



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

---



**ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ПАСПОРТ**  
внутридомового газового оборудования (наружный и внутренний газопроводы),  
установленного по адресу:

Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18  
ВДГО

№217

Заказчик: ТСЖ "Благодать"

Эксплуатационный паспорт внутридомового газового оборудования, по адресу:

Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

1. Владелец - ТСЖ "Благодать"

## 2. Технические характеристики

№	Наименование показателя	Значение	
1	<b>Общие показатели</b>		
1.1.	Год изготовления		
1.2.	Год ввода в эксплуатацию		
1.3.	Назначение	внутреннее потребление	
2.	<b>Параметры назначения и условия эксплуатации</b>		
2.1.	Рабочее давление, кгс/см <sup>2</sup>	0,03	
2.2.	Рабочая среда	Природный газ	
2.3.	Температура стенок, С	Готкр	
2.4.	Общая протяженность газопровода	<b>Газопровод-ввод+вводной</b>	<b>Внутренний</b>
		6,60	379,50
2.5.	Условный проход трубопровода, мм	40,00	20,15
2.6.	Материал газопроода	Сталь, 10	

## 3. Запорные устройства

Место установки	Условный проход ДУ, мм	Запорная арматура, кран	Состояние наружной поверхности
Газопрово	40	пробковый	удовлетворительно
Подъезд	20,15	пробковый	удовлетворительно
Квартиры	20,15	пробковый, шаровый	удовлетворительно

## 4. Технические характеристики объекта

№ п/п	Наименование	Наличие переходов через строительные	Кол-во сварных стыков, шт.
1	Газопровод-ввод +	6	6
2	внутренний	100	202

## 5. Местоположение газопровода относительно других инженерных коммуникаций и возможных источников

## 6. Схемы внутреннего газового оборудования

Приложение 2.

## 7. Заключение

Газопровод смонтирован в \_\_\_\_\_ году

СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д.18.п.1.



○	- расположение контролируемого участка
1-2	- номер контролируемого участка
УЗК	- ультразвуковой контроль
УК(толщ)	- толщинометрия
ММП	- метод магнитной памяти
ВЛЖ	- определение объемной влажности
ХИ	- определение кол-ва хлорид-ионов
ПП	- замер поверхностного потенциала трубы
ВС	- участок вскрыт для осмотра
ТФ	- определение наличия эл.контакта "труба-футляр"

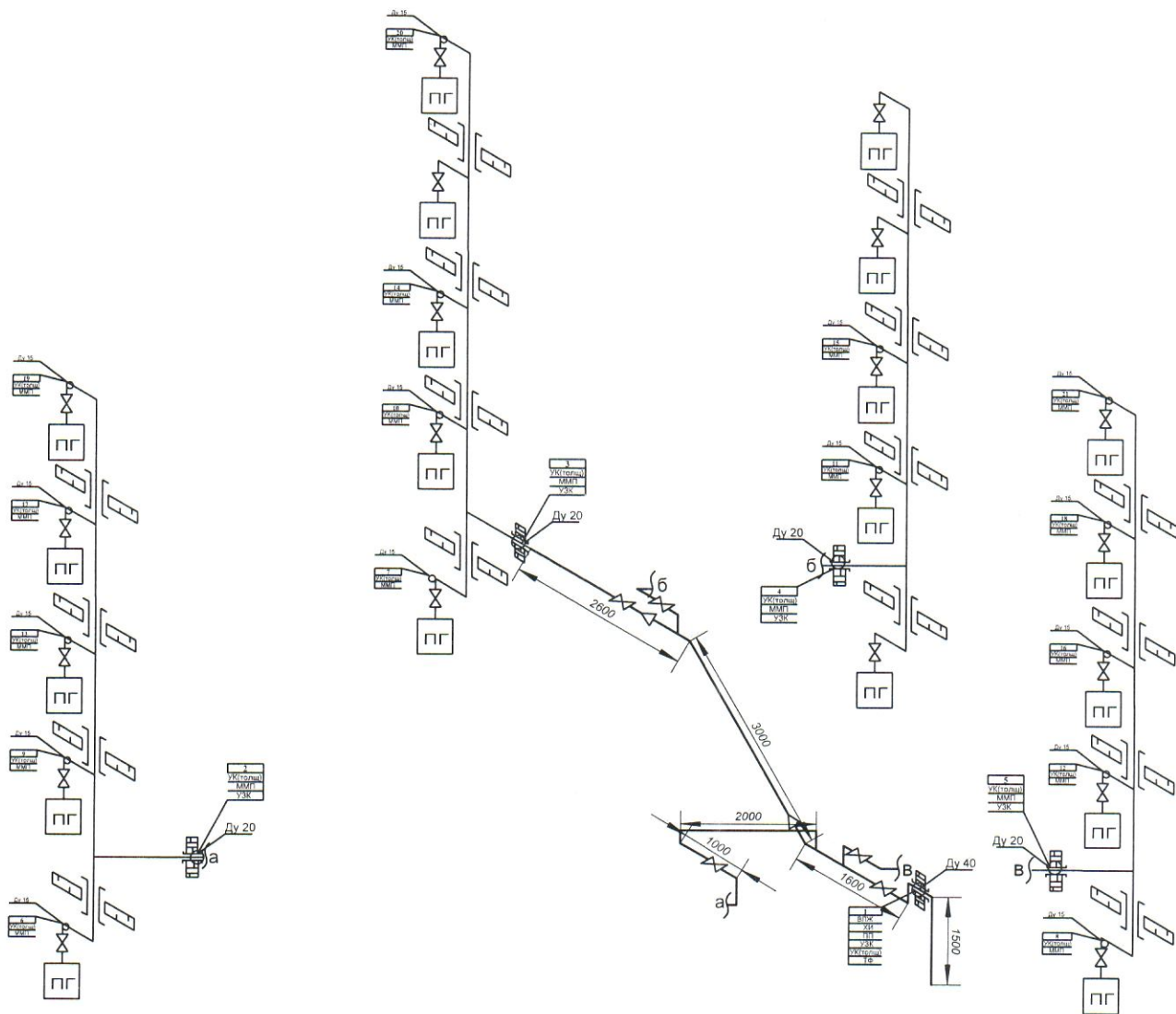


СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.2.

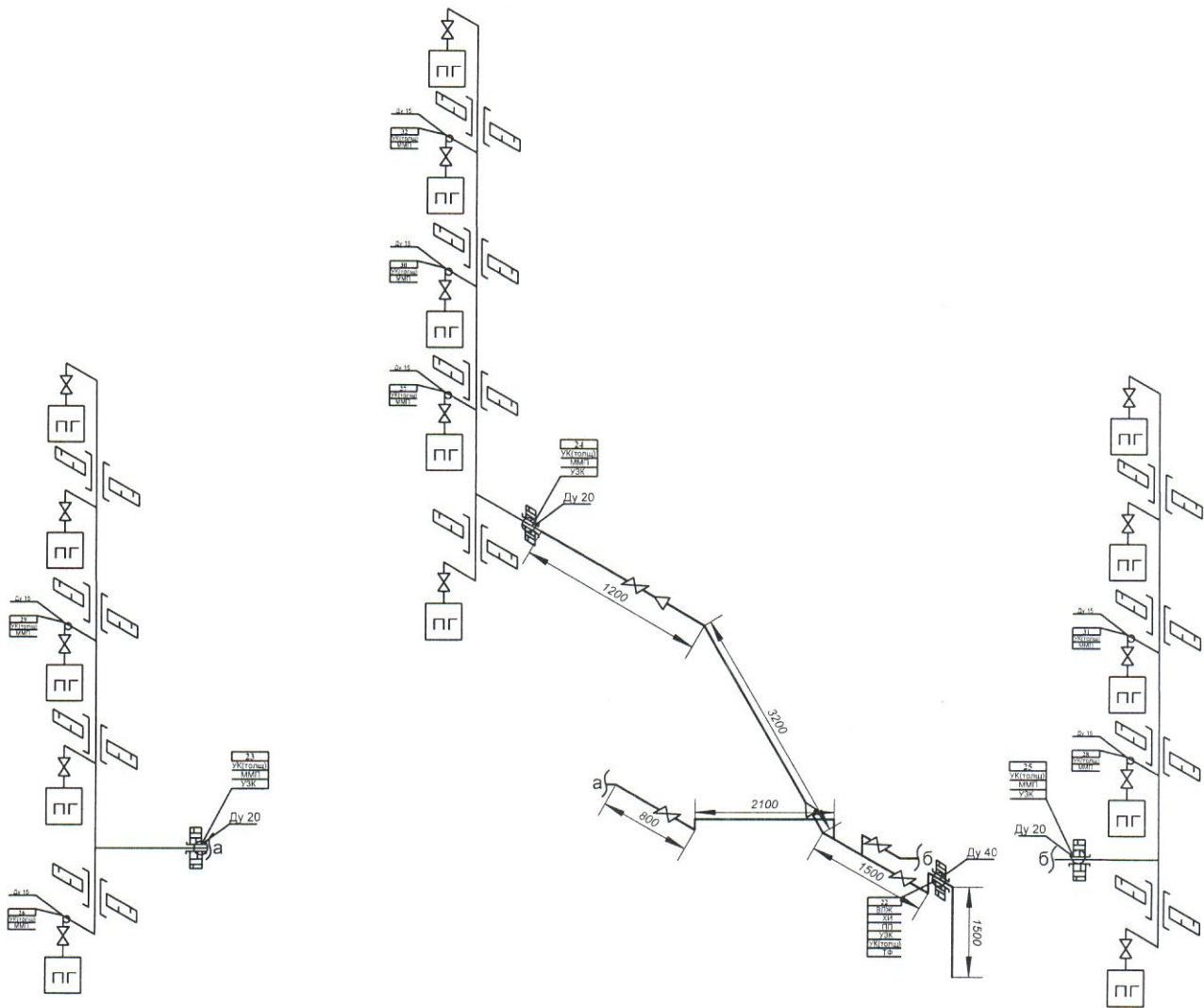




СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.3.

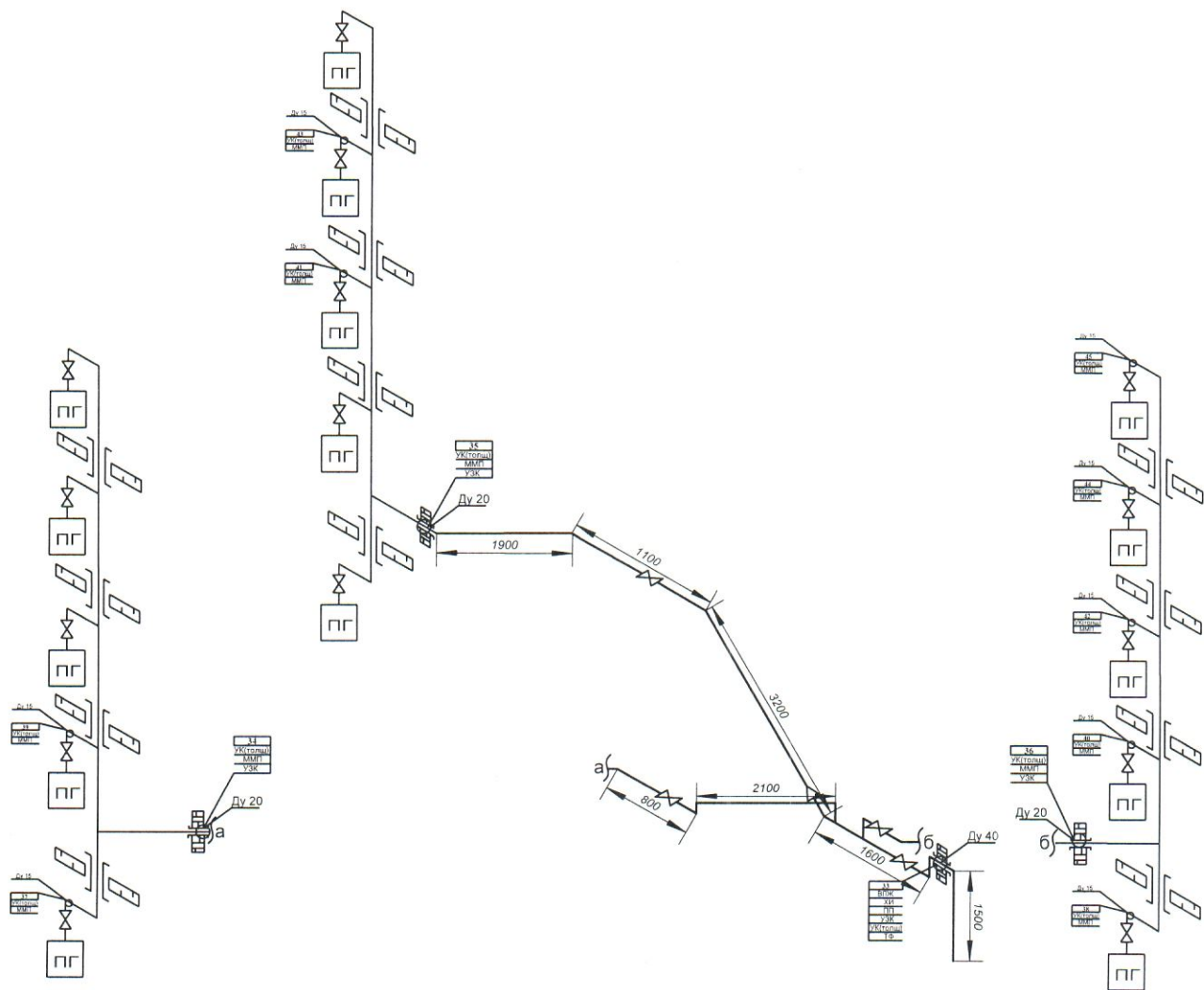
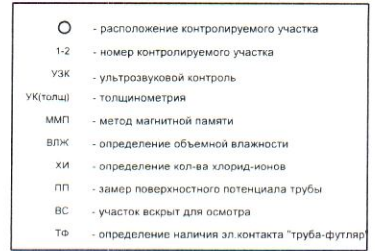


СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.4.



○	- расположение контролируемого участка
1-2	- номер контролируемого участка
УЗК	- ультразвуковой контроль
УК(толщ)	- толщинометрия
ММП	- метод магнитной памяти
ВЛЖ	- определение объемной влажности
ХИ	- определение кол-ва хлорид-ионов
ПП	- замер поверхностного потенциала трубы
ВС	- участок вскрыт для осмотра
ТФ	- определение наличия эл. контакта "труба-футляр"

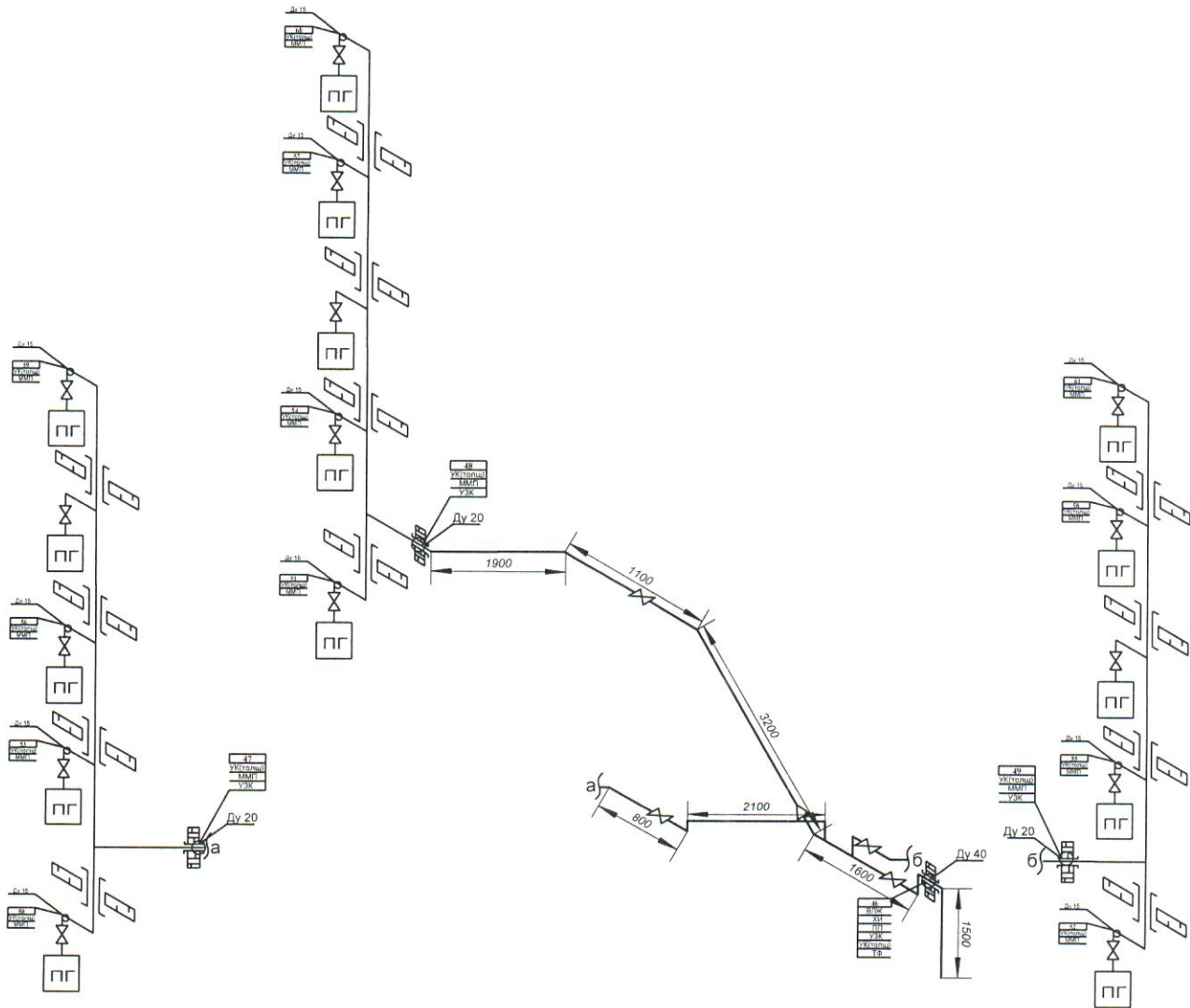


СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.5.

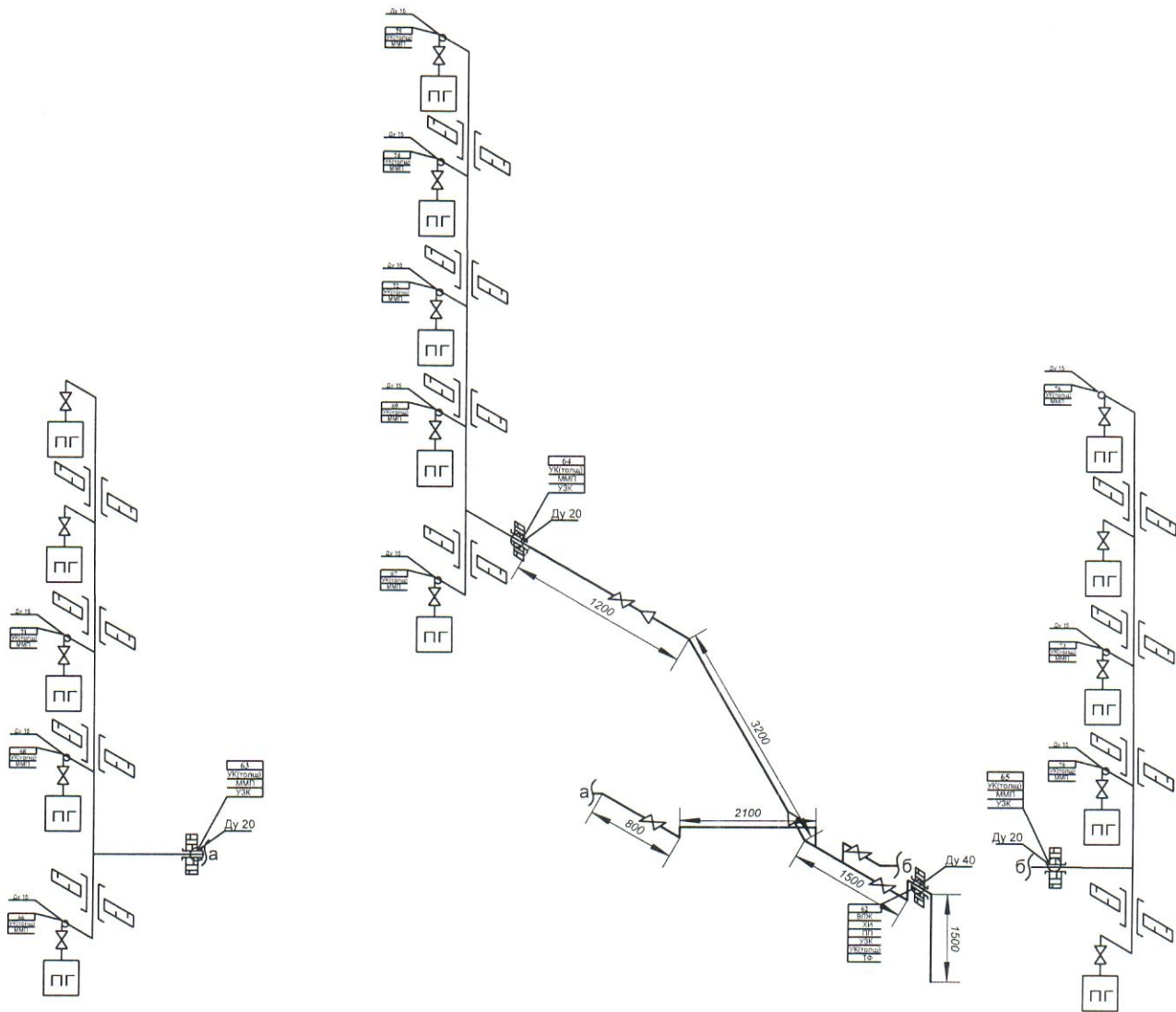
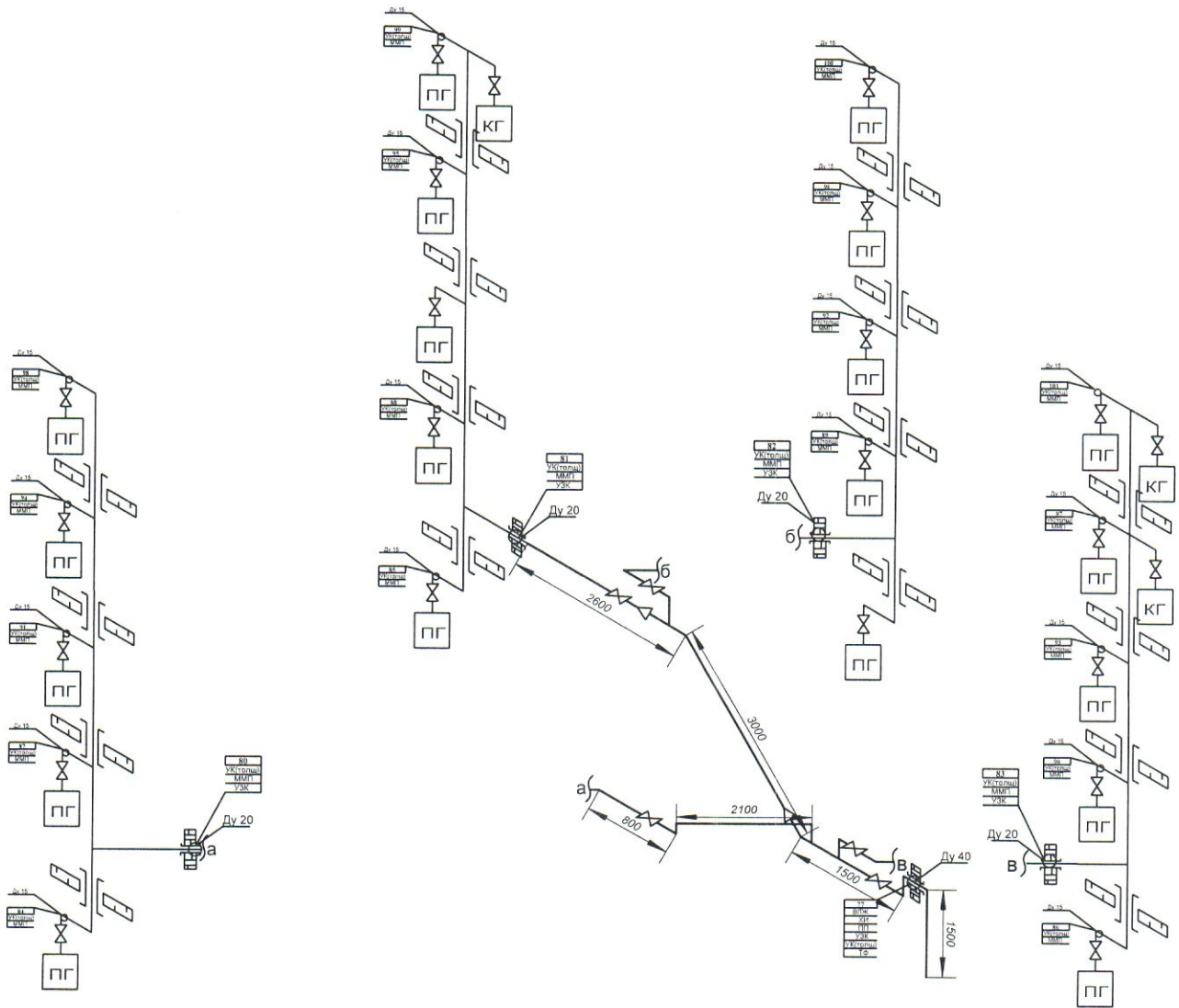


СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.6.





















РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"



**Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового  
газового оборудования (наружный и внутренний газопроводы),  
установленного по адресу:**

**Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18  
ВДГО**

**№217**

Заказчик: ТСЖ "Благодать"



## Содержание:

№		стр.
1.	ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	3
1.1.	Основания для проведения технического диагностирования	3
1.2.	Сведения об организации проводившей техническое диагностирование	3
1.3.	Сведения о специалистах неразрушимого контроля	3
2.	ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	3
3.	ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ	3
4.	ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	4
5.	РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	4
5.1.	Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации	4
5.2.	Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования	4
5.3.	Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования	5
5.4.	Результаты обследования арматуры	5
5.5.	Результаты испытания на герметичность	5
6.	ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	6
Приложение 1:	Программа проведения технического диагностирования	
Приложение 2:	Схема неразрушимого контроля внутридомового газового оборудования	
Приложение 3:	Заключение №217 Визуального и измерительного контроля	
Приложение 4:	Протокол №217 по результатам контроля на герметичность	
Приложение 5:	Заключение №217 по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений	
Приложение 6:	Заключение №217 по результатам ультразвукового контроля (УК) тела трубы методом	
Приложение 7:	Протокол №217 по результатам ультразвукового контроля (УК) (толщинометрия)	
Приложение 8:	Заключение №217 по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти металла	
Приложение 9:	Протокол №217 по результатам контроля влажности	
Приложение 10:	Протокол №217 по результатам определения количества хлорид-ионов в материале строительных конструкций	
Приложение 11:	Протокол №217 по результатам контроля значения поверхности потенциала	
Приложение 12:	Протокол №217 по результатам контроля вентиляционных каналов	
Приложение 13:	Расчет остаточного ресурса	
Приложение 14:	Акт по результатам пневматического испытания	
Приложение 15:	Копии свидетельства СРО, Лицензии	
Приложение 16:	Копия приказа о назначении ответственного лица за проведение ТД	
Приложение 17:	Копии удостоверений эксперта, специалистов неразрушимого контроля и лиц,	
Приложение 18:	Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при	
Приложение 19:	Перечень оборудования	



## 1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1.1. Основание для проведения технического диагностирования. Техническое диагностирование проведено в целях газового оборудования", в связи с истечения срока эксплуатации, а так же согласно договора №КУ2 от 21.02.2019г.

1.2. Сведения о специализированной организации, проводившей техническое диагностирование:

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "ТехЭнергоРесурс"
Юридический адрес	623850, Свердловская обл., г. Ирбит, ул. М.Жукова, 10-4
Фактический адрес	623850, Свердловская обл., г. Ирбит, ул. Логинова, 40г
Ген. директор	Захаров Сергей Павлович
Телефон	8 (34355) 7-00-10
Электронная почта	ter-96@bk.ru

1.3. Сведения о специалистах неразрушимого контроля. Для проведения технического диагностирования внутридомового

Ф.И.О.	Данные последней аттестации, № удостоверения, кем и когда выдано
С.П. Захаров	Специалист неразрушающего контроля 2 уровня (ВИК). Квалификационное удостоверение №НОАП-0048-03-2665 выдано 21.03.2019г. Действительно до 31.03.2022г.
В.В. Берсенева	Специалист неразрушающего контроля 2 уровня (УК).
А.В. Пыжиков	Специалист неразрушающего контроля 2 уровня (МК). Квалификационное удостоверение №НОАП-0048-2688 выдано 28.03.2019г. Действительно до 31.03.2022г.
А.В. Толстых	Слесарь по ремонту и эксплуатации газового оборудования. Протокол №04-ОТ от 15.01.2019г.
Н.М. Мужев	Слесарь по ремонту и эксплуатации газового оборудования. Протокол №04-ОТ от 15.01.2019г.

1.3.1. Приказом №7 от 06.06.2019г. руководителем группы специалистов неразрушимого контроля назначен спе-

циалист неразрушимого контроля ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТехЭнергоРесурс" - Захаров Сергей Павлович

Копия приказа о проведении технического диагностирования внутридомового газового оборудования представлена в

## 2. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое газовое оборудование, расположенное по адресу: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

№ п/п	Наименование	Количество (п.м.)
1	Внутренний газопровод	379,50
2	Газопровод-ввод + вводной	6,60

## 3. ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ

Наименование организации	ТСЖ "Благодать"
Юридический адрес	Свердловская обл., г. Кушва, ул. Красноармейская, 18
Фактический адрес	Свердловская обл., г. Кушва, ул. Красноармейская, 18
Ген. директор	Т.И. Дубровина
Телефон	0
Электронная почта	0



#### 4. ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

- 4.1. Определение фактического технического состояния внутридомового газового оборудования и его составных частей.
- 4.2. Поиск и определение неисправностей.
- 4.3. Определение возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования

#### 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

5.1. Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования

5.1.1. Перечень рассмотренной технической документации:

№ п/п	Наименование	Примечание
1	Проект	Отсутствует
2	Эксплуатационный паспорт	Отсутствует
3	Договор на техническое обслуживание	с ОАО "ГАЗЭКС"

5.1.2. Паспортные данные и технические характеристики объектов технического диагностирования:

№ п/п	Наименование	Дата ввода	Протяжен	Количество	Наличие	Дата	Выявление
1	Газопровод-ввод +		6,60	6	6	31.07.2019г.	-
2	внутренний	_____	379,50	202	100	31.07.2019г.	-

5.1.3. Схема неразрушимого контроля внутридомового газового оборудования представлена в Приложении 2.

5.2. Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования:

5.2.1. Наружный и внутренний газопроводы:

Наименование	Газопровод-ввод + вводной	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию		
Материал	Сталь 10	Сталь 10
Условный проход газопровода	40,00	20,15
Максимальная толщина стенки	3,4	3,4
Минимальная толщина стенки	3,1	2,3
Способ прокладки газопровода	надземный	надземный
Состояние антикоррозийного покрытия	удовлетворительно	удовлетворительно

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

Наименование	Внутренний газопровод
Наименование строительных конструкций	Стены, перекрытия
Материал	Стена-кирпич, межэтажное
Наибольшая влажность концентрации, %	1,5
Наибольшее количество хлорид-ионов в материале строительных конструкций в % к массе цемента	0,1-0,4
Наибольшее значение поверхностного потенциала труб газопроводов $U_v$ , мВ	255
Наибольшее значение поверхностного потенциала футляров газопроводов $U_v$ , мВ	0,7
Наличие разрушений и трещин	-
Наименование смежных коммуникаций	-
Выявление неисправности и несоответствия	-

5.2.3. Наличие и состояние участков переходов газопровода через строительные конструкции:

Наименование	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь
Условный проход газопровода ДУ, мм	20,15
Материал строительной конструкции	Стена-кирпич, межэтажное
Наличие футляра	+
Наличие коррозионных повреждений	-
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Удовлетворительно
Количество контактов труба-футляр, газопровод строительные конструкции	0/0
Выявление неисправности и несоответствия	-

5.2.4. Состояние дымовых и вентиляционных каналов:

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным)
Объем помещения, м3	более 15
Тип вентиляционной системы	приточно-вытяжная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	200*200
Скорость воздушного потока, м/с	0,7-1,1
Кратность воздухообмена	1+100м3 на каждую газовую плиту
Величина разряжения в дымоходе, Па	-

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

**Вывод: Состояние элементов газопровода соответствует нормативно-технической документации.**

5.4. Результаты обследования арматуры:

Место установки	Условный проход ДУ, мм	Запорная арматура,	Параметры, подлежащие контролю				Заключение
			Состояние	Наружная	Внутренняя	Проверка	
Газопровод-	40	пробковый,	удовл.	герметичны	герметичны	исправны	допускается к
Подъезд	20,15	пробковый, шаровый	удовл.	герметичны	герметичны	исправны	допускается к дальнейшей эксплуатации
Квартиры	20,15	пробковый, шаровый	удовл.	герметичны	герметичны	исправны	допускается к дальнейшей эксплуатации

Вывод: арматура исправна, пригодна к дальнейшей эксплуатации.

5.5. Результаты испытаний на герметичность внутреннего газопровода:

5.5.1. Участки внутреннего газопровода до крана на опуске к газоиспользующему оборудованию выдержали испытания на

**Вывод: внутренний газопровод выдержал испытание на герметичность давления 500 даПа**



## 6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ

6.1. Выводы и рекомендации по обеспечению безопасности и улучшению условий эксплуатации внутридомового

Соблюдать сроки технического обслуживания внутридомового газового оборудования.

Следующее техническое диагностирование внутридомового газового оборудования провести не позднее 2024года

Обеспечить выполнение требований, установленных Правилами пользования газом в части обеспечения

Ген. Директор ООО "ТехЭнергоРесурс"



С.П. Захаров

С результатами ознакомлен:

Председатель ТСЖ "Благодать"

Т.И. Дубровина

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, по адресу:  
Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Приложение 1

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

Согласовано	Согласовано
Председатель	Ген. Директор
ТСЖ "Благодать"	Общество с ограниченной ответственностью "ТехЭнергоРесурс"
31.07.2019г.	31.07.2019г.
Т.И. Дубровина	С.П. Захаров



Программа проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования, по адресу  
Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

№ п/п	Перечень видов работ
1	Анализ технической и эксплуатационной документации (предоставляет Заказчик)
2	Определение наличия загазованности и поиск мест утечек газа
3	Определение фактических геометрических параметров газопровода и выявление отступлений от проекта
4	Определение наличия повреждений на участках газопровода и определения качества окраски газопровода
5	Определение количества и местоположения сварных соединений, технических устройств и другого газового
6	Определение качества сварных соединений газопровода
7	Обследование запорной арматуры
8	Проверка состояния строительных конструкций в местах прокладки газопровода и установки газового
9	Определение наличия следов протечек, степени влажности и периодичности увлажнения строительных
10	Определение поверхностной и объемной влажности строительных конструкций
11	Определения местоположения газопровода от потенциальных источников увлажнения
12	Определение степени коррозионного поражения газопровода и его футляра в местах переходов газопровода
13	Определение герметичности газопровода
14	Испытание на герметичность внутридомового газового оборудования
15	Определение наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах
16	Определение наличия электрического контакта "труба-футляр"
17	Определение напряженно-деформированного состояния газопровода
18	Проведение ультразвуковой дефектоскопии сварных стыков, участков газопровода, проходящих через
19	Определение количества "хлорид-ионов" в материале, из которого выполнена строительная конструкция
20	Определение значения поверхностного потенциала газопровода или его футляра в месте контакта со строительной конструкцией
21	Фото документирование, при наличии, дефектных участков
22	Расчет остаточного ресурса участков газопровода
23	Составление заключения по результатам технического диагностирования состояния наружных и внутренних



СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п. 1.

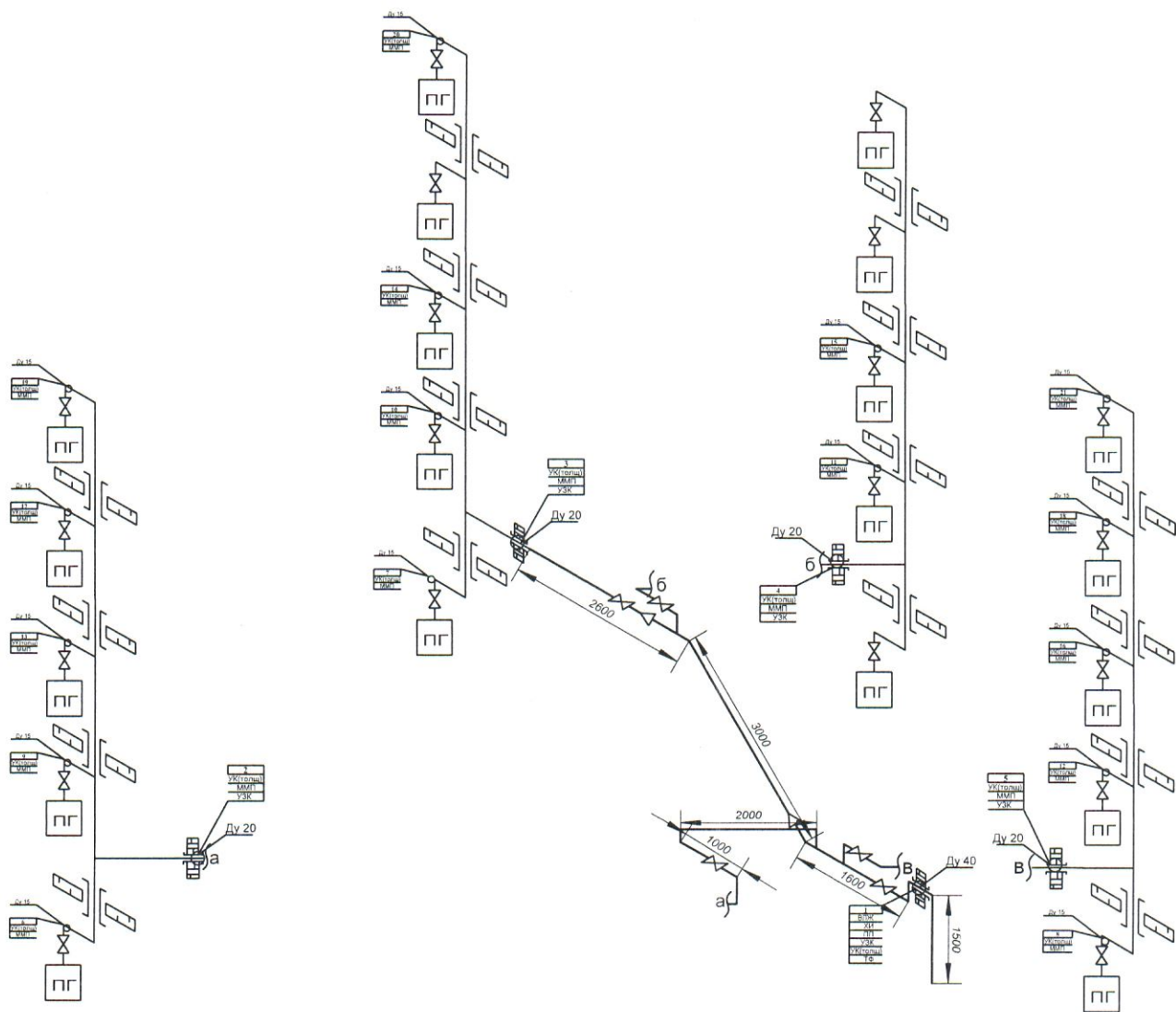


СХЕМА  
 неразрушающего контроля  
 внутридомового газового оборудования,  
 по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.2.

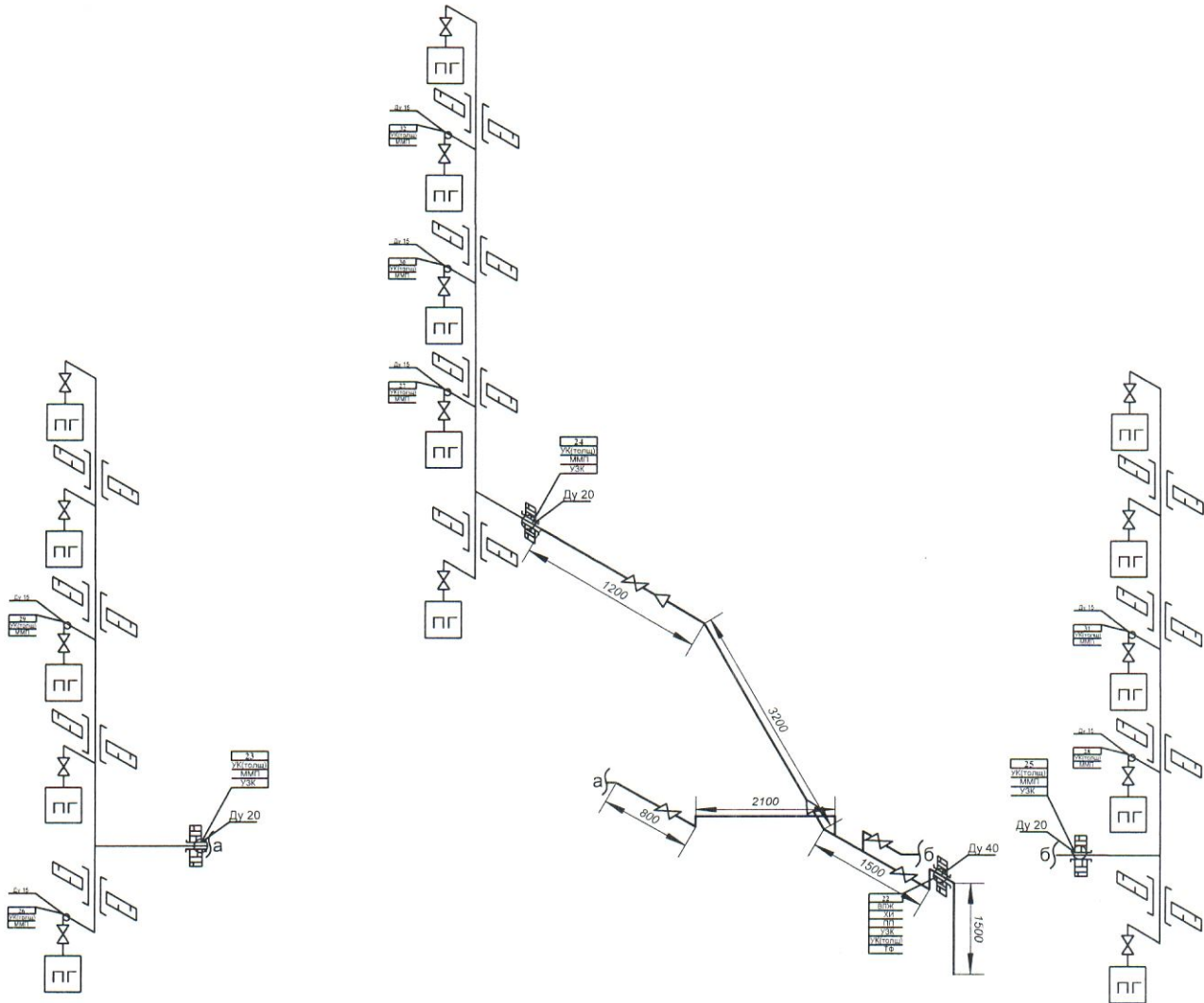
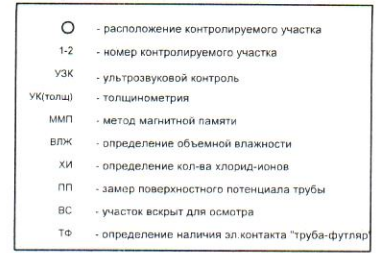


СХЕМА  
 неразрушающего контроля  
 внутридомового газового оборудования,  
 по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д.18.п.3.



- - расположение контролируемого участка
- 1-2 - номер контролируемого участка
- УЗК - ультразвуковой контроль
- УК(толщ) - толщинометрия
- ММП - метод магнитной памяти
- ВЛЖ - определение объемной влажности
- ХИ - определение кол-ва хлорид-ионов
- ПП - замер поверхностного потенциала трубы
- ВС - участок вскрыт для осмотра
- ТФ - определение наличия эл контакта "труба-футляр"

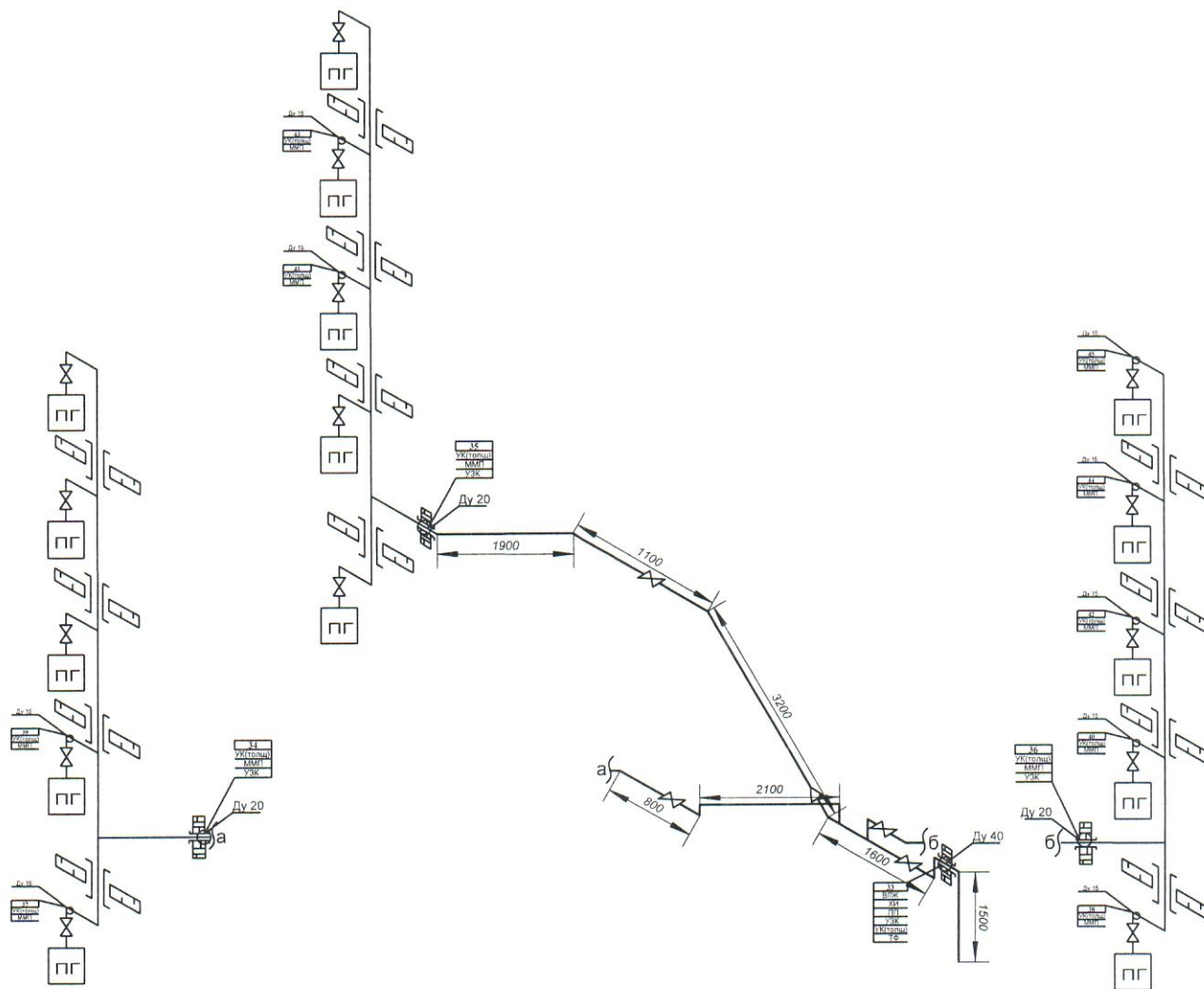


СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.4.



○	- расположение контролируемого участка
1-2	- номер контролируемого участка
УЗК	- ультразвуковой контроль
УК(толщ)	- толщинометрия
ММП	- метод магнитной памяти
ВЛЖ	- определение объемной влажности
ХИ	- определение кол-ва хлорид-ионов
ПП	- замер поверхностного потенциала трубы
ВС	- участок вскрыт для осмотра
ТФ	- определение наличия эл контакта "труба-футляр"

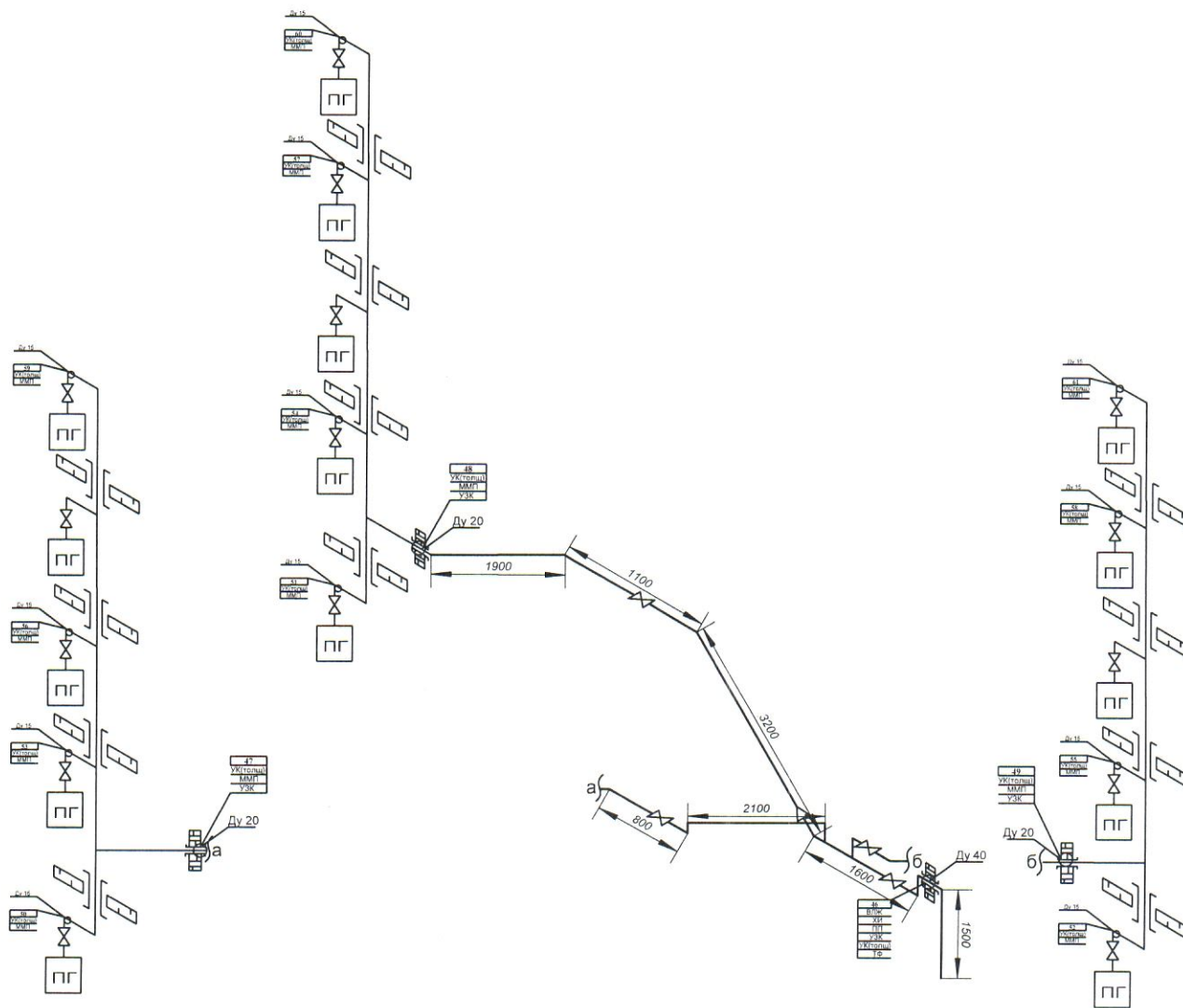




СХЕМА  
 неразрушающего контроля  
 внутридомового газового оборудования,  
 по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д.18.п.5.



- - расположение контролируемого участка
- 1-2 - номер контролируемого участка
- УЗК - ультразвуковой контроль
- УК(толщ) - толщинометрия
- ММП - метод магнитной памяти
- ВЛЖ - определение объемной влажности
- ХИ - определение кол-ва хлорид-ионов
- ПП - замер поверхностного потенциала трубы
- ВС - участок вскрыт для осмотра
- Тф - определение наличия эл. контакта "труба-футляр"

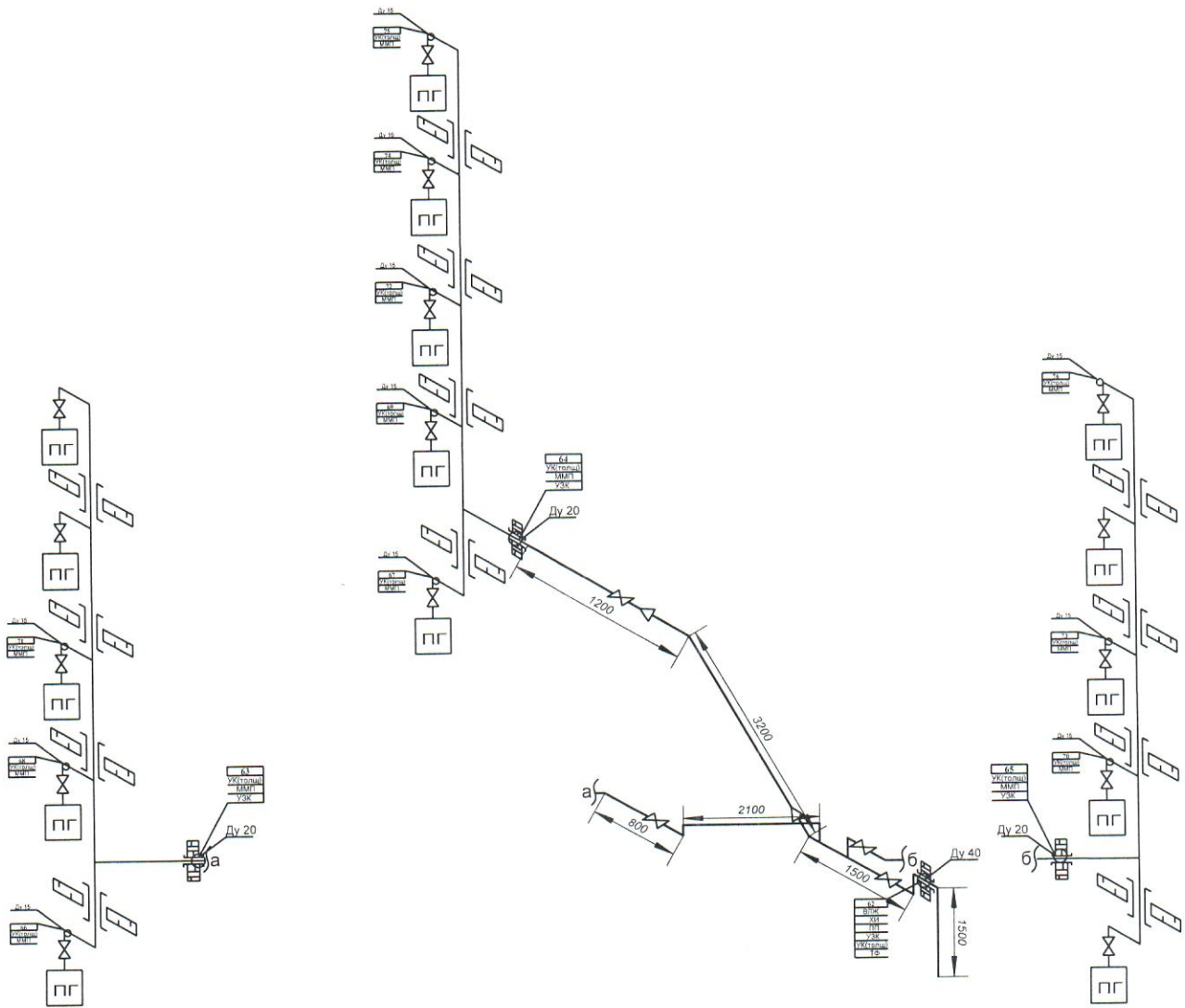
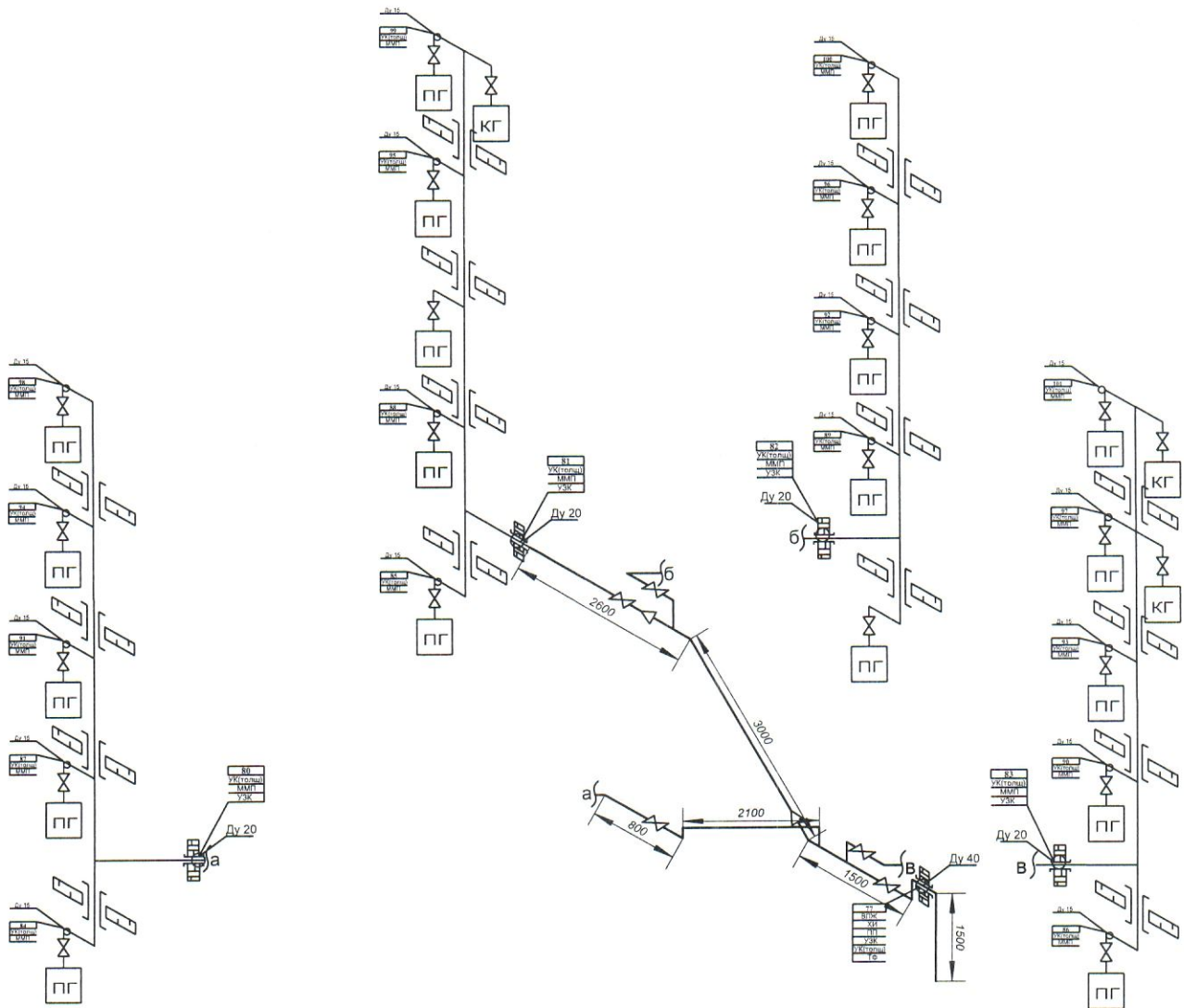


СХЕМА  
неразрушающего контроля  
внутридомового газового оборудования,  
по адресу: г. Кушва, ул. Красноармейская, д. 18.п.6.



○	- расположение контролируемого участка
1-2	- номер контролируемого участка
УЗК	- ультразвуковой контроль
УК(толщ)	- толщинометрия
ММП	- метод магнитной памяти
ВЛЖ	- определение объемной влажности
ХИ	- определение кол-ва хлорид-ионов
ПП	- замер поверхностного потенциала трубы
ВС	- участок вскрыт для осмотра
Тс	- определение наличия эл. контакта "труба-футляра"





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

визуального и измерительного контроля

от 31.07.2019г. №217

1. В соответствии с РД 03-606-03 выполнен визуально измерительный контроль.

Объект: Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

**Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18**

С оценкой качества по нормам: ГОСТ 5264-80, СП 62.13330.ю2011, СП 42-101-2003

Техническими средствами:

\* Набор для визуального контроля ВИК, заводской номер №527, дата 28.03.2019

2. При контроле выявлено следующее:

2.1. На элементах газопровода коррозии **не обнаружено**.

2.2. Несоответствий геометрических форм и размеров (овальности, переломов осей, неперпендикулярности, провисаний с образованием застойных зон) **не выявлено**

2.3. Состояние сварных соединений **удовлетворительное**. Несоответствия сварных соединений и их расположения требования нормативной документации **не выявлено**.

3. Заключение по результатам визуального и измерительного контроля:

**Состояние элементов газопроводов соответствует требованиям нормативно-технической документации.**

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г.

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.







РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

ПРОТОКОЛ №217 от 31.07.2019г.

по результатам контроля на герметичность

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК Проводился в соответствии с :  
"Правилами проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования",  
"методики по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов".

Техническими средствами: Модель Testo 316-Ex (газоанализатор горючих газов), поверка действительна до 18.03.2020г.

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

№ п/п	Местоположение утечки	Ф.И.О. собственника
утечки газа не обнаружены		

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г.

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"ТехЭнергоРесурс"

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ №217 от 31.07.2019г.**

по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в соответствии с : ГОСТ Р 55724-2013, СТО 00220256-005-2005, РД 34.17.302-97

Техническими средствами: Ультразвуковой дефектоскоп А1211 Mini, заводской №3161091, поверка до 10.03.20г.

ТИП преобразователя: S3568 зав № 2114754, S5182 зав. №2143062, S5096 зав. №2153137,

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

номер сварного соединения или участка контроля	Материал, диаметр и толщина стыкуемых элементов, мм	Предельная чувствительность, мм2	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результата контроля
1	Сталь 10, 40 * 3,6	1,5	дефектов не обнаружено	годен
2	Сталь 10, 20 * 2,8	1,5	дефектов не обнаружено	годен
3	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
4	Сталь 10, 20 * 2,6	1,5	дефектов не обнаружено	годен
5	Сталь 10, 20 * 3,4	1,5	дефектов не обнаружено	годен
22	Сталь 10, 40 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
23	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
24	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
25	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
33	Сталь 10, 40 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
34	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
35	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
36	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
46	Сталь 10, 40 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
47	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
48	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
49	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
62	Сталь 10, 40 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
63	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
64	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
65	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
77	Сталь 10, 40 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
78	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен

79	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен
80	Сталь 10, 20 * 2,7	1,5	дефектов не обнаружено	годен

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г.



С.П. Захаров

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г



В.В. Берсенов

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.



А.В. Пыжиков





Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, по адресу:  
Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Приложение 6



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"ТехЭнергоРесурс"

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ №217 от 31.07.2019г.**

по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК  
Проводился в соответствии с : ГОСТ Р 55724-2013, СТО 00220256-005-2005, РД 34.17.302-97

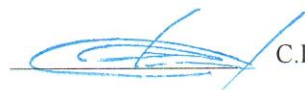
Техническими средствами: Ультразвуковой дефектоскоп А1211 Mini, заводской №3161091, поверка до 10.03.20г.  
ТИП преобразователя: S3568 зав № 2114754, S5182 зав. №2143062, S5096 зав. №2153137,

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

номер сварного соединения или участка контроля	Материал, диаметр и толщина стыкуемых элементов, мм	Предельная чувствительность, мм2	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результата контроля
1	Сталь 10, 40 * 3,6	2,0	дефектов не обнаружено	годен
2	Сталь 10, 20 * 2,8	2,0	дефектов не обнаружено	годен
3	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
4	Сталь 10, 20 * 2,6	2,0	дефектов не обнаружено	годен
5	Сталь 10, 20 * 3,4	2,0	дефектов не обнаружено	годен
22	Сталь 10, 40 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
23	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
24	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
25	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
33	Сталь 10, 40 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
34	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
35	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
36	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
46	Сталь 10, 40 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
47	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
48	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
49	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
62	Сталь 10, 40 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
63	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
64	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
65	Сталь 10, 20 * 2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен

77	Сталь 10,	40	*	2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
78	Сталь 10,	20	*	2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
79	Сталь 10,	20	*	2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен
80	Сталь 10,	20	*	2,7	2,0	дефектов не обнаружено	годен

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г.



С.П. Захаров

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г



В.В. Берсенева

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.



А.В. Пыжиков





Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, по адресу:  
Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Приложение 7



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

**ПРОТОКОЛ №217 от 31.07.2019г.**

по результатам ультразвукового контроля (УК) толщинометрия

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК  
Проводился в соответствии с : ГОСТ Р 55724-2013, СТО 00220256-005-2005, РД 34.17.302-97

Техническими средствами: Ультразвуковой дефектоскоп А1211 Mini, заводской №3161091, поверка до 10.03.20г.  
ТИП преобразователя: S3568 зав № 2114754, S5182 зав. №2143062, S5096 зав. №2153137,  
Толщиномер ультразвуковой А1207, зав.№2178328, поверка до 14.03.2020г.

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм	№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм
1	40	3,2	52	15	2,4
2	20	2,3	53	15	2,7
3	20	2,4	54	15	2,7
4	20	2,5	55	15	2,7
5	20	2,6	56	15	2,7
6	15	2,7	57	15	2,7
7	15	2,6	58	15	2,6
8	15	2,7	59	15	2,7
9	15	2,7	60	15	2,7
10	15	2,7	61	15	2,6
11	15	2,7	62	40	3,3
12	15	2,6	63	20	2,6
13	15	2,7	64	20	2,6
14	15	2,6	65	20	2,5
15	15	2,7	66	15	2,7
16	15	2,7	67	15	2,6
17	15	2,7	68	15	2,7
18	15	2,7	69	15	2,7
19	15	2,6	70	15	2,6
20	15	2,6	71	15	2,7
21	15	2,6	72	15	2,6
22	40	3,3	73	15	2,7
23	20	2,5	74	15	2,7
24	20	2,6	75	15	2,7
25	20	2,4	76	15	2,7
26	15	2,7	77	40	3,4



27	15	2,7	78	20	2,4
28	15	2,7	79	20	2,6
29	15	2,6	80	20	2,5
30	15	2,7	81	15	2,7
31	15	2,6	82	15	2,6
32	15	2,7	83	15	2,6
33	40	3,1	84	15	2,7
34	20	2,7	85	15	2,7
35	20	2,5	86	15	2,7
36	20	2,5	87	15	2,7
37	15	2,6	88	15	2,6
38	15	2,7	89	15	2,6
39	15	2,6	90	15	2,7
40	15	2,6	91	15	2,6
41	15	2,6	92	15	2,7
42	15	2,7	93	15	2,7
43	15	2,7	94	15	2,7
44	15	2,7	95	15	2,5
45	15	2,7	96	15	2,6
46	40	3,2	97	15	2,6
47	20	2,7	98	15	2,7
48	20	2,6	99	15	2,6
49	20	2,5	100	15	2,7
50	15	2,7	101	15	2,6
51	15	2,6			

С.П. Захаров  
 Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г.

В.В. Берснев  
 Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г.

А.В. Пыжиков  
 Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ №217 от 31.07.2019г.**

по результатам напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в соответствии с : СТО РНТСО 004-03 Контроль неразрушающий. Сварные соединения оборудования и конструкций. Метод магнитной памяти металла (МПМ-контроль).

Техническими средствами: измеритель напряженности магнитного поля ИМАГ-400Ц, заводской №1767, поверка 29.02.20г.

Контроль напряженно-деформированного состояния участков газопровода (согласно схемы НК) выполнен с целью выявления зон концентрации механических напряжений, основных источников повреждений.

В результате контроля напряженно-деформированного состояния участков газопровода, зон концентрации напряжений **не выявлено.**

**На основании чего сделано следующее заключение: напряженно-деформированное состояние участков газопровода (согласно схемы НК) удовлетворительное**

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г

С.П. Захаров

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г

В.В. Берсенов

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.

А.В. Пыжиков





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

ПРОТОКОЛ №217 от 31.07.2019г.  
по результатам контроля влажности

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в соответствии с: Правилами проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования", "Методики по комплексному диагностированию внутренних газопроводов"

Техническими средствами: Прибор комбинированный Testo-608-H1, заводской №45168976, поверка до 18.03.20г.

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

номер участка контроля	* Влажность поверхности, %	* Влажность объемная, %	Источник влаги	Расстояние до газопровода
1	0,9	0,7	-	-
22	0,9	0,7	-	-
33	0,8	0,6	-	-
46	0,8	0,6	-	-
62	0,9	0,7	-	-
77	0,9	0,6	-	-

\* повышенная влажность >6%

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г

С.П. Захаров

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г

В.В. Берсенев

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.

А.В. Пыжиков







РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

ПРОТОКОЛ №217 от 31.07.2019г.

по результатам определения количества хлорид-ионов в материале строительных конструкций

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в соответствии с: Правилами проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования", "Методики по комплексному диагностированию внутренних газопроводов"

Химические реактивы: 1% раствор нитрата серебра в водном растворе азотной кислоты (1:40), 5% раствор бихромовокислого калия.

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

номер участка контроля	Количество хлорид-ионов в % к массе цемента	Баллы
1	0,1-0,4	1-2
22	0,1-0,4	1-2
33	0,1-0,4	1-2
46	0,1-0,4	1-2
62	0,1-0,4	1-2
77	0,1-0,4	1-2

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г.

С.П. Захаров

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г.

В.В. Берсенев

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.

А.В. Пыжиков





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

ПРОТОКОЛ №217 от 31.07.2019г.

по результатам контроля значений поверхностного потенциала газопровода и его футляра, контакт "труба-футляр"

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в соответствии с: Правилами проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования", "Методики по комплексному диагностированию внутренних газопроводов"

Техническими средствами: Цифровой Мультиметр M890G, заводской №1704037724, дата последней поверки 28.03.19г.  
Указатель напряжения УН-500И, заводской №2342

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

номер участка контроля	** U, мВ		* Контакт "Труба-футляр"
	футляр	труба	
1	0,7	255	&
22	0,7	245	&
33	0,6	245	&
46	0,7	250	&
62	0,7	245	&
77	0,6	255	&

\* 0-труба соприкасается с футляром,

& - труба не соприкасается с футляром

\*\*поверхностный потенциал газопровода и его футляра превышает по абсолютному значению -300мВ-высокая степень

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г

С.П. Захаров

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г

В.В. Берсенев

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.

А.В. Пыжиков







РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

ПРОТОКОЛ №217 от 31.07.2019г.

по результатам контроля дымовых и вентиляционных каналов

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в соответствии с: СП 54.13330.2011

Техническими средствами: Термоанемометр testo 410-1, заводской №38462981/710, поверка до 31.01.20г.

РЕЗУЛЬТАТ КОНТРОЛЯ

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газопользующим оборудованием)
Объем помещения, м <sup>3</sup>	более 15
Тип вентиляционной системы	приточно-вытяжная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	200*200
Скорость воздушного потока, м/с	0,7-1,1
Кратность воздухообмена	1+100м <sup>3</sup> на каждую газовую плиту
Величина разряжения в дымоходе, Па	-

**Вывод:** вентиляционные каналы в удовлетворительном состоянии (скорость воздушного потока не менее 0,7 м/с)

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г

С.П. Захаров

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-03-2666, 21.03.2019г

В.В. Берсенов

Дефектоскопист 2ур. УД. №НОАП-0048-2688, 28.03.2019г.

А.В. Пыжиков







РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

РАСЧЕТ ОСТАТОЧНОГО РЕСУРСА №217 от 31.07.2019г.

по результатам контроля дымовых и вентиляционных каналов

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

**ЗАДАЧА РАСЧЕТА**

1. Давление рабочее  $P_{раб}=0,03$  кгс/см<sup>2</sup>

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

Расчетные параметры приняты равными максимальным значениям соответствующих рабочих параметров по данным газопровода

2. Выполнить расчет остаточного ресурса внутреннего газопровода, подвергающегося коррозии и изнашиванию (эрозии), по результатам данных измерения толщины стенок, проводившихся в 2019 году

Расчет выполнен при условии соответствия элементов внутреннего газопровода, качества из сборки, механических свойств материалов и сварных соединений требованиям Руководства по безопасности "Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических газопроводов"

**РАСЧЕТ ОСТАТОЧНОГО РЕСУРСА УЧАСТКОВ ВНУТРЕННЕГО ГАЗОПРОВОДА**

1. Остаточный ресурс участка газопровода рассчитывается по формуле:

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

где T-остаточный ресурс газопровода в годах.

$K_3$ -коэффициент запаса,

S- толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода,

$V_{у.к.}$  - условная скорость коррозии трубы.

2. Условная скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

$$V_{у.к.}=V_б \cdot K_{у.з.}$$

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

$K_{у.з.}$  - коэффициент условий эксплуатации, который рассчитывается по следующей формуле:

$$K_{у.з.}=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot \dots \cdot K_n$$

где  $K_1, K_2, K_3, \dots, K_n$  - коэффициенты.

**РАСЧЕТ**

Участок №1

$$K_{у.з.}=2,0 \cdot 1,5=3,0$$

$$V_{у.к.}=0,03 \cdot 3,0=0,09$$

$$T=0,3 \cdot 0,4 \cdot 3,2 / 0,09=4,27 \text{ г}$$

**РАСЧЕТ**

Участок №22

$$K_{у.з.}=2,0 \cdot 1,5=3,0$$

$$V_{у.к.}=0,03 \cdot 3,0=0,09$$

$$T=0,3 \cdot 0,4 \cdot 3,3 / 0,09=4,40 \text{ г}$$

**РАСЧЕТ**

Участок №33

$$K_{у.з.}=2,0 \cdot 1,5=3,0$$

$$V_{у.к.}=0,03 \cdot 3,0=0,09$$

$$T=0,3 \cdot 0,4 \cdot 3,1 / 0,09=4,13 \text{ г}$$

**РАСЧЕТ**

Участок №46

$$K_{у.з.}=2,0 \cdot 1,5=3,0$$

$$V_{у.к.}=0,03 \cdot 3,0=0,09$$

$$T=0,3 \cdot 0,4 \cdot 3,2 / 0,09=4,27 \text{ г}$$

**РАСЧЕТ**

Участок №62

$$K_{у.з.}=2,0 \cdot 1,5=3,0$$

$$V_{у.к.}=0,03 \cdot 3,0=0,09$$

$$T=0,3 \cdot 0,4 \cdot 3,3 / 0,09=4,40 \text{ г}$$

**РАСЧЕТ**

Участок №77

$$K_{у.з.}=2,0 \cdot 1,5=3,0$$

$$V_{у.к.}=0,03 \cdot 3,0=0,09$$

$$T=0,3 \cdot 0,4 \cdot 3,4 / 0,09=4,53 \text{ года}$$

Прогнозируемый остаточный ресурс принимаем  $T=4,13$  года

Прогнозируемый остаточный ресурс не является предельным сроком эксплуатации газопровода



Список литературы:

1. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"
2. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО "ПОЛИТЕСТ-инжиниринг" НП "СЭП промышленной безопасности"

Ген. Директор ООО "ТехЭнергоРесурс"





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

АКТ №217 от 31.07.2019г.

по результатам пневматического испытания

ЗАКАЗЧИК: ТСЖ "Благодать"

ОБЪЕКТ: Свердловская область, г. Кушва, ул. Красноармейская, 18

Согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

Проводился в соответствии с : СТО РНТСО 004-03 Контроль неразрушающий. Сварные соединения оборудования и конструкций. Метод магнитной памяти металла (МПП-контроль).

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЯ

Проведена проверка газопровода на герметичность согласно наряду-допуску №124/19 от 01.03.2019 На производство газоопасных работ методом опрессовки давлением 500 мм.вод.ст. Падение давления в течении 5 мин. Не превысило 20 мм.вод.ст.

Произведен повторный пуск газа, розжиг газа и пусконаладочные работы (регулировка горения газа).

Вывод: газопровод выдержал пневматические испытания на герметичность давлением 500 мм.вод.ст.

Специалист 2 ур. УД. №НОАП-0048-03-2665, 21.03.2019г







РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

Приказ №217 от 31.07.2019г.

ТСЖ "Благодать"

О проведении технического диагностирования в

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Начать работы по проведению технического диагностирования внутридомового газового оборудования,  
на объектах ТСЖ "Благодать"

2. Определить состав специалистов по техническому диагностированию:

- В.В. Берсенева Специалист 2 ур.
- С.П. Захаров Специалист 2 ур.
- А.В. Пыжиков Специалист 2 ур.
- А.В. Толстых слесарь ВДГО и ВКГО
- Н.М. Мужев слесарь ВДГО и ВКГО

ген. Директор





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

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

1. О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Федеральный закон от 21.07.1997 года №116-ФЗ (с изм. От 13.07.2015г.)
2. О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Постановление Правительства РФ от 14.05.2013г. :410 (с изм. От 06.10.2017г.)
3. О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан. Постановление Правительства РФ от 21.06.2008 года №549 (с изм от 15.04.2014г.)
4. Об утверждении Порядка содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.06.2009 года №239 зарегистрирован в Минюсте РФ 17.09.2009 года, регистрационный номер №14788
5. Об утверждении методических рекомендаций по контролю за техническим обслуживанием и состоянием внутридомового газового оборудования. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 2 декабря 009 года № 1001.
6. Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Приказ Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613.
7. Об утверждении Федеральных норм и правил промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы». Приказ Ростехнадзора № 558 от 21 ноября 2013 года.
8. Положение о диагностировании технического состояния внутренних и газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы диагностирования, утверждены Приказом Госстроя России № 101 от 03 мая 2000 года (МДС 42-1.2000).
9. ГОСТ 20415-85 Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения.
10. ГОСТ 16037-80\* Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.
11. ГОСТ 26433.1-89 Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений.
12. ГОСТ 22690-2015 Бетоны. Определение прочности механическими методами неразрушающего контроля.
13. ГОСТ 18105-2010 Бетоны. Правила контроля и оценки прочности.
14. ГОСТ 17624-2012 Бетоны. Ультразвуковой метод определения прочности.
15. ГОСТ Р. ИСО 24497-2-2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла. Часть 2. Общие требования.
16. ГОСТ Р. 55614-2013 Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования.
17. ГОСТ Р. 55724-2013 Контроль неразрушающий. Сварные соединения. Методы ультразвуковые.
18. ГОСТ Р. 56512-2015 Контроль неразрушающий. Магнитопорошковый метод. Типовые технологические процессы.
19. ГОСТ Р. ИСО 24497-3-2009 Контроль неразрушающий. Метод магнитной памяти металла. Часть 3. Контроль сварных соединений.
20. ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях.
21. СП 54.13330.2011 Свод правил. Здания жилые многоквартирные.
22. СП 62.13330.2011 Свод правил. Газораспределительные системы.
23. СП 33.13330.2012 Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов.
24. СП 28.13330.2012 Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии.
25. СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.
26. СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб.
27. Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утверждено приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27 декабря 2012 года № 784.
28. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, зарегистрированный Минюстом России 31.12.2013, рег.№ 30929).
29. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы» (приказ Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558, зарегистрированный Минюстом России 31.12.2013, рег.№ 30993).
30. ПБ 03-440-02 Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 23.01.2002г. №3.
31. ПБ 03-372-00 Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.2002г. № 30.
33. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (приказ Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538, зарегистрированный Минюстом России 26.12.2013г.,№ 30855).
34. РД 153-34.1-003-01 (РТМ-1С) Сверка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования.
35. ВСН 58-88(Р) Положение об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания зданий, объектов коммунального и социально-культурного назначения.
36. СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
37. СТО РНТСО 004-03 Контроль неразрушающий. Сварные соединения оборудования и конструкций. Метод магнитной памяти металла (ММП - контроль).
38. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ-Инжиниринг» НП «СЭЦ промышленной безопасности»





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ТехЭнергоРесурс"

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ**

№ п/п	Наименование и тип (обозначения)	Дата поверки
1	Ультразвуковой дефектоскоп А1211 mini	до 10.03.2020
2	Набор для визуального контроля ВИК, №527 от 28.03.2019	исправен
3	Модель Testo 316-Ex (газоанализатор горючих газов)	до 18.03.2020
4	Термоанеометр комбинированный testo 410-1	до 31.01.2020
5	Прибор комбинированный Testo-608-N1	до 18.03.2020
6	Толщиномер ультразвуковой А1207	до 14.03.2020
7	Мультиметр, клещи измерительные	исправен
8	измеритель напряженности магнитного поля ИМАГ-400Ц	до 29.02.2020
9	1% раствор нитрата серебра в водном растворе азотной кислоты (1:40), 5% раствор бихромовокислого калия.	
10	Измеритель давления testo 510	до 26.02.2020
11	Аккумулятор BOSCH GSB 1008 professional	исправен