



## Содержание

1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	3
2. ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ	3
3. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	3
4. ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	3
5. РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	4
6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	5
Приложения:	
Приложение № 1 Копия программы технического диагностирования	6÷7
Приложение № 2 Перечень НТД и оборудования используемой при проведении экспертизы	8
Приложение № 3 Акт №1 о техническом состоянии внутреннего газопровода по результатам приборного (инструментального) обследования	9
Приложение № 4 АКТ №2 проведения внешнего осмотра внутридомового газопровода	10
Приложение № 5 Оценка реальных условий эксплуатации газопровода (форма 1)	11
Приложение № 6 Определение зон концентрации механических напряжений. Схема газопровода (форма 2)	12
Приложение № 7 Контроль остаточной толщины стенки трубы газопровода методом ультразвуковой толщинометрии (форма 3)	13
Приложение № 8 Результаты ультразвукового контроля качества сварных стыков газопровода (форма 4)	14
Приложение № 9 Результаты контроля участка газопровода, проходящего через стены (форма 5)	15
Приложение № 10. Результаты контроля участков газопровода, проходящих в междуэтажных перекрытиях (форма 6)	16
Приложение № 11. Заключение № 1-4 о результатах замеров толщины металла УЗК подъезда №1,2,3,4	17÷20
Приложение № 12. Заключение № 5 о результатах УЗК сварных стыков подъезда №1÷4	21
Приложение № 13. Расчет остаточного ресурса участка газопровода	22
Приложение № 14. Копии удостоверения эксперта и специалистов, свидетельства об аттестации лаборатории по НК, лицензии Федеральной службы по технологическому надзору	23÷32
Приложение № 15. Копия приказа о назначении группы на право выполнения работ	33
Приложение № 16. Фото	34

## **I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.**

### **1.1. Основание для проведения технического диагностирования.**

Техническое диагностирование проведено во исполнение Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410, согласно договора № 45 от 17.05.2017 г. между ООО «Алтайгаздиагностика», ТСЖ «Белуха» и собственника жилья дома по адресу: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95 и в связи с достижением срока эксплуатации, установленного изготовителем газового оборудования или в проектной документации, утвержденной в отношении газопроводов.

Работа выполнена согласно технического задания Заказчика.

### **1.2. Сведения об организации, проводившей техническое диагностирование.**

1.2.1. Наименование организации: *ООО «Алтайгаздиагностика»*

1.2.2. Руководитель организации: *директор Архипов Сергей Леонидович*

1.2.3. Юридический и почтовый адрес, телефон: *656052, ул. Телефонная, 38; тел./факс: (3852) 60-07-23; E-mail: altgaz@mail.ru*

### **1.3. Состав группы специалистов.**

Состав группы специалистов назначен приказом специализированной организацией ООО «Алтайгаздиагностика» от 25.08.2017 г. № 45.

*Архипов Сергей Леонидович – директор ООО «Алтайгаздиагностика», эксперт, объекты газоснабжения, использующие природные и сжиженные углеводородные газы, удостоверение № НОА-0024-3081 до 31.07.2018, выданное АНО «ДИЭКС» г. Москва, специалист II уровня НК (УК, МК, ВИК, РК), удостоверение №11-05-600 до 10.10.2017, протокол ПБ № 60-15-3194 (А,Б.8.21-8.23), стаж работы в области ПБ более 5 лет.*

*Пензин С.Н. – инженер-дефектоскопист, специалист II уровня НК (РК, ВИК), удостоверение № 11-02-4259 до 10.10.2017, НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.*

### **1.4. Сведения о наличии лицензии на право проведения экспертизы промышленной безопасности.**

1.4.1. Лицензия Федеральной службы по технологическому надзору № ДЭ-00-008574 (КС) от 11.04.2008 г. до б/с.

1.4.2. Лаборатория неразрушающего контроля ООО «Алтайгаздиагностика» аттестована в системе экспертизы промышленной безопасности. Свидетельство об аттестации № 61A181098 от 18.12.2015 г, выданное «СертиНК» ФГАУ «НУЦСК при МГТУ им. Н.Э. Баумана» действительна до 18.12.2018.

## **2. ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ.**

### **2.1. Наименование организации-заказчика:**

*ТСЖ «Белуха» ОГРН 1170400001177*

2.2. Юридический адрес: 649000 Республика Алтай г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

2.3. Председатель правления: Лесных Андрей Юрьевич

## **3. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ.**

Действие настоящего заключения распространяются на внутридомовое газовое оборудование (ВДГО) установленного по адресу: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

## **4. ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ.**

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

4.2. Поиск и определение неисправностей внутридомового газового оборудования.

4.3. Определение возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования.

## 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ.

### 5.1. Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационно-технической документации внутридомового газового оборудования.

1. Год постройки: —.
  2. Владелец газопровода: собственник жилья дома - Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95
  3. Количество квартир: 68;
  4. Количество подъездов: 4;
  5. Количество этажей: 5;
  6. Количество стояков: 12;
  7. Количество сварных стыков: Ø 42, 25, 20 - 20
  8. Диаметр и толщина стенки труб газопровода: Ø42×3,2; Ø25×2,8; Ø20×2,5; Ø15×2,5. Челябинский трубопрокатный завод ГОСТ 10705; 3262, Ст3сп
  9. Протяженность газопровода: 320 м.
  10. Дом, материал: панельный;
  11. Запорные устройства – краны Ø 42-4 шт.; Ø 20 - 68шт.
  12. Расположение газопровода относительно других коммуникаций: газопровод расположен отдельно от других коммуникаций, на отдельных участках газопровод пересекается с водопроводом.
  13. Качество основного и присадочного материала, использованного при монтаже газопровода, механические свойства, химсостав, результаты механических испытаний – соответствуют требованиям Правил ГОСТ-6996. Объем неразрушающего и разрушающего контроля при монтаже соответствует СНиП III-29-76;
  14. Сертификаты на трубы, материалы, паспорта на арматуру – нет;
  15. Паспорт на газопровод – нет;
  16. Журнал технического обслуживания и ремонта арматуры – имеется;
  17. Заключения, протоколы на качество сварных стыков и мех. испытания газопровода от монтажной организации – нет;
  18. Акты на повторный пуск газа, после ремонта газопровода при испытании на прочность и плотность – имеются;
  19. Технического обследования и диагностирования – не производились;
  20. Специфических особенностей эксплуатации – нет.
- 5.2. Техническое диагностирование проводилось в соответствии с требованиями НТД с применением оборудования, приведенной в приложении № 2 по «Программе технического диагностирования», изложенной в приложении № 1 настоящего обследования.
- 5.3. Технической документации на газопровод нет.
- 5.4. В результате приборного (инструментального) обследования, дефектов или отступлений от норм, препятствующих безопасной эксплуатации не обнаружено (Приложение № 3).
- 5.5. При внешнем осмотре внутридомового газопровода, дефектов или отступлений от норм, препятствующих безопасной эксплуатации не обнаружено (Приложение № 4).
- 5.6. Уменьшение толщины стенки основных элементов ниже расчетной не выявлено (Приложение № 11).
- 5.7. Сварные швы по УЗК удовлетворительные (Приложение № 8,12).
- 5.8. Концентрация механических напряжений не обнаружено (Приложение № 6).
- 5.9. Специфические особенности эксплуатации нет.

## 6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ.

6.1. В результате технического диагностирования выявлены следующие замечания:

- Ввода газопровода  $\varnothing 42$  в 1,2 подъезде соприкасаются с гильзой и имеют зону концентрации механических напряжений (Приложение 6, Приложение №16 - фото 1,2)

6.2. Дальнейшая эксплуатация внутридомового газового оборудования допустимо сроком до 5 лет, т.е. до августа 2022 года, при устранении следующих замечаний (АКТ № 2 от 25 августа 2017 года).

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

- устранить выявленные неисправности в полном объеме;
- соблюдать сроки ежегодного технического обслуживания внутридомового газового оборудования;
- обеспечить выполнение требований, установленных Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410.

(Заключение состоит из Титульного листа, 34 страницы включая 16 приложений).

Исполнители:

Директор

Инженер-дефектоскопист

Заказчик



Архипов С.Л.

Пензин С.Н.

СОГЛАСОВАНО:

Председатель правления: ТСЖ «Белуха»

\_\_\_\_\_ А.Ю. Лесных  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор

ООО «Алтайгаздиагностика»

С.Л. Архипов

« 25 » августа 2017 г.

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА  
 по проведению технического диагностированию  
 внутридомового газового оборудования**

1. Анализ проектной, исполнительной и эксплуатационной имеющейся технической документации на систему внутреннего газоснабжения зданий, включая информацию:
  - срок службы газопровода;
  - диаметры и толщины стенки труб газопровода;
  - расположение газопровода относительно других коммуникаций;
  - количество и место расположения вводов и стояков;
  - количество сварных стыков на газопроводе;
  - характеристики применяемых при строительстве, материалов арматуры, приборов;
2. Визуальный контроль газопровода, включая следующие характеристики:
  - степень потенциальной опасности в зависимости от места прокладки газопровода (агрессивность среды, возможность механических повреждений);
  - наличие и место расположения футляров на стояке;
  - конденсация влаги на газопроводе;
  - наличие рядом с газопроводом других инженерных коммуникаций;
  - окраска газопровода;
  - наличие протечек на стенах и потолке рядом с газопроводом;
  - прохождение газопровода через намокающие стены и (или) намокающие перекрытия;
3. Приборный метод контроля участков газопровода, проходящие через междуэтажные или межстенные перекрытия оценивающиеся по:
  - а) агрессивности воздействия на защитный футляр (или, при его отсутствии, на трубу газопровода) внешней среды-бетона в зоне контакта определяются по следующим параметрам:
    - щелочность жидкой фазы бетона;
    - содержание в бетоне хлорид-иона;
    - влажность бетона.
  - б) коррозионному состоянию поверхности футляра (трубы) путем измерения потенциала стали с бетоном.
4. Приборный (инструментальный) контроль газопровода, включая следующие параметры:
  - а) остаточную толщину стенок труб газопровода:
    - УЗ-толщинометрия открытых участков газопровода на степень коррозии;
  - б) напряженно-деформированное состояние газопровода характеризующаяся наличием зон с максимальной концентрацией напряжений (МКН) на конкретных участках трубы:
    - выявление участков магнитными или другими методами контроля;
  - в) наличие и степень коррозии металла трубы участков газопровода, проходящих в междуэтажных и межстенных перекрытиях.
5. Контроль качества сварных соединений УЗК;
6. Анализ результатов приборного (инструментального) контроля, включая:
  - а) систематизацию по степени влияния на развития текущего состояния газопровода выявленных дефектов и повреждений;

- б) установление механизмов образования и роста обнаруженных повреждений;
- в) подтверждение отсутствия возможности внезапных отказов (вследствие дефектов и повреждений), при которых невозможно прогнозирование остаточного ресурса.
- г) участки газопровода подлежат безусловному ремонту при обнаружении следующих повреждений:

- остаточная толщина стенки трубы газопровода менее 2 мм;
- язвенные коррозионные повреждения или механические повреждения (каверзы) имеют глубину более 30% от толщины стенки трубы газопровода;
- дефекты продольных сварных швов имеют суммарную глубину более 30% от толщины стенки трубы газопровода.
- все измерения, проводимые на объекте, заносятся в соответствующие формы.

7. Определение остаточного ресурса газопровода, разработка рекомендаций по его безопасной эксплуатации и окончательный анализ результатов диагностики включая в себя следующее;

- рассмотрение и оценка реальных условий эксплуатации системы;
- установление причины образования и развития обнаруженных дефектов и повреждений, степень их влияния на параметры системы внутреннего газоснабжения;
- оценка параметров технологического состояния системы, их соответствие требованиям нормативной и проектной документации.

8. Оформление заключения, включая в себя:

- акт о техническом состоянии внутреннего газопровода, составленный по результатам приборной диагностики на основании проведенных замеров и измерений, значения определяемых параметров, газопровода, выявленные повреждения или отклонения параметров от нормальных значений. Акт подписывается исполнителями, непосредственно проводящими приборную диагностику;
- заключение о возможности дальнейшей эксплуатации газопровода или обоснования необходимости его замены (реконструкции), включая нормативный срок, с назначенным ресурсом эксплуатации газопровода (в годах). Заключение составляется и подписывается ответственными инженерно-техническими работниками, проводящими анализ, обработку полученных в процессе диагностики результатов и утверждается техническим руководителем предприятия, выдается заказчику (владельцу здания), а также направляется контролирующим и обслуживающим организациям.

Эксперт



Архипов С. Л.

**Диагностирование проводилось в соответствии со следующей НТД:**

1. «Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» зарегистрированных в Минюсте РФ 18 апреля 2014 г. Регистрационный N 32028.
2. Постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»
3. «Положения о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий» (МДС 42-1-2000).
4. «Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов» (НП «СЭЦ промышленной безопасности»).
5. ПБ 12-368-00 «Правила безопасности в газовом хозяйстве».
6. СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы. СП 62.13330.2011. Актуализированная редакция.
7. ПНАЭ Г-7-031-91 «Ультразвуковой контроль. Часть III. Измерение толщины.
8. РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97)
9. РД 03-606-03. Инструкция по визуальному и измерительному контролю.
10. ГОСТ 14782-86. Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые.
11. ГОСТ 380-94. Сталь углеродистая обыкновенного качества.
12. РД 01-001-06. Сварка стальных газопроводов и газового оборудования в городском коммунальном хозяйстве и энергетических установках

**Перечень оборудования, используемого при проведении экспертизы.**

1. Комплект для визуально-измерительного контроля (ВИК) № 2997. Сертификат о поверке № ВДЖО.М-591-15 до 05.02.2018 г.
2. Толщиномер ультразвуковой ТУЗ-2, зав. № 2681. Свидетельство о поверке № 3066 до 06.03.2018 г.
3. Ультразвуковой дефектоскоп УД2-70, зав. № 544. Свидетельство о поверке № 0930С до 03.03.2018 г.
4. Прибор для измерения параметров полей ПЗ-21, зав. № 3124.
5. Твердомер динамический малогабаритный ТДМ-2, зав. № 1409. Свидетельство о поверке № 3067 до 06.03.2018 г.

## А К Т №1

## о техническом состоянии внутреннего газопровода по результатам приборного (инструментального) обследования

г. Барнаул

25.08.2017 г.

Осмотру подвергался основной металл и сварные стыки в доступных для контроля местах. Осмотр проведён в соответствии с требованиями РД 03-606-03 «Инструкции по визуальному и измерительному контролю», РД 01-001-06 «Сварка стальных газопроводов и газового оборудования в городском коммунальном хозяйстве и энергетических установках».

При осмотре использовались следующие приборы:

Комплект для визуально-измерительного контроля (ВИК) № 2997. Сертификат о поверки № В.ДЖО.М-591-15 до 05.02.2018 г.

Настоящий акт составлен о техническом состоянии внутреннего газопровода по результатам приборного (инструментального) обследования, обеспечивающего оценку текущего технического состояния газопровода жилого дома по адресу Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, ул. Коммунистическая, 95, находящегося на обслуживании в ТСЖ «Белуха» г. Горно-Алтайск.

Обследование газопровода проведено в соответствии с «Положение о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий (МДС 42-1.2000) и «Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов, специалистами ООО «Алтайгаздиагностика» эксперт, специалист II уровня по НК Архипов С.Л., специалист II уровня по НК Пензин С.Н.

Текущее техническое состояние газопровода определяется следующими основными параметрами:

- ✓ остаточная толщина стенки труб газопровода;
- ✓ напряженно-деформированное состояние газопровода;
- ✓ качество сварных стыков газопровода;
- ✓ дефекты тела трубы газопровода.

#### Результаты технического обследования показали:

1. Условия прокладки газопровода при реальных условиях эксплуатации - **положительные (форма -1)**.
2. Напряженно-деформированное состояние газопровода, характеризующее зоны с максимальной концентрацией напряжений (МКН) на конкретных участках трубы - **в пределах нормы – не более 5 А/м (форма - 2)**.
3. Остаточная толщина стенки труб газопровода при УЗК - **не превышает допустимого – не более 70% от первоначальной толщины (форма - 3)**
4. Результат УЗК сварных стыков - **удовлетворительный (форма - 4)**.

В результате анализа состояния внутридомового газопровода приборного (инструментального) обследования установлено, что:

- систематизации по степени влияния на развитие текущего технического состояния газопровода выявляемых дефектов и повреждений – **нет**;
- **отсутствие** механизмов образования и роста обнаруженных повреждений;
- подтверждений отсутствия возможности внезапных отказов (вследствие развития дефектов и повреждений), при которых невозможно прогнозирование остаточного ресурса – **нет**.

**Заключение. Результаты визуального и измерительного контроля соответствуют п.п. 6.3. «МДС 42-1-2000 и п.п. 6.1.3. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов.**

Спец. II уровня по НК

Удостоверение № 11-02-600 до 10. 10. 2017, **НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.**

Специалист II уровня по НК

Удостоверение № 11-02-4259 до 10. 10. 2017, **НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.**

С.Л. Архипов

С.Н. Пензин



Приложение № 4  
Утверждаю:  
Директор  
ООО «Алтайгаздиагностика»  
С.Л. Архипов  
«25» августа 2017

## А К Т № 2

### проведения внешнего осмотра внутридомового газопровода

Дата проведения: «25» августа 2017 г. Предприятие-Заказчик: ТСЖ «Белуха»  
Адрес газопровода: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95  
Осмотру подвергся основного металла и сварные стыки в доступных для контроля местах.  
Осмотр проведён в соответствии с требованиями РД-03-606-03 (инструкция по визуальному и измерительному контролю), ИЗ-94 и ОСТ 26.291-94.

### I. Результаты осмотра:

В результате осмотра установлено:

1. Трещин, расслоений, вмятин, раковин, плены, закаты в основном металле **не выявлено.**
2. Пористости поверхностей оборудования **не обнаружено.**
3. Свищей, подрезов, наплывов, кратеров **не выявлено.**
4. Коррозионное состояние поверхности **удовлетворительное.**
5. Механических повреждений основного металла **не выявлено.**
6. Ввода газопровода  $\varnothing 42$  в 1,2 подъезде соприкасаются с гильзой и имеют зону концентрации механических напряжений (Приложение 6, Приложение №16 - фото 1,2)

### II. Заключение.

1. Рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации внутридомового газового оборудования:
  - устранить выявленные неисправности в полном объеме;
  - соблюдать сроки ежегодного технического обслуживания внутридомового газового оборудования;
  - обеспечить выполнение требований, установленных Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410.

Руководитель работ по НК \_\_\_\_\_ С.Л. Архипов  
Удостоверение № 11-02-600 до 10. 10. 2017, НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.

Специалист II уровня по НК \_\_\_\_\_ С.Н. Пензин  
Удостоверение № 11-02-4259 до 10. 10. 2017, НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.



**Оценка реальных условий эксплуатации газопровода**

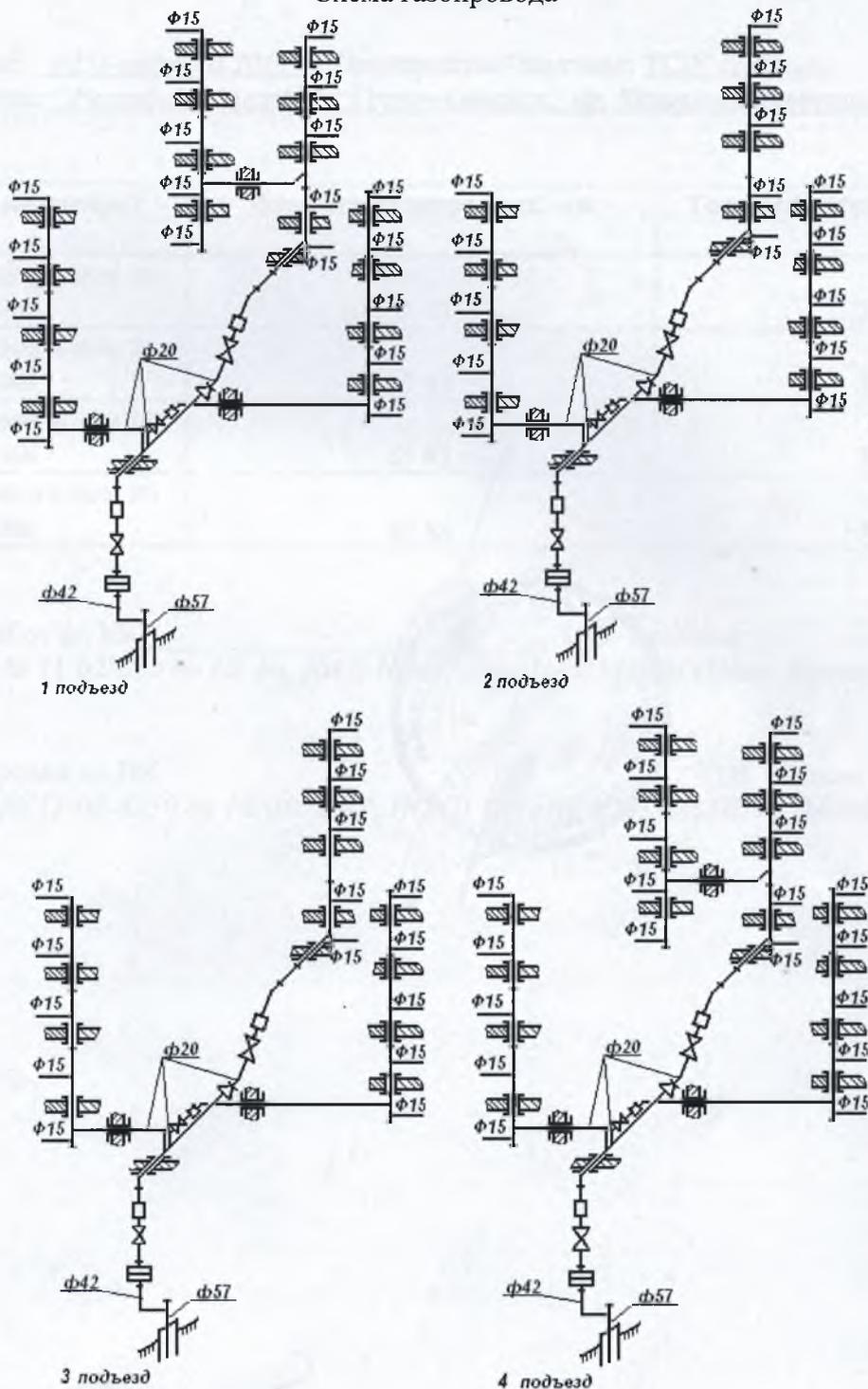
Дата проведения: «25» августа 2017 г. Предприятие-Заказчик: ТСЖ «Белуха»

Адрес газопровода: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

Условия прокладки газопровода	№ подъезда, квартиры	Примечание
Газопровод проложен по полу	нет	
Отсутствует футляр на стояке	нет	
Конец футляра на стояке не выступает над полом	нет	
Газопровод заливается жидкостью	нет	
Газопровод проложен под мойкой	нет	
Конденсация влаги на газопроводе	нет	
Газопровод замоноличен в стене (полу) с другими коммуникациями (серия дома)	нет	
Газопровод проложен вблизи водопроводных коммуникаций	нет	
Газопровод проложен через намокающие стены и/или намокающие перекрытия	нет	

Дата проведения: «25» августа 2017 г. Предприятие-Заказчик: ТСЖ «Белуха»  
Адрес газопровода: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

Определение зон концентрации механических напряжений  
Схема газопровода



№ п/п	Значение напряжённости магнитного поля, А/м	Длина просканированного участка газопровода до точки замера, мм
1	5,0	Ввод в дом - 80 мм
2	9,0	Ввод в дом - 80 мм
3	7,0	Ввод в дом - 80 мм
4	5,0	Ввод в дом - 80 мм

Замеры проведены прибором ПЗ-21, зав. № 3124  
При норме не более 5,0 А/м.

Подпись

С.Н. Пензин

**Контроль остаточной толщины стенки трубы внутридомового газопровода методом  
ультразвуковой толщинометрии**

Дата проведения: «25» августа 2017 г. Предприятие-Заказчик: ТСЖ «Белуха»  
Адрес газопровода: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

№ подъезда, квартиры	Диаметр газопровода, мм	Толщина стенки трубы, мм
Подъезд № 1 ввод в дом на 1-й этаж	Ø 42	3,2
Подъезд № 1 ввод в дом на 1-й этаж	Ø 42	3,2
Подъезд № 3 ввод в дом на 1-й этаж	Ø 42	3,2
Подъезд № 4 ввод в дом на 1-й этаж	Ø 42	3,2

Руководитель работ по НК

  
С.Л. Архипов

Удостоверение № 11-02-600 до 10. 10. 2017, НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.

Специалист II уровня по НК

  
С.Н. Пензин

Удостоверение № 11-02-4259 до 10. 10. 2017, НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.



**Результаты ультразвукового контроля качества сварных стыков**

Дата проведения: «25» августа 2017 г. Предприятие-Заказчик: ТСЖ «Белуха»  
Адрес газопровода: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

№ п.п	№ подъезда квартиры	№ стыка привязка	Диаметр газопровода, мм	Результат контроля
1	Подъезд 1 на 1-й этаж	1	25	Годен
2	Подъезд 2 на 1-й этаж	1	25	Годен
3	Подъезд 3 на 1-й этаж	1	25	Годен
4	Подъезд 4 на 1-й этаж	1	25	Годен

Руководитель работ по НК \_\_\_\_\_ С.Л. Архипов  
Удостоверение № 11-02-600 до 10. 10. 2017, **НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.**

Специалист II уровня по НК \_\_\_\_\_ С.Л. Архипов  
Удостоверение № 11-02-4259 до 10. 10. 2017, **НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва.**



**Результаты контроля участка газопровода, проходящего через стены.**

Дата проведения: «25» августа 2017 г. Предприятие-Заказчик: ТСЖ «Белуха»  
Адрес газопровода: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

№ подъезда, квартиры	Привязка участков	Диаметр газопровода	Результат контроля
Подъезд 1 ввод в дом	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 42 × 3,2	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)
Подъезд 2 ввод в дом	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 42 × 3,2	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)
Подъезд 3 ввод в дом	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 42 × 3,2	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)
Подъезд 4 ввод в дом	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 42 × 3,2	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)

Руководитель работ по НК \_\_\_\_\_ С.Д. Архипов

Специалист II уровня по НК \_\_\_\_\_ С.Н. Пензин  
Удостоверение № 11-02-4259 до 10. 10. 2017, НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва

**Результаты контроля участков газопровода, проходящих в  
междуэтажных перекрытиях.**

Дата проведения: «25» августа 2017 г. Предприятие-Заказчик: ТСЖ «Белуха»  
Адрес газопровода: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

№ подъезда, квартиры	Привязка участков	Диаметр газопровода	Результат контроля
Подъезд №1 - 1,2,3 стояки ввод 1-й этаж	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 25 × 2,8	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)
Подъезд №2 – 4,5,6 стояки ввод 1-й этаж	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 25 × 2,8	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)
Подъезд №3 – 7,8,9 стояки ввод 1-й этаж	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 25 × 2,8	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)
Подъезд №4 – 10,11,12 стояки ввод 1-й этаж	Участок трубы длиной 300 мм.	Ø 25 × 2,8	Допустимая (при остат толщине более 70% от перв. толщ. стен.)

Руководитель работ по НК \_\_\_\_\_

С.Л. Архипов

Специалист II уровня по НК

Удостоверение № 11-02-4259 до 10. 10. 2017. НОАП НК «НИИХИММАШ» г. Москва

С.Н. Пензин

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1 от «25» августа 2017 г.  
о результатах замеров толщины металла ультразвуковым методом**

По результатам замеров толщины металла ультразвуковым методом на трубах внутреннего газопровода по адресу: *Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95* подъезд №1

Замеры проведены толщиномером ультразвуковой ТУЗ-2, зав. № 2681. Свидетельство о поверке № 3066 до 06.03.2018 г. в соответствии с инструкцией по эксплуатации ультразвукового толщиномера ТУЗ-2 и ПНАЭГ-7-031-91 «Ультразвуковая толщинометрия».

**1. Результаты**

№№ пп	Номер этажа и номера квартир	Диаметр и толщина стенки трубы газопровода, мм	Фактическая минимальная толщина стенки, мм	Примечание
1	Квартиры 1-го этажа 1,2	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
2	Квартиры 2-го этажа 3-6	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
3	Квартиры 3-го этажа 7-10	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
4	Квартиры 4-го этажа 11-14	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
5	Квартиры 5-го этажа 15-18	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен

**Примечание:** Контроль толщины металла на трубах внутреннего газопровода производился в четырех точках по сечению.

**2. Заключение**

Результаты замеров толщины металла на трубах внутреннего газопровода удовлетворяют требованиям МДС 42 – 1.2000. **Фактическая толщина стенки труб газопровода составила более 2,0 мм. – результаты положительные.**

Начальник лаборатории по НМК \_\_\_\_\_ Архипов С.Л.

Контроль произвел: специалист II уровня НК. \_\_\_\_\_ Архипов С.Л.

Удостоверение №11-02-600 выдано «НОАП НК НИИХИММАШ» действительно до 10.10.2017

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2 от «25» августа 2017 г.  
о результатах замеров толщины металла ультразвуковым методом**

По результатам замеров толщины металла ультразвуковым методом на трубах внутреннего газопровода по адресу: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95 подъезд №2

Замеры проведены толщиномером ультразвуковой ТУЗ-2, зав. № 2681. Свидетельство о поверке № 3066 до 06.03.2018 г. в соответствии с инструкцией по эксплуатации ультразвукового толщиномера ТУЗ-2 и ПНАЭГ-7-031-91 «Ультразвуковая толщинометрия».

**1. Результаты**

№№ пп	Номер этажа и номера квартир	Диаметр и толщина стенки трубы газопровода, мм	Фактическая минимальная толщина стенки, мм	Примечание
1	Квартиры 1-го этажа 19-21	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
2	Квартиры 2-го этажа 22-24	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
3	Квартиры 3-го этажа 25-27	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
4	Квартиры 4-го этажа 28-30	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
5	Квартиры 5-го этажа 31-33	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен

**Примечание:** Контроль толщины металла на трубах внутреннего газопровода производился в четырех точках по сечению.

**2. Заключение**

Результаты замеров толщины металла на трубах внутреннего газопровода удовлетворяют требованиям МДС 42 – 1.2000. **Фактическая толщина стенки труб газопровода составила более 2,0 мм. – результаты положительные.**

Начальник лаборатории по НМК

Архипов С.Л.

Контроль произвел: специалист II уровня ПНК

Архипов С.Л.

Удостоверение №11-02-600 выдано «НОА ПНК НИИХИММАШ» действительно до 10.10.2017

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 3 от «25» августа 2017 г.  
о результатах замеров толщины металла ультразвуковым методом**

По результатам замеров толщины металла ультразвуковым методом на трубах внутреннего газопровода по адресу: *Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 95* подъезд № 3

Замеры проведены толщиномером ультразвуковой ТУЗ-2, зав. № 2681. Свидетельство о поверке № 3066 до 06.03.2018 г. в соответствии с инструкцией по эксплуатации ультразвукового толщиномера ТУЗ-2 и ПНАЭГ-7-031-91 «Ультразвуковая толщинометрия».

**1. Результаты**

№№ пп	Номер этажа и номера квартир	Диаметр и толщина стенки трубы газопровода, мм	Фактическая минимальная толщина стенки, мм	Примечание
1	Квартиры 1-го этажа 34-36	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
2	Квартиры 2-го этажа 37-39	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
3	Квартиры 3-го этажа 40-42	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
4	Квартиры 4-го этажа 43-45	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
5	Квартиры 5-го этажа 46-48	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен

**Примечание:** Контроль толщины металла на трубах внутреннего газопровода производился в четырех точках по сечению.

**2. Заключение**

Результаты замеров толщины металла на трубах внутреннего газопровода удовлетворяют требованиям МДС 42 – 1.2000. **Фактическая толщина стенки труб газопровода составила более 2,0 мм. – результаты положительные.**

Начальник лаборатории по НМК

Архипов С.Л.

Контроль произвел: специалист II уровня: НК

Архипов С.Л.

Удостоверение № 11-02-600 выдано «НОАИ НК НИИХИММАШ» действительно до 10.10.2017

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 4 от «25» августа 2017 г.  
о результатах замеров толщины металла ультразвуковым методом**

По результатам замеров толщины металла ультразвуковым методом на трубах внутреннего газопровода по адресу: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95 подъезд №4

Замеры проведены толщиномером ультразвуковой ТУЗ-2, зав. № 2681. Свидетельство о поверке № 3066 до 06.03.2017 г. в соответствии с инструкцией по эксплуатации ультразвукового толщиномера ТУЗ-2 и ПНАЭГ-7-031-91 «Ультразвуковая толщинометрия».

**1. Результаты**

№№ пп	Номер этажа и номера квартир	Диаметр и толщина стенки трубы газопровода, мм	Фактическая минимальная толщина стенки, мм	Примечание
1	Квартиры 1-го этажа 49-52	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
2	Квартиры 2-го этажа 53-56	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
3	Квартиры 3-го этажа 57-60	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
4	Квартиры 4-го этажа 61-64	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен
5	Квартиры 5-го этажа 65-68	Ø 25 × 2,8	2,7	Годен

**Примечание:** Контроль толщины металла на трубах внутреннего газопровода производился в четырех точках по сечению.

**3. Заключение**

Результаты замеров толщины металла на трубах внутреннего газопровода удовлетворяют требованиям МДС 42 – 1.2000. **Фактическая толщина стенки труб газопровода составила более 2,0 мм. – результаты положительные.**

Начальник лаборатории по НМК

Архипов С.Л.

Контроль произвел: специалист II уровня НК

Архипов С.Л.

Удостоверение №11-02-600 выдано «НОАП НК НИИХИММАШ» действительно до 10.10.2017

ООО «Алтайгаздиагностика»  
Лаборатория по НК  
Свидетельство №61А181098  
от 10.12.2015

Заказчик: ТСЖ «Белуха»

Адрес: Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95

«25» августа 2017 г.

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 5 по ультразвуковому контролю сварных соединений

Проверка стыковых сварных соединений Ø25x2,8  
по схеме (формуляру) № \_\_\_\_\_ проводилась в соответствии с соответствием с ГОСТ 14782-86, ОП № 501 ЦЛ 97, РД 34 17.302-97 с оценкой качества РД 01-001-06  
(наименование НТД)

ультразвуковым дефектоскопом типа УД 2-70 № 544 свидетельство о поверке № 0930С до 03.03.2018. рабочая частота 2,5 МГц, угол призмы искателя 50°/65°

#### Результаты

Номер стыка по схеме или формуляру	Диаметр и толщина стыкуемых труб или элементов, мм	Положение и размеры недоступных для контроля участков	Описание обнаруженных дефектов	Наибольшие допустимые размеры эквивалентного дефекта, мм	Оценка результатов контроля, баллы	Номер записи в журнале УЗК
Подъезд №1-1	Ø25x2,8		А-Г	0,9	26 (Удовлетворительно)	5
Подъезд №2-2	Ø25x2,8		А-Г	0,9	26 (Удовлетворительно)	5
Подъезд №3-3	Ø25x2,8		А-Г	0,9	26 (Удовлетворительно)	5
Подъезд №4-4	Ø25x2,8		А-Г	0,9	26 (Удовлетворительно)	5

Начальник лаборатории по НМК

Архипов С.Л.

Контроль произвел: специалист II уровня НК

Архипов С.Л.

Удостоверение №11-02-600 выдано «НОАП НК НИИХИММАШ» действительно до 10.10.2017

### Расчет остаточного ресурса участка газопровода [11]

В результате диагностирования было определено:

- а. Остаточный ресурс участка газопровода рассчитывается по формуле (приложение 18):

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

где  $T$  – остаточный ресурс внутреннего газопровода в годах;  
 $S$  – толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода;  
 $V_{у.к.}$  – условная скорость коррозии трубы;  
 $K_3$  – коэффициент запаса.

- б. Значение коэффициента запаса « $K_3$ » выбирается в соответствии с Таблицей 18.1 (приложение 18),

$$\text{где } K_3 = 0,45$$

- с. Условная скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

$$V_{у.к.} = V_б \times K_{у.э.}$$

Где  $V_б$  – базовая скорость коррозии, которая принимается 0,03 мм/год;  
 $K_{у.э.}$  – коэффициент условий эксплуатации, который рассчитывается следующим образом:

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

Где  $K_1, K_2, K_3, \dots, K_n$  – коэффициенты, определяемые из Таблицы 18.2 (приложение 18).  
 $K_{у.э.} 1,5 \times 1,5 = 2,25$

В результате получаем:

Вариант 1 (участок  $\varnothing 42 \times 3,2$ ).  $T = 0,3 \times 0,45 \times 3,0 / 0,03 \times 2,25 = 6$  лет.

Вариант 2 (участок  $\varnothing 25 \times 2,8$ ).  $T = 0,3 \times 0,45 \times 2,7 / 0,03 \times 2,25 = 5,4$  лет

Выводы:

1. Таким образом, по результатам расчета, по истечении 30 лет газопровод обладает необходимым запасом прочности.
2. На основании МДС 42-1.2000. «Положение о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий», Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов. Утв. НП «СЭЦ промышленной безопасности» и с учетом результатов расчета остаточного ресурса участков внутренних газопроводов, остаточный ресурс безопасной эксплуатации внутренних газопроводов следует ограничить 5 (пятью) годами.

Расчет произвел  
 Эксперт ООО «Алтайгаздиагностика»



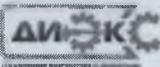
С.Л. Архипов

№ ОА-8624  
 Автономная некоммерческая организация  
 «Техническая диагностика и экспертиза ДИЭКС» (АНО «ДИЭКС») (наименование ЮА)

Единая система оценки соответствия в области промышленной безопасности

**Квалификационное удостоверение эксперта**  
 № ОА-0024-3081

**АРХИПОВ**  
 (фамилия)  
**Сергей**  
 (имя)  
**Леонидович**  
 (отчество)


Аттестован в соответствии с «Правилами аттестации экспертов (специалистов) (СДА-12) приняты Наблюдательным советом 20.07.09 г. № 30-БИК» в качестве эксперта Единой системы оценки соответствия на (25-летний срок действия, аккредитованной программой в соответствии с законодательными актами)

СРОК ДЕЙСТВИЯ КВАЛИФИКАЦИОННОГО УДОСТОВЕРЕНИЯ № ОА-0024-3081 (срок действия СД - 07.2017 г. № ОАЭС) до 31.07.2018 г.  
 Область аттестации:

1.7.1, 1.7.2, 1.7.3, 1.7.4, 1.7.5, 1.7.6, 1.7.7, 1.7.8, 1.7.9, 1.7.10.1, 1.7.10.2, 1.7.10.3, 2.7.1\*, 2.7.2\*, 2.7.3\*, 2.7.4\*, 2.7.5\*, 2.7.5\*, 2.7.7\*, 2.7.8\*, 2.7.9\*, 2.7.10\*, 2.7.11\*, 2.7.12\*, 2.7.13\*, 3.9.1\*, 3.9.2\*, 3.9.3.1\*, 3.9.3.2\*, 3.9.3.3\*, 5.10

Представитель аттестационной комиссии  
 Г.О. Крайбинин

Руководитель Независимого органа по аттестации (сертификации) экспертов  
 Б.М. Ербилин

Секция оценки знаний специалистов в области промышленной безопасности, инженерной деятельности, безопасности и охраны в строительстве

БЕЗНАВИСЫМЫЙ ОРГАН ПО АТТЕСТАЦИИ ПЕРСОНАЛА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ «НОП НК НИИХИММАШ»

Секционность по аккредитации № ОАП-0011 от 10.07.2014г.  
 Срок действия до 10.07.2019г.

**КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-600**

Фамилия: *Архипов*  
 Имя: *Сергей*  
 Отчество: *Леонидович*  
 Год рождения: *1955*




Подпись владельца: *Сергей*  
 Подпись руководителя Независимого органа: *[Подпись]*

**КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-600**  
 Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля (ПБ 03-440-02).  
 Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил промышленной безопасности.

Вид контроля	УК		РК		МК		ПВК		ВИК		ВК	
	мес	год	мес	год								
Уровень												
1												
Оборудование												
2										10	2017	
Оборудование										2.1, 2.2, 2.3, 8.1, 8.4, 8.12		
3												
Оборудование												

Подпись руководителя Независимого органа: *[Подпись]* М.П. Дата выдачи: **10.10.14г**  
 Адрес: 127015, г. Москва, ул. Б. Новодмитровская, 14 ОАО «НИИХИММАШ» тел. 685-19-01

**УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-600**  
 о проверке знаний правил промышленной безопасности

Выдано: **Архипов Сергей Леонидович**  
 Должность: **Директор**  
 Место работы: **г. Барнаул, ООО «Алтайгаздиагностика»**

в том, что он(а) прошел(а) проверку знаний ПБ10-574-03; ПБ 03-576-03; ПБ10-573-03; ПБ 12-529-03; ПБ 12-609-03; ПБ 12-527-03; ПБ 10-382-00; ПБ 10-611-03; ПБ 10-157-97; ПБ 10-257-98; ФН и П в области ПБ «ПБ для ООМТ»; «Р и П ВП для ПН»; ФН и П в области ПБ «ОПВ для ВХ, ПХ и НП»; ПБ 09-566-03; ПБ 05-557-06; ПБ 09-522-03; ПБ 03-581-03; ПБ 03-582-03; Р и Б «Р и П БЭП» в комиссии «НОП НК НИИХИММАШ» и допущен(а) в качестве специалиста по НМК(п.п. 1.1, 1.3, 1.4, 2.1.1, 2.1.2, 2.1.2, 2.3, 3.1, 3.3, 8.12)

Основание: протокол № 14 от 18 сентября 2014 года.  
 Председатель аттестационной комиссии: *[Подпись]*  
 М.П. (подпись руководителя)

**УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-600**  
 Представитель Ростехнадзора

Сибирское управление Ростехнадзора. Отдел по надзору за оборудованием, работающим под давлением ТУ и ТС

Подпись: *[Подпись]* М.П. Ф.И.О.



**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Директор ООО «Алтайгаздиагностика»  
 С.Л. Архипов *[Подпись]*

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве  
**НЕЗАВИСИМЫЙ ОРГАН ПО АТТЕСТАЦИИ ПЕРСОНАЛА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ "НОАП НК НИИХИММАШ"**

Свидетельство об аккредитации № НОАП-0011 от 10.07.2014г.  
 Срок действия до 10.07.2019г.

**КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-4259**

Фамилия *Пензин*  
 Имя *Сергей*  
 Отчество *Николаевич*  
 Год рождения *1957*

Подпись владельца

Подпись руководителя Независимого органа

**КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-4259**

Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля (ПБ 03-440-02).  
 Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил промышленной безопасности.

Вид контроля	УК		РК(пр)		МК		ПК		ВНК(пр)		ВК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
1												
Оборудование												
2										10	2017	
Оборудование												
3												
Оборудование												

Подпись руководителя Независимого органа \_\_\_\_\_ М.П. Дата выдачи: **10.10.14г.**

Адрес: 127015, г. Москва, ул. Б. Новодмитровская, 14 ОАО "НИИХИММАШ" тел. 685-19-01

**УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-4259**  
 о проверке знаний правил промышленной безопасности

Выдано *Пензин Сергей Николаевич*  
 Должность *Специалист*  
 Место работы *г. Барнаул, ООО «Алтайгаздиагностика»*

в том, что он (я) персонал в проверку знаний ПБ 03-440-02; ПБ 03-576-02; ПБ 03-577-03; ПБ 10-529-02; ПБ 12-577-03; ПБ 12-577-03; ПБ 10-582-03; ПБ 10-611-03; ПБ 10-157-09; ПБ 10-257-08; ФН в области ПБ; ФН и ПУ; ПБ 08-22-03; ФН и П в области ПБ; ПБ 03-001-03; ФН в области ПБ; ФН и П в области ПБ «ОПВ в ВХ, НХ и НП»; ПБ 09-566-03; ПБ 03-576-02; ПБ 03-577-03; ПБ 03-581-03; ПБ 03-582-03; РнБ «РнУ и БЭТТ»

в соответствии с требованиями специализата по НМК(п.п. 1.1, 1.3, 1.4, 2.1.1, 2.1.2, 2.1.2.1, 2.1.2.2, 2.1.2.3, 8.1, 8.4, 8.12)

Создано: протокол № 14 от 18 сентября 2014 года.

Председатель аттестационной комиссии \_\_\_\_\_ (подпись руководителя)

М.П.

**УДОСТОВЕРЕНИЕ № 11-02-4259**  
 Представитель Ростехнадзора

Сибирское управление Ростехнадзора. Отдел по надзору за оборудованием, работающим под давлением ТУ и ТС

Подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О.

**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Директор ООО «Алтайгаздиагностика»  
 С.Л. Архипов

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Территориальная аттестационная комиссия Сибирского управления  
Ростехнадзора**

(наименование аттестационной комиссии)

**ПРОТОКОЛ № 63-17-583**

19 апреля 2017 г.

г. Барнаул

Председатель:

И.о. заместителя руководителя

С. А. Иванов

Члены комиссии:

Заместитель начальника отдела, отдел по надзору за подъемными сооружениями

В. А. Давыдов

Государственный инспектор, алтайский отдел по надзору за тепловыми электростанциями, теплогенерирующими установками и сетями и котлонадзору

А. С. Зайцева

Главный государственный инспектор, беловский территориальный отдел горного надзора за добычей открытым способом

О. В. Назаренко

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**Общество с ограниченной ответственностью "Алтайгаздиагностика"**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Архипов Сергей Леонидович	директор	Периодическая		сдано 7.8		

Председатель:



/С. А. Иванов/

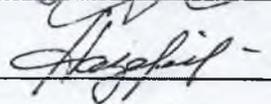
Члены комиссии:



/В. А. Давыдов/



/А. С. Зайцева/



/О. В. Назаренко/



\* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

**КОПИЯ ВЕРНА**  
Директор ООО «Алтайгаздиагностика»  
С.А. Архипов 

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ  
СИБИРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ РОСТЕХНАДЗОРА**

**ПРОТОКОЛ № 60-15-3194**

09 декабря 2015 года

город Новосибирск

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИССИИ:**

И.о. заместителя руководителя - Гаенко А.П.

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

И.о. начальника Новосибирского отдела по надзору за тепловыми электростанциями, теплогенерирующими установками и сетями и котлонадзору - Абесадзе Д.З.

Главный государственный инспектор Межрегионального отдела горного надзора за добычей открытым способом, переработкой полезных ископаемых и взрывными работами - Дубинен Т.О.

Государственный инспектор Межрегиональный отдел по надзору за объектами нефтегазодобывающей, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности и объектами нефтепродуктообеспечения - Боев Г.Ф.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО "Алтайгаздиагностика"**

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№	ФИО	Должность	Причина проверки знаний	Результатах проверки знаний			
				Области аттестации*			
				А	Б	Г	Д
1	Архипов Сергей Леонидович	Директор	Периодическая	Сдано: 1	Сдано: 8.21, 8.22, 8.23	X	X

**Председатель:**

\_\_\_\_\_ *Гаенко А.П.*

Гаенко А.П.

**Члены комиссии:**

\_\_\_\_\_ *Абесадзе Д.З.*

Абесадзе Д.З.

\_\_\_\_\_ *Дубинен Т.О.*

Дубинен Т.О.

\_\_\_\_\_ *Боев Г.Ф.*

Боев Г.Ф.



\* Приказ от 06.04.2012 г. № 251 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору "Об утверждении областей аттестации (проверки знаний) руководителей и специалистов организаций, осуществляющих Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору"

**КОПИЯ ВЕРНА**  
Директор ООО «Алтайгаздиагностика»  
С.А. Архипов \_\_\_\_\_ *Архипов*

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



**СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ**

**№ 61A181098**

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего  
контроля

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

(Свидетельство об аккредитации № 10161<sub>1008</sub> от 11.06.2010г.)

**УДОСТОВЕРЯЕТ**

**Лаборатория неразрушающего контроля  
ООО «Алтайгаздиагностика»**

656052, Российская Федерация, Алтайский край, город Барнаул,  
улица Телефонная, дом 38.

**УДОВЛЕТВОРЯЕТ**

требованиям Системы неразрушающего контроля

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

*без приложения не действительно*

*(число листов приложения – 2)*

Дата регистрации 18 декабря 2015 г.

*Свидетельство действительно до 18 декабря 2018 г.*



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

И.А. БЫСТРОВА

10161-(1)-1023

**КОПИЯ ВЕРНА**

Директор ООО «Алтайгаздиагностика»

С.А. Архипов

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

Приложение на 2 л.

Лист 1

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля

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

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

**К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ**

№ 61A181098 от 18 декабря 2015г.

Лаборатория неразрушающего контроля

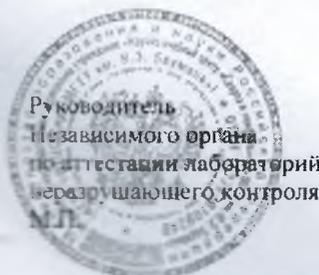
ООО «Алтайгаздиагностика»

656052, Российская Федерация, Алтайский край, город Барнаул,  
улица Телефонная, дом 38.

**ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ**

**1. Наименование оборудования (объектов):**

1. 1. Объекты котлонадзора:
  - 1.1. Паровые и водогрейные 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°C.
2. 2.1. Наружные газопроводы.
  - 2.1.1. Наружные газопроводы стальные
  - 2.1.2. Наружные газопроводы из полиэтиленовых и композитных материалов.
- 2.2. Внутренние газопроводы стальные.
- 2.3. Детали и узлы, газовое оборудование.
3. 8. Оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств:
  - 8.1. Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающее под давлением до 16 МПа.
  - 8.4. Резервуары для хранения взрывопожароопасных и токсичных веществ.
  - 8.9. Компрессорное и насосное оборудование.
  - 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

Н.А. БЫСТРОВА

10161-(2)-1955



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

Приложение на 2 л.

Лист 2

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля

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

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

**К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ**

№ 61A181098 от 18 декабря 2015г.

**Лаборатория неразрушающего контроля**

**ООО «Алтайгаздиагностика»**

656052, Российская Федерация, Алтайский край, город Барнаул,  
улица Телефонная, дом 38.

**2. Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики:**

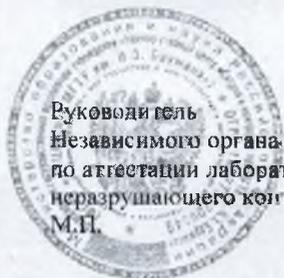
1. 1. Радиационный  
1.1. Рентгенографический;
2. 2. Ультразвуковой:  
2.1. Ультразвуковая дефектоскопия;  
2.2. Ультразвуковая толщинометрия.
3. 4. Магнитный:  
4.1. Магнитопорошковый;
4. 6. Проникающими веществами:  
6.1. Капиллярный;
5. 11. Визуальный и измерительный.

**3. Виды деятельности:**

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

**УСЛОВИЕ ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА:**

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



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

Н.А. БЫСТРОВА

10161-(2)-1954

**КОПИЯ ВЕРНА**  
Директор ООО «Алтайгаздиагностика»  
С.Л. Архипов



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

## ЛИЦЕНЗИЯ

№ ДЭ-00-008574 (КС)

от 11 апреля 2008 г.

На осуществление деятельности

Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности  
(конкретный вид лицензируемой деятельности)

[проведение экспертизы технических устройств, применяемых  
на опасном производственном объекте]

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью "Алтайгаздиагностика"  
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "Алтайгаздиагностика"  
(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный  
номер записи о государственной регистрации  
юридического лица

1022201520615

Серия А В № 004401

КОПИЯ ВЕРНА  
Директор ООО «Алтайгаздиагностика»

С.А. Архипов

(оборотная сторона)

Идентификационный номер налогоплательщика

2224068584

Место нахождения

Алтайский край, г. Барнаул, ул. Телефонная, 38

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности  
[Российская Федерация]

Настоящая лицензия предоставлена на срок  
на основании решения лицензирующего органа  
№ приказа 233

до 11 апреля 2013 г.

от 11 апреля 2008 г.

Руководитель

(должность уполномоченного лица)



М.П.

К.Б. Пуликовский

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

**КОПИЯ ВЕРНА**

Директор ООО «Алтайгаздиagnostика»

С.Л. Архипов

**МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ**

**ПИСЬМО от 21 октября 2011 г. № д09-2534**

**О СРОКЕ ДЕЙСТВИЯ ЛИЦЕНЗИЙ В СВЯЗИ С ПРИНЯТИЕМ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 4 МАЯ 2011 Г. № 99-ФЗ "О  
ЛИЦЕНЗИРОВАНИИ ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ"**

Департамент государственного регулирования в экономике Минэкономразвития России рассмотрел обращение о сроке действия лицензий в связи с принятием Федерального закона от 4 мая 2011 г. № 99-ФЗ "О лицензировании отдельных видов деятельности" (далее - Закон № 99-ФЗ) и сообщает.

Обращаем внимание, что юридическую силу имеют разъяснения органа государственной власти в случае, если данный орган наделен в соответствии с законодательством Российской Федерации специальной компетенцией издавать разъяснения по применению положений нормативных правовых актов.

Минэкономразвития России ни действующим законодательством, ни Положением о Министерстве, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июня 2008 г. № 437, не наделено компетенцией по разъяснению законодательства Российской Федерации.

Вместе с тем, полагаем возможным отметить следующее.

Положения о сроке действия лицензий, установленные Законом № 99-ФЗ, вступают в силу с 3 ноября 2011 года на основании части 1 статьи 24 Закона № 99-ФЗ.

В связи с этим все лицензии, предоставленные лицензиатам до 3 ноября 2011 года, будут действовать бессрочно только начиная с 3 ноября 2011 года.

Начиная с 3 ноября 2011 года переоформление любой лицензии, вне зависимости от даты ее получения, потребуется только в случаях, указанных в статье 18 и части 4 статьи 22 Закона № 99-ФЗ в порядке, установленном статьей 18 Закона № 99-ФЗ.

Заместитель директора  
Департамента государственного  
регулирования в экономике  
В.А.ЖИВУЛИН





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«АЛТАЙГАЗДИАГНОСТИКА»**
**П Р И К А З**

№ 45 от « 25 » августа 2017 г.

г. Барнаул

О проведении технического диагностирования  
внутридомового газового оборудования по адресу:  
Республика Алтай, г. Горно-Алтайск  
согласно графика ТСЖ «Белуха»

С целью определения фактического технического состояния внутридомового газового оборудования и его составных частей, поиска и определение неисправностей внутридомового газового оборудования, возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования, на основании проведенного технического диагностирования в соответствии Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410.

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Назначить группу специалистов в составе:  
Архипова С.Л. – эксперт; специалист по НК  
Пензин С.Н. – Инженер-дефектоскопист по НК.
2. Председателем группы назначить Архипова С.Л.

Специалистам провести техническое диагностирование внутридомового газопровода по адресу Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 95 согласно графика ТСЖ «Белуха».

3. По результатам технического обследования составить заключение и предоставить мне на утверждение.
4. Назначить ответственным Архипова С.Л. за соблюдение техники безопасности на время проведения технического обследования специалистами.

Директор

С.Л. Архипов

С приказом ознакомлен:


  
 \_\_\_\_\_ Пензин С.Н.


Фото №1 (Ввод в подъезд №2)

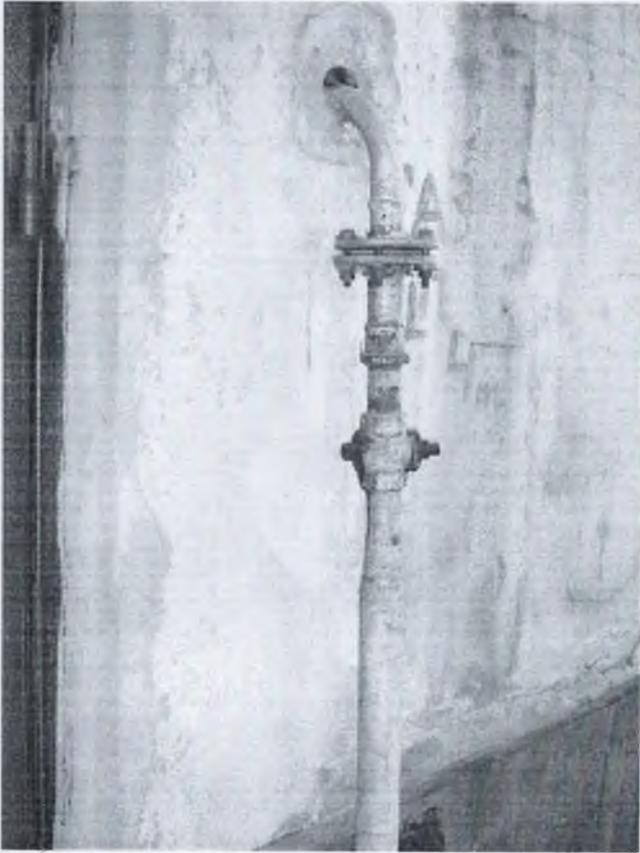


Фото №2 (Ввод в подъезд №3)



**КОПИЯ ВЕРНА**  
Директор ООО «Алтайгаздиагностика»

С.Л. Архипов

**Заключение по технического  
диагностирования внутридомового  
газопровода**

Пронумеровано, пронумеровано  
и скреплено печатью

тридцать четыре листа

« 05 » сентября 2017 г.



  
С.Л. Архипов