



Общество с ограниченной ответственностью

«Энергетическая компания «МАЯК»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2/01-19 от 19 января 2019 г.

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ДИАГНОСТИКИ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИОННЫХ КАНАЛОВ МНОГОКВАРТИРНОГО ЖИЛОГО ДОМА ПО АДРЕСУ: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова д. 12 (восемьдесят девять квартир).

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «Энергетическая Компания «Маяк»
Пеев Р. Г.
«19» января 2019г.



Архангельск 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ
 - 1.1 Основание для проведения диагностирования
 - 1.2 Сведения об организации, проводившей техническое диагностирование
 - 1.3 Сведения о специалистах
 2. ОБЪЕКТ ДИАГНОСТИРОВАНИЯ
 3. СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ
 4. ЦЕЛЬ ДИАГНОСТИРОВАНИЯ
 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ДИАГНОСТИРОВАНИЯ
 6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ
- ПРИЛОЖЕНИЯ

1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1.1. Основание для проведения технического диагностирования.

- Договор № 45/Л от 26.11.2018 с ООО "Энергодом», находящимся по адресу: г.Котлас, ул. Заполярная, д.22 на техническое диагностирование внутридомового газопровода низкого давления и вентиляционных каналов.

- Приказ Ростехнадзора от 17.12.2013 г. № 613 (ред. от 18.09.2018) «Об утверждении «правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»

- Постановление правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»

1.2. Сведения об экспертной организации.

Полное название организации	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания «Маяк»
ИНН/КПП	2901259669/290101001
ОГРН	1152901006004
Юридический адрес	163057, г. Архангельск, ул. Воронина, д. 32, корп. 5, офис 4
Почтовый адрес	163000, г. Архангельск, ул. Попова, д. 15.
Тел./факс	(8182)21-10-10, 65-35-96
Генеральный директор	Пеев Роман Григорьевич
Свидетельство	№ 0461.09-2011-2903008029-С-010.
Свидетельство об аттестации лаборатории НК	№ 89А051786 от 22.09.17, выдано ООО «Научно- учебный центр «Качество» г. Москва

Копия свидетельства об аттестации ЛНК приведена в Приложении 2

1.3. Сведения о специалистах.

Ф. И. О.	Должность	Образование	Данные аттестации, виды работ
Григорьев Роман Александрович	Начальник лаборатории	Высшее	Квал. удост. № 0034-01-30840-2017, II уровень ВИК; РК; УК. ПБ 03-440-02; РД 03-606-03.
Белуосов Игорь Фёдорович	Дефектоскопист	Высшее	Квал. удост. № 0019-2136, II уровень МК. Квал. удост. № 0034-36520-2018, II уровень ВИК; РК, УК. ПБ 03-440-02

Копии квалификационных удостоверений специалистов неразрушающего контроля приведены в Приложении 3

2 ОБЪЕКТ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Объектом технического диагностирования является внутренний газопровод низкого давления и вентиляционные каналы многоквартирного жилого дома по адресу: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12.

3 СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ

Полное название организации	Общество с ограниченной ответственностью «Энергодом»
Сокращенное название организации	ООО «Энергодом»
ИНН/КПП	2904016150/290401001
ОГРН	1062904000796
Юридический адрес	165300 г. Котлас, ул. Заполярная, д. 22
Тел./факс	2-64-76
Генеральный директор	Задорин Олег Николаевич

4 ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Техническое диагностирование газопровода проведено по истечении нормативного срока службы с целью:

- оценки соответствия объекта диагностирования требованиям промышленной безопасности;
- оценка фактического технического состояния;
- установления возможности, сроков и условий дальнейшей безопасной эксплуатации.

5 РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Техническое диагностирование проводилось согласно Программе проведения технического диагностирования внутреннего газопровода многоквартирного жилого дома по адресу: г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12(приложение 4).

5.1 Результаты анализа документации ВДГО.

№ п/п	Наименование документа	примечание
1	Проект	-
2	Технический паспорт	-
3	Ведомость технического обслуживания	+

5.1.2 Паспортные данные и технические характеристики объекта технического диагностирования.

№ п/п	Наименование объекта	тип	Дата ввода в эксплуатацию	Протяженность, м.	Количество сварных стыков(шт.)	Наличие переходов через строительные конструкции	Дата проведения последнего обслуживания, ремонта,	Выявленные
1	газопровод	внутренний	1989	-	402	96	-	сти в процессе

5.2 Результаты оценки реальных условий эксплуатации газопровода.

5.2.1 Внутренний газопровод:

Наименование параметра	значение
Дата ввода в эксплуатацию	1989
Материал	сталь
Диаметр газопровода Ду, мм	32,25,20,15
Максимальная толщина стенки, мм	3,5
Минимальная толщина стенки, мм	2,1
Способ прокладки газопровода	открытый
Состояние антикоррозионного покрытия	удовлетворительное

5.2.2 Наличие и состояние участков переходов газопровода через строительные конструкции:

Наименование параметра	значение
Материал газопровода	Сталь
Условный проход газопровода	32,25,20
Материал строительных конструкций	Стена - ж/б плита, межэтажное перекрытие – ж/б плита
Наличие футляров	+
Наличие коррозионных повреждений	-
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	удовлетворительное
Количество контактов труба – футляр	-
Количество контактов газопровода со строительной конструкцией	-
Выявленные неисправности и несоответствия	-

5.3 Результаты обследования арматуры:

Место установки	Условный проход D_u , мм	тип	Параметры, подлежащие контролю				заключение
			Состояние поверхности наружной	Наружная герметичность	Внутренняя герметичность	Проверка работоспособности	
Подъезды 1-6	32	Пробковый,	Удовл.	Герметичны	герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры 1-21,23-89	15, 20	Пробковый, шаровый	Удовл.	Герметичны	герметичны	исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры 22	15	Пробковый	неудовл	негерметичны	герметичны	Не исправны	Не допускаются к дальнейшей эксплуатации

Вывод: арматура не исправна, допускается к дальнейшей эксплуатации при условии выполнения компенсирующих мероприятий(Приложение 13)

5.4 Результаты визуального и измерительного контроля.

Выявлены несоответствия требованиям нормативно – технической документации (приложение б)

5.5 Результаты контроля герметичности ВДГО и ВКГО находящегося в помещении.

Измерительный прибор – газоанализатор ФП22 (поверка до 17.12.2018).

Произведен контрольный замер объемной доли горючих газов метана, пропана в помещениях. Обнаружены утечки. (Приложение 7)

Вывод: газопровод, арматура, соединительные шланги, приборы учета газа и газоиспользующее оборудование допускаются к дальнейшей эксплуатации при условии выполнения компенсирующих мероприятий. (Приложение 13)

6 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ

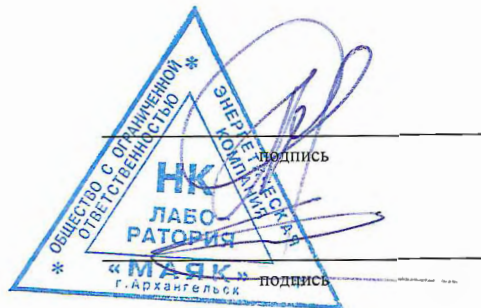
6.1 Дальнейшее использование ВДГО и ВКГО допустимо при условии выполнения компенсирующих мероприятий, указанных в ПРИЛОЖЕНИИ 13.

6.2 Рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации газопровода:

- выполнить компенсирующие мероприятия, указанные в ПРИЛОЖЕНИИ 13;
- соблюдать сроки технического обслуживания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования;
- следующее техническое диагностирование провести не позднее 1 декабря 2023г.
- обеспечить выполнение требований, установленных правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового газового оборудования при предоставлении коммунальных услуг по газоснабжению, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г № 410 (ред. от 15.04.2014 г).

Начальник лаборатории НК,
специалист НК II уровня.

Специалист НК II уровня.



Григорьев Р.А.

Белусов И.Ф.

**Перечень нормативно – технической документации,
использованной при проведении технического диагностирования**

1. О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116 – ФЗ (ред. от 02.07.2013г).
2. О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.05.2013 г. № 410 (ред. от 15.04.2014 г).
3. Об утверждении методических рекомендаций по контролю за техническим обслуживанием и состоянием внутридомового газового оборудования. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 02.12.2009 г. № 1001.
4. Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Приказ Ростехнадзора от 17.12.2013 г. № 613(ред. от 18.09.2018).
5. Положение о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы диагностирования, утверждены Приказом Госстроя России № 101 от 3 мая 2000г. (МДС 42 – 1.2000)
6. ГОСТ 28702–90 Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования.
7. ГОСТ 14782 – 86 Контроль неразрушающий. Сварные соединения. Методы ультразвуковые.
8. ГОСТ Р ИСО 24497 – 3 – 2009 Контроль неразрушающий. Метод магнитной памяти металла. Часть 3. Контроль сварных соединений.
9. ГОСТ Р ИСО 24497 – 2 – 2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла. Часть 2. Общие требования.
10. ГОСТ 30494 – 2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях.
11. СП 54.13330.2011 Свод правил. Здания жилые многоквартирные.
12. СП 62.13330.2011 Свод правил. Газораспределительные системы.
13. СП 28.13330.2012 Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии.
14. СП 42 – 101 – 2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.
15. СП 42 – 102 – 2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб.
16. Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утверждено приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27 декабря 2012г. № 784.
17. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (Приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 г. № 542)
18. РД 03 – 606 – 03 Инструкция по визуальному и измерительному контролю.

19. СТ РНТСО 000 – 04 – 03 Контроль неразрушающий. Сварные соединения оборудования и конструкций. Метод магнитной памяти металла. Методика оценки состояния трубопроводов с использованием магнитной памяти металла.

20. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ – Инжиниринг» НП «СЭЦ промышленной безопасности»).

21. ГОСТ Р 54961 – 2012 Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация.

22. ПБ 03 – 440 - 02 Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля, утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 23.01.2002 № 3

23. ПБ 03 – 372 - 00 Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля, утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.2000 № 29

24. Правила устройства электроустановок (ПУЭ)

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



СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 89А051786

Независимый орган по аттестации
лабораторий неразрушающего контроля
Общество с ограниченной ответственностью
«Научно-учебный центр «Качество»
(Свидетельство об аккредитации № 10189 от 31.03.2017 г.)

УДОСТОВЕРЯЕТ:

Лаборатория неразрушающего контроля
Общества с ограниченной ответственностью
«Энергетическая Компания «Маяк»
163057, г. Архангельск, ул. Вороньва, д. 32, корп. 5, офис 4

УДОВЛЕТВОРЯЕТ

требованиям Системы неразрушающего контроля

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

Дата регистрации 22 сентября 2017 г.*
Свидетельство действительно до 14 апреля 2020 г.

без приложения не действительно
(приложение на 2-х листах)

* Замена свидетельства № 89А051708 от 14.04.2017 г. в связи с расширением области аттестации

Руководитель независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля

М.П.



А.А. Ермолаев

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

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Общество с ограниченной ответственностью
«Научно-учебный центр «Качество»

ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 89A051786 от 22 сентября 2017 г.

Лаборатория неразрушающего контроля
Общества с ограниченной ответственностью
«Энергетическая Компания «Маяк»
163057, г. Архангельск, ул. Воронина, д. 32, корп. 5, офис 4

На 2-х листах

Лист 1

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ

I. Наименование оборудования (объектов):

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. Системы газоснабжения (газораспределения):

- 2.1. Наружные газопроводы.
 - 2.1.1. Наружные газопроводы стальные.
 - 2.1.2. Наружные газопроводы из полиэтиленовых и композиционных материалов.
- 2.2. Внутренние газопроводы стальные.
- 2.3. Детали и узлы, газовое оборудование.

8. Оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств:

- 8.12. Технологические трубопроводы, трубопроводы пара и горячей воды.

11. Здания и сооружения (строительные объекты):

- 11.1. Металлические конструкции (в том числе: Стальные конструкции мостов).

II. Виды (методы) неразрушающего контроля:

- 1. Радиационный:
 - 1.1. Рентгенографический.
- 2. Ультразвуковой (кроме контроля оборудования (объектов) п. 8):
 - 2.1. Ультразвуковая дефектоскопия.
 - 2.2. Ультразвуковая толщинометрия.
- 3. Магнитный (кроме контроля оборудования (объектов) п. 1, 8, 11):
 - 3.1. Магнитной памяти металла.

Руководитель независимого органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля

м.п.

А.А. Ермолаев

10189-(2)-3565

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

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Общество с ограниченной ответственностью
«Научно-учебный центр «Качество»

ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 89A051786 от 22 сентября 2017 г.

Лаборатория неразрушающего контроля
Общества с ограниченной ответственностью
«Энергетическая Компания «Маяк»
163057, г. Архангельск, ул. Воронина, д. 32, корп. 5, офис 4

На 2-х листах

Лист 2

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ

II. Виды (методы) неразрушающего контроля:

- 4. Электрический:
 - 4.1. Контроль качества изоляционных покрытий (кроме контроля оборудования (объектов) п. 1, 2.1.2, 2.2, 2.3, 8, 11).
 - 4.2. Электропараметрический контроль средств электрохимзащиты (кроме контроля оборудования (объектов) п. 1, 8, 11).
- 5. Визуальный и измерительный (кроме контроля оборудования (объектов) п. 1, 8).

III. Виды деятельности:

Проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами при изготовлении, строительстве, монтаже, ремонте, реконструкции 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.



А.А. Ермолаев

10189-(2)-3566

Копии квалификационных удостоверений специалистов

№ ИОАП - 0034
 Аттестационное удостоверение
 ИОАП 0034

Научно - учебный центр «Качество»
 Орган по сертификации персонала в области
 неразрушающего контроля и диагностики
«К а ч е с т в о»

Независимый орган по аттестации персонала НК
 Свидетельство об аккредитации № ИОАП-0034

Квалификационное удостоверение № 0034-30840-2017

Фамилия **ГРИГОРЬЕВ**
 Имя **РОМАН**
 Отчество **АЛЕКСАНДРОВИЧ**
 Год рождения **1983**



С.Г. КОПЫТОВ
 Подпись владельца Подпись Генерального директора

Квалификационное удостоверение №0034- 30840 -2017
 Уровень квалификации Вид (видов) контроля, наименование (названия) объектов контроля и соответствия с ПБ 03-440-02, срок действия. Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний Правил безопасности

Вид контроля	УК		РК		ВНК		
	Уровень	Мес.	Год	Мес.	Год	Мес.	Год
1							
Оборудование							
2	03		2020	02	2020	01	2020
Оборудование	1.1, 1.3, 1.4, 2, 11.1		1.4, 2.1.1, 2.2, 11.1		2.1.1, 2.2, 2.3		
3							
Оборудование							

Генеральный директор **24.03.2017г.**

Адрес: 127018, Москва, 4-й пр. Маршала Голышова д. 40, стр. 1 Тел: (495)744-70-52, 777-41-02

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0034-30840-2017
 о проверке знаний правил безопасности Ростехнадзора
 Специалист **ГРИГОРЬЕВ РОМАН АЛЕКСАНДРОВИЧ**
 Должность **Начальник лаборатории**
 Место работы **ООО "Энергетическая Компания "Маяк"**
 в том, что он прошел проверку знаний, СП № П.12-93-2001:
 ФУПОНД П.102-440-02; ФНП П.1 и П.2 П.12-93-2001;
 ГОСТ 31937-2011;

в комиссии **ООО «Научно-учебный центр «Качество»**
 и допущен в качестве специалиста ВК II уровня
 и п. 1.4, 2.1.1, 2.2, 11.1

Основание: протокол № 1453 от 22.02.2017

Генеральный директор **С.Г. КОПЫТОВ**

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0034-30840-2017
 Представитель Ростехнадзора

**НАДЗОР ЗА ОБОРУДОВАНИЕМ,
 РАБОТАЮЩИМ ПОД ДАВЛЕНИЕМ**

Горда И.В. ГОРДА

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0034-30840-2017
 о проверке знаний правил безопасности Ростехнадзора
 Специалист **ГРИГОРЬЕВ РОМАН АЛЕКСАНДРОВИЧ**
 Должность **Начальник лаборатории**
 Место работы **ООО "Энергетическая Компания "Маяк"**
 в том, что он прошел проверку знаний, СП № П.12-93-2001:
 ФУПОНД П.102-440-02; ФНП П.1 и П.2 П.12-93-2001;
 ГОСТ 31937-2011;

в комиссии **ООО «Научно-учебный центр «Качество»**
 и допущен в качестве специалиста ВК II уровня
 и п.п. 1.4, 2.1.1, 2.2, 11.1

Основание: протокол № 1453 от 22.02.2017

Генеральный директор **С.Г. КОПЫТОВ**

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0034-30840-2017

п.2 - НАДЗОР ЗА ОБЪЕКТАМИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И
 ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ;
 п.11 - СТРОИТЕЛЬНЫЕ КОНСТРУКЦИИ;

Представитель **А.В. ОВСЯННИКОВ**
 МТУ Ростехнадзора

№ НОАП - 0034
АТТЕСТАЦИЯ
РОССИИ 1724

Научно – учебный центр «Качество»
Орган по сертификации персонала в области
Не разрушающего контроля и диагностики
«К а ч е с т в о»

Независимый орган по аттестации персонала НК
Свидетельство об аккредитации № НОАП-0034

Квалификационное удостоверение № 0034-36520-2018

Фамилия **БЕЛОУСОВ**
Имя **ИГОРЬ**
Отчество **ФЕДОРОВИЧ**
Год рождения **1992**



С.Г. Копытов
подпись владельца * Подпись руководителя НОАП

№ НОАП-0019
АТТЕСТАЦИЯ
РОССИИ 1724

ООО «ЭНЕРГОДИАГНОСТИКА»
НЕЗАВИСИМЫЙ ОРГАН ВО АТТЕСТАЦИИ, СЕРТИФИКАЦИИ
ПЕРСОНАЛА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ

Свидетельство об аккредитации № НОАП-0019 от 21.11.2014 г.
Срок действия до 21.11.2019 г.

Квалификационное удостоверение № 0019-2136

Фамилия **Белусов**
Имя **Игорь**
Отчество **Федорович**
Год рождения **1992**



Подпись владельца * Подпись руководителя НОАП

Квалификационное удостоверение № 0034-36520-2018
Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с ПБ 03-440-02, срок действия. Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний Правил безопасности.



Вид контроля	УК		ВНК		РК	
	Мес.	Год.	Мес.	Год.	Мес.	Год.
1						
Оборудование						
2	08	2021	03	2021	05	2021
Оборудование	1.1, 1.3, 1.4, 2, 8.12, 11.1		1.1, 1.3, 1.4, 2.1.1, 2.2, 2.3, 8.12, 11.1		1.4, 2.1.1, 2.2, 8.12, 11.1	
3						
Оборудование:						

Подпись руководителя НОАП **17.08.2018**

Квалификационное удостоверение № 0019-2136
Уровень квалификации, вид (метода) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля (ПБ 03-440). Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке типов правил безопасности

Вид контроля	ВНК		МК*		УК		РК	
	мес.	год.	мес.	год.	мес.	год.	мес.	год.
1								
Оборудование								
2			Н	2020				
Оборудование			2.2, 2.3					
3								
Оборудование:								

* в т.ч. метод магнитной памяти металла
Подпись руководителя Независимого органа
Дата выдачи **23.11.2017**

Адрес: 143962, г. Реутов, Московской обл., ул. Октября, д. 38, помещение 13.
Тел. +7-498-650-25-23

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0034-36520-2018
о проверке знаний правил безопасности Ростехнадзора
Специалист **БЕЛОУСОВ ИГОРЬ ФЕДОРОВИЧ**
Должность **Дефектоскопист**
Место работы **ООО «Энергетическая Компания «Маяк»**
в том, что он прошел проверку знаний **ГОСТ 31937-2011, РБ ТТ, РД 03-610-03, СНиП 12-03-2001, ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2013, ФНП АГЭС, ФНП ГР и ГП, ФНП НГП, ФНП ОПВ, ФНП ОРПД, ФНП ХОЛО**
в комиссии **ООО «Научно-учебный центр «Качество»** и допущен в качестве специалиста НК II уровня п.п. 1.1, 1.3, 1.4, 2.1.1, 2.2, 2.3, 8.12, 11.1 ПБ 03-440-02
Основание: протокол № 1811 от **23.03.2018**
Подпись руководителя НОАП **С.Г. Копытов**

представители Ростехнадзора
1. ОБЪЕКТЫ КОТЛОАДЗОРА **Горла И.В.**

УДО
о про
Спец
Долж
Мест
в том
РБ ТТ
ТР ТС
ФНП
в ком
и дол
п.п.
Осно
Подп

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0034-36520-2018
2. СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
8. ОБОРУДОВАНИЕ ВЗРЫВОПОЖАРООПАСНЫХ И ХИМИЧЕСКИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВ
11. ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ

Представитель МТУ Ростехнадзора **А.В. Овсянников**

Программа

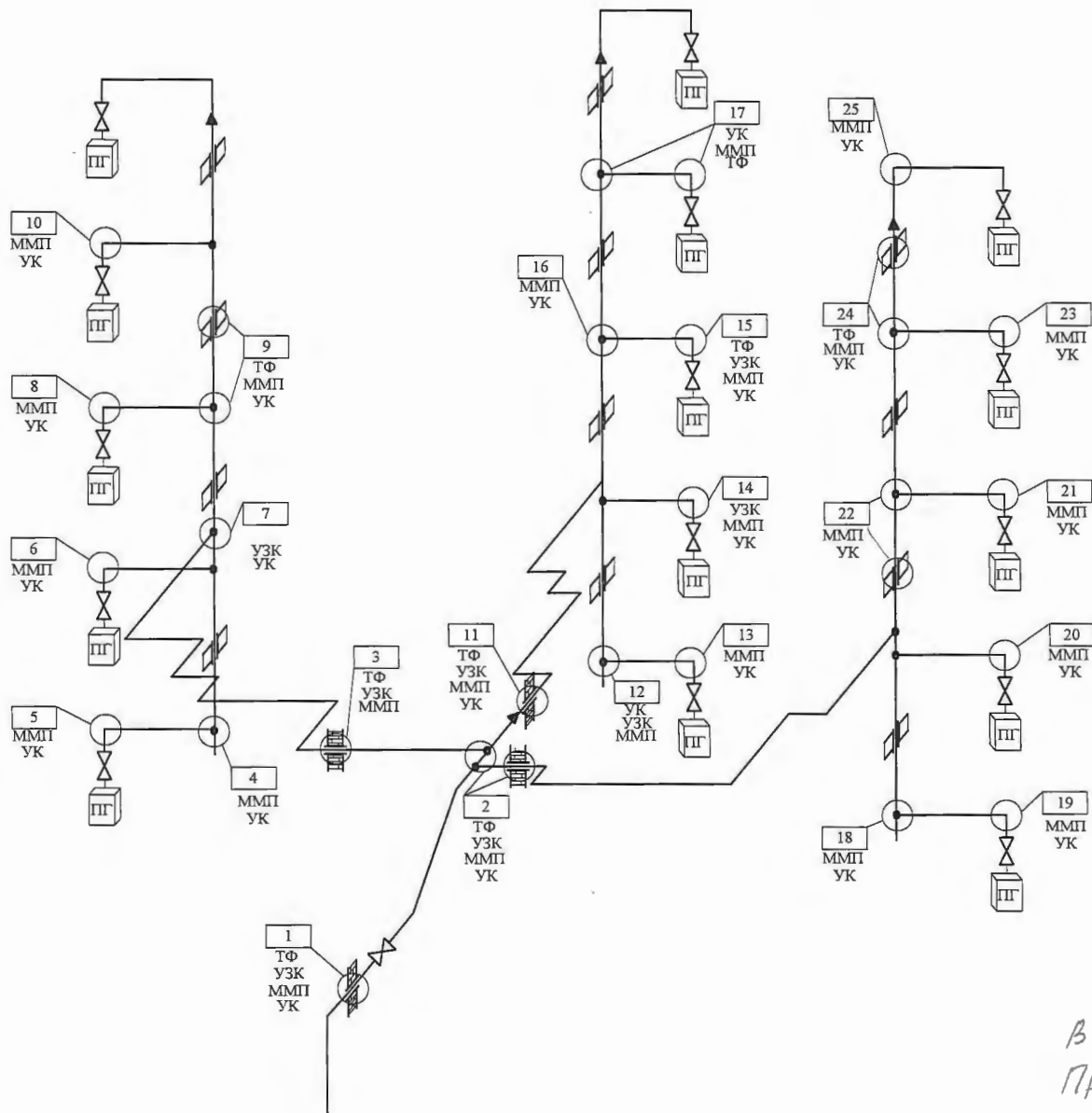
проведения технического диагностирования

внутреннего газопровода многоквартирного жилого дома по адресу:

Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12

1. Анализ технической и эксплуатационной документации (предоставляет заказчик).
2. Определение наличия загазованности и поиск мест утечек газа.
3. Определение наличия повреждений на участках газопровода и определение качества окраски газопровода
4. Определения количества сварных соединений, запорных устройств и газоиспользующего оборудования.
5. Определение качества сварных соединений газопровода
6. Обследование запорной арматуры
7. Проверка состояний строительных конструкций в местах прокладки газопровода
8. Определение степени коррозионного поражения газопровода и его футляра в местах переходов газопровода через строительные конструкции
9. Определение герметичности газопровода
10. Определение электрического контакта «труба – футляр».
11. Определение напряженно – деформированного состояния газопровода.
12. Проведение ультразвуковой дефектоскопии сварных стыков, участков газопроводов проходящих через строительные конструкции.
13. Определение наличия тяги в вентиляционных каналах.
14. Составление заключения по результатам технического диагностирования состояния внутренних газопроводов жилых зданий.

СХЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ ВНУТРИДОМОВОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
 ПО АДРЕСУ: АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. КОТЛАС, УЛ. УШАКОВА, Д. 12 (ПОДЪЕЗД 1)



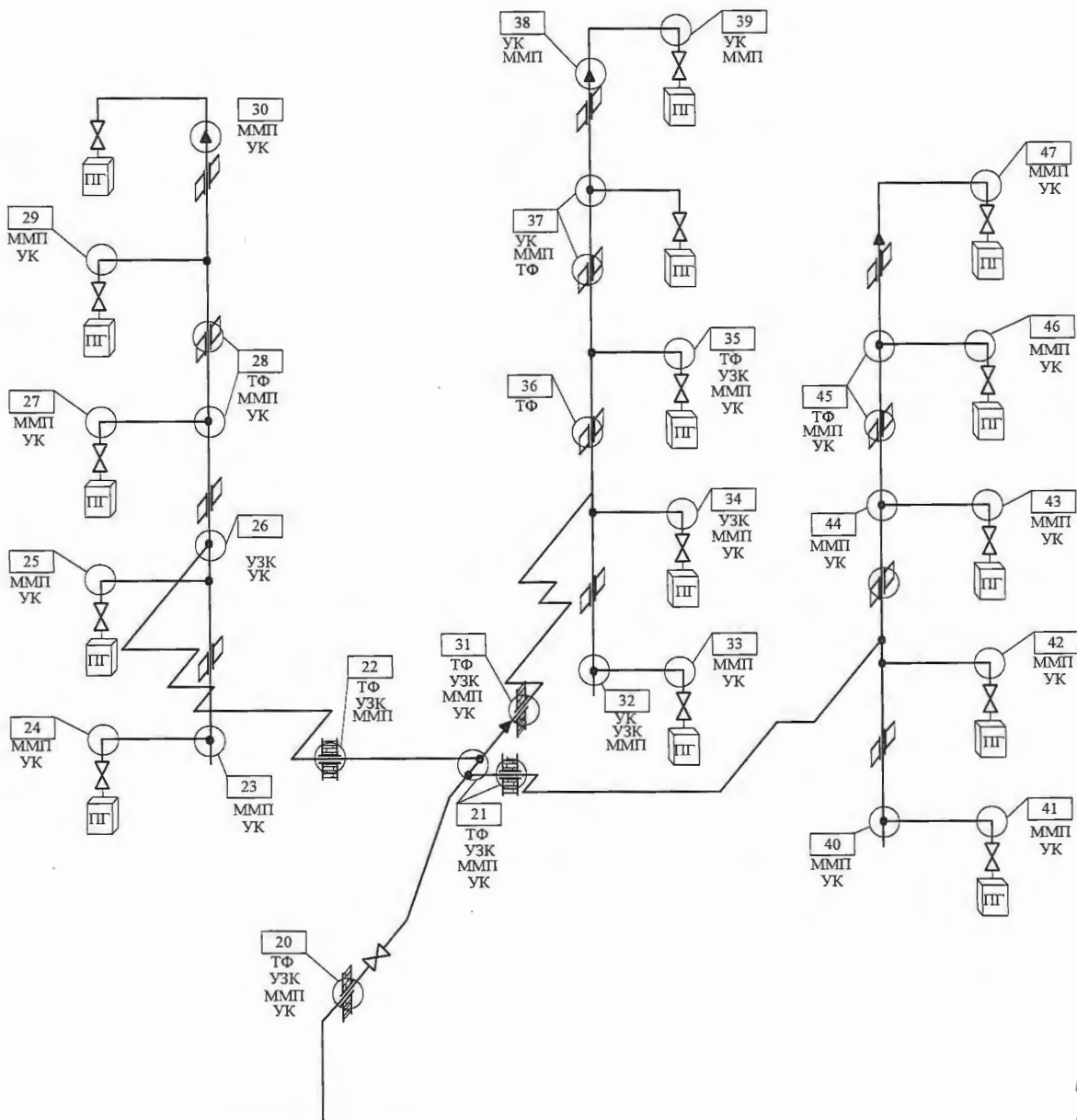
- РАСПОЛОЖЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- 1-2 НОМЕР КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- УЗК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ
- УК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ (ТОЛЩИНОМЕТРИЯ)
- ММП МЕТОД МАГНИТНОЙ ПАМЯТИ МЕТАЛЛА
- ТФ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛ. КОНТАКТА «ТРУБА - ФУТЛЯР»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ▬ СТЕНА
- ▨ МЕЖЭТАЖНОЕ ПЕРЕКРЫТИЕ
- ▭ ПЛИТА ГАЗОВАЯ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛИЧИЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ И
 ПОИСК МЕСТ УТЕЧЕК ГАЗА ПРОВОДИЛОСЬ ДЛЯ
 100% РЕЗЬБОВЫХ И СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

СХЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ ВНУТРИДОМОВОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
ПО АДРЕСУ: АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. КОТЛАС, УЛ. УШАКОВА, Д. 12 (ПОДЪЕЗД 2)



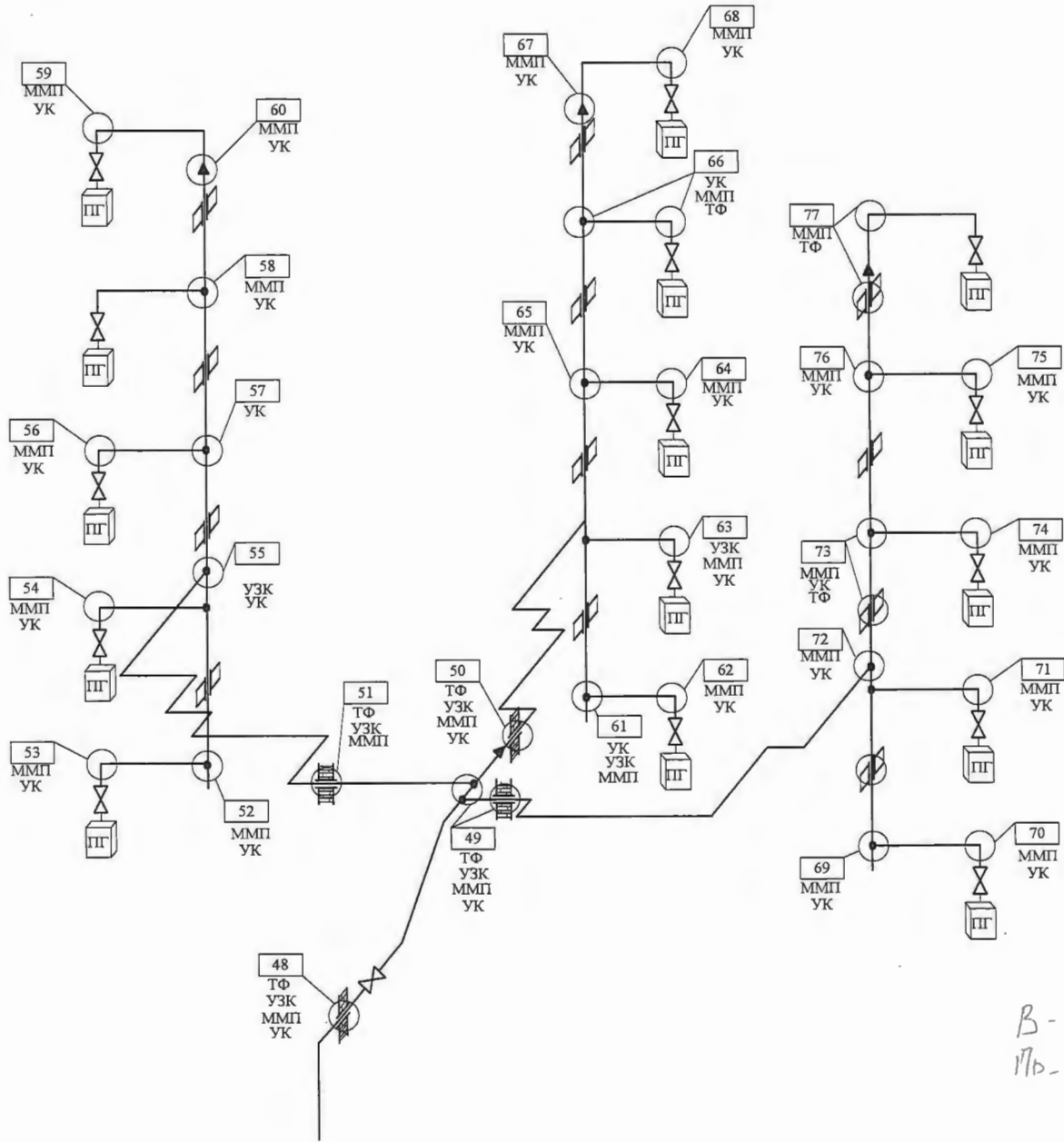
В 16
Пр-9

- РАСПОЛОЖЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- 1-2 НОМЕР КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- УЗК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ
- УК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ (ТОЛЩИНОМЕТРИЯ)
- ММП МЕТОД МАГНИТНОЙ ПАМЯТИ МЕТАЛЛА
- ТФ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛ. КОНТАКТА «ТРУБА - ФУТЛЯР»

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- СТЕНА
 - МЕЖЭТАЖНОЕ ПЕРЕКРЫТИЕ
 - ПЛИТА ГАЗОВАЯ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛИЧИЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ И ПОИСК МЕСТ УТЕЧЕК ГАЗА ПРОВОДИЛОСЬ ДЛЯ 100% РЕЗЬБОВЫХ И СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

СХЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ ВНУТРИДОВОМОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
 ПО АДРЕСУ: АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. КОТЛАС, УЛ. УШАКОВА, Д. 12 (ПОДЪЕЗД 3)



В-16
 17б-4

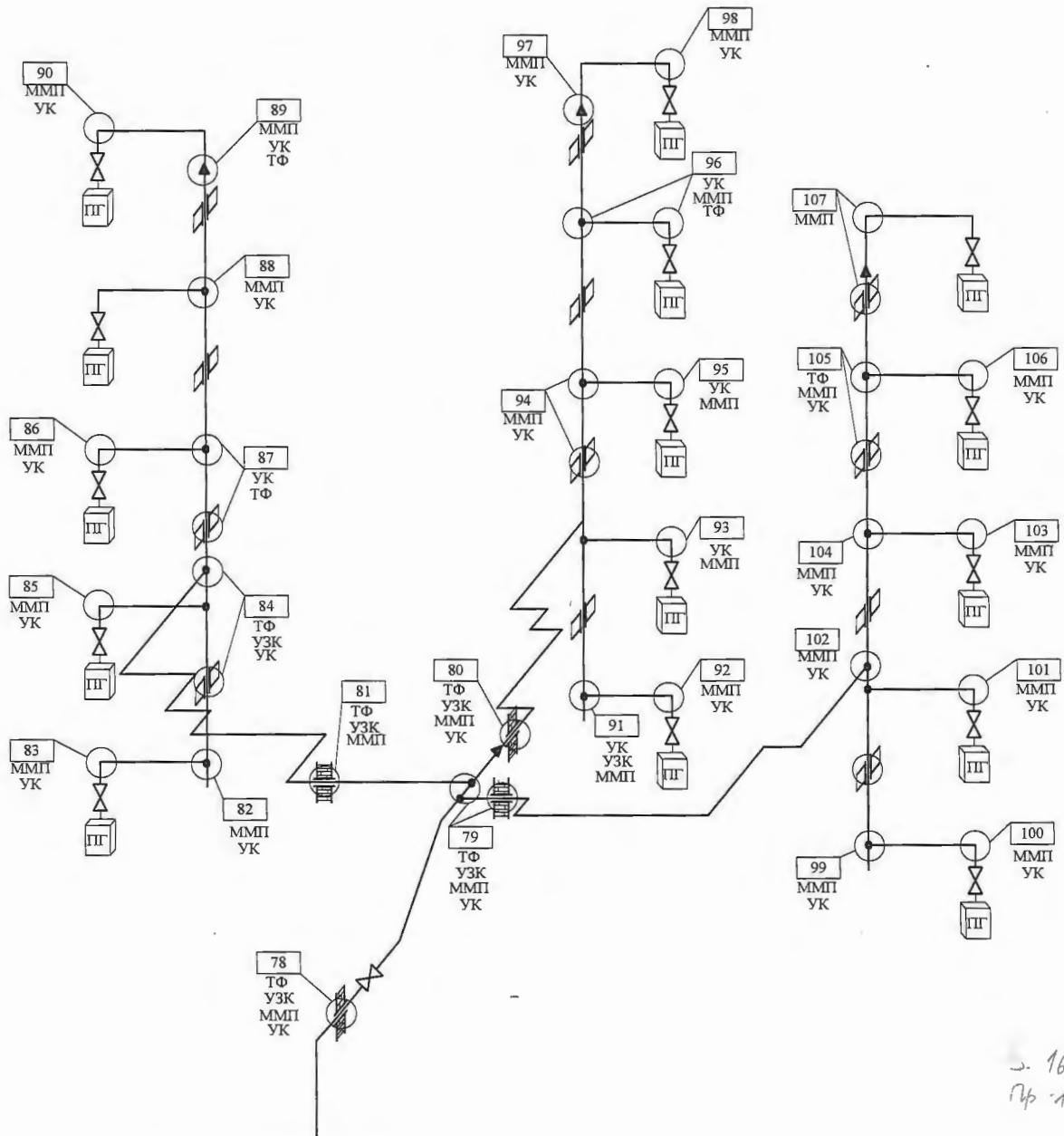
- РАСПОЛОЖЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- 1-2 НОМЕР КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- УЗК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ
- УК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ (ТОЛЩИНОМЕТРИЯ)
- ММП МЕТОД МАГНИТНОЙ ПАМЯТИ МЕТАЛЛА
- ТФ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛ. КОНТАКТА «ТРУБА - ФУТЛЯР»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- СТЕНА
- ▨ МЕЖЭТАЖНОЕ ПЕРЕКРЫТИЕ
- ▭ ПЛИТА ГАЗОВАЯ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛИЧИЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ И
 ПОИСК МЕСТ УТЕЧЕК ГАЗА ПРОВОДИЛОСЬ ДЛЯ
 100% РЕЗЬБОВЫХ И СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

СХЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ ВНУТРИДОМОВОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
ПО АДРЕСУ: АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. КОТЛАС, УЛ. УШАКОВА, Д. 12 (ПОДЪЕЗД 4)



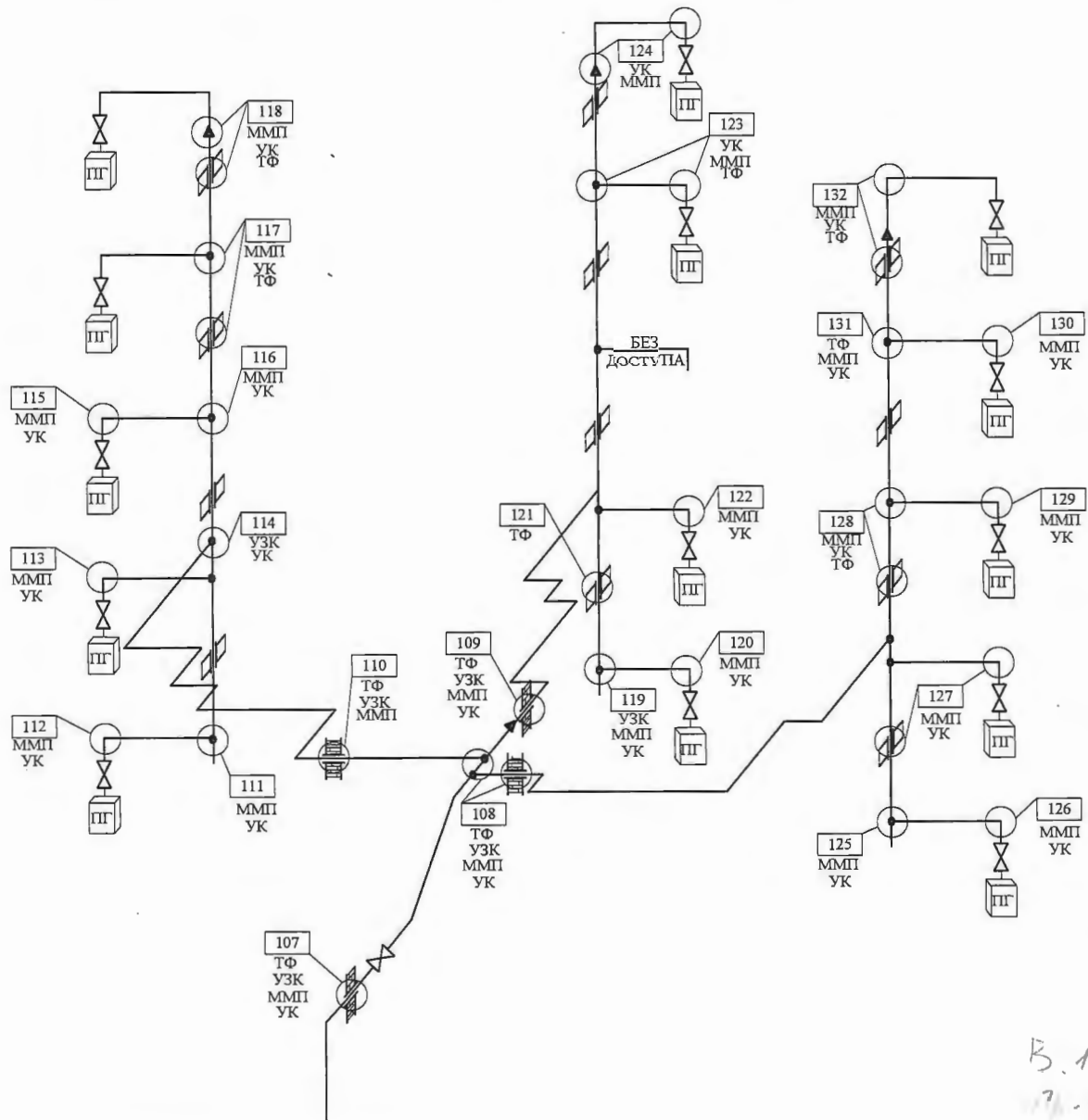
- РАСПОЛОЖЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- 1-2 НОМЕР КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- УЗК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ
- УК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ (ТОЛЩИНОМЕТРИЯ)
- ММП МЕТОД МАГНИТНОЙ ПАМЯТИ МЕТАЛЛА
- ТФ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛ. КОНТАКТА «ТРУБА - ФУТЛЯР»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ▬ СТЕНА
- ▬ МЕЖЭТАЖНОЕ ПЕРЕКРЫТИЕ
- ▬ ПЛИТА ГАЗОВАЯ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛИЧИЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ И
ПОИСК МЕСТ УТЕЧЕК ГАЗА ПРОВОДИЛОСЬ ДЛЯ
100% РЕЗЬБОВЫХ И СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

СХЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ ВНУТРИДОМОВОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
ПО АДРЕСУ: АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. КОТЛАС, УЛ. УШАКОВА, Д. 12 (ПОДЪЕЗД 5)



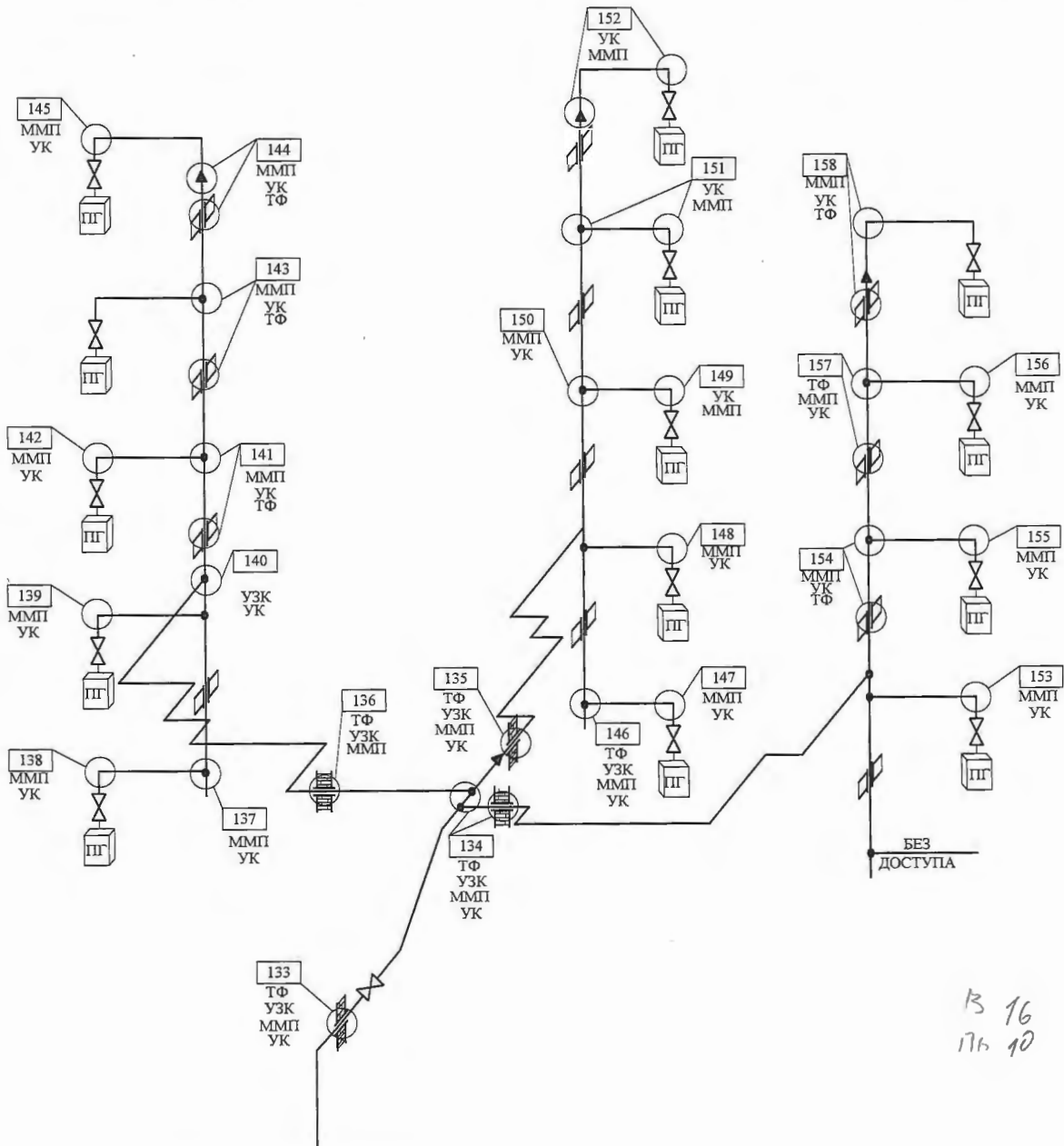
В. 16
7.10

- РАСПОЛОЖЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- 1-2 НОМЕР КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- УЗК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ
- УК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ (ТОЛЩИНОМЕТРИЯ)
- ММП МЕТОД МАГНИТНОЙ ПАМЯТИ МЕТАЛЛА
- ТФ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛ. КОНТАКТА «ТРУБА - ФУТЛЯР»

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- СТЕНА
 - МЕЖЭТАЖНОЕ ПЕРЕКРЫТИЕ
 - ПЛИТА ГАЗОВАЯ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛИЧИЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ И
ПОИСК МЕСТ УТЕЧЕК ГАЗА ПРОВОДИЛОСЬ ДЛЯ
100% РЕЗЬБОВЫХ И СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

СХЕМА НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ ВНУТРИДОМОВОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
ПО АДРЕСУ: АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. КОТЛАС, УЛ. УШАКОВА, Д. 12 (ПОДЪЕЗД 6)



13 16
17 10

- РАСПОЛОЖЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- 1-2 НОМЕР КОНТРОЛИРУЕМОГО УЧАСТКА
- УЗК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ
- УК УЛЬТРАЗВУКОВОЙ КОНТРОЛЬ (ТОЛЩИНОМЕТРИЯ)
- ММП МЕТОД МАГНИТНОЙ ПАМЯТИ МЕТАЛЛА
- ТФ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛ. КОНТАКТА «ТРУБА - ФУТЛЯР»

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- ▬ СТЕНА
 - ▬▬▬ МЕЖЭТАЖНОЕ ПЕРЕКРЫТИЕ
 - ▭ ПЛИТА ГАЗОВАЯ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛИЧИЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ И
ПОИСК МЕСТ УТЕЧЕК ГАЗА ПРОВОДИЛОСЬ ДЛЯ
100% РЕЗЬБОВЫХ И СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ



Общество с ограниченной ответственностью

«Энергетическая компания «МАЯК»

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации № 89А051786 от 22.09.17)

Заказчик: ООО «Энергодом»

Объект: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12.

« 9 » декабря 2018 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1 - 2/12 -18

визуального и измерительного контроля

Средства контроля:	Комплект для измерительного и визуального контроля поверка до 19.01.19
Объекты контроля:	1. Газопровод 2. Запорная арматура 3. Вентиляционные каналы
Контроль проведен согласно:	РД 03 – 606 – 03; ГОСТ 5264 – 80; СП 62.13330.2011; СП 42 – 101 – 2003; ПУЭ.

Установлено:

1. Коррозионные повреждения и повреждения защитного покрытия не выявлены.
2. Геометрические размеры труб соответствуют требованиям НТД.
3. В кв. 48 электрические провода на газопроводе (нарушение пп. 2.1.56, 2.1.57 ПУЭ).
4. Состояние сварных стыков соответствуют требованиям НТД. Несоответствия расположения сварных соединений требованиям нормативно – технической документации не выявлены.
5. Наличие контактов «труба – футляр» в переходах через строительные конструкции не выявлено. Все переходы выполнены с применением гильз.
6. Состояние наружной поверхности запорной арматуры удовлетворительное

7. Подклиниваний и повреждений не выявлено.
8. Наружное и внутреннее состояние вентиляционных каналов удовлетворительное.
9. В квартирах № 24,25,56,57,52,59,85 ограниченный доступ к вентиляционным каналам.

Заключение: выявлены несоответствия требованиям нормативно – технической документации.

Начальник лаборатории НК,
специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0034-01-30840-
2017, II уровень ВИК; РК; УК.

Специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0019 – 2136,
МК(МГМ);
удостоверение № 0034 – 36520 – 2018,
РК, УК, ВИК.



Григорьев Р.А.

Белусов И.Ф.



Общество с ограниченной ответственностью

«Энергетическая компания «МАЯК»

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации № 89А051786 от 22.09.17

Заказчик: ООО «Энергодом»

Объект: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12.

« 9 » декабря 2018 г.

ПРОТОКОЛ № 1 - 2/12 -18

по результатам контроля на герметичность

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

Архангельская обл., г. Котлас, ул. Ушакова, д.12

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

«Правилами проведения технического диагностирования

Проводился в внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»,

соответствии с: «Методикой по комплексному техническому диагностированию

внутренних газопроводов»

Техническими средствами: ФП22 газоанализатор, зав. № 1507114, поверка до 17.12.18г.

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

№ п/п	Местоположение утечки	ФИО собственника
1	Кв. 22 Кран пробковый	<i>Григорьев Р.А.</i>
2	Кв. 30 конфорка и вентиль на газовой плите	<i>Белоусов И.Ф.</i>
3	Кв. 84 конфорка и вентиль на газовой плите	<i>Григорьев Р.А.</i>

* До собственников доведена информация о необходимости срочной заявки в КотласГазСервис на устранение утечки

Начальник лаборатории НК,
специалист НК II уровня.
Удостоверение № 0034-01-30840-
2017, II уровень ВИК; РК; УК.

Специалист НК II уровня.
Удостоверение № 0019 – 2136,
МК(МПКМ);
удостоверение № 0034 – 36520 – 2018,
РК, УК, ВИК.



[Signature]
подпись

Григорьев Р.А.

Белоусов И.Ф.



Общество с ограниченной ответственностью

«Энергетическая компания «МАЯК»

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации № 89А051786 от 22.09.17)

Заказчик: ООО «Энергодом»

Объект: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12.

« 9 » декабря 2018 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2 - 2/12 -18

по результатам контроля напряженно – деформированного состояния методом
магнитной памяти металла

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:Архангельская обл., г. Котлас, ул. Ушакова, д.12Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в
соответствии с:

«ГОСТ Р ИСО 24497-3-2009 Контроль неразрушающий. Метод
магнитной памяти металла. Часть 3. Контроль сварных
соединений», «СТО РНТСО 004-3 Контроль неразрушающий.
Сварные соединения оборудования и конструкций. Метод
магнитной памяти металла.»

Техническими средствами: измеритель концентрации напряжений ИКНМ – 2ФП,
датчик тип 2. зав. № 2М - 106, поверка до 01.08.19г.

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Контроль напряженно – деформированного состояния участков газопровода выполнен с целью выявления зон концентрации механических напряжений, основных источников дефектов.

В результате контроля зон концентраций напряжений представляющих опасность не выявлено.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 8

Вывод: напряженно – деформированное состояние участков газопровода удовлетворительное и не представляет опасности для дальнейшей эксплуатации.

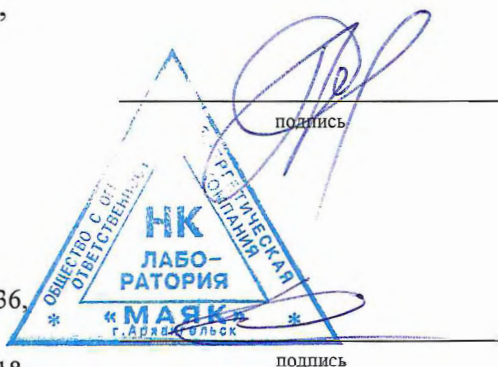
Начальник лаборатории НК,

специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0034-01-30840-2017, II уровень ВИК; РК; УК.

Специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0019 – 2136, МК(МПМ);
удостоверение № 0034 – 36520 – 2018, РК, УК, ВИК.



Григорьев Р.А.

Белоусов И.Ф.



Общество с ограниченной ответственностью

«Энергетическая компания «МАЯК»

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации № 89А051786 от 22.09.17)

Заказчик: ООО «Энергодом»

Объект: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12.

« 9 » декабря 2018 г.

ПРОТОКОЛ № 2 - 2/12 -18

по результатам контроля вентиляционных каналов

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:Архангельская обл., г. Котлас, ул. Ушакова, д.12Согласно: Программы, методики натуральных испытаний воздухообмена жилых домовПроводился в соответствии с:
Техническими средствами:СП 54.13330.2011
термоанемометр Testo425, зав. № 839927,поверка до 25.10.19г.

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Технические характеристики	Наименование помещения(с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения, м ³	Более 15 м ³
Тип вентиляционной системы	Приточно - вытяжная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	200*150
Скорость воздушного потока, м/с(min – max)	Вентиляционный канал 0,1 – 4,0

Вывод: вентиляционные каналы в неудовлетворительном состоянии (кв. № 1, 3, 14, 40)
воздухообмен менее 1+100м³/час.

В квартирах № 24,25,56,57,52,59,85 нет доступа к вытяжному каналу.

Начальник лаборатории НК,

специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0034-01-30840-

2017, II уровень ВИК; РК; УК.

Специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0019 – 2136,
МК(МПМ);

удостоверение № 0034 – 36520 – 2018,
РК, УК, ВИК.



Григорьев Р.А.

Белоусов И.Ф.



Общество с ограниченной ответственностью

«Энергетическая компания «МАЯК»

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации № 89А051786 от 22.09.17)

Заказчик: ООО «Энергодом»

Объект: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12.

« 9 » декабря 2018 г.

ПРОТОКОЛ № 3 - 2/12 -18

по результатам ультразвукового контроля (толщинометрии)

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:Архангельская обл., г. Котлас, ул. Ушакова, д.13Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НКПроводился в ГОСТ Р 55614 – 2013, ПНАЭ Г-7-031-91

соответствии с:

Техническими средствами:

ультразвуковой толщиномер А 1207,заводской № 1006633,поверка до 12.10.19г.

В результате обследования выявлено, что минимальная толщина стенки трубы внутреннего газопровода низкого давления, соответствует ГОСТ 3262-75.

Данные измерений (максимальные и минимальные значения по диаметрам) сведены в таблицу:

D _y , мм.	S min, мм.	S max, мм.
32	3,0	3,5
25	2,5	3,0
20	2,4	2,9
15	2,1	2,8

Остаточная толщина стенок газопровода менее 2 мм не выявлена, газопроводы пригодны к дальнейшей эксплуатации.

Начальник лаборатории НК,

специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0034-01-30840-
2017, II уровень ВИК; РК; УК.

Специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0019 – 2136,
МК(МПМ);
удостоверение № 0034 – 36520 – 2018,
РК, УК, ВИК.



Григорьев Р.А.

Белоусов И.Ф.



Общество с ограниченной ответственностью

«Энергетическая компания «МАЯК»

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации № 89А051786 от 22.09.17)

Заказчик: ООО «Энергодом»

Объект: Архангельская область, г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12.

« 9 » декабря 2018 г.

ПРОТОКОЛ № 4 - 2/12 -18

по результатам ультразвукового контроля сварных соединений

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:Архангельская обл., г. Котлас, ул. Ушакова, д.12Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

ГОСТ Р 55724 – 2013, СТО 00220256-005-2005, РД 34.17.302-97,

Проводился в методика по ультразвуковому контролю стыковых кольцевых
соответствии с: сварных соединений стальных и полиэтиленовых газопроводов (для
преобразователей хорлового типа).

Техническими средствами: ультразвуковой дефектоскоп УД2В-П46W,
заводской № 1515,
поверка до 12.09.19г.

Обследование сварных швов показало, что они не представляют потенциальной
опасности для дальнейшей эксплуатации газопровода. Дефектов не обнаружено.

Начальник лаборатории НК,
специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0034-01-30840-
2017, II уровень ВИК; РК; УК.

Специалист НК II уровня.

Удостоверение № 0019 – 2136,
МК(МПМ);
удостоверение № 0034 – 36520 – 2018,
РК, УК, ВИК.



Григорьев Р.А.

Белоусов И.Ф.

подпись

Перечень оборудования

№ п/п	Наименование	Зав. №	Поверка до:
1	Дефектоскоп ультразвуковой УД2В – П46	1515	13.09.19
2	Газоанализатор ФП 22	1507114	17.12.18
3	Толщиномер ультразвуковой А1207	1006633	12.11.19
4	Термоанемометр Testo 425	839927	25.10.19
5	Измеритель концентрации напряжений ИКНМ - 2ФП со сканирующим устройством (тип 2)	2М – 106 397	01.08.19
6	Набор ВИК -1	-	19.01.19

**ПЛАН КОМПЕНСИРУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ**

Заключение ТД	№ 2/01-19
Заказчик	ООО «Энергодом»
Исполнитель	ООО «Энергетическая компания «маяк»
Объект диагностирования	Внутренний газопровод
Место установки	Архангельская обл., г. Котлас, ул. Ушакова, д. 12
Дата диагностирования	07.12.18 – 09.12.18

№ п/п	Выявленная неисправность (место расположения)	Рекомендации по устранению	Срок выполнения
1	Отсутствует доступ к вентиляционным каналам (шкафы, труба от вытяжки)	Провести работу по возобновлению функционирования вентиляционного канала в кв. № 24, 25, 52, 56, 57, 59, 85	Не позднее августа 2019г.
2	Вентиляционные каналы. Недостаточная тяга	Обеспечить наличие необходимой тяги в вентиляционном канале в кв. № 1, 3, 14, 40	Не позднее августа 2019г.
3	Утечка	проконтролировать устранение утечки в кв. № 22(требуется техническое обслуживание пробкового крана или замена), 30(требуется техническое обслуживание плиты), 84(требуется техническое обслуживание плиты)	Январь 2019г.
4	Не соблюдено расстояние до газопровода при прокладке электрических кабелей в кв. 48 (электрический кабель намотан на трубу)	Обеспечить необходимое расстояние между газопроводом и электрическим кабелем согласно пп. 2.1.56, 2.1.57 ПУЭ	Не позднее августа 2019г.

Представитель ООО «Энергодом» подтверждает своей подписью, что компенсирующие мероприятия будут выполнены, а в ООО «Энергетическая компания «Маяк» будет направлено письменное сообщение о проведенных изменениях.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля




Григорьев Р.А.

/ Генеральный директор
ООО «Энергодом»

Задорин О.Н

Лист учета проведения технической диагностики (подъезд 1)

ФИО: Гамзатов В. Р.

Адрес дома: П. Колос. ч. Ушаева, 12 ДАТА: 07.12.08.

Номер подъезда: 1

Количество стояков: 3

Краткая хар-ка здания: панельная, 5 этаж без отделки в т.ч.

Краны: К.Н 32

Диаметр: 32, 25, 20

№ кв.	D газ-да. его вн. вид	Кол-во стыков	Толщина на стенке	Сост. футляра	Контакт футляр труба	Определение зон КМН	Содержание C ₂ H ₈	Вентиляция	Время	Фамилия
1	20,15 м	3	2,4	-	-	+	0,00	0,09	10,00	Жокинская
2	20,15 м	2	2,4	+	+	+	0,00	1,23	10,10	Моргунова М.
3	20,15 м	1	2,4	-	-	-	0,00	0,46	10,10	Бурмистр В.А.
4	20,15 м	2	2,4	-	-	-	0,00	1,03	10,20	Зерилева
5	20,15 м	8 шт. 11.00.00	2,6	+	+	+	0,00	1,19	10,30	Васильева
6	20,15 м	8	2,6	+	+	+	0,00	0,18	10,05	Давыдовская
7	20,15 м	3	2,2	-	-	-	0,00	1,01	10,40	Савиновский
8	20,15 м	3	2,6	+	+	+	0,00	1,92	10,30	Савиновский
9	20,15 м	3	2,6	+	+	+	0,00	1,77	1	Савиновский
10	20,15 м	3	2,6	+	+	+	0,00	0,73	10,50	Савиновский
11	20,15 м	2	2,4	-	-	-	0,00	1,31	11,00	Савиновский
12	20,15 м	2	2,4	+	+	-	0,00	0,02	11,10	Савиновский
13	20,15 м	2	2	+	+	+	0,00	1,89	10,20	Савиновский
14	20,15 м	1		+	+	+	0,00	0,21	11,00	Савиновский
15	20,15 м	1	2,6				0,00	0,91	10,50	Савиновский

Лист учета проведения технической диагностики (подъезд 2).

Ф.И.О.: Белозеров И.Р.
 Адрес дома: г. Белгород, Ушакова 12
 Номер подъезда: 2
 Количество стояков: 3
 Краткая хар-ка здания:

ДАТА: 02.12.18

Краны:
 Диаметр:

Условно
 условно

12
 13
 14

№ кв.	D газ-да, его вн. вид	Кол-во стыков	Толщина на стенке	Сост. футляра	Контакт футляр труба	Определенные зоны КМН	Содержание СЗН8	Вентилляция	Время	Фамилия
16	20,15 см	5	2,8	+	-	+	0,00	1,24	15.50	Иванов И.И.
17	20,16 см	2	2,5	-	+	+	0,00	1,31	11.15	Петрова Е.А.
18	20,15 см	2,8	2,8	+	+	-	0,00	2,33	11.30	Сидорова Е.В.
19	20,15 см	10	2,8	-	-	-	0,00	1,03	11.40	Труфанов Т.В.
20	20,15 см	8	2,7	+	-	+	0,00	0,87	11.50	Кузнецов К.В.
21	20,15 см	9	2,6	+	+	+	0,00	0,93	12.00	Серебряков С.В.
22	20,15 см	2	2,8	+	+	+	0,00	0,87	12.10	Соболев С.В.
23	20,15 см	2	2,8	+	+	+	0,27 К.п. на 1,2 м	0,95 на 6	16.00	Сидорова Е.В.
24	20,15 см	2	2,7	+	+	+	0,00	0,12	12.20	Иванов И.И.
25	20,15 см	2	2,6	-	-	-	0,00	1,19	11.30	Кузнецов К.В.
26	20,15 см	2	2,8	+	+	+	0,00	2,20	12.40	Сидорова Е.В.
27	20,15 см	2	2,7	+	+	-	0,00	1,23	12.50	Лавров Л.В.
28	20,15 см	2	2,8	+	+	+	0,00	0,77	16.00	Сидорова Е.В.
29	20,15 см	2	2,6	+	+	+	0,00	1,27	16.00	Сидорова Е.В.
30	20,15 см	2	2,6	+	+	+	0,00	0,84	16.10	Сидорова Е.В.

Иванов И.И.
 02.12.18

Лист учета проведения технической диагностики (подъезд 3).

ФНО: Белгород ЧФ.

Адрес дома: Р. Колос, ул. Ушаева 12

ДАТА: 09.12.18

Краны:

Номер подъезда: 3

Диаметр:

Количество стояков: 3

Краткая хар-ка здания:

№ кв.	D газ-да, его вн. вид	Кол-во стыков	Толщина на стенке	Сост. футляра	Контакт футляр труба	Определение зон КМН	Содержание СЗН8	Вентилляция	Время	Фамилия
31	20,15 см.	4	2,4	8911	675	1411	0,00	4,15	11,40	-
32	20,15 см.	2	2,4	8960	01408	55	0,00	4,04	11,00	Дудин, Дудин
33				8932	013 8355 253	7872			11,00	Минин
34	20,15	8	2,6	8921	470	5288	0,00	2,08	11,10	Дудин
35	20,15 см.	11	2,4	8953	267	4914	0,00	2,68	11,20	Иванов
36	20,15 см.	2	2,4	89837	8	8455	0,00	1,26	11,20	Смирнова
37	20,15 см.	2	2,4	8900	916	9985	0,00	3,46	11,30	Иванов
38	20,15 см.	2	2,4	8952	808	0614	0,00	1,36	11,30	Иванов
39	20,15 см.	2	2,8	8911	8788	462	0,00	1,45	11,40	Иванов
40	20,15 см.	2	2,4	8921	420	8357	0,00	0,31	11,50	Иванов
41	20,15 см.	2	2,6	8921	484	0491	0,00	4,15	12,00	Иванов
42	20,15 см.	1	2,4	8921	290	7469	0,00	1,31	12,00	Иванов
43	20,15 см.	1	2,6	8952	305	6107	0,00	1,39	13,00	Иванов
44	20,15 см.	1		8906	282	9503	0,00	2,23	12,15	Иванов
33	20,15 см.	10	2,4				0,00	1,56	12,30	Иванов

Лист учета проведения технической диагностики (подъезд 4).

ФИО: Белоусов И.Р.

Адрес дома: р. Косаки, ул. Ушакова 12

ДАТА: 09.12.18

Краны:

Номер подъезда: 4

Диаметр:

Количество стояков:

Краткая хар-ка здания:

№ кв.	D газ-да, его вн. вид	Кол-во стыков	Толщина на стенке	Сост. футляра	Контакт футляр труба	Определенные зон КМН	Содержание СЗН8	Вентиляция	Время	Фамилия
45	2015 см	5	2.7	8921	479	3399	0,00	1,59	12.20	Ильин / Карпова С.И.
46	2015 см	2	2.2	8921	479	3399	0,00	1,94	12.30	Сереженков
3 47	2015 см	2	2.8	8921	301	7959	0,00	3,36	12.10	Сен / Харинкина
48	2015 см	8	2.4	8921	1034	1468	0,00	1,39	12.30	Ильин / Устинова
49	2015 см	9	2.7	8921	474	2940	0,00	1,78	12.40	Ильин / Устинова
50	2015 см	1	2.7	+	+	+	0,00	2,24	12.50	Сереженков / Сереженков
51	2015 см	3	2.8	8950	259	6546	0,00	2,73	12.50	Ильин / да за пол
52	2015 см	3	2.6	8952	259	8819	0,00	1,83 1,96	13.10	Ильин / Супрунов
53	2015 см	2	2.7	8950	265	8599	0,00	1,44	13.20	Ильин / Козлова
54	2015 см	5	2.8	8921	211	8754	0,00	1,69	13.40	Ильин / Володина
55	2015 см	2	2.7	8921	479	3399	0,00	1,53	13.30	Ильин / Ильин
56	2015 см	5	2.7	+	+	+	0,00	0,12	13.30	Ильин / Карпов
57	2015 см	1	2.6	8921	485	0084	0,00	1,96	13.30	Ильин / Володина
58	2015 см	1	2.6	8902	191	5269	0,00	1,96	13.40	Ильин / Денисов
59	2015 см	2	2.2	8921	241	6580	0,00	1,70	13.45	Ильин / Ильин

Лист учета проведения технической диагностики (подъезд 5).

Ф.И.О.: Белоусов И.П.

Адрес дома: Р. Котлас, ул. Ульянова, 12

ДАТА: 09.12.18.

Краны:

Номер подъезда: 5

Диаметр:

Количество стояков: 3

Краткая хар-ка здания:

№ кв.	Д газ-да. его вн. вид	Кол-во стыков	Толщи на стенкн	Сост. футляра	Контакт футляр труба	Определ ение зон КМН	Содержание СзН8	Венти ляция	Время	Фамилия
60	20,15м	2	2.2	8952	25529	37+	0,00	1,62	14.10	Александров
61	20,15м	2	2.8	8952	25529	37+	0,00	1,49	14.20	Сидор Сидоро
62	20,15м	2	2.6	8950	25544	02+	0,00	1,78	14.25	Михайлов
3 63	20,15м	11	2.2	-	-	-	0,00	2,43		Карасев П
3 64	20,15м	7	2.2	8952	25526	48+	0,00	3,68	!	Михайлов
65	20,15м	9,1м	2.7	8952	26614	06	0,00	1,31	14.30	Карасев П
66	20,15м	2	2.6	8952	+	+	0,00	2,05	14.40	Васильев В
67				не живу т.с. номер 66/						
68	20,15м	4	2.8	8952	255	244+	0,00	1,39	15.00	Самойлов В
69	20,15м	2	2.2	-	+	+	0,00	2,35	15.10	Труфанов
70	20,15м	5	2.6	8952	255	23+	0,00	2,58	15.10	Михайлов
3 71	20,15м	3	2.7	8951	5600	548	0,00	1,28	15.35	Сидор Сидоро
72	20,15м	2	2.7	8953	24+	6+	0,00	1,24	15.15	Михайлов
73	20,15м	1	2.7	+	+	+	0,00	0,92	15.25	Михайлов
74	20,15м	3	2.4	8952	24+	20+	0,00	2,03	15.10	Сидор Сидоро

Лист учета проведения технической диагностики (подъезд 6).

ФИО: Белоусов В.Ф.
 Адрес дома: р. Котлас, уч.кв. 12
 Номер подъезда: 6
 Количество стояков: 3
 Краткая хар-ка здания:

ДАТА: 09.12.18

Краны:
 Диаметр:

№ кв.	D газ-да. его вн. вид	Кол-во стыков	Толщи на стенки	Сост. футляра	Контакт футляр труба	Определ ение зон КМН	Содержание СзН8	Венти ляция	Время	Фамилия
75	20,15м	2	2,6	+	+	+	9,00	2,13		✓ Вост
76	20,15м	2	2,5	+	+	+	9,00	1,45	16.40	✓ Вост
77	20,15м	1	2,2	2,2	2,2	+	2,00	0,93	16.20	✓ Вост
78	20,15м	6	2,0	8953	930	3540	0,80	0,84	16.30	Замайкин
79	20,15м	2	2,6	8953	2,6	627	9,00	2,06	16.40	✓ Вост
80	20,15м	2	2,8	+	+	+	0,00	1,89	16.40	✓ Суряев
81	20,15м	2	2,7	2,7	2,7	4,11	9,00	2,03	16.50	✓ Вост
82	20,15м	2	2,2	2,2	2,2	+	9,00	0,97	17.00	✓ Вост
83	20,15м	2	2,6	2,6	2,6	+	9,00	0,83	17.10	✓ Вост
84	20,15м	2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,46	0,32		Грибцова
85	20,15м	3	2,4	2,4	2,4	2,4	9,00	0,78	17.10	✓ Вост
86	20,15м	2	2,5	+	+	+	0,00	0,65	17.30	Коргузова
87	20,15м	1	2,5	2,5	2,5	2,5	0,00	1,12	17.20	Вост
88	20,15м	1	2,6	+	+	+	0,00	2,04	17.40	✓ Вост
76a										