средами	Наличие разрушений, трещин	Наличие смежных коммуникаций
Стены	Ж/б плита	-	-	-
Перекрытия	Ж/б плита	-	-	-

5.2.3 Наличие и состояние участков переходов газопровода через строительные конструкции:

Наименование параметра	Значение
Условный проход газопровода Ду, мм	50, 32, 20
Наименование и материал строительных конструкций	Стена – ж/б плита, перекрытие – ж/б плита
Наличие футляра	+
Наличие влажности, агрессивного воздействия, коррозионных и других повреждений в местах перехода	-

Наличие и состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Удовлетворительное
Количество контактов труба-футляр / количество контактов газопровода со строительной конструкцией	-/-

5.3 Состояние вентиляционных каналов: в квартирах №№ 2, 21, 22, 27, 33, 35, 39, 40, 66, 67, 76 не обеспечивается необходимая кратность воздухообмена.

5.4 Результаты обследования арматуры:

Место установки	Условный проход Ду, мм	Состояние наружной поверхности	Герметичность	Проверка работоспособности (функционального)
Подъезд № 1, № 2 Квартиры	50/32/20/ 15	Удовлетворительное	Герметично	Исправно
Квартиры № 61, № 66, № 79	15	Удовлетворительное	Не герметично	Исправно

5.5 Результаты обследования приборов учета газа, фильтров, термклапанов:

Место установки	Условный проход Ду, мм	Состояние наружной поверхности	Герметичность
Квартиры	15/20	Удовлетворительное	Герметично

5.6 Результаты испытания на герметичность газопровода: выявлено нарушение герметичности запорной арматуры установленной в квартирах №№ 61, 66, 79, а также выявлено нарушение герметичности муфтового соединения (после крана Ду 32) отводка на кв. № 47 в подъезде № 2; не проведены работы по установлению герметичности в кв. №№ 10, 29, 68 (не предоставлен доступ). Остальное проверенное внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование обеспечивает герметичность.

6. Заключительная часть

6.1 Техническое состояние внутридомового и внутриквартирного газового оборудования многоквартирного жилого дома оценивается как «работоспособное», дальнейшая эксплуатация допустима при условии устранения выявленных неисправностей в объеме, соответствующем дефектной ведомости (Приложение 4).

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

- устранить выявленные неисправности в полном объеме;
- провести техническое диагностирование внутриквартирного газового оборудования до запорного крана (отключающего устройства), расположенного на ответвлениях (опусках) к внутриквартирному бытовому газоиспользующему оборудованию квартир №№ 10, 29, 68;
- после устранения выявленных неисправностей в полном объеме привлечь представителей специализированной организации, осуществляющих техническое обслуживание и ремонт ВДГО, для проведения пневматических испытаний на герметичность;

- 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.

Срок следующего технического диагностирования - не позднее марта 2022 года.

Исполнители:

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Специалист НК II уровня _____ Павлов А. Е.

Приложение 1.
Копия программы технического диагностирования

УТВЕРЖДАЮ

Исполнитель

Заместитель генерального директора по
договорной работе ООО «Консультант»
(Доверенность №13 от 01.02.2017)



А.Б. Скоробогатов

М.П.

**Программа
проведения технического диагностирования ВДГО**

1. Обследование газопровода проводится путем проведения технического диагностирования и осуществляется с целью:
 - 1.1. Определения фактического технического состояния элементов газопровода.
 - 1.2. Поиска и определения неисправностей.
 - 1.3. Определения возможности дальнейшего использования газопровода.
2. Заказчик обязан обеспечить:
 - 2.1. Доступ представителей специализированной организации к газопроводу для проведения работ по техническому диагностированию.
3. Состав работ по техническому диагностированию:
 - 3.1. Анализ технической документации выполняется в объеме проектной, исполнительной и эксплуатационной документации и предусматривает получение следующей информации:
 - дата ввода в эксплуатацию;
 - технические характеристики;
 - сведения о материалах, газоиспользующем оборудовании и технических устройствах на газопроводах;
 - сведения о наличии смежных коммуникаций, условиях прокладки;
 - сведения о режимах работы и условиях эксплуатации;
 - сведения о ранее проведенных технических обслуживаниях, диагностировании и ремонтных работах;
 - сведения о повреждениях, неисправностях и причинах их возникновения.
 - 3.2. Определение условий эксплуатации и параметров технического состояния, поиск и определение неисправностей:
 - соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной и действующей нормативной документации;
 - условия расположения внутридомового газового оборудования;
 - наличие смежных коммуникаций;
 - наличие агрессивных сред;
 - наличие переходов через строительные конструкции (через перекрытия и стены);
 - наличие тяги в вентиляционных каналах.
 - 3.3. Определение технического состояния внутридомового газового оборудования
 - загазованность помещений (определяется переносным газоиндикатором);
 - герметичность (поиск утечек газа высокочувствительным газоиндикатором или пенообразующим раствором);
 - состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода (визуальный и измерительный контроль);
 - ультразвуковая толщинометрия элементов газопровода
 - состояние угловых сварных соединений (визуальный и измерительный контроль, контроль

проникающими веществами – в объеме 5% от количества сварных соединений, но не менее трех сварных соединений на трубах диаметром 50 мм и более, по результатам визуального и измерительного контроля);

- состояние стыковых сварных соединений (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль – в объеме 5% от количества сварных соединений, но не менее трех сварных соединений на трубах диаметром 50 мм и более, по результатам визуального и измерительного контроля);

- состояние переходов через строительные конструкции (визуально-измерительный контроль, ультразвуковой контроль – по результатам визуально-измерительного контроля на трубах диаметром 50 мм и более);

- напряженно деформированное состояние элементов газопровода (метод магнитной памяти металла – при выявлении мест деформации элементов газопровода по результатам визуально-измерительного контроля).

3.4 Определение наличия электрического контакта «труба-футляр»

3.5 Расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода.

3.6 Оформление результатов технического диагностирования, разработка отчетных документов (отчетов, протоколов, заключений, схем) по результатам выполненных работ с выработкой рекомендаций по устранению неисправностей (дефектов и повреждений), улучшению условий эксплуатации.

Примечание:

Программа может корректироваться при условии, что:

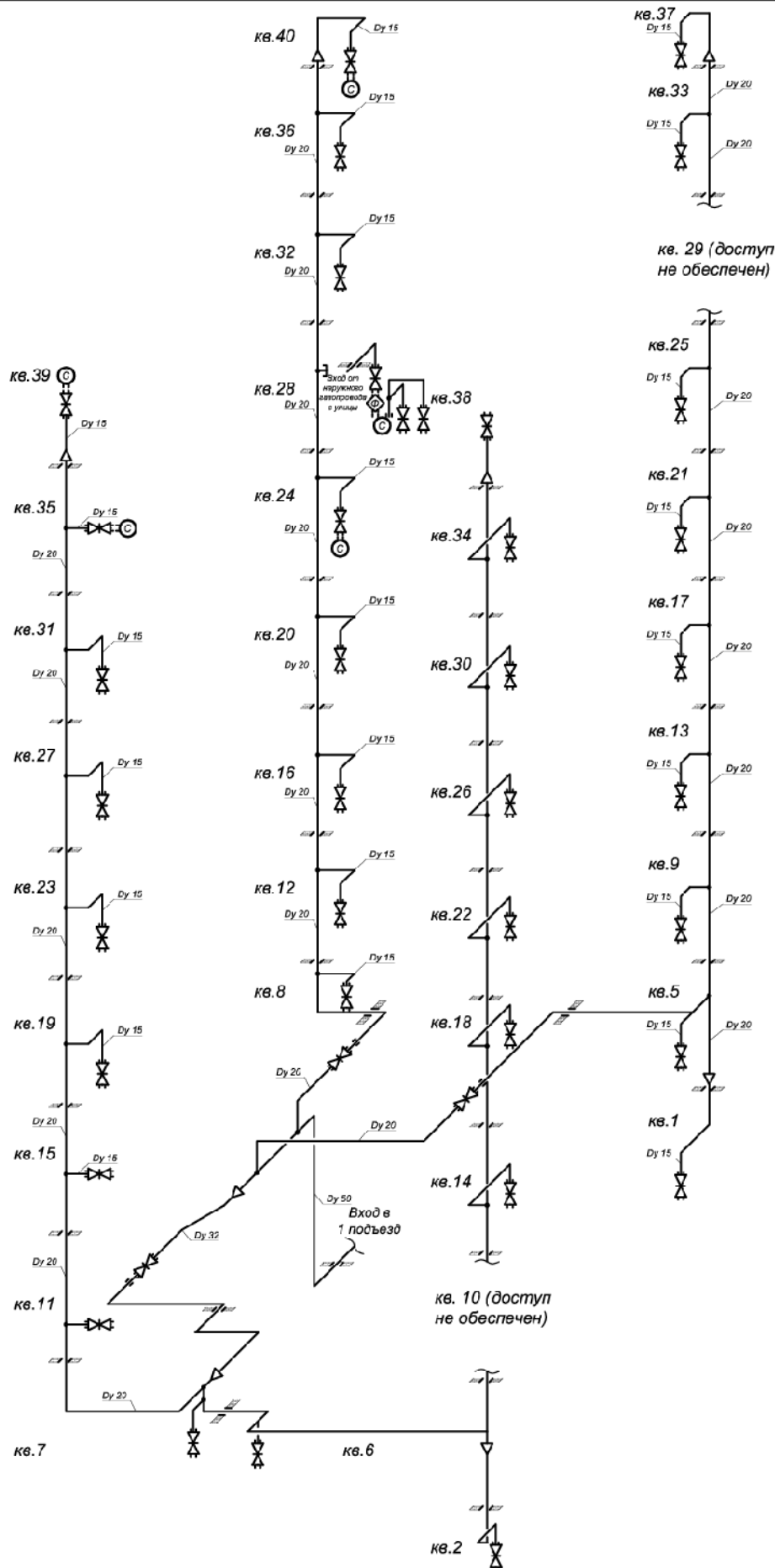
- изменения не приведут к ухудшению качества выполняемой работы и не повлияют на достоверность результатов;

- по результатам выполнения работы по отдельному виду обследования появляются новые обстоятельства, не учтенные при разработке программы;

- один или несколько предусмотренных в программе видов испытаний заменены на другие, сопоставимые по информативности и достоверности результатов;

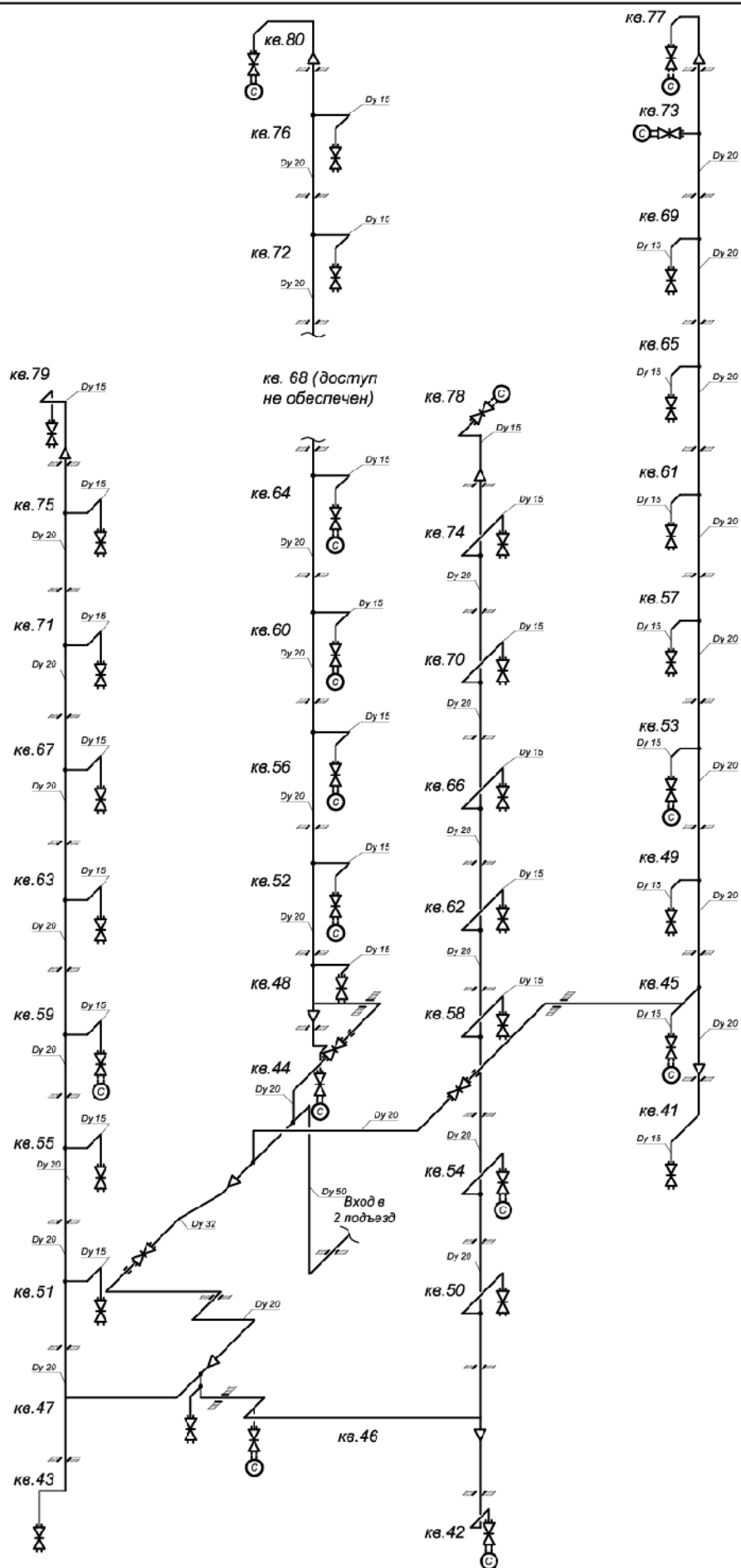
- при выполнении работ по отдельному виду контроля возникает необходимость замены некоторых технических средств и методов контроля на другие, не указанные в программе.

Приложение 2.
Эскиз схемы



Эскиз схемы газопровода жилого дома по адресу:
Ивановская обл., г. Кохма, ул. Ивановская, д. 32

Лист	1
Листов	2



Эскиз схемы газопровода жилого дома по адресу:
Ивановская обл., г. Кохма, ул. Ивановская, д. 32

Лист	2
Листов	2

Приложение 3.
Протоколы технического состояния по результатам
неразрушающего контроля

Протокол № 4/37-Р/17-ТД
анализа технической документации

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Анализ выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы»;
- ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация».

Цель анализа технической документации: анализ эксплуатационной и технической документации проводится в целях детального ознакомления с конструкцией, материалами и особенностями изготовления, характером и конкретными условиями эксплуатации внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, а также для предварительной оценки его технического состояния на протяжении всего срока эксплуатации.

Результаты анализа:

В ходе анализа представленной заказчиком документации (см. пункт 5.1.1 настоящего заключения) установлено:

- не представлен к рассмотрению акт разграничения эксплуатационной ответственности газопроводов;
- оборудование введено в эксплуатацию в 1996 году.
- не представлены сведения об газоиспользующем оборудовании и технических устройствах на газопроводе;
- не представлены сведения о наличии смежных коммуникаций;
- не представлены сведения о ранее проведенных диагностированиях;
- не представлены сведения о повреждениях, неисправностях и причинах их возникновения;
- газопровод относится к газопроводам низкого давления (давление в газопроводе и на запорной арматуре перед газоиспользующим оборудованием до 0,005 МПа (0,05 кгс/см²));
- внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование периодически подвергается техническому обслуживанию, также периодической проверке подвергаются вентиляционные каналы газифицированных помещений;
- техническому диагностированию внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование подвергается впервые.

Выводы:

- отсутствует эксплуатационный паспорт;
- по результатам анализа уточнены участки проведения контроля технического состояния.

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Специалист НК II уровня _____ Павлов А. Е.

Протокол № 4/37-Р/17-ВИК
визуального и измерительного контроля

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование:

1. Дальномер лазерный DISTO A5, зав. № 1070440754, свидетельство о поверке № 188/448 действительно до 09 сентября 2017 г.;
2. Люксметр Ю-116, зав. № 011072, свидетельство о поверке № 227/565 действительно до 14 сентября 2017 г.;
3. Комплект для визуального осмотра и измерительного контроля в составе:
 - шаблоны радиусные набор № 1, зав. № 23/18, пределы измерения R 1...6 мм, свидетельство о поверке № 188/665 действительно до 01 декабря 2017 г.;
 - шаблоны радиусные набор № 3, зав. № 2324, пределы измерения R 7...25 мм, свидетельство о поверке № 188/666 действительно до 01 декабря 2017 г.;
 - шаблон сварщика универсальный, зав. № 23, свидетельство о поверке № 188/664 действительно до 01 декабря 2017 г.;
 - набор шупов № 4, зав. № 2312, пределы измерения 0,1...1,0 мм, свидетельство о поверке № 188/667 действительно до 01 декабря 2017 г.;
 - лупа измерительная ЛИ-3-10^x, зав. № 23, пределы измерения ± 7,5 мм, свидетельство о поверке № 188/663 действительно до 01 декабря 2017 г.;
 - линейка 300 мм ЦД-1 мм, зав. № 1, свидетельство о поверке № С-188/453 действительно до 30 ноября 2017 г.;
 - штангенциркуль ШЦ-1-125-0,1, зав. № 81207496, свидетельство о поверке № 188/1266 действительно до 30 ноября 2017 г.;
 - угольник поверочный типа УП, зав. № ХК, свидетельство о поверке № 189/662 действительно до 01 декабря 2017 г.

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю»;
- СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы»;
- МДС 42-1.2000 «Положение о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы диагностирования»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- ГОСТ 16037-80 «Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры».

Результаты контроля:

- повороты трассы газопровода выполнены посредством гибов и отводов;
- в местах прокладки газопровода и прохода газопровода через строительные конструкции, трещин строительных конструкций, а также наличия следов протечек не выявлено;

- места прохода газопровода через строительные конструкции выполнены с применением футляров. Деформаций футляров, визуальных контактов «труба-футляр», наличие сварных швов и разъёмных соединений в футлярах не обнаружено;
- контакты газопровода с материалом строительных конструкций не выявлены;
- зазоры между газопроводом и футляром заделаны плотным материалом, допускающим перемещение газопровода вдоль его продольной оси. Разрушений заделки материала между газопроводом и футляром не наблюдается;
- дефектов трассы не обнаружено. Провисаний, изгибов, сплюсчиваний, наличия вибрации, перемещений газопровода за пределы креплений не выявлено;
- в конструкции опорно-подвесной системы дефектов не обнаружено. Опорные поверхности газопровода к креплениям (подвескам) прилегают по всей площади соприкосновения;
- газопровод проложен без пересечения с токоведущими коммуникациями, а также без пересечения оконных и дверных проёмов. Доступ к вентиляционным каналам не ограничен;
- на наружной поверхности газопровода дефектов типа расслоений, раковин, трещин, местных деформаций в виде вмятин, выпучин, коррозионных повреждений, язв не обнаружено;
- нарушений сплошности защитного лакокрасочного покрытия газопровода не выявлено;
- способ изготовления газопровода: ручная электродуговая сварка. Размеры стыковых и угловых сварных соединений соответствуют ГОСТ 16037. Смещений стыковых сварных соединений выше допустимого не выявлено. Дефектов типа трещин, пор, шлаковых и металлических включений, прожогов, свищей, наплывов металла, усадочных раковин, подрезов, грубой чешуйчатости шва, брызг расплавленного металла, непроваров, оплавление металла в результате зажигания сварочной дуги не обнаружено;
- запорная арматура размещена в доступных и открытых местах, для удобного и безопасного обслуживания и ремонта;
- запорная арматура находится в работоспособном состоянии, поверхностных разрушений (трещин) корпусных деталей арматуры, коррозионных и механических повреждений, подбоев, забоин, заусениц, вмятин, гофр (волнистости), овальности и других изменений геометрии не обнаружено;
- запорная арматура обеспечивает выполнение возложенных на нее функциональных задач. Состояние работоспособное, при вращении затвор перемещается плавно, свободно (заедания, рывки и перекосы отсутствуют). Нагрузок от газопровода (изгиб, сжатие, растяжение, кручение, перекосы, несоосность к оси труб) не выявлено. Функция открытие-закрытие выполняется.

Вывод:

- по результатам визуального и измерительного контроля, нарушений технического состояния газопровода не выявлено, при этом сомнительных участков, требующих контроля методом магнитной памяти металла, не обнаружено;
- условия эксплуатации внутридомового и внутриквартирного газового оборудования соответствуют требованиям действующих нормативных документов.

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Специалист НК II уровня _____ Павлов А. Е.

Протокол № 4/37-Р/17-ВК контроля вентиляционных каналов

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование: термоанемометр ТКА-ПКМ зав. № 502592, свидетельство о первичной поверке от 15.12.2016 г.

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- СП 54.13330.2011 «Свод правил. Здания жилые многоквартирные»;
- Руководство по эксплуатации прибора – термоанемометра ТКА-ПКМ.

Результаты контроля:

В виду того, что в проектной документации отсутствуют значения кратности воздухообмена, то значения принимаем в соответствии с таблицей 9.1 СП 54.13330.2011 «Свод правил. Здания жилые многоквартирные».

Технические характеристики (помещение с газоиспользующим оборудованием)	Значение
Объем помещения (площадь x высота), м ³	более 15
Тип вентиляционной системы	естественная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Минимальная кратность воздухообмена (п. 9 СП 54.13330.2011) для: - помещения с газоиспользующим оборудованием Помещения с теплогенераторами общей теплопроизводительностью до 50 кВт: - с открытой камерой сгорания - с закрытой камерой сгорания	100 м ³ /ч 100 м ³ /ч* 1,0 м ³ /ч*
Скорость воздушного потока, измеренная в условиях минимального естественного притока воздуха, м/с	0 ÷ 4,6
Расчетная формула кратности воздухообмена	$Q = l_{\text{ВЫТ}} \cdot h_{\text{ВЫТ}} \cdot v_{\text{ПОТ}} \cdot 3600$ для вытяжки прямоугольного сечения $Q = \pi \cdot r^2 \cdot v_{\text{ПОТ}} \cdot 3600$ для вытяжки круглого сечения

* - при установке газовой плиты воздухообмен следует увеличить на 100 м³/ч.

Вывод: в квартирах №№ 2, 21, 22, 27, 33, 35, 39, 40, 66, 67, 76 не обеспечивается необходимая кратность воздухообмена.

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Протокол № 4/37-Р/17-ГО
проверки герметичности газопровода

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование: газоанализатор ФП22 зав. № 1607103, свидетельство о первичной поверке от 30.08.2016 г.

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- Руководство по эксплуатации прибора – газоанализатора ФП22.

Результаты контроля:

При определении мест утечек газа проверка проводилась на резьбовых и сварных соединениях, запорной арматуре, приборах учета газа, трубах газопровода.

Все сварные и разъемные соединения герметичны.

Выявлено нарушение герметичности запорной арматуры установленной в квартирах №№ 61, 66, 79, а также выявлено нарушение герметичности муфтового соединения (после крана Ду 32) отводка на кв. № 47 в подъезде № 2; не проведены работы по установлению герметичности в кв. №№ 10, 29, 68 (не предоставлен доступ).

Вывод: выявлено нарушение герметичности запорной арматуры установленной в квартирах №№ 61, 66, 79, а также выявлено нарушение герметичности муфтового соединения (после крана Ду 32) отводка на кв. № 47 в подъезде № 2; не проведены работы по установлению герметичности в кв. №№ 10, 29, 68 (не предоставлен доступ). Остальное проверенное внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование обеспечивает герметичность.

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Протокол № 4/37-Р/17-УЗК
ультразвукового контроля сварных соединений

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование: установка измерительная ультразвуковая «Сканер», зав. № 1214, свидетельство о поверке № СП1205263 действительно до 13.04.2017 г.

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- ГОСТ Р 55724-2013 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые».

Параметры контроля:

- способ прозвучивания - поперечный;
- рабочая частота - 5,0 МГц;
- чувствительность – 1,6 мм².

Результаты контроля:

№ п/п	Наименование элемента	Описание обнаруженных дефектов	Оценка качества сварных соединений
1.	Труба Ду 50 х 3,5	дефектов не обнаружено	балл 2б

Примечание: при описании несплошностей сварных швов применяются следующие обозначения:
балл 2а – ограниченно годные сварные соединения; балл 2б – абсолютно годные сварные соединения.

Вывод: по результатам ультразвуковой дефектоскопии стыковых сварных соединений газопровода, дефектов с амплитудой эхо-сигнала, превышающей браковочный уровень, не обнаружено.

Специалист НК II уровня _____ Павлов А. Е.

Протокол № 4/37-Р/17-ЦД
контроля методом цветной дефектоскопии

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование:

дефектоскопический комплект аэрозольных баллонов SHERWIN стандарт AMS 2644:

- баллон № 1 – индикаторный пенетрант (DP-51);
- баллон № 2 – очиститель поверхности (DR-60);
- баллон № 3 – проявитель пенетранта (D-100).

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- ГОСТ 18442-80 «Контроль неразрушающий. Капиллярные методы. Общие требования»;
- ОСТ 26-5-99 «Контроль неразрушающий. Цветной метод контроля сварных соединений, наплавленного и основного металла».

Результаты контроля:

№ п/п	Наименование элемента	Описание обнаруженных дефектов	Оценка качества сварных соединений
1.	Труба Ду 50 х 3,5	дефектов не обнаружено	годен

Вывод: по результатам контроля методом цветной дефектоскопии угловых сварных соединений газопровода, индикаторных следов дефектов не обнаружено.

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Протокол № 4/37-Р/17-УЗТ
ультразвуковой толщинометрии

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование: ультразвуковой толщиномер А1209, зав. № 2091729, свидетельство о поверке № 189/1158 действительно до 04.12.2017 г.

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- ГОСТ 20415-82 «Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения»;
- ГОСТ Р 55614-2013 «Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования»;
- Руководство по эксплуатации прибора – толщиномера ультразвукового А1209.

Параметры контроля:

- пьезопреобразователь: D2763 (раздельносовмещенный с рабочей частотой 10 МГц и диаметром рабочей поверхности 6 мм);
- диапазон измеряемой толщины – 0,8 ÷ 300 мм;
- погрешность измерений, мм – не более + 0,1.

Результаты контроля:

№ п/п	Наименование элемента	Минимальная измеренная толщина стенки, мм*	Утонение элементов от номинала, %
1.	Труба Ду 50 х 3,5	3,3	5,7 %
2.	Труба Ду 32 х 3,2	3,1	3,1 %
3.	Труба Ду 20 х 2,8	2,7	3,6 %
4.	Труба Ду 15 х 2,8	2,7	3,6 %

* Полученные значения не превышают предельно допустимых значений (менее 2 мм), указанных в Приложении 1 «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования».

Вывод: по результатам ультразвуковой толщинометрии критических утонений стенок элементов газопровода не обнаружено.

Специалист НК II уровня _____ Павлов А. Е.

Протокол № 4/37-Р/17-КВ
контроля влажности

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование: прибор для измерения влажности материалов testo 606-1, протокол о калибровке № 38670529/607, состояние исправное.

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- «Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов»;
- Руководство по эксплуатации прибора – прибор для измерения влажности материалов testo 606-1.

Результаты контроля:

Наружные стены жилого дома подвергаются увлажнению в процессе эксплуатации.
Внутренние стены увлажнению не подвергаются.

Участок контроля	*Влажность поверхностная, %	**Влажность объемная, %	Источник влаги	Расстояние до газопровода, мм
Труба Ду 50 (ввод в подъезды)	1,6	1,3	-	-
Труба Ду 20, 32 (проходы через внутренние стены и межэтажные перекрытия)	1,0	0,9	-	-

Примечание: измерению влажности подвергаются строительные конструкции в местах прохода газопровода.

*повышенная влажность поверхностная > 6%

**повышенная влажность объемная > 2,5%

Вывод: значение влажности строительных конструкций в местах прохода газопровода находится в допустимых пределах.

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Протокол № 4/37-Р/17-ЭИ
контроля наличия контакта «труба-футляр»

Дата проведения: 09.03.2017 г.

Наименование объекта: внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование, указанное в пункте 2 настоящего заключения.

Адрес объекта: Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32.

Наименование организации, проводившей контроль: ООО «Консультант».

Свидетельство об аттестации ЛНК: № 61 А021091 от 06.11.2015 г.

Заказчик: ТСЖ «Сокол».

Используемое диагностическое оборудование:

- мультиметр DT 9502A зав. № 13090148/60, состояние исправное.

Контроль выполнен в соответствии с:

- «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»;
- Руководство по эксплуатации прибора – мультиметра YAXUN YX-9205A⁺;
- Руководство по эксплуатации прибора – мультиметра DT 9502A зав. № 13090148/60.

Результаты контроля:

Наличие электрического контакта «труба-футляр» определяется при помощи мультиметра, имеющего пределы измерения 0-10 МОм.

Участок контроля	*Контакт «труба-футляр»
Труба Ду 50 (ввод в подъезд)	∞
Труба Ду 32, 20 (проходы через внутренние стены и межэтажные перекрытия)	∞

*0 - труба соприкасается с футляром; ∞ - труба не соприкасается с футляром;

Вывод: на проверенных участках, в месте прохода газопровода через строительные конструкции, контакты «труба-футляр» отсутствуют.

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Протокол № 4/37-Р/17-ОР расчёта остаточного ресурса

Оценка остаточного ресурса основных несущих элементов газопровода, повреждающим фактором для которого является общая коррозия, производится по формуле:

$$T_{\text{ост}} = \frac{S_{\text{ф}} - S_{\text{отб}}}{A_{\text{ф}}},$$

где

$S_{\text{ф}}$ – фактическая толщина элемента, мм (см. Протокол № 4/37-Р/17-УЗТ);

$S_{\text{отб}}$ – отбраковочная толщина элемента, мм (см. Приложение 1 «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»);

a – скорость коррозионного износа мм/год.

Скорость коррозионного износа определяем по формуле:

$$a = \frac{S_{\text{и}} + C_0 - S_{\text{ф}}}{t},$$

где

$S_{\text{и}}$ – исполнительная толщина стенки элемента;

C_0 – плюсовой допуск на толщину стенки труб при изготовлении (п. 1.3 ГОСТ 3262);

t – 21 год, время эксплуатации (по результатам анализа технической документации).

№ п/п	Наименование элемента и размер	$S_{\text{ф}}$, мм	$S_{\text{отб}}$, мм	a , мм/год	Остаточный ресурс, годы
1.	Труба Ду 50 х 3,5	3,3	2,0	0,02	65
2.	Труба Ду 32 х 3,2	3,1	2,0	0,02	55
3.	Труба Ду 20 х 2,8	2,7	2,0	0,02	35
4.	Труба Ду 15 х 2,8	2,7	2,0	0,02	35

Полученное значение остаточного ресурса газопровода, определенное по скорости коррозии (износу стенки), является величиной приближенной. Более точное значение ресурса может быть определено при последующих диагностиках.

Вывод: учитывая результаты проведенного контроля элементов газопровода, принимаем решение о поэтапном продлении срока службы газопровода в соответствии с «Правилами проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» в пределах расчетного остаточного ресурса на срок до пяти лет.

Исполнители:

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Специалист НК II уровня _____ Павлов А. Е.

Приложение 4.
Дефектная ведомость

Дефектная ведомость к заключению № 4/37-Р/17
по результатам технического диагностирования
 внутридомового и внутриквартирного газопровода жилого дома по адресу:
 153511, Ивановская область, г. Кохма, ул. Владимирская, д.32

№ п/п	Выявленная неисправность (место расположения)	Рекомендации по устранению*
1.	В квартирах №№ 61, 66, 79 выявлено нарушение герметичности	Произвести ревизию или замену запорной арматуры в указанных квартирах. Для проведения данных работ привлечь представителей специализированной организации, осуществляющих техническое обслуживание и ремонт ВДГО.
2.	В подъезде № 2 выявлено нарушение герметичности муфтового соединения (после крана Ду 32) отвода на кв. № 47	Произвести ревизию или замену муфтового соединения в указанном подъезде. Для проведения данных работ привлечь представителей специализированной организации, осуществляющих техническое обслуживание и ремонт ВДГО.
3.	В квартирах №№ 2, 21, 22, 27, 33, 35, 39, 40, 66, 67, 76 не обеспечивается необходимая кратность воздухообмена.	Произвести комплекс очистных и (или) ремонтно-восстановительных работ вентиляционных систем, направленных на восстановление необходимой кратности воздухообмена в квартирах. Для проведения данных работ привлечь представителей специализированной организации, осуществляющих техническое обслуживание и ремонт.
4.	Отсутствует техническая (эксплуатационная) документация на внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование.	Разработать эксплуатационный паспорт на внутридомовое и внутриквартирное газовое оборудование с учетом результатов проведенного технического диагностирования.

* в соответствии с п. 6 Постановления Правительства РФ от 14.05.2013 N 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»

Исполнители:

Специалист НК II уровня _____ Киреев И.Ю.

Специалист НК II уровня _____ Павлов А. Е.

Приложение 5.
Копия лицензии ООО «Консультант»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ДЭ-00-013972 от 27 февраля 2013 г.

На осуществление:

Деятельность по проведению экспертизы промышленной
безопасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12
Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности"
согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью "Консультант"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "Консультант"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

общество с ограниченной ответственностью

(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный
номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1033700053133

Идентификационный номер налогоплательщика

3731026539

Серия А В № 362295

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 153000, г. Иваново, ул. Станко д.25.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

☒ бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 27 февраля 2013 г. № 290-лп

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 26 августа 2014 г. № 862-лп

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Статс-секретарь - заместитель
руководителя



(подпись уполномоченного лица)

(подпись)

А.В. Ферапонтов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ДЭ-00-013972 от 27 февраля 2013 г.

**Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
Деятельность по проведению экспертизы промышленной
безопасности**

[проведение экспертизы промышленной безопасности документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта в случае, если эта документация не входит в состав проектной документации такого объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности; проведение экспертизы промышленной безопасности документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта; проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в случаях, установленных статьей 7 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"; проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[153000, г. Иваново, ул. Станко д. 36]

**Статс-секретарь - заместитель
руководителя**

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

А.В. Ферапонтов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 314149

Приложение 6.
Копия свидетельства об аттестации лаборатории НК
ООО «Консультант»

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



**СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ 61A021091**

**Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего
контроля**

**“СертиНК” ФГАУ «НУЦСК при МГТУ
им. Н.Э. Баумана»**

(Свидетельство об аккредитации № 10161₍₁₆₆₎ от 11.06.2010г.)

УДОСТОВЕРЯЕТ:

**Лаборатория неразрушающего контроля
ООО «Консультант»**

Адрес организации: Российская Федерация, 153000, Ивановская обл.,
г. Иваново, ул. Станко, д. 25.

Адрес лаборатории: 153000, г. Иваново, ул. Станко, д. 36.

УДОВЛЕТВОРЯЕТ

требованиям Системы неразрушающего контроля

Область аттестации и условие действия Свидетельства
определены в приложении к настоящему Свидетельству

без приложения не действительно

(число листов приложения – 4)

Дата регистрации 06 ноября 2015 г.

Свидетельство действительно до 06 ноября 2018 г.

Руководитель
Независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля
МЛ

Н.А. БЫСТРОВА

10161-(1)-1008

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

Приложение на 4 л.

Лист 1

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля

**СертиНК" ФГАУ «НУЦСК при МГТУ им. Н.Э. Баумана»
(Свидетельство об аккредитации № 10161₍₁₆₆₎ от 11.06.2010г.)**

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 61A021091 от 06 ноября 2015г.

Лаборатория неразрушающего контроля

ООО «Консультант»

Адрес организации: Российская Федерация, 153000, Ивановская обл.,
г. Иваново, ул. Станко, д. 25.

Адрес лаборатории: 153000, г. Иваново, ул. Станко, д. 36.

Область аттестации

1. Наименование оборудования (объектов):

- 1. 1. Объекты котлонадзора:**
 - 1.1. Паровые и водогрейные котлы.
 - 1.2. Электрические котлы.
 - 1.3. Сосуды, работающие под давлением свыше 0,07 МПа.
 - 1.4. Трубопроводы пара и горячей воды с рабочим давлением пара более 0,07 МПа и температурой свыше 115°С.
 - 1.5. Барокамеры.
- 2. 2. Системы газоснабжения (газораспределения):**
 - 2.1. Наружные газопроводы.
 - 2.1.1. Наружные газопроводы стальные
 - 2.1.2. Наружные газопроводы из полиэтиленовых и композитных материалов.
 - 2.2. Детали и узлы, газовое оборудование.
 - 2.3. Внутренние газопроводы.
- 3. 3. Подъемные сооружения:**
 - 3.1. Грузоподъемные краны.
 - 3.2. Подъемники (вышки).
 - 3.3. Канатные дороги.
 - 3.4. Фуникулеры.
 - 3.5. Эскалаторы.
 - 3.6. Лифты.
 - 3.7. Краны-трубоукладчики.
 - 3.8. Краны-манипуляторы.
 - 3.9. Платформы подъемные для инвалидов.
 - 3.10. Крановые пути.
- 4. 4. Объекты горнорудной промышленности:**
 - 4.1. Здания и сооружения поверхностных комплексов рудников, обогатительных фабрик, фабрик окомкования и аглофабрик.

Руководитель
Независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля
М.П.



Н.А. БЫСТРОВА

10161-(2)-1882

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

Приложение на 4 л.

Лист 2

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
СертиНК ФГАУ «НУЦСК при МГТУ им. Н.Э. Баумана»
(Свидетельство об аккредитации № 10161₍₁₆₆₎ от 11.06.2010г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 61A021091 от 06 ноября 2015г.

**Лаборатория неразрушающего контроля
ООО «Консультант»**

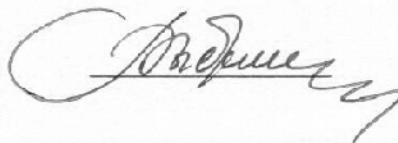
Адрес организации: Российская Федерация, 153000, Ивановская обл.,
г. Иваново, ул. Станко, д. 25.

Адрес лаборатории: 153000, г. Иваново, ул. Станко, д. 36.

Область аттестации

- 4.2. Шахтные подъемные машины.
- 4.3. Горно-транспортное и горно-обогачительное оборудование.
- 5. 6. Объекты нефтяной и газовой промышленности:
- 6.4. Оборудование газонефтеперекачивающих станций.
- 6.5. Газонефтепродуктопроводы.
- 6.6. Резервуары для нефти и нефтепродуктов.
- 6. 7. Оборудование металлургической промышленности:
- 7.1. Металлоконструкции технических устройств, зданий и сооружений;
- 7.2. Газопроводы технологических газов;
- 7.3. Цапфы чугуновозов, стальковшей, металлоразливочных ковшей.
- 7. 8. Оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств:
- 8.1. Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающее под давлением до 16 МПа.
- 8.2. Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающее под давлением свыше 16 МПа.
- 8.3. Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающее под вакуумом.
- 8.4. Резервуары для хранения взрывопожароопасных и токсичных веществ.
- 8.5. Изотермические хранилища.
- 8.6. Криогенное оборудование.
- 8.7. Оборудование аммиачных холодильных установок.
- 8.8. Печи, котлы ВОТ, энерготехнологические котлы и котлы утилизаторы.
- 8.9. Компрессорное и насосное оборудование.
- 8.10. Центрифуги, сепараторы.
- 8.11. Цистерны, контейнеры (бочки), баллоны для взрывопожароопасных и токсичных веществ.
- 8.12. Технологические трубопроводы, трубопроводы пара и горячей воды.

Руководитель
Независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля
М.П.



Н.А. БЫСТРОВА

10161-(2)-1893

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

Приложение на 4 л.

Лист 3

**Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
СертиНК" ФГАУ «НУЦСК при МГТУ им. Н.Э. Баумана»
(Свидетельство об аккредитации № 10161₍₁₆₆₎ от 11.06.2010г.)**

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 61A021091 от 06 ноября 2015г.

**Лаборатория неразрушающего контроля
ООО «Консультант»**

Адрес организации: Российская Федерация, 153000, Ивановская обл.,
г. Иваново, ул. Станко, д. 25.

Адрес лаборатории: 153000, г. Иваново, ул. Станко, д. 36.

Область аттестации

8. 9. Объекты железнодорожного транспорта:

9.1. Транспортные средства (цистерны, контейнеры), тара, упаковка, предназначенные для транспортирования опасных веществ (кроме перевозки сжиженных токсичных газов).

9.2. Подъездные пути необщего пользования.

9. 10. Объекты хранения и переработки зерна:

10.1. Воздуходувные машины (турбокомпрессоры воздушные, турбовоздуходувки).

10.2. Вентиляторы (центробежные, радиальные, ВВД).

10.3. Дробилки молотковые, вальцовые станки, энтолейторы.

10. 11. Здания и сооружения:

11.1. Металлические конструкции.

11.2. Бетонные и железобетонные конструкции.

11.3. Каменные и армокаменные конструкции.

2. Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики:

1. 2. Ультразвуковой:

2.1. Ультразвуковая дефектоскопия;

2.2. Ультразвуковая толщинометрия.

2. 3. Акустико-эмиссионный (только п. 1, 2, 6.4-6.6, 8)

3. 4. Магнитный:

4.1. Магнитопорошковый;

4.3. Магнитоферрозондовый;

4.5. Магнитной памяти металла (кроме п. 4, 6.4-6.6, 7, 9, 10).

4. 6. Проникающими веществами:

6.1. Капиллярный;

6.2. Течеискание (только п. 8, 11).

Руководитель
Независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля
М.П.



Н.А. БЫСТРОВА

10161-(2)-1894

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

Приложение на 4 л.

Лист 4

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля

**СертиНК" ФГАУ «НУЦСК при МГТУ им. Н.Э. Баумана»
(Свидетельство об аккредитации № 10161₍₁₆₆₎ от 11.06.2010г.)**

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ 61A021091 от 06 ноября 2015г.**

**Лаборатория неразрушающего контроля
ООО «Консультант»**

Адрес организации: Российская Федерация, 153000, Ивановская обл.,
г. Иваново, ул. Станко, д. 25.

Адрес лаборатории: 153000, г. Иваново, ул. Станко, д. 36.

Область аттестации

- | | |
|----|---|
| 5. | 7. Вибродиагностический (кроме п. 4, 7, 9, 11). |
| 6. | 9. Тепловой. |
| 7. | 10. Оптический (только п.1, 2). |
| 8. | 11. Визуально-измерительный. |

3. Виды деятельности:

Проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами при изготовлении, строительстве, монтаже, ремонте, реконструкции эксплуатации и техническом диагностировании вышеперечисленных объектов.

УСЛОВИЕ ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА:

Свидетельство действительно в течение установленного срока при условии подтверждения результатами проверок соответствия лаборатории требованиям Правил аттестации и основных требований к лабораториям неразрушающего контроля.

Руководитель
Независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля
М.П.



Н.А. БЫСТРОВА

10161-(2)-1896

Приложение 7.
Копия приказа о назначении группы специалистов



Общество с ограниченной ответственностью

«КОНСУЛЬТАНТ»

153500, г. Иваново, ул. Станко, дом 25, офисы №22, 24.

Тел./факс: (4932) 93-69-99, 491-0191 E-mail: ivcons37@mail.ru

Приказ

10.01.2017 г.

№ 10

О назначении группы специалистов

Для проведения работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования в многоквартирных жилых домах на территории Ивановской области в 2017 году

приказываю:

1. Назначить следующих специалистов неразрушающего контроля:

- Азоркин Сергей Владимирович,
- Аржаков Дмитрий Александрович,
- Бабич Сергей Николаевич,
- Бутиков Павел Владимирович,
- Вершинин Дмитрий Владимирович,
- Ильюшенков Николай Юрьевич,
- Киреев Иван Юрьевич,
- Конитов Сергей Евгеньевич,
- Ланчаков Роман Сергеевич,
- Латынин Александр Владиславович,
- Латышев Сергей Владимирович,
- Павлов Алексей Евгеньевич,
- Секирин Игорь Владимирович,
- Секирин Сергей Владимирович,
- Огарков Роман Николаевич,
- Ефремов Виктор Александрович,
- Молчанов Юрий Михайлович.

2. Группе специалистов обеспечить выполнение работ и оформление заключения по результатам технического диагностирования в сроки, указанные в договорах на проведение таких работ.

3. Руководители, ответственные за безопасное проведение работ по техническому диагностированию в рамках проведения вышеуказанной работы по конкретным договорам назначаются индивидуально.

4. Контроль за выполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор ООО «Консультант»

Н.Ю. Ильюшенков

Приложение 8.
Копии квалификационных удостоверений специалистов

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

АО «НИКИМТ-Атомстрой»
Аттестационный центр
НИКИМТ

Свидетельство об аккредитации № 00АИ-0009 от 30.05.2014 г.
Срок действия до 30.05.2019 г.
Экспертный центр №14 «ЭЦК ИГЭУ»

Квалификационное удостоверение
№ 0009-14-10943

Фамилия **КИРЕЕВ**
Имя **ИВАН**
Отчество **ЮРЬЕВИЧ**
Год рождения **1985**



(подпись владельца) (подпись руководителя)

Квалификационное удостоверение № 0009-14-10943

Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с ЦБ 03-440-02

Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Вид контроля	ВИК		ПВК	
	мес.	год	мес.	год
Уровень				
1				
Оборуд.	01	2020	01	2020
2				
Оборуд.	1.1-1.4; 2; 8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9; 8.11, 8.12		1.1-1.4; 2; 8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9; 8.11, 8.12	
3				
Оборуд.				

Характеристика Независимого органа: **20.01.2017**
(Подпись руководителя) 127410, Москва, Алтуфьевское ш. 43 (Дата выдачи)
Тел. (495) 411-65-50

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0009-14-10943
о проверке знаний ПТД Ростехнадзора

Выдано **КИРЕЕВУ ИВАНУ ЮРЬЕВИЧУ**
Должность **ведущий специалист**
Место работы **ИП Киреев**

в том, что он(а) прошел(а) проверку знаний: (1.1-1.4): ТР ТС 032/2013, ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», ПБ 03-584-03, РД 10-249-98, РД 10-577-03, РД 153-34.1-003-01, ГОСТ 50599-93, РД 03-421-01, РД 153-34.1-003-01; (2): ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»; ФНП «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы»; СП 42-101-2003; СП 42-102-2004; СП 62-13330-2011; РД 12-411-01; СП 42-103-2003; ТР ТС 010/2011; (8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9, 8.11, 8.12) ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2013, ФНП «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», ФНП «Правила безопасности химических, опасных производственных объектов», ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», ФНП «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», ПБ 03-557-03, ПБ 03-583-03, ПБ 03-584-03, РД 03-421-01, РД 03-380-00, Руководство по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов, ПБ 09-592-03, ПБ 09-595-03, РД 09-241-98, РД 09-244-98; ПБ 03-581-03, ПБ 03-582-03, ПБ 03-557-03, РД 03-410-01, Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»

в комиссии Аттестационного центра НИКИМТ и допущен(а) в качестве специалиста II уровня по ВИК, ПВК п.п. 1.1-1.4, 2, 8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9, 8.11, 8.12

Основание: протокол № 52/17 от 20.01.2017 г.

Председатель аттестационной комиссии **/Е.Э. Филатова/**

РЕШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ КОМИССИИ (ЭКЗАМЕНАЦИОННОЙ)
КИРЕЕВУ
(фамилия, имя, отчество)
ИВАНУ ЮРЬЕВИЧУ

присвоена квалификация **слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разряда**

Допущен(а) к **техническому обслуживанию и ремонту газового оборудования в объеме квалификационной характеристики слесаря по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разряда с допуском к выполнению газоопасных работ**

Основание: Протокол квалификационной комиссии (экзаменационной) № 0396 от «12» января 2017 г.

Председатель квалификационной (экзаменационной) комиссии **Соловьев А.Ю.**

Инспектор Ростехнадзора **С.М. Аленин**

(подпись инспектора в случаях, предусмотренных правилами Ростехнадзора)

Директор ЧОУ ДПО «Промбезопасность» **С.М. Аленин**

Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Промбезопасность»

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 84



Выдано « 12 » января 2017 г.

Выдано **Кирееву**
(фамилия, имя, отчество)
ИВАНУ ЮРЬЕВИЧУ

в том, что он(а) « 12 » января 2017 г. окончил (а)

ЧОУ ДПО «Промбезопасность»
(наименование, номер и место нахождения)

г. Иваново
(учебного заведения)

по профессии **«слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования»**

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

АО «НИКИМТ-Атомстрой»
Аттестационный центр
НИКИМТ

Свидетельство об аккредитации № ПОАП-0009 от 30.05.2014 г.
Срок действия до 30.05.2019 г.
Экспертно-аналитический центр №14 «ОЦК ИГЭУ»

Квалификационное удостоверение
№ 0009-14-10944

Фамилия **ПАВЛОВ**
Имя **АЛЕКСЕЙ**
Отчество **ЕВГЕНЬЕВИЧ**
Год рождения **1979**



(подпись владельца) (подпись руководителя)

Квалификационное удостоверение № 0009-14-10944
Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с ПБ 03-440-02
Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Вид контроля	ВИК		УК					
	мес.	год	мес.	год				
Уровень								
Оборуд.								
2	01	2020	01	2020				
Оборуд.	1.1-1.4; 2.1-2.2; 8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9, 8.11, 8.12		1.1-1.4; 2.1-2.2; 8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9, 8.11, 8.12					
3								
Оборуд.								

Адрес Независимого органа: **20.01.2017**
(Подпись руководителя) 127410, Москва, Алтуфьевское ш. 43 (Дата выдачи)
Тел. (495) 411-65-50

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0009-14-10944
о проверке знаний ПТД Ростехнадзора

Выдано **ПАВЛОВУ АЛЕКСЕЮ ЕВГЕНЬЕВИЧУ**
Должность **ведущий специалист**
Место работы **ИП Павлов**

в том, что он(а) прошел(а) проверку знаний: (1.1-1.4): ТР ТС 032/2013, ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используются оборудование, работающее под избыточным давлением», ПБ 03-584-03, РД 10-249-96, РД 10-577-03, РД 153-34.1-003-01, ГИСТ 50599-03, РД 03-021-01, РД 153-34.1-003-01; (2): ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»; ФНП «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы»; СП 42-101-2003; СП 42-102-2004; СП 62.13330.2011; РД 12-011-01; СП 42-103-2003; ТР ТС 010/2011; (8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9, 8.11, 8.12) ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2013, ФНП «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», ФНП «Правила безопасности, применяемых, опасных производственных объектов», ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», ФНП «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности и экспертизы, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности», ПБ 03-584-03, ПБ 03-584-03, РД 10-249-96, РД 10-577-03, РД 153-34.1-003-01, РД 03-380-06, Руководство по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов, ПБ 04-592-03, ПБ 09-595-03, РД 09-244-98, РД 09-244-98, ПБ 03-584-03, ПБ 03-582-03, ПБ 03-557-03, РД 03-410-01, Руководство по безопасности эксплуатации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»

в комиссии Аттестационного центра НИКИМТ и допущен(а) к работе в качестве
специалиста II уровня по ВИК, УК п.п. 1.1-1.4, 2.1-2.2, 8.1, 8.2, 8.4, 8.7, 8.9, 8.11, 8.12

Основание: протокол № 52/17 от 20.01.2017 г.

Председатель аттестационной комиссии

Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Промбезопасность»

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 90



Выдано «12» января 2017 г.

Выдано **ПАВЛОВУ**
(Фамилия, имя, отчество)
Алексеев Евгений Евгеньевичу

в том, что он(а) «12» января 2017 г. окончил (а)

ЧОУ ДПО «Промбезопасность»
(наименование, адрес и местонахождение)

г. Иланово
учебного заведения

по профессии «Сварщик по эксплуатации и ремонту газового оборудования»

РЕШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ КОМИССИИ (ЭКЗАМЕНАЦИОННОЙ)
ПАВЛОВУ
(Фамилия, имя, отчество)
Алексеев Евгений Евгеньевичу

присвоена квалификация **Сварщик по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разряда**

Допущен к техническому обслуживанию и ремонту газового оборудования в объеме квалификационной характеристики сварщика по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разряда с допуском к выполнению газоплазменных работ

Основание: Протокол квалификационной комиссии (экзаменационной) № 0396 от «12» января 2017 г.

Председатель квалификационной (экзаменационной) комиссии **Соловьев А.И.**

Инспектор Ростехнадзора **С. М. Асенин**

Приложение 9.
Перечень нормативных правовых актов,
нормативной технической и методической документации,
использованной при техническом диагностировании

1. Постановление Правительства РФ от 14.05.2013 N 410 (ред. от 04.09.2015) «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования».
2. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 2 декабря 2009 г. № 1001 «Об утверждении методических рекомендаций по контролю за техническим обслуживанием и состоянием внутридомового газового оборудования».
3. Приказ Ростехнадзора от 17.12.2013 N 613 «Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования».
4. МДС 42-1.2000 «Положение о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы диагностирования».
5. РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю».
6. РД 153-34.1-003-01 (РТМ-1С) «Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования».
7. СП 54.13330.2011 «Свод правил. Здания жилые многоквартирные».
8. СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы».
9. СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов».
10. СП 28.13330.2012 «Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии».
11. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».
12. СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».
13. ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация».
14. ГОСТ 3262-75 «Трубы стальные водогазопроводные. Технические условия».
15. ГОСТ 16037-80 «Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры».
16. ГОСТ Р 55614-2013 «Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования».
17. ГОСТ Р 55724-2013 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые».
18. ГОСТ 18442-80 «Контроль неразрушающий. Капиллярные методы. Общие требования».
19. ОСТ 26-5-99 «Контроль неразрушающий. Цветной метод контроля сварных соединений, наплавленного и основного металла».
20. ГОСТ Р ИСО 24497-2-2009 «Контроль неразрушающий. Магнитная память металла. Часть 2. Общие требования».
21. ГОСТ Р ИСО 24497-3-2009 «Контроль неразрушающий. Метод магнитной памяти металла. Часть 3. Контроль сварных соединений».
22. ГОСТ 26433.1-89 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Элементы заводского изготовления».
23. ГОСТ 22690-2015 «Бетоны. Определение прочности механическими методами неразрушающего контроля».
24. ГОСТ 18105-2010 «Бетоны. Правила контроля и оценки прочности».
25. ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях».
26. СТ РНТСО 000-04-03 «Контроль неразрушающий. Сварные соединения оборудования и конструкций. Метод магнитной памяти металла. Методика оценки состояния
27. «Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов».