

Публичное акционерное общество «Газпром»

Акционерное общество «Газпром промгаз»

УДК _____

№ госрегистрации _____

Инвентарный № _____

СОГЛАСОВАНО

Начальник управления ЖКХ
Администрации города Глазов

_____ Н.В. Еременко

« _____ » _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель
генерального директора
АО «Газпром промгаз»
д.т.н., профессор



Ю.И. Спектор

« _____ » _____ 20__ г.

ОТЧЕТ

о научно-исследовательской работе

№, дата муниципального контракта	№ 0113300023914000405-П1 от 02.02.2015
Наименование муниципального контракта	Разработка схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Глазов» Удмуртской Республики
№, наименование этапа, подэтапа	Этап 4. Подготовка проекта схемы теплоснабжения
Наименование результата	Том 6. Выбор рекомендуемого варианта Книга 2. Технико-экономическое сравнение вариантов развития систем теплоснабжения в соответствии с согласованным методическим подходом и выбор рекомендуемого варианта

Заместитель генерального
директора – директор НТЦ
«Комплексное развитие
инженерной
инфраструктуры» в г. Санкт-
Петербурге


_____ подпись

А.В. Оплачко

Руководитель работы


_____ подпись

Ю.В. Юферев

Москва 2015

Состав Этапа 4 по схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Глазов» Удмуртской Республики

Том 1. Сводный том.

Том 2. Разработка схемы теплоснабжения районов МО «Город Глазов». Общая Пояснительная записка.

Том 3. Анализ существующего состояния систем теплоснабжения города. Разработка базовых (существующее положение) тепловых балансов по договорным и фактическим нагрузкам. Общая пояснительная записка.

Том 4. Создание «Электронной модели систем теплоснабжения города». Общая пояснительная записка.

Том 5. Варианты перспективного развития систем теплоснабжения города на период к 2021 году и в долгосрочной перспективе до 2031 года. Общая пояснительная записка.

Том 6. Выбор рекомендуемого варианта.

Том 7. Разработка комплексной программы развития систем теплоснабжения города на пятнадцатилетний период с указанием объемов и стоимости работ. Пояснительная записка.

Том 8. Согласование отчётных документов.

СОДЕРЖАНИЕ

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	6
ВВЕДЕНИЕ.....	7
1 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	11
1.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	11
1.1.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок ТЭЦ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	11
1.1.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	15
1.2 Обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.....	23
2 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	24
2.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	24
2.2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	26
2.3 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	27
2.4 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	30

2.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	31
2.6 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	32
2.7 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	33
2.8 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	35
2.9 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями	36
2.10 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.....	36
2.11 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	37
2.12 Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.....	41
2.13 Покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью	47
2.14 Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления.....	48
2.15 Определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке.....	48
2.16 Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива	48

3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	49
3.1 Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) .	49
3.2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	49
3.3 Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	51
3.4 Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	52
3.5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	53
3.6 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	53
3.7 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	54
3.8 Строительство и реконструкция насосных станций.....	55
3.9 Предложения по развитию ГВС.....	61
3.9.1 Общие сведения по ГВС	61
3.9.2 Особенности теплогидравлического режима работы ГВС от ТЭЦ в летнем режиме	62
3.9.3 Предложения по переводу ГВС с открытой на закрытую схему	71
3.9.3.1 Требования и условия перехода на закрытую схему.....	71
3.9.3.2 Предложения по тепловым пунктам с теплообменниками ГВС.....	72
Приложение А.....	76
Приложение Б.....	205

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

АО "ЧМЗ" – акционерное общество «Чепецкий механический завод», предприятие госкорпорации «Росатом»;

АО "Реммаш" – акционерное общество "РЕММАШ";

БАГВ – бак аккумулятор горячей воды;

ВПУ – водоподготовительная установка;

ГВС – горячее водоснабжение;

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

МУП "Глазовские теплосети" – муниципальное унитарное предприятие «Глазовские теплосети» муниципального образования «город Глазов»;

ОВ – отопление и вентиляция;

ООО "КомЭнерго" – общество с ограниченной ответственностью "КомЭнерго";

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ВВЕДЕНИЕ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии с пунктом 40 ПП № 154. При расчете перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах учтено следующее:

- фактические балансы теплоносителя в зоне действия источников тепловой энергии на 01.01.2015 (за 2014 год);
- перспективные балансы теплоносителя с учетом перераспределения тепловой нагрузки между зонами действия источников;
- изменение диаметров участков тепловых сетей по данным главы 7;
- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по совместной нагрузке с качественным методом регулирования и фактическими параметрами теплоносителя;
- изменение расчетного расхода теплоносителя в тепловых сетях с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- присоединение (подключение) всех потребителей в перспективных зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

В результате формирования перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах выполнено следующее:

1. Составлены перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии;
2. Сформирован прогноз изменения нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и абонентских установках потребителей;

3. Составлен баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети.

Потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей определено расчетом технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии и выполнено в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с 2015 по 2031 гг., с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплопотребления.

Нормативная среднегодовая утечка сетевой воды не должна превышать 0,25% в час от среднегодового объема сетевой воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления.

Емкость существующих сетей принята по данным бухгалтерского учета, а перспективных тепловых сетей по данным моделирования в «Zulu». Емкость абонентских систем отопления принята в размере 30,16 м³/Гкал мощности систем отопления и 5,80 м³/Гкал мощности системы ГВС.

Расчет производительности ВПУ для подпитки тепловых сетей в зонах их действия, с учетом перспективных планов развития, выполнен согласно СП 124.13330.2012 (актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»).

Материалы данной главы предназначены для обоснования и формирования раздела 3 «Перспективные балансы теплоносителя» утверждаемой части схемы теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 22 «Требования к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154, схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации. В составе актуализации главы 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» учтено следующее:

- изменения в технической политике ТСО и связанное с этим изменение сроков вывода из эксплуатации, ввода в эксплуатацию, реконструкции и технического перевооружения основного оборудования источников тепловой энергии;
- реализованные в 2014 г. проекты по источникам тепловой энергии, а также утвержденные проекты и сметы проектов по источникам тепловой энергии, не отраженные в Схеме теплоснабжения;
- фактические капитальные затраты реализованных проектов схемы в 2014 г.;
- обоснование предложений по изменению состава основного оборудования проектируемых источников тепловой энергии, включенных в утвержденную Схему теплоснабжения;
- изменения, вносимые в схемы и программы развития электроэнергетики региона;
- корректировка прогноза прироста тепловой нагрузки, выполненная в ходе актуализации Схемы теплоснабжения.

В результате составления актуализированных перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки:

А. Выявлены:

1. Резервы (дефициты) тепловой мощности источников тепловой энергии в зонах их действия;
2. Зоны с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;
3. Определена необходимость расширения зон действия отдельных источников и перераспределения тепловой нагрузки между источниками одной и той же или соседних зон.

В. Определены значения необходимых установленных и располагаемых тепловых мощностей источников тепловой энергии;

С. Сформированы предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок существующих потребителей и потребителей на территориях, осваиваемых до расчетного срока схемы теплоснабжения.

При обосновании предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках схемы теплоснабжения учтено:

- a) покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;
- b) максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления;
- c) определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке;
- d) определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

1 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

1.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

1.1.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок ТЭЦ и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей ТЭЦ АО "ЧМЗ", в том числе в аварийных режимах представлены в таблице 1, перспективные годовые расходы воды ВПУ в таблице 2.

Реконструкция ВПУ ТЭЦ АО "ЧМЗ" запланирована на 2021 год, с вводом в эксплуатацию одновременно с переводом потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему.

С целью недопущения снижения качества горячей воды в период изменения схемы ГВС, переключение абонентских установок планируется провести одномоментно в конце 2021 года. С 01.01.2022 года ВПУ ТЭЦ АО "ЧМЗ" будет работать по закрытой схеме и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения будет прекращен.

Реконструкция ВПУ ТЭЦ АО "ЧМЗ" включает демонтаж трех БАГВ объемом по 3000 м³, Н-катионитных установок, установок декарбонизации и термической деаэрации производительностью 1250 т/ч, а также монтаж двух БАГВ объемом по 350 м³, Н-катионитных установок, установок декарбонизации и термической деаэрации производительностью 300 т/ч. Затраты на реконструкцию ВПУ ТЭЦ АО "ЧМЗ" учтены в главе 10.

Таблица 1 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей ТЭЦ АО "ЧМЗ", в том числе в аварийных режимах

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Схема теплоснабжения		Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Закрытая	Закрытая
Объем сети теплоснабжения	тыс. м3	11,5	11,3	11,2	11,8	11,7	11,6	11,9	12,2	12,2
Объем системы отопления абонентов	тыс. м3	11,6	11,6	11,6	12,1	12,4	12,4	12,9	10,2	10,2
Объем системы ГВС абонентов	тыс. м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
Объем всей системы с сетями потребителей	тыс. м3	23,2	23,1	22,9	24,0	24,3	24,1	24,9	22,5	22,5
Верхняя температура по температурному графику	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Нижняя температура по температурному графику	°С	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный расход теплоносителя системы теплоснабжения	тонн/ч	3 986,4	3 987,4	3 987,4	4 156,2	4 258,4	4 259,8	4 410,0	4 235,9	4 235,9
Расчетная производительность ВПУ	тонн/ч	1 250,0	1 250,0	1 250,0	1 250,0	1 250,0	1 250,0	1 250,0	300,0	300,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3	3	3	3	2	2

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Емкость баков аккумуляторов (суммарная)	тыс. м3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	0,7	0,7
Собственные нужды	тонн/ч	21,8	21,7	21,7	22,6	23,3	23,3	24,3	2,8	2,8
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	397,8	397,5	397,1	412,9	425,6	425,3	444,6	56,2	56,2
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тонн/ч	58,1	57,7	57,3	60,1	60,7	60,4	62,3	56,2	56,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	339,7	339,8	339,8	352,8	364,9	364,9	382,3	0,0	0,0
Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети	тонн/ч	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	200,0	200,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	636,4	636,0	635,4	660,7	681,0	680,5	711,4	64,6	64,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	636,4	636,0	635,4	660,7	681,0	680,5	711,4	264,6	264,6

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	852,2	852,5	852,9	837,1	824,4	824,7	805,4	35,4	35,4
Доля резерва	%	68,2	68,2	68,2	67,0	66,0	66,0	64,4	11,8	11,8
Потери теплоносителя в аварийных режимах работы	м3/ч	464,5	461,8	458,8	480,8	485,8	483,0	498,6	449,2	449,2

Таблица 2 – Перспективный годовой расход воды ВПУ ТЭЦ АО "ЧМЗ"

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тыс. т/год	423,9	421,4	418,6	438,7	443,3	440,7	455,0	409,9	409,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	2 479,7	2 480,2	2 480,2	2 575,7	2 663,6	2 663,9	2 790,8	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	тыс. т/год	2 903,6	2 901,6	2 898,8	3 014,4	3 106,9	3 104,6	3 245,7	409,9	409,9
Расход на собственные нужды ВПУ	тыс. т/год	158,8	158,7	158,6	164,9	169,9	169,8	177,5	20,5	20,5
Общий расход воды	тыс. т/год	3 062,4	3 060,3	3 057,4	3 179,3	3 276,9	3 274,4	3 423,3	430,4	430,4

1.1.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей котельных города Глазов, в том числе в аварийных режимах представлены в таблице 3, перспективные годовые расходы воды ВПУ в таблице 4.

Мероприятий на водоподготовительных установках, связанных с переходом потребителей на закрытую схему ГВС не предусмотрено, в связи с выводом из эксплуатации котельных и переключения потребителей на ТЭЦ АО "ЧМЗ"

Таблица 3 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей котельных г. Глазов, в том числе в аварийных режимах

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Котельная №2 МУП "Глазовские теплосети"										
Схема теплоснабжения		Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Выведена	Выведена	Выведена	Выведена	Выведена
Объем сети теплоснабжения	тыс. м3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем системы отопления абонентов	тыс. м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем системы ГВС абонентов	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем всей системы с сетями потребителей	тыс. м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Верхняя температура по температурному графику	°С	150	150	150	150	0	0	0	0	0
Нижняя температура по температурному графику	°С	70	70	70	70	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя системы теплоснабжения	тонн/ч	97,6	97,6	97,6	104,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная производительность ВПУ	тонн/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов (суммарная)	тыс. м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	15,0	15,0	15,0	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	13,8	13,8	13,8	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети	тонн/ч	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	24,1	24,1	24,0	26,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	24,1	24,1	24,0	26,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	15,0	15,0	15,0	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	49,9	49,9	49,9	44,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в аварийных режимах работы	м3/ч	10,0	9,9	9,8	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО "КомЭнерго"										
Схема теплоснабжения		Открытая	Открытая	Открытая	Выведена	Выведена	Выведена	Выведена	Выведена	Выведена
Объем сети теплоснабжения	тыс. м3	0,5	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем системы отопления абонентов	тыс. м3	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем системы ГВС абонентов	тыс. м3	0,007	0,007	0,007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем всей системы с сетями потребителей	тыс. м3	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Верхняя температура по температурному графику	°С	105	105	105	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Нижняя температура по температурному графику	°С	70	70	70	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя системы теплоснабжения	тонн/ч	274,4	274,4	274,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная производительность ВПУ	тонн/ч	30,0	30,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов (суммарная)	тыс. м3	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	20,7	20,7	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	18,6	18,6	18,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети	тонн/ч	не треб.	не треб.	не треб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	33,1	33,1	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	33,1	33,1	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,3	9,3	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	31,0	31,1	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в аварийных режимах работы	м3/ч	16,7	16,6	16,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная АО "Реммаш"										
Схема теплоснабжения		Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Открытая	Выведена	Выведена	Выведена
Объем сети теплоснабжения	тыс. м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
Объем системы отопления абонентов	тыс. м3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0
Объем системы ГВС абонентов	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем всей системы с сетями потребителей	тыс. м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0
Верхняя температура по температурному графику	°С	105	105	105	105	105	105	0	0	0
Нижняя температура по температурному графику	°С	70	70	70	70	70	70	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя системы теплоснабжения	тонн/ч	181,5	181,5	181,5	188,2	188,2	188,2	0,0	0,0	0,0
Расчетная производительность ВПУ	тонн/ч	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов (суммарная)	тыс. м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	11,5	11,5	11,5	12,6	12,6	12,6	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	10,7	10,7	10,7	11,7	11,7	11,7	0,0	0,0	0,0
Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети	тонн/ч	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	18,4	18,4	18,4	20,1	20,1	20,1	0,0	0,0	0,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	18,4	18,4	18,4	20,1	20,1	20,1	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,0	9,0	9,0	7,9	7,9	7,9	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	43,8	43,8	43,9	38,6	38,6	38,6	0,0	0,0	0,0
Потери теплоносителя в аварийных режимах работы	м3/ч	6,7	6,7	6,7	6,9	6,9	6,9	0,0	0,0	0,0

Таблица 4 – Перспективный годовой расход воды ВПУ котельных г. Глазов

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Котельная №2 МУП "Глазовские теплосети"										
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тыс. т/год	9,1	9,1	9,0	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	100,7	100,7	100,7	113,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	тыс. т/год	109,8	109,8	109,7	122,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход на собственные нужды ВПУ	тыс. т/год	5,5	5,5	5,5	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общий расход воды	тыс. т/год	115,3	115,3	115,2	128,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО "КомЭнерго"										
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тыс. т/год	15,3	15,1	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	135,8	135,8	135,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	тыс. т/год	151,1	151,0	151,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход на собственные нужды ВПУ	тыс. т/год	7,6	7,5	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общий расход воды	тыс. т/год	158,7	158,5	158,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная АО "Реммаш"										
Потери теплоносителя с нормируемой утечкой	тыс. т/год	6,1	6,1	6,1	6,3	6,3	6,3	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	77,9	77,9	77,9	85,6	85,6	85,6	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	тыс. т/год	84,0	84,1	84,0	91,9	91,9	91,9	0,0	0,0	0,0
Расход на собственные нужды ВПУ	тыс. т/год	4,2	4,2	4,2	4,6	4,6	4,6	0,0	0,0	0,0
Общий расход воды	тыс. т/год	88,2	88,3	88,2	96,5	96,5	96,5	0,0	0,0	0,0

1.2 Обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям

Расчет перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды", утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 278, и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 325.

При расчете технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях учтены:

перспективные планы строительства (реконструкции) тепловых сетей в связи с изменением и перераспределением тепловых нагрузок;

прогнозные сроки по переводу систем горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую и изменение в связи с этим затрат сетевой воды на нужды горячего водоснабжения.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии приведен в расчетных таблицах раздела 1 главы 5.

2 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

2.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и реконструкции осуществляется на основе принципов, определяемых статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

1. Обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
2. Обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
3. Обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
4. Развитие систем централизованного теплоснабжения;
5. Соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
6. Обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;
7. Обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
8. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

В перспективе схема теплоснабжения остается традиционной - Транспорт тепла от источников централизованного теплоснабжения осуществляется по развитой системе магистральных и распределительных сетей. Тепловые сети имеют тупиковую схему, в перспективе планируется закольцовка всех источников

тепловой энергии. Система теплоснабжения – открытая преимущественно с зависимым присоединением теплотребляющих установок потребителей.

2.2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на территории г. Глазов не предусмотрено.

Данное обстоятельство обусловлено:

- отсутствием значительных приростов тепловых нагрузок, требующих строительство новых источников тепловой энергии (перспективные приросты тепловых нагрузок обеспечиваются существующей тепловой мощностью);
- отсутствием планов по строительству новых ТЭЦ в схемах и программах развития электроэнергетики.

2.3 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Предусматриваются следующие мероприятия по реконструкции единственного источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории г. Глазов (ТЭЦ ЧМЗ):

2016 год – перевод на газ энергетического котла ЦКТИ-75-39 Ф2 ст. №10;

2022 год – демонтаж энергетических котлов ст.№7,8,9;

2023 год – вывод из эксплуатации и демонтаж паровой турбины АПТ-12 ст.№3 и энергетического котла ЦКТИ-75-39 ст.№11, строительство и ввод в эксплуатацию энергетического котла Е-75-3,9-440ГМ;

2024 год – вывод из эксплуатации и демонтаж паровой турбины АПТ-12 ст.№7 и энергетического котла ЦКТИ-75-39 ст.№12, строительство и ввод в эксплуатацию паровой турбины ПТ-12-35/10 и энергетического котла Е-75-3,9-440ГМ;

2025 год – вывод из эксплуатации и демонтаж паровой турбины АПТ-12 ст.№8 и энергетического котла ЦКТИ-75-39 ст.№13, строительство и ввод в эксплуатацию паровой турбины ПТ-12-35/10 и энергетического котла Е-75-3,9-440ГМ;

2026 год – вывод из эксплуатации и демонтаж паровых турбин ДК-20-120 ст.5,6 и энергетического котла ЦКТИ-75-39 ст.№14, строительство и ввод в эксплуатацию паровой турбины ПТ-12-35/10 и энергетического котла Е-75-3,9-440ГМ;

2027 год – вывод из эксплуатации и демонтаж паровой турбины Р-6-6 ст.№1 и энергетического котла ЦКТИ-75-39 ст.№15, строительство и ввод в эксплуатацию паровой турбины ПТ-12-35/10 и энергетического котла Е-75-3,9-440ГМ;

2028 год – вывод из эксплуатации и демонтаж энергетического котла ЦКТИ-75-39 ст.№10, строительство и ввод в эксплуатацию энергетического котла Е-75-

3,9-440ГМ, модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№19 или замена на аналогичный;

2029 год – модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№20 или замена на аналогичный;

2030 год – модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№21 или замена на аналогичный;

2031 год – вывод из эксплуатации и демонтаж водогрейного ПТВМ-100 ст.№16.

Существующий и перспективный состав оборудования ТЭЦ ЧМЗ представлен в таблице 5.

Таблица 5 – Состав оборудования ТЭЦ

Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Турбины					
АР-6-6	1953	6 МВт/48 Гкал/ч	-	-	-
АПТ - 12	1962	12 МВт/53 Гкал/ч	-	-	-
ДК 20-120	1952	12 МВт/45 Гкал/ч	-	-	-
ДК 20-120	1955	12 МВт/45 Гкал/ч	-	-	-
АПТ – 12-1	1957	12 МВт/53 Гкал/ч	-	-	-
АПТ – 12-1	1962	12 МВт/53 Гкал/ч	-	-	-
GT10B2	2007	23,4 МВт	GT10B2	2007	23,4 МВт
			ПТ-12-35/10	2024	12 МВт/57,1 Гкал/ч
			ПТ-12-35/10	2025	12 МВт/57,1 Гкал/ч
			ПТ-12-35/10	2026	12 МВт/57,1 Гкал/ч
			ПТ-12-35/10	2027	12 МВт/57,1 Гкал/ч
Энергетические котлы					
К-38/3,9-228-547	2007	40 т/ч	К-38/3,9-228-547	2007	40 т/ч
ЦКТИ-75-39 Ф2	1952	75 т/ч	-	-	-
ЦКТИ-75-39 Ф2	1952	75 т/ч	-	-	-
ЦКТИ-75-39 Ф2	1953	75 т/ч	-	-	-
ЦКТИ-75-39 Ф2	1955	75 т/ч	-	-	-
ЦКТИ-75-39 Ф2	1955	75 т/ч	-	-	-
ЦКТИ-75-39 Ф2	1957	75 т/ч	-	-	-
ЦКТИ-75-39 Ф2	1962	75 т/ч	-	-	-
БКЗ-75-39 ГМ	1972	75 т/ч	-	-	-
БКЗ-75-39 ГМ	1973	75 т/ч	-	-	-
			Е-75-3,9-440ГМ	2023	75 т/ч
			Е-75-3,9-440ГМ	2024	75 т/ч
			Е-75-3,9-440ГМ	2025	75 т/ч
			Е-75-3,9-440ГМ	2026	75 т/ч
			Е-75-3,9-440ГМ	2027	75 т/ч

Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
			Е-75-3,9-440ГМ	2028	75 т/ч
Водогрейные котлы					
ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	-	-	-
ПТВМ-100	1985	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2028	100 Гкал/ч
ПТВМ-100	1985	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2029	100 Гкал/ч
ПТВМ-100	1985	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2030	100 Гкал/ч
Установленная мощность источника, Гкал/ч		697,0			573,3
Установленная мощность источника, МВт		89,4			71,4

2.4 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Мероприятия по реконструкции котельных для обеспечения выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не предусмотрены.

2.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не предусмотрены.

2.6 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусмотрены.

2.7 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Предусматривается расширение зоны действия единственного источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории г. Глазов (ТЭЦ ЧМЗ) за счет:

- прироста перспективных тепловых нагрузок;
- переключения тепловых нагрузок от:
 - котельной №2 в 2019 году,
 - котельной №3 в 2018 году,
 - котельной Реммаш в 2021 году.

Перспективная зона действия ТЭЦ ЧМЗ представлена на рисунке 1 (желтым цветом выделана перспективная зона действия ТЭЦ ЧМЗ).

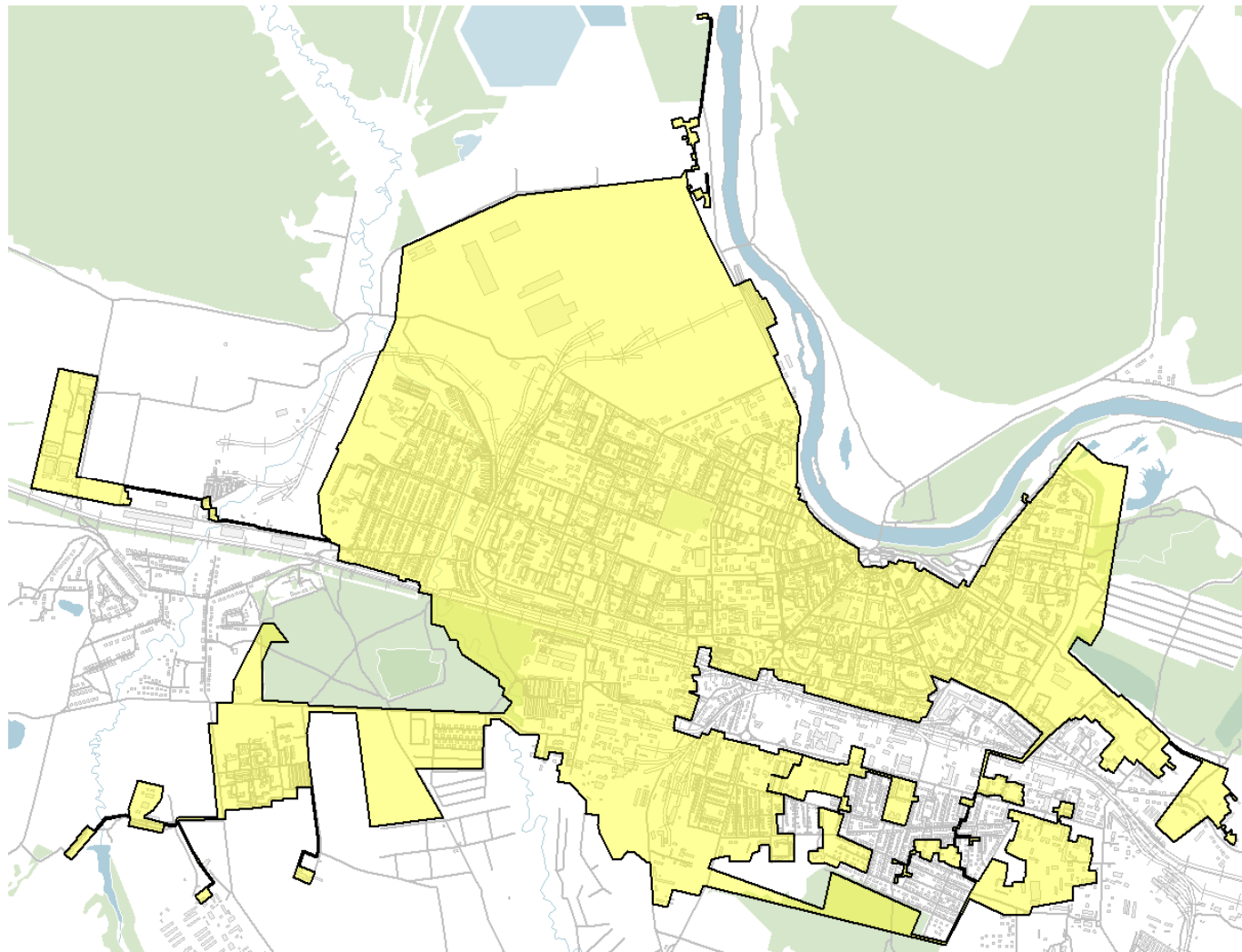


Рисунок 1 – Перспективные зоны действия источников

2.8 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Предусматривается вывод из эксплуатации с переключением тепловых нагрузок на ТЭЦ ЧМЗ следующих котельных:

- котельной №2 в 2019 году;
- котельной №3 в 2018 году;
- котельной Реммаш с в 2021 году.

2.9 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Муниципальном образовании «Город Глазов» сформированы в микрорайонах и кварталах с индивидуальной малоэтажной застройкой. В основном это деревянные здания и одно-двухэтажные здания, не присоединенные к централизованным системам теплоснабжения. Теплоснабжение жителей таких зданий осуществляется от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление.

2.10 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа

Теплоснабжение производственных зон осуществляется частично от котельных самих предприятий.

Предприятия, имеющие собственные источники тепловой энергии:

АО «ЧМЗ»;

АО «Реммаш»;

ООО «Комэнерго».

2.11 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки представлены в таблицах 7 – 9.

Как видно из таблицы 7, резерв тепловой мощности на ТЭЦ ЧМЗ на 2031 год составит 114,4 Гкал/ч.

Таблица 6 – Баланс тепловой мощности ТЭЦ ЧМЗ

Наименование		Ед. Изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
Электрическая часть	Установленная электрическая мощность	МВт	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	77,4	77,4	77,4	65,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4		
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	697,0	697,0	697,0	697,0	697,0	697,0	697,0	697,0	697,0	644,0	648,1	656,2	693,8	673,3	673,3	673,3	673,3	573,3	
Тепловая часть	Установленная тепловая мощность ТФУ	Гкал/ч	297,0	297,0	297,0	297,0	297,0	297,0	297,0	297,0	244,0	248,1	252,2	219,3	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	
	Установленная тепловая мощность ПВК и РОУ	Гкал/ч	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	404,0	474,5	444,9	444,9	444,9	444,9	344,9	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	536,7	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7	565,9	575,9	585,9	623,5	603,0	623,0	640,0	664,0	573,3	
	Ограничения	Гкал/ч	160,3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3	78,1	72,2	70,3	70,3	70,3	50,3	33,3	9,3	0,0	
	Собственные нужды	Гкал/ч	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
	Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	515,7	560,7	560,7	560,7	560,7	560,7	560,7	560,7	560,7	544,9	554,9	564,9	602,5	582,0	602,0	619,0	643,0	552,3	
	Потери при передаче всего, в т.ч.:	Гкал/ч	27,9	27,3	26,7	27,8	28,2	27,5	27,6	26,9	26,4	25,7	25,2	24,5	23,8	23,1	22,4	21,7	21,0	21,0	
	через изоляционные конструкции	Гкал/ч	25,1	24,5	23,9	25,0	25,4	24,8	24,8	24,2	23,8	23,1	22,7	22,0	21,4	20,8	20,1	19,5	18,9	18,9	
	с утечками теплоносителя	Гкал/ч	2,9	2,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	
	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Подключенная нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	371,4	371,5	371,5	386,0	395,2	395,3	408,7	408,7	413,1	413,1	416,9	416,9	416,9	416,9	416,9	416,9	416,9	416,9	416,9
	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	301,3	301,3	301,3	314,1	321,7	321,8	332,9	332,9	336,0	336,0	338,9	338,9	338,9	338,9	338,9	338,9	338,9	338,9	338,9
	ГВС (ср.)	Гкал/ч	44,2	44,2	44,2	45,9	47,4	47,4	49,7	49,7	51,0	51,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
	Пар	Гкал/ч	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
	Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	116,3	161,9	162,5	146,8	137,4	137,9	124,5	125,1	105,4	116,1	122,8	161,1	141,3	162,0	179,7	204,4	114,4	114,4	

Таблица 7 – Баланс тепловой энергии и мощности котельной №2

Наименование	Ед. Изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,8	23,8	23,8	23,8													
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2													
Ограничения	Гкал/ч	12,6	12,6	12,6	12,6													
Собственные нужды	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3													
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	10,9	10,9	10,9	10,9													
Потери при передаче всего, в т.ч.:	Гкал/ч	1,1	1,0	1,0	1,0													
через изоляционные конструкции	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0													
с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1													
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0													
Подключенная нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	9,1													
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,6													
ГВС (ср.)	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,6													
Пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0													
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	0,8													

Котельная выведена из эксплуатации

Таблица 8 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №3

Наименование	Ед. Изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,0	27,0	27,0														
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,0	27,0	27,0														
Ограничения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0														
Собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2														
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	26,8	26,8	26,8														
Потери при передаче всего, в т.ч.:	Гкал/ч	1,7	1,6	1,6														
через изоляционные конструкции	Гкал/ч	1,6	1,5	1,5														
с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1														
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0														
Подключенная нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0														
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,2	9,2	9,2														
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8														
Пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0														
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	15,1	15,2	15,2														

Котельная выведена из эксплуатации

Таблица 9 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной Реммаш

Наименование	Ед. Изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0											
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0											
Ограничения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9											
Потери при передаче всего, в т.ч.:	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5											
через изоляционные конструкции	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5											
с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Подключенная нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1											
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,3	6,3	6,3											
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8											
Пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	16,5	16,5	16,6	16,3	16,3	16,3											

Котельная выведена из эксплуатации

2.12 Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе

Радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается в соответствии с подпунктом «а» пункта 6 и подпунктом «м» пункта 41 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Понятие «радиус эффективного теплоснабжения» определяется п. 30 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении». Согласно нормативно-правовому акту:

«Радиус эффективного теплоснабжения» - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения, принято по формуле Соколова с коэффициентами, принятыми при разработке схемы теплоснабжения Новосибирска, км:

$$R_{\text{опт}}=(140/s \cdot 0,4) \cdot \phi \cdot 0,4 \cdot (1/B \cdot 0,1) \cdot (\Delta t/P) \cdot 0,15.$$

где s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м;

ϕ – поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение источника тепловой энергии;

B – среднее число абонентов на 1 км²;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, С;

P – теплоплотность района, Гкал/ч км.

В таблице 10 приведены результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения от источников тепловой энергии города Глазов. На рисунке 1 показан радиус эффективного теплоснабжения от основного источника тепловой энергии города Глазов - ТЭЦ АО «ЧМЗ». На рисунках 2–4 показаны радиусы эффективного теплоснабжения от остальных котельных.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения города Глазов показали:

1. фактические зоны действия источников тепловой энергии города соответствуют (не превышают) эффективным радиусам теплоснабжения;
2. возможна следующая оптимизация зон действия источников тепловой энергии:
 - перевод потребителей в зоне действия котельной №2, котельной №3 и котельной завода «Реммаш» на ТЭЦ АО «ЧМЗ» при условии строительства перемычки с использованием существующих сетей от котельной №2, котельной №3 и котельной ООО «Реммаш»;
 - перевод потребителей в зоне действия котельной ООО «Реммаш» на котельную №2 при условии строительства перемычки с использованием существующих сетей от ООО «Реммаш».

Таблица 10 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения от источников централизованного теплоснабжения города Глазова

Наименование ТСО	Наименование источника тепловой энергии	Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя вдоль магистрали в 2014г., км	Радиус эффективного теплоснабжения, км	
			2014 г.	2031 г.
АО «ЧМЗ»	ТЭЦ АО «ЧМЗ»	6,41	6,58	6,55
МУП «Глазовские теплосети»	Котельная №2	2,02	1,88	1,84
ООО «КомЭнерго»	Котельная №3	2,49	1,62	1,62
ООО «Реммаш»	Котельная ООО «Реммаш»	0,93	1,23	1,21

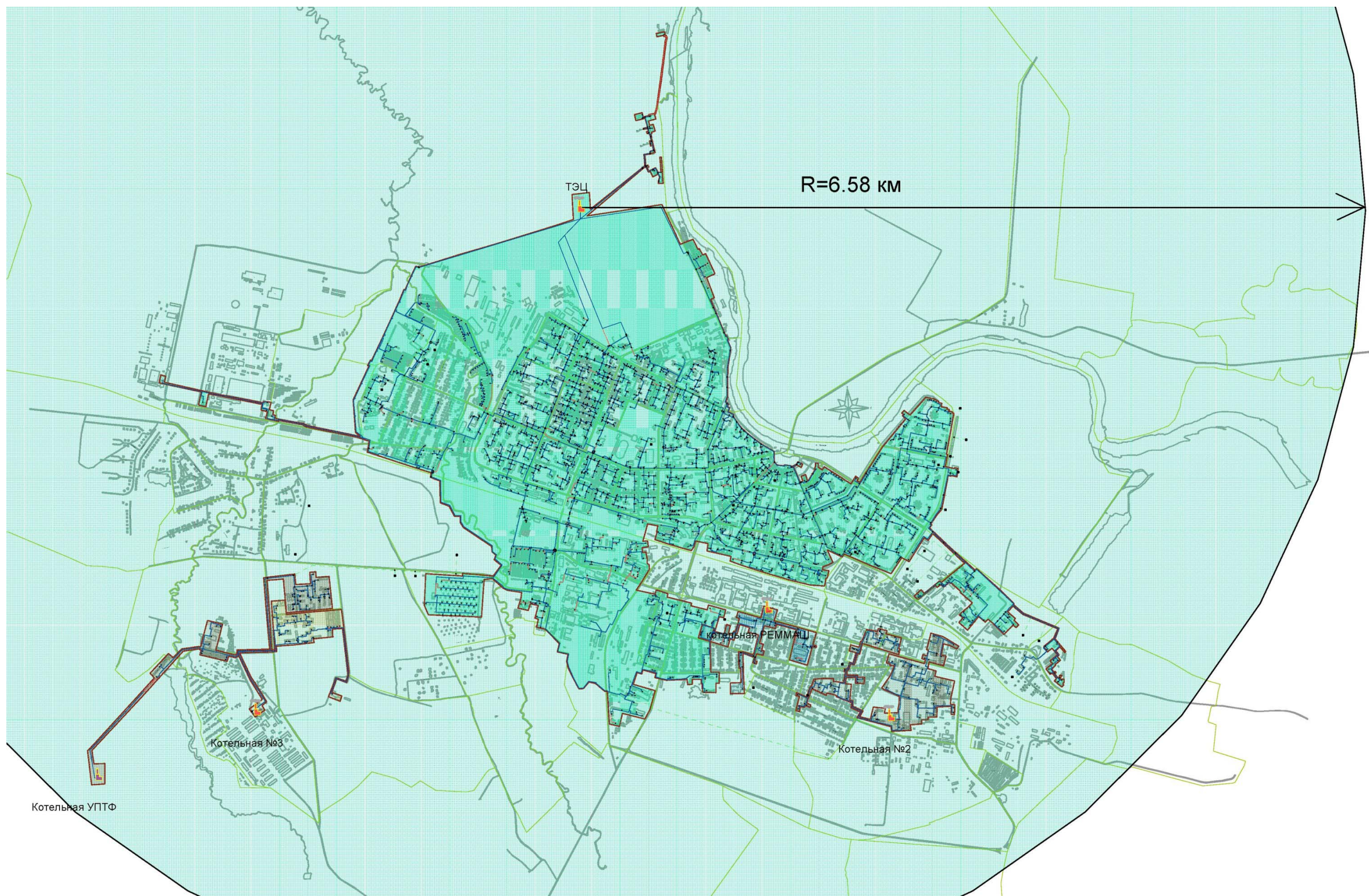


Рисунок 2 – Радиус эффективного теплоснабжения от ТЭЦ АО ЧМЗ

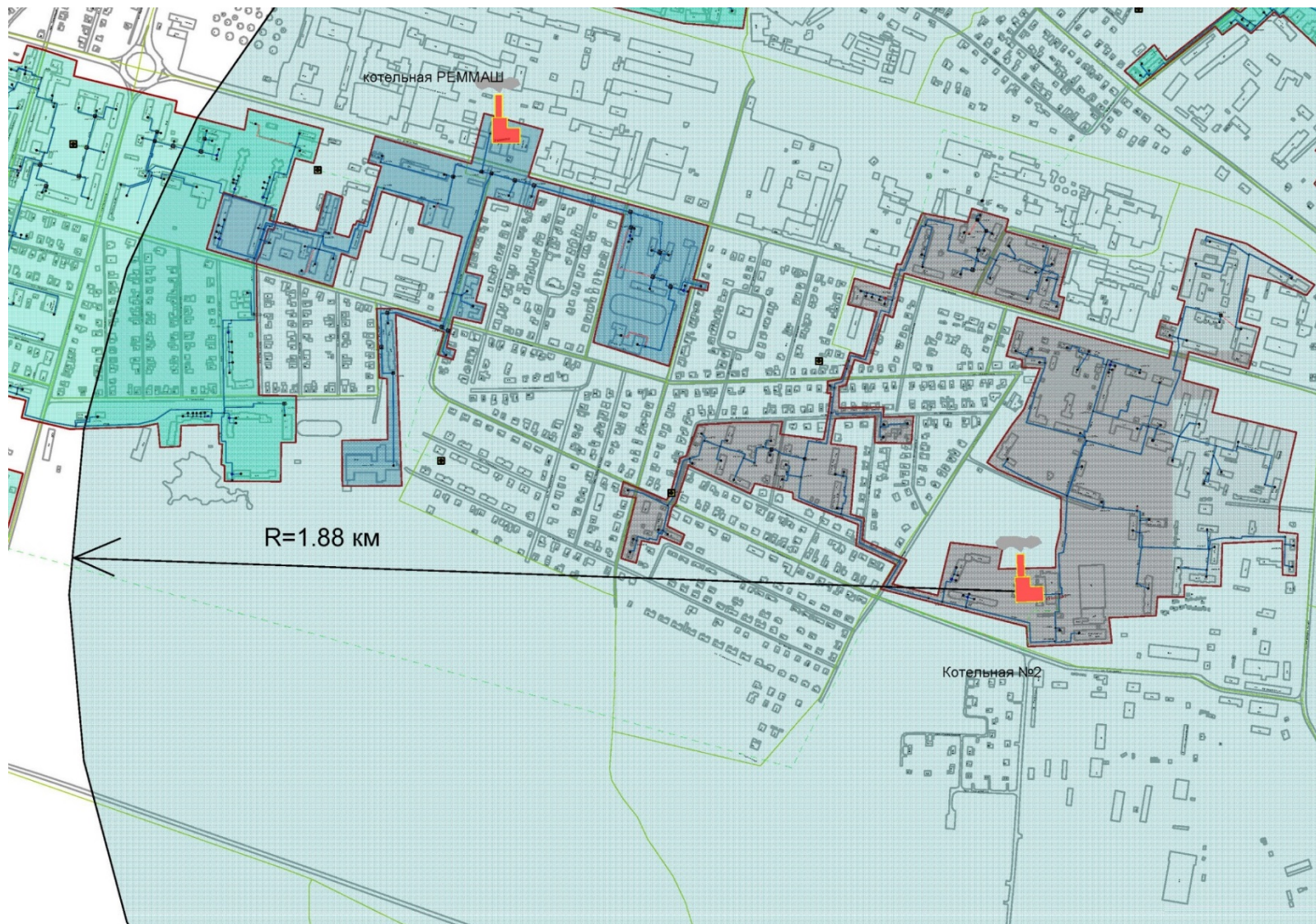


Рисунок 3 – Радиус эффективного теплоснабжения от котельной №2 МУП «Глазовские теплосети»

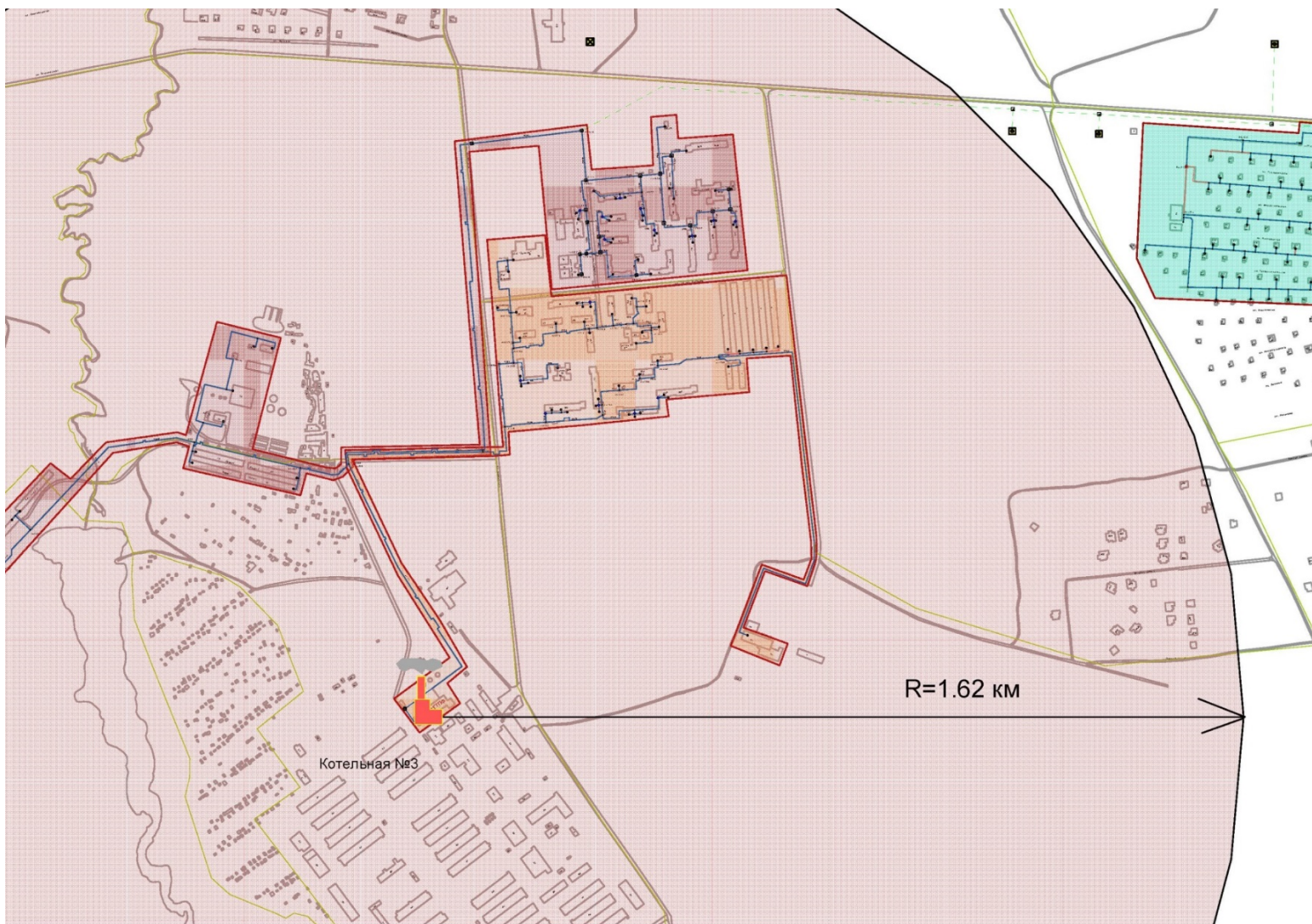


Рисунок 4 – Радиус эффективного теплоснабжения от котельной №3 ООО «КомЭнерго»

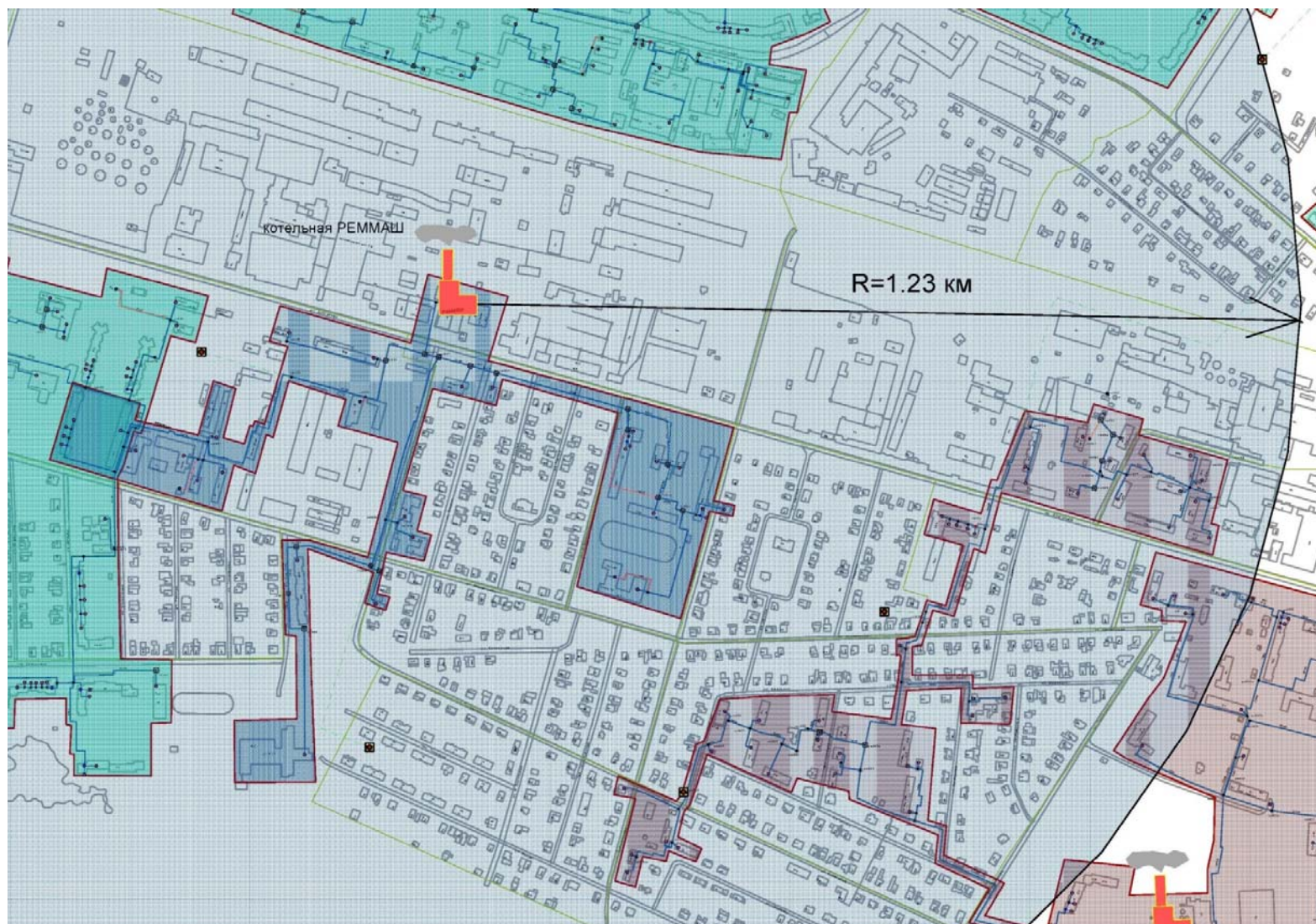


Рисунок 5 – Радиус эффективного теплоснабжения от котельной ООО «Реммаш»

2.13 Покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью

Перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью в Муниципальном образовании «Город Глазов» не наблюдается.

2.14 Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления

Выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления рассматривается только для ТЭЦ АО "ЧМЗ".

2.15 Определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке

В п.11 данного тома (Глава 6, с. 18) приведена располагаемая мощность котельных с учетом реконструкции и перспективной нагрузки до 2031 года.

2.16 Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива

В Главе 8 будет приведена потребность в топливе при различных вариантах реконструкции котельных городского округа «Город Глазов Удмуртской республики».

3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

3.1 Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

В связи с отсутствием в зонах действия всех источников дефицита тепловой мощности перераспределения тепловых нагрузок не требуется.

3.2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Перспективные приросты тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку представлены в главе 1 обосновывающих материалов. Для обеспечения тепловых нагрузок необходимо строительство около 12 км тепловых сетей. Сведения о предусматриваемых к строительству участках тепловой сети представлены в таблице 11.

Таблица 11 – Объемы строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник тепла	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр планируемый, м	Срок реализации
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-266а	участок № 9	54	0.032	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. 19)	участок № 19	38	0.1	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. 20)	участок № 20	157	0.065	2018-2020
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-846	участок № 21	17	0.08	2018
АО "Реммаш"	ТК-1081	участок № 23	321	0.15	2019-2021

Источник тепла	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр планируемый, м	Срок реализации
АО "Реммаш"	уз-1109	участок № 24	39	0.08	2016-2021
АО "Реммаш"	тк-1131	участок № 25	28	0.05	2017-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-263	участок № 30	94	0.05	2016
МУП "Глазовские теплосети"	Уз-1059	участок № 38	16	0.032	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-642г	участок № 42	33	0.04	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-800	участок К3	65	0.05	2017-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-132в	участок К8	55	0.04	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. 8, К4)	участок № 8	264	0.15	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. 8, К4)	участок № К4	112	0.04	2017-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	участок № 33	участки № 4, 15	206	0.08	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К15)	участок К15	39	0.04	2016-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К14, 14)	участок К14	43	0.08	2016-2018
МУП "Глазовские теплосети"	Уз-1013	участок № 51	109	0.065	2016
МУП "Глазовские теплосети"	участок № 51	участок № 37	169	0.05	2016
МУП "Глазовские теплосети"	Уз-1003	участок № 12	43	0.08	2017-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	участок К7	участок № 34	239	0.08	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	участок К7	участок № 35	93	0.05	2029-2030
АО "Реммаш"	уз-1136а	участок Ф1	37	0.032	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	участок К14	участок № 14	233	0.08	2016-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К12, К13, 32)	участок К13	247	0.08	2016-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	участок К13	участок К12	383	0.08	2016-2018
ООО «КомЭнерго»	ТК-1629	участок № 26	47	0.08	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К12, К13, 32)	участок № 32	39	0.065	2016-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-749	участок № 10	69	0.05	2016

Источник тепла	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр планируемый, м	Срок реализации
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК-757	участок К2	54	0.032	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-623д	участок К1	26	0.05	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-541	участок № 1	46	0.04	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-45а	участок № 52	38	0.04	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-632	участок № 53	58	0.04	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. 5, 8, К4)	участок № 5	42	0.08	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К17, 34, 35)	участок К7	62	0.15	2023-2024
МУП "Глазовские теплосети"	Уз-1000а	участок К6	165	0.032	2017-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-780б	участок № 7	46	0.04	2017-2018
АО "Реммаш"	уз-1074	участок № 6	141	0.065	2030
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-805	участок № 33	350	0.125	2017-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-558д	участок № 3	26	0.032	2023-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-543а	участок № 2	102	0.065	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-780а	ТК для персп.застр-ки (уч. 5, 8, К4)	84	0.2	2017-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. 5, 8, К4)	ТК для персп.застр-ки (уч. 8, К4)	162	0.175	2017-2018
Итого:			4690		

3.3 Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Для обеспечения возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения предусматривается строительство магистральных переемычек, указанных в п.7.4.

3.4 Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации котельных № 2, 3 и РЕММАШ с переключением их потребителей на тепловые сети от ТЭЦ, Для обеспечения указанных переключений требуется строительство следующих тепломагистралей:

1. От Уз-911 до ТК-1612 суммарной протяженностью 1,7 км диаметром 300 мм – для передачи нагрузки котельной ООО «КомЭнерго» на ТЭЦ ЧМЗ.
2. От Уз-344 до Уз-1000 суммарной протяженностью 2,8 км диаметром 250 мм – для теплоснабжения потребителей котельной МУП "Глазовские теплосети" от ТЭЦ ЧМЗ.
3. От ТК-805 до Уз-1173а суммарной протяженностью 2,8 км диаметром 350 мм – для теплоснабжения потребителей котельных МУП "Глазовские теплосети" и АО "Реммаш" от ТЭЦ ЧМЗ.
4. От Уз-1173а до ТК-1066 суммарной протяженностью 1 км диаметром 250 мм – для теплоснабжения потребителей котельной АО "Реммаш" от ТЭЦ ЧМЗ.

Подробный перечень участков тепловых сетей с планируемыми сроками строительства приведен в таблице 12.

Таблица 12 – Объемы строительства тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Источник тепла	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр планируемый, м	Срок реализации
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К14, 14)	ТК для персп.застр-ки (уч. К12, К13, 32)	706	0.3	2016-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К15)	ТК для персп.застр-ки (уч. К14, 14)	170	0.3	2016-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-344	ТК для персп.застр-ки (уч. К17, 34, 35)	1495	0.25	2022-2024

Источник тепла	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр планируемый, м	Срок реализации
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К12, К13, 32)	ТК-1612	168	0.3	2016-2018
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	Уз-1173а	ТК-1066	975	0.25	2019-2021
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-805	Уз-1173а	1285	0.35	2019-2021
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК для персп.застр-ки (уч. К17, 34, 35)	Уз-1000	1257	0.25	2022-2024
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-911	ТК для персп.застр-ки (уч. К15)	658	0.3	2016-2018
Итого:			6713		

3.5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Нормативная надежность системы теплоснабжения обеспечивается наличием на магистральных тепловых сетях закольцованных трубопроводов с большим количеством перемычек.

Предусмотренные в п. 7.4. новые магистральные связи между котельными повышают надежность системы, за счет обеспечения возможности аварийной переброски тепловой мощности.

Строительство дополнительных сетей не требуется.

3.6 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Данные по реконструкции тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией проектов перспективного строительства представлены в таблице 13. Общая протяженность реконструируемых тепловых сетей с целью увеличения диаметров трубопроводов составляет 2632 м в двухтрубном исчислении.

Таблица 13 – Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник тепла	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр существующий, м	Диаметр планируемый, м	Срок реализации
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	тк-806	уз-830	471	0.1	0.125	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-340	уз-339	171	0.2	0.3	2021-2022
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-322	уз-325	149	0.2	0.3	2021-2022
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-325	уз-344а	1207	0.2	0.3	2021-2022
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-830	ТК для персп.застр-ки (уч. 20)	322	0.1	0.125	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	ТК-1052а	Уз-1052	17	0.07	0.08	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз1005а	ТК-1052а	70	0.07	0.08	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	Уз-1058	Уз-1059	51	0.05	0.065	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	Уз-1057	Уз-1058	33	0.05	0.065	2016
ТЭЦ АО "ЧМЗ"	уз-344а	уз-344	142	0.2	0.3	2021-2022
Итого:			2632			

3.7 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Подробные данные по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в приложении А.

Настоящей Схемой теплоснабжения принята следующая последовательность переключений тепловых сетей:

- на первом этапе (2016 - 2021 гг.) предусматривается переключенка участков тепловых сетей, для которых предусмотрена оптимизация диаметров в сторону уменьшения, обусловленная проблемами летнего ГВС;
- на втором этапе (2021 – 2031 гг.) переключенка оставшихся участков тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

В обоих случаях для первоочередной замены предусмотрены участки с наибольшим сроком службы.

3.8 Строительство и реконструкция насосных станций

При подключении перспективных потребителей в южной части города, а также выводе из работы котельных № 2, 3 и РЕММАШ с переключением их потребителей на тепловые сети от ТЭЦ в указанной зоне располагаемого напора не достаточно для нормального функционирования системы.

На рисунках 6, 7, 8 представлены результаты расчетов при подключении перспективных потребителей и закрытии котельных № 2, 3 и РЕММАШ в виде поля располагаемых напоров в сети раскрашенных разным цветом. Здесь видно, что в центральной части города значения располагаемых напоров более 25 м, а в южной части города – менее 20 – 10 м.

Для нормализации гидравлического режима на магистралях от ТЭЦ необходима установка 2-х подкачивающих насосных станций:

- НПС «Восточная» на пересечении улиц Пехтина и Толстого;
- НПС «Южная» на улице Техническая.

Характеристики насосных станций приведены в таблице 14.

Таблица 14 – Характеристики насосных станций

Наименование	Размещение насосов	Срок строительства	Производительность, т/ч	Напор, м
НПС «Восточная»	На обратном трубопроводе	2021 г.	500	25
НПС «Южная»	На обратном трубопроводе	2018 г.	500	25

На рисунках 9, 10 представлены результаты расчетов при подключении перспективных потребителей и закрытии котельных № 2, 3 и РЕММАШ в виде поля располагаемых напоров в сети раскрашенных разным цветом. Здесь видно, что во всех сетях города значения располагаемых напоров более 25 м.

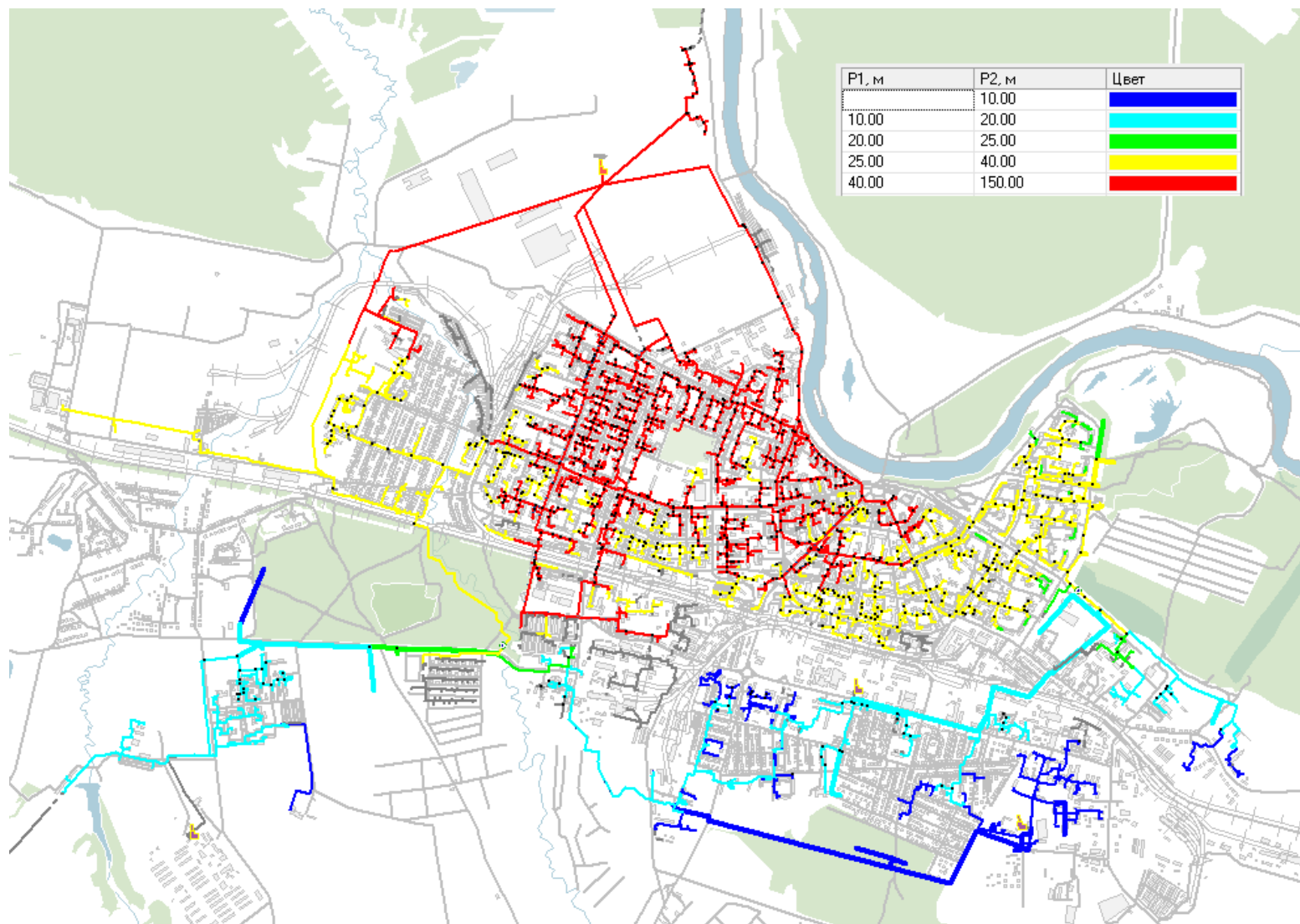


Рисунок 6 – Располагаемые напоры в сети при подключении перспективных потребителей и закрытии котельных № 2, 3 и

РЕММАШ

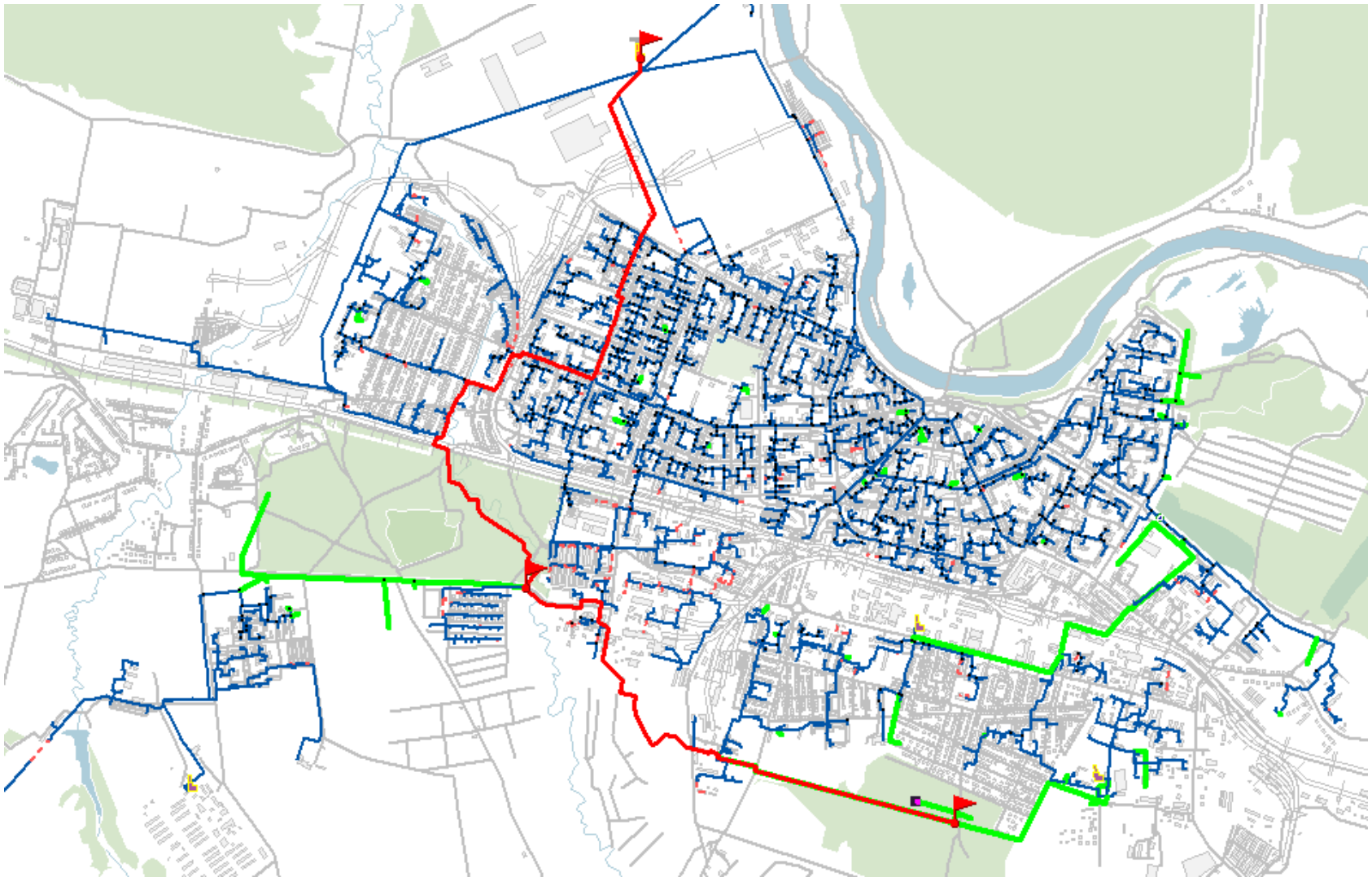


Рисунок 7 – Маршрут построения пьезографика при подключении перспективных потребителей и закрытии котельных № 2, 3 и

РЕММАШ

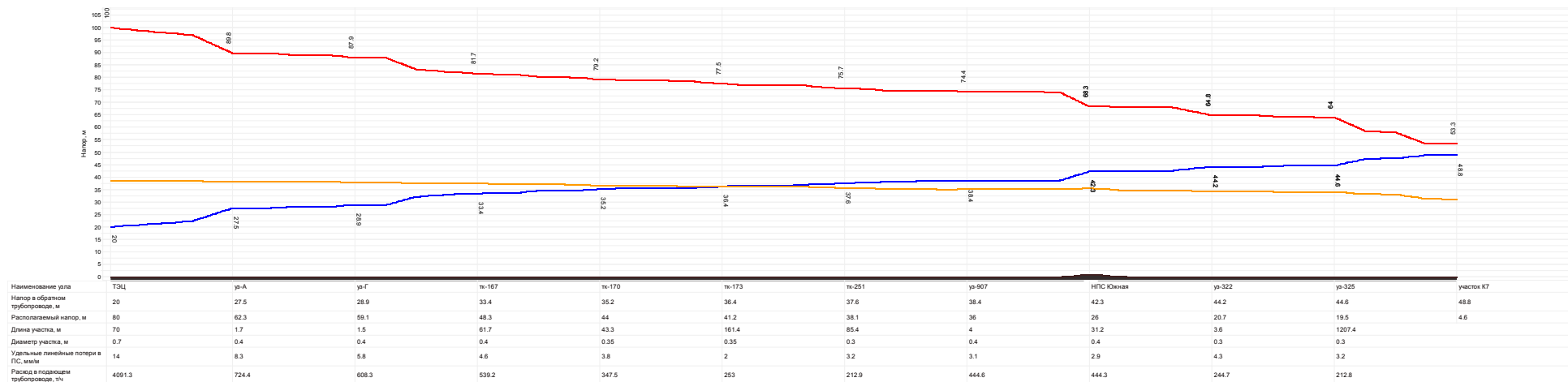


Рисунок 8 – Пьезометрический график от ТЭЦ при подключении перспективных потребителей и закрытии котельных № 2, 3 и РЕММАШ

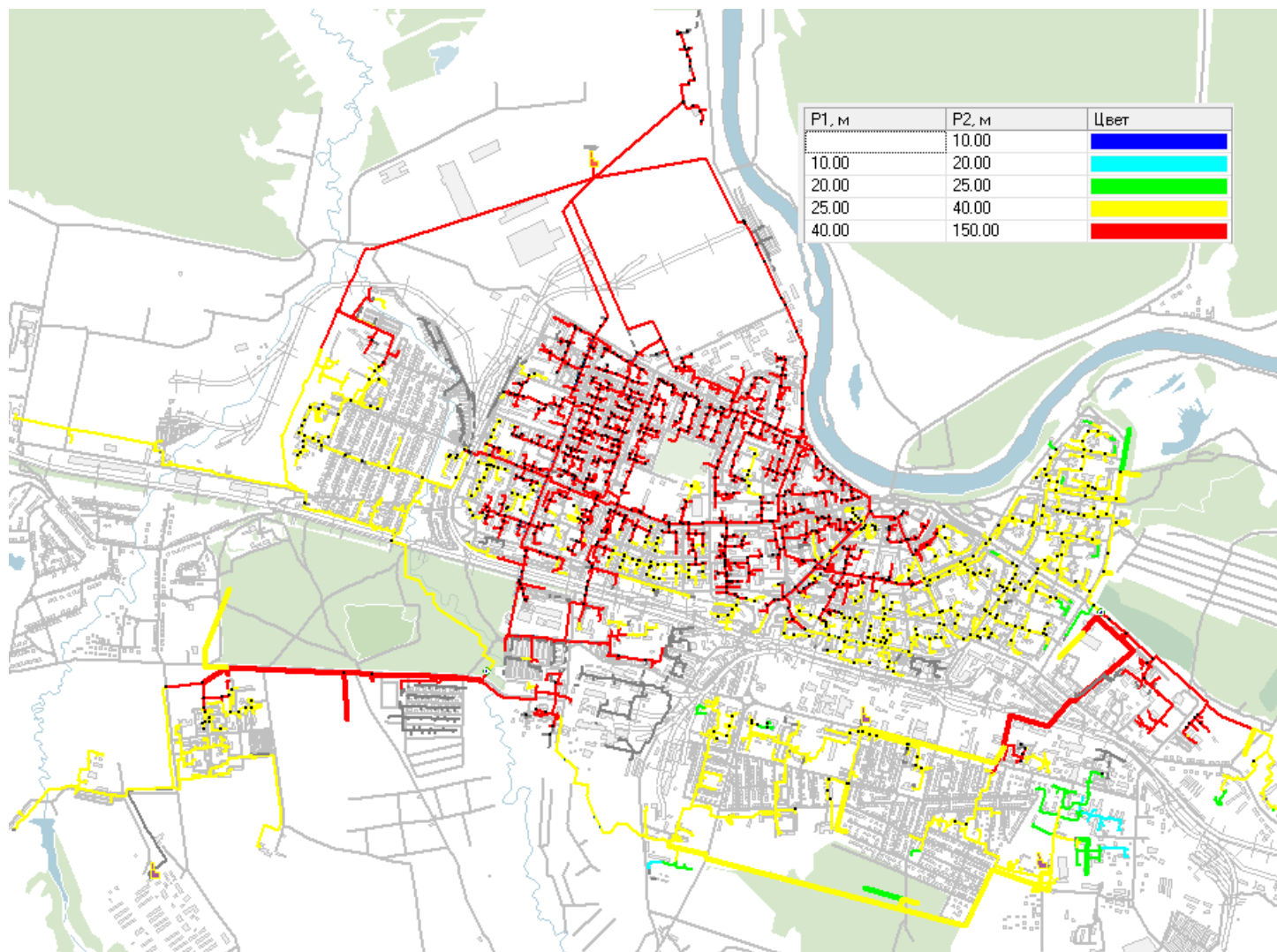


Рисунок 9 – Располагаемые напоры в сети при подключении перспективных потребителей и закрытии котельных № 2, 3 и РЕММАШ после строительства НПС

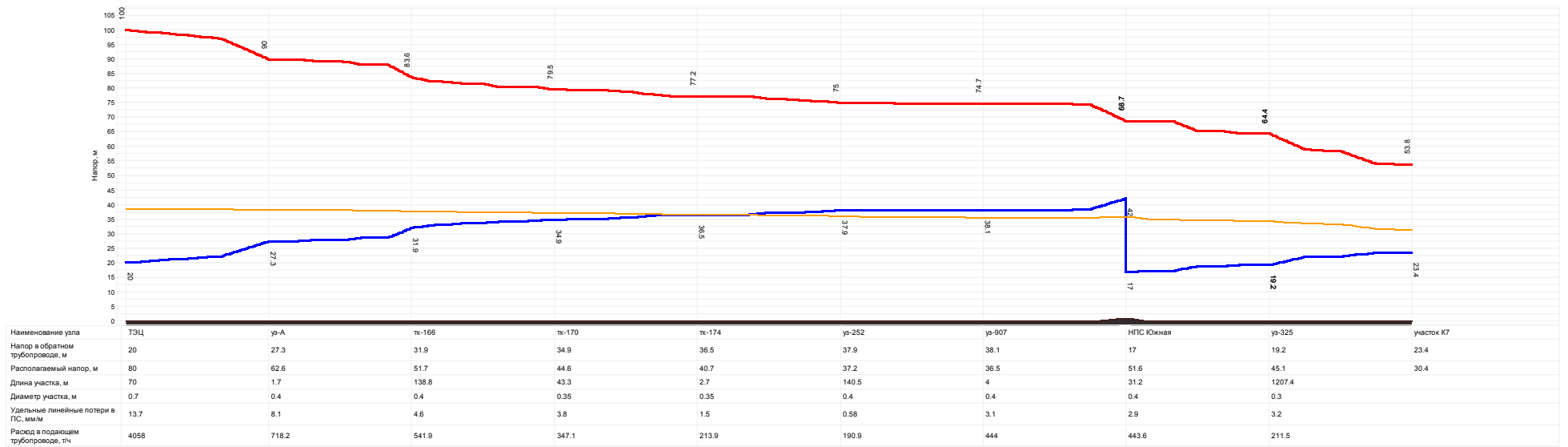


Рисунок 10 – Пьезометрический график от ТЭЦ при подключении перспективных потребителей и закрытии котельных № 2, 3 и РЕММАШ с учетом работы ПНС.

3.9 Предложения по развитию ГВС

3.9.1 Общие сведения по ГВС

В настоящее время централизованное горячее водоснабжение потребителей г. Глазов от всех источников тепловой энергии осуществляется по открытой схеме (путем отбора теплоносителя из тепловой сети). Имеются единичные случаи подключения по закрытой схеме (ул. Калинина д.6 магазин «Магнит»).

К характерным особенностям ГВС г. Глазов относятся:

- низкие единичные мощности и плотности нагрузок ГВС из-за сложившейся, преимущественно средне- и малоэтажной застройки, проектные диапазоны которых составляют 0,001 – 1,86 Гкал/ч (среднее значение около 0,08 Гкал/ч) и 0,03 - 0,5 Гкал/ч на 1 га (среднее значение около 0,16 Гкал/ч), соответственно;

- низкая доля ГВС в суммарной тепловой нагрузке потребителей, составляющая около 10 %, что определяет низкие скорости движения воды в трубопроводах (менее 0,2 м/с) в летний период и способствует существенному остыванию горячей воды при транспортировке;

- подача горячей воды потребителям ТЭЦ в летний период по тупиковой схеме, без циркуляции, что еще более усугубляет проблему обеспечения нормативного качества горячей воды в местах водоразбора как по температурному уровню, так и по физико-химическим и органолептическим свойствам из-за застаивания горячей воды (вода обновляется в течение 17 – 20 часов, в зависимости от дней недели);

- отсутствие регуляторов температуры горячей воды на тепловых пунктах зданий и гидравлическая разрегулированность систем ГВС;

- снижение объемов водопотребления по всем группам потребителей, в том числе по населению, на долю которого приходится около 80% общего потребления горячей воды.

Тенденция снижения водопотребления, отмеченная в Схеме водоснабжения и водоотведения г. Глазов, согласно которой снижение годового потребления питьевой воды в период с 2010 по 2013 гг. составило 24%, характерна и для централизованного ГВС. Это подтверждается данными приборов учета на магистралях ТЭЦ ЧМЗ и на котельных МУП "Глазовские

теплосети", АО "Реммаш", ООО «КомЭнерго». Так, при общей численности населения Глазова, получающего услугу централизованного ГВС, 86385 человек и среднесуточной подпитке теплосетей города в размере около 6 – 7 тыс. м³, фактическое значение среднесуточного потребления горячей воды по состоянию на 2015 г. оценивается в размере 70 - 80 л/сут. на 1 человека.

Отсутствие регуляторов температуры горячей воды на тепловых пунктах зданий является причиной обращений управляющих компаний в отопительный период в адрес теплоснабжающих организации по не превышению значения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе теплосети более 105 °С.

Вместе с тем, отсутствие регуляторов температуры горячей воды не может являться основанием для изменения температурного графика регулирования нагрузки (на ТЭЦ ЧМЗ и котельной МУП «Глазовские теплосети» график 150/70 °С). Следствиями такого ограничения являются недотопы у потребителей с последующим увеличением диаметров сопел установленных элеваторов и нарушением теплогидравлических режимов систем теплоснабжения, в т.ч. соседних зданий, что подтверждают данные управляющих компаний.

При этом, места установки регуляторов температуры горячей воды находятся в балансовой принадлежности управляющих компаний, которым следует либо организовать работу персонала для обеспечения необходимых переключений, либо принять меры по автоматическому регулированию температуры горячей воды. Экономически наиболее эффективно решить проблему регулирования температуры горячей воды в ходе проведения работ по переходу на закрытую схему ГВС, предусмотренных настоящей схемой теплоснабжения. В случае же установки регуляторов температуры горячей воды последующая установка теплообменников ГВС потребует их демонтажа.

3.9.2 Особенности теплогидравлического режима работы ГВС от ТЭЦ в летнем режиме

В летний период потребители ТЭЦ ЧМЗ обеспечиваются горячей водой по тепломагистрали №2. Всего к тепловым сетям от ТЭЦ подключено 1127 потребителей ГВС с суммарной договорной максимально часовой нагрузкой 104,7 Гкал/ч. 32 потребителя ТЭЦ в Южном поселке с суммарной максимально часовой нагрузкой ГВС равной 2,3 Гкал/ч на летний период переключаются к сетям от котельной «Реммаш» (таблица 15).

Таблица 15 – Перечень потребителей ТЭЦ ЧМЗ, переключаемых на летний период на котельную «Реммаш»

№	Наименование объекта	Максимальная часовая нагрузка ГВС, Гкал/час
1	Колхозная, 2а	0,038
2	Колхозная, 2	0,000
3	Циолковского, 10а	0,000
4	Колхозная, 4	0,596
5	Колхозная, 6	0,060
6	Колхозная, 10	0,221
7	Строителей, 2	0,075
8	Колхозная, 8	0,517
9	Драгунова, 2з	0,007
10	Драгунова, 2а	0,061
11	Драгунова, 2к	0,061
12	Циолковского, 1в	0,000
13	Циолковского, 14	0,076
14	Пионерская, 1	0,047
15	Циолковского, 6	0,047
16	Циолковского, 4	0,061
17	пер.Тупиковый, 6	0,000
18	Циолковского, 12а	0,173
19	ИП Бражевский	0,002
20	Столярный цех	0,002
201	АБК (2-хэт. здание) ул.Юкаменская	0,004
22	Магазин ул.Строителей, 2	0,005
23	Д/к №46	0,017
24	Кафе, магазин ул.Драгунова	0,017
25	РОВД ул. Циолковского, 1	0,005
26	ПУ-32	0,148
27	ПУ-16	0,043
28	Ч/д ул.Попова, 13	0,001
29	Кафе "Орбита"	0,027
30	ИП Трясцин	0,003
31	ИП Кулинский пер.Тупиковый	0,001
32	Следственное управление, пер.Тупиковый, 9	0,011
ИТОГО:		2,326

По данным узлов учета тепловой энергии (в узле 96 тепломагистрали №2) за 15.06.2015 г. суммарный суточный расход воды на ГВС составляет 5457 м³, максимальный часовой 361 м³/час, средний часовой за сутки 227 м³/час. Т.е.

фактическая среднечасовая нагрузка на ГВС составляет 13,62 Гкал/ч, максимальная часовая нагрузка на ГВС составляет 21,60 Гкал/ч при коэффициенте часовой неравномерности 1,586.

С учетом коэффициентов снижения тепловой нагрузки в летний период за счет сокращения водопотребления равного 0,8 и за счет повышения температуры водопроводной воды равного 0,8 (общий коэффициент 0,64) общая договорная максимально часовая тепловая нагрузка ГВС составляет 67,01 Гкал/ч. Таким образом, фактические нагрузки в 3,2 раза ниже договорных.

В настоящее время подача горячей воды потребителям осуществляется по тупиковой схеме, без циркуляции. В результате завышенных диаметров магистралей и распределительных сетей и малых расходов воды более чем в половине участков сети (70 км из 133 км) наблюдается скорость менее 0,2 м/с. По этой причине происходит значительное падение температуры воды до температур существенно ниже нормативных значений. Так, при суммарном объеме подающих трубопроводов тепловой сети в размере 4319 м³ вода обновляется за 17 – 20 часов.

Для проверки вышеизложенного проведен теплогидравлический расчет тепловой сети для летнего режима работы по фактическим параметрам. Результаты расчета проиллюстрированы на рисунке 11, на котором различной раскраской отображены значения температуры воды по участкам сети.

Анализ результатов расчета показывает, что при поддержании на выходе из ТЭЦ температуры 80 °С на всех магистральных участках температура воды опускается не более, чем на 10 °С, а в распределительных сетях происходит значительное охлаждение воды. В результате из 1127 потребителей ГВС:

- температура воды более 45 °С будет у 727 потребителей с общей договорной нагрузкой 92,5 Гкал/ч (64,5 % от количества и 88,3 % от суммарной нагрузки);
- в том числе, температура воды более 55 °С будет у 583 потребителей с общей договорной нагрузкой 85,4 Гкал/ч (51,7 % от количества и 81,5 % от суммарной нагрузки);
- температура воды менее 45 °С будет у 395 потребителей с общей договорной нагрузкой 11,3 Гкал/ч (35 % от количества и 10,8 % от суммарной нагрузки);

– в том числе, температура воды менее 30 °С будет у 254 потребителей с общей договорной нагрузкой 3,87 Гкал/ч (22,5 % от количества и 3,7 % от суммарной нагрузки).

Для нормализации теплогидравлического режима работы ГВС в летний период требуется обеспечение циркуляции в системе ГВС. Для рассматриваемой системы циркуляционный расход рассчитывается исходя из тепловых потерь во внутренней системе ГВС, которая принимается как 30% от средней нагрузки ГВС.

Результаты расчета сетей при указанной доле циркуляции проиллюстрированы на рисунке 12, на котором различной раскраской отображены значения температуры воды по участкам сети. В результате из 1127 потребителей ГВС:

– температура воды более 45 °С будет у 905 потребителей с общей договорной нагрузкой 101,3 Гкал/ч (80,3 % от количества и 96,8 % от суммарной нагрузки);

– в том числе, температура воды более 55 °С будет у 766 потребителей с общей договорной нагрузкой 94,5 Гкал/ч (68 % от количества и 90,3 % от суммарной нагрузки);

– температура воды менее 45 °С будет у 219 потребителей с общей договорной нагрузкой 3,13 Гкал/ч (19,4 % от количества и 3,0 % от суммарной нагрузки);

– в том числе, температура воды менее 30 °С будет у 137 потребителей с общей договорной нагрузкой 1,04 Гкал/ч (12,1 % от количества и 1,0 % от суммарной нагрузки).

Суммарный среднечасовой расход в рассматриваемом случае составляет 449 т/ч, циркуляционный расход 179 т/ч, максимальный расход от ТЭЦ составляет 712 т/ч.

Искусственное увеличение циркуляции в 2 раза до 60 % незначительно улучшает качество горячего водоснабжения, что показано на рисунке 13.

Для полноценного решения проблемы ГВС в зоне действия ТЭЦ произведена оптимизация диаметров внутриквартальных тепловых сетей путем их уменьшения, учтенная при перекладке сетей (раздел 7.7). В качестве критерия оптимизации диаметров выбрана величина удельных потерь давления на внутриквартальных теплосетях в размере 15 – 25 мм/м при расчетном гидравлическом режиме (в отопительный период).

Результаты расчета сетей после оптимизации диаметров и при доле циркуляции 30% проиллюстрированы на рисунке 14, на котором различной раскраской отображены значения температуры воды по участкам сети. В результате из 1300 потребителей ГВС 1217 будут иметь температуру на вводе более 55 °С.

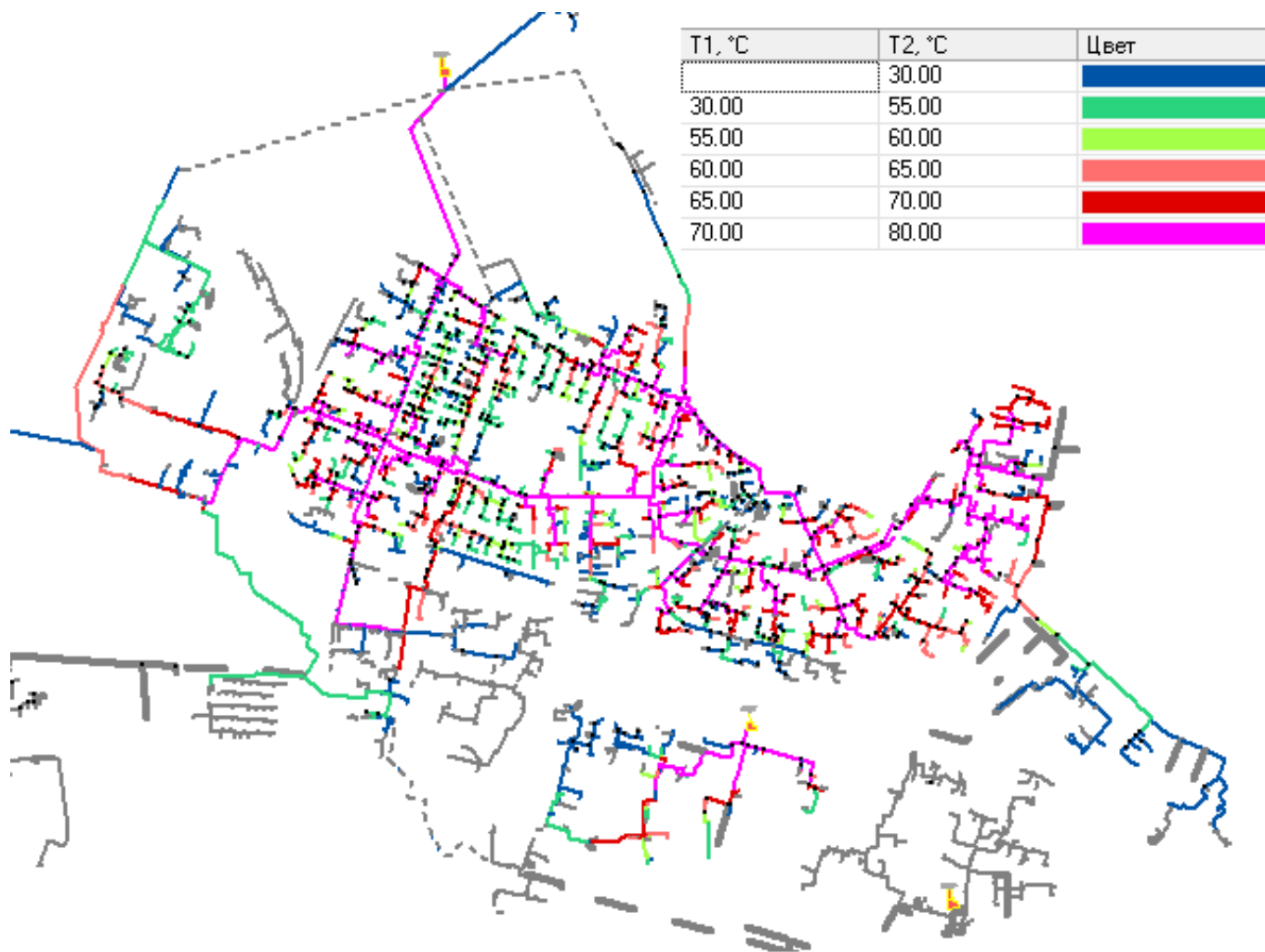


Рисунок 11 – Температура сетевой воды в подающих трубопроводах тепловой сети при среднечасовом водоразборе летнего режима при работе без циркуляции (фактическое состояние)

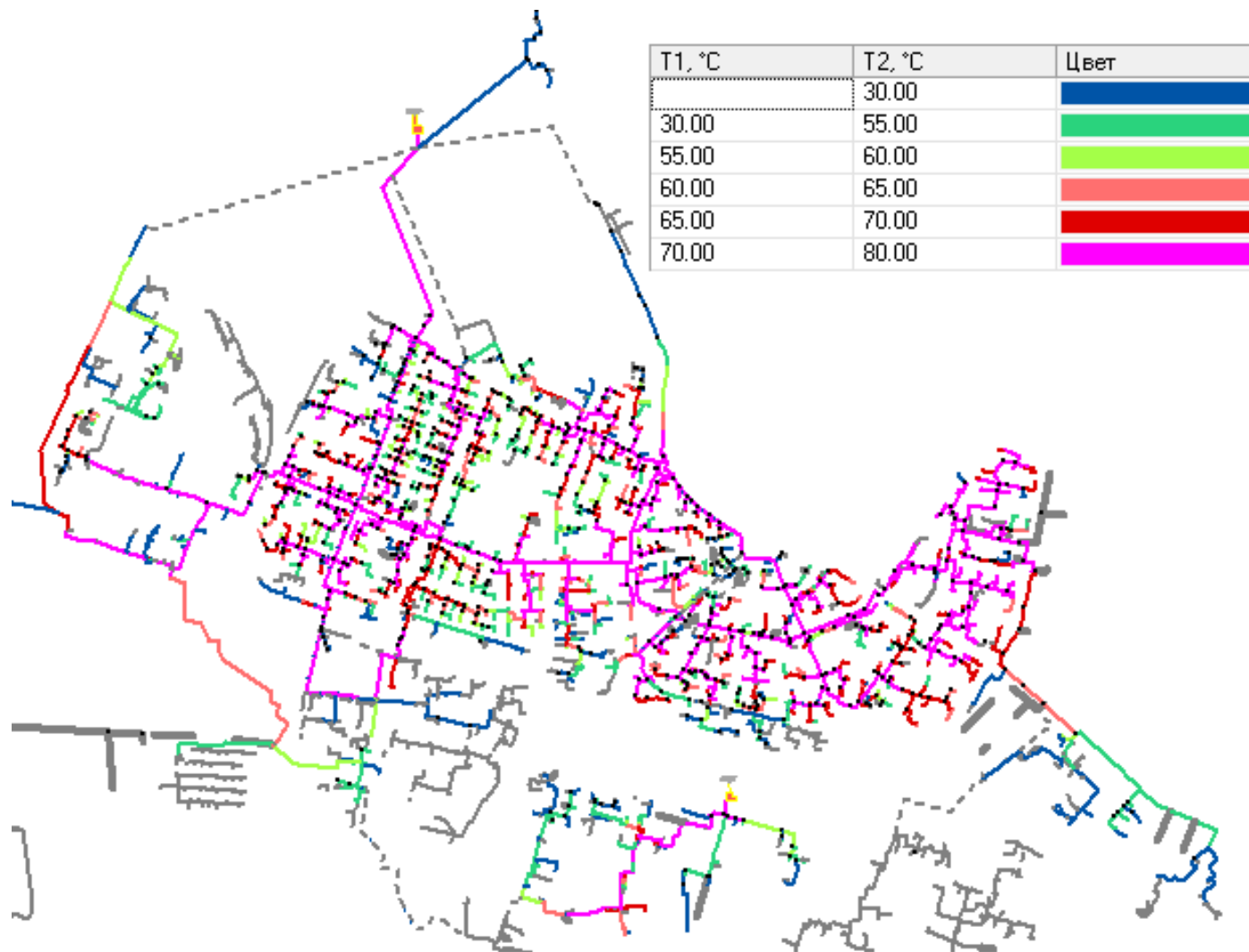


Рисунок 12 – Температура сетевой воды в подающих трубопроводах тепловой сети при среднечасовом водоразборе летнего режима с циркуляцией 30% от среднечасовой нагрузки

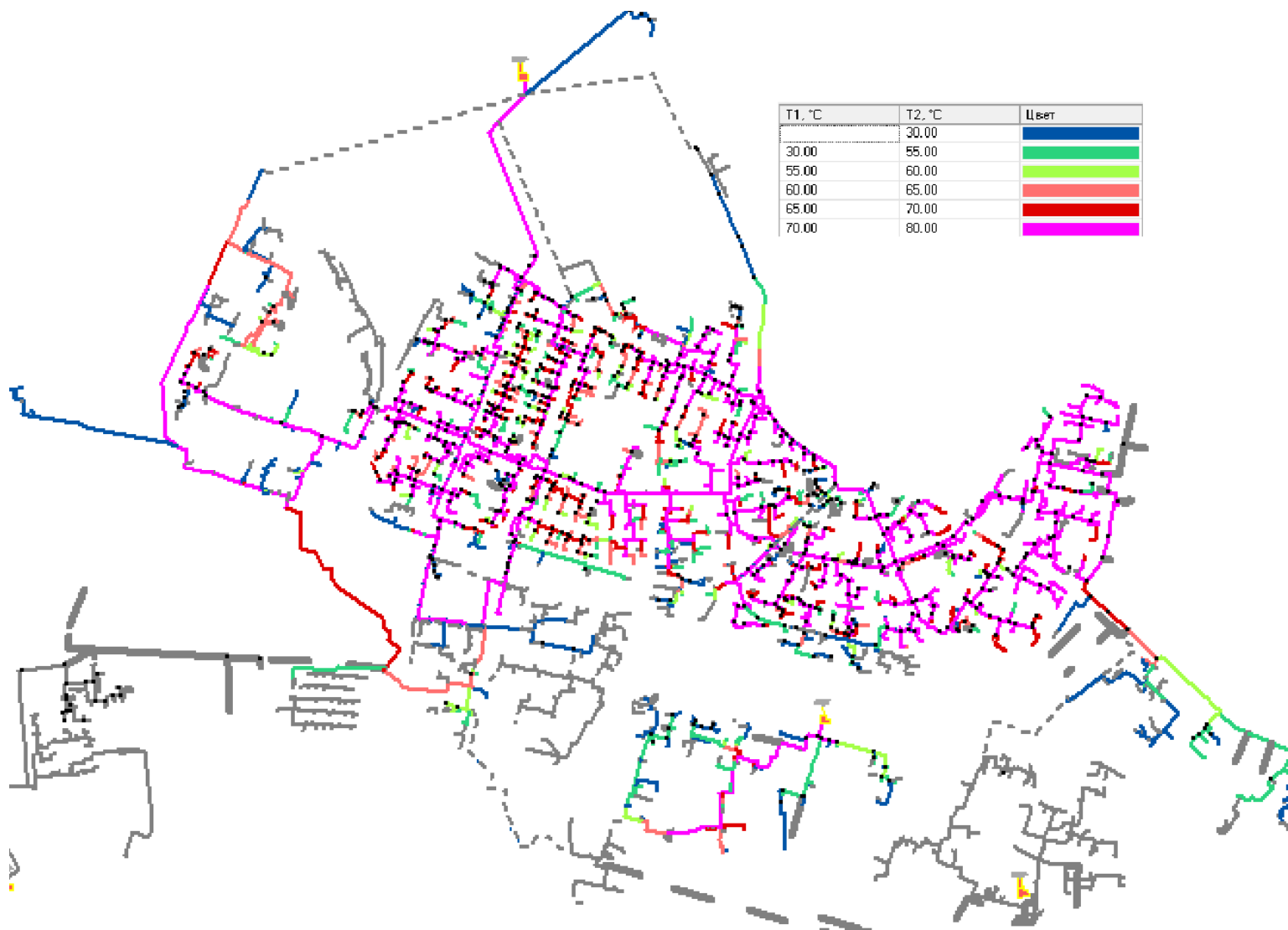


Рисунок 13 – Температура сетевой воды в подающих трубопроводах тепловой сети при среднечасовом водоразборе летнего режима с циркуляцией 60% от среднечасовой нагрузки

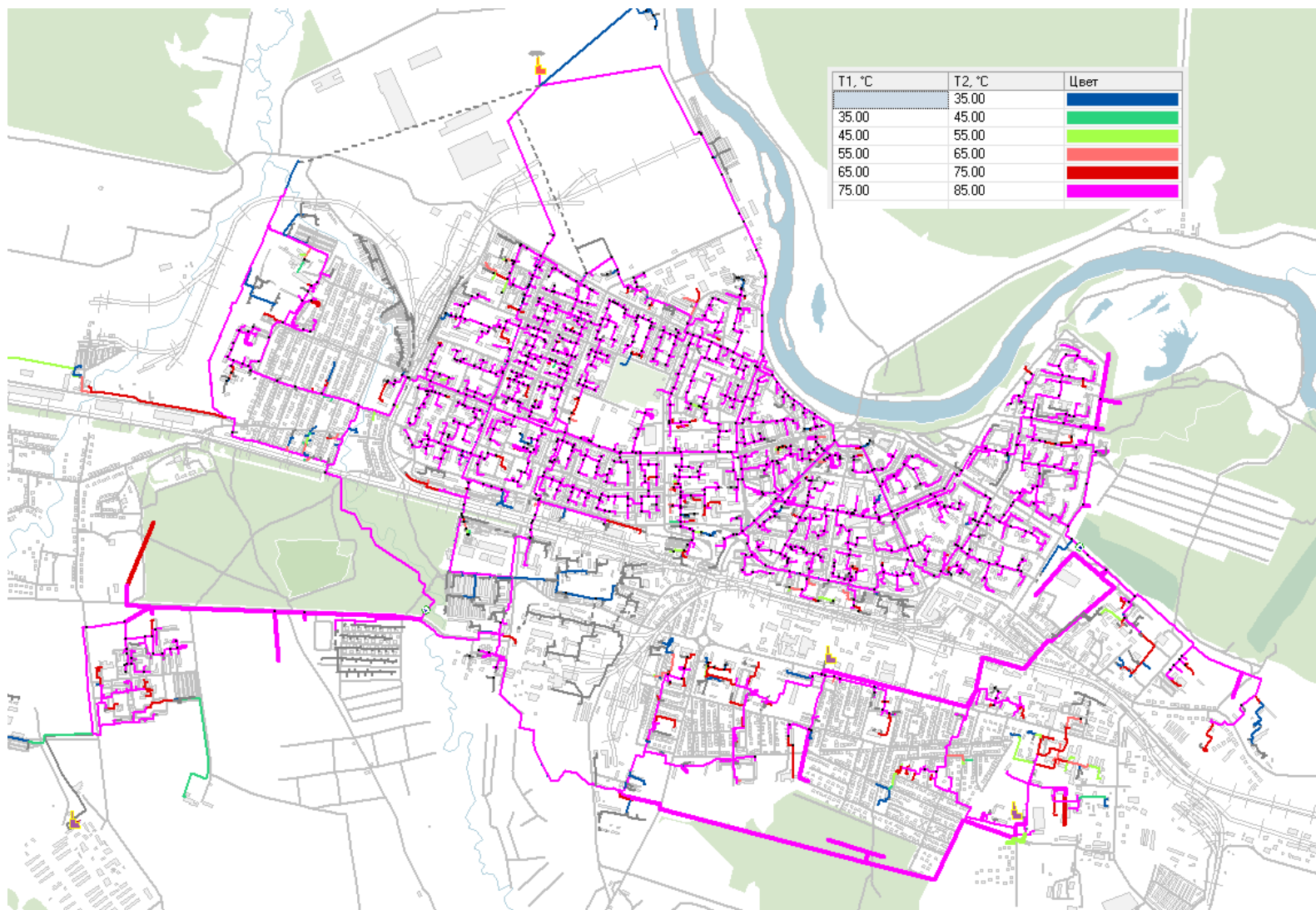


Рисунок 14 – Температура сетевой воды в подающих трубопроводах тепловой сети при среднечасовом водоразборе летнего режима с циркуляцией 30% от среднечасовой нагрузки (после оптимизации диаметров внутриквартальных сетей)

Таким образом, для нормализации работы централизованного горячего водоснабжения требуется проведение следующих мероприятий:

- восстановление циркуляционного режима работы системы с долей циркуляции 30% от среднечасовой нагрузки на ГВС (по теплу), при этом максимальный расход от ТЭЦ составляет 712 т/ч, циркуляционный расход 179 т/ч.
- у потребителей необходимо произвести ревизию циркуляционных стояков с установкой ограничительных шайб (лучше регуляторов ограничителей температуры) на циркуляционных линиях.
- В тепловых пунктах восстановить клапаны-регуляторы температуры воды на ГВС.

3.9.3 Предложения по переводу ГВС с открытой на закрытую схему

3.9.3.1 Требования и условия перехода на закрытую схему

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" к 01.01.2022 г. в г. Глазов подлежат переводу на закрытую схему системы теплоснабжения с суммарной проектной максимальной часовой нагрузкой ГВС 120 Гкал/ч.

Проектирование тепловых пунктов осуществляется в соответствии со следующими основными нормативными документами:

- СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.
- СП 41-101-95 Проектирование тепловых пунктов.
- СП 60.13330.2012 СНиП 41-01-2003. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003.
- СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*

Дополнительно, при проектировании и устройстве ИТП жилых и общественных зданий при ликвидации ЦТП разработаны рекомендации Р НП "АВОК" 3.3.1-2009 Рекомендации АВОК. Автоматизированные индивидуальные тепловые пункты в зданиях взамен центральных тепловых пунктов. Нормы проектирования.

В соответствии с СП 124.13330.2012 способ присоединения зданий к тепловым сетям через ЦТП или ИТП определяется на основании технико-экономического обоснования или в соответствии с заданием на проектирование, с учетом гидравлического режима работы и температурного графика тепловых сетей и зданий. При этом присоединение потребителей к теплосетям в тепловых пунктах следует предусматривать по схемам, обеспечивающим минимальный расход воды в тепловых сетях.

В закрытых системах теплоснабжения в СП 41-101-95 рекомендуется предусматривать один ЦТП на микрорайон или группу зданий с расходом теплоты в пределах 10 - 30 Гкал/ч (по сумме максимального теплового потока на отопление и среднего теплового потока на ГВС). При теплоснабжении от котельных мощностью 30 Гкал/ч и менее рекомендуется предусматривать в зданиях только ИТП.

Рекомендуемое количество ИТП в зданиях приведено в Р НП "АВОК" 3.3.1-2009: один на здание или по одному на 3-5 секций многосекционных зданий. При этом мощность ИТП по расчетной нагрузке на отопление не должна превышать 0,7 Гкал/ч.

Особенностью теплоснабжения от ЦТП (п. 1.5 СП 41-101-95) является обязательное устройство дополнительного ИТП в каждом здании с функциями необходимыми для присоединения систем потребления теплоты, например УУТЭ.

3.9.3.2 Предложения по тепловым пунктам с теплообменниками ГВС

Оптимизация решений по переходу на закрытую схему ГВС предполагает необходимость выбора между ИТП и ЦТП для отдельных кварталов города. Главным преимуществом ЦТП перед ИТП является пониженные удельные капитальные затраты (рисунок 15).

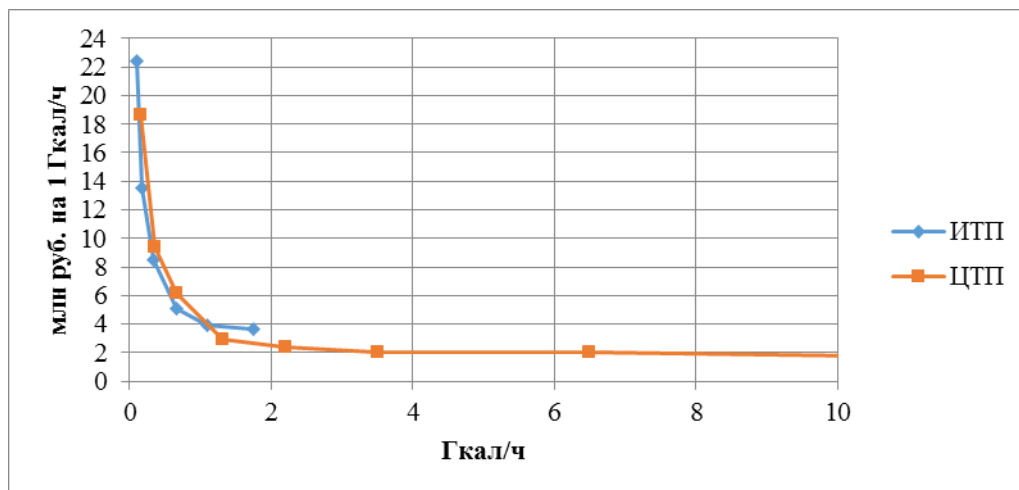


Рисунок 15 – Удельные инвестиции в ЦТП и ИТП, в зависимости от их тепловой мощности (по сумме максимальных тепловых потоков на отопление и вентиляцию, и ГВС).

Из рисунка 15 видно, что удельные затраты в ИТП и ЦТП сопоставимы, вместе с тем в диапазоне малых нагрузок (характерных для ИТП) наблюдается существенная зависимость удельных затрат от тепловой мощности (от 3 до 20 млн руб./Гкал/ч).

Повышающее влияние на инвестиции в ИТП оказывает превышение установленной мощности группы ИТП над ЦТП для тех же объектов, это связано с соотношениями коэффициентов часовой неравномерности водопотребления ($K_{ИТП} / K_{ЦТП} > 1$, а следовательно и $Q_{ИТП} / Q_{ЦТП} > 1$). В то же время, инвестиции в ЦТП включают строительство сетей ГВС, что требует учитывать компенсацию теплопотерь при транспортировке.

Инвестиции в сети ГВС имеют более сложную зависимость по сравнению с инвестициями в тепловые пункты, но в среднем могут быть оценены в диапазоне от 4 до 10 млн руб./Гкал/ч. Однако здесь следует учитывать возможность прокладки трубопроводов ГВС параллельно отопительным. При этом, прокладка сетей ГВС одновременно с заменой теплосетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс, в одном канале будет иметь положительный эффект в виде пониженных совокупных затрат.

Применительно к условиям г. Глазов, организация эффективного горячего водоснабжения потребителей через ЦТП осложняется следующими причинами:

– существующая застройка города не позволяет разместить ЦТП в местах целесообразных с точки зрения эффективного обеспечения потребителей горячей водой (в центре нагрузок);

– низкая плотность нагрузок ГВС приводит к высоким капитальным затратам в ЦТП и квартальные сети ГВС. Так, строительство ЦТП даже сравнительно небольшой установленной мощностью (4 - 5 Гкал/ч) в районах старой застройки требует протяженных сетей ГВС с повышенными удельными материальными характеристиками (более 100 – 150 м² / Гкал/ч). В ином случае, с уменьшением мощности стоимость строительства ЦТП приближается к стоимости ИТП, но добавляются затраты в квартальные сети ГВС.

В этой связи, возможность перехода на закрытую схему ГВС через ЦТП требует дополнительного технико-экономического обоснования с привлечением специалистов в области градостроительства и проведением работ по оценке возможности прокладки дополнительных трубопроводов ГВС в условиях сложившейся инженерной инфраструктуры. Настоящей Схемой теплоснабжения предусматривается переход на закрытую схему ГВС для всех потребителей с использованием ИТП.

При выборе схем присоединения систем ГВС учитываются существующие схемы подключения, требования действующих нормативных документов и отдается приоритет наиболее совершенной двухступенчатой последовательной схеме присоединения водонагревателей, основные преимущества которой следующие:

– использование потенциала обратной воды из системы отопления и сокращение по сравнению с параллельной схемой на 20 - 40% расхода сетевой воды на нужды ГВС;

– возможность применения регулирования по совместной нагрузке, при котором не учитывается расход сетевой воды на нужды ГВС;

– использование аккумулирующей способности здания для компенсации недотопа помещений в период максимального разбора горячей воды.

В целях реализации комплексного подхода при проведении работ по переходу на закрытую схему предусматривается одновременная замена элеваторных узлов смешения на схемы с зависимым насосным смешением. За счет одновременной реализации мероприятий увеличение стоимости ИТП

составит около 20 - 50%, по сравнению с практически двукратным увеличением при отдельном выполнении работ. При этом данное мероприятие позволит за счет автоматизации исключить перерасход тепла в период излома графика регулирования, а так же сэкономить тепловую энергию за счет внутренних теплопоступлений и прихода солнечной радиации в зданиях в размере 8 – 10% годового теплопотребления.

Таким образом, для реконструкции систем теплоснабжения с переходом от открытой на закрытую схему целесообразно применять ИТП с зависимым насосным смешением сетевой воды на отопление и с преимущественным двухступенчатым подключением теплообменников ГВС.

С учетом вышесказанного, результаты выбора схем присоединения к тепловым сетям и расчета инвестиций представлены в приложении Б в виде адресного перечня зданий. Предусматриваемые схемные решения приняты по следующим основным критериям:

- по величине максимальной нагрузки ГВС: 63 здания имеют максимальную часовую нагрузку ГВС менее 0,009 Гкал/ч (10 кВт). Для этих объектов в рамках настоящей Схемы теплоснабжения рекомендуется обеспечение ГВС от местных водонагревателей, выбор типа которых требует уточнения при непосредственном производстве работ по переходу на закрытую схему ГВС, либо в ходе разработке схем электро- и газоснабжения;

- по соотношению максимальных нагрузок ГВС и отопления (учет рекомендаций СП 41-101-95 «Тепловые пункты»): общее количество зданий, в которых необходимо устройство ИТП с теплообменниками ГВС составляет 703 здания, из них для 108 зданий предусматривается одноступенчатая схема, а для 595 зданий - двухступенчатая;

- по мощности ИТП по расчетной нагрузке на отопление (учет рекомендаций Р НП "АВОК" 3.3.1-2009 Рекомендации АВОК. Автоматизированные индивидуальные тепловые пункты в зданиях взамен центральных тепловых пунктов. Нормы проектирования.): в 10 жилых домах из-за превышения значения отопительной нагрузки 0,7 Гкал/ч предусматривается строительство более чем одного ИТП, из них в 9 домах предусматривается устройство двух ИТП, в одном доме - трех ИТП. В Дворце спорта по ул. Кирова 38 несмотря на высокую отопительную нагрузку принимается один ИТП, что обуславливается назначением здания.

Приложение А

Таблица А-1 – Перечень участков тепловых сетей г. Глазов, выслуживших эксплуатационный ресурс и подлежащих перекладке.

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2958	1	МУП Теплосеть	тк-41а	тк-41а	1,5	0,04	0,032	ДА	67
3083	1	МУП Теплосеть	тк-41а	ж/д	8,2	0,04	0,032	ДА	67
2962	1	МУП Теплосеть	тк-41б	тк-41б	2,1	0,05	0,032	ДА	67
2966	1	МУП Теплосеть	тк-41в	тк-41в	1,8	0,05	0,032	ДА	67
2970	1	не МУП Теплосеть	тк-41г	тк-41г	1,9	0,05	0,032	ДА	67
2980	1	МУП Теплосеть	тк-45а	тк-45а	1,7	0,05	0,032	ДА	67
3085	1	МУП Теплосеть	тк-41б	ж/д	16,2	0,05	0,032	ДА	67
3087	1	МУП Теплосеть	тк-41в	ж/д	34,5	0,05	0,032	ДА	67
3089	1	МУП Теплосеть	тк-41г	ж/д	26,6	0,05	0,032	ДА	67
3095	1	МУП Теплосеть	тк-45а	ж/д	7,8	0,05	0,032	ДА	67
631	1	МУП Теплосеть	тк-1б	тк-1б	1,8	0,04	0,032	ДА	66
632	1	МУП Теплосеть	тк-1б	ж/д	62,8	0,04	0,032	ДА	66
781	1	МУП Теплосеть	тк-32а	тк-32а	2,0	0,04	0,032	ДА	66
782	1	МУП Теплосеть	тк-32а	ж/д	23,5	0,04	0,032	ДА	66
796	1	МУП Теплосеть	тк-34	тк-34	1,6	0,04	0,032	ДА	66
797	1	МУП Теплосеть	тк-34	ж/д	26,5	0,04	0,032	ДА	66
808	1	МУП Теплосеть	тк-35б	тк-35б	1,7	0,04	0,032	ДА	66
809	1	МУП Теплосеть	тк-35б	ж/д	8,4	0,04	0,032	ДА	66
190	1	МУП Теплосеть	тк-160	тк-160	4,0	0,05	0,032	ДА	66
191	1	МУП Теплосеть	тк-160	ж/д	37,7	0,05	0,032	ДА	66
199	1	МУП Теплосеть	тк-155б	ж/д	9,6	0,05	0,032	ДА	66
200	1	МУП Теплосеть	тк-155б	тк-155б	1,6	0,05	0,032	ДА	66
202	1	МУП Теплосеть	тк-156	тк-156	1,8	0,05	0,032	ДА	66
203	1	МУП Теплосеть	тк-156	ж/д	7,8	0,05	0,032	ДА	66
646	1	МУП Теплосеть	тк-1в	тк-1в	1,8	0,05	0,032	ДА	66
647	1	МУП Теплосеть	тк-1в	ж/д	8,9	0,05	0,032	ДА	66
652	1	МУП Теплосеть	тк-1г	тк-1г	1,6	0,05	0,032	ДА	66
653	1	МУП Теплосеть	тк-1г	ж/д	9,2	0,05	0,032	ДА	66
657	1	МУП Теплосеть	тк-3	Задвижка тк-3	5,3	0,05	0,032	ДА	66

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
658	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-3	ж/д	39,5	0,05	0,032	ДА	66
677	1	МУП Теплосеть	тк-5а	тк-5а	1,6	0,05	0,032	ДА	66
678	1	МУП Теплосеть	тк-5а	ж/д	26,3	0,05	0,032	ДА	66
799	1	МУП Теплосеть	тк-35в	тк-35в	1,7	0,05	0,032	ДА	66
800	1	МУП Теплосеть	тк-35в	ж/д	46,0	0,05	0,032	ДА	66
802	1	МУП Теплосеть	тк-35в	тк-35в	1,7	0,05	0,032	ДА	66
803	1	МУП Теплосеть	тк-35в	ж/д	6,9	0,05	0,032	ДА	66
970	1	МУП Теплосеть	тк-158б	тк-158б	2,1	0,05	0,032	ДА	66
971	1	МУП Теплосеть	тк-158б	ж/д	9,7	0,05	0,032	ДА	66
976	1	МУП Теплосеть	тк-158в	тк-158в	1,9	0,05	0,032	ДА	66
977	1	МУП Теплосеть	тк-158в	ж/д	10,4	0,05	0,032	ДА	66
2713	1	МУП Теплосеть	тк-15в	тк-15в	1,8	0,05	0,032	ДА	66
2714	1	МУП Теплосеть	тк-15в	ж/д	15,2	0,05	0,032	ДА	66
8849	1	МУП Теплосеть	тк-512	тк-512	1,5	0,05	0,032	ДА	66
8850	1	МУП Теплосеть	тк-512	ж/д	6,3	0,05	0,032	ДА	66
683	1	МУП Теплосеть	тк-5б	тк-5б	1,8	0,04	0,032	ДА	65
684	1	МУП Теплосеть	тк-5б	ж/д	11,0	0,04	0,032	ДА	65
701	1	МУП Теплосеть	тк-7б	тк-7б	1,6	0,04	0,032	ДА	65
702	1	МУП Теплосеть	тк-7б	ж/д	14,8	0,04	0,032	ДА	65
738	1	МУП Теплосеть	тк-9а	тк-9а	1,6	0,04	0,032	ДА	65
739	1	МУП Теплосеть	тк-9а	ж/д	6,7	0,04	0,032	ДА	65
742	1	МУП Теплосеть	тк-9б	тк-9б	1,8	0,04	0,032	ДА	65
743	1	МУП Теплосеть	тк-9б	ж/д	9,2	0,04	0,032	ДА	65
823	1	не МУП Теплосеть	тк-36	тк-36	1,6	0,04	0,032	ДА	65
824	1	МУП Теплосеть	тк-36	ж/д	18,9	0,04	0,032	ДА	65
831	1	МУП Теплосеть	тк-36в	тк-36в	1,9	0,04	0,032	ДА	65
832	1	МУП Теплосеть	тк-36в	ж/д	10,7	0,04	0,032	ДА	65
834	1	не МУП Теплосеть	тк-37д	тк-37д	2,1	0,04	0,032	ДА	65
835	1	МУП Теплосеть	тк-37д	ж/д	24,8	0,04	0,032	ДА	65
837	1	не МУП Теплосеть	тк-37д	тк-37д	1,9	0,04	0,032	ДА	65
838	1	МУП Теплосеть	тк-37д	ж/д	9,5	0,04	0,032	ДА	65
2693	1	МУП Теплосеть	тк-15г	ж/д	3,5	0,04	0,032	ДА	65
2694	1	МУП Теплосеть	тк-15г	тк-15г	1,5	0,04	0,032	ДА	65

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2940	1	МУП Теплосеть	тк-39	тк-39	1,9	0,04	0,032	ДА	65
2948	1	не МУП Теплосеть	тк-40	тк-40	1,5	0,04	0,032	ДА	65
2952	1	МУП Теплосеть	тк-40б	ж/д	38,7	0,04	0,032	ДА	65
2954	1	МУП Теплосеть	тк-40б	тк-40б	1,7	0,04	0,032	ДА	65
3074	1	МУП Теплосеть	тк-39	ж/д	13,6	0,04	0,032	ДА	65
3078	1	МУП Теплосеть	тк-40	ж/д	16,7	0,04	0,032	ДА	65
3080	1	не МУП Теплосеть	тк-40б	тк-40б	1,8	0,04	0,032	ДА	65
3081	1	МУП Теплосеть	тк-40б	ж/д	6,6	0,04	0,032	ДА	65
187	1	МУП Теплосеть	тк-159а	тк-159а	1,7	0,05	0,032	ДА	65
188	1	МУП Теплосеть	тк-159а	ж/д	31,7	0,05	0,032	ДА	65
382	1	МУП Теплосеть	тк-10а	тк-10а	2,0	0,05	0,032	ДА	65
383	1	МУП Теплосеть	тк-10а	ж/д	27,3	0,05	0,032	ДА	65
643	1	МУП Теплосеть	тк-1в	тк-1в	1,6	0,05	0,032	ДА	65
644	1	МУП Теплосеть	тк-1в	ж/д	23,3	0,05	0,032	ДА	65
661	1	МУП Теплосеть	тк-4	тк-4	1,8	0,05	0,032	ДА	65
662	1	МУП Теплосеть	тк-4	ж/д	31,0	0,05	0,032	ДА	65
692	1	МУП Теплосеть	тк-6	тк-6	1,9	0,05	0,032	ДА	65
693	1	МУП Теплосеть	тк-6	ж/д	28,3	0,05	0,032	ДА	65
707	1	МУП Теплосеть	тк-7а	тк-7а	1,7	0,05	0,032	ДА	65
708	1	МУП Теплосеть	тк-7а	ж/д	37,3	0,05	0,032	ДА	65
710	1	МУП Теплосеть	тк-7а	тк-7а	1,7	0,05	0,032	ДА	65
711	1	МУП Теплосеть	тк-7а	ж/д	10,8	0,05	0,032	ДА	65
719	1	МУП Теплосеть	тк-8в	тк-8в	1,8	0,05	0,032	ДА	65
720	1	МУП Теплосеть	тк-8в	ж/д	10,2	0,05	0,032	ДА	65
722	1	МУП Теплосеть	тк-8в	тк-8в	1,7	0,05	0,032	ДА	65
723	1	МУП Теплосеть	тк-8в	ж/д	37,2	0,05	0,032	ДА	65
725	1	МУП Теплосеть	тк-8б	тк-8б	2,0	0,05	0,032	ДА	65
726	1	МУП Теплосеть	тк-8б	ж/д	6,0	0,05	0,032	ДА	65
826	1	МУП Теплосеть	тк-36а	тк-36а	2,1	0,05	0,032	ДА	65
827	1	МУП Теплосеть	тк-36а	ж/д	11,0	0,05	0,032	ДА	65
870	1	МУП Теплосеть	тк-37г	тк-37г	1,9	0,05	0,032	ДА	65
871	1	МУП Теплосеть	тк-37г	ж/д	9,6	0,05	0,032	ДА	65
2950	1	МУП Теплосеть	тк-40а	тк-40а	1,5	0,05	0,032	ДА	65

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3079	1	МУП Теплосеть	тк-40а	ж/д	6,4	0,05	0,032	ДА	65
8835	1	МУП Теплосеть	тк-541	ж/д	5,2	0,05	0,032	ДА	65
8836	1	МУП Теплосеть	тк-541	тк-541	1,7	0,05	0,032	ДА	65
7622	1	МУП Теплосеть	тк-241	тк-240	59,6	0,08	0,032	ДА	65
7890	1	не МУП Теплосеть	тк-241	тк-241	1,9	0,08	0,032	ДА	65
7895	1	не МУП Теплосеть	тк-242	тк-242	1,7	0,08	0,032	ДА	65
7983	1	МУП Теплосеть	тк-242	тк-241а	25,0	0,08	0,032	ДА	65
7984	1	МУП Теплосеть	тк-241а	тк-241	29,0	0,08	0,032	ДА	65
391	1	не МУП Теплосеть	тк-12б	тк-12б	1,9	0,04	0,032	ДА	64
392	1	МУП Теплосеть	тк-12б	ж/д	7,7	0,04	0,032	ДА	64
403	1	МУП Теплосеть	тк-13а	ж/д	43,7	0,04	0,032	ДА	64
404	1	МУП Теплосеть	тк-13а	тк-13а	1,9	0,04	0,032	ДА	64
769	1	МУП Теплосеть	тк-12в	тк-12в	1,9	0,04	0,032	ДА	64
770	1	МУП Теплосеть	тк-12в	ж/д	10,1	0,04	0,032	ДА	64
2729	1	МУП Теплосеть	тк-16а	тк-16а	1,8	0,04	0,032	ДА	64
2730	1	МУП Теплосеть	тк-16а	ж/д	7,3	0,04	0,032	ДА	64
944	1	МУП Теплосеть	тк-80а	тк-80а	1,7	0,05	0,032	ДА	64
945	1	МУП Теплосеть	тк-80а	ж/д	18,6	0,05	0,032	ДА	64
2707	1	МУП Теплосеть	тк-15д	тк-15д	1,9	0,05	0,032	ДА	64
2708	1	МУП Теплосеть	тк-15д	ж/д	6,7	0,05	0,032	ДА	64
5233	1	МУП Теплосеть	уз-325	уз-325	2,8	0,05	0,032	ДА	64
5234	1	МУП Теплосеть	уз-325	ж/д	11,0	0,05	0,032	ДА	64
7594	1	МУП Теплосеть	тк-80г	ж/д	13,9	0,05	0,032	ДА	64
917	1	МУП Теплосеть	тк-61а	ж/д	41,8	0,05	0,04	ДА	64
956	1	МУП Теплосеть	тк-81	тк-81	1,5	0,05	0,04	ДА	64
957	1	МУП Теплосеть	тк-81	ж/д	61,0	0,05	0,04	ДА	64
4671	1	не МУП Теплосеть	тк-93	тк-93	1,6	0,05	0,04	ДА	64
4672	1	МУП Теплосеть	тк-93	ж/д	5,7	0,05	0,04	ДА	64
7756	1	МУП Теплосеть	тк-61а	тк-61а	1,7	0,05	0,04	ДА	64
921	1	МУП Теплосеть	тк-62а	тк-62а	2,0	0,04	0,032	ДА	63
7761	1	МУП Теплосеть	тк-62а	ж/д	15,2	0,04	0,032	ДА	63
905	1	МУП Теплосеть	тк-60а	тк-60а	2,0	0,05	0,032	ДА	63
906	1	МУП Теплосеть	тк-60а	ж/д	11,8	0,05	0,032	ДА	63

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
911	1	МУП Теплосеть	тк-61	тк-61	1,7	0,05	0,032	ДА	63
912	1	МУП Теплосеть	тк-61	ж\д	56,4	0,05	0,032	ДА	63
2847	1	МУП Теплосеть	тк-84в	ж\д	8,4	0,05	0,032	ДА	63
3005	1	МУП Теплосеть	тк-84б	ж\д	6,3	0,05	0,032	ДА	63
4238	1	МУП Теплосеть	тк-84б	тк-84б	1,5	0,05	0,032	ДА	63
4728	1	не МУП Теплосеть	тк-102	тк-102	1,8	0,05	0,032	ДА	63
4729	1	МУП Теплосеть	тк-102	ж\д	27,4	0,05	0,032	ДА	63
7768	1	МУП Теплосеть	тк-65а	тк-65а	1,8	0,05	0,032	ДА	63
7769	1	МУП Теплосеть	тк-65а	ж\д	10,6	0,05	0,032	ДА	63
7771	1	МУП Теплосеть	тк-65	тк-65	1,5	0,05	0,032	ДА	63
7772	1	МУП Теплосеть	тк-65	ж\д	29,9	0,05	0,032	ДА	63
7780	1	МУП Теплосеть	тк-66а	тк-66а	1,8	0,05	0,032	ДА	63
7781	1	МУП Теплосеть	тк-66а	ж\д	20,5	0,05	0,032	ДА	63
7789	1	МУП Теплосеть	тк-66в	тк-66в	1,7	0,05	0,032	ДА	63
7790	1	МУП Теплосеть	тк-66в	ж\д	13,9	0,05	0,032	ДА	63
7792	1	МУП Теплосеть	тк-66г	тк-66г	1,7	0,05	0,032	ДА	63
7793	1	МУП Теплосеть	тк-66г	ж\д	9,7	0,05	0,032	ДА	63
7798	1	МУП Теплосеть	тк-67б	тк-67б	2,1	0,05	0,032	ДА	63
7799	1	МУП Теплосеть	тк-67б	ж\д	16,9	0,05	0,032	ДА	63
7801	1	МУП Теплосеть	тк-67а	тк-67а	1,9	0,05	0,032	ДА	63
7802	1	МУП Теплосеть	тк-67а	ж\д	17,8	0,05	0,032	ДА	63
7804	1	МУП Теплосеть	тк-67	тк-67	2,0	0,05	0,032	ДА	63
7805	1	МУП Теплосеть	тк-67	ж\д	14,2	0,05	0,032	ДА	63
7813	1	МУП Теплосеть	тк-68в	тк-68в	1,6	0,05	0,032	ДА	63
7814	1	МУП Теплосеть	тк-68в	ж\д	14,3	0,05	0,032	ДА	63
7816	1	МУП Теплосеть	тк-68д	тк-68д	1,9	0,05	0,032	ДА	63
7817	1	МУП Теплосеть	тк-68д	ж\д	10,5	0,05	0,032	ДА	63
7819	1	МУП Теплосеть	тк-68а	тк-68а	1,8	0,05	0,032	ДА	63
7820	1	МУП Теплосеть	тк-68а	ж\д	14,5	0,05	0,032	ДА	63
918	1	МУП Теплосеть	тк-62	тк-62	1,8	0,05	0,04	ДА	63
919	1	МУП Теплосеть	тк-62	ж\д	17,4	0,05	0,04	ДА	63
927	1	МУП Теплосеть	тк-78	тк-78	1,8	0,05	0,04	ДА	63
928	1	МУП Теплосеть	тк-78	ж\д	9,6	0,05	0,04	ДА	63

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
950	1	МУП Теплосеть	тк-80б	тк-80б	1,6	0,05	0,04	ДА	63
951	1	МУП Теплосеть	тк-80б	ж/д	19,9	0,05	0,04	ДА	63
3003	1	не МУП Теплосеть	тк-84а	тк-84а	1,9	0,05	0,04	ДА	63
3007	1	МУП Теплосеть	тк-84б	ж/д	31,1	0,05	0,04	ДА	63
4237	1	МУП Теплосеть	тк-84а	ж/д	9,0	0,05	0,04	ДА	63
4239	1	МУП Теплосеть	тк-84б	тк-84б	1,9	0,05	0,04	ДА	63
7897	1	не МУП Теплосеть	уз-242а	уз-242а	3,0	0,08	0,05	ДА	63
7898	1	МУП Теплосеть	уз-242а	тк-242	13,6	0,08	0,05	ДА	63
7847	1	МУП Теплосеть	тк-70	тк-70	1,8	0,05	0,04	ДА	62
7848	1	МУП Теплосеть	тк-70	ж/д	20,7	0,05	0,04	ДА	62
7880	1	МУП Теплосеть	тк-74а	тк-74а	1,6	0,05	0,04	ДА	62
7881	1	МУП Теплосеть	тк-74а	ж/д	16,5	0,05	0,04	ДА	62
7886	1	МУП Теплосеть	тк-75	тк-75	1,8	0,05	0,04	ДА	62
7887	1	МУП Теплосеть	тк-75	ж/д	24,6	0,05	0,04	ДА	62
4518	1	МУП Теплосеть	тк-116а	ж/д	14,3	0,05	0,032	ДА	61
4619	1	МУП Теплосеть	тк-116а	тк-116а	1,7	0,05	0,032	ДА	61
7203	1	МУП Теплосеть	тк-558б	тк-558б	1,6	0,05	0,032	ДА	61
7208	1	МУП Теплосеть	тк-558в	тк-558в	2,1	0,05	0,032	ДА	61
4519	1	МУП Теплосеть	тк-117	тк-117	1,7	0,05	0,04	ДА	61
4540	1	МУП Теплосеть	тк-117	ж/д	47,4	0,05	0,04	ДА	61
4643	1	МУП Теплосеть	тк-116а	ж/д	59,8	0,05	0,04	ДА	61
4658	1	МУП Теплосеть	тк-100б	ж/д	12,9	0,05	0,04	ДА	61
4677	1	МУП Теплосеть	тк-95	ж/д	7,1	0,08	0,04	ДА	61
4678	1	МУП Теплосеть	тк-95	тк-95	1,6	0,08	0,04	ДА	61
4252	1	не МУП Теплосеть	тк-116	тк-116	1,9	0,065	0,05	ДА	61
4617	1	МУП Теплосеть	тк-116	тк-116б	18,9	0,065	0,05	ДА	61
4642	1	МУП Теплосеть	тк-116б	тк-116а	48,0	0,07	0,05	ДА	61
7052	1	МУП Теплосеть	тк-558в	тк-558в	2,5	0,07	0,05	ДА	61
7207	1	МУП Теплосеть	тк-558в	ж/д	15,0	0,07	0,05	ДА	61
2842	1	МУП Теплосеть	тк-91	тк-92	56,3	0,125	0,08	ДА	61
2827	1	МУП Теплосеть	тк-114	тк-115	38,2	0,15	0,125	ДА	61
2843	1	МУП Теплосеть	тк-115	тк-116	17,3	0,15	0,125	ДА	61
4644	1	МУП Теплосеть	тк-95	тк-96	16,2	0,25	0,2	ДА	61

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3965	1	МУП Теплосеть	тк-603	тк-603	1,6	0,05	0,032	ДА	60
3966	1	МУП Теплосеть	тк-603	ж/д	5,2	0,05	0,032	ДА	60
1598	1	МУП Теплосеть	тк-102а	ж/д	58,2	0,05	0,04	ДА	60
4734	1	не МУП Теплосеть	тк-102а	тк-102а	1,6	0,05	0,04	ДА	60
4704	1	МУП Теплосеть	тк-986	тк-986	1,6	0,08	0,04	ДА	60
4705	1	МУП Теплосеть	тк-986	ж/д	17,7	0,08	0,04	ДА	60
4719	1	МУП Теплосеть	тк-100а	тк-100а	1,9	0,08	0,04	ДА	60
4720	1	МУП Теплосеть	тк-100а	ж/д	13,9	0,08	0,04	ДА	60
13354	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	13,3	0,15	0,05	ДА	60
13356	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,7	0,15	0,05	ДА	60
13358	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,9	0,15	0,05	ДА	60
13360	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	8,3	0,15	0,05	ДА	60
2110	1	МУП Теплосеть	тк-657	ввод ж/д	53,5	0,15	0,08	ДА	60
13346	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	21,9	0,15	0,08	ДА	60
13348	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	24,6	0,15	0,08	ДА	60
13350	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	25,6	0,15	0,08	ДА	60
586	1	МУП Теплосеть	тк-3	ж/д	24,0	0,04	0,032	ДА	59
587	1	МУП Теплосеть	тк-3	тк-3	3,0	0,04	0,032	ДА	59
9129	1	МУП Теплосеть	тк-544	тк-544	1,6	0,05	0,032	ДА	59
9130	1	МУП Теплосеть	тк-544	ж/д	7,1	0,05	0,032	ДА	59
1162	1	МУП Теплосеть	тк-111	тк-111	1,9	0,05	0,04	ДА	59
1163	1	МУП Теплосеть	тк-111	ж/д	21,1	0,05	0,04	ДА	59
4512	1	МУП Теплосеть	тк-109	тк-109	2,1	0,05	0,04	ДА	59
4514	1	МУП Теплосеть	тк-110	тк-110	1,6	0,05	0,04	ДА	59
4551	1	МУП Теплосеть	тк-109	ж/д	8,8	0,05	0,04	ДА	59
4553	1	МУП Теплосеть	тк-110	ж/д	12,1	0,05	0,04	ДА	59
4707	1	МУП Теплосеть	тк-986	тк-986	1,8	0,05	0,04	ДА	59
4708	1	МУП Теплосеть	тк-986	ж/д	56,9	0,05	0,04	ДА	59
3870	1	МУП Теплосеть	тк-586	тк-586	1,7	0,05	0,032	ДА	58
3871	1	МУП Теплосеть	тк-586	ж/д	17,6	0,05	0,032	ДА	58
4510	1	МУП Теплосеть	тк-107	тк-107	1,8	0,05	0,032	ДА	58
4549	1	МУП Теплосеть	тк-107	ж/д	11,9	0,05	0,032	ДА	58
1214	1	МУП Теплосеть	тк-137	тк-137	1,7	0,05	0,04	ДА	58

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1215	1	МУП Теплосеть	тк-137	ж/д	24,9	0,05	0,04	ДА	58
4511	1	МУП Теплосеть	тк-108	тк-108	1,6	0,05	0,04	ДА	58
4550	1	МУП Теплосеть	тк-108	ж/д	39,6	0,05	0,04	ДА	58
4648	1	МУП Теплосеть	тк-118	тк-119	78,2	0,065	0,05	ДА	58
1247	1	МУП Теплосеть	тк-145	тк-145	1,7	0,1	0,05	ДА	58
1564	1	МУП Теплосеть	тк-104	тк-109	22,5	0,08	0,065	ДА	58
1565	1	МУП Теплосеть	тк-104	тк-104	1,9	0,08	0,065	ДА	58
1556	1	МУП Теплосеть	тк-145	тк-112	107,1	0,1	0,065	ДА	58
4522	1	МУП Теплосеть	тк-122	тк-123	81,7	0,1	0,065	ДА	58
4629	1	МУП Теплосеть	тк-122	тк-122	1,8	0,1	0,065	ДА	58
1176	1	МУП Теплосеть	тк-128а	тк-128а	1,8	0,1	0,08	ДА	58
1177	1	МУП Теплосеть	тк-128а	тк-129	25,8	0,1	0,08	ДА	58
1477	1	МУП Теплосеть	тк-144	тк-145	40,6	0,1	0,08	ДА	58
4542	1	МУП Теплосеть	тк-120	тк-121	39,1	0,1	0,08	ДА	58
4626	1	МУП Теплосеть	тк-120	тк-120	1,7	0,1	0,08	ДА	58
4649	1	МУП Теплосеть	тк-121	тк-122	37,5	0,1	0,08	ДА	58
1430	1	МУП Теплосеть	тк-718	тк-718	2,1	0,15	0,125	ДА	58
1454	1	МУП Теплосеть	тк-718	тк-136	63,4	0,15	0,125	ДА	58
3167	1	МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Сибирская 131	3,1	0,04	0,032	ДА	57
3168	1	МУП Теплосеть	Задвижка ул. Сибирская 131	ж/д	23,6	0,04	0,032	ДА	57
1220	1	МУП Теплосеть	тк-138	тк-138	1,9	0,05	0,032	ДА	57
1221	1	МУП Теплосеть	тк-138	ж/д	10,6	0,05	0,032	ДА	57
9132	1	МУП Теплосеть	тк-542	ж/д	16,7	0,05	0,032	ДА	57
9133	1	МУП Теплосеть	тк-542	тк-542	1,7	0,05	0,032	ДА	57
9677	2	не МУП Теплосеть	ТК-1166	ТК-1166	2,0	0,1	0,032	ДА	57
9838	2	МУП Теплосеть	Уз-1169а	ТК-1169	25,8	0,1	0,032	ДА	57
9668	2	МУП Теплосеть	ТК-1168	ТК-1166	40,8	0,1	0,04	ДА	57
9920	2	МУП Теплосеть	Уз-1169а	ТК-1168	15,9	0,1	0,05	ДА	57
3879	1	МУП Теплосеть	тк-587	тк-587	1,9	0,04	0,032	ДА	56
1223	1	МУП Теплосеть	тк-139	тк-139	2,2	0,05	0,032	ДА	56
1224	1	МУП Теплосеть	тк-139	ж/д	12,0	0,05	0,032	ДА	56

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3880	1	МУП Теплосеть	тк-587	ж/д	10,2	0,05	0,032	ДА	56
9126	1	МУП Теплосеть	тк-547	ж/д	43,7	0,05	0,032	ДА	56
9127	1	МУП Теплосеть	тк-547	тк-547	1,6	0,05	0,032	ДА	56
9221	1	МУП Теплосеть	тк-751	тк-751	2,6	0,05	0,032	ДА	56
10078	2	не МУП Теплосеть	ТК-1017	ТК-1017	2,7	0,05	0,04	ДА	56
10079	2	МУП Теплосеть	ТК-1017		9,7	0,05	0,04	ДА	56
10084	2	МУП Теплосеть	Задвижка ТК-1017		35,0	0,05	0,04	ДА	56
10086	2	не МУП Теплосеть	ТК-1017	Задвижка ТК-1017	4,7	0,05	0,04	ДА	56
1082	1	МУП Теплосеть	тк-516	тк-516	1,5	0,08	0,04	ДА	56
1853	1	МУП Теплосеть	тк-516	ж/д	9,9	0,08	0,04	ДА	56
10071	2	МУП Теплосеть	Уз-1015		11,0	0,08	0,04	ДА	56
10070	2	не МУП Теплосеть	Уз-1015	Уз-1015	2,7	0,1	0,04	ДА	56
6783	1	МУП Теплосеть	тк-170в	тк-170в	1,7	0,065	0,05	ДА	56
6784	1	МУП Теплосеть	тк-170в	ж/д	46,3	0,065	0,05	ДА	56
6786	1	МУП Теплосеть	тк-170в	тк-170в	1,7	0,07	0,05	ДА	56
6787	1	МУП Теплосеть	тк-170в	ж/д	9,1	0,07	0,05	ДА	56
10096	2	не МУП Теплосеть	ТК-1018	ТК-1018	3,3	0,1	0,065	ДА	56
10097	2	МУП Теплосеть	ТК-1018		52,6	0,1	0,065	ДА	56
8689	1	МУП Теплосеть	уз-1111	уз-1111	3,2	0,04	0,032	ДА	55
8690	1	МУП Теплосеть	уз-1111	ж/д	12,9	0,04	0,032	ДА	55
8268	1	МУП Теплосеть	тк-583	тк-583	1,8	0,05	0,032	ДА	55
8269	1	МУП Теплосеть	тк-583	ж/д	28,9	0,05	0,032	ДА	55
8485	1	МУП Теплосеть	уз-1137	ж/д	3,7	0,05	0,032	ДА	55
8486	1	МУП Теплосеть	уз-1137	уз-1137	3,0	0,05	0,032	ДА	55
7973	1	МУП Теплосеть	тк-436	тк-436	1,6	0,07	0,032	ДА	55
7974	1	МУП Теплосеть	тк-436	ж/д	9,3	0,07	0,032	ДА	55
1090	1	МУП Теплосеть	тк-517	тк-517	1,7	0,08	0,032	ДА	55
1091	1	МУП Теплосеть	тк-517	ж/д	51,3	0,08	0,032	ДА	55
1235	1	МУП Теплосеть	тк-141	тк-141	1,6	0,05	0,04	ДА	55
1236	1	МУП Теплосеть	тк-141	ж/д	36,0	0,05	0,04	ДА	55
7864	1	МУП Теплосеть	тк-73а	Баня	10,2	0,065	0,04	ДА	55
7866	1	МУП Теплосеть	тк-73б	тк-73а	23,9	0,065	0,04	ДА	55
7867	1	не МУП Теплосеть	тк-73а	тк-73а	1,8	0,065	0,04	ДА	55

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1087	1	МУП Теплосеть	тк-517	ж/д	14,2	0,08	0,04	ДА	55
1088	1	МУП Теплосеть	тк-517	тк-517	1,8	0,08	0,04	ДА	55
3952	1	МУП Теплосеть	тк-601	тк-600	40,4	0,125	0,04	ДА	55
3953	1	не МУП Теплосеть	тк-601	тк-601	1,9	0,125	0,04	ДА	55
7671	1	МУП Теплосеть	тк-68д	тк-68а	88,2	0,065	0,05	ДА	55
7712	1	МУП Теплосеть	тк-666	тк-66а	42,1	0,065	0,05	ДА	55
7967	1	МУП Теплосеть	тк-435	тк-435	1,7	0,065	0,05	ДА	55
7968	1	МУП Теплосеть	тк-435	ж/д	16,3	0,065	0,05	ДА	55
1749	1	МУП Теплосеть	тк-440	тк-440	1,8	0,07	0,05	ДА	55
1750	1	МУП Теплосеть	тк-440	ж/д	17,5	0,07	0,05	ДА	55
7964	1	МУП Теплосеть	тк-435	тк-435	1,5	0,07	0,05	ДА	55
7965	1	МУП Теплосеть	тк-435	ж/д	9,3	0,07	0,05	ДА	55
9183	1	не МУП Теплосеть	тк-751	тк-751	1,9	0,1	0,08	ДА	55
9184	1	МУП Теплосеть	тк-751	тк-751а	17,0	0,1	0,08	ДА	55
4098	1	МУП Теплосеть	тк-602	тк-601	48,4	0,125	0,08	ДА	55
4099	1	МУП Теплосеть	тк-603	тк-602	41,7	0,125	0,08	ДА	55
1660	1	МУП Теплосеть	тк-439а	тк-440	71,3	0,15	0,1	ДА	55
169	1	не МУП Теплосеть	уз-Г	уз-Г	1,9	0,15	0,125	ДА	55
170	1	МУП Теплосеть	уз-Г	тк-149	86,9	0,15	0,125	ДА	55
1654	1	МУП Теплосеть	тк-437	тк-438	53,5	0,15	0,125	ДА	55
1655	1	МУП Теплосеть	тк-438	тк-439	85,9	0,15	0,125	ДА	55
7638	1	МУП Теплосеть	тк-436	тк-437	76,6	0,15	0,125	ДА	55
7640	1	МУП Теплосеть	тк-435	тк-435а	15,4	0,2	0,125	ДА	55
7641	1	МУП Теплосеть	тк-435а	тк-436	60,3	0,2	0,125	ДА	55
9186	1	МУП Теплосеть	тк-755	тк	4,7	0,2	0,125	ДА	55
9282	1	МУП Теплосеть	тк	тк-751	10,3	0,2	0,125	ДА	55
9283	1	МУП Теплосеть	тк-755	тк-755	3,1	0,2	0,125	ДА	55
9284	1	МУП Теплосеть	тк	тк-570	28,0	0,2	0,125	ДА	55
9315	1	МУП Теплосеть	тк-570	тк-569	61,0	0,2	0,125	ДА	55
7962	1	МУП Теплосеть	тк-250	тк-250	1,6	0,2	0,15	ДА	55
7970	1	МУП Теплосеть	тк-250	тк-435	41,8	0,2	0,15	ДА	55
7971	1	МУП Теплосеть	тк-435	тк-435	2,0	0,2	0,15	ДА	55
5253	1	МУП Теплосеть	тк-330	тк-330	2,9	0,04	0,032	ДА	54

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7989	1	МУП Теплосеть	тк-330	ж\д	16,1	0,04	0,032	ДА	54
3882	1	МУП Теплосеть	тк-588	тк-588	1,6	0,05	0,032	ДА	54
3883	1	МУП Теплосеть	тк-588	ж\д	12,3	0,05	0,032	ДА	54
7010	1	МУП Теплосеть	тк-524	ж\д	39,2	0,05	0,032	ДА	54
7154	1	МУП Теплосеть	тк-524	тк-524	1,8	0,05	0,032	ДА	54
5241	1	МУП Теплосеть	уз-325	тк-330	67,7	0,05	0,04	ДА	54
1782	1	МУП Теплосеть	тк-450	тк-450	1,6	0,07	0,04	ДА	54
1783	1	МУП Теплосеть	тк-450	ж\д	13,9	0,07	0,04	ДА	54
1808	1	МУП Теплосеть	тк-453	ж\д	19,1	0,07	0,04	ДА	54
1809	1	МУП Теплосеть	тк-453	тк-453	1,7	0,07	0,04	ДА	54
1731	1	МУП Теплосеть	тк-437	тк-437	1,5	0,07	0,05	ДА	54
1732	1	МУП Теплосеть	тк-437	ж\д	15,4	0,07	0,05	ДА	54
1734	1	МУП Теплосеть	тк-437	тк-437	1,7	0,07	0,05	ДА	54
1735	1	МУП Теплосеть	тк-437	ж\д	10,3	0,07	0,05	ДА	54
1740	1	МУП Теплосеть	тк-439	тк-439	1,8	0,07	0,05	ДА	54
1741	1	МУП Теплосеть	тк-439	ж\д	17,1	0,07	0,05	ДА	54
1743	1	МУП Теплосеть	тк-439	тк-439	1,7	0,07	0,05	ДА	54
1744	1	МУП Теплосеть	тк-439	ж\д	9,6	0,07	0,05	ДА	54
1779	1	МУП Теплосеть	тк-449	ж\д	6,2	0,07	0,05	ДА	54
1780	1	МУП Теплосеть	тк-449	тк-449	1,6	0,07	0,05	ДА	54
1785	1	МУП Теплосеть	тк-451	ж\д	6,5	0,07	0,05	ДА	54
1786	1	МУП Теплосеть	тк-451	тк-451	1,8	0,07	0,05	ДА	54
1793	1	не МУП Теплосеть	тк-452	тк-452	1,6	0,08	0,05	ДА	54
1806	1	МУП Теплосеть	тк-452	тк-453	30,7	0,08	0,05	ДА	54
1949	1	МУП Теплосеть	тк-508	ж\д	82,0	0,08	0,05	ДА	54
3917	1	МУП Теплосеть	тк-584	тк-584	1,8	0,05	0,032	ДА	53
3918	1	МУП Теплосеть	тк-584	ж\д	7,7	0,05	0,032	ДА	53
4049	1	МУП Теплосеть	тк-599	ж\д	31,0	0,05	0,032	ДА	53
4050	1	не МУП Теплосеть	тк-599	тк-599	2,0	0,05	0,032	ДА	53
8265	1	МУП Теплосеть	тк-583	тк-583	1,9	0,05	0,032	ДА	53
8266	1	МУП Теплосеть	тк-583	ж\д	24,5	0,05	0,032	ДА	53
9662	2	МУП Теплосеть	ТК-1166		10,9	0,05	0,032	ДА	53
9676	2	МУП Теплосеть	ТК-1166	ТК-1166	1,9	0,05	0,032	ДА	53

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9805	2	МУП Теплосеть	Уз-10321		58,0	0,05	0,032	ДА	53
4052	1	МУП Теплосеть	тк-600	тк-599	23,9	0,125	0,032	ДА	53
1764	1	МУП Теплосеть	тк-443	тк-443	1,8	0,05	0,04	ДА	53
1765	1	МУП Теплосеть	тк-443	ж/д	84,0	0,05	0,04	ДА	53
1795	1	МУП Теплосеть	тк-453	тк-453	1,7	0,07	0,04	ДА	53
1796	1	МУП Теплосеть	тк-453	ж/д	14,1	0,07	0,04	ДА	53
8350	1	МУП Теплосеть	тк-584а	тк-585	16,1	0,08	0,04	ДА	53
1487	1	МУП Теплосеть	тк-468	тк-469	31,5	0,065	0,05	ДА	53
1049	1	МУП Теплосеть	тк-502	тк-502	1,7	0,07	0,05	ДА	53
1050	1	МУП Теплосеть	тк-502	ж/д	90,3	0,07	0,05	ДА	53
2056	1	МУП Теплосеть	тк-499	ж/д	8,6	0,07	0,05	ДА	53
2057	1	МУП Теплосеть	тк-499	тк-499	1,6	0,07	0,05	ДА	53
1096	1	МУП Теплосеть	тк-519	ж/д	9,5	0,08	0,05	ДА	53
1097	1	МУП Теплосеть	тк-519	тк-519	1,9	0,08	0,05	ДА	53
3937	1	не МУП Теплосеть	тк-596	тк-597	104,7	0,08	0,05	ДА	53
3938	1	МУП Теплосеть	тк-596	тк-596	2,0	0,08	0,05	ДА	53
4097	1	МУП Теплосеть	тк-584	тк-584а	12,9	0,08	0,05	ДА	53
8956	1	МУП Теплосеть	Железнодорожный Вокзал	Задвижка тк-596	10,6	0,08	0,05	ДА	53
8957	1	не МУП Теплосеть	Задвижка тк-596	тк-596	31,8	0,08	0,05	ДА	53
1084	1	не МУП Теплосеть	тк-516	тк-516	1,6	0,1	0,05	ДА	53
1085	1	МУП Теплосеть	тк-516	тк-517	36,2	0,1	0,05	ДА	53
8260	1	не МУП Теплосеть	тк-580	тк-580	2,0	0,08	0,065	ДА	53
8261	1	МУП Теплосеть	тк-580	тк-583	30,2	0,08	0,065	ДА	53
276	1	МУП Теплосеть	тк-212	тк-213	51,5	0,1	0,065	ДА	53
283	1	МУП Теплосеть	тк-215	тк-217	22,7	0,1	0,065	ДА	53
1836	1	МУП Теплосеть	тк-498	тк-499	94,0	0,1	0,065	ДА	53
2048	1	не МУП Теплосеть	тк-498	тк-498	1,5	0,1	0,065	ДА	53
2050	1	не МУП Теплосеть	тк-498	тк-498	1,8	0,1	0,065	ДА	53
2051	1	МУП Теплосеть	тк-498	тк-500	46,0	0,1	0,065	ДА	53
3930	1	МУП Теплосеть	тк-594	Железнодорожный Вокзал	95,8	0,1	0,065	ДА	53
3931	1	МУП Теплосеть	тк-594	тк-594	1,5	0,1	0,065	ДА	53

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
4062	1	не МУП Теплосеть	тк-593	тк-594	82,1	0,1	0,065	ДА	53
1837	1	МУП Теплосеть	тк-501	тк-502	31,9	0,1	0,08	ДА	53
8263	1	не МУП Теплосеть	тк-580	тк-580	1,7	0,1	0,08	ДА	53
8334	1	МУП Теплосеть	тк-580	тк-581	52,5	0,1	0,08	ДА	53
282	1	МУП Теплосеть	тк-214	тк-215	88,8	0,125	0,08	ДА	53
1080	1	МУП Теплосеть	тк-516	тк-516	2,0	0,125	0,08	ДА	53
1832	1	МУП Теплосеть	тк-516	тк-518	51,7	0,125	0,08	ДА	53
1931	1	МУП Теплосеть	тк-498	тк-501	42,7	0,125	0,08	ДА	53
3894	1	не МУП Теплосеть	тк-590	тк-590	2,0	0,125	0,08	ДА	53
4065	1	МУП Теплосеть	тк-590	тк-590б	29,5	0,125	0,08	ДА	53
6866	1	МУП Теплосеть	тк-212	тк-214	37,5	0,125	0,08	ДА	53
3910	1	МУП Теплосеть	уз-591	уз-591	2,8	0,15	0,08	ДА	53
3914	1	МУП Теплосеть	уз-591	тк-592	44,9	0,15	0,08	ДА	53
4090	1	МУП Теплосеть	тк-592	Гурман	7,9	0,15	0,08	ДА	53
4132	1	не МУП Теплосеть	тк-6656	тк-593	11,8	0,15	0,08	ДА	53
1926	1	МУП Теплосеть	тк-708	тк-708	1,8	0,125	0,1	ДА	53
1927	1	МУП Теплосеть	тк-708	тк-516	61,3	0,125	0,1	ДА	53
3896	1	МУП Теплосеть	тк-590	тк-590	1,7	0,15	0,1	ДА	53
3897	1	МУП Теплосеть	тк-590	уз-591	54,9	0,15	0,1	ДА	53
6878	1	МУП Теплосеть	тк-210	тк-211	41,0	0,15	0,1	ДА	53
6879	1	МУП Теплосеть	тк-211	тк-212	65,0	0,15	0,1	ДА	53
8327	1	МУП Теплосеть	тк-579	тк-580	53,2	0,15	0,1	ДА	53
1932	1	МУП Теплосеть	тк-497	тк-498	50,4	0,15	0,125	ДА	53
4061	1	МУП Теплосеть	тк-589	тк-590	36,4	0,15	0,125	ДА	53
4133	1	МУП Теплосеть	тк-586	тк-587	32,8	0,15	0,125	ДА	53
4134	1	МУП Теплосеть	тк-587	тк-588	34,3	0,15	0,125	ДА	53
4135	1	МУП Теплосеть	тк-588	тк-588а	25,5	0,15	0,125	ДА	53
4136	1	МУП Теплосеть	тк-588а	тк-589	35,9	0,15	0,125	ДА	53
6853	1	МУП Теплосеть	тк-169	тк-168	1,9	0,15	0,125	ДА	53
6854	1	МУП Теплосеть	тк-168	тк-210	48,7	0,15	0,125	ДА	53
8258	1	МУП Теплосеть	тк-579	тк-579	1,8	0,15	0,125	ДА	53
8355	1	МУП Теплосеть	тк-579	тк-586	33,2	0,15	0,125	ДА	53
9223	1	МУП Теплосеть	тк-751	тк-751	2,2	0,25	0,2	ДА	53

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9224	1	МУП Теплосеть	тк-751	тк-575	75,4	0,25	0,2	ДА	53
9285	1	МУП Теплосеть	тк-575	тк-578а	44,6	0,25	0,2	ДА	53
2930	1	не МУП Теплосеть	тк-38	тк-38	1,7	0,04	0,032	ДА	52
3068	1	МУП Теплосеть	тк-38	ж/д	33,3	0,04	0,032	ДА	52
3876	1	МУП Теплосеть	тк-586а	ж/д	35,3	0,05	0,032	ДА	52
3877	1	МУП Теплосеть	тк-586а	тк-586а	1,9	0,05	0,032	ДА	52
8275	1	МУП Теплосеть	тк-585	тк-585	1,9	0,05	0,032	ДА	52
8276	1	МУП Теплосеть	тк-585	ж/д	7,4	0,05	0,032	ДА	52
9831	2	МУП Теплосеть	Уз-1157	Уз-1157	3,2	0,05	0,032	ДА	52
9832	2	МУП Теплосеть	Уз-1157		62,0	0,05	0,032	ДА	52
3873	1	МУП Теплосеть	тк-586	тк-586а	17,3	0,15	0,032	ДА	52
3874	1	МУП Теплосеть	тк-586	тк-586	1,7	0,15	0,032	ДА	52
10505	4	МУП Теплосеть	ТК-1072а	ТК-1072а	1,7	0,05	0,04	ДА	52
10506	4	МУП Теплосеть	ТК-1072а	ж/д	15,8	0,05	0,04	ДА	52
409	1	МУП Теплосеть	тк-213	ж/д	22,7	0,065	0,05	ДА	52
410	1	МУП Теплосеть	тк-213	тк-213	1,8	0,065	0,05	ДА	52
558	1	МУП Теплосеть	тк-211	ж/д	61,4	0,065	0,05	ДА	52
6856	1	МУП Теплосеть	тк-210	тк-210	1,7	0,065	0,05	ДА	52
6857	1	МУП Теплосеть	тк-210	ж/д	20,3	0,065	0,05	ДА	52
6859	1	МУП Теплосеть	тк-211	тк-211	1,6	0,065	0,05	ДА	52
2784	1	МУП Теплосеть	тк-181	тк-181	1,7	0,07	0,05	ДА	52
2785	1	МУП Теплосеть	тк-181	ж/д	24,3	0,07	0,05	ДА	52
5660	1	МУП Теплосеть	тк-182	ж/д	14,5	0,07	0,05	ДА	52
5661	1	МУП Теплосеть	тк-182	тк-182	1,9	0,07	0,05	ДА	52
6388	1	МУП Теплосеть	тк-185	тк-185	1,8	0,07	0,05	ДА	52
6389	1	МУП Теплосеть	тк-185	ж/д	8,8	0,07	0,05	ДА	52
10502	4	МУП Теплосеть	ТК-1072а	ТК-1072а	1,7	0,08	0,065	ДА	52
10503	4	МУП Теплосеть	ТК-1072а	ж/д	15,5	0,08	0,065	ДА	52
3885	1	МУП Теплосеть	тк-588а	тк-588а	2,0	0,05	0,032	ДА	51
3886	1	МУП Теплосеть	тк-588а	ж/д	7,8	0,05	0,032	ДА	51
3892	1	МУП Теплосеть	тк-590	ж/д	12,5	0,05	0,032	ДА	51
9137	1	не МУП Теплосеть	тк-537	тк-537	1,9	0,05	0,032	ДА	51
9138	1	МУП Теплосеть	тк-537	тк-538	24,2	0,05	0,032	ДА	51

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9318	1	МУП Теплосеть	тк-538	СМЖ	7,6	0,05	0,032	ДА	51
10094	2	МУП Теплосеть	УЗ-10176		54,2	0,05	0,032	ДА	51
3891	1	не МУП Теплосеть	тк-590	тк-590	1,7	0,065	0,032	ДА	51
9117	1	МУП Теплосеть	тк-546	тк-547	14,3	0,08	0,032	ДА	51
9118	1	МУП Теплосеть	тк-546	тк-546	1,8	0,08	0,032	ДА	51
10093	2	не МУП Теплосеть	УЗ-10176	УЗ-10176	3,6	0,1	0,032	ДА	51
7177	1	МУП Теплосеть	тк-531а	тк-532	11,9	0,05	0,04	ДА	51
1069	1	МУП Теплосеть	тк-507	тк-507	2,4	0,08	0,04	ДА	51
1070	1	МУП Теплосеть	тк-507	ж/д	25,3	0,08	0,04	ДА	51
5533	1	МУП Теплосеть	тк-191	тк-191	1,6	0,08	0,04	ДА	51
5534	1	МУП Теплосеть	тк-191	ж/д	13,3	0,08	0,04	ДА	51
1989	1	МУП Теплосеть	тк-414	ж/д	10,3	0,065	0,05	ДА	51
1990	1	МУП Теплосеть	тк-414	тк-414	1,8	0,065	0,05	ДА	51
7251	1	МУП Теплосеть	тк-531	тк-531а	22,0	0,065	0,05	ДА	51
8819	1	МУП Теплосеть	тк-540	тк-541	35,2	0,065	0,05	ДА	51
8831	1	МУП Теплосеть	тк-539	тк-540	21,9	0,065	0,05	ДА	51
9102	1	не МУП Теплосеть	тк-543а	тк-543а	2,3	0,065	0,05	ДА	51
9103	1	МУП Теплосеть	тк-543а	тк-544	17,5	0,065	0,05	ДА	51
9314	1	МУП Теплосеть	тк-530а	тк-530б	34,0	0,065	0,05	ДА	51
1105	1	МУП Теплосеть	тк-521	тк-521	1,8	0,07	0,05	ДА	51
1106	1	МУП Теплосеть	тк-521	ж/д	13,3	0,07	0,05	ДА	51
6614	1	МУП Теплосеть	тк-415	ж/д	6,6	0,07	0,05	ДА	51
6658	1	МУП Теплосеть	тк-415	тк-415	1,7	0,07	0,05	ДА	51
6832	1	МУП Теплосеть	тк-208	тк-208	1,7	0,07	0,05	ДА	51
6833	1	МУП Теплосеть	тк-208	ж/д	20,8	0,07	0,05	ДА	51
1074	1	МУП Теплосеть	тк-508	ж/д	11,5	0,08	0,05	ДА	51
1075	1	МУП Теплосеть	тк-508	тк-508	2,0	0,08	0,05	ДА	51
1093	1	МУП Теплосеть	тк-518	тк-518	1,8	0,08	0,05	ДА	51
1094	1	МУП Теплосеть	тк-518	ж/д	43,7	0,08	0,05	ДА	51
5536	1	МУП Теплосеть	тк-193	тк-193	1,8	0,08	0,05	ДА	51
5537	1	МУП Теплосеть	тк-193	ж/д	12,3	0,08	0,05	ДА	51
5545	1	МУП Теплосеть	тк-195	ж/д	22,4	0,08	0,05	ДА	51
5546	1	МУП Теплосеть	тк-195	тк-195	1,7	0,08	0,05	ДА	51

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
5551	1	МУП Теплосеть	тк-196	тк-196	1,6	0,08	0,05	ДА	51
5552	1	МУП Теплосеть	тк-196	ж\д	13,4	0,08	0,05	ДА	51
5555	1	МУП Теплосеть	тк-197	тк-197	1,7	0,08	0,05	ДА	51
5604	1	МУП Теплосеть	тк-192	ж\д	7,8	0,08	0,05	ДА	51
5605	1	МУП Теплосеть	тк-192	тк-192	1,8	0,08	0,05	ДА	51
6382	1	МУП Теплосеть	тк-184	ж\д	15,1	0,08	0,05	ДА	51
6383	1	МУП Теплосеть	тк-184	тк-184	1,8	0,08	0,05	ДА	51
1667	1	МУП Теплосеть	тк-132а	тк-132б	51,9	0,1	0,05	ДА	51
9018	1	МУП Теплосеть	тк-543а	тк-543б	42,4	0,1	0,05	ДА	51
9322	1	МУП Теплосеть	тк-623в	тк-548а	23,2	0,1	0,05	ДА	51
1930	1	МУП Теплосеть	тк-413	тк-414	30,0	0,08	0,065	ДА	51
5554	1	МУП Теплосеть	тк-197	ж\д	47,3	0,08	0,065	ДА	51
9000	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-530а	42,8	0,08	0,065	ДА	51
9073	1	МУП Теплосеть	тк-623б	тк-623б	1,8	0,1	0,065	ДА	51
9074	1	МУП Теплосеть	тк-623б	тк-623в	61,3	0,1	0,065	ДА	51
1800	1	МУП Теплосеть	тк-132б	тк-132в	99,9	0,15	0,08	ДА	51
9321	1	МУП Теплосеть	тк-623а	тк-623б	90,6	0,15	0,08	ДА	51
9066	1	МУП Теплосеть	тк-623	тк-623а	34,8	0,15	0,1	ДА	51
9389	1	МУП Теплосеть	тк-623	тк-623	1,8	0,15	0,1	ДА	51
9313	1	МУП Теплосеть	тк-530	тк-535	97,6	0,15	0,125	ДА	51
7245	1	МУП Теплосеть	тк-527а	тк-530	102,1	0,2	0,15	ДА	51
7246	1	МУП Теплосеть	тк-527	тк-527а	26,3	0,2	0,15	ДА	51
3888	1	МУП Теплосеть	тк-589	тк-589	1,7	0,05	0,032	ДА	50
3889	1	МУП Теплосеть	тк-589	ж\д	9,4	0,05	0,032	ДА	50
10091	2	МУП Теплосеть	УЗ-1017б		14,4	0,05	0,032	ДА	50
10090	2	не МУП Теплосеть	УЗ-1017б	УЗ-1017б	2,7	0,1	0,032	ДА	50
649	1	МУП Теплосеть	тк-1д	тк-1в	35,3	0,05	0,04	ДА	50
650	1	не МУП Теплосеть	тк-1в	тк-1в	2,0	0,05	0,04	ДА	50
852	1	не МУП Теплосеть	тк-37б	тк-37б	1,8	0,05	0,04	ДА	50
861	1	МУП Теплосеть	тк-37б	тк-37в	25,3	0,05	0,04	ДА	50
1005	1	МУП Теплосеть	тк-1е	тк-1д	12,4	0,05	0,04	ДА	50
2938	1	не МУП Теплосеть	тк-39	тк-39	1,8	0,05	0,04	ДА	50
3073	1	МУП Теплосеть	тк-39	тк-39а	43,5	0,05	0,04	ДА	50

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2964	1	не МУП Теплосеть	тк-41в	тк-41в	1,9	0,08	0,04	ДА	50
3086	1	МУП Теплосеть	тк-41в	тк-41г	30,1	0,08	0,04	ДА	50
2933	1	МУП Теплосеть	тк-38	тк-38г	12,0	0,15	0,04	ДА	50
3070	1	МУП Теплосеть	тк-38	тк-38	1,7	0,15	0,04	ДА	50
5588	1	МУП Теплосеть	тк-303	ж\д	18,2	0,065	0,05	ДА	50
5589	1	МУП Теплосеть	тк-303	тк-303	1,9	0,065	0,05	ДА	50
527	1	МУП Теплосеть	тк-229а	тк-229б	45,7	0,07	0,05	ДА	50
528	1	не МУП Теплосеть	тк-229а	тк-229а	1,8	0,07	0,05	ДА	50
1986	1	МУП Теплосеть	тк-414	тк-414	1,9	0,07	0,05	ДА	50
1987	1	МУП Теплосеть	тк-414	ж\д	17,8	0,07	0,05	ДА	50
2002	1	МУП Теплосеть	тк-457	тк-457	1,7	0,07	0,05	ДА	50
2003	1	МУП Теплосеть	тк-457	ж\д	20,0	0,07	0,05	ДА	50
2053	1	МУП Теплосеть	тк-499	тк-499	1,7	0,07	0,05	ДА	50
2054	1	МУП Теплосеть	тк-499	ж\д	20,1	0,07	0,05	ДА	50
6838	1	МУП Теплосеть	тк-209	тк-209	1,7	0,07	0,05	ДА	50
6839	1	МУП Теплосеть	тк-209	ж\д	15,4	0,07	0,05	ДА	50
52	1	МУП Теплосеть	тк-298	ж\д	31,4	0,08	0,05	ДА	50
1052	1	МУП Теплосеть	тк-504	тк-504	1,9	0,08	0,05	ДА	50
1053	1	МУП Теплосеть	тк-504	ж\д	11,7	0,08	0,05	ДА	50
4359	1	МУП Теплосеть	тк-296	тк-296	1,6	0,08	0,05	ДА	50
4361	1	МУП Теплосеть	тк-296	тк-296	1,7	0,08	0,05	ДА	50
4436	1	МУП Теплосеть	тк-296	ж\д	32,2	0,08	0,05	ДА	50
4437	1	МУП Теплосеть	тк-296	ж\д	14,9	0,08	0,05	ДА	50
5557	1	МУП Теплосеть	тк-197	тк-197	1,9	0,08	0,05	ДА	50
5558	1	МУП Теплосеть	тк-197	ж\д	9,2	0,08	0,05	ДА	50
5560	1	МУП Теплосеть	тк-298	ж\д	20,8	0,08	0,05	ДА	50
5561	1	МУП Теплосеть	тк-298	тк-298	1,7	0,08	0,05	ДА	50
5563	1	МУП Теплосеть	тк-298	тк-298	1,7	0,08	0,05	ДА	50
1663	1	МУП Теплосеть	тк-456	ж\д	43,0	0,1	0,05	ДА	50
1997	1	МУП Теплосеть	тк-456	тк-456	1,5	0,1	0,05	ДА	50
489	1	МУП Теплосеть	тк-227	тк-228	57,1	0,1	0,065	ДА	50
490	1	не МУП Теплосеть	тк-227	тк-227	1,7	0,1	0,065	ДА	50
3054	1	МУП Теплосеть	тк-43	тк-44	59,4	0,125	0,08	ДА	50

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
5548	1	МУП Теплосеть	тк-195	тк-195	1,9	0,125	0,08	ДА	50
5549	1	МУП Теплосеть	тк-195	тк-196	53,7	0,125	0,08	ДА	50
4438	1	МУП Теплосеть	тк-295	тк-296	30,5	0,15	0,08	ДА	50
5497	1	МУП Теплосеть	тк-186	тк-190	25,0	0,15	0,125	ДА	50
615	1	МУП Теплосеть	уз-1	уз-3	13,5	0,2	0,125	ДА	50
5648	1	МУП Теплосеть	тк-173	тк-179	49,4	0,2	0,125	ДА	50
5649	1	МУП Теплосеть	тк-173	тк-173	1,7	0,2	0,125	ДА	50
5651	1	МУП Теплосеть	тк-173	тк-173	1,8	0,2	0,125	ДА	50
5652	1	МУП Теплосеть	тк-173	тк-186	81,0	0,2	0,125	ДА	50
2837	1	МУП Теплосеть	уз-VI	тк-46	83,4	0,3	0,15	ДА	50
2846	1	МУП Теплосеть	тк-46б	уз-5	12,5	0,3	0,15	ДА	50
6896	1	МУП Теплосеть	тк-46	тк-46а	103,0	0,3	0,15	ДА	50
6897	1	МУП Теплосеть	тк-46а	тк-46б	25,8	0,3	0,15	ДА	50
2738	1	МУП Теплосеть	тк-16в	тк-16в	1,6	0,35	0,15	ДА	50
2814	1	МУП Теплосеть	уз-5	тк-16в	68,2	0,35	0,15	ДА	50
6869	1	МУП Теплосеть	тк-16д	уз-4	52,5	0,35	0,15	ДА	50
6898	1	МУП Теплосеть	тк-16в	тк-16д	18,3	0,35	0,15	ДА	50
2722	1	МУП Теплосеть	тк-16	тк-16б	35,1	0,04	0,032	ДА	49
9818	2	МУП Теплосеть	ТК-1168		9,2	0,05	0,032	ДА	49
9819	2	МУП Теплосеть	ТК-1168	ТК-1168	1,9	0,05	0,032	ДА	49
8575	1	МУП Теплосеть	уз-1100	уз-1100	3,2	0,08	0,032	ДА	49
8576	1	МУП Теплосеть	уз-1100	ж/д	12,8	0,08	0,032	ДА	49
1992	1	МУП Теплосеть	тк-454	тк-454	1,6	0,1	0,032	ДА	49
716	1	не МУП Теплосеть	тк-8	тк-8	1,8	0,05	0,04	ДА	49
717	1	МУП Теплосеть	тк-8	тк-8в	31,5	0,05	0,04	ДА	49
728	1	не МУП Теплосеть	тк-9	тк-9	1,9	0,05	0,04	ДА	49
729	1	МУП Теплосеть	тк-9	тк-9а	21,5	0,05	0,04	ДА	49
2009	1	МУП Теплосеть	тк-458	тк-458	1,8	0,07	0,04	ДА	49
2010	1	МУП Теплосеть	тк-458	ж/д	14,1	0,07	0,04	ДА	49
1072	1	МУП Теплосеть	тк-508	тк-508	2,0	0,08	0,04	ДА	49
1929	1	МУП Теплосеть	тк-508	ж/д	12,3	0,08	0,04	ДА	49
453	1	не МУП Теплосеть	тк-166	тк-166	1,8	0,1	0,04	ДА	49
1948	1	МУП Теплосеть	тк-461	ж/д	24,1	0,065	0,05	ДА	49

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2015	1	не МУП Теплосеть	тк-460	тк-460	1,8	0,065	0,05	ДА	49
2016	1	МУП Теплосеть	тк-460	тк-461	41,8	0,065	0,05	ДА	49
6742	1	не МУП Теплосеть	тк-447	тк-447	1,5	0,065	0,05	ДА	49
6743	1	МУП Теплосеть	тк-447	тк-448	24,3	0,065	0,05	ДА	49
2039	1	МУП Теплосеть	тк-496	тк-496	1,7	0,08	0,05	ДА	49
2040	1	МУП Теплосеть	тк-496	ж/д	52,5	0,08	0,05	ДА	49
2604	1	МУП Теплосеть	тк-202	тк-203	35,0	0,08	0,05	ДА	49
4363	1	МУП Теплосеть	тк-296	тк-296	1,8	0,08	0,05	ДА	49
4435	1	МУП Теплосеть	тк-296	ж/д	61,6	0,08	0,05	ДА	49
5526	1	МУП Теплосеть	тк-303	ж/д	39,5	0,08	0,05	ДА	49
5567	1	МУП Теплосеть	тк-300а	ж/д	25,6	0,08	0,05	ДА	49
5568	1	МУП Теплосеть	тк-300а	тк-300а	1,8	0,08	0,05	ДА	49
5570	1	МУП Теплосеть	тк-300а	ж/д	86,3	0,08	0,05	ДА	49
5571	1	МУП Теплосеть	тк-300а	тк-300а	1,6	0,08	0,05	ДА	49
5582	1	МУП Теплосеть	тк-302	тк-302	1,8	0,08	0,05	ДА	49
5583	1	МУП Теплосеть	тк-302	ж/д	34,4	0,08	0,05	ДА	49
5591	1	МУП Теплосеть	тк-303	тк-303	1,8	0,08	0,05	ДА	49
5595	1	МУП Теплосеть	тк-304а	тк-304а	1,9	0,08	0,05	ДА	49
5596	1	МУП Теплосеть	тк-304а	ж/д	10,5	0,08	0,05	ДА	49
5766	1	МУП Теплосеть	тк-299	тк-299	1,8	0,08	0,05	ДА	49
5767	1	МУП Теплосеть	тк-299	ж/д	11,3	0,08	0,05	ДА	49
713	1	не МУП Теплосеть	тк-8	тк-8	1,7	0,1	0,05	ДА	49
714	1	МУП Теплосеть	тк-8	тк-8б	27,7	0,1	0,05	ДА	49
6888	1	МУП Теплосеть	тк-207	тк-208	37,6	0,1	0,065	ДА	49
6889	1	МУП Теплосеть	тк-207	тк-209	138,9	0,1	0,065	ДА	49
1790	1	МУП Теплосеть	тк-452	тк-452	1,9	0,1	0,08	ДА	49
1791	1	МУП Теплосеть	тк-452	тк-454а	46,3	0,1	0,08	ДА	49
1788	1	МУП Теплосеть	тк-451	тк-451	1,6	0,125	0,08	ДА	49
1798	1	МУП Теплосеть	тк-451	тк-452	86,7	0,125	0,08	ДА	49
1838	1	МУП Теплосеть	тк-454	тк-455	34,4	0,125	0,08	ДА	49
2007	1	МУП Теплосеть	тк-458	тк-458	2,1	0,125	0,08	ДА	49
6887	1	МУП Теплосеть	тк-205	тк-207	54,4	0,125	0,08	ДА	49
8498	1	МУП Теплосеть	тк-458	тк-454	57,7	0,125	0,08	ДА	49

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1661	1	МУП Теплосеть	тк-449	тк-450	57,8	0,15	0,08	ДА	49
1708	1	МУП Теплосеть	тк-450	тк-451	76,0	0,15	0,08	ДА	49
2817	1	МУП Теплосеть	уз-4	тк-16	4,2	0,15	0,08	ДА	49
7633	1	МУП Теплосеть	тк-447	тк-449	117,2	0,15	0,08	ДА	49
2796	1	МУП Теплосеть	тк-15	тк-14а	44,1	0,15	0,1	ДА	49
6621	1	МУП Теплосеть	тк-426	тк-426	2,0	0,15	0,1	ДА	49
6716	1	МУП Теплосеть	тк-426	тк-446	32,0	0,15	0,1	ДА	49
6807	1	не МУП Теплосеть	тк-202	тк-202	1,8	0,15	0,1	ДА	49
6808	1	МУП Теплосеть	тк-202	тк-202а	23,4	0,15	0,1	ДА	49
6886	1	МУП Теплосеть	тк-204	тк-205	86,1	0,15	0,1	ДА	49
6936	1	МУП Теплосеть	тк-202а	тк-204	49,5	0,15	0,1	ДА	49
374	1	МУП Теплосеть	тк-13	тк-12а	6,2	0,15	0,125	ДА	49
1854	1	МУП Теплосеть	тк-464	тк-463	35,1	0,15	0,125	ДА	49
1937	1	МУП Теплосеть	тк-462	тк-460	36,2	0,15	0,125	ДА	49
1938	1	МУП Теплосеть	тк-463	тк-462	47,0	0,15	0,125	ДА	49
6883	1	МУП Теплосеть	тк-200	тк-202	56,0	0,15	0,125	ДА	49
6884	1	МУП Теплосеть	тк-198	тк-200	22,1	0,15	0,125	ДА	49
6892	1	МУП Теплосеть	тк-14а	тк-14	37,4	0,15	0,125	ДА	49
7001	1	МУП Теплосеть	тк-464	тк-464	1,8	0,15	0,125	ДА	49
6774	1	МУП Теплосеть	тк-171	тк-171	1,7	0,2	0,125	ДА	49
6775	1	МУП Теплосеть	тк-171	тк-198	62,8	0,2	0,125	ДА	49
9702	2	МУП Теплосеть	Уз-1053		19,0	0,05	0,032	ДА	48
9703	2	МУП Теплосеть	Уз-1053	Уз-1053	3,1	0,05	0,032	ДА	48
9721	2	МУП Теплосеть	Уз-1057		31,7	0,05	0,032	ДА	48
9823	2	МУП Теплосеть	Уз-1158	Уз-1158	2,8	0,05	0,032	ДА	48
9824	2	МУП Теплосеть	Уз-1158		52,1	0,05	0,032	ДА	48
9720	2	МУП Теплосеть	Уз-1057	Уз-1057	3,5	0,1	0,032	ДА	48
1488	1	МУП Теплосеть	тк-467	тк-468	50,2	0,065	0,05	ДА	48
2018	1	МУП Теплосеть	тк-460	ж/д	4,9	0,07	0,05	ДА	48
2019	1	МУП Теплосеть	тк-460	тк-460	1,9	0,07	0,05	ДА	48
1099	1	МУП Теплосеть	тк-520	тк-520	1,6	0,08	0,05	ДА	48
1100	1	МУП Теплосеть	тк-520	ж/д	13,7	0,08	0,05	ДА	48
2042	1	МУП Теплосеть	тк-496	тк-496	1,9	0,08	0,05	ДА	48

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2043	1	МУП Теплосеть	тк-496	ж/д	67,0	0,08	0,05	ДА	48
5601	1	МУП Теплосеть	тк-304б	ж/д	7,3	0,08	0,05	ДА	48
5602	1	МУП Теплосеть	тк-304б	тк-304б	1,6	0,08	0,05	ДА	48
8875	1	МУП Теплосеть	тк-618	тк-618	1,4	0,08	0,05	ДА	48
8876	1	МУП Теплосеть	тк-618	ж/д	27,8	0,08	0,05	ДА	48
5492	1	МУП Теплосеть	тк-304а	тк-304б	49,3	0,1	0,065	ДА	48
5585	1	не МУП Теплосеть	тк-302	тк-302	1,9	0,1	0,065	ДА	48
5586	1	МУП Теплосеть	тк-302	тк-303	21,2	0,1	0,065	ДА	48
9686	2	МУП Теплосеть	Уз-1055	Уз-1057	60,9	0,1	0,065	ДА	48
5507	1	МУП Теплосеть	тк-298	тк-299	48,0	0,1	0,08	ДА	48
9707	2	не МУП Теплосеть	Уз-1054	Уз-1054	3,4	0,1	0,08	ДА	48
9708	2	МУП Теплосеть	Уз-1054	Уз-1055	20,6	0,1	0,08	ДА	48
9710	2	не МУП Теплосеть	Уз-1054	Уз-1054	3,1	0,1	0,08	ДА	48
1312	1	МУП Теплосеть	тк-472	тк-467	61,2	0,125	0,08	ДА	48
1313	1	МУП Теплосеть	тк-472	тк-472	2,1	0,125	0,08	ДА	48
5271	1	МУП Теплосеть	тк-301	тк-304	54,2	0,125	0,08	ДА	48
5272	1	МУП Теплосеть	тк-304	тк-304а	80,1	0,125	0,08	ДА	48
5491	1	МУП Теплосеть	тк-301	тк-302	35,0	0,125	0,08	ДА	48
5593	1	МУП Теплосеть	тк-304	тк-304	2,0	0,125	0,08	ДА	48
1951	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-509	69,2	0,15	0,08	ДА	48
5564	1	МУП Теплосеть	тк-300	тк-300а	61,0	0,15	0,08	ДА	48
5565	1	не МУП Теплосеть	тк-300	тк-300	1,9	0,15	0,08	ДА	48
5505	1	МУП Теплосеть	тк-297	тк-298	36,4	0,125	0,1	ДА	48
1055	1	МУП Теплосеть	тк-505	тк-506	91,9	0,15	0,1	ДА	48
1056	1	МУП Теплосеть	тк-505	тк-505	1,9	0,15	0,1	ДА	48
7183	1	МУП Теплосеть	тк-477	тк-552	106,2	0,15	0,1	ДА	48
1917	1	не МУП Теплосеть	тк-704	тк-704	1,6	0,2	0,1	ДА	48
1918	1	МУП Теплосеть	тк-704	тк-494	42,3	0,2	0,1	ДА	48
6466	1	МУП Теплосеть		тк-741а	23,2	0,2	0,1	ДА	48
6467	1	МУП Теплосеть	тк-741		4,7	0,2	0,1	ДА	48
7240	1	МУП Теплосеть	тк-741а	тк-551	43,3	0,2	0,1	ДА	48
1939	1	МУП Теплосеть	тк-504	тк-505	34,9	0,15	0,125	ДА	48
1940	1	МУП Теплосеть	тк-503	тк-504	28,5	0,15	0,125	ДА	48

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
5490	1	МУП Теплосеть	тк-300	тк-301	69,6	0,15	0,125	ДА	48
953	1	МУП Теплосеть	тк-81	тк-81	1,7	0,2	0,125	ДА	48
954	1	МУП Теплосеть	тк-81	тк-82	45,1	0,2	0,125	ДА	48
2830	1	МУП Теплосеть	тк-85	тк-86	98,4	0,2	0,125	ДА	48
3057	1	МУП Теплосеть	тк-86	тк-87	33,4	0,2	0,125	ДА	48
7599	1	МУП Теплосеть	тк-80	тк-81	29,9	0,2	0,125	ДА	48
890	1	МУП Теплосеть	тк-59	тк-59	1,7	0,2	0,15	ДА	48
891	1	МУП Теплосеть	тк-59	тк-77	37,1	0,2	0,15	ДА	48
5504	1	МУП Теплосеть	тк-297	тк-300	45,5	0,2	0,15	ДА	48
7590	1	МУП Теплосеть	тк-78	тк-79	30,8	0,2	0,15	ДА	48
7592	1	МУП Теплосеть	тк-77	тк-78	48,0	0,2	0,15	ДА	48
2625	1	МУП Теплосеть	уз-4	тк-16е	38,0	0,35	0,15	ДА	48
9712	2	МУП Теплосеть	Уз-1052		22,9	0,05	0,032	ДА	47
9733	2	МУП Теплосеть	Уз-1052	Уз-1052	3,4	0,05	0,032	ДА	47
8818	1	МУП Теплосеть	тк-511	тк-510	30,8	0,125	0,032	ДА	47
3858	1	не МУП Теплосеть	тк-568б	тк-568б	1,8	0,065	0,05	ДА	47
3859	1	МУП Теплосеть	тк-568б	ж/д	45,8	0,065	0,05	ДА	47
1114	1	МУП Теплосеть	тк-616	тк-616	1,8	0,08	0,05	ДА	47
1115	1	МУП Теплосеть	тк-616	ж/д	6,2	0,08	0,05	ДА	47
1877	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,4	0,08	0,05	ДА	47
2036	1	МУП Теплосеть	тк-495	ж/д	10,2	0,08	0,05	ДА	47
2037	1	МУП Теплосеть	тк-495	тк-495	1,9	0,08	0,05	ДА	47
8863	1	МУП Теплосеть	тк-617	тк-617	2,0	0,08	0,05	ДА	47
8864	1	МУП Теплосеть	тк-617	ж/д	27,7	0,08	0,05	ДА	47
8866	1	МУП Теплосеть	тк-617	тк-617	2,0	0,08	0,05	ДА	47
8867	1	МУП Теплосеть	тк-617	ж/д	6,6	0,08	0,05	ДА	47
8872	1	МУП Теплосеть	тк-618	тк-618	2,0	0,08	0,05	ДА	47
8873	1	МУП Теплосеть	тк-618	ж/д	14,0	0,08	0,05	ДА	47
8883	1	МУП Теплосеть	тк-620	тк-620	1,7	0,08	0,05	ДА	47
8884	1	МУП Теплосеть	тк-620	ж/д	8,7	0,08	0,05	ДА	47
1117	1	не МУП Теплосеть	тк-616	тк-616	1,8	0,1	0,05	ДА	47
1118	1	МУП Теплосеть	тк-616	разв.	28,9	0,1	0,05	ДА	47
4096	1	МУП Теплосеть	тк-568а	тк-568б	49,1	0,08	0,065	ДА	47

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6880	1	МУП Теплосеть	тк-170а	тк-170б	49,8	0,08	0,065	ДА	47
8857	1	МУП Теплосеть	тк-616а	тк-617	26,9	0,1	0,065	ДА	47
8858	1	не МУП Теплосеть	тк-616а	тк-616а	1,7	0,1	0,065	ДА	47
8880	1	МУП Теплосеть	тк-619	тк-619	1,6	0,1	0,065	ДА	47
8881	1	МУП Теплосеть	тк-619	тк-620	25,1	0,1	0,065	ДА	47
9215	1	не МУП Теплосеть	тк-568	тк-568	1,9	0,125	0,08	ДА	47
9286	1	МУП Теплосеть	тк-568	тк-568в	49,6	0,125	0,08	ДА	47
9287	1	МУП Теплосеть	тк-568в	тк-568а	94,3	0,125	0,08	ДА	47
4368	1	МУП Теплосеть	тк-305	уз-305д	94,9	0,15	0,08	ДА	47
4369	1	не МУП Теплосеть	тк-305	тк-305	1,7	0,15	0,08	ДА	47
4497	1	МУП Теплосеть	уз-305д	уз-305е	46,4	0,15	0,08	ДА	47
4498	1	МУП Теплосеть	уз-305е	уз-305а	62,0	0,15	0,08	ДА	47
5074	1	МУП Теплосеть		тк-378	1,8	0,2	0,125	ДА	47
3855	1	МУП Теплосеть	тк-568а	тк-568а	1,7	0,1	0,065	ДА	46
3856	1	не МУП Теплосеть	тк-568а	ж/д	16,4	0,1	0,065	ДА	46
4383	1	МУП Теплосеть	тк-310	тк-310	2,2	0,15	0,08	ДА	46
4384	1	МУП Теплосеть	тк-310	тк-311	6,2	0,15	0,08	ДА	46
4410	1	МУП Теплосеть	тк-312б	тк-312б	2,1	0,15	0,08	ДА	46
4415	1	МУП Теплосеть	тк-312в	тк-312а	37,4	0,15	0,08	ДА	46
4416	1	МУП Теплосеть	тк-312а	тк-312б	28,7	0,15	0,08	ДА	46
4501	1	МУП Теплосеть	тк-311	тк-312	11,5	0,15	0,08	ДА	46
4502	1	МУП Теплосеть	тк-312	тк-312в	30,1	0,15	0,08	ДА	46
8529	1	МУП Теплосеть	тк-1120	ж/д	20,9	0,05	0,032	ДА	45
8618	1	МУП Теплосеть	тк-1120	тк-1120	2,8	0,05	0,032	ДА	45
9123	1	МУП Теплосеть	тк-547	тк-547	1,8	0,05	0,032	ДА	45
9715	2	МУП Теплосеть	Уз-1055		43,4	0,05	0,032	ДА	45
9714	2	МУП Теплосеть	Уз-1055	Уз-1055	3,3	0,1	0,032	ДА	45
3955	1	МУП Теплосеть	тк-601	ж/д	10,8	0,08	0,04	ДА	45
3956	1	МУП Теплосеть	тк-601	тк-601	1,8	0,08	0,04	ДА	45
4330	1	МУП Теплосеть	тк-25	тк-25	1,6	0,08	0,04	ДА	45
4331	1	МУП Теплосеть	тк-25	ж/д	10,5	0,08	0,04	ДА	45
4333	1	МУП Теплосеть	тк-26	ж/д	14,7	0,08	0,05	ДА	45
4334	1	МУП Теплосеть	тк-26	тк-26	1,9	0,08	0,05	ДА	45

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
4692	1	МУП Теплосеть	тк-97	тк-97	1,6	0,08	0,05	ДА	45
4693	1	МУП Теплосеть	тк-97	ж\д	18,6	0,08	0,05	ДА	45
4142	1	МУП Теплосеть	тк-642а	тк-642в	69,5	0,1	0,065	ДА	45
4336	1	не МУП Теплосеть	тк-26	ввод ж\д	57,2	0,1	0,08	ДА	45
4337	1	МУП Теплосеть	тк-26	тк-26	1,8	0,1	0,08	ДА	45
6687	1	МУП Теплосеть	тк-419б	тк-419б	1,5	0,125	0,08	ДА	45
6688	1	МУП Теплосеть	тк-419б	тк-420	31,9	0,125	0,08	ДА	45
6531	1	МУП Теплосеть	тк-417	тк-418	58,2	0,2	0,125	ДА	45
6532	1	МУП Теплосеть	тк-418	тк-418а	50,4	0,2	0,125	ДА	45
6663	1	МУП Теплосеть	тк-416	тк-417	61,0	0,2	0,125	ДА	45
6664	1	МУП Теплосеть	тк-416	тк-416	1,9	0,2	0,125	ДА	45
9963	2	МУП Теплосеть	Уз-10281	Уз-1030	129,7	0,1	0,032	ДА	44
10117	2	МУП Теплосеть	Уз-1030		19,6	0,1	0,032	ДА	44
9200	1	МУП Теплосеть	тк-569	ж\д	63,0	0,08	0,05	ДА	44
9201	1	МУП Теплосеть	тк-569	тк-569	1,8	0,08	0,05	ДА	44
4478	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,0	0,1	0,05	ДА	44
1636	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,0	0,125	0,08	ДА	44
4659	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	51,6	0,125	0,08	ДА	44
4686	1	не МУП Теплосеть	тк-96	тк-96	1,8	0,109	0,1	ДА	44
4687	1	МУП Теплосеть	тк-96	разв.	50,2	0,109	0,1	ДА	44
1593	1	МУП Теплосеть	тк-372	тк-372	1,8	0,2	0,125	ДА	44
1594	1	МУП Теплосеть	тк-373	тк-372	33,8	0,2	0,125	ДА	44
4286	1	МУП Теплосеть	тк-376	тк-375	56,8	0,2	0,125	ДА	44
4421	1	МУП Теплосеть	тк-375	тк-375	1,7	0,2	0,125	ДА	44
4505	1	МУП Теплосеть	тк-375	тк-374	36,7	0,2	0,125	ДА	44
4645	1	МУП Теплосеть	тк-371а	тк-371б	49,6	0,2	0,125	ДА	44
4646	1	МУП Теплосеть	тк-374	тк-373	13,3	0,2	0,125	ДА	44
4656	1	МУП Теплосеть	тк-372	тк-371	88,0	0,2	0,125	ДА	44
6632	1	МУП Теплосеть	тк-429	тк-429	1,7	0,065	0,04	ДА	43
6726	1	МУП Теплосеть	тк-429	ж\д	21,3	0,065	0,04	ДА	43
7229	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	8,7	0,07	0,05	ДА	43
4069	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	43,6	0,08	0,05	ДА	43
3996	1	МУП Теплосеть	тк-609	тк-609а	35,7	0,1	0,05	ДА	43

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3997	1	не МУП Теплосеть	тк-609	тк-609	1,8	0,1	0,05	ДА	43
6645	1	МУП Теплосеть	тк-433	ж/д	4,6	0,08	0,065	ДА	43
6738	1	МУП Теплосеть	тк-433	тк-433	1,6	0,08	0,065	ДА	43
9290	1	МУП Теплосеть	тк-608	разв.	13,9	0,08	0,065	ДА	43
6529	1	МУП Теплосеть	тк-433	тк-434	42,7	0,1	0,065	ДА	43
4067	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,2	0,125	0,08	ДА	43
4010	1	МУП Теплосеть	тк-610	тк-610	1,8	0,15	0,08	ДА	43
4011	1	МУП Теплосеть	тк-610	тк-610б	32,1	0,15	0,08	ДА	43
9276	1	не МУП Теплосеть	тк-608	тк-608	1,8	0,15	0,08	ДА	43
4103	1	МУП Теплосеть	тк-604	тк-610	24,1	0,15	0,125	ДА	43
7952	1	МУП Теплосеть	тк-249	тк-428	140,2	0,2	0,15	ДА	43
7953	1	МУП Теплосеть	тк-249	тк-249	1,9	0,2	0,15	ДА	43
7028	1	МУП Теплосеть	тк-528	тк-528	1,7	0,05	0,04	ДА	42
7079	1	МУП Теплосеть	тк-528	ж/д	10,0	0,05	0,04	ДА	42
9170	1	МУП Теплосеть	тк-529	тк-529	2,2	0,05	0,04	ДА	42
9288	1	МУП Теплосеть	тк-529	ж/д	11,0	0,05	0,04	ДА	42
6637	1	МУП Теплосеть	тк-430	ж/д	42,9	0,065	0,04	ДА	42
6731	1	МУП Теплосеть	тк-430	тк-430	1,8	0,065	0,04	ДА	42
7248	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	49,7	0,07	0,05	ДА	42
2086	1	МУП Теплосеть	тк-626	тк-626	1,6	0,08	0,05	ДА	42
2087	1	МУП Теплосеть	тк-626	ж/д	13,3	0,08	0,05	ДА	42
2090	1	МУП Теплосеть	тк-629	ж/д	5,1	0,08	0,05	ДА	42
4722	1	МУП Теплосеть	тк-101	тк-101	1,7	0,08	0,05	ДА	42
4723	1	МУП Теплосеть	тк-101	ж/д	7,2	0,08	0,05	ДА	42
2089	1	МУП Теплосеть	тк-629	тк-629	1,7	0,1	0,05	ДА	42
3233	1	МУП Теплосеть	тк-658	тк-658	1,7	0,1	0,05	ДА	42
3234	1	МУП Теплосеть	тк-658	ж/д	6,5	0,1	0,05	ДА	42
6638	1	МУП Теплосеть	тк-430	тк-430	1,6	0,07	0,065	ДА	42
6733	1	МУП Теплосеть	тк-430	ввод ж/д ул. Т.Барамзиной 6	23,7	0,07	0,065	ДА	42
7021	1	МУП Теплосеть	тк-527	тк-528	198,5	0,08	0,065	ДА	42
7164	1	не МУП Теплосеть	тк-527	тк-527	1,7	0,08	0,065	ДА	42
2092	1	МУП Теплосеть	тк-630	тк-630	1,7	0,1	0,065	ДА	42

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2093	1	МУП Теплосеть	тк-630	ж/д	18,2	0,1	0,065	ДА	42
9330	1	МУП Теплосеть	тк-633	тк-635	35,8	0,125	0,08	ДА	42
2440	1	МУП Теплосеть	тк-649	тк-650	18,8	0,125	0,1	ДА	42
2441	1	МУП Теплосеть	тк-649	тк-649	1,7	0,125	0,1	ДА	42
4211	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-638б	73,5	0,125	0,1	ДА	42
2108	1	МУП Теплосеть	тк-632	тк-634	54,2	0,15	0,1	ДА	42
9338	1	МУП Теплосеть	тк-634	тк-634	1,9	0,15	0,1	ДА	42
9339	1	МУП Теплосеть	тк-634	тк-633	8,1	0,15	0,1	ДА	42
3228	1	не МУП Теплосеть	тк-638	тк-638	1,7	0,15	0,125	ДА	42
3229	1	МУП Теплосеть	тк-638	разв.	29,3	0,15	0,125	ДА	42
2107	1	МУП Теплосеть	тк-630	тк-629	68,5	0,2	0,15	ДА	42
9439	1	МУП Теплосеть	тк-629	тк-626	63,1	0,2	0,15	ДА	42
9596	3	МУП Теплосеть	Задвижка Уз 1511	ж/д	13,6	0,04	0,032	ДА	41
9597	3	МУП Теплосеть	Уз 1511	Задвижка Уз 1511	3,8	0,04	0,032	ДА	41
8944	1	МУП Теплосеть	разв.	Теплосети	5,1	0,05	0,032	ДА	41
8945	1	МУП Теплосеть	Теплосети АБК	разв.	32,4	0,05	0,032	ДА	41
9466	3	МУП Теплосеть	Уз 1521	Уз 1521	3,6	0,05	0,032	ДА	41
9467	3	МУП Теплосеть	Уз 1521	ж/д	19,7	0,05	0,032	ДА	41
9608	3	МУП Теплосеть	Уз 1513	ж/д	4,9	0,05	0,032	ДА	41
9609	3	МУП Теплосеть	Уз 1513	Уз 1513	3,0	0,05	0,032	ДА	41
10145	2	МУП Теплосеть	уз-1159	Задвижка уз-1159	4,3	0,05	0,032	ДА	41
10146	2	МУП Теплосеть	Задвижка уз-1159		38,5	0,05	0,032	ДА	41
7013	1	МУП Теплосеть	тк-524	тк-524	1,8	0,08	0,04	ДА	41
7157	1	МУП Теплосеть	тк-524	ж/д	18,4	0,08	0,04	ДА	41
7049	1	МУП Теплосеть	тк-558а	тк-558а	1,8	0,07	0,05	ДА	41
7201	1	МУП Теплосеть	тк-558а	ж/д	10,4	0,07	0,05	ДА	41
3999	1	МУП Теплосеть	тк-609	тк-609	1,6	0,08	0,05	ДА	41
4000	1	МУП Теплосеть	тк-609	ж/д	11,6	0,08	0,05	ДА	41
9254	1	МУП Теплосеть	тк-575	Теплосети АБК	17,3	0,08	0,05	ДА	41
9255	1	не МУП Теплосеть	тк-575	тк-575	1,8	0,08	0,05	ДА	41
9953	2	МУП Теплосеть	Уз-1145	Уз-1145	2,7	0,089	0,05	ДА	41
9954	2	МУП Теплосеть	Уз-1145		15,4	0,089	0,05	ДА	41
2101	1	МУП Теплосеть	тк-632	ж/д	23,0	0,1	0,065	ДА	41

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2102	1	МУП Теплосеть	тк-632	тк-632	1,7	0,1	0,065	ДА	41
3206	1	МУП Теплосеть	тк-642	разв.	107,5	0,125	0,08	ДА	41
3207	1	не МУП Теплосеть	тк-642	тк-642	1,8	0,125	0,08	ДА	41
5349	1	не МУП Теплосеть	тк-259	тк-259	1,8	0,1	0,032	ДА	40
5350	1	МУП Теплосеть	тк-259	тк-259а	23,8	0,1	0,032	ДА	40
13744	4	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	10,2	0,1	0,032	ДА	40
2449	1	не МУП Теплосеть	тк-636	тк-636	1,9	0,065	0,04	ДА	40
2450	1	МУП Теплосеть	тк-636	ж\д	8,5	0,065	0,04	ДА	40
2455	1	не МУП Теплосеть	тк637	тк637	1,8	0,065	0,04	ДА	40
2456	1	МУП Теплосеть	тк637	ж\д	24,3	0,065	0,04	ДА	40
2778	1	МУП Теплосеть	тк-58а	ж\д	66,3	0,08	0,04	ДА	40
2779	1	МУП Теплосеть	тк-58а	тк-58а	1,7	0,08	0,04	ДА	40
13533	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	9,8	0,1	0,04	ДА	40
13535	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,7	0,1	0,04	ДА	40
13537	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,4	0,1	0,04	ДА	40
3866	1	МУП Теплосеть	тк-578	ж\д	20,9	0,07	0,05	ДА	40
3867	1	МУП Теплосеть	тк-578	тк-578	1,8	0,07	0,05	ДА	40
2452	1	МУП Теплосеть	тк637	тк637	1,7	0,1	0,05	ДА	40
2453	1	МУП Теплосеть	тк637	ж\д	28,0	0,1	0,05	ДА	40
13531	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	9,6	0,1	0,05	ДА	40
5374	1	МУП Теплосеть	тк-258	тк-259	39,8	0,125	0,05	ДА	40
6100	1	МУП Теплосеть	тк-257	тк-258	47,8	0,125	0,05	ДА	40
2443	1	МУП Теплосеть	тк-650	разв.	17,8	0,1	0,065	ДА	40
2444	1	не МУП Теплосеть	тк-650	тк-650	1,9	0,1	0,065	ДА	40
13527	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	7,8	0,1	0,065	ДА	40
13529	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	12,0	0,1	0,065	ДА	40
2446	1	МУП Теплосеть	тк-650	ввод ж\д	14,6	0,1	0,08	ДА	40
2447	1	не МУП Теплосеть	тк-650	тк-650	1,9	0,1	0,08	ДА	40
6052	1	не МУП Теплосеть	тк-256	тк-256	1,7	0,125	0,08	ДА	40
6053	1	МУП Теплосеть	тк-256	тк-257	34,4	0,125	0,08	ДА	40
10493	4	МУП Теплосеть	Уз-10731	ввод ж\д	6,0	0,1	0,09	ДА	40
10512	4	не МУП Теплосеть	ТК-1073	ТК-1073	1,8	0,1	0,09	ДА	40
10513	4	МУП Теплосеть	ТК-1073	Уз-10731	18,4	0,1	0,09	ДА	40

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13742	4	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	8,7	0,1	0,09	ДА	40
6098	1	МУП Теплосеть	тк-254а	тк-255	42,4	0,2	0,15	ДА	40
9562	3	МУП Теплосеть	Уз 1519	Уз 1519	2,6	0,04	0,032	ДА	39
9563	3	МУП Теплосеть	Уз 1519	ж\д	13,3	0,04	0,032	ДА	39
4695	1	МУП Теплосеть	тк-98	тк-98	2,0	0,08	0,04	ДА	39
4696	1	МУП Теплосеть	тк-98	ж\д	32,1	0,08	0,04	ДА	39
4660	1	МУП Теплосеть	тк-123	тк-124	35,1	0,1	0,04	ДА	39
2083	1	МУП Теплосеть	тк-625	тк-625	1,9	0,08	0,05	ДА	39
2084	1	МУП Теплосеть	тк-625	ж\д	35,0	0,08	0,05	ДА	39
9347	1	МУП Теплосеть	тк-635	тк-635	1,7	0,1	0,05	ДА	39
9348	1	МУП Теплосеть	тк-635	ж\д	35,2	0,1	0,05	ДА	39
104	1	не МУП Теплосеть	тк-150	тк-150	1,9	0,1	0,08	ДА	39
4870	1	не МУП Теплосеть	тк-376	тк-376	3,5	0,2	0,125	ДА	39
4871	1	МУП Теплосеть	тк-376	разв.	13,7	0,2	0,125	ДА	39
13374	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	8,2	0,15	0,032	ДА	38
13376	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,4	0,15	0,032	ДА	38
13378	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,3	0,15	0,032	ДА	38
13383	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,4	0,15	0,032	ДА	38
13385	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	13,7	0,15	0,032	ДА	38
13387	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	9,9	0,15	0,032	ДА	38
13389	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,7	0,15	0,032	ДА	38
13391	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,5	0,15	0,032	ДА	38
13401	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,9	0,15	0,032	ДА	38
13403	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,3	0,15	0,032	ДА	38
13406	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,3	0,15	0,032	ДА	38
3245	1	МУП Теплосеть	тк-661	ж\д	23,7	0,065	0,04	ДА	38
3246	1	не МУП Теплосеть	тк-661	тк-661	1,7	0,065	0,04	ДА	38
13368	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	14,0	0,15	0,04	ДА	38
13370	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,0	0,15	0,04	ДА	38
13372	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	11,4	0,15	0,04	ДА	38
13381	1	МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	9,7	0,15	0,04	ДА	38
13405	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,4	0,15	0,04	ДА	38
3248	1	МУП Теплосеть	тк-661	тк-661	1,6	0,08	0,05	ДА	38

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3249	1	МУП Теплосеть	тк-661	ж/д	20,4	0,08	0,05	ДА	38
3254	1	МУП Теплосеть	тк-6386	ж/д	71,4	0,08	0,05	ДА	38
3255	1	МУП Теплосеть	тк-6386	тк-6386	2,2	0,08	0,05	ДА	38
13342	1	МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	10,0	0,15	0,05	ДА	38
13362	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,3	0,15	0,05	ДА	38
13366	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	14,2	0,15	0,05	ДА	38
9365	1	МУП Теплосеть	тк-653	тк-653	1,8	0,1	0,065	ДА	38
9366	1	МУП Теплосеть	тк-653	ж\д	15,4	0,1	0,065	ДА	38
9374	1	МУП Теплосеть	тк-654	тк-657	73,5	0,15	0,08	ДА	38
9375	1	МУП Теплосеть	тк-654	тк-654	1,7	0,15	0,08	ДА	38
13344	1	МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	25,9	0,15	0,08	ДА	38
13364	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	8,5	0,15	0,08	ДА	38
13393	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	11,0	0,15	0,08	ДА	38
13395	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	11,0	0,15	0,08	ДА	38
13397	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	10,2	0,15	0,08	ДА	38
13399	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	14,5	0,15	0,08	ДА	38
2111	1	МУП Теплосеть	тк-655	тк-656	97,5	0,15	0,1	ДА	38
3251	1	МУП Теплосеть	тк-660	тк-660	1,9	0,15	0,1	ДА	38
9359	1	не МУП Теплосеть	тк-652	тк-652	1,7	0,15	0,1	ДА	38
9360	1	МУП Теплосеть	тк-652	ввод ж/д	10,6	0,15	0,1	ДА	38
9371	1	МУП Теплосеть	тк-654	ввод ж/д	10,7	0,15	0,1	ДА	38
9372	1	не МУП Теплосеть	тк-654	тк-654	1,8	0,15	0,1	ДА	38
9377	1	не МУП Теплосеть	тк-654	тк-654	1,8	0,15	0,1	ДА	38
9378	1	МУП Теплосеть	тк-654	тк-655	64,4	0,15	0,1	ДА	38
2112	1	МУП Теплосеть	тк-652	тк-654	94,5	0,2	0,15	ДА	38
9091	1	МУП Теплосеть	тк-621	тк-621	2,4	0,05	0,032	ДА	37
1770	1	МУП Теплосеть	тк-444	тк-444	2,0	0,065	0,032	ДА	37
1771	1	МУП Теплосеть	тк-444	тк-445	50,8	0,065	0,032	ДА	37
9092	1	МУП Теплосеть	тк-621	тк-622	51,7	0,07	0,032	ДА	37
2781	1	МУП Теплосеть	тк-58а	тк-58а	1,6	0,08	0,04	ДА	37
2782	1	МУП Теплосеть	тк-58а	ж/д	14,3	0,08	0,04	ДА	37
13416	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,1	0,1	0,04	ДА	37
13418	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,4	0,1	0,04	ДА	37

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13419	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	9,6	0,1	0,04	ДА	37
13412	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,6	0,1	0,05	ДА	37
13414	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	16,3	0,1	0,05	ДА	37
1181	1	МУП Теплосеть	тк-129	тк-129	1,6	0,08	0,065	ДА	37
1182	1	МУП Теплосеть	тк-129	тк-130	36,2	0,08	0,065	ДА	37
1470	1	МУП Теплосеть	тк-130	тк-131	58,0	0,08	0,065	ДА	37
1204	1	не МУП Теплосеть	тк-136	тк-136	1,6	0,1	0,065	ДА	37
1205	1	МУП Теплосеть	тк-136	тк-137	41,8	0,1	0,065	ДА	37
9356	1	МУП Теплосеть	тк-624а	тк-624а	1,7	0,1	0,065	ДА	37
9357	1	МУП Теплосеть	тк-624а	ввод ж/д	18,7	0,1	0,065	ДА	37
9368	1	МУП Теплосеть	тк-653	тк-653	1,6	0,1	0,065	ДА	37
9369	1	МУП Теплосеть	тк-653	ж/д	57,3	0,1	0,065	ДА	37
13410	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	14,9	0,1	0,065	ДА	37
1656	1	МУП Теплосеть	тк-440	тк-441	99,6	0,125	0,08	ДА	37
6533	1	МУП Теплосеть	тк-418а	тк-418б	32,6	0,2	0,125	ДА	37
9782	2	МУП Теплосеть	Уз-1061а		4,4	0,05	0,032	ДА	36
9781	2	не МУП Теплосеть	Уз-1061а	Уз-1061а	2,7	0,1	0,032	ДА	36
2645	1	МУП Теплосеть	тк-48а	тк-48б	45,6	0,125	0,032	ДА	36
2750	1	не МУП Теплосеть	тк-48б	тк-48б	1,9	0,125	0,032	ДА	36
13268	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,8	0,1	0,04	ДА	36
4351	1	не МУП Теплосеть	тк-54	тк-54	1,8	0,065	0,05	ДА	36
4352	1	МУП Теплосеть	тк-54	тк-55	25,5	0,065	0,05	ДА	36
4476	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-24б	10,3	0,065	0,05	ДА	36
6895	1	МУП Теплосеть	тк-50	тк-50а	19,2	0,065	0,05	ДА	36
9412	1	МУП Теплосеть	тк-758а	тк-758а	1,9	0,08	0,05	ДА	36
9413	1	не МУП Теплосеть	тк-758а	ввод ж/д	20,2	0,08	0,05	ДА	36
2992	1	МУП Теплосеть	тк-48	тк-48а	27,5	0,125	0,05	ДА	36
10509	4	МУП Теплосеть	ТК-1073	ТК-1073	1,6	0,07	0,065	ДА	36
3274	1	не МУП Теплосеть	тк-663а	ж/д	12,9	0,08	0,065	ДА	36
3275	1	МУП Теплосеть	тк-663а	тк-663а	1,6	0,08	0,065	ДА	36
6954	1	МУП Теплосеть	тк-58	тк-58а	70,8	0,08	0,065	ДА	36
9409	1	МУП Теплосеть	тк-758а	тк-758а	1,7	0,08	0,065	ДА	36
9410	1	МУП Теплосеть	тк-758а	ж/д	18,0	0,08	0,065	ДА	36

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2768	1	МУП Теплосеть	тк-57	тк-57	2,1	0,1	0,065	ДА	36
2769	1	не МУП Теплосеть	тк-57	ввод ж/д	21,5	0,1	0,065	ДА	36
2821	1	МУП Теплосеть	тк-51	тк-50	33,3	0,1	0,065	ДА	36
4324	1	не МУП Теплосеть	тк-24а	тк-24а	1,8	0,1	0,065	ДА	36
4325	1	МУП Теплосеть	тк-24а	разв.	38,7	0,1	0,065	ДА	36
4340	1	не МУП Теплосеть	тк-51	тк-51	1,7	0,1	0,065	ДА	36
4496	1	МУП Теплосеть	тк-25	тк-24а	41,3	0,1	0,065	ДА	36
10321	3	МУП Теплосеть	ТК-1621	ТК-1621	1,7	0,1	0,065	ДА	36
10322	3	МУП Теплосеть	ТК-1621	ж/д	26,8	0,1	0,065	ДА	36
4342	1	МУП Теплосеть	тк-52	ввод ж/д	28,3	0,1	0,08	ДА	36
4343	1	МУП Теплосеть	тк-52	тк-52	1,8	0,1	0,08	ДА	36
4638	1	МУП Теплосеть	тк-49	ввод ж/д	15,8	0,1	0,08	ДА	36
10510	4	МУП Теплосеть	ТК-1073	разв.	169,4	0,1	0,08	ДА	36
4230	1	не МУП Теплосеть	тк-48	тк-48	2,1	0,125	0,08	ДА	36
4464	1	МУП Теплосеть	тк-24	тк-26	47,5	0,125	0,1	ДА	36
2428	1	МУП Теплосеть	тк-683	тк-683	1,8	0,15	0,1	ДА	36
2429	1	МУП Теплосеть	тк-683	тк-649	26,7	0,15	0,1	ДА	36
4423	1	МУП Теплосеть	тк-53	тк-54	67,6	0,2	0,125	ДА	36
4504	1	МУП Теплосеть	тк-49	тк-51	39,8	0,2	0,125	ДА	36
4507	1	МУП Теплосеть	тк-52	тк-53	20,6	0,2	0,125	ДА	36
2844	1	МУП Теплосеть	тк-47	тк-48	54,9	0,2	0,15	ДА	36
3039	1	МУП Теплосеть	тк-729	тк-47	38,9	0,2	0,15	ДА	36
3040	1	МУП Теплосеть	тк-729	тк-729	1,8	0,2	0,15	ДА	36
4282	1	МУП Теплосеть	тк-48	тк-49	54,5	0,2	0,15	ДА	36
126	1	не МУП Теплосеть	тк-149	Ж/д	6,2	0,04	0,032	ДА	35
471	1	не МУП Теплосеть	тк-223 (Пищеблок)	Задвижка тк-223	4,1	0,04	0,032	ДА	35
474	1	не МУП Теплосеть	тк-223 (Пищеблок)	Задвижка тк-223	4,7	0,04	0,032	ДА	35
487	1	не МУП Теплосеть	тк-226	Инфекционный корпус	17,0	0,04	0,032	ДА	35
496	1	не МУП Теплосеть	тк-230	Склад	25,0	0,04	0,032	ДА	35
499	1	не МУП Теплосеть	тк-230	Склад	10,2	0,04	0,032	ДА	35
601	1	не МУП Теплосеть	тк-386	Постройка	38,3	0,04	0,032	ДА	35
617	1	не МУП Теплосеть	уз-3		9,1	0,04	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
751	1	не МУП Теплосеть	тк-10	Детсад	19,1	0,04	0,032	ДА	35
806	1		тк-35а	Постройка	17,4	0,04	0,032	ДА	35
847	1	не МУП Теплосеть	тк-37а	Адм учр	24,8	0,04	0,032	ДА	35
974	1	не МУП Теплосеть	тк-158б	ж/д	41,6	0,04	0,032	ДА	35
1218	1	не МУП Теплосеть	тк-137		6,9	0,04	0,032	ДА	35
1230	1	не МУП Теплосеть	тк-139	Магазин	54,6	0,04	0,032	ДА	35
1233	1	не МУП Теплосеть	тк-140	Дет. ясли	9,5	0,04	0,032	ДА	35
1386	1	не МУП Теплосеть	тк-481	гараж	30,8	0,04	0,032	ДА	35
1422	1		тк-481	ввод Магазин	10,7	0,04	0,032	ДА	35
1490	1	не МУП Теплосеть	тк-482а	тк-482б	37,0	0,04	0,032	ДА	35
1492	1	не МУП Теплосеть	тк-482а	ввод Магазин	5,4	0,04	0,032	ДА	35
1494	1		тк482в	ввод Магазин	6,3	0,04	0,032	ДА	35
1496	1	не МУП Теплосеть	тк482в	тк-482а	18,1	0,04	0,032	ДА	35
2315	1	не МУП Теплосеть	тк-790б	Мастерские	103,1	0,04	0,032	ДА	35
2677	1	не МУП Теплосеть	тк-14г	адм. учр.	6,1	0,04	0,032	ДА	35
2691	1	не МУП Теплосеть	тк-15г	ж/д	15,2	0,04	0,032	ДА	35
2718	1	не МУП Теплосеть	разв.		23,5	0,04	0,032	ДА	35
2719	1	не МУП Теплосеть	тк-15д	разв.	77,8	0,04	0,032	ДА	35
3012	1	не МУП Теплосеть	тк-85	Музей	29,9	0,04	0,032	ДА	35
3084	1	не МУП Теплосеть	тк-41а	Постройка	5,5	0,04	0,032	ДА	35
3090	1	не МУП Теплосеть	тк-42	адм. учр.	13,3	0,04	0,032	ДА	35
3214	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-642б	34,2	0,04	0,032	ДА	35
4355	1	не МУП Теплосеть	тк-55	ж/д	26,6	0,04	0,032	ДА	35
4675	1	не МУП Теплосеть	тк-94а		31,4	0,04	0,032	ДА	35
4690	1	не МУП Теплосеть	тк-97	ж/д	44,4	0,04	0,032	ДА	35
5384	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,5	0,04	0,032	ДА	35
5386	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	33,1	0,04	0,032	ДА	35
5396	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Некрасова 5	ж/д	18,2	0,04	0,032	ДА	35
5398	1	не МУП Теплосеть	Задвижка	разв.	13,4	0,04	0,032	ДА	35
5426	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Некрасова 5	3,1	0,04	0,032	ДА	35
5428	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка	3,4	0,04	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
5431	1	не МУП Теплосеть	Задвижка	разв.	43,5	0,04	0,032	ДА	35
5443	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Некрасова 6	ж\д	14,7	0,04	0,032	ДА	35
5460	1	не МУП Теплосеть	уз-906в	разв.	96,0	0,04	0,032	ДА	35
5466	1	не МУП Теплосеть	уз-906в	ж\д	35,9	0,04	0,032	ДА	35
5739	1	не МУП Теплосеть	уз-906в	уз-906в	3,4	0,04	0,032	ДА	35
5755	1	не МУП Теплосеть	Задвижка уз-907	ж\д	43,5	0,04	0,032	ДА	35
5756	1	не МУП Теплосеть	уз-907	Задвижка уз-907	4,7	0,04	0,032	ДА	35
6337	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Некрасова 39а	3,5	0,04	0,032	ДА	35
6338	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Некрасова 39а	ж\д	17,2	0,04	0,032	ДА	35
7252	1	не МУП Теплосеть	тк-532	Сельхоз управление	20,0	0,04	0,032	ДА	35
7253	1	не МУП Теплосеть	тк-532	Сельхоз управление	14,1	0,04	0,032	ДА	35
7787	1	не МУП Теплосеть	тк-666		12,9	0,04	0,032	ДА	35
7832	1	не МУП Теплосеть	тк-686	Детсад	14,2	0,04	0,032	ДА	35
7835	1	не МУП Теплосеть	тк-686	Постройка	111,4	0,04	0,032	ДА	35
7856	1	не МУП Теплосеть	тк-71	УдГУ	28,2	0,04	0,032	ДА	35
8861	1	не МУП Теплосеть	тк-617		23,5	0,04	0,032	ДА	35
9015	1	не МУП Теплосеть	разв.	Часовня Св.Бл.Кн Александра Невского	64,0	0,04	0,032	ДА	35
9100	1	не МУП Теплосеть	тк-543а	Магазин	9,1	0,04	0,032	ДА	35
9156	1	не МУП Теплосеть	тк-536а	Торговый центр	22,3	0,04	0,032	ДА	35
9231	1	не МУП Теплосеть	ТК-562	ТК-562	3,3	0,04	0,032	ДА	35
9244	1	не МУП Теплосеть	тк-566	Постройка	6,3	0,04	0,032	ДА	35
9384	1	не МУП Теплосеть	тк-656	ВНС	51,9	0,04	0,032	ДА	35
9870	2	не МУП Теплосеть	Уз-1022		15,7	0,04	0,032	ДА	35
9873	2	не МУП Теплосеть	Уз-1022		21,1	0,04	0,032	ДА	35
10059	2	не МУП Теплосеть	Уз-1011а		13,8	0,04	0,032	ДА	35
74	1	не МУП Теплосеть	тк-153	Адм. учр.	16,6	0,05	0,032	ДА	35
116	1	не МУП Теплосеть	тк-152	Адм. учр.	5,3	0,05	0,032	ДА	35
399	1		тк-12а	Культура	13,3	0,05	0,032	ДА	35
415	1	не МУП Теплосеть	тк-214	Постройка	22,9	0,05	0,032	ДА	35
420	1	не МУП Теплосеть	тк-216	адм. учр.	16,8	0,05	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
423	1	не МУП Теплосеть	тк-216	Детсад - пристройка	5,0	0,05	0,032	ДА	35
451	1	не МУП Теплосеть	тк-165	Дет. поликлиника	73,7	0,05	0,032	ДА	35
508	1	не МУП Теплосеть	тк-230а	Бак. лаборат.	25,5	0,05	0,032	ДА	35
513	1	не МУП Теплосеть	тк-228	тк-228а	17,5	0,05	0,032	ДА	35
516	1	не МУП Теплосеть	тк-228а	Морг	40,4	0,05	0,032	ДА	35
519	1	не МУП Теплосеть	тк-228а	Мастерские	9,4	0,05	0,032	ДА	35
882	1	не МУП Теплосеть	тк-38в	разв.	15,5	0,05	0,032	ДА	35
1282	1	не МУП Теплосеть	тк-465	тк-470	25,2	0,05	0,032	ДА	35
1301	1	не МУП Теплосеть	тк-469	Пищеблок	15,8	0,05	0,032	ДА	35
1307	1	не МУП Теплосеть	тк-468	ВИО-1	14,0	0,05	0,032	ДА	35
1310	1	не МУП Теплосеть	тк-471	ВИО-2	13,6	0,05	0,032	ДА	35
1320	1	не МУП Теплосеть	тк-472а	Гар. скор. пом.	14,3	0,05	0,032	ДА	35
1323	1	не МУП Теплосеть	тк-472а	Баклаборатория	6,7	0,05	0,032	ДА	35
1326	1	не МУП Теплосеть	тк-473	Морг	14,9	0,05	0,032	ДА	35
1328	1	не МУП Теплосеть	тк-473	Пром об	24,6	0,05	0,032	ДА	35
1332	1	не МУП Теплосеть	тк-473	Магазин	45,0	0,05	0,032	ДА	35
1336	1	не МУП Теплосеть	тк-474	Гараж	14,8	0,05	0,032	ДА	35
1341	1	не МУП Теплосеть	тк-474а		32,9	0,05	0,032	ДА	35
1345	1	не МУП Теплосеть	тк-474а	Кухня	25,7	0,05	0,032	ДА	35
1348	1	не МУП Теплосеть	тк-474б	Хоз. корп.	10,4	0,05	0,032	ДА	35
1351	1	не МУП Теплосеть	тк-475	Магазин	11,9	0,05	0,032	ДА	35
1357	1	не МУП Теплосеть	тк-475а	Магазин	11,8	0,05	0,032	ДА	35
1360	1	не МУП Теплосеть	тк-475а	"Славянский базар"	72,5	0,05	0,032	ДА	35
1362	1	не МУП Теплосеть	тк-475а	Магазин	22,9	0,05	0,032	ДА	35
1365	1	не МУП Теплосеть	тк-479	разв.	31,3	0,05	0,032	ДА	35
1371	1	не МУП Теплосеть	тк-479	Магазин	10,6	0,05	0,032	ДА	35
1376	1	не МУП Теплосеть	тк-480а	ввод Магазин	10,6	0,05	0,032	ДА	35
1379	1	не МУП Теплосеть	тк-480а	магазин	14,8	0,05	0,032	ДА	35
1381	1	не МУП Теплосеть	тк-480а	Магазин	19,0	0,05	0,032	ДА	35
1395	1	не МУП Теплосеть	тк-482	тк482в	20,2	0,05	0,032	ДА	35
1398	1	не МУП Теплосеть	тк-483	ввод ТЦ "Арбат"	4,7	0,05	0,032	ДА	35
1441	1	не МУП Теплосеть	тк-716		22,3	0,05	0,032	ДА	35
1442	1	не МУП Теплосеть	разв.	Магазин	10,1	0,05	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1448	1	не МУП Теплосеть	тк-468	Больница	45,4	0,05	0,032	ДА	35
1495	1	не МУП Теплосеть	разв.	ввод Магазин	20,9	0,05	0,032	ДА	35
1499	1	не МУП Теплосеть	разв.	Магазин	54,0	0,05	0,032	ДА	35
1541	1	не МУП Теплосеть	тк-470	Больница	11,0	0,05	0,032	ДА	35
1600	1	не МУП Теплосеть	разв.	КНС	51,6	0,05	0,032	ДА	35
1675	1	не МУП Теплосеть	тк-454а	дет. клуб	4,8	0,05	0,032	ДА	35
1730	1	не МУП Теплосеть	тк-135а	Школа	63,6	0,05	0,032	ДА	35
1768	1	не МУП Теплосеть	тк-444	Дет.ясли	16,2	0,05	0,032	ДА	35
1777	1	не МУП Теплосеть	тк-445	Детсад	42,5	0,05	0,032	ДА	35
1813	1	не МУП Теплосеть	разв.	постройка	9,7	0,05	0,032	ДА	35
1814	1	не МУП Теплосеть	разв.	Адм. учр.	12,3	0,05	0,032	ДА	35
1817	1	не МУП Теплосеть	разв.		17,6	0,05	0,032	ДА	35
1820	1	не МУП Теплосеть	разв.	Адм. учр.	6,8	0,05	0,032	ДА	35
1822	1	не МУП Теплосеть	разв.	Адм. учр.	19,7	0,05	0,032	ДА	35
1825	1	не МУП Теплосеть	разв.	Адм. учр.	8,1	0,05	0,032	ДА	35
1950	1	не МУП Теплосеть	разв.	КНС	74,6	0,05	0,032	ДА	35
2066	1	не МУП Теплосеть	тк-501	ж/д	5,6	0,05	0,032	ДА	35
2072	1	не МУП Теплосеть	разв.	Гаражи	10,4	0,05	0,032	ДА	35
2150	1	не МУП Теплосеть	тк-789в		68,3	0,05	0,032	ДА	35
2203	1	не МУП Теплосеть	тк-788	КНС	20,1	0,05	0,032	ДА	35
2238	1	не МУП Теплосеть	разв.		25,1	0,05	0,032	ДА	35
2322	1	не МУП Теплосеть	тк-793а	магазин	14,9	0,05	0,032	ДА	35
2329	1	не МУП Теплосеть	разв.	Теплица	117,2	0,05	0,032	ДА	35
2339	1	не МУП Теплосеть	разв.	Магазин	32,2	0,05	0,032	ДА	35
2342	1	не МУП Теплосеть	разв.	Аптека	9,8	0,05	0,032	ДА	35
2407	1	не МУП Теплосеть	тк-651	Адм. учр.	12,1	0,05	0,032	ДА	35
2486	1	не МУП Теплосеть	тк-776	Постройка	13,4	0,05	0,032	ДА	35
2490	1	не МУП Теплосеть	тк-776	ж/д	13,8	0,05	0,032	ДА	35
2495	1	не МУП Теплосеть	тк-777а	Пром	36,4	0,05	0,032	ДА	35
2532	1	не МУП Теплосеть	тк-799	Торговый центр	76,3	0,05	0,032	ДА	35
2668	1	не МУП Теплосеть	тк-14в	Адм. учр.	6,8	0,05	0,032	ДА	35
2681	1	не МУП Теплосеть	тк-14а	Адм. учр.	14,9	0,05	0,032	ДА	35
2697	1	не МУП Теплосеть	тк-15а	ж/д	7,0	0,05	0,032	ДА	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2700	1	не МУП Теплосеть	тк-15б	Магазин	20,0	0,05	0,032	ДА	35
2728	1	не МУП Теплосеть	разв.	Детсад	6,3	0,05	0,032	ДА	35
2760	1	не МУП Теплосеть	тк-50а	Магазин	76,2	0,05	0,032	ДА	35
2845	1	не МУП Теплосеть	тк	ж/д	22,6	0,05	0,032	ДА	35
3096	1	не МУП Теплосеть	тк-45б	тк	29,2	0,05	0,032	ДА	35
3211	1	не МУП Теплосеть	тк-642а	тк-642а	2,2	0,05	0,032	ДА	35
3212	1	МУП Теплосеть	тк-642а	разв.	12,9	0,05	0,032	ДА	35
3218	1	не МУП Теплосеть	тк-642в	Дом ребенка	43,6	0,05	0,032	ДА	35
3359	1	не МУП Теплосеть	разв.	Мастерские	72,3	0,05	0,032	ДА	35
3466	1	не МУП Теплосеть	тк-671а	ж/д	24,1	0,05	0,032	ДА	35
3715	1	не МУП Теплосеть	тк-669		4,4	0,05	0,032	ДА	35
3737	1	не МУП Теплосеть	тк-800	АТС	114,8	0,05	0,032	ДА	35
3958	1	не МУП Теплосеть	тк-602	Токарня	22,2	0,05	0,032	ДА	35
3962	1	не МУП Теплосеть	тк-602	ж/д	4,3	0,05	0,032	ДА	35
4087	1	не МУП Теплосеть	разв.	Лаб. корпус №2	37,5	0,05	0,032	ДА	35
4158	1	не МУП Теплосеть	тк-642в	прачечная	26,8	0,05	0,032	ДА	35
4164	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	28,0	0,05	0,032	ДА	35
4167	1	не МУП Теплосеть	разв.	Магазин	16,0	0,05	0,032	ДА	35
4203	1	не МУП Теплосеть	Ижкомбанк	Банк	80,4	0,05	0,032	ДА	35
4218	1		разв.	ж/д	6,0	0,05	0,032	ДА	35
4254	1	не МУП Теплосеть	тк-126		4,4	0,05	0,032	ДА	35
4372	1	не МУП Теплосеть	тк-305б	Пром об	7,0	0,05	0,032	ДА	35
4375	1	не МУП Теплосеть	тк-305б	Пром об	11,4	0,05	0,032	ДА	35
4402	1	не МУП Теплосеть	уз-305д	Пром об	13,2	0,05	0,032	ДА	35
4405	1	не МУП Теплосеть	уз-305е	Пром об	12,9	0,05	0,032	ДА	35
4515	1	не МУП Теплосеть	тк-110	Детсад	45,0	0,05	0,032	ДА	35
4523	1	не МУП Теплосеть	тк-124	Детсад	9,3	0,05	0,032	ДА	35
4639	1	не МУП Теплосеть	тк-94а	ж/д	32,4	0,05	0,032	ДА	35
4726	1	не МУП Теплосеть	тк-101	ж/д	46,8	0,05	0,032	ДА	35
5238	1	не МУП Теплосеть	уз-325	Задвижка уз-325	4,5	0,05	0,032	ДА	35
5239	1	не МУП Теплосеть	Задвижка уз-325	ж/д	42,8	0,05	0,032	ДА	35
5456	1	не МУП Теплосеть	тк-253а	Магазин	83,1	0,05	0,032	ДА	35
5471	1	не МУП Теплосеть	уз-252а	ж/д	79,0	0,05	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
5527	1	не МУП Теплосеть	тк-187	Магазин	7,9	0,05	0,032	ДА	35
5543	1	не МУП Теплосеть	тк-194		22,0	0,05	0,032	ДА	35
5577	1	не МУП Теплосеть	тк-301а	Адм. учр.	35,5	0,05	0,032	ДА	35
5611	1	не МУП Теплосеть	тк-174а	Пром об	25,4	0,05	0,032	ДА	35
5633	1	не МУП Теплосеть	тк-175а	Шкорла	18,2	0,05	0,032	ДА	35
5637	1	не МУП Теплосеть	тк-177	Задвижка тк-177	5,7	0,05	0,032	ДА	35
5643	1	не МУП Теплосеть	тк-178	Больница	144,5	0,05	0,032	ДА	35
5695	1	не МУП Теплосеть	Минирынок "Западный"	Магазин	25,7	0,05	0,032	ДА	35
5736	1	не МУП Теплосеть	уз-906в6	инд/п	19,5	0,05	0,032	ДА	35
5750	1	не МУП Теплосеть	уз-906в6	уз-906в6	3,2	0,05	0,032	ДА	35
5872	1	не МУП Теплосеть	уз-975	Пром об	17,7	0,05	0,032	ДА	35
5873	1	не МУП Теплосеть	уз-975	Пром об	15,1	0,05	0,032	ДА	35
6385	1	не МУП Теплосеть	тк-185	магазин	31,3	0,05	0,032	ДА	35
6542	1	не МУП Теплосеть	тк-425а	Пром об	7,2	0,05	0,032	ДА	35
6720	1	не МУП Теплосеть	тк-425а	бассейн	8,6	0,05	0,032	ДА	35
6746	1	не МУП Теплосеть	тк-448	Детсад	5,2	0,05	0,032	ДА	35
6769	1	не МУП Теплосеть	тк-189	магазин	27,0	0,05	0,032	ДА	35
6781	1	не МУП Теплосеть	тк-170а	Магазин	35,4	0,05	0,032	ДА	35
6802	1	не МУП Теплосеть	тк-200	Адм.учр.	13,7	0,05	0,032	ДА	35
6805	1	не МУП Теплосеть	тк-200		21,8	0,05	0,032	ДА	35
6827	1	не МУП Теплосеть	тк-205	Гараж	24,5	0,05	0,032	ДА	35
6842	1	не МУП Теплосеть	тк-293	Адм. учр	8,3	0,05	0,032	ДА	35
6846	1	не МУП Теплосеть	тк-293	Гаражи	28,4	0,05	0,032	ДА	35
6851	1		тк-168	ввод магазин	22,7	0,05	0,032	ДА	35
6874	1	не МУП Теплосеть	тк-146	Адм. учр.	21,4	0,05	0,032	ДА	35
7003	1	не МУП Теплосеть	тк-477	СЭС	12,0	0,05	0,032	ДА	35
7004	1	не МУП Теплосеть	тк-478	Гараж	99,3	0,05	0,032	ДА	35
7025	1	не МУП Теплосеть	тк-527б	Уют	5,4	0,05	0,032	ДА	35
7029	1		тк-531	магазин	10,3	0,05	0,032	ДА	35
7030	1	не МУП Теплосеть	тк-531а	Адм. учр.	20,0	0,05	0,032	ДА	35
7051	1	МУП Теплосеть	тк-558в	тк-558д	25,4	0,05	0,032	ДА	35
7077	1	не МУП Теплосеть	тк-553	Пром об	35,3	0,05	0,032	ДА	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7095	1	МУП Теплосеть	тк-558е	тк-558е	2,0	0,05	0,032	ДА	35
7153	1	не МУП Теплосеть	тк-478	Магазины	8,2	0,05	0,032	ДА	35
7184	1	не МУП Теплосеть	тк-552	Боксы	45,0	0,05	0,032	ДА	35
7205	1	МУП Теплосеть	тк-558в	тк-558в	2,0	0,05	0,032	ДА	35
7214	1	МУП Теплосеть	тк-558е	тк-558е	1,8	0,05	0,032	ДА	35
7244	1	МУП Теплосеть	тк-558д	тк-558е	46,8	0,05	0,032	ДА	35
7255	1	не МУП Теплосеть	тк-532	Сельхоз управление	21,0	0,05	0,032	ДА	35
7258	1	не МУП Теплосеть	Уют	Кафе "Уют"	5,3	0,05	0,032	ДА	35
7264	1	не МУП Теплосеть	Уют	Постройка	27,7	0,05	0,032	ДА	35
7272	1	не МУП Теплосеть	хозяйственный блок	хозяйственный блок	7,2	0,05	0,032	ДА	35
7557	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	8,8	0,05	0,032	ДА	35
7559	1	не МУП Теплосеть	разв.	Постройка	16,3	0,05	0,032	ДА	35
7754	1	не МУП Теплосеть	тк-61б	ж/д	12,1	0,05	0,032	ДА	35
7844	1	не МУП Теплосеть	тк-69а	Адм учр	25,1	0,05	0,032	ДА	35
8093	1	не МУП Теплосеть	тк-486		9,6	0,05	0,032	ДА	35
8095	1	не МУП Теплосеть	тк-487	Магазин	6,7	0,05	0,032	ДА	35
8237	1	не МУП Теплосеть	разв.	Гараж, склад	24,7	0,05	0,032	ДА	35
8290	1	не МУП Теплосеть	тк-582	Бассейн ДД	52,5	0,05	0,032	ДА	35
8385	1	не МУП Теплосеть	тк-1126а	Адм	17,7	0,05	0,032	ДА	35
8386	1	не МУП Теплосеть	разв.	Пром об	26,1	0,05	0,032	ДА	35
8466	1	не МУП Теплосеть	тк-1132	ПТУ 16	9,7	0,05	0,032	ДА	35
8481	1	не МУП Теплосеть	разв.	Пром об	12,1	0,05	0,032	ДА	35
8551	1	не МУП Теплосеть	уз-1100	Магазин	24,1	0,05	0,032	ДА	35
8802	1	не МУП Теплосеть	тк-510	Адм. учр.	23,7	0,05	0,032	ДА	35
8820	1		тк-513	магазин	13,6	0,05	0,032	ДА	35
8832	1		тк-540	КНС	5,0	0,05	0,032	ДА	35
8839	1	не МУП Теплосеть	тк-541	Магазин, кафе	51,4	0,05	0,032	ДА	35
8844	1	не МУП Теплосеть	тк-511	БТИ	6,5	0,05	0,032	ДА	35
8852	1	не МУП Теплосеть	тк-512а	тк-513	28,3	0,05	0,032	ДА	35
8939	1		Теплосети АБК	Теплосети	4,7	0,05	0,032	ДА	35
9019	1		тк-543в	Адм. учр.	7,9	0,05	0,032	ДА	35
9026	1	не МУП Теплосеть	разв.	Постройка	5,2	0,05	0,032	ДА	35
9051	1		разв.	Библиотека	5,4	0,05	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9080	1	не МУП Теплосеть	тк-623в		31,5	0,05	0,032	ДА	35
9114	1	не МУП Теплосеть	тк-546	Адм. учр.	6,8	0,05	0,032	ДА	35
9140	1	не МУП Теплосеть	тк-538	Культ. учр.	10,2	0,05	0,032	ДА	35
9144	1	не МУП Теплосеть	тк-536	Магазин	7,5	0,05	0,032	ДА	35
9153	1	не МУП Теплосеть	тк-536а	СМЖ	7,7	0,05	0,032	ДА	35
9165	1	не МУП Теплосеть	тк-535а		15,3	0,05	0,032	ДА	35
9217	1	не МУП Теплосеть	тк-568в	Театр	10,5	0,05	0,032	ДА	35
9228	1	не МУП Теплосеть	тк-561	ж/д	8,5	0,05	0,032	ДА	35
9234	1	не МУП Теплосеть	тк-563а	ж/д	5,9	0,05	0,032	ДА	35
9241	1	не МУП Теплосеть	тк-565	Библиотека	26,4	0,05	0,032	ДА	35
9247	1	не МУП Теплосеть	тк-567	Мед. учр.	5,8	0,05	0,032	ДА	35
9250	1	не МУП Теплосеть	тк-567	Аптека	11,4	0,05	0,032	ДА	35
9268	1	не МУП Теплосеть	тк-576	Электросети	7,7	0,05	0,032	ДА	35
9310	1	не МУП Теплосеть	тк-576	Пром объект	66,0	0,05	0,032	ДА	35
9323	1	не МУП Теплосеть	разв.	магазин	23,9	0,05	0,032	ДА	35
9331	1	не МУП Теплосеть	тк-771		69,7	0,05	0,032	ДА	35
9499	3	не МУП Теплосеть	Уз 1523	ТЦ	19,2	0,05	0,032	ДА	35
9622	3	не МУП Теплосеть	Уз 1520	Детсад	18,8	0,05	0,032	ДА	35
9653	2	не МУП Теплосеть	Уз-1061а		29,0	0,05	0,032	ДА	35
9696	2	не МУП Теплосеть	Уз-10042		5,4	0,05	0,032	ДА	35
9773	2		Уз-1061	Уз-1061а	75,2	0,05	0,032	ДА	35
9776	2	не МУП Теплосеть	Уз-1061		19,4	0,05	0,032	ДА	35
9803	2	не МУП Теплосеть	Уз-10321		5,8	0,05	0,032	ДА	35
9804	2	не МУП Теплосеть	Уз-10321		37,0	0,05	0,032	ДА	35
9841	2	не МУП Теплосеть	Уз-1012		7,9	0,05	0,032	ДА	35
9852	2	не МУП Теплосеть	Уз-1020а		8,5	0,05	0,032	ДА	35
9858	2	не МУП Теплосеть	Уз-1032	Уз-10321	47,8	0,05	0,032	ДА	35
9878	2	не МУП Теплосеть	Уз-1158а		25,6	0,05	0,032	ДА	35
9922	2	не МУП Теплосеть	Задвижка Уз-1025		25,3	0,05	0,032	ДА	35
9930	2	не МУП Теплосеть	Уз-1026		7,3	0,05	0,032	ДА	35
9934	2	не МУП Теплосеть	Уз-1026		21,8	0,05	0,032	ДА	35
9937	2	не МУП Теплосеть	У-1027		49,1	0,05	0,032	ДА	35
9940	2	не МУП Теплосеть	Задвижка У-1027		45,1	0,05	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9945	2	не МУП Теплосеть	Уз-1029	Уз-10291	59,8	0,05	0,032	ДА	35
9948	2	не МУП Теплосеть	Уз-1029		33,0	0,05	0,032	ДА	35
9951	2	не МУП Теплосеть	Уз-1145		13,9	0,05	0,032	ДА	35
9979	2	не МУП Теплосеть	Уз-10291		5,1	0,05	0,032	ДА	35
10011	2	не МУП Теплосеть	Уз-10291		16,6	0,05	0,032	ДА	35
10362	4	не МУП Теплосеть	Уз-1076	Задвижка Уз-1076	6,9	0,05	0,032	ДА	35
10377	4	не МУП Теплосеть	Уз-10951	Пром об	38,9	0,05	0,032	ДА	35
10378	4	не МУП Теплосеть	Уз-10951		26,7	0,05	0,032	ДА	35
10385	4	не МУП Теплосеть	Уз-10951	Уз-10951	3,3	0,05	0,032	ДА	35
10387	4	не МУП Теплосеть	Уз-10951	Уз-10951	3,3	0,05	0,032	ДА	35
10400	4	не МУП Теплосеть	Задвижка Уз-1076	Пром об	13,2	0,05	0,032	ДА	35
10417	4	не МУП Теплосеть	ТК-1069	Инд/п	20,1	0,05	0,032	ДА	35
10479	4	не МУП Теплосеть	ТК-1081	ТК-1081а	15,6	0,05	0,032	ДА	35
10921	1	не МУП Теплосеть	разв.	Магазин	12,5	0,05	0,032	ДА	35
13126	1		разв.	ж\д	7,3	0,05	0,032	ДА	35
13128	1		разв.	ж\д	13,9	0,05	0,032	ДА	35
13168	1		ввод ТЦ "Арбат"	разв.	5,1	0,05	0,032	ДА	35
13180	1		разв.	разв.	14,8	0,05	0,032	ДА	35
13182	1		разв.	разв.	13,7	0,05	0,032	ДА	35
13184	1		разв.	разв.	15,5	0,05	0,032	ДА	35
13186	1		разв.	разв.	14,8	0,05	0,032	ДА	35
13187	1		разв.	ТЦ "Арбат"	6,6	0,05	0,032	ДА	35
13189	1		разв.	ТЦ "Арбат"	6,1	0,05	0,032	ДА	35
13191	1		разв.	ТЦ "Арбат"	5,6	0,05	0,032	ДА	35
13193	1		разв.	ТЦ "Арбат"	5,6	0,05	0,032	ДА	35
13195	1		разв.	ТЦ "Арбат"	5,8	0,05	0,032	ДА	35
13197	1		разв.	ТЦ "Арбат"	7,0	0,05	0,032	ДА	35
13213	1		ввод магазин	магазин	7,7	0,05	0,032	ДА	35
13215	1		ввод магазин	магазин	17,7	0,05	0,032	ДА	35
13307	1		ввод ж\д	ж\д	12,1	0,05	0,032	ДА	35
13309	1		ввод ж\д	ж\д	9,2	0,05	0,032	ДА	35
1403	1	не МУП Теплосеть	тк-484	Кафе	61,9	0,065	0,032	ДА	35
1410	1	не МУП Теплосеть	тк-485	Магазин	8,8	0,065	0,032	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1747	1	не МУП Теплосеть	тк-439а	Кафе	90,8	0,065	0,032	ДА	35
3016	1	не МУП Теплосеть	тк-87	ДК "Россия"	45,3	0,065	0,032	ДА	35
3402	1	не МУП Теплосеть	тк-671	ж\д	32,8	0,065	0,032	ДА	35
3442	1	не МУП Теплосеть	тк-642г	ж\д	6,0	0,065	0,032	ДА	35
3975	1	не МУП Теплосеть	тк-604а	Лаб. корп. №1	36,4	0,065	0,032	ДА	35
6610	1		разв.	Школа №5	6,8	0,065	0,032	ДА	35
7166	1	не МУП Теплосеть	тк-527а	Адм. учр.	6,9	0,065	0,032	ДА	35
8239	1		разв.	Типография	4,6	0,065	0,032	ДА	35
8287	1	не МУП Теплосеть	тк-582	прачечная	19,1	0,065	0,032	ДА	35
8460	1	не МУП Теплосеть	тк-1132	ПТУ 16	41,8	0,065	0,032	ДА	35
8822	1		тк-622	тк-622а	19,0	0,065	0,032	ДА	35
8934	1	не МУП Теплосеть	тк-575а	Электросети	13,1	0,065	0,032	ДА	35
9311	1	не МУП Теплосеть	тк-543в	разв.	35,1	0,065	0,032	ДА	35
12991	1		разв.	ж\д ул. Т.Барамзиной 6	18,9	0,07	0,032	ДА	35
1109	1	не МУП Теплосеть	тк-521	Ателье	74,8	0,08	0,032	ДА	35
1406	1	не МУП Теплосеть	тк-484	Пром объект	13,8	0,08	0,032	ДА	35
3215	1	МУП Теплосеть	тк-642б	тк-642б	1,7	0,08	0,032	ДА	35
3445	1	не МУП Теплосеть	тк-642г	ГОРОНО	49,3	0,08	0,032	ДА	35
5845	1	не МУП Теплосеть	тк-976	Пром об	6,9	0,08	0,032	ДА	35
6055	1	не МУП Теплосеть	тк-257	РМУ	10,4	0,08	0,032	ДА	35
9088	1	не МУП Теплосеть	тк-621	Церковь вознесения	30,9	0,08	0,032	ДА	35
9095	1	не МУП Теплосеть	тк-543	Кинотеатр	42,4	0,08	0,032	ДА	35
9121	1	не МУП Теплосеть	тк-546	разв.	25,8	0,08	0,032	ДА	35
9162	1		тк-535	Культура	8,2	0,08	0,032	ДА	35
9336	1	не МУП Теплосеть	тк-634	Пром	7,9	0,08	0,032	ДА	35
9974	2		Уз-1028	Уз-1029	19,2	0,08	0,032	ДА	35
10068	2	не МУП Теплосеть	Уз-1014		14,9	0,08	0,032	ДА	35
12904	1		ввод ж\д	ж\д	17,3	0,08	0,032	ДА	35
13012	1		разв.	ж\д	6,0	0,08	0,032	ДА	35
13016	1		разв.	ж\д	6,5	0,08	0,032	ДА	35
13093	1		разв.	ж\д	7,4	0,08	0,032	ДА	35
13154	1		ввод ж\д	ж\д	7,9	0,08	0,032	ДА	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
933	1	не МУП Теплосеть	тк-79	РК "Айсберг"	30,5	0,1	0,032	ДА	35
3272	1		тк-663а	магазин	19,7	0,1	0,032	ДА	35
5839	1	не МУП Теплосеть	уз-973	Пром об	33,0	0,1	0,032	ДА	35
7011	1	не МУП Теплосеть	тк-524	ДЮЦ	86,1	0,1	0,032	ДА	35
7250	1	не МУП Теплосеть	хозяйственный блок	ДЮЦ	39,9	0,1	0,032	ДА	35
9695	2	не МУП Теплосеть	Уз-10042	Уз-10042	3,0	0,1	0,032	ДА	35
9770	2	не МУП Теплосеть	Уз-1060а	Уз-1060а	3,6	0,1	0,032	ДА	35
9772	2		Уз-1061	Уз-1061	3,2	0,1	0,032	ДА	35
9840	2	не МУП Теплосеть	Уз-1012	Уз-1012	3,2	0,1	0,032	ДА	35
9851	2	не МУП Теплосеть	Уз-1020а	Уз-1020а	3,5	0,1	0,032	ДА	35
9869	2	не МУП Теплосеть	Уз-1022	Уз-1022	3,3	0,1	0,032	ДА	35
9921	2	не МУП Теплосеть	Уз-1025	Задвижка Уз-1025	4,1	0,1	0,032	ДА	35
9931	2	не МУП Теплосеть	Уз-1026	Уз-1026	3,0	0,1	0,032	ДА	35
9933	2	не МУП Теплосеть	Уз-1026	Уз-1026	3,4	0,1	0,032	ДА	35
9936	2	не МУП Теплосеть	У-1027	У-1027	3,5	0,1	0,032	ДА	35
9939	2	не МУП Теплосеть	У-1027	Задвижка У-1027	3,8	0,1	0,032	ДА	35
9944	2	не МУП Теплосеть	Уз-1029	Уз-1029	3,2	0,1	0,032	ДА	35
9947	2	не МУП Теплосеть	Уз-1029	Уз-1029	3,1	0,1	0,032	ДА	35
10067	2	не МУП Теплосеть	Уз-1014	Уз-1014	3,1	0,1	0,032	ДА	35
12876	1		разв.	ж\д	7,4	0,1	0,032	ДА	35
12882	1		разв.	ж\д	7,0	0,1	0,032	ДА	35
12886	1		разв.	ж\д	7,0	0,1	0,032	ДА	35
12894	1		разв.	ж\д	7,0	0,1	0,032	ДА	35
12930	1		разв.	ж\д	6,6	0,1	0,032	ДА	35
13069	1		ввод ж\д	ж\д	8,6	0,1	0,032	ДА	35
13277	1		ввод ж\д	ж\д	22,2	0,1	0,032	ДА	35
1491	1	не МУП Теплосеть	тк-482б	Магазин	28,1	0,125	0,032	ДА	35
2755	1	не МУП Теплосеть	тк-48в	Вечерняя школа	5,0	0,125	0,032	ДА	35
6894	1	не МУП Теплосеть	тк-48б	тк-48в	102,4	0,125	0,032	ДА	35
12952	1		разв.	ж\д	10,5	0,125	0,032	ДА	35
7187	1	не МУП Теплосеть	тк-553	Гараж	11,8	0,15	0,032	ДА	35
182	1	не МУП Теплосеть	тк-159	тк-159	3,1	0,05	0,04	ДА	35
183	1	МУП Теплосеть	тк-159	тк-159а	17,2	0,05	0,04	ДА	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
426	1	не МУП Теплосеть	тк-217	Детсад	7,5	0,05	0,04	ДА	35
437	1	не МУП Теплосеть	тк-154	Адм. учр.	9,5	0,05	0,04	ДА	35
459	1	не МУП Теплосеть	тк-220	Акушерское отделение	23,7	0,05	0,04	ДА	35
465	1	не МУП Теплосеть	тк-221	Клиническая лаборатория	122,1	0,05	0,04	ДА	35
484	1	не МУП Теплосеть	тк-2246	Молочная кухня	73,5	0,05	0,04	ДА	35
537	1	не МУП Теплосеть	тк-1666	СЭС	4,3	0,05	0,04	ДА	35
542	1	не МУП Теплосеть	тк-167	СЭС	22,2	0,05	0,04	ДА	35
1059	1	не МУП Теплосеть	тк-505		65,4	0,05	0,04	ДА	35
1435	1	не МУП Теплосеть	разв.	ИжГТУ	6,4	0,05	0,04	ДА	35
1466	1	не МУП Теплосеть	тк-483	разв.	13,4	0,05	0,04	ДА	35
1568	1	не МУП Теплосеть	тк-105	Детсад	21,3	0,05	0,04	ДА	35
1816	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,6	0,05	0,04	ДА	35
1821	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,3	0,05	0,04	ДА	35
1984	1	не МУП Теплосеть	тк-413	Магазин	60,9	0,05	0,04	ДА	35
2116	1	не МУП Теплосеть	разв.	Культура	31,4	0,05	0,04	ДА	35
2147	1	не МУП Теплосеть	разв.	ЖЭК-5	6,5	0,05	0,04	ДА	35
2529	1	не МУП Теплосеть	тк-798	Мастерские	27,6	0,05	0,04	ДА	35
2662	1		тк-13	тк-136	34,0	0,05	0,04	ДА	35
3034	1	не МУП Теплосеть	тк-126а	Трибуны	40,9	0,05	0,04	ДА	35
3921	1	не МУП Теплосеть	тк-584а	истфак	59,7	0,05	0,04	ДА	35
4091	1		тк-5906	ввод ж/д	57,6	0,05	0,04	ДА	35
4232	1	не МУП Теплосеть	тк-82	Кинотеатр	37,7	0,05	0,04	ДА	35
5461	1	не МУП Теплосеть	тк-253а	разв.	47,3	0,05	0,04	ДА	35
5770	1	не МУП Теплосеть	тк-299	Магазин	51,8	0,05	0,04	ДА	35
6766	1	не МУП Теплосеть	тк-189	магазин	9,3	0,05	0,04	ДА	35
6999	1	не МУП Теплосеть	разв.		8,8	0,05	0,04	ДА	35
7007	1	не МУП Теплосеть	тк-478	Кафе "Вавилон"	66,9	0,05	0,04	ДА	35
7188	1	не МУП Теплосеть	тк-553	Детсад	75,7	0,05	0,04	ДА	35
8284	1	не МУП Теплосеть	тк-582	разв.	51,0	0,05	0,04	ДА	35
8609	1	не МУП Теплосеть	тк-1120	Милиция	62,9	0,05	0,04	ДА	35
8748	1	не МУП Теплосеть	уз-1079	Детсад №46	52,7	0,05	0,04	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
8993	1		разв.	ж/д	5,4	0,05	0,04	ДА	35
8995	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,0	0,05	0,04	ДА	35
9031	1	не МУП Теплосеть	разв.	магазин	9,3	0,05	0,04	ДА	35
9857	2	не МУП Теплосеть	Уз-1032	Уз-1032	3,5	0,05	0,04	ДА	35
9867	2	не МУП Теплосеть	Уз-1022а		7,7	0,05	0,04	ДА	35
10031	2	не МУП Теплосеть	Уз-1000а	Уз-1000а	3,5	0,05	0,04	ДА	35
10051	2	не МУП Теплосеть	Уз-1000а	Бизнес Инкубатор	63,2	0,05	0,04	ДА	35
10467	4	не МУП Теплосеть	Уз-1116а	Задвижка Уз-1116а	4,1	0,05	0,04	ДА	35
10468	4	не МУП Теплосеть	Задвижка Уз-1116а	ПНД	33,9	0,05	0,04	ДА	35
12840	1		уз-1130		44,2	0,05	0,04	ДА	35
13124	1		ввод ж\д	разв.	15,0	0,05	0,04	ДА	35
13479	1		ввод ж/д	ж/д	6,5	0,05	0,04	ДА	35
13485	1		разв.	ж/д	9,7	0,05	0,04	ДА	35
13487	1		разв.	ж/д	3,6	0,05	0,04	ДА	35
530	1	не МУП Теплосеть	тк-229б	Туб. диспансер	14,1	0,065	0,04	ДА	35
534	1	не МУП Теплосеть	тк-229б	Стоматология	78,6	0,065	0,04	ДА	35
1297	1	не МУП Теплосеть	тк-469	тк-469а	35,1	0,065	0,04	ДА	35
1738	1	не МУП Теплосеть	тк-438	ж/д	16,6	0,065	0,04	ДА	35
1979	1	не МУП Теплосеть	тк-412	ЖЭК-4	36,7	0,065	0,04	ДА	35
2022	1	не МУП Теплосеть	тк-462	Школа искусств	5,4	0,065	0,04	ДА	35
2290	1	не МУП Теплосеть	тк-784б	Церковь	56,4	0,065	0,04	ДА	35
2832	1	не МУП Теплосеть	тк-43	адм. учр.	17,9	0,065	0,04	ДА	35
6615	1	не МУП Теплосеть	тк-448	Детсад	95,7	0,065	0,04	ДА	35
6643	1	не МУП Теплосеть	тк-432	Детсад	33,9	0,065	0,04	ДА	35
7192	1	не МУП Теплосеть	тк-557	Администрация	34,9	0,065	0,04	ДА	35
9150	1	не МУП Теплосеть	тк-536	тк-536а	43,9	0,065	0,04	ДА	35
9401	1	не МУП Теплосеть	тк-623д	адм. учр.	46,1	0,065	0,04	ДА	35
10300	3	не МУП Теплосеть	ТК-1616	ТК-1617	12,8	0,065	0,04	ДА	35
10303	3	не МУП Теплосеть	ТК-1617	ТК-1618	40,0	0,065	0,04	ДА	35
10305	3	не МУП Теплосеть	ТК-1618	Торговый центр	5,8	0,065	0,04	ДА	35
9308	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	29,8	0,07	0,04	ДА	35
12979	1		разв.	ж/д ул. Т.Барамзиной 6	4,6	0,07	0,04	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
12983	1		разв.	ж/д ул. Т.Барамзиной 6	3,8	0,07	0,04	ДА	35
13100	1		разв.	ж/д	5,1	0,07	0,04	ДА	35
13102	1		разв.	ж/д	6,8	0,07	0,04	ДА	35
13296	1		ввод ж/д	ж/д	12,6	0,07	0,04	ДА	35
13298	1		ввод ж/д	ж/д	17,8	0,07	0,04	ДА	35
13302	1		разв.	ж/д	7,9	0,07	0,04	ДА	35
13304	1		разв.	ж/д	13,3	0,07	0,04	ДА	35
14054	1		ввод ж\д	ж\д	11,7	0,07	0,04	ДА	35
14056	1		ввод ж\д	ж\д	11,1	0,07	0,04	ДА	35
1295	1	не МУП Теплосеть	тк-466	Хирургия	4,8	0,08	0,04	ДА	35
2217	1	не МУП Теплосеть	тк-791	Банк	50,9	0,08	0,04	ДА	35
2325	1	не МУП Теплосеть	тк-793а	Магазин	28,7	0,08	0,04	ДА	35
2338	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	27,0	0,08	0,04	ДА	35
2421	1	не МУП Теплосеть	тк-6866	Отделение скорой неотложной помощи	5,5	0,08	0,04	ДА	35
2762	1	МУП Теплосеть	тк-50а	ж\д	5,0	0,08	0,04	ДА	35
2763	1	МУП Теплосеть	тк-50а	тк-50а	1,6	0,08	0,04	ДА	35
2776	1	не МУП Теплосеть	тк-58	Детсад	38,5	0,08	0,04	ДА	35
3719	1	не МУП Теплосеть	разв.	Лицей искусств	108,0	0,08	0,04	ДА	35
3833	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,9	0,08	0,04	ДА	35
3852	1	не МУП Теплосеть	тк-568а	ж/д	21,8	0,08	0,04	ДА	35
6047	1	не МУП Теплосеть	тк-255	Деревообраб. цех	39,7	0,08	0,04	ДА	35
7142	1	не МУП Теплосеть	тк-469а	Роддом	31,1	0,08	0,04	ДА	35
8511	1	не МУП Теплосеть	уз-1135	Столовая	9,0	0,08	0,04	ДА	35
8514	1	не МУП Теплосеть	уз-1135	Мастерские	4,8	0,08	0,04	ДА	35
8719	1		Задвижка уз-1130	кафе "Орбирта"	187,8	0,08	0,04	ДА	35
9082	1	не МУП Теплосеть	тк-548а	Ресторан	5,9	0,08	0,04	ДА	35
9198	1	не МУП Теплосеть	тк-570	ГГПИ корп. 2	8,6	0,08	0,04	ДА	35
9420	1	не МУП Теплосеть	тк-573	Хлебозавод	36,4	0,08	0,04	ДА	35
12850	1		разв.	ж\д	6,6	0,08	0,04	ДА	35
12854	1		разв.	ж\д	8,3	0,08	0,04	ДА	35
12856	1		разв.	ж\д	12,4	0,08	0,04	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
12901	1		ввод ж\д	ж\д	22,6	0,08	0,04	ДА	35
12911	1		разв.	ж\д	7,1	0,08	0,04	ДА	35
12915	1		разв.	ж\д	7,6	0,08	0,04	ДА	35
12919	1		разв.	ж\д	9,0	0,08	0,04	ДА	35
13018	1		разв.	ж\д	96,6	0,08	0,04	ДА	35
13089	1		разв.	ж\д	6,2	0,08	0,04	ДА	35
13455	1		ввод ж\д	ж\д	18,1	0,08	0,04	ДА	35
936	1	не МУП Теплосеть	тк-79	ж\д	18,4	0,1	0,04	ДА	35
2328	1	не МУП Теплосеть	тк-793	тк-793а	103,1	0,1	0,04	ДА	35
2499	1	не МУП Теплосеть	тк-777а	Библиотека	12,0	0,1	0,04	ДА	35
7017	1	не МУП Теплосеть	тк-526	хозяйственный блок	53,2	0,1	0,04	ДА	35
7653	1	не МУП Теплосеть	тк-427	разв.	75,0	0,1	0,04	ДА	35
8817	1		тк-512	тк-511	32,5	0,1	0,04	ДА	35
12890	1		разв.	ж\д	6,2	0,1	0,04	ДА	35
12896	1		разв.	ж\д	10,1	0,1	0,04	ДА	35
12924	1		разв.	ж\д	4,9	0,1	0,04	ДА	35
12928	1		разв.	ж\д	4,7	0,1	0,04	ДА	35
13052	1		ввод ж\д	ж\д	7,3	0,1	0,04	ДА	35
13056	1		разв.	ж\д	6,6	0,1	0,04	ДА	35
13060	1		разв.	ж\д	6,4	0,1	0,04	ДА	35
13064	1		разв.	ж\д	6,2	0,1	0,04	ДА	35
13074	1		ввод ж\д	ж\д	17,1	0,1	0,04	ДА	35
13078	1		разв.	ж\д	7,3	0,1	0,04	ДА	35
13082	1		разв.	ж\д	7,9	0,1	0,04	ДА	35
13249	1		разв.	ж\д	8,0	0,1	0,04	ДА	35
13253	1		разв.	ж\д	7,9	0,1	0,04	ДА	35
13258	1		ввод ж\д	ж\д	9,4	0,1	0,04	ДА	35
13264	1		разв.	ж\д	7,1	0,1	0,04	ДА	35
13273	1		ввод ж\д	ж\д	8,7	0,1	0,04	ДА	35
13620	2	не МУП Теплосеть	разв.		6,3	0,1	0,04	ДА	35
13682	3	не МУП Теплосеть	ввод Школа №10	Школа №10	8,9	0,1	0,04	ДА	35
9333	1	не МУП Теплосеть	тк-632	Магазин	26,2	0,125	0,04	ДА	35
12942	1		разв.	ж\д	6,2	0,125	0,04	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
12950	1		разв.	ж/д	5,8	0,125	0,04	ДА	35
13329	1		ввод ж/д	ж/д	7,4	0,125	0,04	ДА	35
13335	1		разв.	ж/д	4,1	0,125	0,04	ДА	35
13337	1		разв.	ж/д	3,9	0,125	0,04	ДА	35
13339	1		разв.	ж/д	6,4	0,125	0,04	ДА	35
12966	1		разв.	ж/д	3,5	0,15	0,04	ДА	35
12970	1		разв.	ж/д	5,7	0,15	0,04	ДА	35
481	1	не МУП Теплосеть	тк-224б	Сомат. отделение	13,9	0,065	0,05	ДА	35
1277	1	не МУП Теплосеть	тк-714	Школа №6	43,7	0,065	0,05	ДА	35
1719	1	не МУП Теплосеть	тк-132б	Адм. учр.	19,5	0,065	0,05	ДА	35
1724	1	не МУП Теплосеть	тк-132в	Дом спорта	50,0	0,065	0,05	ДА	35
3838	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	92,7	0,065	0,05	ДА	35
4328	1	не МУП Теплосеть	тк-24б	Школа	119,5	0,065	0,05	ДА	35
5531	1	не МУП Теплосеть	тк-188	Детсад	100,5	0,065	0,05	ДА	35
5635	1	не МУП Теплосеть	тк-176	Школа №9	13,5	0,065	0,05	ДА	35
6816	1	не МУП Теплосеть	тк-204	Детсад	14,1	0,065	0,05	ДА	35
7150	1	не МУП Теплосеть	тк-478		37,5	0,065	0,05	ДА	35
7254	1		тк-530б	тк-531	22,5	0,065	0,05	ДА	35
8990	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	53,1	0,065	0,05	ДА	35
9317	1	не МУП Теплосеть	тк-544	тк-543в	24,8	0,065	0,05	ДА	35
9342	1	не МУП Теплосеть	тк-633	разв.	114,2	0,065	0,05	ДА	35
9451	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ТК-562		32,2	0,065	0,05	ДА	35
9452	1	не МУП Теплосеть	ТК-562	Задвижка ТК-562	6,5	0,065	0,05	ДА	35
9496	3	не МУП Теплосеть	Уз 1523	КСЦ	8,1	0,065	0,05	ДА	35
9497	3	не МУП Теплосеть	Уз 1523	Уз 1523	3,3	0,065	0,05	ДА	35
12837	1		тк-304	ж/д	20,2	0,065	0,05	ДА	35
13211	1		ввод Гостиница "Глазов"	Гостиница "Глазов"	9,3	0,065	0,05	ДА	35
3907	1		уз-591	уз-591	4,0	0,07	0,05	ДА	35
3908	1		уз-591	ввод ж/д	35,0	0,07	0,05	ДА	35
4624	1	не МУП Теплосеть	тк-120а	Школа №3	21,4	0,07	0,05	ДА	35
8807	1		разв.	ввод ж/д	5,3	0,07	0,05	ДА	35
9826	2	МУП Теплосеть	Уз-1158	Уз-1158	3,2	0,07	0,05	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
10140	2	МУП Теплосеть	Уз-1158		71,8	0,07	0,05	ДА	35
12981	1		разв.	разв.	7,4	0,07	0,05	ДА	35
12985	1		разв.	ж/д ул. Т.Барамзиной 6	16,8	0,07	0,05	ДА	35
12987	1		разв.	разв.	23,4	0,07	0,05	ДА	35
12989	1		разв.	ж/д ул. Т.Барамзиной 6	3,6	0,07	0,05	ДА	35
13098	1		ввод ж/д	разв.	19,6	0,07	0,05	ДА	35
13300	1		ввод ж/д	разв.	17,0	0,07	0,05	ДА	35
296	1	не МУП Теплосеть	тк-166б	ЛОР, глаз., кож., жен. конс.	110,1	0,08	0,05	ДА	35
549	1	не МУП Теплосеть	тк-166а	тк-166б	6,2	0,08	0,05	ДА	35
1716	1	не МУП Теплосеть	тк-132а	Адм. учр.	19,7	0,08	0,05	ДА	35
2743	1	МУП Теплосеть	тк-16г	ж/д	5,5	0,08	0,05	ДА	35
2744	1	МУП Теплосеть	тк-16г	тк-16г	1,7	0,08	0,05	ДА	35
2758	1	МУП Теплосеть	тк-50	тк-50	1,4	0,08	0,05	ДА	35
2766	1	не МУП Теплосеть	тк-56	Вечерняя школа	34,8	0,08	0,05	ДА	35
3240	1	не МУП Теплосеть	тк-659	Детсад	79,6	0,08	0,05	ДА	35
3277	1		тк-662	Детсад	29,5	0,08	0,05	ДА	35
4229	1	не МУП Теплосеть	тк-47	Магазин	23,0	0,08	0,05	ДА	35
4339	1	не МУП Теплосеть	тк-50	ввод ж/д	10,1	0,08	0,05	ДА	35
4428	1	не МУП Теплосеть	тк-55	Суд	52,1	0,08	0,05	ДА	35
5655	1	не МУП Теплосеть	тк-180	Минирынок "Западный"	15,3	0,08	0,05	ДА	35
5812	1	не МУП Теплосеть	уз-972	Пром об	8,6	0,08	0,05	ДА	35
5813	1	не МУП Теплосеть	уз-972	Пром об	32,1	0,08	0,05	ДА	35
7091	1	не МУП Теплосеть	тк-559а	Торговый центр	38,3	0,08	0,05	ДА	35
7180	1	не МУП Теплосеть	тк-551	ж/д	80,7	0,08	0,05	ДА	35
8013	1	не МУП Теплосеть	тк-326	тк-327	60,0	0,08	0,05	ДА	35
8029	1	не МУП Теплосеть	тк-327	"Семья"	8,8	0,08	0,05	ДА	35
8328	1	не МУП Теплосеть	тк-581	Детский дом	7,2	0,08	0,05	ДА	35
8555	1	не МУП Теплосеть	тк-1123	ж/д	7,8	0,08	0,05	ДА	35
8721	1		уз-1130	Задвижка уз-1130	4,4	0,08	0,05	ДА	35
8722	1		Задвижка уз-1130	ввод ж/д	16,1	0,08	0,05	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9086	1	не МУП Теплосеть	тк-548а	разв.	17,6	0,08	0,05	ДА	35
9159	1	не МУП Теплосеть	тк-535	тк-535а	53,7	0,08	0,05	ДА	35
9195	1	не МУП Теплосеть	тк-751а	Общежитие ГГПИ	6,8	0,08	0,05	ДА	35
9213	1	не МУП Теплосеть	тк-568	Школа №2	34,1	0,08	0,05	ДА	35
9345	1	не МУП Теплосеть	тк-633	Детсад	36,9	0,08	0,05	ДА	35
9381	1	не МУП Теплосеть	тк-655	Детсад	30,9	0,08	0,05	ДА	35
9757	2	не МУП Теплосеть	Уз-10041	Уз-10042	80,6	0,08	0,05	ДА	35
9758	2	не МУП Теплосеть	Уз-10042		15,6	0,08	0,05	ДА	35
9792	2	не МУП Теплосеть	Уз-10041		10,0	0,08	0,05	ДА	35
10350	4	не МУП Теплосеть	Уз-1095	Уз-10951	12,9	0,08	0,05	ДА	35
10437	4	не МУП Теплосеть	ТК-1068	ЗАО "Шевро"	30,7	0,08	0,05	ДА	35
12848	1		ввод - ж\д	разв.	17,7	0,08	0,05	ДА	35
12852	1		разв.	разв.	11,5	0,08	0,05	ДА	35
12899	1		ввод ж\д	ж\д	13,0	0,08	0,05	ДА	35
12906	1		ввод ж\д	ж\д	12,0	0,08	0,05	ДА	35
12909	1		ввод ж/д	разв.	9,8	0,08	0,05	ДА	35
12913	1		разв.	разв.	7,5	0,08	0,05	ДА	35
13010	1		ввод ж\д	разв.	23,3	0,08	0,05	ДА	35
13014	1		разв.	разв.	18,2	0,08	0,05	ДА	35
13095	1		разв.	ж\д	33,0	0,08	0,05	ДА	35
13132	1		разв.	ж/д	6,7	0,08	0,05	ДА	35
13134	1		разв.	ж/д	16,7	0,08	0,05	ДА	35
13152	1		ввод ж/д	ж/д	9,0	0,08	0,05	ДА	35
13453	1		ввод ж/д	ж/д	12,7	0,08	0,05	ДА	35
153	1	МУП Теплосеть	тк-151	тк-152	52,4	0,1	0,05	ДА	35
1065	1	не МУП Теплосеть	тк-506	Детсад	10,6	0,1	0,05	ДА	35
2345	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,0	0,1	0,05	ДА	35
2412	1	не МУП Теплосеть	тк-686а	МУЭС	17,3	0,1	0,05	ДА	35
2595	1	не МУП Теплосеть	тк-206		52,8	0,1	0,05	ДА	35
2740	1	не МУП Теплосеть	тк-16в	магазин	21,4	0,1	0,05	ДА	35
2746	1	МУП Теплосеть	тк-16г	ввод ж/д	23,1	0,1	0,05	ДА	35
2747	1	МУП Теплосеть	тк-16г	тк-16г	1,6	0,1	0,05	ДА	35
2749	1	не МУП Теплосеть	тк-48а	ФМЛ	29,7	0,1	0,05	ДА	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3198	1		тк-648	ж/д	19,6	0,1	0,05	ДА	35
4666	1	не МУП Теплосеть	тк-92	Гостиница	19,1	0,1	0,05	ДА	35
6654	1	не МУП Теплосеть	тк-411	ДК	61,3	0,1	0,05	ДА	35
6721	1	не МУП Теплосеть	тк-427	Поликлиника	57,9	0,1	0,05	ДА	35
6824	1	не МУП Теплосеть	тк-205	тк-206	84,5	0,1	0,05	ДА	35
7033	1	не МУП Теплосеть	тк-551	Роддом	37,8	0,1	0,05	ДА	35
7084	1	не МУП Теплосеть	тк-559	тк-559а	99,1	0,1	0,05	ДА	35
7158	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Кирова 27	ж/д	51,5	0,1	0,05	ДА	35
8612	1	не МУП Теплосеть	тк-1120	тк-1123	16,8	0,1	0,05	ДА	35
8816	1		тк-512а	тк-512	9,1	0,1	0,05	ДА	35
8887	1		тк-620	тк-512а	53,1	0,1	0,05	ДА	35
9168	1	не МУП Теплосеть	тк-535а	ТЦ "Марта"	7,8	0,1	0,05	ДА	35
9875	2		Уз-1169а	Уз-1169а	4,5	0,1	0,05	ДА	35
9876	2		Уз-1169а	Уз-1169а	3,9	0,1	0,05	ДА	35
9927	2	не МУП Теплосеть	Уз-1025	Уз-1025	3,5	0,1	0,05	ДА	35
10213	3		Уз-16251	ж/д	21,8	0,1	0,05	ДА	35
10218	3	не МУП Теплосеть	ТК-1614	ввод Школа №10	11,6	0,1	0,05	ДА	35
12892	1		разв.	разв.	9,5	0,1	0,05	ДА	35
12926	1		разв.	разв.	8,5	0,1	0,05	ДА	35
13050	1		ввод ж/д	ж/д	9,1	0,1	0,05	ДА	35
13062	1		разв.	разв.	12,0	0,1	0,05	ДА	35
13066	1		разв.	ж/д	13,7	0,1	0,05	ДА	35
13071	1		ввод ж/д	ж/д	8,0	0,1	0,05	ДА	35
13080	1		разв.	разв.	12,0	0,1	0,05	ДА	35
13084	1		разв.	ж/д	15,4	0,1	0,05	ДА	35
13113	1		разв.	ж/д	6,8	0,1	0,05	ДА	35
13115	1		разв.	разв.	11,9	0,1	0,05	ДА	35
13117	1		разв.	ж/д	18,5	0,1	0,05	ДА	35
13119	1		разв.	ж/д	4,6	0,1	0,05	ДА	35
13138	1		разв.	ж/д	5,9	0,1	0,05	ДА	35
13142	1		разв.	ж/д	4,7	0,1	0,05	ДА	35
13144	1		разв.	ж/д	11,8	0,1	0,05	ДА	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13233	1		разв.	ж\д	10,3	0,1	0,05	ДА	35
13235	1		разв.	ж\д	6,9	0,1	0,05	ДА	35
13237	1		разв.	ж\д	6,6	0,1	0,05	ДА	35
13238	1		разв.	ж\д	7,6	0,1	0,05	ДА	35
13240	1		разв.	ж\д	6,5	0,1	0,05	ДА	35
13242	1		разв.	ж\д	20,6	0,1	0,05	ДА	35
13246	1		ввод ж\д	разв.	17,3	0,1	0,05	ДА	35
13248	1		ввод ж\д	разв.	17,2	0,1	0,05	ДА	35
13251	1		разв.	ж\д	9,8	0,1	0,05	ДА	35
13255	1		разв.	ж\д	10,3	0,1	0,05	ДА	35
13260	1		ввод ж\д	разв.	23,3	0,1	0,05	ДА	35
13262	1		разв.	ж\д	12,1	0,1	0,05	ДА	35
13266	1		ввод ж\д	разв.	14,4	0,1	0,05	ДА	35
13270	1		разв.	ж\д	14,3	0,1	0,05	ДА	35
13326	1		ввод ж\д	ж\д	12,4	0,1	0,05	ДА	35
13614	2	не МУП Теплосеть	ввод		8,9	0,1	0,05	ДА	35
13616	2	не МУП Теплосеть	ввод	разв.	8,7	0,1	0,05	ДА	35
13618	2	не МУП Теплосеть	разв.		5,8	0,1	0,05	ДА	35
13680	3	не МУП Теплосеть	ввод Школа №10	Школа №10	17,7	0,1	0,05	ДА	35
8347	1	МУП Теплосеть	тк-559г	уз-559д	50,9	0,125	0,05	ДА	35
12946	1		разв.	ж\д	7,3	0,125	0,05	ДА	35
12948	1		разв.	разв.	40,7	0,125	0,05	ДА	35
12972	1		разв.	ж\д	19,4	0,15	0,05	ДА	35
12975	1		ввод ж\д ул. Т.Барамзиной 6	разв.	6,5	0,07	0,065	ДА	35
1292	1	не МУП Теплосеть	тк-466	Хирургия	24,7	0,08	0,065	ДА	35
1478	1		тк-145	тк-146	41,7	0,08	0,065	ДА	35
2114	1	МУП Теплосеть	тк-572	тк-573	63,8	0,08	0,065	ДА	35
2275	1	не МУП Теплосеть	тк-783	Детсад	100,1	0,08	0,065	ДА	35
3378	1	не МУП Теплосеть	тк-688	ж\д	52,5	0,08	0,065	ДА	35
3422	1		тк-675	Детсад	65,1	0,08	0,065	ДА	35
3982	1	не МУП Теплосеть	тк-605	разв.	6,5	0,08	0,065	ДА	35
4014	1	не МУП Теплосеть	тк-613	ж\д	61,9	0,08	0,065	ДА	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
4222	1		разв.	ввод ж/д	6,2	0,08	0,065	ДА	35
4348	1	МУП Теплосеть	тк-54	тк-54	1,7	0,08	0,065	ДА	35
4349	1	МУП Теплосеть	тк-54	ввод ж/д	13,5	0,08	0,065	ДА	35
7243	1	МУП Теплосеть	тк-558б	тк-558в	29,9	0,08	0,065	ДА	35
9395	1	не МУП Теплосеть	тк-623е	ж/д	23,9	0,08	0,065	ДА	35
9508	3	не МУП Теплосеть	Уз-15091	Детсад	104,3	0,08	0,065	ДА	35
9558	3	не МУП Теплосеть	Уз 1520	Детсад	54,6	0,08	0,065	ДА	35
9837	2	не МУП Теплосеть	Уз-1011		151,5	0,08	0,065	ДА	35
13091	1		разв.	разв.	20,6	0,08	0,065	ДА	35
13131	1		ввод ж/д	разв.	6,8	0,08	0,065	ДА	35
133	1		тк-151а	тк-151	16,5	0,1	0,065	ДА	35
1195	1	не МУП Теплосеть	тк-132	тк-132	2,0	0,1	0,065	ДА	35
1640	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	12,0	0,1	0,065	ДА	35
1728	1	не МУП Теплосеть	тк-132в	Бассейн	59,0	0,1	0,065	ДА	35
1801	1	МУП Теплосеть	тк-132	тк-132а	80,9	0,1	0,065	ДА	35
2300	1	не МУП Теплосеть	тк-786	Детсад	39,5	0,1	0,065	ДА	35
2472	1	не МУП Теплосеть	тк-773	Детсад	50,0	0,1	0,065	ДА	35
2507	1	не МУП Теплосеть	тк-794	ж/д	74,9	0,1	0,065	ДА	35
3364	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,6	0,1	0,065	ДА	35
3392	1	не МУП Теплосеть	тк-681	тк-681	1,8	0,1	0,065	ДА	35
3393	1	МУП Теплосеть	тк-681	ж/д	7,9	0,1	0,065	ДА	35
3404	1	не МУП Теплосеть	тк-672	тк-672	1,7	0,1	0,065	ДА	35
3405	1	МУП Теплосеть	тк-672	ж/д	5,3	0,1	0,065	ДА	35
3407	1	не МУП Теплосеть	тк-672	тк-672	1,7	0,1	0,065	ДА	35
3408	1	МУП Теплосеть	тк-672	ж/д	8,0	0,1	0,065	ДА	35
5498	1	МУП Теплосеть	тк-191	тк-192	52,1	0,1	0,065	ДА	35
5806	1	не МУП Теплосеть	уз-971	уз-972	17,2	0,1	0,065	ДА	35
7238	1	не МУП Теплосеть	ТК-525а	Терапия	50,1	0,1	0,065	ДА	35
8298	1	не МУП Теплосеть	тк-667	Баня №4	33,3	0,1	0,065	ДА	35
9487	3		Уз 1522	Уз 1523	140,5	0,1	0,065	ДА	35
9860	2	МУП Теплосеть	Уз-1033	Уз-1033	2,7	0,1	0,065	ДА	35
9861	2	МУП Теплосеть	Уз-1033	ввод	4,2	0,1	0,065	ДА	35
9924	2		Уз-1025	Уз-1025	3,2	0,1	0,065	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9925	2		Уз-1025	Уз-1026	14,5	0,1	0,065	ДА	35
9965	2	не МУП Теплосеть	Уз-1028	Уз-10281	46,4	0,1	0,065	ДА	35
9970	2	не МУП Теплосеть	Уз-1026	У-1027	46,7	0,1	0,065	ДА	35
10012	2	не МУП Теплосеть	У-1027	Уз-1028	76,2	0,1	0,065	ДА	35
10276	3	не МУП Теплосеть	Уз-16191	ТК-1621	55,6	0,1	0,065	ДА	35
10336	3	МУП Теплосеть	Уз-16191	ж/д	10,6	0,1	0,065	ДА	35
12874	1		ввод ж\д	разв.	7,0	0,1	0,065	ДА	35
12880	1		разв.	разв.	7,8	0,1	0,065	ДА	35
12884	1		разв.	разв.	8,2	0,1	0,065	ДА	35
12888	1		разв.	разв.	7,3	0,1	0,065	ДА	35
12922	1		ввод ж/д	разв.	17,9	0,1	0,065	ДА	35
13054	1		ввод ж/д	разв.	6,9	0,1	0,065	ДА	35
13058	1		разв.	разв.	8,7	0,1	0,065	ДА	35
13076	1		ввод ж/д	разв.	12,8	0,1	0,065	ДА	35
13105	1		ввод ж/д	ж/д	13,4	0,1	0,065	ДА	35
13107	1		ввод ж/д	ж/д	13,6	0,1	0,065	ДА	35
13111	1		ввод ж/д	разв.	25,2	0,1	0,065	ДА	35
13140	1		разв.	разв.	24,5	0,1	0,065	ДА	35
13227	1		разв.	разв.	17,9	0,1	0,065	ДА	35
13231	1		разв.	разв.	22,2	0,1	0,065	ДА	35
13275	1		ввод ж\д	ж\д	27,1	0,1	0,065	ДА	35
6870	1	МУП Теплосеть	тк-16е	тк-16г	12,5	0,35	0,065	ДА	35
107	1	не МУП Теплосеть	тк-151а	тк-151б	7,7	0,1	0,08	ДА	35
2431	1	МУП Теплосеть	тк-683	тк-684	42,2	0,1	0,08	ДА	35
2432	1	не МУП Теплосеть	тк-683	тк-683	1,7	0,1	0,08	ДА	35
3236	1	не МУП Теплосеть	тк-659	Школа №1	10,0	0,1	0,08	ДА	35
3425	1	не МУП Теплосеть	тк-676	тк-676	1,8	0,1	0,08	ДА	35
3706	1	МУП Теплосеть	тк-676	тк-677	15,7	0,1	0,08	ДА	35
4154	1		тк-662а	тк-662б	32,8	0,1	0,08	ДА	35
7020	1	не МУП Теплосеть	тк-526а	Школа	21,3	0,1	0,08	ДА	35
7266	1		Школа	Школа	10,8	0,1	0,08	ДА	35
9257	1	не МУП Теплосеть	тк-575	тк-575а	52,0	0,1	0,08	ДА	35
10335	3	МУП Теплосеть	ТК-1619	Уз-16191	60,2	0,1	0,08	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13137	1		ввод ж\д	разв.	8,7	0,1	0,08	ДА	35
13225	1		ввод ж\д	разв.	12,0	0,1	0,08	ДА	35
13229	1		ввод ж\д	разв.	13,3	0,1	0,08	ДА	35
13324	1		ввод ж/д	ж/д	14,8	0,1	0,08	ДА	35
1286	1	не МУП Теплосеть	тк-465	тк-466	42,2	0,125	0,08	ДА	35
1432	1	МУП Теплосеть	тк-721	тк-721	1,7	0,125	0,08	ДА	35
1457	1	МУП Теплосеть	тк-721	тк-128а	23,0	0,125	0,08	ДА	35
2228	1	не МУП Теплосеть	уз-7916	Торговый центр	16,0	0,125	0,08	ДА	35
4223	1		тк-647	тк-648	18,2	0,125	0,08	ДА	35
4224	1		тк-648	ввод ж/д	15,1	0,125	0,08	ДА	35
6666	1	не МУП Теплосеть	тк-417	Школа №4	3,5	0,125	0,08	ДА	35
9192	1	не МУП Теплосеть	тк-751а	ГГПИ	84,8	0,125	0,08	ДА	35
12940	1		ввод ж/д	разв.	18,4	0,125	0,08	ДА	35
12944	1		разв.	разв.	7,8	0,125	0,08	ДА	35
13217	1		ввод Операционный блок	Операционный блок	21,5	0,125	0,08	ДА	35
13219	1		ввод Операционный блок	Операционный блок	8,2	0,125	0,08	ДА	35
13221	1		ввод Операционный блок	Операционный блок	17,0	0,125	0,08	ДА	35
13331	1		ввод ж/д	разв.	17,2	0,125	0,08	ДА	35
13333	1		разв.	разв.	19,6	0,125	0,08	ДА	35
2121	1	не МУП Теплосеть	тк-623г	тк-623е	57,5	0,15	0,08	ДА	35
3457	1	МУП Теплосеть	тк-676	тк-678	30,9	0,15	0,08	ДА	35
3458	1	МУП Теплосеть	тк-678	тк-679	47,1	0,15	0,08	ДА	35
6325	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	46,9	0,15	0,08	ДА	35
6330	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	49,2	0,15	0,08	ДА	35
7019	1	не МУП Теплосеть	тк-526	разв.	10,2	0,15	0,08	ДА	35
7072	1	не МУП Теплосеть	разв.	тк-526а	28,3	0,15	0,08	ДА	35
8324	1	МУП Теплосеть	тк-559в	тк-559г	57,3	0,15	0,08	ДА	35
8462	1	не МУП Теплосеть	тк-1132	Общ ПТУ 16	58,3	0,15	0,08	ДА	35
9392	1		тк-623	тк-623г	11,5	0,15	0,08	ДА	35
9398	1	не МУП Теплосеть	тк-623е	тк-623д	90,6	0,15	0,08	ДА	35
10127	2		Уз-1173а	Уз-1173а1	69,6	0,15	0,08	ДА	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
12960	1		ввод ж/д	разв.	25,8	0,15	0,08	ДА	35
12962	1		разв.	ж/д	9,7	0,15	0,08	ДА	35
12964	1		разв.	разв.	15,6	0,15	0,08	ДА	35
12968	1		разв.	разв.	11,3	0,15	0,08	ДА	35
10294	3	не МУП Теплосеть	ТК-1619	ТК-1619	1,8	0,2	0,08	ДА	35
2462	1	МУП Теплосеть	тк-651а	тк-651	30,7	0,125	0,1	ДА	35
3410	1	не МУП Теплосеть	тк-673	тк-673	1,6	0,125	0,1	ДА	35
3411	1	МУП Теплосеть	тк-673	тк-673а	90,4	0,125	0,1	ДА	35
3420	1	не МУП Теплосеть	тк-674	разв.	65,2	0,125	0,1	ДА	35
7046	1	МУП Теплосеть	тк-558	тк-558	1,9	0,15	0,1	ДА	35
7195	1	МУП Теплосеть	тк-558	тк-558г	42,4	0,15	0,1	ДА	35
7235	1	МУП Теплосеть	тк-558г	тк-558а	35,8	0,15	0,1	ДА	35
10292	3		ТК-1616	ТК-1619	28,1	0,15	0,1	ДА	35
3454	1	МУП Теплосеть	тк-675	тк-676	93,4	0,15	0,125	ДА	35
9646	3		Уз 1503	Уз 1504	19,4	0,15	0,125	ДА	35
4857	1		тк-319	тк-319	17,7	0,2	0,125	ДА	35
7074	1	МУП Теплосеть	тк-711	тк-464	6,9	0,2	0,125	ДА	35
7075	1	не МУП Теплосеть	тк-711	тк-711	1,9	0,2	0,125	ДА	35
8232	1	МУП Теплосеть	тк-559	тк-559	1,8	0,2	0,125	ДА	35
8340	1	МУП Теплосеть	тк-559	тк-559б	34,6	0,2	0,125	ДА	35
8346	1	МУП Теплосеть	тк-559б	тк-559в	24,1	0,2	0,125	ДА	35
2553	1	МУП Теплосеть	тк-683	тк-685	38,7	0,2	0,15	ДА	35
2554	1	МУП Теплосеть	тк-685	тк-686	29,8	0,2	0,15	ДА	35
3452	1	МУП Теплосеть	тк-673	тк-674	43,3	0,2	0,15	ДА	35
13036	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	12,7	0,15	0,032	ДА	34
674	1	не МУП Теплосеть	тк-5	тк-5	1,7	0,065	0,04	ДА	34
675	1	МУП Теплосеть	тк-5	тк-5а	54,6	0,065	0,04	ДА	34
1374	1	не МУП Теплосеть	тк-480	тк-480	1,8	0,065	0,04	ДА	34
1424	1	МУП Теплосеть	тк-480	тк-481	47,5	0,065	0,04	ДА	34
3924	1	МУП Теплосеть	тк-665	тк-665	1,8	0,07	0,05	ДА	34
3925	1	МУП Теплосеть	тк-665	ж/д	39,5	0,07	0,05	ДА	34
3430	1	МУП Теплосеть	тк-679	тк-679	1,8	0,1	0,05	ДА	34
3431	1	МУП Теплосеть	тк-679	ж/д	10,0	0,1	0,05	ДА	34

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13024	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	9,3	0,15	0,05	ДА	34
13026	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,0	0,15	0,05	ДА	34
13030	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,2	0,15	0,05	ДА	34
13032	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	11,9	0,15	0,05	ДА	34
13034	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,1	0,15	0,05	ДА	34
8295	1	МУП Теплосеть	тк-666	тк-666	1,9	0,07	0,065	ДА	34
8296	1	МУП Теплосеть	тк-666	ввод ж/д	7,1	0,07	0,065	ДА	34
2437	1	не МУП Теплосеть	тк-684	тк-684	1,7	0,1	0,065	ДА	34
2438	1	МУП Теплосеть	тк-684	ж/д	18,9	0,1	0,065	ДА	34
9070	1	МУП Теплосеть	тк-6236	ж/д	5,9	0,1	0,065	ДА	34
9071	1	МУП Теплосеть	тк-6236	тк-6236	1,8	0,1	0,065	ДА	34
3280	1	МУП Теплосеть	тк-662	тк-662	1,8	0,15	0,08	ДА	34
3281	1	МУП Теплосеть	тк-662	ввод ж/д	69,8	0,15	0,08	ДА	34
13022	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	7,7	0,15	0,08	ДА	34
13028	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	7,9	0,15	0,08	ДА	34
8229	1	МУП Теплосеть	тк-559	тк-559	2,2	0,25	0,2	ДА	34
8230	1	МУП Теплосеть	тк-559	тк-6666	82,3	0,25	0,2	ДА	34
8342	1	МУП Теплосеть	тк-6666	тк-666	68,9	0,25	0,2	ДА	34
10366	4	МУП Теплосеть	Уз-10941	Уз-1116	137,1	0,05	0,032	ДА	33
12813	4		Уз-1116	ж\д, м-н "Семена"	12,8	0,05	0,032	ДА	33
13684	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	16,0	0,065	0,032	ДА	33
13686	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	14,0	0,065	0,04	ДА	33
13518	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,1	0,1	0,04	ДА	33
13520	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,1	0,1	0,04	ДА	33
13522	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	3,5	0,1	0,04	ДА	33
13524	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	3,6	0,1	0,04	ДА	33
13706	3	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,2	0,1	0,04	ДА	33
13728	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	7,7	0,1	0,04	ДА	33
10286	3	МУП Теплосеть	ТК-1620	ТК-1620	1,7	0,065	0,05	ДА	33
10287	3	МУП Теплосеть	ТК-1620	ввод ж\д	14,7	0,08	0,05	ДА	33
13516	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	11,2	0,1	0,05	ДА	33
13525	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	8,2	0,1	0,05	ДА	33
13700	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	9,1	0,1	0,05	ДА	33

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13702	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	6,3	0,1	0,05	ДА	33
13704	3	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	13,4	0,1	0,05	ДА	33
13726	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	11,0	0,1	0,05	ДА	33
3433	1	МУП Теплосеть	тк-679	тк-679	1,7	0,1	0,065	ДА	33
3434	1	МУП Теплосеть	тк-679	ж\д	17,0	0,1	0,065	ДА	33
9502	3	МУП Теплосеть	Уз-15091	ввод ж\д	5,6	0,1	0,065	ДА	33
10329	3	МУП Теплосеть	Уз-16232	ввод ж\д	61,6	0,1	0,065	ДА	33
13512	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	12,4	0,1	0,065	ДА	33
13514	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,3	0,1	0,065	ДА	33
3707	1	МУП Теплосеть	тк-677	ввод ж\д	42,4	0,1	0,08	ДА	33
9504	3	МУП Теплосеть	Уз 1509	Уз-15091	52,6	0,1	0,08	ДА	33
13508	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	8,9	0,1	0,08	ДА	33
13510	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	12,1	0,1	0,08	ДА	33
1408	1	МУП Теплосеть	тк-483	тк-484	29,6	0,15	0,125	ДА	33
1421	1	МУП Теплосеть	тк-484	тк-485	54,4	0,15	0,125	ДА	33
2831	1	МУП Теплосеть	тк-84	тк-85	78,8	0,2	0,125	ДА	33
2838	1	МУП Теплосеть	тк-83	тк-84	29,9	0,2	0,125	ДА	33
10225	3	не МУП Теплосеть	Уз 1623	Задвижка Уз 1623	4,2	0,2	0,125	ДА	33
9350	1	не МУП Теплосеть	тк-761	тк-761	1,7	0,2	0,15	ДА	33
9351	1	МУП Теплосеть	тк-761	тк-631	42,2	0,2	0,15	ДА	33
13674	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	17,2	0,065	0,032	ДА	32
13671	3	не МУП Теплосеть	ввод Ж\д	Ж\д	8,9	0,07	0,032	ДА	32
1061	1	МУП Теплосеть	тк-505	ж\д	9,3	0,08	0,032	ДА	32
1062	1	МУП Теплосеть	тк-505	тк-505	1,7	0,08	0,032	ДА	32
14126	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,4	0,1	0,032	ДА	32
13676	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	15,8	0,065	0,04	ДА	32
13669	3	не МУП Теплосеть	ввод Ж\д	Ж\д	9,8	0,07	0,04	ДА	32
13641	3	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,8	0,08	0,04	ДА	32
357	1	МУП Теплосеть	тк-164	тк-165	48,6	0,1	0,04	ДА	32
13841	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,5	0,1	0,04	ДА	32
13843	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,5	0,1	0,04	ДА	32
13845	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,4	0,1	0,04	ДА	32
13863	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	16,0	0,1	0,04	ДА	32

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13866	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	ж\д	5,4	0,1	0,04	ДА	32
13868	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,4	0,1	0,04	ДА	32
13869	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	16,0	0,1	0,04	ДА	32
14178	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,2	0,1	0,04	ДА	32
14185	1	МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	7,1	0,1	0,04	ДА	32
4701	1	МУП Теплосеть	тк-98	тк-98	1,9	0,065	0,05	ДА	32
4702	1	МУП Теплосеть	тк-98	тк-98б	48,5	0,065	0,05	ДА	32
10339	3	МУП Теплосеть	Уз-16231	ввод Ж\д	7,6	0,07	0,05	ДА	32
6076	1	МУП Теплосеть	тк-262	тк-262	1,7	0,08	0,05	ДА	32
6077	1	МУП Теплосеть	тк-262	ж\д	57,4	0,08	0,05	ДА	32
10223	3	не МУП Теплосеть	Уз 1623	Задвижка Уз 1623	4,0	0,08	0,05	ДА	32
10290	3	МУП Теплосеть	ТК-1620	ввод ж\д	66,2	0,08	0,05	ДА	32
10338	3	МУП Теплосеть	Задвижка Уз 1623	Уз-16231	39,4	0,08	0,05	ДА	32
13643	3	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,7	0,08	0,05	ДА	32
13645	3	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	11,7	0,08	0,05	ДА	32
8456	1	МУП Теплосеть	тк-1131	ж\д	32,7	0,1	0,05	ДА	32
8457	1	МУП Теплосеть	тк-1131	тк-1131	1,6	0,1	0,05	ДА	32
10289	3	МУП Теплосеть	ТК-1620	ТК-1620	1,9	0,1	0,05	ДА	32
13461	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	8,9	0,1	0,05	ДА	32
13846	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	27,8	0,1	0,05	ДА	32
13858	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	ж\д	16,4	0,1	0,05	ДА	32
13864	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,6	0,1	0,05	ДА	32
13865	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	разв.	19,8	0,1	0,05	ДА	32
13867	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	разв.	15,9	0,1	0,05	ДА	32
14103	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	23,6	0,1	0,05	ДА	32
14114	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,5	0,1	0,05	ДА	32
14116	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,5	0,1	0,05	ДА	32
14118	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,1	0,1	0,05	ДА	32
14120	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,3	0,1	0,05	ДА	32
14122	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,3	0,1	0,05	ДА	32
14124	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,1	0,1	0,05	ДА	32
14170	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,0	0,1	0,05	ДА	32
14174	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	8,9	0,1	0,05	ДА	32

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14182	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,6	0,1	0,05	ДА	32
14184	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	40,2	0,1	0,05	ДА	32
9403	1	МУП Теплосеть	тк-758	тк-572	43,6	0,08	0,065	ДА	32
9404	1	МУП Теплосеть	тк-758	тк-758	1,8	0,08	0,065	ДА	32
13638	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	12,8	0,08	0,065	ДА	32
13640	3	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	18,7	0,08	0,065	ДА	32
9644	3	МУП Теплосеть	Уз 1502	ввод ж\д	17,0	0,1	0,065	ДА	32
13463	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	8,7	0,1	0,065	ДА	32
13842	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	24,1	0,1	0,065	ДА	32
13844	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	25,4	0,1	0,065	ДА	32
14105	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	22,5	0,1	0,065	ДА	32
14107	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	19,3	0,1	0,065	ДА	32
14176	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	26,4	0,1	0,065	ДА	32
14180	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	27,1	0,1	0,065	ДА	32
2403	1	МУП Теплосеть	тк-651	тк-651	2,0	0,1	0,08	ДА	32
2404	1	МУП Теплосеть	тк-651	ввод ж/д	28,4	0,1	0,08	ДА	32
3383	1	МУП Теплосеть	тк-689	ввод - ж/д	33,6	0,1	0,08	ДА	32
3384	1	МУП Теплосеть	тк-689	тк-689	1,8	0,1	0,08	ДА	32
3386	1	МУП Теплосеть	тк-689	ввод - ж\д	109,6	0,1	0,08	ДА	32
3387	1	МУП Теплосеть	тк-689	тк-689	1,7	0,1	0,08	ДА	32
4214	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод ж\д	7,1	0,1	0,08	ДА	32
13856	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	11,0	0,1	0,08	ДА	32
14102	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	16,2	0,1	0,08	ДА	32
14109	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	20,7	0,1	0,08	ДА	32
14111	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,1	0,1	0,08	ДА	32
14172	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	30,2	0,1	0,08	ДА	32
14186	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	19,3	0,1	0,08	ДА	32
5494	1	МУП Теплосеть	тк-194	тк-195	44,7	0,125	0,1	ДА	32
7991	1	МУП Теплосеть	тк-330	тк-330	2,0	0,05	0,032	ДА	31
7992	1	МУП Теплосеть	тк-330	ж\д	7,7	0,05	0,032	ДА	31
13659	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	12,1	0,08	0,032	ДА	31
14241	1	МУП Теплосеть	ввод - ж/д	ж/д	5,7	0,1	0,032	ДА	31
14140	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,7	0,1	0,04	ДА	31

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14225	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,8	0,1	0,04	ДА	31
14229	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	8,7	0,1	0,04	ДА	31
14239	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	62,1	0,1	0,04	ДА	31
2836	1	МУП Теплосеть	тк-41б	тк-41в	25,9	0,065	0,05	ДА	31
7749	1	МУП Теплосеть	тк-74а	тк-75	71,5	0,065	0,05	ДА	31
13655	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	12,5	0,08	0,05	ДА	31
13657	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	6,2	0,08	0,05	ДА	31
13807	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,2	0,1	0,05	ДА	31
13811	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,5	0,1	0,05	ДА	31
13815	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,5	0,1	0,05	ДА	31
13819	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,4	0,1	0,05	ДА	31
13821	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	27,8	0,1	0,05	ДА	31
13825	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,9	0,1	0,05	ДА	31
13829	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,6	0,1	0,05	ДА	31
13833	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,4	0,1	0,05	ДА	31
13835	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,9	0,1	0,05	ДА	31
13837	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,4	0,1	0,05	ДА	31
13839	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	16,0	0,1	0,05	ДА	31
14131	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,5	0,1	0,05	ДА	31
14132	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	26,1	0,1	0,05	ДА	31
14136	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,7	0,1	0,05	ДА	31
14144	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,3	0,1	0,05	ДА	31
14146	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	28,3	0,1	0,05	ДА	31
14213	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,6	0,1	0,05	ДА	31
14217	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,7	0,1	0,05	ДА	31
14221	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,2	0,1	0,05	ДА	31
14233	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,3	0,1	0,05	ДА	31
9631	3	МУП Теплосеть	Уз 1504	ввод ж\д	2,9	0,08	0,065	ДА	31
9632	3	МУП Теплосеть	Уз 1504	Уз 1504	2,9	0,08	0,065	ДА	31
13813	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	24,1	0,1	0,065	ДА	31
13817	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	25,4	0,1	0,065	ДА	31
13831	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	19,8	0,1	0,065	ДА	31
14129	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	9,7	0,1	0,065	ДА	31

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14138	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	32,0	0,1	0,065	ДА	31
14142	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	22,0	0,1	0,065	ДА	31
14223	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	25,2	0,1	0,065	ДА	31
14227	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	22,6	0,1	0,065	ДА	31
14231	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	26,6	0,1	0,065	ДА	31
7668	1	МУП Теплосеть	тк-67в	тк-67б	30,7	0,1	0,08	ДА	31
7669	1	МУП Теплосеть	тк-67б	тк-67а	40,3	0,1	0,08	ДА	31
7705	1	МУП Теплосеть	тк-67а	тк-67	23,1	0,1	0,08	ДА	31
7721	1	МУП Теплосеть	тк-67	тк-68	20,8	0,1	0,08	ДА	31
7774	1	МУП Теплосеть	тк-66	тк-66	1,6	0,1	0,08	ДА	31
7775	1	МУП Теплосеть	тк-66	тк-67в	16,6	0,1	0,08	ДА	31
13805	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	30,3	0,1	0,08	ДА	31
13809	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	21,5	0,1	0,08	ДА	31
13823	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	25,2	0,1	0,08	ДА	31
13827	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,0	0,1	0,08	ДА	31
14134	1	МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	21,1	0,1	0,08	ДА	31
14219	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	26,4	0,1	0,08	ДА	31
7696	1	МУП Теплосеть	ту-63	тк-64	15,9	0,125	0,1	ДА	31
7698	1	МУП Теплосеть	тк-64	тк-64а	35,5	0,125	0,1	ДА	31
7701	1	МУП Теплосеть	тк-64а	тк-65а	22,4	0,125	0,1	ДА	31
7702	1	МУП Теплосеть	тк-65а	тк-65	24,7	0,125	0,1	ДА	31
5495	1	МУП Теплосеть	тк-190	тк-193	26,3	0,15	0,1	ДА	31
896	1	МУП Теплосеть	тк-59	тк-59	1,7	0,15	0,125	ДА	31
897	1	МУП Теплосеть	тк-59	тк-60	38,6	0,15	0,125	ДА	31
7564	1	МУП Теплосеть	тк-60	тк-60а	61,4	0,15	0,125	ДА	31
7566	1	МУП Теплосеть	тк-60а	тк-62	45,6	0,15	0,125	ДА	31
8135	1	не МУП Теплосеть	уз-493	ж\д	58,7	0,05	0,032	ДА	30
8136	1	МУП Теплосеть	уз-493	уз-493	2,8	0,05	0,032	ДА	30
9105	1	МУП Теплосеть	тк-543а	тк-543а	2,1	0,05	0,032	ДА	30
1572	1	не МУП Теплосеть	тк-107	тк-107	1,8	0,065	0,04	ДА	30
4537	1	МУП Теплосеть	тк-107	тк-108	29,8	0,065	0,04	ДА	30
13698	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	8,8	0,08	0,04	ДА	30
14021	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,3	0,1	0,04	ДА	30

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14023	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	3,7	0,1	0,04	ДА	30
14025	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	3,5	0,1	0,04	ДА	30
14029	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,7	0,1	0,04	ДА	30
14031	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,3	0,1	0,04	ДА	30
2835	1	МУП Теплосеть	тк-41а	тк-41б	52,6	0,065	0,05	ДА	30
4651	1	МУП Теплосеть	тк-106	тк-107	45,5	0,065	0,05	ДА	30
9656	2	МУП Теплосеть	Уз-1015	Уз-1016	105,7	0,065	0,05	ДА	30
3413	1	не МУП Теплосеть	тк-673а	тк-673а	1,8	0,08	0,05	ДА	30
3414	1	МУП Теплосеть	тк-673а	ж/д	35,9	0,08	0,05	ДА	30
10120	2	МУП Теплосеть	Уз-1016		23,8	0,08	0,05	ДА	30
13695	3	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,9	0,08	0,05	ДА	30
13697	3	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	10,9	0,08	0,05	ДА	30
6079	1	МУП Теплосеть	тк-263	тк-263	1,6	0,1	0,05	ДА	30
10073	2	не МУП Теплосеть	Уз-1015	Уз-1015	2,7	0,1	0,05	ДА	30
14014	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	27,6	0,1	0,05	ДА	30
14027	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,4	0,1	0,05	ДА	30
9585	3	МУП Теплосеть	Уз 1514	ввод ж/д	58,4	0,08	0,065	ДА	30
9586	3	МУП Теплосеть	Уз 1514	Уз 1514	2,8	0,08	0,065	ДА	30
13693	3	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	14,7	0,08	0,065	ДА	30
6084	1	МУП Теплосеть	тк-263	ввод ж/д	27,5	0,1	0,065	ДА	30
14007	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	10,5	0,1	0,065	ДА	30
14012	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	19,4	0,1	0,065	ДА	30
14017	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,9	0,1	0,065	ДА	30
14019	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	3,9	0,1	0,065	ДА	30
6678	1	МУП Теплосеть	тк-419	тк-419а	8,8	0,1	0,08	ДА	30
6679	1	не МУП Теплосеть	тк-419	тк-419	1,9	0,1	0,08	ДА	30
14008	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	29,4	0,1	0,08	ДА	30
14010	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	39,4	0,1	0,08	ДА	30
4641	1	МУП Теплосеть	тк-92	тк-93	78,1	0,125	0,08	ДА	30
1830	1	МУП Теплосеть	тк-506	тк-507	79,7	0,15	0,1	ДА	30
3977	1	МУП Теплосеть	тк-604а	тк-604а	1,7	0,15	0,125	ДА	30
3978	1	МУП Теплосеть	тк-605	тк-604а	124,1	0,15	0,125	ДА	30
5746	1	не МУП Теплосеть	уз-906в	Задвижка уз-906в	4,0	0,05	0,032	ДА	29

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
5748	1	МУП Теплосеть	уз-906в6	Инд/п	5,5	0,05	0,032	ДА	29
5749	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-906в	уз-906в6	24,6	0,05	0,032	ДА	29
9717	2	МУП Теплосеть	Уз-1057		18,6	0,05	0,032	ДА	29
9828	2	МУП Теплосеть	Уз-1157	Уз-1157	3,1	0,05	0,032	ДА	29
9829	2	МУП Теплосеть	Уз-1157		22,2	0,05	0,032	ДА	29
9976	2	МУП Теплосеть	Уз-1034		6,0	0,05	0,032	ДА	29
9795	2	МУП Теплосеть	Уз-1033	Уз-1034	56,8	0,08	0,032	ДА	29
13688	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	14,3	0,08	0,032	ДА	29
9718	2	не МУП Теплосеть	Уз-1057	Уз-1057	3,1	0,1	0,032	ДА	29
9863	2	не МУП Теплосеть	Уз-1033	Уз-1033	2,7	0,1	0,032	ДА	29
13976	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	9,3	0,1	0,032	ДА	29
9306	1	МУП Теплосеть	тк-565	тк-566	7,8	0,08	0,04	ДА	29
13690	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	23,7	0,08	0,04	ДА	29
13970	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,4	0,1	0,04	ДА	29
13972	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,0	0,1	0,04	ДА	29
13974	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,4	0,1	0,04	ДА	29
13996	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	3,5	0,1	0,04	ДА	29
13998	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,2	0,1	0,04	ДА	29
10325	3	МУП Теплосеть	Уз-16232	ввод ж\д	5,9	0,08	0,05	ДА	29
13964	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	12,8	0,1	0,05	ДА	29
13966	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,3	0,1	0,05	ДА	29
13968	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,1	0,1	0,05	ДА	29
13978	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,2	0,1	0,05	ДА	29
13990	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	11,2	0,1	0,05	ДА	29
13992	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,7	0,1	0,05	ДА	29
13994	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	3,5	0,1	0,05	ДА	29
14000	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,2	0,1	0,05	ДА	29
544	1	МУП Теплосеть	тк-218	тк-219	52,1	0,1	0,065	ДА	29
9252	1	не МУП Теплосеть	тк-749а	тк-749а	1,7	0,1	0,065	ДА	29
9449	1	МУП Теплосеть	тк-749а	разв.	38,7	0,1	0,065	ДА	29
9554	3	МУП Теплосеть	Уз 1517	Уз 1519	45,4	0,1	0,065	ДА	29
10214	3	МУП Теплосеть	ТК-1619	ТК-1620	30,6	0,1	0,065	ДА	29
10332	3	МУП Теплосеть	ТК-1625	Уз-16251	61,9	0,1	0,065	ДА	29

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13960	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	8,9	0,1	0,065	ДА	29
13962	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	11,7	0,1	0,065	ДА	29
13988	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	11,7	0,1	0,065	ДА	29
2303	1	МУП Теплосеть	тк-790	тк-790	1,8	0,1	0,08	ДА	29
2304	1	МУП Теплосеть	тк-790	ввод - ж/д	26,7	0,1	0,08	ДА	29
2318	1	МУП Теплосеть	тк-790б	вод - ж/д	74,7	0,1	0,08	ДА	29
2319	1	МУП Теплосеть	тк-790б	тк-790б	2,1	0,1	0,08	ДА	29
9525	3	МУП Теплосеть	Уз 1514	Уз 1515	32,3	0,1	0,08	ДА	29
9619	3	МУП Теплосеть	Уз-1516	Уз 1517	11,6	0,1	0,08	ДА	29
9620	3	не МУП Теплосеть	Уз-1516	Уз-1516	2,8	0,1	0,08	ДА	29
9623	3	МУП Теплосеть	Уз 1515	Уз-1516	28,1	0,1	0,08	ДА	29
10315	3	МУП Теплосеть	ТК-1622	Уз 1623	31,0	0,1	0,08	ДА	29
13958	1	не МУП Теплосеть	вод - ж/д	разв.	8,2	0,1	0,08	ДА	29
13984	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	12,0	0,1	0,08	ДА	29
13986	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	12,2	0,1	0,08	ДА	29
9457	1	МУП Теплосеть	ТК-562	ТК-562а	17,9	0,125	0,08	ДА	29
9458	1	МУП Теплосеть	ТК-562а	ТК-563	52,1	0,125	0,08	ДА	29
8928	1	МУП Теплосеть	тк-561	ТК-562	44,3	0,15	0,08	ДА	29
10229	3	МУП Теплосеть	ТК-1624	ТК-1625	56,8	0,15	0,08	ДА	29
9589	3	МУП Теплосеть	Уз 1512	Уз 1513	8,4	0,15	0,1	ДА	29
9590	3	МУП Теплосеть	Уз 1513	Уз 1514	15,5	0,15	0,1	ДА	29
9472	3	не МУП Теплосеть	Уз 1510	Задвижка Уз 1510	3,8	0,15	0,125	ДА	29
9473	3	МУП Теплосеть	Задвижка Уз 1510	Уз 1511	114,3	0,15	0,125	ДА	29
9526	3	МУП Теплосеть	Уз 1511	Уз 1512	62,4	0,15	0,125	ДА	29
9799	2	МУП Теплосеть	Уз-1020а	Уз-1035	59,8	0,15	0,125	ДА	29
10268	3	МУП Теплосеть	ТК-1627	ТК-1628	67,9	0,15	0,125	ДА	29
10216	3	МУП Теплосеть	ТК-1624	ТК-1626	98,1	0,2	0,125	ДА	29
10217	3	МУП Теплосеть	ТК-1626	ТК-1627	59,3	0,2	0,125	ДА	29
10230	3	не МУП Теплосеть	ТК-1624	ТК-1624	1,8	0,2	0,125	ДА	29
10237	3	не МУП Теплосеть	ТК-1625	ТК-1625	1,6	0,2	0,125	ДА	29
10263	3	МУП Теплосеть	ТК-1628	ТК-1628	1,7	0,2	0,125	ДА	29
10269	3	МУП Теплосеть	ТК-1627	ТК-1627	2,0	0,2	0,125	ДА	29
10282	3	МУП Теплосеть	ТК-1614	ТК-1615	24,0	0,2	0,125	ДА	29

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
10297	3	МУП Теплосеть	ТК-1615	ТК-1616	67,0	0,2	0,125	ДА	29
10298	3	не МУП Теплосеть	ТК-1616	ТК-1616	1,7	0,2	0,125	ДА	29
10312	3	не МУП Теплосеть	ТК-1613	ТК-1613	1,6	0,2	0,125	ДА	29
10313	3	МУП Теплосеть	ТК-1613	ТК-1614	69,1	0,2	0,125	ДА	29
10316	3	не МУП Теплосеть	ТК-1622	ТК-1622	1,6	0,2	0,125	ДА	29
14051	1	не МУП Теплосеть	разв.	Школа	4,8	0,08	0,032	ДА	28
2152	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-789в	7,0	0,1	0,032	ДА	28
2153	1	МУП Теплосеть	тк-789в	тк-789в	1,6	0,1	0,032	ДА	28
2281	1	МУП Теплосеть	тк-784	тк-784	1,9	0,15	0,032	ДА	28
193	1	не МУП Теплосеть	тк-155	тк-155	1,3	0,05	0,04	ДА	28
194	1	МУП Теплосеть	тк-155	тк-155а	18,8	0,05	0,04	ДА	28
14045	1	не МУП Теплосеть	разв.	Школа	6,7	0,08	0,04	ДА	28
14047	1	не МУП Теплосеть	разв.	Школа	6,3	0,08	0,04	ДА	28
14049	1	не МУП Теплосеть	разв.	Школа	13,5	0,08	0,04	ДА	28
13708	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	12,5	0,1	0,04	ДА	28
13710	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	5,4	0,1	0,04	ДА	28
13712	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	5,4	0,1	0,04	ДА	28
14041	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	25,1	0,08	0,05	ДА	28
14043	1	не МУП Теплосеть	разв.	Школа	5,2	0,08	0,05	ДА	28
2176	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,5	0,1	0,05	ДА	28
2199	1	МУП Теплосеть	тк-787	тк-787	1,8	0,1	0,05	ДА	28
10128	2	МУП Теплосеть	Уз-1173а1		5,5	0,1	0,05	ДА	28
6881	1	МУП Теплосеть	тк-170а	тк-170в	54,2	0,08	0,065	ДА	28
14037	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	25,5	0,08	0,065	ДА	28
14039	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	32,7	0,08	0,065	ДА	28
2170	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	44,2	0,1	0,065	ДА	28
2172	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,7	0,1	0,065	ДА	28
2174	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	8,6	0,1	0,065	ДА	28
2200	1	МУП Теплосеть	тк-787	ж\д	45,3	0,1	0,065	ДА	28
5501	1	МУП Теплосеть	тк-186	тк-187	16,7	0,1	0,065	ДА	28
10271	3	МУП Теплосеть	ТК-1627	ввод ж\д	19,7	0,1	0,065	ДА	28
10272	3	МУП Теплосеть	ТК-1627	ТК-1627	1,5	0,1	0,065	ДА	28
2213	1	МУП Теплосеть	тк-789б	разв.	29,6	0,1	0,08	ДА	28

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2214	1	МУП Теплосеть	тк-789б	тк-789б	1,8	0,1	0,08	ДА	28
2225	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-789б	8,9	0,1	0,08	ДА	28
2306	1	не МУП Теплосеть	тк-790	тк-790	2,1	0,1	0,08	ДА	28
2307	1	МУП Теплосеть	тк-790	тк-790а	23,5	0,1	0,08	ДА	28
2330	1	МУП Теплосеть	тк-790а	тк-790б	21,5	0,1	0,08	ДА	28
2283	1	не МУП Теплосеть	тк-784	тк-784	1,7	0,125	0,08	ДА	28
2284	1	МУП Теплосеть	тк-784	тк-784а	44,9	0,125	0,08	ДА	28
2331	1	МУП Теплосеть	тк-784а	тк-784б	82,0	0,125	0,08	ДА	28
6349	1	МУП Теплосеть	тк-182	тк-183	51,9	0,125	0,08	ДА	28
6699	1	МУП Теплосеть	тк-420	тк-420а	5,6	0,125	0,08	ДА	28
6700	1	МУП Теплосеть	тк-420а	тк-420а	1,5	0,125	0,08	ДА	28
6777	1	МУП Теплосеть	тк-170	тк-170а	30,7	0,125	0,08	ДА	28
6778	1	не МУП Теплосеть	тк-170	тк-170	1,7	0,125	0,08	ДА	28
3971	1	МУП Теплосеть	тк-604а	тк-604	33,1	0,15	0,125	ДА	28
3972	1	МУП Теплосеть	тк-604	тк-604	1,7	0,15	0,125	ДА	28
2417	1	МУП Теплосеть	тк-686	тк-686б	62,4	0,2	0,15	ДА	28
2418	1	МУП Теплосеть	тк-686	тк-686	1,9	0,2	0,15	ДА	28
2327	1	МУП Теплосеть	тк-783	тк-784	39,8	0,25	0,15	ДА	28
12865	1		разв.	ж\д	6,2	0,08	0,032	ДА	27
12869	1		разв.	ж\д	7,1	0,08	0,032	ДА	27
12871	1		разв.	ж\д	20,1	0,08	0,032	ДА	27
994	1	МУП Теплосеть	тк-158а	тк-158б	12,9	0,065	0,04	ДА	27
12861	1		разв.	ж\д	5,9	0,08	0,04	ДА	27
13893	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	4,9	0,1	0,04	ДА	27
13895	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,6	0,1	0,04	ДА	27
2825	1	МУП Теплосеть	тк-38г	тк-38а	17,3	0,15	0,04	ДА	27
8348	1	МУП Теплосеть	тк-581	тк-582	79,2	0,065	0,05	ДА	27
3223	1	МУП Теплосеть	тк-642в	тк-642в	2,1	0,08	0,05	ДА	27
3992	1	МУП Теплосеть	тк-606	ж\д 1	22,9	0,08	0,05	ДА	27
3993	1	МУП Теплосеть	тк-606	тк-606	1,8	0,08	0,05	ДА	27
4159	1	МУП Теплосеть	тк-642в	тк-642г	42,1	0,08	0,05	ДА	27
12863	1		разв.	разв.	19,8	0,08	0,05	ДА	27
12867	1		разв.	разв.	21,0	0,08	0,05	ДА	27

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2167	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	9,2	0,1	0,05	ДА	27
13888	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	8,6	0,1	0,05	ДА	27
13890	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	10,2	0,1	0,05	ДА	27
13897	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,4	0,1	0,05	ДА	27
13899	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,4	0,1	0,05	ДА	27
13900	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	16,0	0,1	0,05	ДА	27
3722	1	МУП Теплосеть	тк-792	ж\д	6,4	0,08	0,065	ДА	27
3723	1	МУП Теплосеть	тк-792	тк-792	2,0	0,08	0,065	ДА	27
8750	1	МУП Теплосеть	тк-1080	тк-1080	3,2	0,08	0,065	ДА	27
8751	1	МУП Теплосеть	тк-1080	ввод ж\д	27,5	0,08	0,065	ДА	27
12859	1		ввод ж\д	разв.	18,1	0,08	0,065	ДА	27
1975	1	не МУП Теплосеть	тк-412	тк-412	1,7	0,1	0,065	ДА	27
1976	1	МУП Теплосеть	тк-412	тк-413	33,9	0,1	0,065	ДА	27
2155	1	МУП Теплосеть	тк-789а	ж\д	26,8	0,1	0,065	ДА	27
2211	1	МУП Теплосеть	тк-789а	тк-789а	1,7	0,1	0,065	ДА	27
2221	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-789а	35,2	0,1	0,065	ДА	27
2292	1	МУП Теплосеть	ТК-785	ввод ж\д	65,6	0,1	0,065	ДА	27
8018	1	не МУП Теплосеть	тк-326	тк-326	2,5	0,1	0,065	ДА	27
8022	1	МУП Теплосеть	тк-326	разв.	66,7	0,1	0,065	ДА	27
13896	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	19,8	0,1	0,065	ДА	27
13898	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,9	0,1	0,065	ДА	27
2205	1	МУП Теплосеть	тк-789	тк-789	1,5	0,1	0,08	ДА	27
2206	1	МУП Теплосеть	тк-789	разв.	49,0	0,1	0,08	ДА	27
2295	1	МУП Теплосеть	тк-786	тк-786	1,9	0,1	0,08	ДА	27
8800	1	МУП Теплосеть	тк-786	ввод ж\д	74,2	0,1	0,08	ДА	27
13894	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	19,8	0,1	0,08	ДА	27
1657	1	МУП Теплосеть	тк-441	тк-442	6,4	0,125	0,08	ДА	27
1658	1	МУП Теплосеть	тк-442	тк-443	10,9	0,125	0,08	ДА	27
6298	1	не МУП Теплосеть	тк-266	тк-266	2,1	0,15	0,08	ДА	27
6322	1	МУП Теплосеть	тк-266	разв.	11,4	0,15	0,08	ДА	27
6323	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,8	0,15	0,08	ДА	27
4131	1	МУП Теплосеть	тк-665а	тк-665б	38,5	0,25	0,2	ДА	27
3010	1	не МУП Теплосеть	тк-84г	тк-84г	1,9	0,05	0,04	ДА	26

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
4242	1	МУП Теплосеть	тк-84г	ж\д	14,7	0,05	0,04	ДА	26
13775	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,6	0,1	0,04	ДА	26
13921	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	8,7	0,1	0,04	ДА	26
13936	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,8	0,1	0,04	ДА	26
13951	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,5	0,1	0,04	ДА	26
13953	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,9	0,1	0,04	ДА	26
1179	1	не МУП Теплосеть	тк-129	тк-129	1,6	0,08	0,05	ДА	26
4572	1	МУП Теплосеть	тк-129	тк-129а	37,9	0,08	0,05	ДА	26
13769	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,8	0,1	0,05	ДА	26
13771	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	11,9	0,1	0,05	ДА	26
13773	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	18,5	0,1	0,05	ДА	26
13919	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	38,4	0,1	0,05	ДА	26
13923	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,9	0,1	0,05	ДА	26
13932	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,7	0,1	0,05	ДА	26
13934	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,0	0,1	0,05	ДА	26
13938	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,0	0,1	0,05	ДА	26
13940	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	9,5	0,1	0,05	ДА	26
13947	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	18,9	0,1	0,05	ДА	26
13949	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,6	0,1	0,05	ДА	26
13955	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	8,0	0,1	0,05	ДА	26
2271	1	МУП Теплосеть	тк-783	тк-783	1,9	0,1	0,065	ДА	26
2272	1	МУП Теплосеть	тк-783	ввод - ж\д	6,4	0,1	0,065	ДА	26
2297	1	МУП Теплосеть	тк-786	ввод - ж\д	29,2	0,1	0,065	ДА	26
2298	1	МУП Теплосеть	тк-786	тк-786	1,8	0,1	0,065	ДА	26
2503	1	МУП Теплосеть	тк-794	тк-794	2,4	0,1	0,065	ДА	26
2504	1	МУП Теплосеть	тк-794	ввод ж\д	42,0	0,1	0,065	ДА	26
3747	1	МУП Теплосеть	тк-793	ж\д	5,4	0,1	0,065	ДА	26
3748	1	МУП Теплосеть	тк-793	тк-793	1,4	0,1	0,065	ДА	26
9469	3	МУП Теплосеть	Уз 1510	Уз 1521	7,9	0,1	0,065	ДА	26
9470	3	МУП Теплосеть	Уз 1510	Уз 1510	2,9	0,1	0,065	ДА	26
9480	3	МУП Теплосеть	Уз 1521	Уз 1522	59,3	0,1	0,065	ДА	26
13767	1	МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	25,3	0,1	0,065	ДА	26
13915	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	разв.	28,5	0,1	0,065	ДА	26

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13917	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	34,9	0,1	0,065	ДА	26
13928	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,9	0,1	0,065	ДА	26
13930	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,0	0,1	0,065	ДА	26
13943	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	разв.	8,7	0,1	0,065	ДА	26
13945	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	17,0	0,1	0,065	ДА	26
2286	1	МУП Теплосеть	тк-784б	тк-784б	2,1	0,1	0,08	ДА	26
2287	1	МУП Теплосеть	тк-784б	ввод - ж/д	50,6	0,1	0,08	ДА	26
13926	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	6,1	0,1	0,08	ДА	26
4022	1	МУП Теплосеть	тк-610б	тк-610а	117,3	0,15	0,08	ДА	26
4023	1	не МУП Теплосеть	тк-610а	тк-610а	2,0	0,15	0,08	ДА	26
6326	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,7	0,15	0,08	ДА	26
6872	1	МУП Теплосеть	тк-16	тк-15	134,6	0,15	0,08	ДА	26
2187	1	МУП Теплосеть	тк-779	тк-779	1,8	0,15	0,1	ДА	26
2188	1	МУП Теплосеть	тк-779	уз-791б	113,1	0,15	0,1	ДА	26
2229	1	МУП Теплосеть	уз-791б	тк-791	32,0	0,15	0,1	ДА	26
3746	1	МУП Теплосеть	тк	тк-793	28,9	0,15	0,1	ДА	26
9638	3	МУП Теплосеть	Уз 1504	Уз 1505	63,9	0,15	0,1	ДА	26
6867	1	МУП Теплосеть	тк-14	тк-13	64,9	0,15	0,125	ДА	26
9506	3	МУП Теплосеть	Уз 1509	Уз 1510	31,7	0,15	0,125	ДА	26
640	1	не МУП Теплосеть	тк-1д	тк-1д	2,0	0,04	0,032	ДА	25
641	1	МУП Теплосеть	тк-1д	тк-1г	31,6	0,04	0,032	ДА	25
240	1	МУП Теплосеть	тк-155а	тк-155б	48,5	0,05	0,032	ДА	25
8813	1	МУП Теплосеть	разв.	СЮТ	45,5	0,08	0,032	ДА	25
4025	1	МУП Теплосеть	тк-610а	тк-610а	3,4	0,15	0,032	ДА	25
4026	1	МУП Теплосеть	тк-610а	ж/д	6,0	0,15	0,032	ДА	25
13000	1		разв.	ж/д	13,4	0,1	0,04	ДА	25
13717	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	4,5	0,1	0,04	ДА	25
13762	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,6	0,1	0,04	ДА	25
416	1	не МУП Теплосеть	тк-215	тк-215	1,7	0,065	0,05	ДА	25
417	1	МУП Теплосеть	тк-215	тк-216	26,9	0,065	0,05	ДА	25
908	1	не МУП Теплосеть	тк-61	тк-61	1,7	0,065	0,05	ДА	25
909	1	МУП Теплосеть	тк-61	тк-61б	69,9	0,065	0,05	ДА	25
7578	1	МУП Теплосеть	тк-61б	тк-61а	93,9	0,065	0,05	ДА	25

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
12996	1		ввод ж/д	ж/д	15,0	0,1	0,05	ДА	25
12998	1		ввод ж/д	разв.	15,8	0,1	0,05	ДА	25
13002	1		разв.	ж/д	56,4	0,1	0,05	ДА	25
13715	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	5,4	0,1	0,05	ДА	25
13718	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	12,1	0,1	0,05	ДА	25
13756	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,8	0,1	0,05	ДА	25
13758	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	11,9	0,1	0,05	ДА	25
13760	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	18,5	0,1	0,05	ДА	25
3725	1	МУП Теплосеть	тк-795а	ввод ж/д	48,4	0,07	0,065	ДА	25
12671	1	МУП Теплосеть	ТК-793б	ж/д	8,8	0,08	0,065	ДА	25
2509	1	МУП Теплосеть	тк-795	тк-795	1,9	0,1	0,065	ДА	25
2520	1	не МУП Теплосеть	тк-797	тк-797	1,9	0,1	0,065	ДА	25
2540	1	МУП Теплосеть	тк-797	разв.	134,5	0,1	0,065	ДА	25
2541	1	МУП Теплосеть	тк-795	ввод ж/д	47,5	0,1	0,065	ДА	25
3726	1	МУП Теплосеть	тк-795а	тк-795а	2,0	0,1	0,065	ДА	25
6331	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод ж/д	13,3	0,1	0,065	ДА	25
13754	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	25,2	0,1	0,065	ДА	25
3731	1	МУП Теплосеть	тк-795б	разв.	51,6	0,1	0,08	ДА	25
3732	1	не МУП Теплосеть	тк-795б	тк-795б	1,7	0,1	0,08	ДА	25
10265	3	МУП Теплосеть	ТК-1628	ввод ж\д	17,4	0,1	0,08	ДА	25
1067	1	МУП Теплосеть	тк-507	тк-507	2,2	0,15	0,08	ДА	25
1077	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-508	5,4	0,15	0,08	ДА	25
1078	1	не МУП Теплосеть	тк-508	тк-508	1,8	0,15	0,08	ДА	25
1831	1	МУП Теплосеть	тк-507	разв.	38,5	0,15	0,08	ДА	25
10266	3	МУП Теплосеть	ТК-1628	ТК-1628	1,5	0,15	0,08	ДА	25
3755	1	МУП Теплосеть	тк-797а	разв.	59,9	0,125	0,1	ДА	25
3756	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-797а	64,5	0,125	0,1	ДА	25
3498	1	не МУП Теплосеть	тк-802	тк-802	1,9	0,15	0,1	ДА	25
3744	1	МУП Теплосеть	тк-802	разв.	66,4	0,15	0,1	ДА	25
2098	1	МУП Теплосеть	тк-631	тк-631	1,9	0,15	0,125	ДА	25
2099	1	МУП Теплосеть	тк-631	тк-632	37,1	0,15	0,125	ДА	25
2551	1	МУП Теплосеть	тк-799	тк-693	71,1	0,2	0,15	ДА	25
3511	1	МУП Теплосеть	тк-805	тк-806	219,7	0,5	0,2	ДА	25

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3508	1	МУП Теплосеть	тк-802	тк-803	105,0	0,5	0,4	ДА	25
3509	1	МУП Теплосеть	тк-803	тк-804	128,8	0,5	0,4	ДА	25
3510	1	МУП Теплосеть	тк-804	тк-805	132,8	0,5	0,4	ДА	25
5775	1	не МУП Теплосеть	тк-299а (ввод - Пром об)	тк-299а	2,3	0,1	0,032	ДА	24
13662	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	11,5	0,1	0,04	ДА	24
14066	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,3	0,1	0,04	ДА	24
14071	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,6	0,1	0,04	ДА	24
14074	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,9	0,1	0,04	ДА	24
14078	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,6	0,1	0,04	ДА	24
14084	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	7,3	0,1	0,04	ДА	24
14088	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,8	0,1	0,04	ДА	24
14094	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,0	0,1	0,04	ДА	24
574	1	МУП Теплосеть	тк-8б	тк-8а	35,3	0,1	0,05	ДА	24
13664	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	6,0	0,1	0,05	ДА	24
13666	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	10,8	0,1	0,05	ДА	24
14090	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,3	0,1	0,05	ДА	24
14092	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	19,3	0,1	0,05	ДА	24
14096	1	МУП Теплосеть	разв.	ж\д	18,2	0,1	0,05	ДА	24
14254	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,9	0,1	0,05	ДА	24
14256	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	3,7	0,1	0,05	ДА	24
14258	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,4	0,1	0,05	ДА	24
14260	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,7	0,1	0,05	ДА	24
14262	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	6,1	0,1	0,05	ДА	24
14264	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	5,7	0,1	0,05	ДА	24
2186	1	МУП Теплосеть	тк-791	тк-791	1,8	0,08	0,065	ДА	24
2501	1	МУП Теплосеть	тк-791	ж\д	20,3	0,08	0,065	ДА	24
2109	1	МУП Теплосеть	тк-635	тк-636	47,3	0,1	0,065	ДА	24
9643	3	МУП Теплосеть	Уз-15031	ввод ж\д	7,3	0,1	0,065	ДА	24
14076	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	21,0	0,1	0,065	ДА	24
14082	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	23,6	0,1	0,065	ДА	24
14086	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	22,9	0,1	0,065	ДА	24
14251	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	19,6	0,1	0,065	ДА	24

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14286	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	10,2	0,1	0,065	ДА	24
14064	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	18,1	0,1	0,08	ДА	24
14069	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	34,3	0,1	0,08	ДА	24
14073	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	14,6	0,1	0,08	ДА	24
14245	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	21,0	0,1	0,08	ДА	24
14247	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	21,8	0,1	0,08	ДА	24
14249	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	22,8	0,1	0,08	ДА	24
8306	1	не МУП Теплосеть	тк-668	тк-668	1,9	0,15	0,08	ДА	24
8307	1	МУП Теплосеть	тк-668	разв.	35,7	0,15	0,08	ДА	24
1936	1	МУП Теплосеть	тк-460	тк-459	45,7	0,125	0,1	ДА	24
4598	1	МУП Теплосеть	тк-102	тк-103	6,3	0,125	0,1	ДА	24
4653	1	МУП Теплосеть	тк-101	тк-102	36,0	0,125	0,1	ДА	24
6684	1	не МУП Теплосеть	тк-419б	тк-419б	1,8	0,1	0,032	ДА	23
6685	1	МУП Теплосеть	тк-419б	тк-419в	24,0	0,1	0,032	ДА	23
664	1	не МУП Теплосеть	тк-4	тк-4	1,7	0,05	0,04	ДА	23
665	1	МУП Теплосеть	тк-4	тк-4а	19,9	0,05	0,04	ДА	23
14201	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,1	0,1	0,04	ДА	23
14205	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,8	0,1	0,04	ДА	23
14207	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,4	0,1	0,04	ДА	23
14209	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,1	0,1	0,04	ДА	23
14275	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	3,8	0,1	0,04	ДА	23
14277	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,1	0,1	0,04	ДА	23
578	1	не МУП Теплосеть	уз-1	уз-1	3,5	0,08	0,05	ДА	23
579	1	МУП Теплосеть	уз-1	тк-158в	27,2	0,08	0,05	ДА	23
993	1	МУП Теплосеть	тк-158в	тк-158а	37,6	0,08	0,05	ДА	23
14199	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,4	0,1	0,05	ДА	23
14203	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,7	0,1	0,05	ДА	23
14268	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	20,4	0,1	0,05	ДА	23
14273	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,8	0,1	0,05	ДА	23
14279	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,3	0,1	0,05	ДА	23
3759	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод - ж/д	4,3	0,1	0,065	ДА	23
14191	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	23,7	0,1	0,065	ДА	23
14194	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	19,9	0,1	0,065	ДА	23

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14196	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	24,7	0,1	0,065	ДА	23
14267	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	разв.	14,0	0,1	0,065	ДА	23
14270	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	17,4	0,1	0,065	ДА	23
2525	1	МУП Теплосеть	тк-797	ввод - ж\д	39,1	0,1	0,08	ДА	23
2526	1	не МУП Теплосеть	тк-797	тк-797	1,9	0,1	0,08	ДА	23
14189	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж\д	разв.	18,3	0,1	0,08	ДА	23
14192	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	26,7	0,1	0,08	ДА	23
2841	1	МУП Теплосеть	тк-90	тк-91	16,6	0,125	0,08	ДА	23
6612	1	МУП Теплосеть	тк-411	тк-412	72,7	0,125	0,08	ДА	23
6656	1	не МУП Теплосеть	тк-411	тк-411	1,8	0,125	0,08	ДА	23
7241	1	МУП Теплосеть	тк-476	тк-477	26,0	0,15	0,1	ДА	23
754	1	МУП Теплосеть	тк-11	тк-10	37,4	0,15	0,125	ДА	23
6167	1	МУП Теплосеть	тк-267а	тк-267а	1,7	0,05	0,04	ДА	22
6315	1	МУП Теплосеть	тк-267а	ж\д	8,7	0,05	0,04	ДА	22
6311	1	МУП Теплосеть	тк-267	тк-267	1,7	0,07	0,04	ДА	22
6312	1	МУП Теплосеть	тк-267	ж\д	17,8	0,07	0,04	ДА	22
6333	1	МУП Теплосеть	тк-267	тк-267	1,7	0,07	0,04	ДА	22
10256	3	МУП Теплосеть	ТК-1629	ТК-1629	1,5	0,07	0,04	ДА	22
12835	1	МУП Теплосеть	тк-267	ж\д	42,5	0,07	0,04	ДА	22
10257	3	не МУП Теплосеть	ТК-1629	ТК-1630	38,9	0,1	0,04	ДА	22
13721	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	7,3	0,07	0,05	ДА	22
13724	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	10,6	0,07	0,05	ДА	22
1412	1	МУП Теплосеть	тк-486	тк-486	2,0	0,08	0,05	ДА	22
1445	1	МУП Теплосеть	тк-486	тк-487	45,4	0,08	0,05	ДА	22
10331	3	МУП Теплосеть	Уз-16251	ж\д	6,5	0,1	0,05	ДА	22
10259	3	МУП Теплосеть	ТК-1629	ввод ж\д	30,8	0,07	0,065	ДА	22
5502	1	МУП Теплосеть	тк-187	тк-188	27,6	0,1	0,065	ДА	22
10260	3	не МУП Теплосеть	ТК-1629	ТК-1629	1,5	0,2	0,065	ДА	22
3720	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод ж\д	15,5	0,1	0,08	ДА	22
4318	1	не МУП Теплосеть	тк-24	тк-24	1,8	0,1	0,08	ДА	22
4319	1	МУП Теплосеть	тк-24	тк-25	29,7	0,1	0,08	ДА	22
6067	1	МУП Теплосеть	тк-261	тк-262	75,6	0,125	0,1	ДА	22
7739	1	МУП Теплосеть	тк-65	тк-66	87,4	0,125	0,1	ДА	22

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7523	1	МУП Теплосеть	тк-35а	тк-35в	24,6	0,04	0,032	ДА	21
3160	1	МУП Теплосеть	уз-841б	ж\д	4,9	0,05	0,032	ДА	21
3161	1	не МУП Теплосеть	уз-841б	уз-841б	3,0	0,05	0,032	ДА	21
8578	1	МУП Теплосеть	уз-1098	уз-1100	64,3	0,05	0,032	ДА	21
8548	1	МУП Теплосеть	уз-1098	уз-1098	3,4	0,065	0,032	ДА	21
8580	1	МУП Теплосеть	разв.	уз-1098	69,0	0,065	0,032	ДА	21
3032	1	МУП Теплосеть	тк-126	тк-126а	10,3	0,15	0,04	ДА	21
4255	1	не МУП Теплосеть	тк-126	тк-126	1,9	0,15	0,04	ДА	21
1102	1	не МУП Теплосеть	тк-520	тк-520	1,7	0,065	0,05	ДА	21
1103	1	МУП Теплосеть	тк-520	тк-519	36,3	0,065	0,05	ДА	21
6058	1	МУП Теплосеть	тк-260	ж\д	17,3	0,08	0,05	ДА	21
6059	1	МУП Теплосеть	тк-260	тк-260	1,6	0,08	0,05	ДА	21
8545	1	МУП Теплосеть	уз-1104	Задвижка уз-1104	4,5	0,08	0,05	ДА	21
8546	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-1104	ввод ж\д	11,2	0,08	0,05	ДА	21
8582	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод - ж\д	7,3	0,08	0,05	ДА	21
9111	1	МУП Теплосеть	тк-543б	тк-543б	1,9	0,1	0,05	ДА	21
9112	1	МУП Теплосеть	тк-543б	тк-546	22,7	0,1	0,05	ДА	21
7249	1	МУП Теплосеть	тк-528	тк-529	71,3	0,08	0,065	ДА	21
8543	1	не МУП Теплосеть	уз-1097	уз-1097	3,1	0,1	0,065	ДА	21
8579	1	МУП Теплосеть	уз-1097	разв.	12,0	0,1	0,065	ДА	21
6635	1	МУП Теплосеть	тк-429	тк-430	57,5	0,1	0,08	ДА	21
6729	1	не МУП Теплосеть	тк-429	тк-429	1,7	0,1	0,08	ДА	21
6341	1	МУП Теплосеть	тк-266	тк-266а	69,9	0,15	0,08	ДА	21
4657	1	МУП Теплосеть	тк-371	тк-371а	9,6	0,2	0,125	ДА	21
4848	1	МУП Теплосеть	тк-319	тк-319	2,1	0,2	0,125	ДА	21
4894	1	МУП Теплосеть	уз-321	уз-320	71,1	0,2	0,125	ДА	21
5190	1	МУП Теплосеть	уз-322	уз-322	3,6	0,2	0,125	ДА	21
5198	1	МУП Теплосеть	тк	уз-321	10,2	0,2	0,125	ДА	21
5199	1	МУП Теплосеть	уз-322	тк	66,6	0,2	0,125	ДА	21
5230	1	МУП Теплосеть	уз-325	уз-324	10,6	0,2	0,125	ДА	21
13611	2	не МУП Теплосеть	разв.		12,1	0,1	0,032	ДА	20
13635	2	не МУП Теплосеть	ввод		10,3	0,1	0,032	ДА	20
13605	2	не МУП Теплосеть	разв.		6,2	0,1	0,04	ДА	20

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13607	2	не МУП Теплосеть	разв.		5,1	0,1	0,04	ДА	20
13609	2	не МУП Теплосеть	разв.		7,3	0,1	0,04	ДА	20
13633	2	не МУП Теплосеть	ввод		13,2	0,1	0,04	ДА	20
9236	1	МУП Теплосеть	тк-563а	Общежитие ГГПИ	53,7	0,08	0,05	ДА	20
9237	1	не МУП Теплосеть	тк-563а	тк-563а	1,8	0,08	0,05	ДА	20
9919	2	МУП Теплосеть	Уз-1173а1		21,7	0,1	0,05	ДА	20
13597	2	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д		11,0	0,1	0,05	ДА	20
13601	2	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	15,6	0,1	0,05	ДА	20
13603	2	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	12,0	0,1	0,05	ДА	20
13631	2	не МУП Теплосеть	ввод		6,3	0,1	0,05	ДА	20
10033	2	МУП Теплосеть	Задвижка ж/д Куйбышева 75	ввод	16,6	0,08	0,065	ДА	20
10052	2	МУП Теплосеть	Уз-1001	Задвижка ж/д Куйбышева 75	4,3	0,08	0,065	ДА	20
6316	1	МУП Теплосеть	тк-2656	тк-2656	1,8	0,1	0,065	ДА	20
6317	1	МУП Теплосеть	тк-2656	ввод ж/д	15,1	0,1	0,065	ДА	20
6343	1	МУП Теплосеть	тк-265а	тк-2656	43,2	0,1	0,065	ДА	20
9811	2	МУП Теплосеть	Уз-1010	ввод - ж/д	13,9	0,1	0,065	ДА	20
13599	2	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	11,3	0,1	0,065	ДА	20
1943	1	МУП Теплосеть	тк-518	тк-520	47,8	0,125	0,08	ДА	20
1944	1	МУП Теплосеть	тк-520	тк-521	15,8	0,125	0,08	ДА	20
569	1	МУП Теплосеть	тк-227	тк-230	29,3	0,15	0,08	ДА	20
5539	1	МУП Теплосеть	тк-193	тк-194	70,9	0,125	0,1	ДА	20
5540	1	МУП Теплосеть	тк-193	тк-193	1,6	0,125	0,1	ДА	20
6526	1	МУП Теплосеть	тк-428	тк-429	118,4	0,125	0,1	ДА	20
7587	1	МУП Теплосеть	тк-62а	ту-63	19,4	0,125	0,1	ДА	20
7878	1	не МУП Теплосеть	тк-74	тк-74	1,7	0,125	0,1	ДА	20
7957	1	не МУП Теплосеть	тк-2496	тк-2496	1,7	0,125	0,1	ДА	20
7977	1	МУП Теплосеть	тк-2496	тк-74	96,7	0,125	0,1	ДА	20
8343	1	МУП Теплосеть	тк-666	тк-666а	97,4	0,25	0,2	ДА	20
9797	2	МУП Теплосеть	Уз-1022а	Уз-1022	46,3	0,05	0,032	ДА	19
1841	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,0	0,08	0,05	ДА	19
1846	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	18,8	0,08	0,05	ДА	19

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6348	1	МУП Теплосеть	тк-184	тк-185	76,8	0,08	0,05	ДА	19
8753	1	МУП Теплосеть	уз-1107	уз-1107	3,0	0,08	0,05	ДА	19
8754	1	МУП Теплосеть	уз-1107	ввод ж\д	16,7	0,08	0,05	ДА	19
9956	2	МУП Теплосеть	Уз-1145	ТК-1146	133,0	0,08	0,05	ДА	19
9957	2	МУП Теплосеть	Уз-1145	Уз-1145	2,9	0,08	0,05	ДА	19
9848	2	не МУП Теплосеть	Уз-1020а	Задвижка Уз-1020а	3,8	0,08	0,065	ДА	19
9849	2	МУП Теплосеть	Задвижка Уз-1020а	Уз-1022а	239,0	0,08	0,065	ДА	19
1111	1	не МУП Теплосеть	тк-615	тк-615	1,6	0,1	0,065	ДА	19
1842	1	МУП Теплосеть	тк-615	разв.	48,2	0,1	0,065	ДА	19
1238	1	МУП Теплосеть	тк-143	тк-144	39,1	0,1	0,08	ДА	19
1239	1	МУП Теплосеть	тк-143	тк-143	1,3	0,1	0,08	ДА	19
6541	1	МУП Теплосеть	тк-432	тк-433	44,6	0,125	0,1	ДА	19
9843	2	не МУП Теплосеть	Уз-1020	Уз-1020	3,1	0,125	0,1	ДА	19
9844	2	МУП Теплосеть	Уз-1020	Уз-1025	163,3	0,125	0,1	ДА	19
7568	1	МУП Теплосеть	тк-62	тк-62а	15,8	0,15	0,1	ДА	19
9879	2	МУП Теплосеть	Уз-1035	Уз-1145	338,4	0,15	0,125	ДА	19
689	1	МУП Теплосеть	тк-6	ж\д	33,8	0,04	0,032	ДА	18
690	1	МУП Теплосеть	тк-6	тк-6	1,9	0,04	0,032	ДА	18
778	1	МУП Теплосеть	тк-32а	тк-32а	2,0	0,04	0,032	ДА	18
779	1	МУП Теплосеть	тк-32а	ж\д	10,8	0,04	0,032	ДА	18
2926	1	МУП Теплосеть	тк-136	тк-136	1,7	0,04	0,032	ДА	18
3066	1	МУП Теплосеть	тк-136	ж\д	43,8	0,04	0,032	ДА	18
4710	1	МУП Теплосеть	тк-99	тк-99	1,9	0,05	0,032	ДА	18
4711	1	МУП Теплосеть	тк-99	ж\д	22,8	0,05	0,032	ДА	18
1252	1	МУП Теплосеть	тк-146	тк-146	2,1	0,05	0,04	ДА	18
1253	1	МУП Теплосеть	тк-146	ж\д	11,7	0,05	0,04	ДА	18
7597	1	МУП Теплосеть	тк-80г	ж\д	25,5	0,05	0,04	ДА	18
7598	1	МУП Теплосеть	тк-80в	ж\д	18,7	0,05	0,04	ДА	18
5858	1	МУП Теплосеть	тк-984	тк-985	65,6	0,08	0,04	ДА	18
5859	1	МУП Теплосеть	тк-984	тк-984	1,7	0,08	0,04	ДА	18
5849	1	МУП Теплосеть	тк-982	тк-983	7,3	0,1	0,05	ДА	18
5850	1	не МУП Теплосеть	тк-982	тк-982	1,8	0,1	0,05	ДА	18
5866	1	МУП Теплосеть	тк-983	тк-984	88,1	0,1	0,05	ДА	18

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13650	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	12,8	0,1	0,05	ДА	18
13652	3	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	19,0	0,1	0,05	ДА	18
7023	1	не МУП Теплосеть	тк-527а	тк-527а	2,0	0,08	0,065	ДА	18
7168	1	МУП Теплосеть	тк-527а	тк-527б	13,2	0,08	0,065	ДА	18
9456	1	МУП Теплосеть	ТК-563	тк-563а	103,1	0,1	0,065	ДА	18
9639	3	МУП Теплосеть	Уз-15031	ввод ж\д	69,1	0,1	0,065	ДА	18
1946	1	МУП Теплосеть	тк-495	тк-496	89,5	0,1	0,08	ДА	18
5811	1	МУП Теплосеть	уз-973	уз-971	88,1	0,2	0,125	ДА	18
5841	1	МУП Теплосеть	тк-976	тк-976	2,0	0,2	0,125	ДА	18
5842	1	МУП Теплосеть	тк-976	уз-974	29,8	0,2	0,125	ДА	18
5870	1	МУП Теплосеть	тк-977	тк-976	45,2	0,2	0,125	ДА	18
5874	1	МУП Теплосеть	уз-974	уз-973	12,3	0,2	0,125	ДА	18
9208	1	МУП Теплосеть	тк-754	тк-568	49,9	0,2	0,125	ДА	18
9209	1	МУП Теплосеть	тк-754	тк-754	1,8	0,2	0,125	ДА	18
698	1	не МУП Теплосеть	тк-7	тк-7	1,8	0,04	0,032	ДА	17
699	1	МУП Теплосеть	тк-7	тк-7б	30,1	0,04	0,032	ДА	17
790	1	МУП Теплосеть	тк-32в	тк-32в	1,6	0,04	0,032	ДА	17
791	1	МУП Теплосеть	тк-32в	ж\д	32,1	0,04	0,032	ДА	17
7762	1	МУП Теплосеть	тк-64	тк-64	2,0	0,04	0,032	ДА	17
7763	1	МУП Теплосеть	тк-64	ж\д	13,2	0,04	0,032	ДА	17
1173	1	МУП Теплосеть	тк-113	тк-113	2,0	0,05	0,032	ДА	17
1174	1	МУП Теплосеть	тк-113	ж\д	11,7	0,05	0,032	ДА	17
2942	1	МУП Теплосеть	тк-39а	тк-39а	1,7	0,05	0,032	ДА	17
3024	1	МУП Теплосеть	тк-114	тк-114	2,0	0,05	0,032	ДА	17
3075	1	МУП Теплосеть	тк-39а	ж\д	27,5	0,05	0,032	ДА	17
4250	1	МУП Теплосеть	тк-114	ж\д	10,5	0,05	0,032	ДА	17
6813	1	МУП Теплосеть	тк-203	ж\д	34,2	0,05	0,032	ДА	17
6814	1	МУП Теплосеть	тк-203	тк-203	1,7	0,05	0,032	ДА	17
10050	2	МУП Теплосеть	Уз-1000б	Уз-1000б	10,5	0,05	0,032	ДА	17
10029	2	не МУП Теплосеть	Уз-1000б	Уз-1000б	2,6	0,1	0,032	ДА	17
3008	1	МУП Теплосеть	тк-84г	тк-84г	1,5	0,05	0,04	ДА	17
4241	1	МУП Теплосеть	тк-84г	ж\д	34,7	0,05	0,04	ДА	17
14058	1	МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	7,8	0,07	0,04	ДА	17

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14060	1	МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	16,2	0,07	0,04	ДА	17
13503	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,9	0,1	0,04	ДА	17
13505	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,0	0,1	0,04	ДА	17
428	1	МУП Теплосеть	тк-219	ж/д	33,5	0,065	0,05	ДА	17
429	1	МУП Теплосеть	тк-219	тк-219	1,8	0,065	0,05	ДА	17
4076	1	МУП Теплосеть	Гурман	Задвижка ул. Сулимова 70	3,3	0,07	0,05	ДА	17
4077	1	МУП Теплосеть	Задвижка ул. Сулимова 70	ввод ж/д	4,1	0,07	0,05	ДА	17
6070	1	МУП Теплосеть	тк-262	ж/д	18,9	0,08	0,05	ДА	17
6071	1	МУП Теплосеть	тк-262	тк-262	1,8	0,08	0,05	ДА	17
13491	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	10,9	0,1	0,05	ДА	17
13499	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	9,6	0,1	0,05	ДА	17
13501	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,1	0,1	0,05	ДА	17
10445	4	МУП Теплосеть	ТК-1070а	ТК-1070а	1,6	0,08	0,065	ДА	17
10452	4	МУП Теплосеть	ТК-1070а	Магазин	5,7	0,08	0,065	ДА	17
13748	4	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	8,0	0,08	0,065	ДА	17
2988	1	МУП Теплосеть	тк-46	тк-46	2,1	0,1	0,065	ДА	17
4228	1	МУП Теплосеть	тк-46	ввод ж/д	15,5	0,1	0,065	ДА	17
13495	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	9,9	0,1	0,065	ДА	17
13497	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	9,9	0,1	0,065	ДА	17
3416	1	МУП Теплосеть	тк-673а	тк-673а	1,7	0,1	0,08	ДА	17
3417	1	МУП Теплосеть	тк-673а	ввод ж/д	77,3	0,1	0,08	ДА	17
13493	1	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	разв.	20,4	0,1	0,08	ДА	17
6124	1	МУП Теплосеть	уз-268	ввод ж/д	18,4	0,15	0,08	ДА	17
2027	1	не МУП Теплосеть	тк-494	тк-494	1,9	0,125	0,1	ДА	17
2028	1	МУП Теплосеть	тк-494	тк-495	34,2	0,125	0,1	ДА	17
10122	2	МУП Теплосеть	Уз-1014	Уз-1015	23,6	0,125	0,1	ДА	17
6045	1	МУП Теплосеть	тк-255	тк-256	51,8	0,15	0,125	ДА	17
6112	1	МУП Теплосеть	уз-9036	уз-2681	108,1	0,3	0,2	ДА	17
6113	1	МУП Теплосеть	уз-2681	уз-268	104,1	0,3	0,2	ДА	17
388	1	МУП Теплосеть	тк-126	тк-126	1,9	0,04	0,032	ДА	16
389	1	МУП Теплосеть	тк-126	ж/д	60,2	0,04	0,032	ДА	16

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
786	1	не МУП Теплосеть	тк-32	тк-32	1,8	0,04	0,032	ДА	16
787	1	МУП Теплосеть	тк-32	тк-32в	16,4	0,04	0,032	ДА	16
793	1	МУП Теплосеть	тк-32в	тк-32в	1,8	0,04	0,032	ДА	16
794	1	МУП Теплосеть	тк-32в	ж/д	31,5	0,04	0,032	ДА	16
863	1	МУП Теплосеть	тк-37в	тк-37в	1,7	0,04	0,032	ДА	16
864	1	МУП Теплосеть	тк-37в	ж/д	16,7	0,04	0,032	ДА	16
385	1	МУП Теплосеть	тк-10а	тк-10а	1,8	0,05	0,032	ДА	16
625	1	МУП Теплосеть	тк-1а	тк-1а	1,6	0,05	0,032	ДА	16
626	1	МУП Теплосеть	тк-1а	ж/д	10,6	0,05	0,032	ДА	16
628	1	МУП Теплосеть	тк-16	тк-16	1,6	0,05	0,032	ДА	16
629	1	МУП Теплосеть	тк-16	ж/д	11,1	0,05	0,032	ДА	16
854	1	МУП Теплосеть	тк-376	тк-376	1,6	0,05	0,032	ДА	16
855	1	МУП Теплосеть	тк-376	ж/д	8,5	0,05	0,032	ДА	16
1187	1	МУП Теплосеть	тк-131	ж/д	11,7	0,05	0,032	ДА	16
1188	1	МУП Теплосеть	тк-131	тк-131	2,0	0,05	0,032	ДА	16
3949	1	МУП Теплосеть	тк-600	ж/д	10,2	0,05	0,032	ДА	16
3950	1	МУП Теплосеть	тк-600	тк-600	1,8	0,05	0,032	ДА	16
9724	2	МУП Теплосеть	Уз-1058		15,0	0,05	0,032	ДА	16
9723	2	не МУП Теплосеть	Уз-1058	Уз-1058	3,3	0,1	0,032	ДА	16
947	1	МУП Теплосеть	тк-806	тк-806	2,0	0,05	0,04	ДА	16
948	1	МУП Теплосеть	тк-806	ж/д	45,3	0,05	0,04	ДА	16
7548	1	МУП Теплосеть	тк-37а	тк-376	51,4	0,05	0,04	ДА	16
1046	1	МУП Теплосеть	тк-502	тк-502	1,9	0,07	0,05	ДА	16
1047	1	МУП Теплосеть	тк-502	ж/д	41,7	0,07	0,05	ДА	16
2787	1	МУП Теплосеть	тк-181	тк-181	1,8	0,08	0,05	ДА	16
2788	1	МУП Теплосеть	тк-181	ж/д	42,6	0,08	0,05	ДА	16
154	1	МУП Теплосеть	тк-152	тк-153	39,5	0,1	0,05	ДА	16
3456	1	МУП Теплосеть	тк-680	тк-681	45,4	0,1	0,08	ДА	16
1935	1	МУП Теплосеть	тк-459	тк-458	139,7	0,125	0,08	ДА	16
3988	1	МУП Теплосеть	тк-606	тк-609	41,8	0,15	0,08	ДА	16
7070	1	МУП Теплосеть	тк-744	тк-744	1,6	0,2	0,125	ДА	16
7190	1	МУП Теплосеть	тк-553	тк-553	1,8	0,2	0,125	ДА	16
7226	1	МУП Теплосеть	тк-744	тк-553	14,8	0,2	0,125	ДА	16

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
733	1	МУП Теплосеть	тк-9в	тк-9в	1,7	0,05	0,032	ДА	15
734	1	МУП Теплосеть	тк-9в	ж/д	33,3	0,05	0,032	ДА	15
884	1	МУП Теплосеть	тк-38в	ж/д	13,7	0,05	0,032	ДА	15
885	1	МУП Теплосеть	тк-38в	тк-38в	1,9	0,05	0,032	ДА	15
2589	1	МУП Теплосеть	тк-36б	ж/д	10,8	0,05	0,032	ДА	15
2801	1	не МУП Теплосеть	тк-16в	тк-16в	1,9	0,05	0,032	ДА	15
2802	1	МУП Теплосеть	тк-16в	ж/д	40,8	0,05	0,032	ДА	15
6871	1	МУП Теплосеть	тк-16а	ж/д	54,8	0,05	0,032	ДА	15
2673	1	не МУП Теплосеть	тк-14	тк-14	1,5	0,05	0,04	ДА	15
2674	1	МУП Теплосеть	тк-14	тк-14г	26,6	0,05	0,04	ДА	15
2997	1	МУП Теплосеть	тк-83	тк-83	1,9	0,05	0,04	ДА	15
4233	1	МУП Теплосеть	тк-83	ж/д	51,9	0,05	0,04	ДА	15
7828	1	МУП Теплосеть	тк-68г	тк-68г	1,9	0,05	0,04	ДА	15
7829	1	МУП Теплосеть	тк-68г	ж/д	20,2	0,05	0,04	ДА	15
13285	1		ввод ж/д	ж/д	10,6	0,07	0,04	ДА	15
13287	1		ввод ж/д	ж/д	21,9	0,07	0,04	ДА	15
13291	1		разв.	ж/д	6,5	0,07	0,04	ДА	15
13293	1		разв.	ж/д	13,1	0,07	0,04	ДА	15
13289	1		ввод ж/д	разв.	18,9	0,07	0,05	ДА	15
7048	1	МУП Теплосеть	тк-558а	ввод ж/д	48,8	0,07	0,065	ДА	15
7199	1	МУП Теплосеть	тк-558а	тк-558а	1,9	0,07	0,065	ДА	15
2257	1	МУП Теплосеть	тк-785а	тк-786	67,4	0,15	0,125	ДА	15
3453	1	МУП Теплосеть	тк-674	тк-675	36,8	0,15	0,125	ДА	15
875	1	МУП Теплосеть	тк-38а	ж/д	14,8	0,04	0,032	ДА	14
2752	1	не МУП Теплосеть	тк-48б	тк-48б	2,1	0,04	0,032	ДА	14
2753	1	МУП Теплосеть	тк-48б	Постройка	33,6	0,04	0,032	ДА	14
2928	1	МУП Теплосеть	тк-13б	тк-13б	1,7	0,04	0,032	ДА	14
2937	1	МУП Теплосеть	тк-38а	тк-38а	2,1	0,04	0,032	ДА	14
3067	1	МУП Теплосеть	тк-13б	ж/д	8,9	0,04	0,032	ДА	14
876	1	МУП Теплосеть	тк-38б	ж/д	14,8	0,05	0,032	ДА	14
877	1	МУП Теплосеть	тк-38б	тк-38б	1,6	0,05	0,032	ДА	14
914	1	МУП Теплосеть	тк-61	тк-61	2,0	0,05	0,032	ДА	14
915	1	МУП Теплосеть	тк-61	ж/д	40,0	0,05	0,032	ДА	14

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2664	1	не МУП Теплосеть	тк-14в	тк-14в	1,8	0,05	0,032	ДА	14
2665	1	МУП Теплосеть	тк-14в	тк-14б	23,0	0,05	0,032	ДА	14
8781	1	не МУП Теплосеть	уз-345	уз-345	2,7	0,05	0,032	ДА	14
8782	1	МУП Теплосеть	уз-345	Пром об	20,3	0,05	0,032	ДА	14
8787	1	не МУП Теплосеть	уз-345а	Задвижка уз-345а	4,4	0,05	0,032	ДА	14
8788	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-345а	разв.	74,4	0,05	0,032	ДА	14
8795	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	45,7	0,05	0,032	ДА	14
8797	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	6,3	0,05	0,032	ДА	14
8798	1	МУП Теплосеть	разв.	Столярная, склад	21,8	0,05	0,032	ДА	14
12957	1		ввод ж/д	ж/д	18,0	0,08	0,032	ДА	14
2012	1	МУП Теплосеть	тк-459	тк-459	2,3	0,05	0,04	ДА	14
2013	1	МУП Теплосеть	тк-459	ж/д	10,2	0,05	0,04	ДА	14
2670	1	не МУП Теплосеть	тк-14	тк-14	1,7	0,05	0,04	ДА	14
2671	1	МУП Теплосеть	тк-14	тк-14в	26,5	0,05	0,04	ДА	14
8784	1	не МУП Теплосеть	уз-345	уз-345	1,8	0,05	0,04	ДА	14
8785	1	МУП Теплосеть	уз-345	уз-345а	79,6	0,05	0,04	ДА	14
4543	1	МУП Теплосеть	тк-121	тк-121	1,8	0,07	0,04	ДА	14
4627	1	МУП Теплосеть	тк-121	ж/д	10,5	0,07	0,04	ДА	14
13317	1		ввод ж/д	ж/д	8,8	0,07	0,04	ДА	14
13319	1		ввод ж/д	ж/д	15,5	0,07	0,04	ДА	14
13321	1		ввод ж/д	ж/д	18,2	0,07	0,04	ДА	14
5607	1	МУП Теплосеть	тк-192	тк-192	1,9	0,08	0,04	ДА	14
5608	1	МУП Теплосеть	тк-192	ж/д	15,4	0,08	0,04	ДА	14
12955	1		ввод ж/д	ж/д	9,2	0,08	0,04	ДА	14
431	1	МУП Теплосеть	тк-219	тк-219	1,7	0,065	0,05	ДА	14
432	1	МУП Теплосеть	тк-219	ж/д	15,2	0,065	0,05	ДА	14
2978	1	МУП Теплосеть	тк-44	тк-44	1,5	0,08	0,05	ДА	14
3094	1	МУП Теплосеть	тк-44	ж/д	10,9	0,08	0,05	ДА	14
6303	1	МУП Теплосеть	тк-266а	тк-266а	1,5	0,08	0,05	ДА	14
6304	1	МУП Теплосеть	тк-266а	ввод ж/д	7,9	0,08	0,05	ДА	14
6647	1	МУП Теплосеть	тк-434	тк-434	1,7	0,08	0,05	ДА	14
6649	1	МУП Теплосеть	тк-434	ж/д	52,8	0,08	0,05	ДА	14
6739	1	МУП Теплосеть	тк-434	ж/д	5,3	0,08	0,05	ДА	14

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6740	1	МУП Теплосеть	тк-434	тк-434	1,7	0,08	0,05	ДА	14
3260	1	МУП Теплосеть	тк-6386	тк-6386	1,8	0,1	0,05	ДА	14
3261	1	МУП Теплосеть	тк-6386	ж/д	14,1	0,1	0,05	ДА	14
3864	1	МУП Теплосеть	тк-578	тк-578	1,7	0,1	0,05	ДА	14
5254	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-344		101,0	0,1	0,05	ДА	14
5255	1	МУП Теплосеть		уз-345	3,4	0,1	0,05	ДА	14
8659	1	МУП Теплосеть	уз-344	Задвижка уз-344	6,3	0,1	0,05	ДА	14
9263	1	МУП Теплосеть	тк-578	ж/д	49,4	0,1	0,05	ДА	14
3285	1	МУП Теплосеть	тк-6626	тк-6626	1,8	0,07	0,065	ДА	14
3286	1	МУП Теплосеть	тк-6626	ввод ж/д	13,0	0,07	0,065	ДА	14
2833	1	МУП Теплосеть	тк-41	тк-42	16,1	0,125	0,1	ДА	14
9312	1	МУП Теплосеть	тк-542	тк-543	16,4	0,125	0,1	ДА	14
406	1	МУП Теплосеть	тк-13а	тк-13а	1,7	0,04	0,032	ДА	13
407	1	МУП Теплосеть	тк-13а	ж/д	9,4	0,04	0,032	ДА	13
2732	1	МУП Теплосеть	тк-166	тк-166	1,8	0,04	0,032	ДА	13
2733	1	МУП Теплосеть	тк-166	ж/д	5,6	0,04	0,032	ДА	13
2736	1	МУП Теплосеть	тк-16д	ж/д	14,5	0,04	0,032	ДА	13
8015	1	МУП Теплосеть	тк-326	ж/д	27,4	0,04	0,032	ДА	13
8016	1	МУП Теплосеть	тк-326	тк-326	1,7	0,04	0,032	ДА	13
899	1	МУП Теплосеть	тк-60	тк-60	1,8	0,05	0,032	ДА	13
900	1	МУП Теплосеть	тк-60	ж/д	12,1	0,05	0,032	ДА	13
967	1	МУП Теплосеть	тк-158а	тк-158а	1,5	0,05	0,032	ДА	13
968	1	МУП Теплосеть	тк-158а	ж/д	60,7	0,05	0,032	ДА	13
1559	1	МУП Теплосеть	тк-102а	ж/д	13,4	0,05	0,032	ДА	13
4736	1	МУП Теплосеть	тк-102а	тк-102а	1,7	0,05	0,032	ДА	13
1576	1	МУП Теплосеть	тк-118	тк-118	1,9	0,05	0,04	ДА	13
4621	1	МУП Теплосеть	тк-118	ж/д	9,7	0,05	0,04	ДА	13
9699	2	МУП Теплосеть	Уз-1005	Уз-1053	34,7	0,15	0,04	ДА	13
1999	1	МУП Теплосеть	тк-457	тк-457	1,7	0,07	0,05	ДА	13
2000	1	МУП Теплосеть	тк-457	ж/д	68,9	0,07	0,05	ДА	13
5657	1	МУП Теплосеть	тк-182	тк-182	1,9	0,07	0,05	ДА	13
5658	1	МУП Теплосеть	тк-182	ж/д	41,1	0,07	0,05	ДА	13
6064	1	МУП Теплосеть	тк-261	ж/д	15,3	0,08	0,05	ДА	13

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6065	1	МУП Теплосеть	тк-261	тк-261	1,9	0,08	0,05	ДА	13
6631	1	МУП Теплосеть	тк-428	ж/д	18,6	0,08	0,05	ДА	13
6724	1	МУП Теплосеть	тк-428	тк-428	2,0	0,08	0,05	ДА	13
8403	1	МУП Теплосеть	тк-1126а	Ж/д	8,5	0,08	0,05	ДА	13
8453	1	МУП Теплосеть	тк-1127	тк-1127	1,6	0,1	0,05	ДА	13
8454	1	МУП Теплосеть	тк-1127	ж/д	64,3	0,1	0,05	ДА	13
1113	1	МУП Теплосеть	тк-615а	тк-616	32,0	0,1	0,065	ДА	13
3209	1	МУП Теплосеть	тк-642	тк-642	1,6	0,1	0,065	ДА	13
3288	1	МУП Теплосеть	тк-6626	тк-6626	1,9	0,1	0,065	ДА	13
4141	1	МУП Теплосеть	тк-642	тк-642а	56,7	0,1	0,065	ДА	13
4143	1	МУП Теплосеть	тк-6626	ж/д	74,6	0,1	0,065	ДА	13
8855	1	не МУП Теплосеть	тк-615а	тк-615а	1,6	0,1	0,065	ДА	13
9068	1	МУП Теплосеть	тк-623а	ж/д	20,8	0,1	0,065	ДА	13
8097	1	не МУП Теплосеть	тк-489	тк-489	2,5	0,1	0,08	ДА	13
8122	1	МУП Теплосеть	тк-489	разв.	29,5	0,1	0,08	ДА	13
9835	2	МУП Теплосеть	Уз-1012	Уз-1020	60,7	0,125	0,1	ДА	13
9839	2	МУП Теплосеть	Уз-1011	Уз-1012	53,7	0,125	0,1	ДА	13
397	1	не МУП Теплосеть	тк-12	тк-12	1,6	0,04	0,032	ДА	12
768	1	МУП Теплосеть	тк-12	тк-12в	44,0	0,04	0,032	ДА	12
772	1	МУП Теплосеть	тк-12в	тк-12в	1,9	0,04	0,032	ДА	12
773	1	МУП Теплосеть	тк-12в	ж/д	37,5	0,04	0,032	ДА	12
386	1	МУП Теплосеть	тк-10а	ж/д	30,4	0,05	0,032	ДА	12
2679	1	МУП Теплосеть	тк-14г	тк-14г	1,8	0,05	0,032	ДА	12
3902	1		тк-590а	ж/д	16,1	0,05	0,032	ДА	12
6795	1	МУП Теплосеть	тк-199	тк-199	1,7	0,05	0,032	ДА	12
6796	1	МУП Теплосеть	тк-199	ж/д	18,4	0,05	0,032	ДА	12
6900	1	МУП Теплосеть	тк-14г	ж/д	43,5	0,05	0,032	ДА	12
8278	1	МУП Теплосеть	тк-585	тк-585	1,8	0,05	0,032	ДА	12
8279	1	МУП Теплосеть	тк-585	ж/д	33,1	0,05	0,032	ДА	12
8668	1	МУП Теплосеть	уз-1109	ж/д	53,7	0,05	0,032	ДА	12
8679	1	не МУП Теплосеть	уз-1109	уз-1109	3,1	0,05	0,032	ДА	12
8681	1	МУП Теплосеть	уз-1109	уз-1109	3,6	0,05	0,032	ДА	12
559	1	не МУП Теплосеть	тк-8а	тк-8а	3,8	0,1	0,032	ДА	12

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
560	1	МУП Теплосеть	тк-8а	ж/д	6,0	0,1	0,032	ДА	12
8686	1	МУП Теплосеть	уз-1111	уз-1111	2,9	0,1	0,032	ДА	12
8687	1	МУП Теплосеть	уз-1111	Постройка	6,0	0,1	0,032	ДА	12
1712	1	МУП Теплосеть	тк-76	ж/д	13,8	0,05	0,04	ДА	12
1713	1	МУП Теплосеть	тк-76	тк-76	1,7	0,05	0,04	ДА	12
4541	1	МУП Теплосеть	тк-120а	тк-120а	1,9	0,05	0,04	ДА	12
4556	1	МУП Теплосеть	тк-119	тк-119	1,7	0,05	0,04	ДА	12
4622	1	МУП Теплосеть	тк-119	ж/д	9,7	0,05	0,04	ДА	12
4625	1	МУП Теплосеть	тк-120а	ж/д	20,2	0,05	0,04	ДА	12
13736	4	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	13,6	0,08	0,04	ДА	12
2068	1	МУП Теплосеть	тк-502	тк-502	1,6	0,07	0,05	ДА	12
2069	1	МУП Теплосеть	тк-502	ж/д	59,0	0,07	0,05	ДА	12
6798	1	МУП Теплосеть	тк-199	тк-199	1,8	0,07	0,05	ДА	12
6799	1	МУП Теплосеть	тк-199	ж/д	30,1	0,07	0,05	ДА	12
6829	1	МУП Теплосеть	тк-208	тк-208	1,8	0,07	0,05	ДА	12
6830	1	МУП Теплосеть	тк-208	ж/д	23,1	0,07	0,05	ДА	12
1170	1	МУП Теплосеть	тк-113	тк-113	1,9	0,08	0,05	ДА	12
1171	1	МУП Теплосеть	тк-113	ж/д	65,5	0,08	0,05	ДА	12
5598	1	МУП Теплосеть	тк-304б	тк-304б	1,8	0,08	0,05	ДА	12
5599	1	МУП Теплосеть	тк-304б	ж/д	63,8	0,08	0,05	ДА	12
13738	4	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	8,0	0,08	0,05	ДА	12
13740	4	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	8,2	0,08	0,05	ДА	12
280	1	МУП Теплосеть	тк-217	тк-218	20,3	0,1	0,05	ДА	12
13433	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	17,5	0,15	0,05	ДА	12
13438	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,7	0,15	0,05	ДА	12
13440	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	5,1	0,15	0,05	ДА	12
13442	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,5	0,15	0,05	ДА	12
13444	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,0	0,15	0,05	ДА	12
13446	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж/д	4,3	0,15	0,05	ДА	12
5322	1	МУП Теплосеть	тк-183	тк-184	45,6	0,1	0,065	ДА	12
5493	1	МУП Теплосеть	тк-196	тк-197	68,0	0,1	0,065	ДА	12
8759	1	МУП Теплосеть	уз-1108	уз-1108	3,5	0,1	0,065	ДА	12
8760	1	МУП Теплосеть	уз-1108	ввод ж/д	10,3	0,1	0,065	ДА	12

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3092	1	МУП Теплосеть	тк-42	тк-43	55,7	0,125	0,08	ДА	12
3268	1	МУП Теплосеть	тк-663	тк-663	1,9	0,15	0,08	ДА	12
3269	1	МУП Теплосеть	тк-663	ввод ж\д	41,5	0,15	0,08	ДА	12
9188	1	не МУП Теплосеть	тк-755	тк-755	1,8	0,15	0,08	ДА	12
9189	1	МУП Теплосеть	тк-755	ГГПИ корп3	30,8	0,15	0,08	ДА	12
9387	1	МУП Теплосеть	тк-656	ввод ж\д	46,0	0,15	0,08	ДА	12
13039	1		ввод ж\д	разв.	6,9	0,15	0,08	ДА	12
13041	1		разв.	ж\д	3,8	0,15	0,08	ДА	12
13043	1		разв.	разв.	9,0	0,15	0,08	ДА	12
13045	1		разв.	ж\д	3,8	0,15	0,08	ДА	12
13047	1		разв.	ж\д	26,2	0,15	0,08	ДА	12
13423	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	8,5	0,15	0,08	ДА	12
13425	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	23,1	0,15	0,08	ДА	12
13427	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	20,0	0,15	0,08	ДА	12
13429	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	16,2	0,15	0,08	ДА	12
13431	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	14,7	0,15	0,08	ДА	12
2834	1	МУП Теплосеть	тк-40	тк-41	55,2	0,125	0,1	ДА	12
9386	1	МУП Теплосеть	тк-656	тк-656	1,8	0,15	0,1	ДА	12
2559	1	МУП Теплосеть	тк-796	тк-797	105,9	0,15	0,125	ДА	12
8954	1	МУП Теплосеть	тк-605а	тк-605	34,4	0,15	0,125	ДА	12
9304	1	МУП Теплосеть	тк-535	тк-536	76,3	0,15	0,125	ДА	12
2920	1	МУП Теплосеть	тк-726	тк-88	10,1	0,25	0,15	ДА	12
3064	1	МУП Теплосеть	тк-88	тк-88	3,0	0,25	0,15	ДА	12
6472	1	МУП Теплосеть	тк-241а	ж\д	18,4	0,04	0,032	ДА	11
447	1	МУП Теплосеть	тк-165	Задвижка тк-165	5,4	0,05	0,032	ДА	11
448	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-165	ж\д	23,8	0,05	0,032	ДА	11
849	1	МУП Теплосеть	тк-37а	тк-37а	1,5	0,05	0,032	ДА	11
850	1	МУП Теплосеть	тк-37а	ж\д	10,6	0,05	0,032	ДА	11
959	1	МУП Теплосеть	тк-162	Задвижка тк-162	4,7	0,05	0,032	ДА	11
960	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-162	ж\д	40,3	0,05	0,032	ДА	11
2974	1	МУП Теплосеть	тк-43	тк-43	1,9	0,05	0,032	ДА	11
3091	1	МУП Теплосеть	тк-43	ж\д	47,3	0,05	0,032	ДА	11
4716	1	МУП Теплосеть	тк-100а	тк-100а	1,6	0,05	0,032	ДА	11

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
4717	1	МУП Теплосеть	тк-100а	ж/д	61,0	0,05	0,032	ДА	11
1226	1	МУП Теплосеть	тк-139	ж/д	44,2	0,05	0,04	ДА	11
1227	1	МУП Теплосеть	тк-139	тк-139	1,6	0,05	0,04	ДА	11
3026	1	МУП Теплосеть	тк-115	тк-115	1,8	0,08	0,04	ДА	11
4251	1	МУП Теплосеть	тк-115	ж/д	14,7	0,08	0,04	ДА	11
10082	2	МУП Теплосеть	ТК-1017	Уз-1017а	167,3	0,08	0,04	ДА	11
10088	2	МУП Теплосеть	Уз-1017а	УЗ-1017б	14,5	0,08	0,04	ДА	11
10081	2	не МУП Теплосеть	ТК-1017	ТК-1017	3,0	0,1	0,04	ДА	11
14159	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	8,6	0,1	0,04	ДА	11
14161	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	8,0	0,1	0,04	ДА	11
14163	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,7	0,1	0,04	ДА	11
14165	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	11,7	0,1	0,04	ДА	11
6038	1	МУП Теплосеть	тк-255	тк-255	2,0	0,065	0,05	ДА	11
6039	1	МУП Теплосеть	тк-255	ж/д	17,3	0,065	0,05	ДА	11
6379	1	МУП Теплосеть	тк-183	тк-183	1,8	0,07	0,05	ДА	11
6380	1	МУП Теплосеть	тк-183	ж/д	29,3	0,07	0,05	ДА	11
6792	1	МУП Теплосеть	тк-170б	тк-170б	2,0	0,07	0,05	ДА	11
6793	1	МУП Теплосеть	тк-170б	ж/д	9,3	0,07	0,05	ДА	11
14151	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	21,0	0,1	0,05	ДА	11
14157	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	7,3	0,1	0,05	ДА	11
10498	4	МУП Теплосеть	ТК-1072	ТК-1072	1,7	0,08	0,065	ДА	11
10499	4	МУП Теплосеть	ТК-1072	ж/д	22,6	0,08	0,065	ДА	11
5482	1	МУП Теплосеть	тк-175	тк-175а	69,7	0,1	0,065	ДА	11
5483	1	МУП Теплосеть	тк-175а	тк-176	17,6	0,1	0,065	ДА	11
5627	1	МУП Теплосеть	тк-175	тк-175	1,5	0,1	0,065	ДА	11
14152	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	18,1	0,1	0,065	ДА	11
14154	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	30,0	0,1	0,065	ДА	11
2514	1	МУП Теплосеть	тк-796	тк-796	1,6	0,1	0,08	ДА	11
2515	1	МУП Теплосеть	тк-796	ввод - ж/д	30,2	0,1	0,08	ДА	11
14149	1	МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	31,7	0,1	0,08	ДА	11
7092	1	МУП Теплосеть	тк-551	тк-551а	36,4	0,15	0,1	ДА	11
2193	1	не МУП Теплосеть	тк-781	тк-781	1,7	0,15	0,125	ДА	11
2194	1	МУП Теплосеть	тк-781	тк-787	48,8	0,15	0,125	ДА	11

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2424	1	МУП Теплосеть	тк-691	тк-690	45,8	0,2	0,15	ДА	11
7758	1	МУП Теплосеть	тк-61а	тк-61а	1,6	0,04	0,032	ДА	10
7759	1	МУП Теплосеть	тк-61а	ж/д	11,9	0,04	0,032	ДА	10
185	1	МУП Теплосеть	тк-159а	тк-159а	1,8	0,05	0,032	ДА	10
227	1	МУП Теплосеть	тк-159а	ж/д	44,5	0,05	0,032	ДА	10
561	1	МУП Теплосеть	тк-10	тк-10а	42,5	0,05	0,032	ДА	10
704	1	МУП Теплосеть	тк-76	тк-76	1,9	0,05	0,032	ДА	10
705	1	МУП Теплосеть	тк-76	ж/д	39,4	0,05	0,032	ДА	10
748	1	не МУП Теплосеть	тк-10	тк-10	1,6	0,05	0,032	ДА	10
858	1	МУП Теплосеть	тк-37в	тк-37г	47,6	0,05	0,032	ДА	10
860	1	не МУП Теплосеть	тк-37в	тк-37в	2,1	0,05	0,032	ДА	10
964	1	МУП Теплосеть	тк-158	тк-158	1,6	0,05	0,032	ДА	10
965	1	МУП Теплосеть	тк-158	ж/д	10,2	0,05	0,032	ДА	10
4517	1	МУП Теплосеть	тк-1166	ж/д	12,6	0,05	0,032	ДА	10
4618	1	МУП Теплосеть	тк-1166	тк-1166	1,7	0,05	0,032	ДА	10
6703	1	МУП Теплосеть	тк-421	тк-421	1,9	0,05	0,032	ДА	10
6704	1	МУП Теплосеть	тк-421	ж/д	5,0	0,05	0,032	ДА	10
8482	1	не МУП Теплосеть	уз-1137	разв.	18,2	0,05	0,032	ДА	10
8483	1	МУП Теплосеть	уз-1137	уз-1137	3,0	0,05	0,032	ДА	10
9605	3	МУП Теплосеть	Уз 1512	Уз 1512	2,9	0,05	0,032	ДА	10
9606	3	МУП Теплосеть	Уз 1512	ж/д	11,8	0,05	0,032	ДА	10
9705	2	МУП Теплосеть	Уз-1053	Уз-1053	2,8	0,05	0,032	ДА	10
9738	2	МУП Теплосеть	Уз-1053		25,2	0,05	0,032	ДА	10
13627	2	не МУП Теплосеть	разв.		8,1	0,05	0,032	ДА	10
8683	1	не МУП Теплосеть	уз-1110	уз-1110	3,0	0,08	0,032	ДА	10
8684	1	МУП Теплосеть	уз-1110	уз-1111	9,0	0,08	0,032	ДА	10
7675	1	МУП Теплосеть	тк-72	ж/д	49,2	0,05	0,04	ДА	10
7837	1	МУП Теплосеть	тк-69	тк-69	1,8	0,05	0,04	ДА	10
7838	1	МУП Теплосеть	тк-69	ж/д	38,0	0,05	0,04	ДА	10
7852	1	МУП Теплосеть	тк-71	тк-71	1,8	0,05	0,04	ДА	10
7853	1	МУП Теплосеть	тк-71	ж/д	17,9	0,05	0,04	ДА	10
7862	1	МУП Теплосеть	тк-72	тк-72	1,6	0,05	0,04	ДА	10
8491	1	МУП Теплосеть	уз-1136а	уз-1137	39,7	0,05	0,04	ДА	10

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
8492	1	МУП Теплосеть	уз-1136	уз-1136а	22,8	0,05	0,04	ДА	10
8591	1	не МУП Теплосеть	тк-1117	тк-1117	3,0	0,05	0,04	ДА	10
8592	1	МУП Теплосеть	тк-1117	тк-1120	67,7	0,05	0,04	ДА	10
13629	2	не МУП Теплосеть	разв.		14,0	0,05	0,04	ДА	10
1570	1	МУП Теплосеть	тк-106	ж/д	14,0	0,08	0,04	ДА	10
1571	1	МУП Теплосеть	тк-106	тк-106	1,9	0,08	0,04	ДА	10
6	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	106,0	0,1	0,04	ДА	10
12935	1		разв.	ж/д	7,4	0,1	0,04	ДА	10
12937	1		разв.	ж/д	7,7	0,1	0,04	ДА	10
9918	2	МУП Теплосеть	Уз-1158	Уз-1157	42,4	0,15	0,04	ДА	10
7872	1	не МУП Теплосеть	тк-73	тк-73	1,9	0,065	0,05	ДА	10
7873	1	МУП Теплосеть	тк-73	тк-73б	19,6	0,065	0,05	ДА	10
6885	1	МУП Теплосеть	тк-198	тк-199	31,2	0,08	0,05	ДА	10
8440	1	не МУП Теплосеть	уз-1126	уз-1126	1,9	0,08	0,05	ДА	10
8449	1	МУП Теплосеть	уз-1126	тк-1126а	56,4	0,08	0,05	ДА	10
8450	1	не МУП Теплосеть	тк-1126а	тк-1126а	1,7	0,08	0,05	ДА	10
12933	1		ввод ж/д	разв.	11,4	0,1	0,05	ДА	10
8391	1	МУП Теплосеть	уз-1135	уз-1136	47,5	0,08	0,065	ДА	10
10035	2	МУП Теплосеть	Уз-1002	Задвижка ж/д Куйбышева 79	3,7	0,08	0,065	ДА	10
10053	2	МУП Теплосеть	Задвижка ж/д Куйбышева 79	ввод	51,9	0,08	0,065	ДА	10
1241	1	не МУП Теплосеть	тк-143	тк-143	1,7	0,1	0,065	ДА	10
1242	1	МУП Теплосеть	тк-143	тк-147	47,5	0,1	0,065	ДА	10
6088	1	МУП Теплосеть	тк-264	ввод ж/д	25,0	0,1	0,065	ДА	10
6089	1	МУП Теплосеть	тк-264	тк-264	1,7	0,1	0,065	ДА	10
8416	1	МУП Теплосеть	уз-1135	уз-1135	9,6	0,1	0,065	ДА	10
8635	1	МУП Теплосеть	тк-1117	тк-1117	3,5	0,1	0,065	ДА	10
8638	1	не МУП Теплосеть	тк-1117	тк-1120	62,0	0,1	0,065	ДА	10
8417	1	МУП Теплосеть	уз-1134	уз-1135	118,2	0,1	0,08	ДА	10
8442	1	МУП Теплосеть	уз-1126	уз-1126	2,0	0,1	0,08	ДА	10
8443	1	МУП Теплосеть	уз-1126	уз-1134	23,6	0,1	0,08	ДА	10
8387	1	МУП Теплосеть	тк-1127	тк-1131	58,1	0,15	0,08	ДА	10

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
8488	1	МУП Теплосеть	тк-1131		60,6	0,15	0,08	ДА	10
8489	1	МУП Теплосеть		тк-1132	3,9	0,15	0,08	ДА	10
9362	1	МУП Теплосеть	тк-652	тк-653	111,9	0,15	0,08	ДА	10
9363	1	не МУП Теплосеть	тк-652	тк-652	1,7	0,15	0,08	ДА	10
1659	1	МУП Теплосеть	тк-439	тк-439а	44,0	0,15	0,1	ДА	10
9670	2	МУП Теплосеть	Уз-1173а	Уз-1173а	2,5	0,15	0,1	ДА	10
9327	1	МУП Теплосеть	тк-631	тк-630	113,7	0,2	0,15	ДА	10
2826	1	МУП Теплосеть	тк-89	тк-95	238,5	0,25	0,2	ДА	10
467	1	не МУП Теплосеть	тк-222	тк-222	1,8	0,04	0,032	ДА	9
468	1	МУП Теплосеть	тк-222	Корпус 8	56,4	0,04	0,032	ДА	9
592	1	МУП Теплосеть	тк-9в	тк-9в	1,8	0,04	0,032	ДА	9
593	1	МУП Теплосеть	тк-9в	ж/д	10,0	0,04	0,032	ДА	9
381	1	МУП Теплосеть	тк-9а	ж/д	52,7	0,05	0,032	ДА	9
444	1	МУП Теплосеть	тк-164	Задвижка тк-164	4,7	0,05	0,032	ДА	9
445	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-164	ж/д	25,7	0,05	0,032	ДА	9
736	1	МУП Теплосеть	тк-9а	тк-9а	1,9	0,05	0,032	ДА	9
817	1	МУП Теплосеть	тк-35	тк-35	1,8	0,05	0,032	ДА	9
818	1	МУП Теплосеть	тк-35	ж/д	24,4	0,05	0,032	ДА	9
1338	1	не МУП Теплосеть	тк-474	тк-474	2,3	0,05	0,032	ДА	9
1339	1	МУП Теплосеть	тк-474	тк-474а	35,4	0,05	0,032	ДА	9
2968	1	МУП Теплосеть	тк-41г	тк-41г	1,6	0,05	0,032	ДА	9
3088	1	МУП Теплосеть	тк-41г	ж/д	36,5	0,05	0,032	ДА	9
7765	1	МУП Теплосеть	тк-64а	тк-64а	1,7	0,05	0,032	ДА	9
7766	1	МУП Теплосеть	тк-64а	ж/д	13,6	0,05	0,032	ДА	9
1261	1	МУП Теплосеть	тк-148	тк-148	1,7	0,05	0,04	ДА	9
1262	1	МУП Теплосеть	тк-148	ж/д	44,9	0,05	0,04	ДА	9
7783	1	МУП Теплосеть	тк-66а	тк-66а	2,0	0,05	0,04	ДА	9
7784	1	МУП Теплосеть	тк-66а	ж/д	50,9	0,05	0,04	ДА	9
6634	1	МУП Теплосеть	тк-429	ж/д	59,2	0,065	0,04	ДА	9
6727	1	МУП Теплосеть	тк-429	тк-429	1,9	0,065	0,04	ДА	9
5500	1	МУП Теплосеть	тк-177	тк-178	12,0	0,065	0,05	ДА	9
2045	1	МУП Теплосеть	тк-496	тк-496	1,9	0,08	0,05	ДА	9
2046	1	МУП Теплосеть	тк-496	ж/д	19,1	0,08	0,05	ДА	9

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6536	1	МУП Теплосеть	тк-421	тк-422	28,6	0,08	0,05	ДА	9
8756	1	МУП Теплосеть	уз-1107	уз-1107	3,4	0,08	0,05	ДА	9
4208	1	МУП Теплосеть	Ижкомбанк	ж/д	6,7	0,1	0,05	ДА	9
3265	1	МУП Теплосеть	тк-663	тк-663а	43,2	0,08	0,065	ДА	9
8757	1	МУП Теплосеть	уз-1107	ввод ж/д	142,2	0,08	0,065	ДА	9
3098	1	не МУП Теплосеть	уз-841	уз-841	3,4	0,1	0,065	ДА	9
3099	1	МУП Теплосеть	уз-841	уз-841а	29,2	0,1	0,065	ДА	9
3163	1	МУП Теплосеть	уз-841а	уз-841б	16,8	0,1	0,065	ДА	9
3177	1	МУП Теплосеть	уз-841	тк-842	92,3	0,1	0,08	ДА	9
7068	1	не МУП Теплосеть	тк-741а	тк-741а	1,8	0,1	0,08	ДА	9
7225	1	МУП Теплосеть	тк-741а	ТК-525а	67,6	0,1	0,08	ДА	9
8301	1	не МУП Теплосеть	тк-667	тк-667	1,8	0,15	0,08	ДА	9
8326	1	МУП Теплосеть	тк-667	тк-668	91,5	0,15	0,08	ДА	9
8925	1	МУП Теплосеть	тк-537	тк-539	43,1	0,125	0,1	ДА	9
9146	1	МУП Теплосеть	тк-536	тк-537	32,1	0,125	0,1	ДА	9
9147	1	МУП Теплосеть	тк-536	тк-536	1,6	0,125	0,1	ДА	9
4312	1	МУП Теплосеть	тк-294	тк-24	57,4	0,15	0,125	ДА	9
4313	1	не МУП Теплосеть	тк-294	тк-294	2,0	0,15	0,125	ДА	9
765	1	МУП Теплосеть	тк-11а	тк-11а	1,9	0,04	0,032	ДА	8
766	1	МУП Теплосеть	тк-11а	ж/д	14,5	0,04	0,032	ДА	8
775	1	МУП Теплосеть	тк-356	тк-356	1,8	0,04	0,032	ДА	8
776	1	МУП Теплосеть	тк-356	ж/д	26,4	0,04	0,032	ДА	8
2735	1	МУП Теплосеть	тк-16д	тк-16д	1,5	0,04	0,032	ДА	8
4521	1	МУП Теплосеть	тк-119	тк-119	1,7	0,04	0,032	ДА	8
4623	1	МУП Теплосеть	тк-119	ж/д	55,7	0,04	0,032	ДА	8
196	1	МУП Теплосеть	тк-155а	тк-155а	1,9	0,05	0,032	ДА	8
197	1	МУП Теплосеть	тк-155а	ж/д	10,9	0,05	0,032	ДА	8
442	1	МУП Теплосеть	тк-163	Задвижка тк-163	3,9	0,05	0,032	ДА	8
564	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-163	ж/д	27,8	0,05	0,032	ДА	8
637	1	МУП Теплосеть	тк-1е	тк-1е	1,6	0,05	0,032	ДА	8
638	1	МУП Теплосеть	тк-1е	ж/д	8,4	0,05	0,032	ДА	8
686	1	МУП Теплосеть	тк-5б	тк-5б	1,9	0,05	0,032	ДА	8
687	1	МУП Теплосеть	тк-5б	ж/д	24,8	0,05	0,032	ДА	8

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1201	1	МУП Теплосеть	тк-136	тк-136	1,8	0,05	0,032	ДА	8
1202	1	МУП Теплосеть	тк-136	ж\д	12,3	0,05	0,032	ДА	8
2986	1	МУП Теплосеть	тк-45в	ж\д	6,8	0,05	0,032	ДА	8
4227	1	МУП Теплосеть	тк-45в	тк-45в	1,6	0,05	0,032	ДА	8
6759	1	МУП Теплосеть	тк-419в	тк-419в	1,8	0,05	0,032	ДА	8
6760	1	МУП Теплосеть	тк-419в	ж\д	14,3	0,05	0,032	ДА	8
7619	1	МУП Теплосеть	тк-240	тк-240	1,7	0,05	0,032	ДА	8
7620	1	МУП Теплосеть	тк-240	ж\д	20,9	0,05	0,032	ДА	8
7795	1	МУП Теплосеть	тк-67в	тк-67в	1,9	0,05	0,032	ДА	8
7796	1	МУП Теплосеть	тк-67в	ж\д	14,8	0,05	0,032	ДА	8
13312	1		ввод ж\д	ж\д	11,3	0,05	0,032	ДА	8
13314	1		ввод ж\д	ж\д	7,3	0,05	0,032	ДА	8
9307	1	МУП Теплосеть	тк-566	тк-567	25,4	0,065	0,032	ДА	8
13149	1		ввод ж\д	ж\д	15,0	0,07	0,032	ДА	8
2795	1	МУП Теплосеть	уз-5	ж\д	30,9	0,08	0,032	ДА	8
3052	1	МУП Теплосеть	уз-5	уз-5	2,5	0,08	0,032	ДА	8
439	1	не МУП Теплосеть	тк-154	тк-154	1,7	0,1	0,032	ДА	8
3018	1	МУП Теплосеть	тк-90	тк-90	1,8	0,05	0,04	ДА	8
3980	1	МУП Теплосеть	тк-605	тк-605	2,2	0,05	0,04	ДА	8
4070	1	МУП Теплосеть	тк-605	ввод ж\д	65,8	0,05	0,04	ДА	8
4247	1	МУП Теплосеть	тк-90	ж\д	9,8	0,05	0,04	ДА	8
6625	1	МУП Теплосеть	тк-424	тк-424	1,8	0,065	0,05	ДА	8
6660	1	МУП Теплосеть	тк-415	ж\д	23,2	0,065	0,05	ДА	8
6661	1	МУП Теплосеть	тк-415	тк-415	1,9	0,065	0,05	ДА	8
6718	1	МУП Теплосеть	тк-424	ж\д	53,3	0,065	0,05	ДА	8
6835	1	не МУП Теплосеть	тк-209	тк-209	1,7	0,065	0,05	ДА	8
6836	1	МУП Теплосеть	тк-209	тк-209а	11,9	0,065	0,05	ДА	8
1994	1	МУП Теплосеть	тк-455	тк-455	1,9	0,07	0,05	ДА	8
1995	1	МУП Теплосеть	тк-455	ж\д	21,2	0,07	0,05	ДА	8
4316	1	не МУП Теплосеть	тк-24	ввод ж\д	17,9	0,07	0,05	ДА	8
6890	1	МУП Теплосеть	тк-209а	ж\д	12,9	0,07	0,05	ДА	8
13147	1		ввод ж\д	ж\д	7,2	0,07	0,05	ДА	8
57	1	МУП Теплосеть	тк-1626	ж\д	46,9	0,08	0,05	ДА	8

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
434	1	МУП Теплосеть	тк-1626	тк-1626	1,8	0,08	0,05	ДА	8
2033	1	МУП Теплосеть	тк-495	тк-495	1,9	0,08	0,05	ДА	8
2034	1	МУП Теплосеть	тк-495	ж/д	29,0	0,08	0,05	ДА	8
4315	1	МУП Теплосеть	тк-24	тк-24	1,6	0,1	0,05	ДА	8
3455	1	МУП Теплосеть	тк-671	тк-672	29,0	0,1	0,08	ДА	8
9406	1	МУП Теплосеть	тк-758	тк-758	1,7	0,1	0,08	ДА	8
9407	1	МУП Теплосеть	тк-758	тк-758а	19,7	0,1	0,08	ДА	8
545	1	МУП Теплосеть	тк-230	тк-230а	30,8	0,125	0,08	ДА	8
56	1	МУП Теплосеть	тк-1626	тк-153	55,6	0,15	0,08	ДА	8
120	1	не МУП Теплосеть	тк-153	тк-153	1,8	0,15	0,08	ДА	8
441	1	МУП Теплосеть	тк-162а	тк-1626	101,9	0,15	0,08	ДА	8
962	1	МУП Теплосеть	тк-162а	тк-162а	1,9	0,15	0,08	ДА	8
9893	2	МУП Теплосеть	Уз-1158а	Уз-1158	61,5	0,15	0,08	ДА	8
10142	2	МУП Теплосеть	Уз-1169а	уз-1159	45,8	0,15	0,08	ДА	8
10143	2	МУП Теплосеть	уз-1159	Уз-1158а	47,4	0,15	0,08	ДА	8
2409	1	не МУП Теплосеть	тк-686а	тк-686а	1,9	0,125	0,1	ДА	8
2461	1	МУП Теплосеть	тк-686а	тк-651а	63,8	0,125	0,1	ДА	8
1486	1	МУП Теплосеть	тк-475а	тк-476	76,7	0,15	0,1	ДА	8
8292	1	МУП Теплосеть	тк-666	тк-667	42,5	0,15	0,1	ДА	8
8293	1	не МУП Теплосеть	тк-666	тк-666	1,9	0,15	0,1	ДА	8
9679	2	МУП Теплосеть	Уз-1173а	Уз-1169а	177,8	0,15	0,1	ДА	8
3366	1	МУП Теплосеть	тк-687	тк-688	89,0	0,15	0,125	ДА	8
3022	1	не МУП Теплосеть	тк-89	тк-89	1,7	0,2	0,125	ДА	8
4249	1	МУП Теплосеть	тк-89	тк-90	28,1	0,2	0,125	ДА	8
4843	1	МУП Теплосеть	тк-319	уз-376а	233,4	0,2	0,125	ДА	8
4867	1	МУП Теплосеть	уз-376а	тк-376	84,7	0,2	0,125	ДА	8
4868	1	не МУП Теплосеть	тк-376	тк-376	3,4	0,2	0,125	ДА	8
667	1	не МУП Теплосеть	тк-4а	тк-4а	1,8	0,04	0,032	ДА	7
668	1	МУП Теплосеть	тк-4а	ж/д	16,3	0,04	0,032	ДА	7
670	1	не МУП Теплосеть	тк-4а	тк-4а	1,9	0,04	0,032	ДА	7
205	1	МУП Теплосеть	тк-157	тк-157	2,0	0,05	0,032	ДА	7
206	1	МУП Теплосеть	тк-157	ж/д	7,5	0,05	0,032	ДА	7
671	1	МУП Теплосеть	тк-4а	ж/д	41,5	0,05	0,032	ДА	7

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2944	1	МУП Теплосеть	тк-39а	тк-39а	1,7	0,05	0,032	ДА	7
3076	1	МУП Теплосеть	тк-39а	ж\д	28,9	0,05	0,032	ДА	7
6616	1	МУП Теплосеть	тк-422	ж\д	12,0	0,05	0,032	ДА	7
6712	1	МУП Теплосеть	тк-422	тк-422	1,5	0,05	0,032	ДА	7
7860	1	МУП Теплосеть	тк-72	ж\д	23,9	0,05	0,032	ДА	7
7869	1	МУП Теплосеть	тк-736	тк-736	1,9	0,05	0,032	ДА	7
7870	1	МУП Теплосеть	тк-736	ж\д	17,5	0,05	0,032	ДА	7
9581	3	МУП Теплосеть	Уз 1515	ж\д	19,5	0,05	0,032	ДА	7
9582	3	МУП Теплосеть	Уз 1515	Уз 1515	3,4	0,05	0,032	ДА	7
9816	2	МУП Теплосеть	ТК-1169	ТК-1169	1,9	0,05	0,032	ДА	7
9880	2	МУП Теплосеть	ТК-1169		32,5	0,05	0,032	ДА	7
2030	1	МУП Теплосеть	тк-494	тк-494	1,9	0,07	0,032	ДА	7
2031	1	МУП Теплосеть	тк-494	ж\д	44,2	0,07	0,032	ДА	7
924	1	МУП Теплосеть	тк-77	ж\д	13,6	0,05	0,04	ДА	7
7859	1	МУП Теплосеть	тк-72	тк-72	1,7	0,05	0,04	ДА	7
413	1	МУП Теплосеть	тк-213	ж\д	21,4	0,065	0,04	ДА	7
412	1	МУП Теплосеть	тк-213	тк-213	1,7	0,065	0,05	ДА	7
7732	1	МУП Теплосеть	тк-71	тк-72	68,1	0,065	0,05	ДА	7
8255	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-669а	45,4	0,065	0,05	ДА	7
6789	1	МУП Теплосеть	тк-170б	ж\д	78,5	0,07	0,05	ДА	7
6790	1	МУП Теплосеть	тк-170б	тк-170б	1,8	0,07	0,05	ДА	7
2556	1	МУП Теплосеть	тк-636	тк637	34,2	0,08	0,05	ДА	7
4101	1	МУП Теплосеть	тк-609а	ж\д	44,9	0,1	0,05	ДА	7
13466	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	10,6	0,1	0,05	ДА	7
13472	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	4,1	0,1	0,05	ДА	7
13474	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	3,9	0,1	0,05	ДА	7
13476	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	10,5	0,1	0,05	ДА	7
13468	1	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	разв.	20,2	0,1	0,065	ДА	7
13470	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	23,2	0,1	0,065	ДА	7
2095	1	МУП Теплосеть	тк-631	тк-631	1,6	0,1	0,08	ДА	7
2096	1	МУП Теплосеть	тк-631	ввод ж\д	100,9	0,1	0,08	ДА	7
6556	1	МУП Теплосеть	тк-446	тк-447	68,4	0,15	0,08	ДА	7
1207	1	МУП Теплосеть	тк-136	тк-136	1,6	0,125	0,1	ДА	7

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1208	1	МУП Теплосеть	тк-136	тк-140	85,5	0,125	0,1	ДА	7
1353	1	МУП Теплосеть	тк-475	тк-475а	62,4	0,15	0,1	ДА	7
1354	1	не МУП Теплосеть	тк-475	тк-475	1,7	0,15	0,1	ДА	7
2558	1	МУП Теплосеть	тк-798	тк-799	110,1	0,2	0,15	ДА	7
3062	1	МУП Теплосеть	тк-88	уз-VI	128,0	0,3	0,15	ДА	7
3065	1	МУП Теплосеть	тк-88	тк-88	3,5	0,3	0,15	ДА	7
1316	1	не МУП Теплосеть	тк-472	тк-472	1,6	0,05	0,032	ДА	6
1317	1	МУП Теплосеть	тк-472	тк-472а	36,6	0,05	0,032	ДА	6
6475	1	МУП Теплосеть	разв.	уз-246	10,6	0,05	0,032	ДА	6
7979	1	МУП Теплосеть	уз-246а	разв.	6,0	0,05	0,032	ДА	6
2946	1	МУП Теплосеть	тк-40	тк-40а	39,5	0,05	0,04	ДА	6
3077	1	не МУП Теплосеть	тк-40	тк-40	1,6	0,05	0,04	ДА	6
3060	1	МУП Теплосеть	тк-725	тк-126	69,3	0,08	0,04	ДА	6
3049	1	не МУП Теплосеть	уз-5	уз-5	2,6	0,065	0,05	ДА	6
3050	1	МУП Теплосеть	уз-5	тк-45в	23,4	0,065	0,05	ДА	6
5261	1	не МУП Теплосеть	тк-1106	тк-1106	1,9	0,08	0,05	ДА	6
5262	1	МУП Теплосеть	тк-1106	ж/д	21,3	0,08	0,065	ДА	6
619	1	не МУП Теплосеть	тк-1	тк-1	1,8	0,1	0,065	ДА	6
620	1	МУП Теплосеть	тк-1	тк-1ж	67,8	0,1	0,065	ДА	6
6292	1	МУП Теплосеть	тк-265	тк-265а	138,3	0,1	0,065	ДА	6
6293	1	не МУП Теплосеть	тк-265	тк-265	1,7	0,1	0,065	ДА	6
5259	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-1107	тк-1106	131,7	0,15	0,065	ДА	6
5264	1	не МУП Теплосеть	уз-1107	Задвижка уз-1107	4,7	0,15	0,065	ДА	6
6081	1	МУП Теплосеть	тк-263	тк-264	47,4	0,1	0,08	ДА	6
6082	1	не МУП Теплосеть	тк-263	тк-263	1,8	0,1	0,08	ДА	6
2467	1	МУП Теплосеть	уз-687а	Задвижка уз-687а	3,9	0,15	0,125	ДА	6
2537	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-687а	тк-687	39,2	0,15	0,125	ДА	6
3020	1	не МУП Теплосеть	тк-89	тк-89	1,8	0,15	0,125	ДА	6
4248	1	МУП Теплосеть	тк-89	тк-114	29,2	0,15	0,125	ДА	6
6049	1	МУП Теплосеть	тк-256	тк-260	44,2	0,15	0,125	ДА	6
6050	1	МУП Теплосеть	тк-256	тк-256	1,6	0,15	0,125	ДА	6
1168	1	МУП Теплосеть	тк-112	тк-112	1,6	0,065	0,032	ДА	5
10917	2	МУП Теплосеть	ТК-1052а		11,2	0,07	0,032	ДА	5

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2884	1	МУП Теплосеть	тк-40а	тк-40б	61,5	0,05	0,04	ДА	5
1165	1	МУП Теплосеть	тк-111	тк-111	1,9	0,065	0,04	ДА	5
4571	1	МУП Теплосеть	тк-110	тк-111	69,5	0,065	0,04	ДА	5
10318	3	МУП Теплосеть	ТК-1621	жд	34,6	0,08	0,04	ДА	5
10319	3	МУП Теплосеть	ТК-1621	ТК-1621	1,7	0,08	0,04	ДА	5
10932	1	МУП Теплосеть	тк-160		39,2	0,08	0,05	ДА	5
5772	1	не МУП Теплосеть	тк-299	тк-299	1,7	0,1	0,05	ДА	5
5773	1	МУП Теплосеть	тк-299	тк-299а (ввод - Пром об)	67,8	0,1	0,05	ДА	5
9917	2	МУП Теплосеть	Уз-1032	Уз-1033	19,0	0,08	0,065	ДА	5
9854	2	не МУП Теплосеть	Уз-1035	Уз-1035	3,0	0,1	0,065	ДА	5
10235	3	МУП Теплосеть	ТК-1625	жд	34,9	0,15	0,065	ДА	5
5226	1	МУП Теплосеть	уз-324	уз-324	2,5	0,15	0,08	ДА	5
5232	1	МУП Теплосеть	уз-324	тк-326	48,8	0,15	0,08	ДА	5
5688	1	МУП Теплосеть	тк-179	тк-180	42,3	0,15	0,08	ДА	5
10234	3	МУП Теплосеть	ТК-1625	ТК-1625	1,9	0,15	0,08	ДА	5
9624	3	МУП Теплосеть	Уз 1506	Уз 1507	60,3	0,125	0,1	ДА	5
5488	1	МУП Теплосеть	тк-179	тк-182	46,2	0,15	0,1	ДА	5
9527	3	МУП Теплосеть	Уз 1505	Уз 1506	61,1	0,15	0,1	ДА	5
9602	3	не МУП Теплосеть	Уз 1507	Уз 1507	3,5	0,15	0,1	ДА	5
7571	1	МУП Теплосеть	тк-79	тк-80	76,4	0,2	0,125	ДА	5
8344	1	МУП Теплосеть	тк-666а	тк-665	144,0	0,25	0,2	ДА	5
829	1	МУП Теплосеть	тк-36б	тк-36в	34,0	0,04	0,032	ДА	4
7825	1	не МУП Теплосеть	тк-68г	тк-68г	1,8	0,04	0,032	ДА	4
7826	1	МУП Теплосеть	тк-68г	тк-68б	54,1	0,04	0,032	ДА	4
7883	1	МУП Теплосеть	тк-75	тк-75	1,9	0,05	0,04	ДА	4
7884	1	МУП Теплосеть	тк-75	тк-76	60,9	0,05	0,04	ДА	4
10130	2	МУП Теплосеть		Уз-1158	24,8	0,05	0,04	ДА	4
10131	2	не МУП Теплосеть	Уз-1158	Уз-1158	3,5	0,05	0,04	ДА	4
7719	1	МУП Теплосеть	тк-66г	тк-66в	97,4	0,065	0,05	ДА	4
353	1	МУП Теплосеть	тк-162а	тк-163	44,6	0,1	0,05	ДА	4
355	1	МУП Теплосеть	тк-163	тк-163а	27,6	0,1	0,05	ДА	4
358	1	МУП Теплосеть	тк-163а	тк-164	19,0	0,1	0,05	ДА	4

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6535	1	МУП Теплосеть	тк-420а	тк-421	46,4	0,08	0,065	ДА	4
71	1	МУП Теплосеть	тк-153	разв.	76,5	0,1	0,065	ДА	4
118	1	не МУП Теплосеть	тк-153	тк-153	1,8	0,1	0,065	ДА	4
1933	1	МУП Теплосеть	тк-456	тк-457	123,0	0,1	0,065	ДА	4
5506	1	МУП Теплосеть	тк-180	тк-181	59,0	0,1	0,065	ДА	4
245	1	МУП Теплосеть	тк-160	тк-161	24,9	0,1	0,08	ДА	4
979	1	МУП Теплосеть	тк-161	тк-162	33,1	0,1	0,08	ДА	4
981	1	МУП Теплосеть	тк-162	тк-162а	15,0	0,1	0,08	ДА	4
2184	1	МУП Теплосеть	тк-791	тк-791	1,8	0,109	0,1	ДА	4
2535	1	МУП Теплосеть	тк-791	тк-791а	38,9	0,109	0,1	ДА	4
2542	1	МУП Теплосеть	тк-791а	тк-792	31,3	0,109	0,1	ДА	4
2414	1	МУП Теплосеть	тк-686	тк-686а	26,9	0,125	0,1	ДА	4
2415	1	не МУП Теплосеть	тк-686	тк-686	1,6	0,125	0,1	ДА	4
3745	1	МУП Теплосеть	тк-792	тк	61,2	0,15	0,1	ДА	4
12673	1	МУП Теплосеть	тк-780б	ТК-793б	83,3	0,15	0,1	ДА	4
1923	1	МУП Теплосеть	тк-706	тк-503	42,8	0,15	0,125	ДА	4
1924	1	МУП Теплосеть	тк-706	тк-706	2,2	0,15	0,125	ДА	4
3990	1	МУП Теплосеть	тк-606	тк-606	2,0	0,15	0,125	ДА	4
8953	1	МУП Теплосеть	тк-606	тк-605а	42,8	0,15	0,125	ДА	4
10894	1	МУП Теплосеть	тк-784	ТК-785	60,1	0,15	0,125	ДА	4
10895	1	МУП Теплосеть	ТК-785	тк-785а	74,8	0,15	0,125	ДА	4
2824	1	МУП Теплосеть	тк-82	тк-83	144,4	0,2	0,125	ДА	4
4506	1	МУП Теплосеть	тк-51	тк-51а	81,6	0,2	0,125	ДА	4
4508	1	МУП Теплосеть	тк-51а	тк-52	58,8	0,2	0,125	ДА	4
5869	1	МУП Теплосеть	тк-978	тк-977	40,0	0,2	0,125	ДА	4
9569	3	МУП Теплосеть	ТК-1518	ТК-1518	3,2	0,04	0,032	ДА	3
9570	3	МУП Теплосеть	ТК-1518	жд	15,4	0,04	0,032	ДА	3
843	1	не МУП Теплосеть	тк-37	тк-37	1,5	0,05	0,032	ДА	3
844	1	МУП Теплосеть	тк-37	тк-37д	19,6	0,05	0,032	ДА	3
9572	3	МУП Теплосеть	ТК-1518	ТК-1518	3,0	0,05	0,032	ДА	3
9573	3	МУП Теплосеть	ТК-1518	жд	22,9	0,05	0,032	ДА	3
12751	1	МУП Теплосеть	уз-844	уз-843	12,0	0,05	0,032	ДА	3
12752	1	МУП Теплосеть	уз-843		11,7	0,05	0,032	ДА	3

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
4661	1	МУП Теплосеть	тк-120	тк-120а	27,2	0,065	0,05	ДА	3
10934	1	МУП Теплосеть	тк-151а		32,3	0,07	0,05	ДА	3
1474	1	МУП Теплосеть	тк-138	тк-139	70,6	0,08	0,05	ДА	3
10930	1	МУП Теплосеть	тк-159		74,7	0,08	0,05	ДА	3
4713	1	МУП Теплосеть	тк-100	тк-100б	28,7	0,07	0,065	ДА	3
4714	1	МУП Теплосеть	тк-100	тк-100	1,5	0,07	0,065	ДА	3
1473	1	МУП Теплосеть	тк-137	тк-138	42,3	0,1	0,065	ДА	3
12741	1	МУП Теплосеть	тк-842	уз-844	284,6	0,1	0,08	ДА	3
3912	1	МУП Теплосеть	Задвижка	тк-665б	12,4	0,15	0,08	ДА	3
4088	1	МУП Теплосеть	Гурман	Задвижка	30,1	0,15	0,08	ДА	3
9226	1	МУП Теплосеть	тк-751	тк-751	2,2	0,15	0,08	ДА	3
9280	1	МУП Теплосеть	тк-751	тк-561	26,1	0,15	0,08	ДА	3
1591	1	МУП Теплосеть	тк-117	тк-120	92,4	0,125	0,1	ДА	3
3109	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	5,3	0,04	0,032	ДА	2
3117	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	24,1	0,05	0,032	ДА	2
3118	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	14,7	0,05	0,032	ДА	2
3192	1	МУП Теплосеть	разв.	Задвижка	27,6	0,05	0,032	ДА	2
3194	1	МУП Теплосеть	Задвижка	Пром об	5,1	0,05	0,032	ДА	2
3195	1	МУП Теплосеть	уз-822е	уз-822е	3,0	0,05	0,032	ДА	2
3512	1	МУП Теплосеть	уз-822в	пер. Полярный 2	42,2	0,05	0,032	ДА	2
3514	1	МУП Теплосеть	уз-821а	Гараж	8,0	0,05	0,032	ДА	2
3544	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	15,2	0,05	0,032	ДА	2
3560	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	90,3	0,05	0,032	ДА	2
3577	1	МУП Теплосеть	уз-822г	уз-822г	2,6	0,05	0,032	ДА	2
3578	1	МУП Теплосеть	уз-822г	ООО "Каскад"	61,2	0,05	0,032	ДА	2
3607	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	6,2	0,05	0,032	ДА	2
3617	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	4,4	0,05	0,032	ДА	2
3618	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	4,0	0,05	0,032	ДА	2
3619	1	МУП Теплосеть	уз-821а	Гараж	9,4	0,05	0,032	ДА	2
3621	1	МУП Теплосеть	тк-822	Гараж	8,9	0,05	0,032	ДА	2
3627	1	МУП Теплосеть	тк-821	тк-821	2,4	0,05	0,032	ДА	2
3628	1	МУП Теплосеть	тк-821	Пром об	33,9	0,05	0,032	ДА	2
3642	1	МУП Теплосеть	тк-822а	Гараж	7,8	0,05	0,032	ДА	2

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3643	1	МУП Теплосеть	тк-822а	тк-822а	4,4	0,05	0,032	ДА	2
3645	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-822д	Гараж	57,9	0,05	0,032	ДА	2
3646	1	МУП Теплосеть	уз-822д	Задвижка уз-822д	4,4	0,05	0,032	ДА	2
3648	1	МУП Теплосеть	уз-822в	уз-822в	3,2	0,05	0,032	ДА	2
3650	1	МУП Теплосеть	уз-822в	уз-822в	3,1	0,05	0,032	ДА	2
3651	1	МУП Теплосеть	уз-822в	Пром об	7,3	0,05	0,032	ДА	2
3585	1	МУП Теплосеть	уз-824	Задвижка уз-824	3,8	0,065	0,032	ДА	2
3108	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	8,5	0,08	0,032	ДА	2
3505	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	79,7	0,08	0,032	ДА	2
3583	1	МУП Теплосеть	уз-823	уз-823	1,6	0,08	0,032	ДА	2
3606	1	МУП Теплосеть	уз-823	разв.	24,1	0,08	0,032	ДА	2
3568	1	МУП Теплосеть	тк-822	уз-823	41,0	0,1	0,032	ДА	2
3569	1	МУП Теплосеть	тк-822	тк-822	1,7	0,1	0,032	ДА	2
731	1	не МУП Теплосеть	тк-9	тк-9	1,6	0,05	0,04	ДА	2
745	1	МУП Теплосеть	тк-9	тк-9б	46,3	0,05	0,04	ДА	2
784	1	не МУП Теплосеть	тк-32	тк-32	1,5	0,05	0,04	ДА	2
789	1	МУП Теплосеть	тк-32	тк-35б	33,5	0,05	0,04	ДА	2
3185	1	МУП Теплосеть	уз-822б	уз-822б	3,5	0,05	0,04	ДА	2
3186	1	МУП Теплосеть	уз-822б	разв.	17,7	0,05	0,04	ДА	2
3603	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	9,3	0,05	0,04	ДА	2
3604	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	6,6	0,05	0,04	ДА	2
10134	2	МУП Теплосеть		Задвижка Уз-1158	12,6	0,05	0,04	ДА	2
10135	2	не МУП Теплосеть	Задвижка Уз-1158	Уз-1158	3,8	0,05	0,04	ДА	2
1476	1	МУП Теплосеть	тк-147	тк-148	48,8	0,065	0,04	ДА	2
3662	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	7,4	0,065	0,04	ДА	2
3666	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	73,2	0,065	0,04	ДА	2
3561	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	23,3	0,065	0,05	ДА	2
3565	1	МУП Теплосеть	тк-822	тк-822	1,9	0,065	0,05	ДА	2
3566	1	МУП Теплосеть	тк-822	уз-824	177,6	0,065	0,05	ДА	2
3663	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	20,4	0,065	0,05	ДА	2
5499	1	МУП Теплосеть	тк-176	тк-177	40,6	0,065	0,05	ДА	2
6619	1	не МУП Теплосеть	тк-425	тк-425	2,9	0,065	0,05	ДА	2
6715	1	МУП Теплосеть	тк-425	тк-425а	72,1	0,065	0,05	ДА	2

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7047	1	МУП Теплосеть	тк-558а	тк-558а	1,9	0,08	0,05	ДА	2
7197	1	МУП Теплосеть	тк-558а	тк-558б	40,2	0,08	0,065	ДА	2
3104	1	МУП Теплосеть	тк-822а	разв.	18,5	0,1	0,065	ДА	2
3105	1	МУП Теплосеть	разв.	уз-822д	215,3	0,1	0,065	ДА	2
3502	1	МУП Теплосеть	тк-821	разв.	50,7	0,1	0,065	ДА	2
3630	1	МУП Теплосеть	тк-821	тк-821	2,2	0,1	0,065	ДА	2
3703	1	МУП Теплосеть	уз-822д	уз-822б	20,0	0,1	0,065	ДА	2
3704	1	МУП Теплосеть	уз-822б	уз-822в	46,3	0,1	0,065	ДА	2
7062	1	МУП Теплосеть	тк-738	тк-524	43,1	0,1	0,065	ДА	2
7223	1	МУП Теплосеть	тк-738	тк-738	2,2	0,1	0,065	ДА	2
8869	1	не МУП Теплосеть	тк-617а	тк-617а	1,9	0,1	0,065	ДА	2
8870	1	МУП Теплосеть	тк-617а	тк-618	25,4	0,1	0,065	ДА	2
3178	1	МУП Теплосеть	разв.	уз-822ж	64,6	0,1	0,08	ДА	2
3179	1	МУП Теплосеть	уз-822ж	тк-822а	43,9	0,1	0,08	ДА	2
4006	1	не МУП Теплосеть	тк-610	тк-610	1,8	0,125	0,08	ДА	2
4048	1	МУП Теплосеть	тк-610	тк-603	27,6	0,125	0,08	ДА	2
3562	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-822	25,1	0,125	0,1	ДА	2
3563	1	МУП Теплосеть	тк-822	тк-822	2,5	0,125	0,1	ДА	2
3625	1	МУП Теплосеть	тк-806	тк-806	1,6	0,15	0,125	ДА	2
3634	1	МУП Теплосеть	тк-821	тк-821	2,9	0,15	0,125	ДА	2
3635	1	МУП Теплосеть	тк-806	тк-821	46,3	0,15	0,125	ДА	2
1273	1	МУП Теплосеть	тк-714	тк-135	46,1	0,2	0,125	ДА	2
3905	1	МУП Теплосеть	тк-590а	жд	36,6	0,05	0,032	ДА	1
887	1	МУП Теплосеть	тк-38б	тк-38д	15,4	0,15	0,032	ДА	1
888	1	МУП Теплосеть	тк-38д	тк-38в	23,9	0,15	0,032	ДА	1
7537	1	МУП Теплосеть	тк-38а	тк-38б	49,0	0,15	0,032	ДА	1
680	1	не МУП Теплосеть	тк-5а	тк-5а	1,9	0,05	0,04	ДА	1
681	1	МУП Теплосеть	тк-5а	тк-5б	21,4	0,05	0,04	ДА	1
12749	1	МУП Теплосеть	уз-846		43,4	0,05	0,04	ДА	1
156	1	МУП Теплосеть	тк-153	тк-154	79,3	0,1	0,04	ДА	1
4095	1	МУП Теплосеть	тк-590б	тк-590а	25,2	0,125	0,04	ДА	1
7715	1	МУП Теплосеть	тк-66в	тк-66б	33,7	0,065	0,05	ДА	1
8271	1	МУП Теплосеть	тк-583	тк-583	1,9	0,08	0,05	ДА	1

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
8272	1	МУП Теплосеть	тк-583	тк-584	18,0	0,08	0,05	ДА	1
9459	1	МУП Теплосеть	ТК-562а	тк-565	70,4	0,1	0,05	ДА	1
7554	1	МУП Теплосеть	тк-38в	тк-11а	50,4	0,15	0,05	ДА	1
1981	1	не МУП Теплосеть	тк-412	тк-412	2,0	0,08	0,065	ДА	1
6613	1	МУП Теплосеть	тк-412	тк-415	82,7	0,08	0,065	ДА	1
5496	1	МУП Теплосеть	тк-190	тк-191	18,9	0,1	0,065	ДА	1
1934	1	МУП Теплосеть	тк-455	тк-456	29,4	0,1	0,08	ДА	1
6073	1	МУП Теплосеть	тк-262	тк-262	1,7	0,1	0,08	ДА	1
6074	1	МУП Теплосеть	тк-262	тк-263	59,9	0,1	0,08	ДА	1
12743	1	МУП Теплосеть	уз-844	уз-845	110,8	0,1	0,08	ДА	1
12747	1	МУП Теплосеть	уз-845	уз-846	82,9	0,1	0,08	ДА	1
6675	1	МУП Теплосеть	тк-419	тк-419	2,0	0,125	0,08	ДА	1
6676	1	МУП Теплосеть	тк-419	тк-419б	73,6	0,125	0,08	ДА	1
9097	1	МУП Теплосеть	тк-543	тк-543	1,7	0,125	0,08	ДА	1
9296	1	МУП Теплосеть	тк-543	тк-543а	39,9	0,125	0,08	ДА	1
9305	1	МУП Теплосеть	тк-539	тк-542	31,0	0,125	0,1	ДА	1
1920	1	МУП Теплосеть	тк-704	тк-497	37,5	0,25	0,125	ДА	1
1921	1	МУП Теплосеть	тк-704	тк-704	1,7	0,25	0,125	ДА	1
7050	1	МУП Теплосеть	тк-558б	ж/д - снесен в 2014	5,1	0,05	0,05	нет	61
7054	1	МУП Теплосеть	тк-558в	ж/д - снесен в 2014	33,7	0,05	0,05	нет	61
3036	1	МУП Теплосеть	тк-726	тк-726	1,5	0,25	0,25	нет	61
3037	1	МУП Теплосеть	тк-726	тк-89	46,2	0,25	0,25	нет	61
4545	1	МУП Теплосеть	тк-129а	тк-129а	1,7	0,05	0,05	нет	60
4634	1	МУП Теплосеть	тк-129а	ж/д	8,0	0,05	0,05	нет	60
4566	1	МУП Теплосеть	тк-125	ж/д	66,4	0,04	0,05	нет	59
4632	1	не МУП Теплосеть	тк-125	тк-125	1,8	0,04	0,05	нет	59
1255	1	МУП Теплосеть	тк-147	тк-147	1,7	0,05	0,05	нет	59
1256	1	МУП Теплосеть	тк-147	ж/д	12,6	0,05	0,05	нет	59
1479	1	МУП Теплосеть	тк-112	тк-113	42,4	0,05	0,05	нет	58
4655	1	МУП Теплосеть	тк-100б	тк-100а	45,7	0,05	0,05	нет	58
1561	1	не МУП Теплосеть	тк-104	тк-104	1,5	0,065	0,065	нет	58
1562	1	МУП Теплосеть	тк-104	тк-105	12,4	0,065	0,065	нет	58
8573	1	МУП Теплосеть	уз-1100	Задвижка уз-1100	7,9	0,08	0,08	нет	58

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
1471	1	МУП Теплосеть	тк-140	тк-141	37,4	0,1	0,1	нет	58
1590	1	МУП Теплосеть	тк-99	тк-100	5,2	0,125	0,125	нет	58
3164	1	МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Сибирская 129	3,3	0,032	0,032	нет	57
3165	1	МУП Теплосеть	Задвижка ул. Сибирская 129	ж\д	14,1	0,032	0,032	нет	57
1249	1	МУП Теплосеть	тк-146	ж\д	78,4	0,05	0,05	нет	57
1250	1	МУП Теплосеть	тк-146	тк-146	2,1	0,05	0,05	нет	57
9672	2	МУП Теплосеть	ТК-1166	ТК-1165	25,4	0,1	0,1	нет	57
9220	1	МУП Теплосеть	тк-751	ж\д	31,0	0,05	0,05	нет	56
10099	2	не МУП Теплосеть	ТК-1018	ТК-1018	3,1	0,05	0,05	нет	56
10100	2	МУП Теплосеть	ТК-1018		10,3	0,05	0,05	нет	56
1752	1	МУП Теплосеть	тк-440	тк-440	2,0	0,05	0,05	нет	55
1753	1	МУП Теплосеть	тк-440	ж\д	12,3	0,05	0,05	нет	55
7822	1	не МУП Теплосеть	тк-68а	тк-68а	1,7	0,05	0,05	нет	55
7823	1	МУП Теплосеть	тк-68а	тк-68г	20,4	0,05	0,05	нет	55
7670	1	МУП Теплосеть	тк-68в	тк-68д	57,4	0,065	0,065	нет	55
7731	1	МУП Теплосеть	тк-70	тк-71	75,5	0,065	0,065	нет	55
7777	1	не МУП Теплосеть	тк-66	тк-66	1,6	0,065	0,065	нет	55
7778	1	МУП Теплосеть	тк-66	тк-66г	18,4	0,065	0,065	нет	55
7840	1	не МУП Теплосеть	тк-69	тк-69	1,7	0,065	0,065	нет	55
7841	1	МУП Теплосеть	тк-69	тк-70	40,7	0,065	0,065	нет	55
59	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-151а	50,7	0,1	0,1	нет	55
299	1	МУП Теплосеть	тк-226	тк-227	32,5	0,15	0,15	нет	55
301	1	МУП Теплосеть	тк-225	тк-226	103,2	0,15	0,15	нет	55
304	1	МУП Теплосеть	тк-222	тк-223 (Пищеблок)	49,0	0,15	0,15	нет	55
306	1	МУП Теплосеть	тк-221	тк-222	25,9	0,15	0,15	нет	55
308	1	МУП Теплосеть	тк-220	тк-221	38,9	0,15	0,15	нет	55
316	1	МУП Теплосеть	тк-223 (Пищеблок)	тк-224	24,8	0,15	0,15	нет	55
317	1	МУП Теплосеть	тк-224	тк-225	48,9	0,15	0,15	нет	55
455	1	МУП Теплосеть	тк-166	тк-166	1,7	0,15	0,15	нет	55
456	1	МУП Теплосеть	тк-166	тк-220	73,7	0,15	0,15	нет	55
125	1	МУП Теплосеть	уз-Г	тк-166	458,5	0,4	0,4	нет	55

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
175	1	МУП Теплосеть	уз-Г	уз-Г	1,5	0,4	0,4	нет	55
9660	2	МУП Теплосеть	ТК-1165	ж/д - снесен в 2014	15,8	0,05	0,05	нет	54
2059	1	МУП Теплосеть	тк-500	тк-500	2,0	0,05	0,05	нет	53
2060	1	МУП Теплосеть	тк-500	ж/д	11,9	0,05	0,05	нет	53
2062	1	МУП Теплосеть	тк-500	ж/д	18,3	0,05	0,05	нет	53
2063	1	МУП Теплосеть	тк-500	тк-500	1,7	0,05	0,05	нет	53
1279	1	МУП Теплосеть	тк-714	тк-465а	37,0	0,2	0,2	нет	53
1288	1	МУП Теплосеть	тк-465	тк-471	28,6	0,2	0,2	нет	53
1289	1	МУП Теплосеть	тк-465	тк-465	2,0	0,2	0,2	нет	53
1315	1	МУП Теплосеть	тк-471	тк-472	46,7	0,2	0,2	нет	53
9309	1	МУП Теплосеть	тк-578а	тк-578	45,0	0,2	0,2	нет	53
4562	1	не МУП Теплосеть	тк-122	тк-122	1,8	0,04	0,04	нет	52
4628	1	МУП Теплосеть	тк-122	ж/д	40,8	0,04	0,04	нет	52
9959	2	МУП Теплосеть	ТК-1146	ТК-1146	2,0	0,05	0,05	нет	52
9960	2	МУП Теплосеть	ТК-1146		12,5	0,05	0,05	нет	52
1833	1	не МУП Теплосеть	тк-410	тк-410	1,5	0,35	0,35	нет	52
1834	1	МУП Теплосеть	тк-408	тк-410	29,6	0,35	0,35	нет	52
1971	1	не МУП Теплосеть	тк-408	тк-408	1,7	0,35	0,35	нет	52
6524	1	МУП Теплосеть	тк-410	тк-411	120,2	0,3	0,3	нет	52
6525	1	МУП Теплосеть	тк-411	тк-416	58,2	0,3	0,3	нет	52
6530	1	МУП Теплосеть	тк-416	тк-424	36,3	0,3	0,3	нет	52
3001	1	не МУП Теплосеть	тк-84	тк-84	1,6	0,05	0,05	нет	51
4235	1	МУП Теплосеть	тк-84	тк-84в	15,7	0,05	0,05	нет	51
7031	1	не МУП Теплосеть	тк-531а	тк-531а	1,8	0,05	0,05	нет	51
2999	1	не МУП Теплосеть	тк-84	тк-84	1,8	0,05	0,065	нет	51
4234	1	МУП Теплосеть	тк-84	тк-84а	31,3	0,05	0,065	нет	51
1501	1	МУП Теплосеть	тк-135	тк-135а	16,5	0,08	0,08	нет	51
1193	1	не МУП Теплосеть	тк-132	тк-132	1,6	0,15	0,15	нет	51
1434	1	МУП Теплосеть	тк-133	тк-132	48,2	0,15	0,15	нет	51
1811	1	МУП Теплосеть	тк-132	тк-132б	137,8	0,15	0,15	нет	51
7064	1	МУП Теплосеть	тк-740	тк-526	155,8	0,2	0,2	нет	51
7224	1	МУП Теплосеть	тк-740	тк-740	1,9	0,2	0,2	нет	51
7247	1	МУП Теплосеть	тк-526	тк-527	48,7	0,2	0,2	нет	51

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
820	1	не МУП Теплосеть	тк-36	тк-36	1,6	0,04	0,04	нет	50
821	1	МУП Теплосеть	тк-36	тк-36а	35,5	0,04	0,04	нет	50
7534	1	МУП Теплосеть	тк-36а	тк-36б	48,9	0,04	0,04	нет	50
504	1	МУП Теплосеть	тк-230а	Задвижка тк-230а	4,6	0,05	0,05	нет	50
505	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-230а	тк-231	34,4	0,05	0,05	нет	50
568	1	МУП Теплосеть	тк-228	тк-229	48,3	0,065	0,065	нет	50
2840	1	МУП Теплосеть	тк-39	тк-40	36,8	0,125	0,125	нет	50
814	1	МУП Теплосеть	тк-35	тк-35	1,9	0,15	0,15	нет	50
815	1	МУП Теплосеть	тк-35	тк-36	58,3	0,15	0,15	нет	50
873	1	МУП Теплосеть	тк-37	тк-38	59,0	0,15	0,15	нет	50
3069	1	МУП Теплосеть	тк-38	тк-38	1,8	0,15	0,15	нет	50
7536	1	МУП Теплосеть	тк-36	тк-37	85,8	0,15	0,15	нет	50
214	1	не МУП Теплосеть	тк-313	тк-313	2,2	0,2	0,2	нет	50
581	1	МУП Теплосеть	уз-3	тк-3	183,9	0,2	0,2	нет	50
987	1	МУП Теплосеть	тк-158	уз-1	21,3	0,2	0,2	нет	50
998	1	МУП Теплосеть	тк-1	тк-2	59,4	0,2	0,2	нет	50
4308	1	не МУП Теплосеть	тк-294	тк-294	1,9	0,25	0,25	нет	50
4439	1	МУП Теплосеть	тк-294	тк-295	48,7	0,25	0,25	нет	50
394	1	не МУП Теплосеть	тк-12	тк-12	1,8	0,04	0,04	нет	49
395	1	МУП Теплосеть	тк-12	тк-12б	16,1	0,04	0,04	нет	49
695	1	не МУП Теплосеть	тк-7	тк-7	2,0	0,04	0,04	нет	49
696	1	МУП Теплосеть	тк-7	тк-7а	27,3	0,04	0,04	нет	49
746	1	МУП Теплосеть	тк-9б	тк-9в	26,3	0,04	0,04	нет	49
2725	1	МУП Теплосеть	тк-16	тк-16а	22,3	0,04	0,04	нет	49
6873	1	МУП Теплосеть	тк-15а	тк-15б	23,4	0,05	0,05	нет	49
583	1	МУП Теплосеть	тк-32	тк-33	31,6	0,2	0,2	нет	49
609	1	МУП Теплосеть	тк-33	тк-33	3,0	0,2	0,2	нет	49
5573	1	не МУП Теплосеть	тк-301	тк-301	1,7	0,065	0,065	нет	48
5574	1	МУП Теплосеть	тк-301	тк-301а	31,9	0,065	0,065	нет	48
9732	2	МУП Теплосеть	Уз-1054	Уз-1052	38,9	0,08	0,08	нет	48
602	1	МУП Теплосеть	тк-33	тк-33	2,7	0,2	0,2	нет	48
603	1	МУП Теплосеть	тк-33	тк-33а	37,6	0,2	0,2	нет	48
893	1	МУП Теплосеть	тк-33а	тк-59	60,6	0,2	0,2	нет	48

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
894	1	МУП Теплосеть	тк-59	тк-59	2,1	0,2	0,2	нет	48
7236	1	МУП Теплосеть	тк-738	тк-740	75,8	0,6	0,6	нет	48
7237	1	МУП Теплосеть	тк-740	тк-741	57,3	0,6	0,6	нет	48
6891	1	МУП Теплосеть	тк-295	тк-297	111,0	0,25	0,25	нет	48
3861	1	МУП Теплосеть	тк-5686	тк-5686	1,8	0,05	0,05	нет	47
3862	1	МУП Теплосеть	тк-5686	ж/д	19,2	0,05	0,05	нет	47
9271	1	МУП Теплосеть	тк-576	тк-576	1,8	0,065	0,065	нет	47
9297	1	МУП Теплосеть	тк-576	адм. учр.	154,7	0,065	0,065	нет	47
1848	1	МУП Теплосеть	тк-615	тк-615а	69,9	0,5	0,5	нет	47
6469	1	МУП Теплосеть	тк-407		3,8	0,5	0,5	нет	47
8504	1	МУП Теплосеть		тк-407а	163,3	0,5	0,5	нет	47
8505	1	МУП Теплосеть	тк-407а	тк-615	50,5	0,5	0,5	нет	47
8812	1	МУП Теплосеть	тк-616а	тк-617а	73,4	0,5	0,5	нет	47
8814	1	МУП Теплосеть	тк-615а	тк-615б	27,3	0,5	0,5	нет	47
8815	1	МУП Теплосеть	тк-617а	тк-619	64,9	0,5	0,5	нет	47
8821	1	МУП Теплосеть	тк-615б	тк-616а	43,5	0,5	0,5	нет	47
4283	1	МУП Теплосеть	тк-310	уз-315	332,7	0,3	0,3	нет	47
4310	1	МУП Теплосеть	тк-294	тк-294	2,0	0,3	0,3	нет	47
4424	1	МУП Теплосеть	уз-306	тк-308	44,3	0,3	0,3	нет	47
4425	1	МУП Теплосеть	тк-305б	уз-306	48,1	0,3	0,3	нет	47
4444	1	МУП Теплосеть	тк-294	тк-305	203,0	0,3	0,3	нет	47
4500	1	МУП Теплосеть	тк-305	тк-305б	37,4	0,3	0,3	нет	47
4788	1	МУП Теплосеть	уз-315	уз-316	77,1	0,3	0,3	нет	47
4801	1	МУП Теплосеть	тк-319	уз-377	257,9	0,3	0,3	нет	47
4913	1	МУП Теплосеть	уз-316	уз-317	71,1	0,3	0,3	нет	47
4917	1	МУП Теплосеть	уз-317	уз-318	87,0	0,3	0,3	нет	47
5073	1	МУП Теплосеть	тк-377а		165,0	0,3	0,3	нет	47
5078	1	МУП Теплосеть	уз-377а	тк-377а	58,5	0,3	0,3	нет	47
5154	1	МУП Теплосеть	уз-377	уз-377а	66,0	0,3	0,3	нет	47
9124	1	не МУП Теплосеть	тк-547	СМЖ	14,0	0,05	0,05	нет	45
6534	1	МУП Теплосеть	тк-4186	тк-419	84,9	0,125	0,125	нет	45
8824	1	МУП Теплосеть	тк-530а	ж/д	15,5	0,05	0,05	нет	43
9002	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	10,8	0,05	0,05	нет	43

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9181	1	МУП Теплосеть	тк-530а	тк-530а	2,0	0,05	0,05	нет	43
6640	1	МУП Теплосеть	тк-432	жд	6,5	0,065	0,065	нет	43
6734	1	МУП Теплосеть	тк-432	тк-432	2,0	0,065	0,065	нет	43
7027	1	МУП Теплосеть	тк-527б	разв.	48,5	0,08	0,08	нет	43
7170	1	не МУП Теплосеть	тк-527б	тк-527б	1,7	0,08	0,08	нет	43
4100	1	МУП Теплосеть	тк-607	тк-606	78,7	0,15	0,15	нет	43
9203	1	МУП Теплосеть	тк-754	тк-608	134,9	0,15	0,15	нет	43
9211	1	МУП Теплосеть	тк-754	тк-754	2,6	0,15	0,15	нет	43
9274	1	МУП Теплосеть	тк-608	тк-608	2,1	0,15	0,15	нет	43
9298	1	МУП Теплосеть	тк-608	тк-607	53,7	0,15	0,15	нет	43
7639	1	МУП Теплосеть	тк-249б	тк-249	68,6	0,3	0,3	нет	43
3231	1	не МУП Теплосеть	тк-638	тк-638	1,7	0,125	0,125	нет	42
4139	1	МУП Теплосеть	тк-638	тк-658	23,4	0,125	0,125	нет	42
10405	4	МУП Теплосеть	ТК-1070	ТК-1070а	29,9	0,125	0,125	нет	42
2555	1	МУП Теплосеть	тк-682	тк-683	20,5	0,2	0,2	нет	42
3438	1	МУП Теплосеть	тк-647	тк-670	21,3	0,3	0,3	нет	42
3439	1	МУП Теплосеть	тк-647	тк-647	1,9	0,3	0,3	нет	42
4161	1	МУП Теплосеть	тк-642	тк-647	177,3	0,3	0,3	нет	42
4165	1	МУП Теплосеть	тк-641	тк-642	58,9	0,3	0,3	нет	42
2564	1	МУП Теплосеть	тк-680	тк-682	66,0	0,25	0,25	нет	42
3395	1	МУП Теплосеть	тк-670	тк-670	1,6	0,25	0,25	нет	42
3396	1	МУП Теплосеть	тк-670	тк-680	99,9	0,25	0,25	нет	42
2106	1	МУП Теплосеть	тк-623	тк-624	99,5	0,4	0,4	нет	41
8804	1	МУП Теплосеть	тк-619	тк-620а	220,1	0,4	0,4	нет	41
8825	1	МУП Теплосеть	тк-620а	тк-621	175,7	0,4	0,4	нет	41
8878	1	МУП Теплосеть	тк-619	тк-619	1,6	0,4	0,4	нет	41
9320	1	МУП Теплосеть	тк-621	тк-623	156,5	0,4	0,4	нет	41
2078	1	МУП Теплосеть	тк-625	тк-625	1,7	0,3	0,3	нет	41
2115	1	МУП Теплосеть	тк-625	тк-638	197,4	0,3	0,3	нет	41
9326	1	МУП Теплосеть	тк-624	тк-625	214,9	0,3	0,3	нет	41
5436	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-252	тк-253	24,6	0,2	0,2	нет	40
5782	1	МУП Теплосеть	уз-252		2,7	0,2	0,2	нет	40
5783	1	МУП Теплосеть		Задвижка уз-252	1,9	0,2	0,2	нет	40

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6101	1	МУП Теплосеть	тк-254	тк-254а	34,7	0,2	0,2	нет	40
5273	1	МУП Теплосеть	тк-174		2,7	0,35	0,35	нет	40
5274	1	МУП Теплосеть		Задвижка тк-174	1,6	0,3	0,3	нет	40
5477	1	МУП Теплосеть	уз-251а	уз-252	110,6	0,3	0,3	нет	40
5485	1	МУП Теплосеть	тк-174а	тк-251	65,4	0,3	0,3	нет	40
5486	1	МУП Теплосеть	тк-251	уз-251а	85,4	0,3	0,3	нет	40
5622	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-174	тк-174а	180,0	0,3	0,3	нет	40
5021	1	МУП Теплосеть	разв.	жд	6,7	0,05	0,05	нет	39
76	1	МУП Теплосеть	тк-150	тк	11,1	0,1	0,1	нет	39
77	1	МУП Теплосеть	тк	разв.	41,9	0,1	0,1	нет	39
1039	1	МУП Теплосеть	тк-9	тк-8	39,6	0,15	0,15	нет	39
6893	1	МУП Теплосеть	тк-15г	тк-15д	30,4	0,04	0,04	нет	38
2687	1	не МУП Теплосеть	тк-15	тк-15	1,6	0,05	0,05	нет	38
2688	1	МУП Теплосеть	тк-15	тк-15г	25,2	0,05	0,05	нет	38
2797	1	не МУП Теплосеть	тк-15	тк-15	1,5	0,05	0,065	нет	38
2798	1	МУП Теплосеть	тк-15	тк-15а	27,7	0,05	0,065	нет	38
3252	1	МУП Теплосеть	тк-660	ввод ж/д	31,4	0,1	0,1	нет	38
2113	1	МУП Теплосеть	тк-624а	тк-652	74,1	0,25	0,25	нет	38
9353	1	МУП Теплосеть	тк-624	тк-624	1,7	0,25	0,25	нет	38
9354	1	МУП Теплосеть	тк-624	тк-624а	41,4	0,25	0,25	нет	38
510	1	не МУП Теплосеть	тк-231	тк-231	1,7	0,05	0,05	нет	37
6391	1	МУП Теплосеть	тк-231	тк-231а (ввод - Гаражи (6 шт.))	58,9	0,05	0,05	нет	37
2772	1	не МУП Теплосеть	тк-58	ввод ж/д	25,4	0,1	0,1	нет	37
2773	1	МУП Теплосеть	тк-58	тк-58	1,7	0,1	0,1	нет	37
7191	1	не МУП Теплосеть	тк-557	тк-557	2,0	0,3	0,3	нет	37
7233	1	МУП Теплосеть	перех	тк-557	223,5	0,3	0,3	нет	37
9778	2	МУП Теплосеть	Уз-1061		9,0	0,032	0,032	нет	36
9779	2	МУП Теплосеть	Уз-1061	Уз-1061	2,6	0,032	0,032	нет	36
9172	1	МУП Теплосеть	тк-529	жд	75,6	0,05	0,05	нет	36
9173	1	МУП Теплосеть	тк-529	тк-529	1,8	0,05	0,05	нет	36
9178	1	МУП Теплосеть	тк-530	тк-530	1,6	0,05	0,05	нет	36
9179	1	МУП Теплосеть	тк-530	жд	23,8	0,05	0,05	нет	36

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
10480	4	не МУП Теплосеть	Уз-1081а	Уз-1081а	2,8	0,08	0,08	нет	36
10483	4	МУП Теплосеть	Уз-1081а	Уз-1116а	14,4	0,08	0,08	нет	36
6875	1	МУП Теплосеть	тк-57	тк-58	102,9	0,125	0,125	нет	36
10485	4	МУП Теплосеть	ТК-1072	ТК-1073	49,3	0,125	0,125	нет	36
10495	4	МУП Теплосеть	ТК-1072	ТК-1072а	56,2	0,125	0,125	нет	36
10496	4	МУП Теплосеть	ТК-1072	ТК-1072	1,7	0,125	0,125	нет	36
10519	4	МУП Теплосеть	ТК-1070	ТК-1072а	130,1	0,125	0,125	нет	36
6876	1	МУП Теплосеть	тк-56	тк-57	42,1	0,15	0,15	нет	36
10349	4	МУП Теплосеть	Уз-1075	Уз-1076	21,3	0,15	0,15	нет	36
10360	4	МУП Теплосеть	ТК-1094	уз-1125	76,3	0,15	0,15	нет	36
10363	4	МУП Теплосеть	Уз-1095	Уз-1075	136,1	0,15	0,15	нет	36
10367	4	МУП Теплосеть	Уз-1076	Уз-1077	38,0	0,15	0,15	нет	36
10391	4	МУП Теплосеть	ТК-1081	ТК-1082	112,8	0,15	0,15	нет	36
10412	4	МУП Теплосеть	ТК-1069	ТК-1069	2,3	0,15	0,15	нет	36
10413	4	МУП Теплосеть	ТК-1068	ТК-1069	39,2	0,15	0,15	нет	36
10419	4	МУП Теплосеть	ТК-1067	Уз-1081а	249,3	0,15	0,15	нет	36
10420	4	МУП Теплосеть	ТК-1067	ТК-1068	47,7	0,15	0,15	нет	36
10426	4	МУП Теплосеть	ТК-1066	ТК-1066	1,8	0,15	0,15	нет	36
10433	4	МУП Теплосеть	ТК-1067	ТК-1067	2,0	0,15	0,15	нет	36
10441	4	МУП Теплосеть	ТК-1070	ТК-1070	1,7	0,15	0,15	нет	36
10442	4	МУП Теплосеть	ТК-1069	ТК-1070	193,0	0,15	0,15	нет	36
10454	4	МУП Теплосеть	ТК-1066	ТК-1094	76,0	0,15	0,15	нет	36
10482	4	МУП Теплосеть	Уз-1081а	ТК-1081	69,9	0,15	0,15	нет	36
12666	4	МУП Теплосеть	уз-1125	уз-1124	110,5	0,15	0,15	нет	36
12718	4	МУП Теплосеть	уз-1124	Уз-1095	241,1	0,15	0,15	нет	36
14385	4	МУП Теплосеть	Уз-1095	Уз-1075	136,1	0,15	0,15	нет	36
10430	4	МУП Теплосеть	ТК-1067	ТК-1067	1,8	0,15	0,2	нет	36
10431	4	МУП Теплосеть	ТК-1066	ТК-1067	19,1	0,15	0,2	нет	36
3225	1	МУП Теплосеть	тк-640	тк-640	1,7	0,2	0,2	нет	36
3226	1	МУП Теплосеть	тк-640	тк-640а	29,5	0,2	0,2	нет	36
4084	1	МУП Теплосеть	тк-664	тк-610б	156,3	0,2	0,2	нет	36
4163	1	МУП Теплосеть	тк-662а	тк-662	47,7	0,2	0,2	нет	36
7073	1	МУП Теплосеть	тк-741	тк-744	143,4	0,6	0,6	нет	36

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7097	1	МУП Теплосеть	тк-744	тк	76,9	0,6	0,6	нет	36
7219	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-710	тк-738	66,8	0,6	0,6	нет	36
7474	1	МУП Теплосеть	тк-710		1,8	0,6	0,6	нет	36
7475	1	МУП Теплосеть		Задвижка тк-710	2,9	0,6	0,6	нет	36
2811	1	МУП Теплосеть	тк-293	тк-294	168,2	0,4	0,4	нет	36
2812	1	МУП Теплосеть	тк-733	тк-293	135,0	0,4	0,4	нет	36
5614	1	не МУП Теплосеть	уз-251а	ж\д	58,8	0,02	0,02	нет	35
5615	1	не МУП Теплосеть	уз-251а	уз-251а	3,4	0,02	0,02	нет	35
1384	1	не МУП Теплосеть	тк-481	Магазин	18,2	0,025	0,025	нет	35
4321	1	не МУП Теплосеть	тк-24а	КНС	9,0	0,025	0,025	нет	35
5393	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Гоголя 2	3,0	0,025	0,025	нет	35
5400	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Некрасова 9	ж\д	19,6	0,025	0,025	нет	35
5410	1		тк-253а	ж\д	67,6	0,025	0,025	нет	35
5416	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Некрасова 29	3,0	0,025	0,025	нет	35
5419	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Некрасова 27	3,2	0,025	0,025	нет	35
5422	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Гоголя 2	ж\д	8,2	0,025	0,025	нет	35
5439	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Гоголя 6	ж\д	14,6	0,025	0,025	нет	35
5446	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Некрасова 9	3,6	0,025	0,025	нет	35
5455	1		тк-253а	тк-253а	10,3	0,025	0,025	нет	35
5459	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Некрасова 29	ж\д	9,8	0,025	0,025	нет	35
5464	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Некрасова 27	ж\д	5,7	0,025	0,025	нет	35
5743	1	не МУП Теплосеть	уз-906в	уз-906в	3,1	0,025	0,025	нет	35
5744	1	не МУП Теплосеть	уз-906в	ж\д	58,2	0,025	0,025	нет	35
5752	1	не МУП Теплосеть	уз-907а	ж\д	16,2	0,025	0,025	нет	35
5753	1	не МУП Теплосеть	уз-907а	уз-907а	3,2	0,025	0,025	нет	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6335	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	10,0	0,025	0,025	нет	35
8388	1	не МУП Теплосеть	разв.	Инд\п	19,2	0,025	0,025	нет	35
8389	1	не МУП Теплосеть	разв.	Инд\п	6,9	0,025	0,025	нет	35
8399	1	не МУП Теплосеть	разв.	Ж\д	5,2	0,025	0,025	нет	35
8435	1	не МУП Теплосеть	разв.	Инд\п	18,4	0,025	0,025	нет	35
8523	1	не МУП Теплосеть	уз-1129	разв.	25,2	0,025	0,025	нет	35
8525	1	не МУП Теплосеть	уз-1129	уз-1129	3,4	0,025	0,025	нет	35
8526	1	не МУП Теплосеть	уз-1129	разв.	13,4	0,025	0,025	нет	35
9108	1		тк-5436	Магазин	20,0	0,025	0,025	нет	35
9460	1	не МУП Теплосеть	тк-565	Постройка	69,6	0,025	0,025	нет	35
9461	1	не МУП Теплосеть	тк-565	тк-565	3,6	0,025	0,025	нет	35
9485	3	не МУП Теплосеть	Уз 1522	Магазин	37,8	0,025	0,025	нет	35
9759	2	не МУП Теплосеть	Уз-1060а		81,1	0,025	0,025	нет	35
9882	2	не МУП Теплосеть	уз-10061		26,6	0,025	0,025	нет	35
9884	2	не МУП Теплосеть	Задвижка уз-10061		3,9	0,025	0,025	нет	35
9885	2	не МУП Теплосеть	уз-10061		54,3	0,025	0,025	нет	35
9889	2	не МУП Теплосеть	уз-10061	Задвижка уз-10061	4,0	0,025	0,025	нет	35
9891	2	не МУП Теплосеть	уз-10061	уз-10061	3,6	0,025	0,025	нет	35
12779	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	52,2	0,025	0,025	нет	35
9319	1		тк-5436	магазин	17,4	0,025	0,032	нет	35
758	1	не МУП Теплосеть	тк-11	Постройка	23,4	0,032	0,032	нет	35
868	1	не МУП Теплосеть	тк-37г	Постройка	9,4	0,032	0,032	нет	35
1392	1	не МУП Теплосеть	тк-481	Магазин	6,2	0,032	0,032	нет	35
1449	1	не МУП Теплосеть	тк-481	Магазин	43,7	0,032	0,032	нет	35
3427	1	не МУП Теплосеть	тк-678	Пром	19,3	0,032	0,032	нет	35
4513	1	не МУП Теплосеть	тк-109а	Постройка	19,9	0,032	0,032	нет	35
5362	1		уз-906а	уз-906а	3,3	0,032	0,032	нет	35
5363	1		уз-906а	ж\д	18,2	0,032	0,032	нет	35
5376	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	49,9	0,032	0,032	нет	35
5379	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	60,1	0,032	0,032	нет	35
5390	1	не МУП Теплосеть	разв.	Гараж	4,2	0,032	0,032	нет	35
5395	1	не МУП Теплосеть	уз-906б	разв.	31,1	0,032	0,032	нет	35
5399	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул.	ж\д	17,8	0,032	0,032	нет	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
			Некрасова 8						
5403	1	не МУП Теплосеть	Задвижка ул. Вятская 47	ж\д	21,8	0,032	0,032	нет	35
5429	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Некрасова 8	3,8	0,032	0,032	нет	35
5432	1	не МУП Теплосеть	разв.	Задвижка ул. Вятская 47	3,0	0,032	0,032	нет	35
5437	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	17,0	0,032	0,032	нет	35
5468	1	не МУП Теплосеть	уз-252б	ж\д	42,4	0,032	0,032	нет	35
5472	1	не МУП Теплосеть	уз-252в	разв.	64,4	0,032	0,032	нет	35
5473	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	29,3	0,032	0,032	нет	35
5474	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	31,8	0,032	0,032	нет	35
5475	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	19,9	0,032	0,032	нет	35
5524	1	не МУП Теплосеть	тк-181	Магазин	50,6	0,032	0,032	нет	35
6340	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	104,6	0,032	0,032	нет	35
8704	1	не МУП Теплосеть	уз-338	уз-338	4,0	0,032	0,032	нет	35
8705	1	не МУП Теплосеть	уз-338	ж\д	31,1	0,032	0,032	нет	35
8847	1	не МУП Теплосеть	тк-511	Пром об	8,8	0,032	0,032	нет	35
8924	1	не МУП Теплосеть	тк-622а	Магазин	31,5	0,032	0,032	нет	35
9289	1		разв.	магазин	33,6	0,032	0,032	нет	35
9316	1	не МУП Теплосеть	разв.	ж\д	35,7	0,032	0,032	нет	35
9417	1	не МУП Теплосеть	тк-573	Задвижка тк-573	5,3	0,032	0,032	нет	35
9418	1	не МУП Теплосеть	Задвижка тк-573	магазин	68,4	0,032	0,032	нет	35
9729	2		Уз-1059		9,0	0,032	0,032	нет	35
9735	2	не МУП Теплосеть	Уз-1007		7,4	0,032	0,032	нет	35
9742	2	не МУП Теплосеть	Уз 1006	уз-10061	129,7	0,032	0,032	нет	35
10471	4	не МУП Теплосеть	ТК-1081а	Инд\п	53,5	0,032	0,032	нет	35
10515	4	не МУП Теплосеть	Уз-10731	Уз-10731	3,2	0,032	0,032	нет	35
10516	4	не МУП Теплосеть	Уз-10731	Инд\п	50,4	0,032	0,032	нет	35
5418	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	31,1	0,032	0,04	нет	35
402	1	МУП Теплосеть	тк-13	тк-13а	41,7	0,04	0,04	нет	35
462	1	не МУП Теплосеть	тк-221	Полмиклиника	25,2	0,04	0,04	нет	35
572	1	не МУП Теплосеть	тк-13	тк-13	1,9	0,04	0,04	нет	35
812	1		тк-35	тк-35б	29,9	0,04	0,04	нет	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3093	1	не МУП Теплосеть	тк-44	Дом техники	19,1	0,04	0,04	нет	35
5868	1	не МУП Теплосеть	тк-980	Пром об	6,3	0,04	0,04	нет	35
7058	1	не МУП Теплосеть	тк-559а	Задвижка тк-559а	5,5	0,04	0,04	нет	35
7522	1		тк-35б	тк-35а	24,0	0,04	0,04	нет	35
7893	1	не МУП Теплосеть	тк-242	Гаражи	26,2	0,04	0,04	нет	35
9454	1	не МУП Теплосеть	ТК-562	ж/д	7,0	0,04	0,04	нет	35
9491	3	не МУП Теплосеть	Уз 1522	Магазин	8,4	0,04	0,04	нет	35
13489	1		разв.	ж/д	3,6	0,04	0,04	нет	35
2711	1	не МУП Теплосеть	тк-15в	ж/д	8,1	0,04	0,05	нет	35
4260	1	не МУП Теплосеть	тк-127	Культ	47,4	0,04	0,05	нет	35
4640	1	не МУП Теплосеть	тк-94	тк-94а	22,2	0,04	0,05	нет	35
635	1	не МУП Теплосеть	тк-1ж	Школа №7	15,8	0,05	0,05	нет	35
1244	1		тк-144	ж/д	13,6	0,05	0,05	нет	35
1258	1	не МУП Теплосеть	тк-148	Задвижка ул. Прыженникова 63 а	5,5	0,05	0,05	нет	35
1437	1	не МУП Теплосеть	разв.	Мастерские	39,6	0,05	0,05	нет	35
1458	1	МУП Теплосеть	тк-721	тк-721	1,7	0,05	0,05	нет	35
1461	1	МУП Теплосеть	тк-721	тк-128	5,3	0,05	0,05	нет	35
1462	1	не МУП Теплосеть	тк-135а	разв.	6,4	0,05	0,05	нет	35
1756	1	не МУП Теплосеть	тк-441	разв.	14,0	0,05	0,05	нет	35
1774	1	не МУП Теплосеть	тк-444	разв.	15,2	0,05	0,05	нет	35
2685	1	не МУП Теплосеть	тк-14а	разв.	20,1	0,05	0,05	нет	35
3986	1	не МУП Теплосеть	тк-607	Ж/д	22,8	0,05	0,05	нет	35
4366	1	не МУП Теплосеть	тк-305	Пром об	14,4	0,05	0,05	нет	35
5580	1	не МУП Теплосеть	тк-301а	Детсад	92,7	0,05	0,05	нет	35
5694	1		Минирынок "Западный"	Магазин	4,5	0,05	0,05	нет	35
5853	1	не МУП Теплосеть	тк-983	Пром об	7,2	0,05	0,05	нет	35
6864	1	не МУП Теплосеть	тк-214	Детсад	7,8	0,05	0,05	нет	35
7056	1	МУП Теплосеть	тк-558е	ж/д	13,3	0,05	0,05	нет	35
7094	1	МУП Теплосеть	тк-558е	ж/д	48,4	0,05	0,05	нет	35
7105	1	не МУП Теплосеть	тк-552	Медучилище	28,7	0,05	0,05	нет	35
8331	1	не МУП Теплосеть	тк-581		22,9	0,05	0,05	нет	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9077	1	не МУП Теплосеть	тк-623в	разв.	4,0	0,05	0,05	нет	35
9266	1	не МУП Теплосеть	тк-576	Пром объект	47,3	0,05	0,05	нет	35
9928	2	не МУП Теплосеть	Уз-1025		85,3	0,05	0,05	нет	35
9964	2	не МУП Теплосеть	Уз-10281	Детский дом	9,5	0,05	0,05	нет	35
10346	4	не МУП Теплосеть	Уз-10951	Г/к "Оскон"	5,8	0,05	0,05	нет	35
10379	4	не МУП Теплосеть	Уз-10952	Пром об	21,7	0,05	0,05	нет	35
10381	4	не МУП Теплосеть	Уз-10951	Уз-10952	3,7	0,05	0,05	нет	35
10389	4	не МУП Теплосеть	Уз-10952	Уз-10952	3,6	0,05	0,05	нет	35
10464	4	не МУП Теплосеть	Уз-1116а	Уз-1116а	3,6	0,05	0,05	нет	35
10465	4	не МУП Теплосеть	Уз-1116а	Мед. учр.	10,3	0,05	0,05	нет	35
10865	1	не МУП Теплосеть	разв.	Гаражи	6,3	0,05	0,05	нет	35
10901	4	не МУП Теплосеть	разв.	Школа №8	15,1	0,05	0,05	нет	35
13122	1		ввод ж\д	ж\д	13,6	0,05	0,05	нет	35
13483	1		разв.	разв.	14,8	0,05	0,05	нет	35
4244	1	не МУП Теплосеть	тк-86	Дом культуры	7,9	0,05	0,065	нет	35
2024	1	не МУП Теплосеть	тк-463	ввод Гостиница "Глазов"	29,7	0,065	0,065	нет	35
2522	1	не МУП Теплосеть	тк-797	Детсад	65,9	0,065	0,065	нет	35
13209	1		ввод Гостиница "Глазов"	Гостиница "Глазов"	7,6	0,065	0,065	нет	35
9261	1	не МУП Теплосеть	тк-575а	тк-576	47,0	0,065	0,08	нет	35
12977	1		разв.	разв.	8,0	0,07	0,08	нет	35
502	1	не МУП Теплосеть	тк-230а	Прачечная	17,1	0,08	0,08	нет	35
2245	1	не МУП Теплосеть	разв.	Школа №15	7,3	0,08	0,08	нет	35
2312	1	не МУП Теплосеть	тк-790	разв.	25,3	0,08	0,08	нет	35
3216	1	МУП Теплосеть	тк-642б	ж/д - снесен в 2014	9,7	0,08	0,08	нет	35
3362	1		разв.	Школа №11	8,9	0,08	0,08	нет	35
3389	1	не МУП Теплосеть	тк-681	тк-681	1,7	0,08	0,08	нет	35
3390	1	МУП Теплосеть	тк-681	разв.	11,4	0,08	0,08	нет	35
3968	1	не МУП Теплосеть	тк-603	Задвижка тк-603	5,4	0,08	0,08	нет	35
5803	1	не МУП Теплосеть	уз-970	Пром об	11,3	0,08	0,08	нет	35
9176	1		тк-530	разв.	9,3	0,08	0,08	нет	35
9767	2	не МУП Теплосеть	Уз-1004	Уз-1004	3,2	0,08	0,08	нет	35

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
9768	2	не МУП Теплосеть	Уз-1004	Уз-10041	7,3	0,08	0,08	нет	35
10354	4	не МУП Теплосеть	Уз-1095	Уз-10951	27,4	0,08	0,08	нет	35
13087	1		ввод ж\д	разв.	18,0	0,08	0,08	нет	35
13481	1		ввод ж\д	разв.	10,7	0,08	0,08	нет	35
13732	4		ввод ж\д	разв.	10,9	0,08	0,08	нет	35
13734	4		разв.	разв.	14,0	0,08	0,08	нет	35
10062	2	не МУП Теплосеть	Уз-1013	Задвижка	4,8	0,1	0,1	нет	35
493	1	не МУП Теплосеть	тк-227	ввод Операционный блок	62,7	0,125	0,125	нет	35
1721	1	не МУП Теплосеть	тк-1326	тк-1326	3,3	0,15	0,15	нет	35
1722	1	не МУП Теплосеть	тк-1326	Дворец Спорта	23,3	0,15	0,15	нет	35
3398	1	МУП Теплосеть	тк-670	тк-671	51,6	0,2	0,2	нет	35
3399	1	МУП Теплосеть	тк-670	тк-670	1,7	0,2	0,2	нет	35
3450	1	МУП Теплосеть	тк-671	тк-671а	81,1	0,2	0,2	нет	35
3451	1	МУП Теплосеть	тк-671а	тк-673	60,6	0,2	0,2	нет	35
10455	4		котельная РЕММАШ	Уз-10661	20,0	0,2	0,2	нет	35
10456	4		Уз-10661	ТК-1066	77,1	0,2	0,2	нет	35
10900	3		уз1605	уз1605	3,6	0,2	0,2	нет	35
1941	1	МУП Теплосеть	тк-706	тк-708	108,7	0,7	0,7	нет	35
1942	1	МУП Теплосеть	тк-708	тк-710	78,4	0,7	0,7	нет	35
1945	1	МУП Теплосеть	тк-704	тк-706	162,2	0,7	0,7	нет	35
1947	1	МУП Теплосеть	тк-408	тк-704	191,7	0,7	0,7	нет	35
1973	1	МУП Теплосеть	тк-408	тк-408	1,7	0,7	0,7	нет	35
5877	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-398	1144,6	0,7	0,7	нет	35
5901	1	МУП Теплосеть	тк-398б	тк-399	143,2	0,7	0,7	нет	35
5902	1	МУП Теплосеть	тк-398а	тк-398б	7,8	0,7	0,7	нет	35
5939	1	МУП Теплосеть	тк-398	тк-398а - точка учета тепла на Микрорайон "И"	14,7	0,7	0,7	нет	35
6537	1	МУП Теплосеть	тк-406	тк-407	156,1	0,7	0,7	нет	35
6538	1	МУП Теплосеть	тк-405	тк-406	86,1	0,7	0,7	нет	35
6752	1	МУП Теплосеть	тк-404	тк-405	224,9	0,7	0,7	нет	35
7629	1	МУП Теплосеть	тк-402	тк-403	174,8	0,7	0,7	нет	35
7630	1	МУП Теплосеть	тк-403	тк-404	176,7	0,7	0,7	нет	35

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
8501	1	МУП Теплосеть	тк-407		68,2	0,7	0,7	нет	35
8502	1	МУП Теплосеть		тк-408	1,9	0,7	0,7	нет	35
13980	1	МУП Теплосеть	тк-398а - точка учета тепла на Микрорайон "И"	тк-398а	3,4	0,7	0,7	нет	35
1468	1	МУП Теплосеть	тк-718	тк-719	26,6	0,5	0,5	нет	35
1469	1	МУП Теплосеть	тк-719	тк-721	88,9	0,5	0,5	нет	35
1489	1	МУП Теплосеть	тк-713	тк-714	122,2	0,5	0,5	нет	35
1502	1	МУП Теплосеть	тк-714	тк-716	140,9	0,5	0,5	нет	35
1503	1	МУП Теплосеть	тк-716	тк-718	86,8	0,5	0,5	нет	35
2650	1	МУП Теплосеть	уз-Д		4,8	0,5	0,5	нет	35
2813	1	МУП Теплосеть		тк-733	37,6	0,5	0,5	нет	35
2828	1	МУП Теплосеть	тк-725	тк-726	90,8	0,5	0,5	нет	35
2829	1	МУП Теплосеть	тк-726	тк-729	148,3	0,5	0,5	нет	35
2848	1	МУП Теплосеть	тк-721	тк-723	125,1	0,5	0,5	нет	35
3042	1	МУП Теплосеть	тк-723	тк-725	114,9	0,5	0,5	нет	35
3043	1	МУП Теплосеть	тк-725	тк-725	1,9	0,5	0,5	нет	35
5876	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	192,3	0,5	0,5	нет	35
6868	1	МУП Теплосеть	тк-729	тк-731	170,3	0,5	0,5	нет	35
6963	1	МУП Теплосеть	тк-710	Задвижка тк-710	4,3	0,5	0,5	нет	35
7221	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-710	тк-710а	13,3	0,5	0,5	нет	35
7234	1	МУП Теплосеть	тк-710а	тк-711	48,8	0,5	0,5	нет	35
7239	1	МУП Теплосеть	тк-711	тк-713	95,0	0,5	0,5	нет	35
550	1	МУП Теплосеть	тк-166	тк-166а	138,8	0,4	0,4	нет	35
553	1	МУП Теплосеть	тк-166а	тк-167	70,8	0,4	0,4	нет	35
573	1	МУП Теплосеть	тк-167	тк-168	61,7	0,4	0,4	нет	35
2806	1	МУП Теплосеть	тк-169	уз-Д	144,8	0,4	0,4	нет	35
5879	1	МУП Теплосеть	разв.	уз-А	783,7	0,4	0,4	нет	35
6877	1	МУП Теплосеть	тк-168	тк-169	7,9	0,4	0,4	нет	35
2434	1	МУП Теплосеть	тк-684	ж/д	9,0	0,08	0,08	нет	34
2435	1	не МУП Теплосеть	тк-684	тк-684	1,8	0,08	0,08	нет	34
4080	1	МУП Теплосеть	тк-665б	тк-665в	124,2	0,2	0,2	нет	34
7099	1	МУП Теплосеть	тк	тк-749	86,6	0,6	0,6	нет	34

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
8974	1	МУП Теплосеть	тк-752	тк-754	48,4	0,6	0,6	нет	34
9279	1	МУП Теплосеть	тк-751	тк-752	107,6	0,6	0,6	нет	34
7083	1	МУП Теплосеть	тк-558	тк-559	87,0	0,25	0,25	нет	34
6690	1	МУП Теплосеть	тк-4196	ввод ж\д	26,8	0,08	0,08	нет	33
6691	1	МУП Теплосеть	тк-4196	тк-4196	1,8	0,08	0,08	нет	33
10324	3	МУП Теплосеть	Задвижка Уз 1623	Уз-16232	27,8	0,08	0,08	нет	33
10407	4	МУП Теплосеть	ТК-1094	Уз-10941	11,1	0,08	0,08	нет	33
10450	4	МУП Теплосеть	ТК-1094	ТК-1094	1,9	0,08	0,08	нет	33
2483	1	МУП Теплосеть	тк-775	тк-775	1,6	0,1	0,1	нет	33
2484	1	МУП Теплосеть	тк-775	тк-776	15,1	0,1	0,1	нет	33
4652	1	МУП Теплосеть	тк-103	тк-104	78,1	0,1	0,1	нет	33
10410	4	МУП Теплосеть	Уз-10941	Уз-10941	3,3	0,1	0,1	нет	33
1485	1	МУП Теплосеть	тк-485	тк-486	27,9	0,125	0,125	нет	33
2077	1	МУП Теплосеть	тк-761	тк-763	87,0	0,6	0,6	нет	33
2104	1	МУП Теплосеть	тк-759	тк-761	240,8	0,6	0,6	нет	33
2117	1	МУП Теплосеть	тк-758	тк-759	72,4	0,6	0,6	нет	33
9205	1	МУП Теплосеть	тк-754	тк-755	102,3	0,6	0,6	нет	33
9206	1	МУП Теплосеть	тк-754	тк-754	2,3	0,6	0,6	нет	33
9324	1	МУП Теплосеть	ТК-757	тк-758	98,1	0,6	0,6	нет	33
9325	1	МУП Теплосеть	тк-755	ТК-757	60,1	0,6	0,6	нет	33
2458	1	МУП Теплосеть	тк-766	тк-766	1,9	0,5	0,5	нет	33
2459	1	МУП Теплосеть	тк-766	тк-771	43,1	0,5	0,5	нет	33
2544	1	МУП Теплосеть	тк-774	тк-775	63,9	0,5	0,5	нет	33
2545	1	МУП Теплосеть	тк-773	тк-774	57,7	0,5	0,5	нет	33
2546	1	МУП Теплосеть	тк-772	тк-773	111,2	0,5	0,5	нет	33
2547	1	МУП Теплосеть	тк-771	тк-772	102,6	0,5	0,5	нет	33
7506	1	МУП Теплосеть	тк-356	тк-32а	38,1	0,04	0,04	нет	32
2474	1	МУП Теплосеть	тк-773	тк-773	1,7	0,1	0,1	нет	32
2475	1	МУП Теплосеть	тк-773	ввод ж\д	59,5	0,1	0,1	нет	32
4698	1	МУП Теплосеть	тк-97	тк-98	48,0	0,125	0,125	нет	32
4699	1	МУП Теплосеть	тк-98	тк-98	1,6	0,125	0,125	нет	32
9329	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-573	Общежитие	29,0	0,05	0,05	нет	31
9415	1	МУП Теплосеть	тк-573	Задвижка тк-573	4,3	0,05	0,05	нет	31

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3257	1	МУП Теплосеть	тк-6386	Ижкомбанк	94,6	0,065	0,065	нет	31
3258	1	не МУП Теплосеть	тк-6386	тк-6386	1,9	0,065	0,065	нет	31
7750	1	МУП Теплосеть	тк-74	тк-74а	46,1	0,065	0,065	нет	31
10356	4	МУП Теплосеть	Уз-1075	Уз-1075	3,3	0,08	0,08	нет	31
10357	4	МУП Теплосеть	Уз-1075	ж/д	7,6	0,08	0,08	нет	31
2464	1	МУП Теплосеть	уз-687а	Задвижка уз-687а	4,4	0,1	0,1	нет	31
2465	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-687а	ввод - ж/д	12,1	0,1	0,1	нет	31
2477	1	не МУП Теплосеть	тк-773	тк-773	1,6	0,1	0,1	нет	31
2478	1	МУП Теплосеть	тк-773	ввод - ж/д	40,8	0,1	0,1	нет	31
2480	1	МУП Теплосеть	тк-775	тк-775	2,0	0,1	0,1	нет	31
2481	1	МУП Теплосеть	тк-775	ввод ж/д	11,7	0,1	0,1	нет	31
13803	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	4,0	0,1	0,1	нет	31
14211	1	МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	11,0	0,1	0,1	нет	31
14215	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	17,7	0,1	0,1	нет	31
5268	1	МУП Теплосеть	уз-907		4,0	0,4	0,4	нет	31
5760	1	МУП Теплосеть	ТК-908	уз-911	1218,1	0,4	0,4	нет	31
7288	1	МУП Теплосеть	уз-911		270,3	0,4	0,4	нет	31
7302	1	МУП Теплосеть	уз-911	уз-911	3,1	0,4	0,4	нет	31
7307	1	МУП Теплосеть	уз-911	уз-911	3,6	0,4	0,4	нет	31
7284	1	МУП Теплосеть	уз-911а	уз-912	108,0	0,3	0,3	нет	31
7287	1	МУП Теплосеть	уз-912	уз-913	167,7	0,3	0,3	нет	31
7289	1	МУП Теплосеть		уз-911а	2,9	0,3	0,3	нет	31
7291	1	МУП Теплосеть	уз-911а	уз-911а	3,4	0,3	0,3	нет	31
622	1	не МУП Теплосеть	тк-1	Задвижка тк-1	5,1	0,04	0,04	нет	30
623	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-1	тк-1а	33,6	0,04	0,04	нет	30
7583	1	МУП Теплосеть	тк-1а	тк-1б	29,5	0,04	0,04	нет	30
9106	1	МУП Теплосеть	тк-543а	ж/д - снесен в 2014	120,1	0,05	0,05	нет	30
4524	1	МУП Теплосеть	тк-123	тк-123	1,5	0,065	0,065	нет	30
4631	1	МУП Теплосеть	тк-123	тк-125	45,1	0,065	0,065	нет	30
4650	1	МУП Теплосеть	тк-105	тк-106	44,7	0,065	0,065	нет	30
2242	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод - ж/д	7,8	0,1	0,1	нет	30
14003	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	16,5	0,1	0,1	нет	30
14005	1	не МУП Теплосеть	разв.	разв.	22,3	0,1	0,1	нет	30

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
2222	1	МУП Теплосеть	тк-779	тк-780	184,0	0,5	0,5	нет	30
2223	1	МУП Теплосеть	тк-778	тк-779	158,1	0,5	0,5	нет	30
2224	1	МУП Теплосеть	тк-777	тк-778	62,4	0,5	0,5	нет	30
941	1	не МУП Теплосеть	тк-80	тк-80	1,6	0,05	0,05	нет	29
942	1	МУП Теплосеть	тк-80	тк-80а	27,7	0,05	0,05	нет	29
7605	1	МУП Теплосеть	тк-80а	тк-80б	42,7	0,05	0,05	нет	29
9576	3	не МУП Теплосеть	Уз 1517	Уз 1517	2,9	0,05	0,05	нет	29
9577	3	МУП Теплосеть	Уз 1517	ТК-1518	37,6	0,05	0,05	нет	29
7232	1	МУП Теплосеть	тк-749	тк-749а	42,7	0,08	0,08	нет	29
9555	3	МУП Теплосеть	Уз 1519	Уз 1520	4,4	0,08	0,08	нет	29
172	1	МУП Теплосеть	уз-Г	тк-159	59,1	0,1	0,1	нет	29
173	1	МУП Теплосеть	уз-Г	уз-Г	2,3	0,1	0,1	нет	29
10262	3	МУП Теплосеть	ТК-1628	ТК-1629	33,9	0,1	0,1	нет	29
3242	1	не МУП Теплосеть	тк-659	тк-659	1,7	0,125	0,125	нет	29
3243	1	МУП Теплосеть	тк-659	тк-661	84,6	0,125	0,125	нет	29
1037	1	МУП Теплосеть	тк-8	тк-7	61,0	0,15	0,15	нет	29
10154	3	МУП Теплосеть	Уз 1604	уз1605	418,3	0,2	0,2	нет	29
10163	3	МУП Теплосеть	Уз 1602	Уз 1603	401,9	0,2	0,2	нет	29
10166	3	МУП Теплосеть	Уз 1601	Уз 1602	89,9	0,2	0,2	нет	29
10203	3	МУП Теплосеть	Уз 1603	Уз 1604	231,2	0,2	0,2	нет	29
10215	3	МУП Теплосеть	ТК-1622	ТК-1624	39,2	0,2	0,2	нет	29
10309	3	МУП Теплосеть	ТК-1613	ТК-1622	106,0	0,2	0,2	нет	29
10310	3	МУП Теплосеть	ТК-1613	ТК-1613	1,8	0,2	0,2	нет	29
7242	1	МУП Теплосеть	тк-749	тк-751	122,8	0,6	0,6	нет	29
10152	3	МУП Теплосеть	ТК-1611	ТК-1612	218,3	0,25	0,25	нет	29
10211	3	МУП Теплосеть	ТК-1612	ТК-1613	99,0	0,25	0,25	нет	29
10896	3	МУП Теплосеть	уз1605	ТК-1611	664,9	0,25	0,25	нет	29
8092	1	МУП Теплосеть	тк-487	тк-487	1,8	0,05	0,05	нет	28
8335	1	МУП Теплосеть	тк-487	тк-488	57,7	0,05	0,05	нет	28
2956	1	не МУП Теплосеть	тк-41	тк-41	1,8	0,065	0,065	нет	28
3082	1	МУП Теплосеть	тк-41	тк-41а	55,6	0,065	0,065	нет	28
2277	1	не МУП Теплосеть	тк-784	тк-784	1,6	0,08	0,08	нет	28
2278	1	МУП Теплосеть	тк-784	ввод Школа	13,2	0,08	0,08	нет	28

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7752	1	МУП Теплосеть	тк-69а	тк-69	44,4	0,08	0,08	нет	28
14035	1	не МУП Теплосеть	ввод Школа	разв.	11,2	0,08	0,08	нет	28
2208	1	МУП Теплосеть	тк-789	тк-789	1,7	0,1	0,1	нет	28
2209	1	МУП Теплосеть	тк-789	разв.	86,0	0,1	0,1	нет	28
2309	1	не МУП Теплосеть	тк-790	тк-790	1,9	0,1	0,1	нет	28
2310	1	МУП Теплосеть	тк-790	разв.	71,8	0,1	0,1	нет	28
2196	1	не МУП Теплосеть	тк-787	тк-787	1,8	0,125	0,125	нет	28
2197	1	МУП Теплосеть	тк-787	тк-788	51,7	0,125	0,125	нет	28
2227	1	МУП Теплосеть	тк-788	тк-789	44,4	0,125	0,125	нет	28
2268	1	МУП Теплосеть	тк-780	тк-790	53,4	0,2	0,2	нет	28
2269	1	не МУП Теплосеть	тк-780	тк-780	1,8	0,2	0,2	нет	28
2552	1	МУП Теплосеть	тк-690	уз-687а	27,7	0,2	0,2	нет	28
2190	1	МУП Теплосеть	тк-779	тк-779	1,7	0,25	0,25	нет	28
2191	1	МУП Теплосеть	тк-779	тк-781	50,3	0,25	0,25	нет	28
2226	1	МУП Теплосеть	тк-781	тк-782	235,2	0,25	0,25	нет	28
2332	1	МУП Теплосеть	тк-782	тк-783	88,5	0,25	0,25	нет	28
4731	1	не МУП Теплосеть	тк-102	тк-102	1,7	0,05	0,05	нет	27
4732	1	МУП Теплосеть	тк-102	тк-102а	27,5	0,05	0,05	нет	27
8028	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод ж/д	5,8	0,05	0,05	нет	27
1761	1	МУП Теплосеть	тк-443	тк-443	1,7	0,065	0,065	нет	27
1762	1	МУП Теплосеть	тк-443	тк-444	66,0	0,065	0,065	нет	27
4647	1	МУП Теплосеть	тк-98	тк-99	88,4	0,125	0,125	нет	27
1019	1	МУП Теплосеть	тк-2	тк-3	31,0	0,2	0,2	нет	27
9477	3	МУП Теплосеть	Уз 1509а	Уз 1509	25,3	0,15	0,15	нет	26
9478	3	МУП Теплосеть	Уз 1509а	Уз 1509а	3,1	0,15	0,15	нет	26
9510	3	не МУП Теплосеть	Уз 1501	Уз 1501	2,9	0,15	0,15	нет	26
9512	3	МУП Теплосеть	Уз 1501	Уз 1502	80,9	0,185	0,2	нет	26
244	1	МУП Теплосеть	тк-157	тк-158	57,8	0,2	0,2	нет	26
1480	1	МУП Теплосеть	тк-465а	тк-465	42,5	0,2	0,2	нет	26
9505	3	МУП Теплосеть	Уз 1501	Уз 1509а	129,2	0,2	0,2	нет	26
10898	3	МУП Теплосеть	уз1605	Уз 1501	105,2	0,2	0,2	нет	26
9509	3	МУП Теплосеть	точка учета тепла (на котельной)	Уз-1500	630,9	0,3	0,3	нет	26

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
14281	3	МУП Теплосеть	Уз-1500	уз1605	315,2	0,3	0,3	нет	26
8806	1	МУП Теплосеть	тк-509	разв.	31,0	0,065	0,065	нет	25
8841	1	не МУП Теплосеть	тк-509	тк-509	1,5	0,065	0,065	нет	25
3728	1	МУП Теплосеть	тк-795б	ввод ж/д	60,3	0,07	0,08	нет	25
3729	1	не МУП Теплосеть	тк-795б	тк-795б	1,9	0,07	0,08	нет	25
3757	1	МУП Теплосеть	тк-795а	тк-795б	100,6	0,125	0,125	нет	25
373	1	МУП Теплосеть	тк-12а	тк-12	37,1	0,15	0,15	нет	25
2563	1	МУП Теплосеть	тк-795	тк-795а	92,9	0,15	0,15	нет	25
2511	1	МУП Теплосеть	тк-795	тк-796а	58,9	0,2	0,2	нет	25
2512	1	МУП Теплосеть	тк-795	тк-795	1,7	0,2	0,2	нет	25
2550	1	МУП Теплосеть	тк-693	тк-692	27,9	0,2	0,2	нет	25
2560	1	МУП Теплосеть	тк-796а	тк-796	73,1	0,2	0,2	нет	25
2333	1	МУП Теплосеть	тк-780	тк-780а	100,5	0,5	0,5	нет	25
2586	1	МУП Теплосеть	тк-780б	тк-800	105,5	0,5	0,5	нет	25
2587	1	МУП Теплосеть	тк-780а	тк-780б	128,4	0,5	0,5	нет	25
3739	1	МУП Теплосеть	тк-800	тк-800	1,5	0,5	0,5	нет	25
3740	1	МУП Теплосеть	тк-800	тк-801	208,0	0,5	0,5	нет	25
3742	1	МУП Теплосеть	тк-800	тк-800	1,9	0,5	0,5	нет	25
3758	1	МУП Теплосеть	тк-801	ТК Новая	115,8	0,5	0,5	нет	25
12732	1	МУП Теплосеть	ТК Новая	тк-802	146,8	0,5	0,5	нет	25
7987	1	МУП Теплосеть		уз-Б	3,5	0,4	0,4	нет	25
2492	1	МУП Теплосеть	тк-777	тк-777	1,5	0,3	0,3	нет	25
2493	1	МУП Теплосеть	тк-777	тк-777а	4,8	0,3	0,3	нет	25
2561	1	МУП Теплосеть	тк-777а	тк-794	145,8	0,3	0,3	нет	25
6482	1	МУП Теплосеть	уз-248а	уз-248	112,7	0,3	0,3	нет	25
6484	1	МУП Теплосеть	уз-248в	уз-248а	101,7	0,3	0,3	нет	25
7637	1	МУП Теплосеть	тк-250	тк-249б	37,3	0,3	0,3	нет	25
7642	1	МУП Теплосеть	тк-249	уз-248в	46,1	0,3	0,3	нет	25
7904	1	МУП Теплосеть	уз-242а	уз-246б	19,2	0,3	0,3	нет	25
7905	1	МУП Теплосеть	уз-246б	уз-246а	28,6	0,3	0,3	нет	25
7909	1	МУП Теплосеть	разв.	уз-246а	35,3	0,3	0,3	нет	25
7932	1	МУП Теплосеть	уз-247а	уз-247	46,8	0,3	0,3	нет	25
7933	1	МУП Теплосеть	уз-247	уз-246в	71,2	0,3	0,3	нет	25

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7948	1	МУП Теплосеть	уз-248	уз-247а	9,3	0,3	0,3	нет	25
7976	1	МУП Теплосеть	уз-246в	уз-242а	40,7	0,3	0,3	нет	25
2562	1	МУП Теплосеть	тк-794	тк-795	94,7	0,25	0,25	нет	25
2557	1	МУП Теплосеть	тк-776	ж/д	38,2	0,02	0,02	нет	24
3710	1	МУП Теплосеть	разв.	тк-669	68,6	0,065	0,065	нет	24
2548	1	МУП Теплосеть	тк-776	ввод ж/д	45,5	0,1	0,1	нет	24
3760	1	МУП Теплосеть	разв.	ввод - ж/д	9,3	0,1	0,1	нет	24
14244	1	не МУП Теплосеть	ввод - ж/д	разв.	14,7	0,1	0,1	нет	24
4072	1	МУП Теплосеть	уз-591	уз-591	3,2	0,05	0,05	нет	23
4073	1	МУП Теплосеть	уз-591	ж/д	4,9	0,05	0,05	нет	23
3463	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-642г	тк-642г	4,2	0,08	0,08	нет	23
10369	4	не МУП Теплосеть	ТК-1082	ТК-1082	1,7	0,1	0,1	нет	23
10370	4	МУП Теплосеть	ТК-1082	ТК-1083	78,2	0,1	0,1	нет	23
4654	1	МУП Теплосеть	тк-100	тк-101	50,9	0,125	0,125	нет	23
6061	1	МУП Теплосеть	тк-260	тк-260а	43,7	0,125	0,125	нет	23
6062	1	МУП Теплосеть	тк-260а	тк-261	41,0	0,125	0,125	нет	23
10372	4	МУП Теплосеть	ТК-1083	ТК-1084	71,6	0,125	0,125	нет	23
10474	4	МУП Теплосеть	ТК-1084	Школа №16	182,6	0,125	0,125	нет	23
2914	1	МУП Теплосеть	тк-45в	тк-45б	7,3	0,05	0,05	нет	22
2984	1	не МУП Теплосеть	тк-45б	тк-45б	1,7	0,05	0,05	нет	22
4226	1	МУП Теплосеть	тк-45б	тк-45а	33,9	0,05	0,05	нет	22
7055	1	МУП Теплосеть	тк-558г	ж/д	10,1	0,05	0,05	нет	22
7210	1	МУП Теплосеть	тк-558г	тк-558г	2,1	0,05	0,05	нет	22
6068	1	МУП Теплосеть	тк-261	тк-261	1,7	0,125	0,125	нет	22
4668	1	не МУП Теплосеть	тк-93	тк-93	1,8	0,05	0,05	нет	21
4669	1	МУП Теплосеть	тк-93	тк-94	17,2	0,05	0,05	нет	21
5977	1	МУП Теплосеть	тк-254а	тк-254б	76,6	0,15	0,15	нет	21
5978	1	МУП Теплосеть	тк-254б	тк-254в1	101,3	0,15	0,15	нет	21
5979	1	МУП Теплосеть	тк-254в1	тк-254а	54,5	0,15	0,15	нет	21
6042	1	МУП Теплосеть	тк-254а	тк-254а	1,8	0,15	0,15	нет	21
6166	1	МУП Теплосеть	тк-267а	тк-267а	1,8	0,15	0,15	нет	21
6314	1	МУП Теплосеть	тк-267а	тк-267	34,6	0,15	0,15	нет	21
6463	1	МУП Теплосеть		тк-267а	55,8	0,15	0,15	нет	21

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
6464	1	МУП Теплосеть	уз-268		3,4	0,15	0,15	нет	21
4820	1	МУП Теплосеть	тк-319	тк-319	3,1	0,35	0,35	нет	21
4840	1	МУП Теплосеть	тк-319	тк-319	3,2	0,35	0,35	нет	21
4850	1	МУП Теплосеть	тк-319	тк-319	3,8	0,35	0,35	нет	21
4138	1	МУП Теплосеть	тк-640	тк-641	168,3	0,3	0,3	нет	21
1414	1	не МУП Теплосеть	тк-486	тк-486	2,0	0,1	0,1	нет	20
8117	1	МУП Теплосеть	тк-486	тк-489	56,0	0,1	0,1	нет	20
5469	1	МУП Теплосеть	тк-253	тк-253а	214,8	0,2	0,2	нет	20
9846	2	МУП Теплосеть	Уз-1011	Задвижка Уз-1020а	110,8	0,15	0,15	нет	19
9865	2	МУП Теплосеть	Задвижка Уз-1020а	Уз-1020а	9,5	0,15	0,15	нет	19
10039	2	МУП Теплосеть	Уз-1011	Уз-1011	2,5	0,15	0,15	нет	19
5324	1	МУП Теплосеть	уз-905	Уз-905а	124,8	0,4	0,4	нет	19
5325	1	МУП Теплосеть	уз-906а	уз-906б	178,2	0,4	0,4	нет	19
5465	1	МУП Теплосеть	уз-906б	уз-906в	115,8	0,4	0,4	нет	19
5467	1	МУП Теплосеть	уз-252а	уз-252в	83,7	0,4	0,4	нет	19
5470	1	МУП Теплосеть	уз-252	уз-252а	140,5	0,4	0,4	нет	19
5476	1	МУП Теплосеть	уз-252в	уз-252б	53,8	0,4	0,4	нет	19
5730	1	МУП Теплосеть	уз-907	уз-907	2,8	0,4	0,4	нет	19
5731	1	МУП Теплосеть	уз-907а	уз-907	57,7	0,4	0,4	нет	19
5738	1	МУП Теплосеть	уз-906в	уз-907а	73,5	0,4	0,4	нет	19
5787	1	МУП Теплосеть	уз-902	уз-903	260,9	0,4	0,4	нет	19
5956	1	МУП Теплосеть		уз-902	184,5	0,4	0,4	нет	19
5957	1	МУП Теплосеть	уз-901		6,2	0,4	0,4	нет	19
5973	1	МУП Теплосеть	уз-903	уз-904	286,8	0,4	0,4	нет	19
5976	1	МУП Теплосеть	уз-904	уз-905	996,9	0,4	0,4	нет	19
12704	1	МУП Теплосеть	Уз-905а	уз-906а	191,7	0,4	0,4	нет	19
2657	1	МУП Теплосеть	тк-733	тк-170	112,2	0,35	0,35	нет	19
5489	1	МУП Теплосеть	тк-172	тк-173	182,3	0,35	0,35	нет	19
6771	1	МУП Теплосеть	тк-171	тк-171	1,8	0,35	0,35	нет	19
6772	1	МУП Теплосеть	тк-171	тк-172	58,0	0,35	0,35	нет	19
6882	1	МУП Теплосеть	тк-170	тк-171	43,3	0,35	0,35	нет	19
6623	1	не МУП Теплосеть	тк-425	тк-425	1,7	0,3	0,3	нет	19
6717	1	МУП Теплосеть	тк-424	тк-425	37,3	0,3	0,3	нет	19

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
10137	2	МУП Теплосеть	Уз-1010	Уз-1173а	183,3	0,2	0,2	нет	19
5871	1	МУП Теплосеть	уз-974	уз-975	17,2	0,05	0,05	нет	18
5828	1	МУП Теплосеть	тк-978	Пром об	31,2	0,1	0,1	нет	18
4140	1	МУП Теплосеть	тк-658	тк-659	50,6	0,125	0,125	нет	18
1025	1	МУП Теплосеть	тк-6	тк-5	31,0	0,15	0,15	нет	18
1029	1	МУП Теплосеть	тк-7	тк-6	50,9	0,15	0,15	нет	18
5619	1	МУП Теплосеть	тк-174	тк-175	29,2	0,15	0,15	нет	18
5620	1	МУП Теплосеть	тк-174	тк-174	1,7	0,15	0,15	нет	18
5809	1	МУП Теплосеть	уз-971	уз-970	41,6	0,15	0,15	нет	18
5822	1	МУП Теплосеть	тк-982	тк-981	145,3	0,3	0,3	нет	18
5826	1	МУП Теплосеть	тк-980	тк-978	77,6	0,3	0,3	нет	18
5867	1	МУП Теплосеть	тк-981	тк-980	52,6	0,3	0,3	нет	18
10424	4	МУП Теплосеть	Уз-1071	ввод ж\д	7,1	0,08	0,08	нет	17
13746	4	не МУП Теплосеть	ввод ж\д	ж\д	11,9	0,08	0,08	нет	17
1475	1	МУП Теплосеть	тк-142	тк-143	30,2	0,1	0,1	нет	17
1497	1	МУП Теплосеть	тк-473	тк-474	27,9	0,2	0,2	нет	17
10019	2	МУП Теплосеть	Уз-1001	Уз-1002	47,7	0,2	0,2	нет	17
10020	2	МУП Теплосеть	Уз-1002	Уз-1003	28,0	0,2	0,2	нет	17
10028	2	МУП Теплосеть	Уз-1000	Уз-1000б	72,8	0,2	0,2	нет	17
10043	2	МУП Теплосеть	Уз-1000а	Уз-1001	215,9	0,2	0,2	нет	17
10047	2	МУП Теплосеть	Уз-1000б	Уз-1000а	29,3	0,2	0,2	нет	17
5970	1	МУП Теплосеть	уз-903	уз-903	2,9	0,3	0,3	нет	17
5972	1	МУП Теплосеть	уз-903	уз-903а	125,8	0,3	0,3	нет	17
6152	1	МУП Теплосеть	уз-903а	уз-903б	150,0	0,3	0,3	нет	17
840	1	не МУП Теплосеть	тк-37	тк-37	1,8	0,05	0,05	нет	16
841	1	МУП Теплосеть	тк-37	тк-37а	24,8	0,05	0,05	нет	16
1184	1	МУП Теплосеть	тк-130	ж\д	12,2	0,05	0,05	нет	16
1185	1	МУП Теплосеть	тк-130	тк-130	1,7	0,05	0,05	нет	16
1580	1	МУП Теплосеть	тк-125	ж\д	16,7	0,05	0,05	нет	16
4525	1	МУП Теплосеть	тк-125	тк-125	2,0	0,05	0,05	нет	16
5512	1	МУП Теплосеть	тк-173	тк-174	8,1	0,35	0,35	нет	16
5188	1	МУП Теплосеть	уз-322	уз-322	3,6	0,3	0,3	нет	16
7293	1	МУП Теплосеть	уз-911	уз-322	518,8	0,3	0,3	нет	16

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
7875	1	МУП Теплосеть	тк-73	тк-73	1,6	0,08	0,08	нет	15
7876	1	МУП Теплосеть	тк-74	тк-73	10,0	0,08	0,08	нет	15
7751	1	МУП Теплосеть	тк-73	тк-69а	42,4	0,08	0,1	нет	15
4683	1	МУП Теплосеть	тк-96	тк-97	53,7	0,125	0,125	нет	15
4684	1	МУП Теплосеть	тк-96	тк-96	1,8	0,125	0,125	нет	15
4162	1	МУП Теплосеть	тк-640а	тк-662а	82,7	0,2	0,2	нет	14
4839	1	МУП Теплосеть	уз-318	тк-319	116,0	0,3	0,3	нет	14
9067	1	МУП Теплосеть	тк-623а	тк-623а	1,9	0,065	0,065	нет	13
10118	2	МУП Теплосеть	ТК-1017	ТК-1018	40,8	0,065	0,065	нет	13
10076	2	МУП Теплосеть	Уз-1015	ТК-1017	163,3	0,08	0,1	нет	13
10057	2	не МУП Теплосеть	Уз-1011	Уз-1011	3,8	0,1	0,1	нет	13
10075	2	не МУП Теплосеть	Уз-1015	Уз-1015	3,2	0,1	0,1	нет	13
6300	1	МУП Теплосеть	тк-2666	тк-266	60,4	0,15	0,15	нет	13
6301	1	МУП Теплосеть	тк-266	тк-266	2,5	0,15	0,15	нет	13
6321	1	МУП Теплосеть	тк-267	тк-2666	43,7	0,15	0,15	нет	13
2549	1	МУП Теплосеть	тк-692	тк-691	62,9	0,2	0,2	нет	13
5334	1	МУП Теплосеть	тк-254	тк-254	1,5	0,2	0,2	нет	13
5372	1	МУП Теплосеть	тк-253а	ТК-2536	157,6	0,2	0,2	нет	13
9693	2	МУП Теплосеть	Уз-1007	Уз-1008	51,0	0,2	0,2	нет	13
9739	2	МУП Теплосеть	Уз 1006	Уз-1007	48,5	0,2	0,2	нет	13
9740	2	МУП Теплосеть	Уз-1005	уз1005а	37,0	0,2	0,2	нет	13
9754	2	МУП Теплосеть	Уз-1004	Уз-1005	129,8	0,2	0,2	нет	13
9755	2	МУП Теплосеть	Уз-1008	Уз-Новая	15,8	0,2	0,2	нет	13
9794	2	МУП Теплосеть	Задвижка Уз-1003	Уз-1004	316,8	0,2	0,2	нет	13
10912	2	МУП Теплосеть	уз1005а	Уз 1006	134,4	0,2	0,2	нет	13
12692	1	МУП Теплосеть	ТК-2536	ТК-253в	107,5	0,2	0,2	нет	13
12696	1	МУП Теплосеть	ТК-253в	тк-254	158,8	0,2	0,2	нет	13
12758	2	МУП Теплосеть	Уз-Новая	Уз-1010	184,9	0,2	0,2	нет	13
5511	1	МУП Теплосеть	тк-173	тк-173	161,4	0,35	0,35	нет	13
4427	1	МУП Теплосеть	тк-308	тк-310	54,1	0,3	0,3	нет	13
8667	1	МУП Теплосеть	уз-1109	жд	36,4	0,05	0,05	нет	12
10373	4	МУП Теплосеть	Уз-1077	ввод ж/д	90,1	0,08	0,08	нет	12
10401	4	МУП Теплосеть	Уз-1077	Уз-1077	3,4	0,08	0,08	нет	12

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
13730	4	не МУП Теплосеть	ввод ж/д	ж/д	7,9	0,08	0,08	нет	12
1500	1	МУП Теплосеть	тк-475	тк-479	16,0	0,15	0,15	нет	12
243	1	МУП Теплосеть	тк-157а	тк-157	19,0	0,2	0,2	нет	12
582	1	МУП Теплосеть	уз-3	тк-1	94,2	0,2	0,2	нет	12
612	1	МУП Теплосеть	уз-3	уз-3	3,3	0,2	0,2	нет	12
1482	1	МУП Теплосеть	тк-474	тк-474б	28,1	0,2	0,2	нет	12
1483	1	МУП Теплосеть	тк-474б	тк-475	16,5	0,2	0,2	нет	12
5269	1	МУП Теплосеть		Задвижка уз-907	2,4	0,4	0,4	нет	12
5728	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-907	ТК-908	40,8	0,4	0,4	нет	12
1190	1	МУП Теплосеть	тк-131	тк-131	1,8	0,05	0,05	нет	11
1191	1	МУП Теплосеть	тк-131	ж/д	79,0	0,05	0,05	нет	11
3380	1	МУП Теплосеть	тк-688	тк-689	37,6	0,125	0,125	нет	11
3381	1	МУП Теплосеть	тк-688	тк-688	1,7	0,125	0,125	нет	11
10119	2	МУП Теплосеть	Уз-1013	Уз-1014	24,7	0,125	0,125	нет	11
2423	1	МУП Теплосеть	тк-690	тк-690	1,7	0,2	0,2	нет	11
9654	2	МУП Теплосеть	Уз-1000	Уз-1000	3,1	0,2	0,2	нет	11
10025	2	МУП Теплосеть	Уз-1011	Уз-1011а	74,0	0,2	0,2	нет	11
10058	2	МУП Теплосеть	Уз-1000	Уз-1011	210,6	0,2	0,2	нет	11
10061	2	МУП Теплосеть	Уз-1011а	Уз-1013	64,1	0,2	0,2	нет	11
10065	2	МУП Теплосеть	Уз-1013	Уз-1013	3,4	0,2	0,2	нет	11
1002	1	МУП Теплосеть	тк-1ж	тк-1е	59,8	0,05	0,05	нет	10
6810	1	МУП Теплосеть	тк-203	тк-203	1,7	0,05	0,05	нет	10
6811	1	МУП Теплосеть	тк-203	ж/д	10,4	0,05	0,05	нет	10
8303	1	МУП Теплосеть	тк-668	тк-668	1,8	0,05	0,05	нет	10
8304	1	МУП Теплосеть	тк-668	ж/д	13,4	0,05	0,05	нет	10
9756	2	МУП Теплосеть	Уз-1059	Уз-1060	81,4	0,05	0,05	нет	10
9764	2	МУП Теплосеть	Уз-1060а	Уз-1061	51,3	0,05	0,05	нет	10
9793	2	МУП Теплосеть	Уз-1060	Уз-1060а	26,3	0,05	0,05	нет	10
13623	2	не МУП Теплосеть	ввод		8,5	0,05	0,05	нет	10
13625	2	не МУП Теплосеть	ввод	разв.	11,7	0,05	0,05	нет	10
10408	4	МУП Теплосеть	Уз-10941	ж/д	5,5	0,08	0,08	нет	10
5265	1	МУП Теплосеть	уз-1079		2,6	0,15	0,15	нет	10
5266	1	МУП Теплосеть		Задвижка уз-1079	1,6	0,15	0,15	нет	10

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
8437	1	МУП Теплосеть	уз-1126	уз-1126	1,7	0,15	0,15	нет	10
8438	1	МУП Теплосеть	уз-1126	тк-1127	78,6	0,15	0,15	нет	10
8553	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-1079	уз-1074	183,2	0,15	0,15	нет	10
8554	1	МУП Теплосеть	уз-1097	уз-1104	65,7	0,15	0,15	нет	10
8571	1	МУП Теплосеть	уз-1104	Задвижка уз-1104	4,0	0,15	0,15	нет	10
8634	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-1074	уз-1097	58,0	0,15	0,15	нет	10
8639	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-1104	тк-1117	194,0	0,15	0,15	нет	10
14383	1	МУП Теплосеть	уз-1074	Задвижка уз-1074	6,9	0,15	0,15	нет	10
14389	1	МУП Теплосеть	уз-1074	Задвижка уз-1074	6,9	0,15	0,15	нет	10
9635	3	МУП Теплосеть	Уз 1502	Уз 1503	125,9	0,185	0,2	нет	10
8382	1	МУП Теплосеть	уз-1130	уз-1129	125,1	0,2	0,2	нет	10
8384	1	МУП Теплосеть	уз-1129	уз-1126	166,9	0,2	0,2	нет	10
8664	1	МУП Теплосеть	Задвижка уз-344	уз-343	47,1	0,2	0,2	нет	10
8673	1	МУП Теплосеть	уз-343	уз-342	6,5	0,2	0,2	нет	10
8678	1	МУП Теплосеть	уз-1109	уз-1108	284,0	0,2	0,2	нет	10
8692	1	МУП Теплосеть	уз-339	уз-339	3,0	0,2	0,2	нет	10
8693	1	МУП Теплосеть	уз-339	уз-1110	96,8	0,2	0,2	нет	10
8696	1	МУП Теплосеть	уз-342	уз-340	94,7	0,2	0,2	нет	10
8700	1	МУП Теплосеть	уз-338	уз-1130	116,5	0,2	0,2	нет	10
8703	1	МУП Теплосеть	уз-339	уз-338	66,8	0,2	0,2	нет	10
8725	1	МУП Теплосеть	уз-1130	уз-1130	3,4	0,2	0,2	нет	10
8727	1	МУП Теплосеть	уз-1110	уз-1109	163,5	0,2	0,2	нет	10
8735	1	МУП Теплосеть	тк-1080	уз-1079	55,8	0,2	0,2	нет	10
8736	1	МУП Теплосеть	уз-1108	уз-1107	24,0	0,2	0,2	нет	10
8746	1	МУП Теплосеть	уз-1107	тк-1080	199,8	0,2	0,2	нет	10
10037	2	МУП Теплосеть	Уз-1003	Задвижка Уз-1003	4,9	0,2	0,2	нет	10
10048	2	МУП Теплосеть	Уз-1000	Уз-1000	3,2	0,2	0,2	нет	10
7082	1	МУП Теплосеть	тк-557	тк-558	171,3	0,25	0,25	нет	10
7194	1	МУП Теплосеть	тк-557	тк-557	1,7	0,25	0,25	нет	10
10397	4	МУП Теплосеть	ТК-1082	ТК-1082	1,7	0,05	0,05	нет	9
3266	1	не МУП Теплосеть	тк-663	тк-663	1,7	0,08	0,08	нет	9
10398	4	МУП Теплосеть	ТК-1082	жд	17,6	0,1	0,1	нет	9
12736	1	МУП Теплосеть	Уз-Новая	уз-841	211,2	0,1	0,1	нет	9

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3654	1	МУП Теплосеть	уз-830	уз-830	2,2	0,1	0,125	нет	9
12726	1	МУП Теплосеть	Уз-Новая	Уз-Новая	135,9	0,1	0,125	нет	9
1455	1	МУП Теплосеть	тк-718	тк-718	1,6	0,15	0,15	нет	9
1460	1	МУП Теплосеть	тк-718	тк-133	6,0	0,15	0,15	нет	9
7516	1	МУП Теплосеть	тк-34	тк-35	42,4	0,15	0,15	нет	9
241	1	МУП Теплосеть	тк-155	тк-156	39,3	0,2	0,2	нет	9
242	1	МУП Теплосеть	тк-156	тк-157а	36,8	0,2	0,2	нет	9
1758	1	МУП Теплосеть	тк-442	ж/д	6,8	0,05	0,05	нет	8
1759	1	МУП Теплосеть	тк-442	тк-442	1,9	0,05	0,05	нет	8
8337	1	МУП Теплосеть	тк-669а	тк-669а	1,5	0,05	0,05	нет	8
902	1	не МУП Теплосеть	тк-60	тк-60	1,8	0,065	0,065	нет	8
903	1	МУП Теплосеть	тк-60	тк-61	36,0	0,065	0,065	нет	8
3711	1	МУП Теплосеть	тк-669	разв.	67,5	0,065	0,065	нет	8
1472	1	МУП Теплосеть	тк-141	тк-142	63,5	0,1	0,1	нет	8
8354	1	МУП Теплосеть	тк-578	тк-579	100,3	0,15	0,15	нет	8
5923	1	МУП Теплосеть	тк-399	тк-400	112,9	0,7	0,7	нет	8
6554	1	МУП Теплосеть	тк-426	тк-427	71,6	0,3	0,3	нет	8
6719	1	МУП Теплосеть	тк-425	тк-426	58,9	0,3	0,3	нет	8
7060	1	МУП Теплосеть	тк-749	тк-749	2,2	0,3	0,3	нет	8
7101	1	МУП Теплосеть	тк-749	тк-557	54,3	0,3	0,3	нет	8
7959	1	МУП Теплосеть	тк-250	тк-250	1,9	0,3	0,3	нет	8
7960	1	МУП Теплосеть	тк-427	тк-250	47,2	0,3	0,3	нет	8
923	1	не МУП Теплосеть	тк-77	тк-77	1,8	0,04	0,04	нет	7
2839	1	МУП Теплосеть	тк-84а	тк-84б	25,5	0,05	0,05	нет	7
8336	1	МУП Теплосеть	тк-669а	ж/д	17,9	0,05	0,05	нет	7
8349	1	МУП Теплосеть	разв.	ж/д	6,3	0,05	0,05	нет	7
321	1	МУП Теплосеть	тк-224а	тк-224б	42,2	0,065	0,065	нет	7
477	1	МУП Теплосеть	тк-224	тк-224	1,6	0,065	0,065	нет	7
478	1	МУП Теплосеть	тк-224	тк-224а	27,9	0,065	0,065	нет	7
2935	1	МУП Теплосеть	тк-38	тк-38	1,7	0,125	0,125	нет	7
3028	1	не МУП Теплосеть	тк-116	тк-116	1,6	0,125	0,125	нет	7
3071	1	МУП Теплосеть	тк-38	тк-39	46,4	0,125	0,125	нет	7
4257	1	МУП Теплосеть	тк-116	тк-117	94,6	0,125	0,125	нет	7

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
10406	4	МУП Теплосеть	ТК-1070а	Уз-1071	9,6	0,125	0,125	нет	7
576	1	МУП Теплосеть	Задвижка тк-33	тк-34	35,5	0,15	0,15	нет	7
611	1	МУП Теплосеть	тк-33	Задвижка тк-33	5,3	0,15	0,15	нет	7
5897	1	МУП Теплосеть	тк-400	тк-401	238,7	0,7	0,7	нет	7
7631	1	МУП Теплосеть	тк-401	тк-402	54,9	0,7	0,7	нет	7
2543	1	МУП Теплосеть	тк-775	тк-777	97,3	0,5	0,5	нет	7
2702	1	не МУП Теплосеть	тк-156	тк-156	1,8	0,04	0,05	нет	6
2703	1	МУП Теплосеть	тк-156	тк-15в	48,8	0,04	0,05	нет	6
4574	1	МУП Теплосеть	тк-128	тк-127	36,3	0,05	0,05	нет	6
7002	1	не МУП Теплосеть	тк-476	тк-476	1,5	0,065	0,065	нет	6
7144	1	МУП Теплосеть	тк-476	тк-478	61,1	0,065	0,065	нет	6
2792	1	МУП Теплосеть	тк-731	тк-56	55,3	0,15	0,15	нет	6
2793	1	МУП Теплосеть	тк-731	тк-731	1,7	0,15	0,15	нет	6
177	1	МУП Теплосеть	уз-Г	уз-Г	1,8	0,2	0,2	нет	6
178	1	МУП Теплосеть	уз-Г	тк-155	128,4	0,2	0,2	нет	6
1426	1	МУП Теплосеть	тк-472	тк-473	45,5	0,2	0,2	нет	6
1451	1	МУП Теплосеть	тк-472	тк-472	1,6	0,2	0,2	нет	6
4155	1	МУП Теплосеть	тк-662	тк-663	77,5	0,2	0,2	нет	6
164	1	МУП Теплосеть	уз-А	уз-96 (точка учета тепла)	45,7	0,4	0,4	нет	6
165	1	МУП Теплосеть	уз-А	уз-А	1,7	0,4	0,4	нет	6
13981	1	МУП Теплосеть	уз-96 (точка учета тепла)	уз-2	4,5	0,4	0,4	нет	6
9523	3	МУП Теплосеть	Уз 1506	жд	8,3	0,032	0,032	нет	5
9524	3	МУП Теплосеть	Уз 1505	жд	8,9	0,032	0,032	нет	5
9599	3	МУП Теплосеть	Уз 1507	Уз 1507	2,7	0,032	0,032	нет	5
9600	3	МУП Теплосеть	Уз 1507	жд	7,6	0,032	0,032	нет	5
4662	1	МУП Теплосеть	тк-109а	тк-110	44,3	0,065	0,065	нет	5
4664	1	МУП Теплосеть	тк-109	тк-109а	38,0	0,065	0,065	нет	5
9855	2	МУП Теплосеть	Уз-1035	Уз-1032	92,7	0,08	0,08	нет	5
9616	3	МУП Теплосеть	Уз 1507	Уз 1508	119,2	0,1	0,1	нет	5
6594	1	МУП Теплосеть	тк-428	тк-432	65,4	0,125	0,125	нет	5
562	1	МУП Теплосеть	тк-12	тк-11	35,2	0,15	0,15	нет	5

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
4082	1	МУП Теплосеть	тк-6106	тк-665в	112,5	0,2	0,2	нет	5
5503	1	МУП Теплосеть	тк-188	тк-189	40,9	0,05	0,05	нет	4
521	1	МУП Теплосеть	тк-229	тк-229а	47,5	0,08	0,08	нет	4
522	1	не МУП Теплосеть	тк-229	тк-229	1,7	0,08	0,08	нет	4
3750	1	МУП Теплосеть	ТК-793б	тк-793	85,5	0,08	0,1	нет	4
3751	1	не МУП Теплосеть	тк-793	тк-793	1,5	0,08	0,1	нет	4
246	1	МУП Теплосеть	тк-159	тк-160	57,2	0,1	0,1	нет	4
1040	1	МУП Теплосеть	тк-10	тк-9	79,9	0,15	0,15	нет	4
7503	1	МУП Теплосеть	тк-3	тк-32	55,7	0,2	0,2	нет	4
2105	1	МУП Теплосеть	тк-763	тк-766	123,7	0,6	0,6	нет	4
938	1	не МУП Теплосеть	тк-80	тк-80	1,6	0,05	0,05	нет	3
939	1	МУП Теплосеть	тк-80	тк-80в	29,4	0,05	0,05	нет	3
7575	1	МУП Теплосеть	тк-80в	тк-80г	28,3	0,05	0,05	нет	3
1575	1	не МУП Теплосеть	тк-117	тк-117	1,6	0,065	0,065	нет	3
4554	1	МУП Теплосеть	тк-117	тк-118	23,8	0,065	0,065	нет	3
7810	1	не МУП Теплосеть	тк-68	тк-68	1,6	0,065	0,065	нет	3
7811	1	МУП Теплосеть	тк-68	тк-68в	17,4	0,065	0,065	нет	3
158	1	МУП Теплосеть	тк-149	тк-150	41,4	0,1	0,125	нет	3
1144	1	МУП Теплосеть	тк-480	тк-480а	14,5	0,125	0,125	нет	3
1368	1	МУП Теплосеть	тк-479	тк-480	45,0	0,125	0,125	нет	3
1369	1	МУП Теплосеть	тк-479	тк-479	1,4	0,125	0,125	нет	3
1498	1	МУП Теплосеть	тк-482	тк-483	35,8	0,125	0,125	нет	3
6967	1	МУП Теплосеть	тк-480а	тк-482	42,4	0,125	0,125	нет	3
1016	1	МУП Теплосеть	тк-5	тк-4	49,6	0,15	0,15	нет	3
6342	1	МУП Теплосеть	тк-266	тк-265	193,0	0,15	0,15	нет	3
605	1	МУП Теплосеть	тк-3	тк-33	77,9	0,2	0,2	нет	3
606	1	не МУП Теплосеть	тк-33	тк-33	3,2	0,2	0,2	нет	3
2517	1	МУП Теплосеть	тк-796	тк-798	32,5	0,2	0,2	нет	3
2518	1	МУП Теплосеть	тк-796	тк-796	1,7	0,2	0,2	нет	3
4151	1	МУП Теплосеть	тк-663	тк-664	152,5	0,2	0,2	нет	3
3116	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	6,8	0,032	0,032	нет	2
3182	1	МУП Теплосеть	уз-822ж	уз-822ж	2,8	0,032	0,032	нет	2
3680	1	МУП Теплосеть	разв.	Гараж	25,5	0,032	0,032	нет	2

Акционерное общество «Газпром промгаз»

Sys	Номер источника	Балансодержатель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр (сущ.), м	Внутренний диаметр (новый), м	Уменьш.Ду (да/нет)	Срок службы, лет
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"									
3188	1	МУП Теплосеть	уз-822в	уз-822е	39,7	0,05	0,05	нет	2
3503	1	МУП Теплосеть	разв.	Пром об	5,8	0,05	0,05	нет	2
3547	1	МУП Теплосеть	уз-822г	разв.	17,3	0,05	0,05	нет	2
3574	1	МУП Теплосеть	разв.	уз-821а	3,3	0,05	0,05	нет	2
3575	1	МУП Теплосеть	уз-821а	уз-821а	3,0	0,05	0,05	нет	2
3705	1	МУП Теплосеть	уз-822е	уз-822г	38,7	0,05	0,05	нет	2
3551	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	12,0	0,065	0,065	нет	2
3552	1	МУП Теплосеть	разв.	разв.	17,8	0,065	0,065	нет	2
3571	1	МУП Теплосеть	тк-822	тк-822	1,9	0,1	0,1	нет	2
3572	1	МУП Теплосеть	тк-822	разв.	4,1	0,1	0,1	нет	2
3581	1	МУП Теплосеть	уз-823	уз-823	2,5	0,1	0,1	нет	2
3623	1	МУП Теплосеть	тк-806	тк-806	1,8	0,1	0,1	нет	2
4160	1	МУП Теплосеть	тк-661	тк-660	53,5	0,1	0,1	нет	2
3507	1	МУП Теплосеть	тк-821	разв.	95,4	0,125	0,125	нет	2
3632	1	МУП Теплосеть	тк-821	тк-821	2,9	0,125	0,125	нет	2
247	1	МУП Теплосеть	уз-2	уз-Г	80,9	0,4	0,4	нет	2
4137	1	МУП Теплосеть	тк-638	тк-640	82,8	0,3	0,3	нет	2
3058	1	МУП Теплосеть	тк-84в	тк-84г	52,1	0,05	0,05	нет	1
12745	1	МУП Теплосеть	уз-845		11,6	0,05	0,05	нет	1
9636	3	не МУП Теплосеть	Уз 1503	Уз 1503	3,3	0,1	0,1	нет	1
9640	3	МУП Теплосеть	Уз 1503	Уз-15031	81,7	0,1	0,1	нет	1
8507	1	МУП Теплосеть	тк-407а	тк-408	108,3	0,3	0,3	нет	1
8508	1	МУП Теплосеть	тк-408	тк-408	1,8	0,3	0,3	нет	1

Приложение Б

Инвестиции в ИТП при переходе на закрытую схему теплоснабжения

Таблица Б-1 – Адресный перечень объектов жилого и общественно-делового назначения с характеристиками ИТП планируемыми к строительству при переходе на закрытую схему теплоснабжения

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.						
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление					
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"															
1.	18:28:000009	1	ул. Т.Барамзиной 57	общежитие	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
2.	18:28:000009	1	ул. Мирам 8	ж\д	0.069	0.016	0.24	1.14	1.60	2.48				0.25	2.23
3.	18:28:000009	1	ул. Мира, 6а	ж\д	0.441	0.176	2.70	12.85	2.94	3.92				0.39	3.53
4.	18:28:000009	1	ул. Мира, 2б	ж\д	0.295	0.142	2.18	10.18	2.35	3.27				0.33	2.94
5.	18:28:000009	1	ул. Мира, 2а	ж\д	0.444	0.214	3.30	16.68	2.94	3.92				0.39	3.53
6.	18:28:000009	1	ул. Мира, 10б	ж\д	0.331	0.168	2.58	12.03	1.99	2.91				0.29	2.62
7.	18:28:000009	1	ул. Мира, 10а	ж\д	0.440	0.176	2.70	12.85	2.94	3.92				0.39	3.53
8.	18:28:000009	1	ул. Мира 6б	ж\д	0.296	0.139	2.14	9.99	2.35	3.27				0.33	2.94
9.	18:28:000009	1	ул. Мира 6	ж\д	0.069	0.016	0.24	1.14	1.60	2.48				0.25	2.23
10.	18:28:000009	1	ул. Мира 2	ж\д	0.083	0.009	0.13	0.62	1.44	2.23				0.22	2.01
11.	18:28:000009	1	ул. Мира 12	ж\д	0.098	0.049	0.76	3.52	1.44	2.23				0.22	2.01
12.	18:28:000009	1	ул. Мира 10	ж\д	0.098	0.049	0.76	3.52	1.44	2.23				0.22	2.01
13.	18:28:000009	1	ул. Дзержинского 1в	Туб. диспансер	0.192	0.044	0.67	3.14	1.93	2.83				0.28	2.54
14.	18:28:000009	1	стр. 36	Адм. учр.	0.255	0.159	2.45	11.41	1.99	2.91				0.29	2.62
15.	18:28:000009	1	стр. 32	Адм. учр.	0.238	0.060	0.93	4.33	1.93	2.83				0.28	2.54
16.	18:28:000009	1	стр. 23	Адм. учр.	0.111	0.057	0.88	4.09	1.44	2.23				0.22	2.01
17.	18:28:000010	1	ул. Белинского 11	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
18.	18:28:000010	1	ул. Белинского 12	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
19.	18:28:000010	1	ул. Белинского 14	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
20.	18:28:000010	1	ул. Белинского 3	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
21.	18:28:000010	1	ул. Белинского 4	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
22.	18:28:000010	1	ул. Белинского 5	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
23.	18:28:000010	1	ул. Белинского 6	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
24.	18:28:000010	1	ул. Белинского 7	Школа №7	0.434	0.074	1.14	5.33	2.94	3.92				0.39	3.53
25.	18:28:000010	1	ул. Белинского 9	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
26.	18:28:000010	1	ул. Дзержинского 11	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
27.	18:28:000010	1	ул. Дзержинского 13	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
28.	18:28:000010	1	ул. Дзержинского 3	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
29.	18:28:000010	1	ул. Дзержинского 5	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
30.	18:28:000010	1	ул. Мира 1/53	ж\д	0.097	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23
31.	18:28:000010	1	ул. Мира 11/1	ж\д	0.097	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23
32.	18:28:000010	1	ул. Мира 3	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
33.	18:28:000010	1	ул. Мира 3а	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
34.	18:28:000010	1	ул. Мира 5/1	ж\д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23
35.	18:28:000010	1	ул. Мира 7/2	ж\д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23
36.	18:28:000010	1	ул. Мира 9	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
37.	18:28:000010	1	ул. Мира 9а	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
38.	18:28:000010	1	ул. Советская 2/41	ж\д	0.097	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23
39.	18:28:000010	1	ул. Советская 15/10	ж\д	0.097	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23
40.	18:28:000010	1	ул. Советская 2а	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
41.	18:28:000010	1	ул. Советская 4/13	ж\д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23
42.	18:28:000010	1	ул. Советская 6/16	ж\д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23
43.	18:28:000010	1	ул. Советская 8	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23
44.	18:28:000010	1	ул. Советская 8а	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23
45.	18:28:000010	1	ул. Т.Барамзиной 51	ж\д	0.097	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
46.	18:28:000010	1	ул. Школьная 1/10	ж\д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48					0.25	2.23		
47.	18:28:000010	1	ул. Школьная 2/8	ж\д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48					0.25	2.23		
48.	18:28:000010	1	ул. Школьная 3	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
49.	18:28:000010	1	ул. Школьная 3а	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48					0.25	2.23		
50.	18:28:000010	1	ул. Школьная 4	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
51.	18:28:000010	1	ул. Школьная 4а	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48					0.25	2.23		
52.	18:28:000010	1	ул. Школьная 5/9	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
53.	18:28:000010	1	ул. Школьная 6/7	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
54.	18:28:000011	1	пр. Монтажников 1	ж\д	0.358	0.062	0.96	4.47	2.35	3.27					0.33	2.94		
55.	18:28:000011	1	пр. Монтажников 2	ж\д	0.682	0.323	4.97	28.66	2.94	3.92					0.39	3.53		
56.	18:28:000011	1	пр. Монтажников 3	ж\д	0.699	0.159	2.45	11.41	2.94	3.92					0.39	3.53		
57.	18:28:000011	1	пр. Монтажников 5	ж\д	0.699	0.159	2.45	11.41	2.94	3.92					0.39	3.53		
58.	18:28:000011	1	пр. Монтажников 6а	Детсад	0.195	0.084	1.30	6.04	1.93	2.83					0.28	2.54		
59.	18:28:000011	1	пр. Монтажников 7	ж\д	0.197	0.045	0.69	3.23	1.93	2.83					0.28	2.54		
60.	18:28:000011	1	пр. Монтажников 9	ж\д	0.198	0.045	0.69	3.23	1.93	2.83					0.28	2.54		
61.	18:28:000011	1	пр.Монтажников 11	ж\д	0.198	0.045	0.69	3.23	1.93	2.83					0.28	2.54		
62.	18:28:000011	1	ул. Белова 11	ж\д	0.062	0.017	0.26	1.19	1.60	2.48					0.25	2.23		
63.	18:28:000011	1	ул. Белова 13	ж\д	0.059	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
64.	18:28:000011	1	ул. Т.Барамзиной 18	Адм. учр.	0.202	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83					0.28	2.54		
65.	18:28:000011	1	ул. Т.Барамзиной 20	Адм. учр.	0.153	0.065	1.00	4.66	1.93	2.83					0.28	2.54		
66.	18:28:000011	1	ул. Т.Барамзиной 4	Школа №4	0.704	0.083	1.28	5.94	2.39	3.36					0.34	3.03		
67.	18:28:000011	1	ул. Т.Барамзиной 6	ж\д	0.860	0.249	3.83	20.31	2.94	3.92					0.39	3.53		
68.	18:28:000011	1	ул. Т.Барамзиной 8	Поликлиника	0.266	0.068	1.05	4.90	2.35	3.27					0.33	2.94		
69.	18:28:000013	1	ул. К.Маркса 1	ж\д	0.490	0.147	2.26	10.51	2.94	3.92					0.39	3.53		
70.	18:28:000013	1	ул. К.Маркса 1	ж\д	1.205	0.612	9.41	66.46	2.79	3.99					0.40	3.59		
71.	18:28:000013	1	ул. К.Маркса 2а	Детсад	0.903	0.464	7.14	46.23	2.79	3.99					0.40	3.59		
72.	18:28:000013	1	ул. К.Маркса 3	ж\д	1.793	0.914	14.06	109.06	4.26	5.63					0.56	5.07		
73.	18:28:000013	1	ул. К.Маркса 3а	Детсад	0.839	0.464	7.14	46.23	2.39	3.36					0.34	3.03		
74.	18:28:000013	1	ул. К.Маркса 5	ж\д	0.492	0.217	3.34	16.95	2.94	3.92					0.39	3.53		
75.	18:28:000013	1	ул. К.Маркса 7/1	ж\д	0.493	0.217	3.34	16.95	2.94	3.92					0.39	3.53		
76.	18:28:000013	1	ул. Калинина 3	ж\д	0.492	0.217	3.34	16.95	2.94	3.92					0.39	3.53		
77.	18:28:000013	1	ул. Калинина 5	ж\д	2.486	1.234	18.98	151.70	7.27	9.92					0.99	8.92		
78.	18:28:000013	1	ул. Калинина 7	ж\д	1.297	0.462	7.10	45.88	3.63	4.96					0.50	4.46		
79.	18:28:000013	1	ул. Калинина 9	Школа №15	1.052	0.353	5.43	32.20	3.63	4.96					0.50	4.46		
80.	18:28:000013	1	ул. Пехтина 2	ж\д	1.766	0.796	12.25	93.72	6.10	7.47					0.75	6.72		
81.	18:28:000013	1	ул. Пехтина 4а	ж\д	0.954	0.480	7.39	48.33	2.79	3.99					0.40	3.59		
82.	18:28:000013	1	ул. Пехтина 6	ж\д	0.939	0.092	1.41	6.56	2.79	3.99					0.40	3.59		
83.	18:28:000022	1	ул. Кирова 117	ж\д	0.272	0.060	0.92	4.28	2.35	3.27					0.33	2.94		
84.	18:28:000022	1	ул. Кирова 119	ж\д	0.261	0.060	0.92	4.28	2.35	3.27					0.33	2.94		
85.	18:28:000022	1	ул. Кирова 121	ж\д	0.378	0.135	2.08	9.70	2.35	3.27					0.33	2.94		
86.	18:28:000022	1	ул. Кирова 123	ж\д	0.399	0.139	2.13	9.94	2.35	3.27					0.33	2.94		
87.	18:28:000022	1	ул. Кирова 125	ж\д	0.341	0.086	1.33	6.18	2.35	3.27					0.33	2.94		
88.	18:28:000022	1	ул. Кирова 127	ж\д	0.424	0.170	2.61	12.17	2.94	3.92					0.39	3.53		
89.	18:28:000022	1	ул. Мопра 35	ж\д	0.360	0.084	1.29	5.99	2.35	3.27					0.33	2.94		
90.	18:28:000024	1	ул. Кирова 106	ж\д	0.768	0.327	5.03	29.12	2.94	3.92					0.39	3.53		
91.	18:28:000024	1	ул. Кирова 110	ж\д	0.367	0.190	2.92	14.21	1.99	2.91					0.29	2.62		
92.	18:28:000024	1	ул. Кирова 114	ж\д	0.677	0.346	5.33	31.40	2.39	3.36					0.34	3.03		
93.	18:28:000024	1	ул. Кирова 116	ж\д	0.366	0.182	2.81	13.49	2.35	3.27					0.33	2.94		
94.	18:28:000024	1	ул. Кирова 118	ж\д	0.366	0.182	2.81	13.49	2.35	3.27					0.33	2.94		
95.	18:28:000024	1	ул. Кирова 120	ж\д	0.576	0.241	3.70	19.45	2.94	3.92					0.39	3.53		
96.	18:28:000024	1	ул. Кирова 122	ж\д	0.946	0.364	5.60	33.56	3.63	4.96					0.50	4.46		
97.	18:28:000028	1	ул. Глинки 7	ж\д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27					0.33	2.94		
98.	18:28:000028	1	ул. Глинки 9	ж\д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27					0.33	2.94		

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
99.	18:28:000028	1	ул. Кирова 60	ж\д	0.242	0.056	0.87	4.04	2.35	3.27				0.33	2.94			
100.	18:28:000028	1	ул. Кирова 64	ж\д	0.242	0.056	0.87	4.04	2.35	3.27				0.33	2.94			
101.	18:28:000028	1	ул. Кирова 66	ж\д	0.242	0.056	0.87	4.04	2.35	3.27				0.33	2.94			
102.	18:28:000028	1	ул. Кирова 68	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
103.	18:28:000028	1	ул. Кирова 70	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
104.	18:28:000028	1	ул. Кирова 74	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
105.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (СЭС)	СЭС	0.301	0.069	1.06	4.95	2.35	3.27				0.33	2.94			
106.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (ЛОР, глаз., кож., жен. конс.)	ЛОР, глаз., кож., жен. конс.	0.259	0.100	1.54	7.18	2.35	2.43				0.24	2.19			
107.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Акушерское отделение)	Акушерское отделение	0.188	0.053	0.82	3.80	1.93	2.19				0.22	1.97			
108.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Клиническая лаборатория)	Клиническая лаборатория	0.172	0.012	0.18	0.86	1.65	2.19				0.22	1.97			
109.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Молочная кухня)	Молочная кухня	0.095	0.058	0.89	4.14	1.44	2.13				0.21	1.92			
110.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Сомат. отделение)	Сомат. отделение	0.323	0.074	1.13	5.28	2.35	2.50				0.25	2.25			
111.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Операционный блок)	Операционный блок	1.078	0.768	11.82	90.07	2.79	2.89				0.29	2.60			
112.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Прачечная)	Прачечная	0.734	0.439	6.76	42.95	2.39	3.37				0.34	3.03			
113.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Бак. лаборат.)	Бак. лаборат.	0.085	0.038	0.58	2.71	1.60	2.13				0.21	1.92			
114.	18:28:000028	1	ул. Мира 22 (Морг)	Морг	0.060	0.016	0.24	1.14	1.60	1.92				0.19	1.72			
115.	18:28:000028	1	ул. Мира 26	ж\д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27				0.33	2.94			
116.	18:28:000028	1	ул. Мира 28	ж\д	0.242	0.056	0.87	4.04	2.35	3.27				0.33	2.94			
117.	18:28:000028	1	ул. Парковая 10	адм. учр.	0.129	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54			
118.	18:28:000028	1	ул. Парковая 10а	Детсад - пристройка	0.059	0.040	0.61	2.85	1.44	2.23				0.22	2.01			
119.	18:28:000028	1	ул. Парковая 12	Детсад	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
120.	18:28:000028	1	ул. Парковая 14	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
121.	18:28:000028	1	ул. Парковая 16	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
122.	18:28:000028	1	ул. Парковая 18	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
123.	18:28:000028	1	ул. Парковая 4	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
124.	18:28:000028	1	ул. Парковая 4а	ж\д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27				0.33	2.94			
125.	18:28:000028	1	ул. Парковая 6	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
126.	18:28:000028	1	ул. Парковая 8	ж\д	0.216	0.049	0.76	3.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
127.	18:28:000028	1	ул. Парковая 8а	Детсад	0.137	0.031	0.48	2.23	1.93	2.83				0.28	2.54			
128.	18:28:000029	1	ул. Дзержинского 12	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
129.	18:28:000029	1	ул. Дзержинского 14	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
130.	18:28:000029	1	ул. Дзержинского 2/13	ж\д	0.097	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23			
131.	18:28:000029	1	ул. Дзержинского 4	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
132.	18:28:000029	1	ул. Дзержинского 6	ж\д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
133.	18:28:000029	1	ул. Кирова 46	ж\д	0.799	0.411	6.33	39.39	2.39	3.36				0.34	3.03			
134.	18:28:000029	1	ул. Кирова 54	ж\д	0.250	0.083	1.28	5.94	2.35	3.27				0.33	2.94			
135.	18:28:000029	1	ул. Кирова 56	ж\д	0.249	0.084	1.30	6.04	2.35	3.27				0.33	2.94			
136.	18:28:000029	1	ул. Мира 15	ж\д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
137.	18:28:000029	1	ул. Мира 15а	ж\д	0.075	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48				0.25	2.23			
138.	18:28:000029	1	ул. Мира 17	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
139.	18:28:000029	1	ул. Мира 19	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
140.	18:28:000029	1	ул. Мира 21	ж\д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
141.	18:28:000029	1	ул. Мира 21а	ж\д	0.075	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48				0.25	2.23			
142.	18:28:000029	1	ул. Мира 29	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
143.	18:28:000029	1	ул. Мира 31	ж\д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
144.	18:28:000029	1	ул. Мира 31а	ж\д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
145.	18:28:000029	1	ул. Молодежная 3	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
146.	18:28:000029	1	ул. Молодежная 6	ж/д	0.075	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48				0.25	2.23			
147.	18:28:000029	1	ул. Молодежная 7	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
148.	18:28:000029	1	ул. Молодежная 8	ж/д	0.083	0.039	0.60	2.81	1.60	2.48				0.25	2.23			
149.	18:28:000029	1	ул. Парковая 22/25	Адм. учр.	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
150.	18:28:000029	1	ул. Парковая 23/23	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
151.	18:28:000029	1	ул. Парковая 24б	ж/д	0.412	0.340	5.22	30.61	1.99	2.91				0.29	2.62			
152.	18:28:000029	1	ул. Парковая 25	ж/д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
153.	18:28:000029	1	ул. Парковая 26	адм. учр.	0.089	0.032	0.49	2.28	1.60	2.48				0.25	2.23			
154.	18:28:000029	1	ул. Парковая 26а	ж/д	0.075	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48				0.25	2.23			
155.	18:28:000029	1	ул. Парковая 27	ж/д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
156.	18:28:000029	1	ул. Парковая 32	ж/д	0.063	0.015	0.22	1.05	1.60	2.48				0.25	2.23			
157.	18:28:000029	1	ул. Парковая 33а	ж/д	0.075	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48				0.25	2.23			
158.	18:28:000029	1	ул. Парковая 34	ж/д	0.063	0.015	0.22	1.05	1.60	2.48				0.25	2.23			
159.	18:28:000029	1	ул. Парковая 34а	ж/д	0.063	0.015	0.22	1.05	1.60	2.48				0.25	2.23			
160.	18:28:000029	1	ул. Советская 10/18	ж/д	0.087	0.039	0.60	2.81	1.60	2.48				0.25	2.23			
161.	18:28:000029	1	ул. Советская 14	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
162.	18:28:000029	1	ул. Советская 16/12	ж/д	0.097	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23			
163.	18:28:000029	1	ул. Советская 16/9	ж/д	0.087	0.039	0.60	2.81	1.60	2.48				0.25	2.23			
164.	18:28:000029	1	ул. Советская 20	ж/д	0.082	0.039	0.60	2.81	1.60	2.48				0.25	2.23			
165.	18:28:000029	1	ул. Советская 28	ж/д	0.307	0.117	1.80	8.37	2.35	3.27				0.33	2.94			
166.	18:28:000029	1	ул. Школьная 10	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
167.	18:28:000029	1	ул. Школьная 10а	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
168.	18:28:000029	1	ул. Школьная 12	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
169.	18:28:000029	1	ул. Школьная 12а	Детсад	0.099	0.027	0.41	1.90	1.60	2.48				0.25	2.23			
170.	18:28:000029	1	ул. Школьная 14	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
171.	18:28:000029	1	ул. Школьная 16	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
172.	18:28:000029	1	ул. Школьная 16а	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
173.	18:28:000029	1	ул. Школьная 17/31	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
174.	18:28:000029	1	ул. Школьная 18/29	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
175.	18:28:000029	1	ул. Школьная 19/30	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
176.	18:28:000029	1	ул. Школьная 20/28	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
177.	18:28:000029	1	ул. Школьная 21	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
178.	18:28:000029	1	ул. Школьная 21а	ж/д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
179.	18:28:000029	1	ул. Школьная 22	ж/д	0.074	0.017	0.26	1.19	1.60	2.48				0.25	2.23			
180.	18:28:000029	1	ул. Школьная 23	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
181.	18:28:000029	1	ул. Школьная 23а	ж/д	0.062	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48				0.25	2.23			
182.	18:28:000029	1	ул. Школьная 25/48	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
183.	18:28:000029	1	ул. Школьная 26	ж/д	0.089	0.032	0.49	2.28	1.60	2.48				0.25	2.23			
184.	18:28:000029	1	ул. Школьная 26а	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
185.	18:28:000029	1	ул. Школьная 28/50	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
186.	18:28:000029	1	ул. Школьная 7/10	ж/д	0.087	0.039	0.60	2.81	1.60	2.48				0.25	2.23			
187.	18:28:000029	1	ул. Школьная 8/8	ж/д	0.085	0.019	0.30	1.38	1.60	2.48				0.25	2.23			
188.	18:28:000029	1	ул. Школьная 9	ж/д	0.057	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48				0.25	2.23			
189.	18:28:000030	1	ул. Дзержинского 20	ж/д	0.091	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23			
190.	18:28:000030	1	ул. Дзержинского 21/10	ж/д	0.145	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54			
191.	18:28:000030	1	ул. Дзержинского 25	Детсад	0.067	0.009	0.13	0.62	1.44	2.23				0.22	2.01			
192.	18:28:000030	1	ул. Дзержинского 27/10	ж/д	0.135	0.031	0.47	2.19	1.93	2.83				0.28	2.54			
193.	18:28:000030	1	ул. Дзержинского 31	ж/д	0.156	0.035	0.54	2.52	1.93	2.83				0.28	2.54			
194.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 1/29	ж/д	0.091	0.022	0.34	1.57	1.60	2.48				0.25	2.23			
195.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 12\22	ж/д	0.146	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54			
196.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 14	ж/д	0.137	0.031	0.48	2.23	1.93	2.83				0.28	2.54			
197.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 14а	ж/д	0.163	0.037	0.57	2.66	1.93	2.83				0.28	2.54			

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.										
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление									
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021			
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																			
198.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 16	ж/д	0.137	0.031	0.48	2.23	1.93	2.83				0.28	2.54				
199.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 16а	ж/д	0.163	0.037	0.57	2.66	1.93	2.83				0.28	2.54				
200.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 18/43	ж/д	0.175	0.060	0.93	4.33	1.93	2.83				0.28	2.54				
201.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 2/31	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
202.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 23/9	ж/д	0.149	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83				0.28	2.54				
203.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 3	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
204.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 4	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
205.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 5	ж/д	0.093	0.021	0.33	1.52	1.60	2.48				0.25	2.23				
206.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 6	ж/д	0.096	0.015	0.22	1.05	1.44	2.23				0.22	2.01				
207.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 7	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
208.	18:28:000030	1	ул. Комсомольская 8	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
209.	18:28:000030	1	ул. Ленина 2/17	ж/д	0.135	0.031	0.47	2.19	1.93	2.83				0.28	2.54				
210.	18:28:000030	1	ул. Ленина 4	ж/д	0.146	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54				
211.	18:28:000030	1	ул. Ленина 6	ж/д	0.145	0.033	0.50	2.33	1.93	2.83				0.28	2.54				
212.	18:28:000030	1	ул. Ленина 8/33	ж/д	0.151	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83				0.28	2.54				
213.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 1/21	ж/д	0.151	0.034	0.53	2.47	1.93	2.83				0.28	2.54				
214.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 2/23	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
215.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 3	ж/д	0.146	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54				
216.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 4	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
217.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 5	ж/д	0.156	0.035	0.54	2.52	1.93	2.83				0.28	2.54				
218.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 6	ж/д	0.093	0.021	0.33	1.52	1.60	2.48				0.25	2.23				
219.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 7/29	ж/д	0.135	0.031	0.47	2.19	1.93	2.83				0.28	2.54				
220.	18:28:000030	1	ул. Наговицына 8	ж/д	0.090	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
221.	18:28:000030	1	ул. Парковая 41	ж/д	0.091	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
222.	18:28:000030	1	ул. Советская 1/39	ж/д	0.146	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54				
223.	18:28:000030	1	ул. Советская 11/17	ж/д	0.149	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83				0.28	2.54				
224.	18:28:000030	1	ул. Советская 13/18	ж/д	0.148	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83				0.28	2.54				
225.	18:28:000030	1	ул. Советская 15	ж/д	0.091	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
226.	18:28:000030	1	ул. Советская 17	ж/д	0.146	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54				
227.	18:28:000030	1	ул. Советская 21	ж/д	0.193	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54				
228.	18:28:000030	1	ул. Советская 23	ж/д	0.091	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
229.	18:28:000030	1	ул. Советская 25/39	ж/д	0.143	0.033	0.50	2.33	1.93	2.83				0.28	2.54				
230.	18:28:000030	1	ул. Советская 3	ж/д	0.091	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
231.	18:28:000030	1	ул. Советская 3а	ж/д	0.055	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48				0.25	2.23				
232.	18:28:000030	1	ул. Советская 5	ж/д	0.048	0.021	0.32	1.47	1.60	2.48				0.25	2.23				
233.	18:28:000030	1	ул. Советская 7	ж/д	0.055	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48				0.25	2.23				
234.	18:28:000030	1	ул. Советская 9	ж/д	0.158	0.036	0.55	2.57	1.93	2.83				0.28	2.54				
235.	18:28:000030	1	ул. Т.Барамзиной 25	ж/д	0.055	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48				0.25	2.23				
236.	18:28:000030	1	ул. Т.Барамзиной 27	ж/д	0.055	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48				0.25	2.23				
237.	18:28:000030	1	ул. Т.Барамзиной 33	ж/д	0.055	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48				0.25	2.23				
238.	18:28:000030	1	ул. Т.Барамзиной 35	ж/д	0.055	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48				0.25	2.23				
239.	18:28:000030	1	ул. Т.Барамзиной 37	ж/д	0.055	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48				0.25	2.23				
240.	18:28:000031	1	Короленко 29б	ж/д	0.289	0.066	1.01	4.71	2.35	3.27				0.33	2.94				
241.	18:28:000031	1	Т.Барамзиной 1/33	ж/д	0.214	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83				0.28	2.54				
242.	18:28:000031	1	Т.Барамзиной 3	ж/д	0.214	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83				0.28	2.54				
243.	18:28:000031	1	ул. Кирова 22	Школа искусств	0.228	0.097	1.49	6.94	1.93	2.83				0.28	2.54				
244.	18:28:000031	1	ул. Короленко	ЖЭК-4	1.511	0.739	11.37	86.31	6.10	7.47				0.75	6.72				
245.	18:28:000031	1	ул. Короленко 23	ж/д	0.245	0.056	0.86	3.99	2.35	3.27				0.33	2.94				
246.	18:28:000031	1	ул. Короленко 23а	ж/д	0.147	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54				
247.	18:28:000031	1	ул. Короленко 23б	ж/д	0.320	0.073	1.12	5.23	2.35	3.27				0.33	2.94				
248.	18:28:000031	1	ул. Короленко 23г	ж/д	0.147	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83				0.28	2.54				
249.	18:28:000031	1	ул. Короленко 25	ж/д	0.289	0.066	1.01	4.71	2.35	3.27				0.33	2.94				
250.	18:28:000031	1	ул. Короленко 25а	ж/д	0.233	0.066	1.01	4.71	1.93	2.83				0.28	2.54				

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
251.	18:28:000031	1	ул. Короленко 25б	ж/д	0.289	0.066	1.01	4.71	2.35	3.27					0.33	2.94		
252.	18:28:000031	1	ул. Короленко 25в	ж/д	0.270	0.062	0.95	4.42	2.35	3.27					0.33	2.94		
253.	18:28:000031	1	ул. Короленко 27а	ж/д	0.214	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83					0.28	2.54		
254.	18:28:000031	1	ул. Короленко 29	ж/д	0.289	0.066	1.01	4.71	2.35	3.27					0.33	2.94		
255.	18:28:000031	1	ул. Короленко 29а	ж/д	0.289	0.066	1.01	4.71	2.35	3.27					0.33	2.94		
256.	18:28:000031	1	ул. Короленко 29в	ж/д	0.270	0.062	0.95	4.42	2.35	3.27					0.33	2.94		
257.	18:28:000031	1	ул. Ленина 1/15	ж/д	0.221	0.050	0.78	3.61	1.93	2.83					0.28	2.54		
258.	18:28:000031	1	ул. Ленина 11	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
259.	18:28:000031	1	ул. Ленина 11а	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
260.	18:28:000031	1	ул. Ленина 11б	ж/д	0.172	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
261.	18:28:000031	1	ул. Ленина 11в	ж/д	0.172	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
262.	18:28:000031	1	ул. Ленина 13	ж/д	0.221	0.050	0.78	3.61	1.93	2.83					0.28	2.54		
263.	18:28:000031	1	ул. Ленина 13б	Дет.ясли	0.101	0.026	0.40	1.85	1.60	2.48					0.25	2.23		
264.	18:28:000031	1	ул. Ленина 13г	Детсад	0.093	0.020	0.31	1.43	1.60	2.48					0.25	2.23		
265.	18:28:000031	1	ул. Ленина 15	ж/д	0.145	0.033	0.51	2.38	1.93	2.83					0.28	2.54		
266.	18:28:000031	1	ул. Ленина 15а	Школа	0.093	0.020	0.31	1.43	1.60	2.48					0.25	2.23		
267.	18:28:000031	1	ул. Ленина 3	ж/д	0.124	0.029	0.44	2.04	1.93	2.83					0.28	2.54		
268.	18:28:000031	1	ул. Ленина 3а	Детсад	0.146	0.029	0.45	2.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
269.	18:28:000031	1	ул. Ленина 3б	Детсад	0.128	0.029	0.45	2.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
270.	18:28:000031	1	ул. Ленина 5	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
271.	18:28:000031	1	ул. Ленина 5а	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
272.	18:28:000031	1	ул. Ленина 5б	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
273.	18:28:000031	1	ул. Ленина 5в	ж/д	0.270	0.062	0.95	4.42	2.35	3.27					0.33	2.94		
274.	18:28:000031	1	ул. Ленина 7	ж/д	0.130	0.015	0.23	1.09	1.65	2.55					0.25	2.29		
275.	18:28:000031	1	ул. Ленина 7а	ж/д	0.172	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
276.	18:28:000031	1	ул. Ленина 9	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
277.	18:28:000031	1	ул. Ленина 9а	ж/д	0.221	0.050	0.78	3.61	1.93	2.83					0.28	2.54		
278.	18:28:000031	1	ул. Ленина 9б	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
279.	18:28:000031	1	ул. Ленина 9в	ж/д	0.270	0.062	0.95	4.42	2.35	3.27					0.33	2.94		
280.	18:28:000031	1	ул. Т.Барамзиной 11	Школа №5	0.091	0.052	0.80	3.71	1.44	2.23					0.22	2.01		
281.	18:28:000031	1	ул. Т.Барамзиной 13	ж/д	0.221	0.050	0.78	3.61	1.93	2.83					0.28	2.54		
282.	18:28:000031	1	ул. Т.Барамзиной 7	ж/д	0.217	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83					0.28	2.54		
283.	18:28:000031	1	ул. Т.Барамзиной 9	ж/д	0.257	0.059	0.91	4.23	2.35	3.27					0.33	2.94		
284.	18:28:000031	1	ул. Т.Барамзиной 5	ж/д	0.228	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
285.	18:28:000032	1	Короленко 20	ж/д	0.124	0.029	0.44	2.04	1.93	2.83					0.28	2.54		
286.	18:28:000032	1	ул. Кирова 10	ж/д	0.301	0.069	1.06	4.95	2.35	3.27					0.33	2.94		
287.	18:28:000032	1	ул. Кирова 10а	ж/д	0.204	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83					0.28	2.54		
288.	18:28:000032	1	ул. Кирова 10б	ж/д	0.229	0.052	0.81	3.76	1.93	2.83					0.28	2.54		
289.	18:28:000032	1	ул. Кирова 10в	ж/д	0.209	0.051	0.79	3.66	1.93	2.83					0.28	2.54		
290.	18:28:000032	1	ул. Кирова 18	ж/д	0.243	0.055	0.85	3.95	2.35	3.27					0.33	2.94		
291.	18:28:000032	1	ул. Кирова 4	ж/д	0.058	0.025	0.38	1.76	1.60	2.48					0.25	2.23		
292.	18:28:000032	1	ул. Кирова 8а	ж/д	0.403	0.176	2.71	12.91	2.35	3.27					0.33	2.94		
293.	18:28:000032	1	ул. Короленко 12/20	ж/д	0.198	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83					0.28	2.54		
294.	18:28:000032	1	ул. Короленко 14	ж/д	0.198	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83					0.28	2.54		
295.	18:28:000032	1	ул. Короленко 14а	ж/д	0.230	0.053	0.82	3.80	1.93	2.83					0.28	2.54		
296.	18:28:000032	1	ул. Короленко 14б	ж/д	0.231	0.053	0.82	3.80	1.93	2.83					0.28	2.54		
297.	18:28:000032	1	ул. Короленко 14в	ж/д	0.230	0.053	0.82	3.80	1.93	2.83					0.28	2.54		
298.	18:28:000032	1	ул. Короленко 16	ж/д	0.123	0.028	0.43	2.00	1.93	2.83					0.28	2.54		
299.	18:28:000032	1	ул. Короленко 16б	ж/д	0.123	0.028	0.43	2.00	1.93	2.83					0.28	2.54		
300.	18:28:000032	1	ул. Короленко 18	ж/д	0.318	0.134	2.06	9.61	2.35	3.27					0.33	2.94		
301.	18:28:000032	1	ул. Короленко 18а	Детсад	0.400	0.146	2.24	10.46	2.35	3.27					0.33	2.94		
302.	18:28:000032	1	ул. Короленко 22	ж/д	0.275	0.062	0.95	4.42	2.35	3.27					0.33	2.94		
303.	18:28:000032	1	ул. Короленко 22а	ж/д	0.374	0.164	2.53	11.79	2.35	3.27					0.33	2.94		

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
304.	18:28:000032	1	ул. Короленко 24	ж/д	0.381	0.168	2.58	12.03	2.35	3.27					0.33	2.94		
305.	18:28:000032	1	ул. Короленко 24а	ж/д	0.293	0.068	1.04	4.85	2.35	3.27					0.33	2.94		
306.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 1	ж/д	0.268	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
307.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 13	ж/д	0.347	0.134	2.06	9.61	2.35	3.27					0.33	2.94		
308.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 3	ж/д	0.268	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
309.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 3а	ж/д	0.268	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
310.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 5	ж/д	0.268	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
311.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 5а	ж/д	0.268	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
312.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 7	ж/д	0.268	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
313.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 7а	ж/д	0.268	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
314.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 9	ж/д	0.350	0.161	2.47	11.51	2.35	3.27					0.33	2.94		
315.	18:28:000032	1	ул. Чепецкая 9а	ж/д	0.350	0.161	2.47	11.51	2.35	3.27					0.33	2.94		
316.	18:28:000034	1	ул. К.Маркса 11/37	ж/д	1.609	0.679	10.44	76.22	6.10	7.47					0.75	6.72		
317.	18:28:000034	1	ул. К.Маркса 2	ж/д	2.071	0.968	14.89	116.14	7.27	9.92					0.99	8.92		
318.	18:28:000034	1	ул. Калинина 10а	ж/д	0.530	0.218	3.35	17.02	2.94	3.92					0.39	3.53		
319.	18:28:000034	1	ул. Калинина 10б	ж/д	0.696	0.314	4.84	27.65	2.94	3.92					0.39	3.53		
320.	18:28:000034	1	ул. Калинина 2а	ж/д	1.943	0.852	13.11	101.00	7.27	9.92					0.99	8.92		
321.	18:28:000034	1	ул. Калинина 4а	Библиотека	0.127	0.009	0.13	0.62	1.65	2.55					0.25	2.29		
322.	18:28:000034	1	ул. Калинина 6а	ж/д	0.530	0.218	3.35	17.02	2.94	3.92					0.39	3.53		
323.	18:28:000034	1	ул. Калинина 6б	ж/д	0.696	0.314	4.84	27.65	2.94	3.92					0.39	3.53		
324.	18:28:000034	1	ул. Калинина 8а	ж/д	0.542	0.230	3.54	18.33	2.94	3.92					0.39	3.53		
325.	18:28:000034	1	ул. Калинина 8б	ж/д	0.696	0.314	4.84	27.65	2.94	3.92					0.39	3.53		
326.	18:28:000034	1	ул. Пехтина 10	ж/д	1.144	0.497	7.65	50.63	3.63	4.96					0.50	4.46		
327.	18:28:000034	1	ул. Пехтина 12	ж/д	1.305	0.626	9.63	68.56	6.10	7.47					0.75	6.72		
328.	18:28:000034	1	ул. Пехтина 14	ж/д	1.066	0.293	4.50	25.14	3.63	4.96					0.50	4.46		
329.	18:28:000034	1	ул. Пехтина 16	ж/д	1.675	0.742	11.42	86.74	6.10	7.47					0.75	6.72		
330.	18:28:000034	1	ул. Пехтина 8	ж/д	0.530	0.218	3.35	17.02	2.94	3.92					0.39	3.53		
331.	18:28:000034	1	ул. Толстого 39	Детсад	0.840	0.464	7.14	46.23	2.39	3.36					0.34	3.03		
332.	18:28:000034	1	ул. Толстого 41	ж/д	2.069	0.807	12.41	95.05	7.27	9.92					0.99	8.92		
333.	18:28:000034	1	ул. Толстого 47	ж/д	1.289	0.626	9.63	68.56	3.63	4.96					0.50	4.46		
334.	18:28:000034	1	ул. Толстого 49	ж/д	0.908	0.478	7.36	48.06	2.79	3.99					0.40	3.59		
335.	18:28:000034	1	ул. Толстого 49а	Детсад	0.958	0.557	8.57	58.78	2.79	3.99					0.40	3.59		
336.	18:28:000038	1	ул. Кирова 75а	Школа №9	0.303	0.021	0.32	1.47	1.99	2.91					0.29	2.62		
337.	18:28:000038	1	ул. Кирова 75б	Больница	0.122	0.016	0.24	1.14	1.65	2.55					0.25	2.29		
338.	18:28:000039	1	ул. Глинки 11	ж/д	0.327	0.060	0.93	4.33	2.35	3.27					0.33	2.94		
339.	18:28:000039	1	ул. Глинки 13	ж/д	0.327	0.060	0.93	4.33	2.35	3.27					0.33	2.94		
340.	18:28:000039	1	ул. Глинки 15	ж/д	0.327	0.060	0.93	4.33	2.35	3.27					0.33	2.94		
341.	18:28:000039	1	ул. Глинки 15а	ж/д	0.327	0.060	0.93	4.33	2.35	3.27					0.33	2.94		
342.	18:28:000039	1	ул. Глинки 15б	Детсад	0.392	0.199	3.06	15.13	1.99	2.91					0.29	2.62		
343.	18:28:000039	1	ул. Глинки 17	ж/д	0.259	0.059	0.91	4.23	2.35	3.27					0.33	2.94		
344.	18:28:000039	1	ул. Глинки 19	ж/д	0.338	0.077	1.18	5.52	2.35	3.27					0.33	2.94		
345.	18:28:000039	1	ул. Кирова (Детсад)	Детсад	0.243	0.031	0.48	2.23	1.99	2.91					0.29	2.62		
346.	18:28:000039	1	ул. Кирова 59	ж/д	0.240	0.054	0.84	3.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
347.	18:28:000039	1	ул. Кирова 61а	Детсад	0.474	0.279	4.29	23.58	2.39	3.36					0.34	3.03		
348.	18:28:000039	1	ул. Кирова 63	ж/д	0.132	0.030	0.46	2.14	1.93	2.83					0.28	2.54		
349.	18:28:000039	1	ул. Кирова 63а	ж/д	0.242	0.056	0.87	4.04	2.35	3.27					0.33	2.94		
350.	18:28:000039	1	ул. Кирова 63б	ж/д	0.327	0.060	0.93	4.33	2.35	3.27					0.33	2.94		
351.	18:28:000039	1	ул. Кирова 63в	ж/д	0.259	0.059	0.91	4.23	2.35	3.27					0.33	2.94		
352.	18:28:000039	1	ул. Кирова 63г	ж/д	0.259	0.059	0.91	4.23	2.35	3.27					0.33	2.94		
353.	18:28:000039	1	ул. Кирова 63д	ж/д	0.259	0.059	0.91	4.23	2.35	3.27					0.33	2.94		
354.	18:28:000039	1	ул. Кирова 65б	ж/д	0.269	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
355.	18:28:000039	1	ул. Кирова 65в	ж/д	0.269	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94		
356.	18:28:000039	1	ул. Кирова 71	ж/д	0.142	0.033	0.50	2.33	1.93	2.83					0.28	2.54		

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.										
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление									
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021			
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																			
357.	18:28:000039	1	ул. Кирова 71а	ж/д	0.327	0.060	0.93	4.33	2.35	3.27					0.33	2.94			
358.	18:28:000039	1	ул. Кирова 73	ж/д	0.142	0.033	0.50	2.33	1.93	2.83					0.28	2.54			
359.	18:28:000039	1	ул. Мира 30	ж/д	0.133	0.031	0.47	2.19	1.93	2.83					0.28	2.54			
360.	18:28:000039	1	ул. Мира 36	ж/д	0.345	0.079	1.21	5.66	2.35	3.27					0.33	2.94			
361.	18:28:000039	1	ул. Мира 36а/21	ж/д	0.345	0.079	1.21	5.66	2.35	3.27					0.33	2.94			
362.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 1	ж/д	0.338	0.077	1.18	5.52	2.35	3.27					0.33	2.94			
363.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 11	ж/д	0.345	0.079	1.21	5.66	2.35	3.27					0.33	2.94			
364.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 15	ж/д	0.345	0.079	1.21	5.66	2.35	3.27					0.33	2.94			
365.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 17	ж/д	0.269	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94			
366.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 19	ж/д	0.345	0.079	1.21	5.66	2.35	3.27					0.33	2.94			
367.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 23	ж/д	0.269	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94			
368.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 3	ж/д	0.338	0.077	1.18	5.52	2.35	3.27					0.33	2.94			
369.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 7	ж/д	0.259	0.059	0.91	4.23	2.35	3.27					0.33	2.94			
370.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 7а	ж/д	0.224	0.053	0.82	3.80	1.93	2.83					0.28	2.54			
371.	18:28:000039	1	ул. Пряженникова 9	ж/д	0.269	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27					0.33	2.94			
372.	18:28:000039	1	улица Мира 34	ж/д	0.303	0.021	0.32	1.47	1.99	2.91					0.29	2.62			
373.	18:28:000040	1	ул. Кирова 51	Вечерняя школа	0.267	0.015	0.22	1.05	1.99	2.91					0.29	2.62			
374.	18:28:000040	1	ул. Кирова 53	ж/д	0.786	0.179	2.76	13.17	2.94	3.92					0.39	3.53			
375.	18:28:000040	1	ул. Мира 41	ж/д	1.826	0.417	6.41	40.07	7.27	9.92					0.99	8.92			
376.	18:28:000040	1	ул. Мира 43	ж/д	0.364	0.144	2.21	10.32	2.35	3.27					0.33	2.94			
377.	18:28:000040	1	ул. Пряженникова 25	ж/д	1.000	0.228	3.50	18.05	3.63	4.96					0.50	4.46			
378.	18:28:000040	1	ул. Пряженникова 27	Школа	0.303	0.021	0.32	1.47	1.99	2.91					0.29	2.62			
379.	18:28:000040	1	ул. Пряженникова 33	ж/д	0.505	0.172	2.65	12.36	2.94	3.92					0.39	3.53			
380.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 18	ж/д	0.336	0.099	1.52	7.09	2.35	3.27					0.33	2.94			
381.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 19	ж/д	0.196	0.045	0.69	3.23	1.93	2.83					0.28	2.54			
382.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 20	ж/д	0.206	0.054	0.84	3.90	1.93	2.83					0.28	2.54			
383.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 21	Детсад	0.195	0.084	1.30	6.04	1.93	2.83					0.28	2.54			
384.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 22	ж/д	0.206	0.054	0.84	3.90	1.93	2.83					0.28	2.54			
385.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 23	ж/д	0.196	0.045	0.69	3.23	1.93	2.83					0.28	2.54			
386.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 27	ж/д	0.196	0.044	0.68	3.19	1.93	2.83					0.28	2.54			
387.	18:28:000040	1	ул. Республиканская 29	ж/д	0.309	0.098	1.50	6.99	2.35	3.27					0.33	2.94			
388.	18:28:000040	1	ул. Советская 34	ж/д	0.950	0.187	2.88	13.95	3.63	4.96					0.50	4.46			
389.	18:28:000040	1	ул. Советская 36	ж/д	0.970	0.220	3.39	17.30	3.63	4.96					0.50	4.46			
390.	18:28:000041	1	ул. Кирова 35/12	ж/д	0.177	0.040	0.62	2.90	1.93	2.83					0.28	2.54			
391.	18:28:000041	1	ул. Кирова 37	Школа №3	0.211	0.040	0.61	2.85	1.93	2.83					0.28	2.54			
392.	18:28:000041	1	ул. Кирова 39/11	ж/д	0.175	0.040	0.61	2.85	1.93	2.83					0.28	2.54			
393.	18:28:000041	1	ул. Кирова 41/20	ж/д	0.170	0.038	0.59	2.76	1.93	2.83					0.28	2.54			
394.	18:28:000041	1	ул. Кирова 43	ж/д	0.102	0.023	0.36	1.66	1.60	2.48					0.25	2.23			
395.	18:28:000041	1	ул. Комсомольская 13	ж/д	0.189	0.043	0.66	3.09	1.93	2.83					0.28	2.54			
396.	18:28:000041	1	ул. Комсомольская 19	ж/д	0.192	0.044	0.67	3.14	1.93	2.83					0.28	2.54			
397.	18:28:000041	1	ул. Комсомольская 22	ж/д	0.102	0.023	0.36	1.66	1.60	2.48					0.25	2.23			
398.	18:28:000041	1	ул. Комсомольская 24	ж/д	0.102	0.023	0.36	1.66	1.60	2.48					0.25	2.23			
399.	18:28:000041	1	ул. Комсомольская 30	ж/д	0.186	0.042	0.65	3.04	1.93	2.83					0.28	2.54			
400.	18:28:000041	1	ул. Наговицына 14	ж/д	0.189	0.043	0.66	3.09	1.93	2.83					0.28	2.54			
401.	18:28:000041	1	ул. Наговицына 20	ж/д	0.114	0.026	0.40	1.85	1.60	2.48					0.25	2.23			
402.	18:28:000041	1	ул. Пряженникова 45	ж/д	0.667	0.216	3.32	16.82	2.94	3.92					0.39	3.53			
403.	18:28:000041	1	ул. Пряженникова 45а	ж/д	0.063	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23			
404.	18:28:000041	1	ул. Пряженникова 47/32	ж/д	0.135	0.031	0.47	2.19	1.93	2.83					0.28	2.54			
405.	18:28:000041	1	ул. Пряженникова 49\21	ж/д	0.166	0.038	0.58	2.71	1.93	2.83					0.28	2.54			
406.	18:28:000041	1	ул. Пряженникова 51	ж/д	0.114	0.026	0.40	1.85	1.60	2.48					0.25	2.23			
407.	18:28:000041	1	ул. Пряженникова 53/22	ж/д	0.166	0.038	0.58	2.71	1.93	2.83					0.28	2.54			
408.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 33	ж/д	0.105	0.030	0.46	2.14	1.60	2.48					0.25	2.23			
409.	18:28:000041	1	ул. Республиканская	ж/д	0.177	0.040	0.62	2.90	1.93	2.83					0.28	2.54			

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
			35/26															
410.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 35/31	ж/д	0.169	0.038	0.59	2.76	1.93	2.83					0.28	2.54		
411.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 36	ж/д	0.280	0.064	0.98	4.57	2.35	3.27					0.33	2.94		
412.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 37/15	ж/д	0.177	0.040	0.62	2.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
413.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 37/30	ж/д	0.149	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
414.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 38/28	ж/д	0.135	0.031	0.47	2.19	1.93	2.83					0.28	2.54		
415.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 39	ж/д	0.102	0.023	0.36	1.66	1.60	2.48					0.25	2.23		
416.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 40/17	ж/д	0.114	0.026	0.40	1.85	1.60	2.48					0.25	2.23		
417.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 41/16	ж/д	0.183	0.042	0.64	3.00	1.93	2.83					0.28	2.54		
418.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 42	ж/д	0.280	0.064	0.98	4.57	2.35	3.27					0.33	2.94		
419.	18:28:000041	1	ул. Республиканская 48/18	ж/д	0.127	0.029	0.45	2.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
420.	18:28:000041	1	ул. Советская 31/45	ж/д	0.177	0.040	0.62	2.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
421.	18:28:000041	1	ул. Советская 39	ж/д	0.667	0.216	3.32	16.82	2.94	3.92					0.39	3.53		
422.	18:28:000042	1	Парковая улица 40А	Адм. учр.	0.498	0.053	0.82	3.80	2.39	3.36					0.34	3.03		
423.	18:28:000042	1	ул. Кирова 38	Дворец Спорта	3.454	0.232	3.57	18.54	4.26	5.63					0.56	5.07		
424.	18:28:000042	1	ул. Советская 27/38	Музей	0.053	0.009	0.14	0.67	1.60	2.48					0.25	2.23		
425.	18:28:000043	1	ул. Кирова 29	ж/д	0.189	0.043	0.66	3.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
426.	18:28:000043	1	ул. Кирова 31/2	ж/д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27					0.33	2.94		
427.	18:28:000043	1	ул. Кирова 33/9	ж/д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27					0.33	2.94		
428.	18:28:000043	1	ул. Ленина 10	ж/д	0.126	0.027	0.41	1.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
429.	18:28:000043	1	ул. Ленина 12	ж/д	0.126	0.027	0.41	1.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
430.	18:28:000043	1	ул. Ленина 18	ж/д	0.148	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
431.	18:28:000043	1	ул. Наговицына 17	Детсад	0.146	0.019	0.29	1.33	1.65	2.55					0.25	2.29		
432.	18:28:000043	1	ул. Пряженникова 55\19	ж/д	0.189	0.043	0.66	3.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
433.	18:28:000043	1	ул. Пряженникова 57	ж/д	0.126	0.027	0.41	1.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
434.	18:28:000043	1	ул. Пряженникова 57а	Детсад	0.094	0.012	0.18	0.86	1.44	2.23					0.22	2.01		
435.	18:28:000043	1	ул. Пряженникова 59	ж/д	0.126	0.027	0.41	1.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
436.	18:28:000043	1	ул. Пряженникова 61/12	ж/д	0.254	0.058	0.89	4.14	2.35	3.27					0.33	2.94		
437.	18:28:000043	1	ул. Пряженникова 63	ж/д	0.254	0.058	0.89	4.14	2.35	3.27					0.33	2.94		
438.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 43/13	ж/д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27					0.33	2.94		
439.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 45	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
440.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 47/6	ж/д	0.290	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27					0.33	2.94		
441.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 49/5	ж/д	0.148	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
442.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 50/15	ж/д	0.189	0.043	0.66	3.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
443.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 51/14	ж/д	0.148	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
444.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 52	ж/д	0.148	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
445.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 54/8	ж/д	0.189	0.043	0.66	3.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
446.	18:28:000043	1	ул. Республиканская 58/16	ж/д	0.254	0.058	0.89	4.14	2.35	3.27					0.33	2.94		
447.	18:28:000043	1	ул. Спортивная 1	ж/д	0.126	0.027	0.41	1.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
448.	18:28:000043	1	ул. Спортивная 10	ж/д	0.126	0.027	0.41	1.90	1.93	2.83					0.28	2.54		
449.	18:28:000043	1	ул. Спортивная 3	Дет. ясли	0.067	0.009	0.13	0.62	1.44	2.23					0.22	2.01		
450.	18:28:000043	1	ул. Спортивная 4	ж/д	0.126	0.027	0.41	1.90	1.93	2.83					0.28	2.54		

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
451.	18:28:000043	1	ул. Спортивная 7/56	ж/д	0.254	0.058	0.89	4.14	2.35	3.27					0.33	2.94		
452.	18:28:000043	1	ул. Спортивная 9	ж/д	0.148	0.034	0.52	2.43	1.93	2.83					0.28	2.54		
453.	18:28:000044	1	Короленко 3	ж/д	0.245	0.058	0.90	4.18	2.35	3.27					0.33	2.94		
454.	18:28:000044	1	ул. Кирова (Больница)	Больница	0.063	0.015	0.23	1.09	1.60	2.48					0.25	2.23		
455.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (ВИО-2)	ВИО-2	0.038	0.009	0.13	0.62	1.60	2.48					0.25	2.23		
456.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (Хирургия)	Хирургия	0.733	0.066	1.02	4.76	2.39	3.36					0.34	3.03		
457.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (ВИО-1)	ВИО-1	0.056	0.013	0.19	0.90	1.60	2.48					0.25	2.23		
458.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (Баклаборатория)	Баклаборатория	0.041	0.027	0.41	1.90	1.44	2.23					0.22	2.01		
459.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (Морг)	Морг	0.046	0.019	0.29	1.33	1.60	2.48					0.25	2.23		
460.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (Роддом)	Роддом	0.201	0.046	0.71	3.33	1.93	2.83					0.28	2.54		
461.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (Больница)	Больница	0.057	0.011	0.17	0.81	1.60	2.48					0.25	2.23		
462.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (Глазовская ЦРБ)	Глазовская ЦРБ	0.453	0.221	3.40	17.36	2.94	3.92					0.39	3.53		
463.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27 (Боксы)	Боксы	0.090	0.019	0.29	1.33	1.60	2.48					0.25	2.23		
464.	18:28:000044	1	ул. Кирова 27а	Хоз. корп.	0.127	0.051	0.79	3.66	1.93	2.83					0.28	2.54		
465.	18:28:000044	1	ул. Короленко 5	Медучилище	0.401	0.099	1.53	7.13	2.35	3.27					0.33	2.94		
466.	18:28:000045	1	Короленко 6	Детсад	0.214	0.122	1.88	8.75	1.65	2.55					0.25	2.29		
467.	18:28:000045	1	Короленко 8	Школа-интернат	0.991	0.221	3.40	17.36	3.63	4.96					0.50	4.46		
468.	18:28:000045	1	ул. Кирова 15	ж/д	0.201	0.046	0.70	3.28	1.93	2.83					0.28	2.54		
469.	18:28:000045	1	ул. Кирова 7	ж/д	0.261	0.062	0.95	4.42	2.35	3.27					0.33	2.94		
470.	18:28:000045	1	ул. Кирова 7а	ж/д	0.271	0.058	0.90	4.18	2.35	3.27					0.33	2.94		
471.	18:28:000045	1	ул. Короленко 10	ж/д	0.124	0.028	0.43	2.00	1.93	2.83					0.28	2.54		
472.	18:28:000045	1	ул. М.Гвардии 12	ж/д	0.201	0.046	0.70	3.28	1.93	2.83					0.28	2.54		
473.	18:28:000045	1	ул. М.Гвардии 14	ж/д	0.274	0.062	0.96	4.47	2.35	3.27					0.33	2.94		
474.	18:28:000045	1	ул. М.Гвардии 16	ж/д	0.201	0.046	0.70	3.28	1.93	2.83					0.28	2.54		
475.	18:28:000045	1	ул. М.Гвардии 18	ж/д	0.274	0.062	0.96	4.47	2.35	3.27					0.33	2.94		
476.	18:28:000045	1	ул. М.Гвардии 20	ж/д	0.201	0.046	0.70	3.28	1.93	2.83					0.28	2.54		
477.	18:28:000045	1	ул. М.Гвардии 22	ж/д	0.277	0.062	0.96	4.47	2.35	3.27					0.33	2.94		
478.	18:28:000046	1	ул. Кирова 1	ж/д	0.074	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48					0.25	2.23		
479.	18:28:000046	1	ул. М.Гвардии 4	ж/д	0.060	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
480.	18:28:000046	1	ул. М.Гвардии 5	ж/д	0.060	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
481.	18:28:000046	1	ул. Первомайская 2	адм. учр.	0.132	0.019	0.30	1.38	1.65	2.55					0.25	2.29		
482.	18:28:000046	1	ул. Первомайская 20	ж/д	0.494	0.199	3.06	15.13	2.94	3.92					0.39	3.53		
483.	18:28:000046	1	ул. Первомайская 6	ж/д	0.538	0.263	4.05	21.89	2.94	3.92					0.39	3.53		
484.	18:28:000046	1	ул. Первомайская 8	ж/д	0.494	0.199	3.06	15.13	2.94	3.92					0.39	3.53		
485.	18:28:000046	1	ул. Революции 4	ж/д	0.082	0.025	0.38	1.76	1.60	2.48					0.25	2.23		
486.	18:28:000047	1	Детский сад №37 "Кораблик"	Детсад	0.396	0.146	2.24	10.46	2.35	3.27					0.33	2.94		
487.	18:28:000047	1	ул. Буденого 10	ж/д	0.746	0.170	2.61	12.17	2.94	3.92					0.39	3.53		
488.	18:28:000047	1	ул. Буденого 2	ж/д	1.304	0.297	4.57	25.67	6.10	7.47					0.75	6.72		
489.	18:28:000047	1	ул. Буденого 2а	ж/д	0.196	0.044	0.68	3.19	1.93	2.83					0.28	2.54		
490.	18:28:000047	1	ул. Буденого 4	ж/д	0.304	0.101	1.55	7.23	2.35	3.27					0.33	2.94		
491.	18:28:000047	1	ул. Буденого 4а	ж/д	0.196	0.044	0.68	3.19	1.93	2.83					0.28	2.54		
492.	18:28:000047	1	ул. Буденого 6	ж/д	0.746	0.170	2.61	12.17	2.94	3.92					0.39	3.53		
493.	18:28:000047	1	ул. Буденого 6а	Детсад	0.352	0.146	2.24	10.46	2.35	3.27					0.33	2.94		
494.	18:28:000047	1	ул. Буденого 8	ж/д	0.257	0.090	1.39	6.47	2.35	3.27					0.33	2.94		
495.	18:28:000047	1	ул. Буденого 8а	Детсад	0.352	0.146	2.24	10.46	2.35	3.27					0.33	2.94		
496.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 10	ж/д	0.667	0.216	3.32	16.82	2.94	3.92					0.39	3.53		
497.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 12	ж/д	0.584	0.133	2.04	9.51	2.94	3.92					0.39	3.53		
498.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 13	ж/д	0.878	0.284	4.37	24.17	2.94	3.92					0.39	3.53		
499.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 13а	ж/д	0.196	0.044	0.68	3.19	1.93	2.83					0.28	2.54		
500.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 15а	ж/д	0.196	0.044	0.68	3.19	1.93	2.83					0.28	2.54		

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
501.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 17	ЖЭК-5	0.342	0.017	0.26	1.19	1.99	2.91					0.29	2.62		
502.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 19	ж/д	0.584	0.133	2.04	9.51	2.94	3.92					0.39	3.53		
503.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 21	ж/д	0.313	0.133	2.04	9.51	2.35	3.27					0.33	2.94		
504.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 23	ж/д	0.283	0.064	0.99	4.61	2.35	3.27					0.33	2.94		
505.	18:28:000047	1	ул. К.Маркса 8	ж/д	1.345	0.305	4.69	26.58	6.10	7.47					0.75	6.72		
506.	18:28:000047	1	ул. Первомайская 1	ж/д	2.852	0.740	11.39	86.49	10.90	14.87					1.49	13.39		
507.	18:28:000047	1	ул. Сибирская 15	ж/д	0.827	0.249	3.84	20.38	2.94	3.92					0.39	3.53		
508.	18:28:000047	1	ул. Сибирская 17	ж/д	0.376	0.086	1.32	6.13	2.35	3.27					0.33	2.94		
509.	18:28:000047	1	ул. Сибирская 19	Школа №1	0.874	0.083	1.28	5.94	2.39	3.36					0.34	3.03		
510.	18:28:000047	1	ул. Сибирская 21	ж/д	0.376	0.086	1.32	6.13	2.35	3.27					0.33	2.94		
511.	18:28:000047	1	ул. Сибирская 21а	ж/д	0.196	0.044	0.68	3.19	1.93	2.83					0.28	2.54		
512.	18:28:000047	1	ул. Сибирская 23	ж/д	1.650	0.324	4.99	28.81	5.88	7.85					0.78	7.06		
513.	18:28:000047	1	ул. Сибирская 23а	ж/д	0.227	0.052	0.80	3.71	1.93	2.83					0.28	2.54		
514.	18:28:000047	1	ул. Толстого	Адм. учр.	0.696	0.329	5.06	29.36	2.94	3.92					0.39	3.53		
515.	18:28:000047	1	ул. Толстого 36	ж/д	1.337	0.370	5.69	34.29	6.10	7.47					0.75	6.72		
516.	18:28:000047	1	ул. Толстого 38	ж/д	1.262	0.288	4.43	24.62	3.63	4.96					0.50	4.46		
517.	18:28:000053	1	ул. Советская 41	ж/д	0.293	0.066	1.02	4.76	2.35	3.27					0.33	2.94		
518.	18:28:000053	1	ул. Советская 43	ж/д	0.317	0.072	1.11	5.18	2.35	3.27					0.33	2.94		
519.	18:28:000054	1	ул. Пряженникова 14	ж/д	0.849	0.036	0.55	2.57	2.39	3.36					0.34	3.03		
520.	18:28:000055	1	ул. Интернациональная 11	ж/д	0.046	0.011	0.16	0.76	1.60	2.48					0.25	2.23		
521.	18:28:000055	1	ул. Луначарского 11	ж/д	0.565	0.267	4.11	22.33	2.94	3.92					0.39	3.53		
522.	18:28:000055	1	ул. Луначарского 20	ж/д	0.437	0.109	1.68	7.85	2.94	3.92					0.39	3.53		
523.	18:28:000055	1	ул. Революции 18а	ж/д	0.217	0.078	1.20	5.61	1.93	2.83					0.28	2.54		
524.	18:28:000055	1	ул. Революции 20	ж/д	0.090	0.009	0.14	0.67	1.44	2.23					0.22	2.01		
525.	18:28:000055	1	ул. Революции 23	ж/д	0.071	0.017	0.26	1.19	1.60	2.48					0.25	2.23		
526.	18:28:000055	1	ул. Революции 23а	ж/д	0.217	0.078	1.20	5.61	1.93	2.83					0.28	2.54		
527.	18:28:000055	1	ул. Революции 25	ж/д	0.094	0.027	0.41	1.90	1.60	2.48					0.25	2.23		
528.	18:28:000055	1	ул. Революции 27	ж/д	0.184	0.062	0.96	4.47	1.93	2.83					0.28	2.54		
529.	18:28:000055	1	ул. Сибирская 22	ж/д	0.463	0.105	1.62	7.56	2.94	3.92					0.39	3.53		
530.	18:28:000055	1	ул. Сибирская 24	ж/д	0.513	0.111	1.71	7.99	2.94	3.92					0.39	3.53		
531.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 56	ж/д	1.988	0.673	10.36	75.44	7.27	9.92					0.99	8.92		
532.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 60	ж/д	0.054	0.011	0.16	0.76	1.60	2.48					0.25	2.23		
533.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 64	ж/д	0.062	0.013	0.20	0.95	1.60	2.48					0.25	2.23		
534.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 70	ж/д	0.835	0.446	6.87	43.89	2.39	3.36					0.34	3.03		
535.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 70а	ж/д	0.390	0.205	3.15	15.73	1.99	2.91					0.29	2.62		
536.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 74	ж/д	0.076	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48					0.25	2.23		
537.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 76	ж/д	0.076	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48					0.25	2.23		
538.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 77	ж/д	0.213	0.048	0.74	3.47	1.93	2.83					0.28	2.54		
539.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 78	ж/д	0.771	0.271	4.16	22.69	2.94	3.92					0.39	3.53		
540.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 87	ж/д	0.350	0.161	2.47	11.51	2.35	3.27					0.33	2.94		
541.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 89	ж/д	0.350	0.161	2.47	11.51	2.35	3.27					0.33	2.94		
542.	18:28:000055	1	ул. Сулимова 91	ж/д	0.420	0.187	2.88	13.95	2.94	3.92					0.39	3.53		
543.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 1	Детсад	0.353	0.146	2.24	10.46	2.35	3.27					0.33	2.94		
544.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 19	ж/д	0.430	0.203	3.12	15.53	2.94	3.92					0.39	3.53		
545.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 21	ж/д	0.176	0.040	0.61	2.85	1.93	2.83					0.28	2.54		
546.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 25	ж/д	0.042	0.010	0.15	0.71	1.60	2.48					0.25	2.23		
547.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 25а	ж/д	0.075	0.017	0.26	1.19	1.60	2.48					0.25	2.23		
548.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 25б	ж/д	0.119	0.035	0.54	2.52	1.60	2.48					0.25	2.23		
549.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 25в	ж/д	0.121	0.029	0.45	2.09	1.93	2.83					0.28	2.54		
550.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 25г	ж/д	0.076	0.017	0.27	1.24	1.60	2.48					0.25	2.23		
551.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 29	ж/д	0.041	0.010	0.15	0.71	1.60	2.48					0.25	2.23		
552.	18:28:000055	1	ул. Энгельса 31	Детский дом	0.316	0.111	1.71	7.99	2.35	3.27					0.33	2.94		

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.										
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление									
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021			
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																			
553.	18:28:000056	1	К.Маркса. 18	ж/д	0.421	0.208	3.20	16.07	2.94	3.92						0.39	3.53		
554.	18:28:000056	1	пр. Средний 2	ж/д	0.275	0.062	0.96	4.47	2.35	3.27						0.33	2.94		
555.	18:28:000056	1	ул. Интернациональная 3	ж/д	0.480	0.292	4.49	25.07	2.39	3.36						0.34	3.03		
556.	18:28:000056	1	ул. Интернациональная 4	ж/д	0.285	0.065	1.00	4.66	2.35	3.27						0.33	2.94		
557.	18:28:000056	1	ул. К.Маркса 20	ж/д	0.054	0.014	0.21	1.00	1.60	2.48						0.25	2.23		
558.	18:28:000056	1	ул. К.Маркса, 16	ж/д	0.281	0.109	1.67	7.80	2.35	3.27						0.33	2.94		
559.	18:28:000056	1	ул. М.Гвардии 11	ж/д	0.639	0.241	3.70	19.45	2.94	3.92						0.39	3.53		
560.	18:28:000056	1	ул. М.Гвардии 27	ж/д	0.308	0.061	0.94	4.37	2.35	3.27						0.33	2.94		
561.	18:28:000056	1	ул. Первомайская	ж/д	0.152	0.013	0.20	0.95	1.65	2.55						0.25	2.29		
562.	18:28:000056	1	ул. Первомайская 27	Общежитие ГГПИ	0.420	0.203	3.12	15.53	2.35	3.27						0.33	2.94		
563.	18:28:000056	1	ул. Революции 16	ж/д	0.442	0.098	1.51	7.04	2.94	3.92						0.39	3.53		
564.	18:28:000056	1	ул. Революции 8	Школа №2	0.323	0.040	0.61	2.85	1.99	2.91						0.29	2.62		
565.	18:28:000056	1	ул. Энгельса 24	ж/д	0.273	0.060	0.92	4.28	2.35	3.27						0.33	2.94		
566.	18:28:000056	1	ул. Энгельса 24а	ж/д	0.199	0.068	1.04	4.85	1.93	2.83						0.28	2.54		
567.	18:28:000056	1	ул. Энгельса 26а	ж/д	0.240	0.058	0.89	4.14	1.93	2.83						0.28	2.54		
568.	18:28:000056	1	ул. Энгельса 30	ж/д	0.639	0.146	2.24	10.46	2.94	3.92						0.39	3.53		
569.	18:28:000056	1	ул. Энгельса 30а	ж/д	0.379	0.172	2.65	12.36	2.35	3.27						0.33	2.94		
570.	18:28:000057	1	ул. К.Маркса 27	ж/д	0.783	0.206	3.16	15.80	2.94	3.92						0.39	3.53		
571.	18:28:000057	1	ул. К.Маркса 14	Общежитие	0.443	0.203	3.12	15.53	2.94	3.92						0.39	3.53		
572.	18:28:000057	1	ул. К.Маркса 25	ж/д	0.400	0.091	1.40	6.51	2.35	3.27						0.33	2.94		
573.	18:28:000057	1	ул. Луначарского 2	Общежитие ГГПИ	0.299	0.069	1.06	4.95	2.35	3.27						0.33	2.94		
574.	18:28:000057	1	ул. Луначарского 8	ж/д	0.377	0.133	2.04	9.51	2.35	3.27						0.33	2.94		
575.	18:28:000057	1	ул. Революции 15	ж/д	0.243	0.055	0.85	3.95	2.35	3.27						0.33	2.94		
576.	18:28:000057	1	ул. Революции 19	ж/д	0.325	0.122	1.88	8.75	2.35	3.27						0.33	2.94		
577.	18:28:000057	1	ул. Революции 21	ж/д	0.278	0.122	1.88	8.75	2.35	3.27						0.33	2.94		
578.	18:28:000057	1	ул. Сибирская 16	ж/д	0.275	0.062	0.96	4.47	2.35	3.27						0.33	2.94		
579.	18:28:000057	1	ул. Сибирская 18	ж/д	0.376	0.086	1.32	6.13	2.35	3.27						0.33	2.94		
580.	18:28:000057	1	ул. Сибирская 20	ж/д	0.894	0.236	3.63	18.96	2.94	3.92						0.39	3.53		
581.	18:28:000057	1	ул. Энгельса 12	ж/д	0.376	0.086	1.32	6.13	2.35	3.27						0.33	2.94		
582.	18:28:000057	1	ул. Энгельса 16	Ж/д	0.316	0.072	1.10	5.14	2.35	3.27						0.33	2.94		
583.	18:28:000057	1	ул. Энгельса 18	ж/д 1	0.372	0.164	2.52	11.75	2.35	3.27						0.33	2.94		
584.	18:28:000057	1	ул. Энгельса 2	ж/д	0.376	0.086	1.32	6.13	2.35	3.27						0.33	2.94		
585.	18:28:000057	1	ул. Энгельса 4	ж/д	0.309	0.073	1.12	5.23	2.35	3.27						0.33	2.94		
586.	18:28:000058	1	ул. Буденного 11	ж/д	0.605	0.176	2.71	12.91	2.94	3.92						0.39	3.53		
587.	18:28:000058	1	ул. Буденного 13	ж/д	0.605	0.176	2.71	12.91	2.94	3.92						0.39	3.53		
588.	18:28:000058	1	ул. Буденного 15	ж/д	0.120	0.011	0.17	0.81	1.65	2.55						0.25	2.29		
589.	18:28:000058	1	ул. Буденного 15а	ж/д	0.067	0.024	0.37	1.71	1.60	2.48						0.25	2.23		
590.	18:28:000058	1	ул. Буденного 1а	Отделение скорой неотложной помощи	0.083	0.048	0.74	3.47	1.44	2.23						0.22	2.01		
591.	18:28:000058	1	ул. Буденного 3	ж/д	0.605	0.176	2.71	12.91	2.94	3.92						0.39	3.53		
592.	18:28:000058	1	ул. Буденного 5	ж/д	0.605	0.176	2.71	12.91	2.94	3.92						0.39	3.53		
593.	18:28:000058	1	ул. Буденного 7	ж/д	0.605	0.176	2.71	12.91	2.94	3.92						0.39	3.53		
594.	18:28:000058	1	ул. Буденного 9	ж/д	0.605	0.176	2.71	12.91	2.94	3.92						0.39	3.53		
595.	18:28:000058	1	ул. Пехтина 20	ж/д	0.399	0.091	1.40	6.51	2.35	3.27						0.33	2.94		
596.	18:28:000058	1	ул. Пехтина 22	ж/д	0.600	0.190	2.93	14.27	2.94	3.92						0.39	3.53		
597.	18:28:000058	1	ул. Пехтина 24	ж/д	1.258	0.283	4.35	24.02	3.63	4.96						0.50	4.46		
598.	18:28:000058	1	ул. Сибирская 31	Школа №11	1.287	0.338	5.20	30.45	3.63	4.96						0.50	4.46		
599.	18:28:000058	1	ул. Сибирская 33	ж/д	0.348	0.133	2.04	9.51	2.35	3.27						0.33	2.94		
600.	18:28:000058	1	ул. Сибирская 35	Детсад	0.582	0.251	3.86	20.52	2.94	3.92						0.39	3.53		
601.	18:28:000058	1	ул. Сибирская 37	ж/д	1.207	0.271	4.16	22.69	3.63	4.96						0.50	4.46		
602.	18:28:000058	1	ул. Толстого 40	ж/д	2.338	0.929	14.29	110.98	7.27	9.92						0.99	8.92		
603.	18:28:000058	1	ул. Толстого 42	ж/д	0.591	0.251	3.86	20.52	2.94	3.92						0.39	3.53		
604.	18:28:000058	1	ул. Толстого 44	ж/д	2.280	0.893	13.73	106.28	7.27	9.92						0.99	8.92		

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
605.	18:28:000065	1	ул. Советская 52	ж\д	0.139	0.053	0.82	3.80	1.93	2.83					0.28	2.54		
606.	18:28:000065	1	ул. Советская 54	ж\д	0.072	0.012	0.18	0.86	1.44	2.23					0.22	2.01		
607.	18:28:000065	1	ул. Советская 54а	ж\д	0.478	0.212	3.26	16.41	2.94	3.92					0.39	3.53		
608.	18:28:000065	1	ул. Советская 56	ж\д	0.135	0.053	0.82	3.80	1.93	2.83					0.28	2.54		
609.	18:28:000065	1	ул. Советская 58	ж\д	0.108	0.039	0.60	2.81	1.60	2.48					0.25	2.23		
610.	18:28:000065	1	ул. Советская50	"Семья"	0.352	0.146	2.24	10.46	2.35	3.27					0.33	2.94		
611.	18:28:000079	1	ул. Циолковского 12а	ж\д	0.215	0.115	1.77	8.23	1.65	2.55					0.25	2.29		
612.	18:28:000079	1	ул. Циолковского 14	ж\д	0.351	0.050	0.78	3.61	1.99	2.91					0.29	2.62		
613.	18:28:000080	1	ул. Пионерская 1	Ж\д	0.246	0.031	0.48	2.23	1.99	2.91					0.29	2.62		
614.	18:28:000080	1	ул. Циолковского 2а	Общ ПТУ 16	0.297	0.043	0.66	3.09	1.99	2.91					0.29	2.62		
615.	18:28:000080	1	ул. Циолковского 4	ж\д	0.270	0.040	0.62	2.90	1.99	2.91					0.29	2.62		
616.	18:28:000080	1	ул. Циолковского 6	ж\д	0.254	0.031	0.48	2.23	1.99	2.91					0.29	2.62		
617.	18:28:000081	1	ул. Драгунова 2а	ж\д	0.359	0.040	0.62	2.90	1.99	2.91					0.29	2.62		
618.	18:28:000081	1	ул. Драгунова 2к	ж\д	0.364	0.040	0.62	2.90	1.99	2.91					0.29	2.62		
619.	18:28:000081	1	ул. Циолковского 1А	ж\д	0.341	0.049	0.76	3.52	1.99	2.91					0.29	2.62		
620.	18:28:000087	1	Сибирская, 118	ж\д	0.104	0.057	0.88	4.09	1.44	2.23					0.22	2.01		
621.	18:28:000088	1	ул. Сибирская 129а	ж\д	0.104	0.009	0.13	0.62	1.44	2.23					0.22	2.01		
622.	18:28:000090	1	ул. Пионерская 16	Детсад №46	0.145	0.011	0.17	0.81	1.65	2.55					0.25	2.29		
623.	18:28:000090	1	ул. Строителей 2	ж\д	0.480	0.050	0.77	3.57	2.39	3.36					0.34	3.03		
624.	18:28:000091	1	ул. Колхозная 10	ж\д	0.423	0.148	2.28	10.60	2.94	3.92					0.39	3.53		
625.	18:28:000091	1	ул. Колхозная 4	ж\д	0.763	0.395	6.08	37.40	2.39	3.36					0.34	3.03		
626.	18:28:000091	1	ул. Колхозная 6	ж\д	0.355	0.040	0.61	2.85	1.99	2.91					0.29	2.62		
627.	18:28:000091	1	ул. Колхозная 8	ж\д	0.563	0.343	5.28	31.01	2.39	3.36					0.34	3.03		
628.	18:28:000091	1	ул. Колхозная, 2а	ж\д	0.051	0.025	0.39	1.81	1.60	2.48					0.25	2.23		
629.	18:28:000070	2	Драгунова 45	ж\д	0.227	0.039	0.60	2.77	1.93	2.83			0.28	2.54				
630.	18:28:000070	2	Драгунова 45а	ж\д	0.235	0.038	0.58	2.71	1.65	2.55			0.25	2.29				
631.	18:28:000070	2	Драгунова 49б	ж\д	0.096	0.020	0.30	1.42	1.60	2.48			0.25	2.23				
632.	18:28:000085	2	Драгунова 50	ж\д	0.683	0.292	4.49	25.04	2.94	3.92			0.39	3.53				
633.	18:28:000086	2	Драгунова 53	ж\д	0.103	0.027	0.42	1.94	1.60	2.48			0.25	2.23				
634.	18:28:000086	2	Драгунова 53б	ж\д	0.106	0.032	0.50	2.32	1.60	2.48			0.25	2.23				
635.	18:28:000086	2	Драгунова 55	ж\д	0.357	0.167	2.56	11.94	2.35	3.27			0.33	2.94				
636.	18:28:000086	2	Драгунова 65	ж\д	0.068	0.009	0.14	0.65	1.44	2.23			0.22	2.01				
637.	18:28:000086	2	Драгунова 67	ж\д	0.069	0.011	0.17	0.77	1.44	2.23			0.22	2.01				
638.	18:28:000086	2	Драгунова, 55А	ж\д	0.158	0.095	1.45	6.78	1.65	2.55			0.25	2.29				
639.	18:28:000086	2	ж\д Драгунова 75	ж\д	0.274	0.062	0.96	4.45	2.35	3.27			0.33	2.94				
640.	18:28:000086	2	ж\д Драгунова 75а	ж\д	0.160	0.041	0.62	2.90	1.93	2.83			0.28	2.54				
641.	18:28:000086	2	ул. Драгунова 53в	ж\д	0.158	0.088	1.36	6.32	1.65	2.55			0.25	2.29				
642.	18:28:000094	2	Аэродромный, 4	ж\д	0.082	0.037	0.57	2.65	1.60	2.48			0.25	2.23				
643.	18:28:000094	2	ж\д пер. Аэродромный 2	ж\д	0.078	0.012	0.18	0.84	1.44	2.23			0.22	2.01				
644.	18:28:000094	2	ж\д Шевченко 2	ж\д	0.069	0.009	0.14	0.65	1.44	2.23			0.22	2.01				
645.	18:28:000094	2	ж\д Щорса 1	ж\д	0.081	0.014	0.22	1.03	1.60	2.48			0.25	2.23				
646.	18:28:000094	2	ж\д Щорса 3	ж\д	0.078	0.012	0.18	0.84	1.44	2.23			0.22	2.01				
647.	18:28:000095	2	ж\д Куйбышева 79	ж\д	0.432	0.072	1.11	5.16	2.39	3.36			0.34	3.03				
648.	18:28:000095	2	ж\д Драгунова 72а	ж\д	0.430	0.061	0.94	4.39	2.39	3.36			0.34	3.03				
649.	18:28:000095	2	ж\д Драгунова 74б	ж\д	0.077	0.010	0.15	0.71	1.44	2.23			0.22	2.01				
650.	18:28:000095	2	ж\д Драгунова 76а	ж\д	0.045	0.018	0.28	1.29	1.60	2.48			0.25	2.23				
651.	18:28:000095	2	ж\д Кр. тракт 10 а	ж\д	0.162	0.045	0.69	3.23	1.93	2.83			0.28	2.54				
652.	18:28:000095	2	ж\д Кр. тракт 12 а	ж\д	0.162	0.045	0.69	3.23	1.93	2.83			0.28	2.54				
653.	18:28:000095	2	ж\д Кр. тракт 15 с	ж\д	0.144	0.018	0.28	1.29	1.65	2.55			0.25	2.29				
654.	18:28:000095	2	ж\д Кр.тракт 14	ж\д	0.198	0.063	0.97	4.52	1.93	2.83			0.28	2.54				
655.	18:28:000095	2	ж\д Кр.тракт 16	ж\д	0.369	0.108	1.66	7.74	2.35	3.27			0.33	2.94				
656.	18:28:000095	2	ж\д Куйбышева 75	ж\д	0.376	0.068	1.05	4.90	2.35	3.27			0.33	2.94				
657.	18:28:000095	2	Красногорский тракт 16а	ж\д	0.075	0.012	0.18	0.84	1.44	2.23			0.22	2.01				

пп	Кадастровый квартал	Номер источника тепла	Адрес потребителя горячей воды	Наименование потребителя горячей воды	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		Расходы горячей воды		Финансовые потребности в ИТП в ценах 2015 г. (с учетом НДС), млн руб.									
					Всего	ГВС макс.	ГВС макс., м3/ч	ГВС средн., м3/сут.	ИТП с ТО ГВС	ИТП с теплообменниками (ТО) ГВС и смесит. насосами на отопление								
										Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
Номера источников: 1- ТЭЦ АО "ЧМЗ"; 2- котельная МУП "Глазовские теплосети"; 3- котельная ООО "Комэнерго"; 4- котельная АО "Реммаш"																		
658.	18:28:000095	2	ул. Драгунова 76	Детский дом	0.288	0.018	0.28	1.29	1.99	2.91			0.29	2.62				
659.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 11	ж\д	0.657	0.194	2.99	14.67	2.94	3.92		0.39	3.53					
660.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 13	ж\д	0.622	0.194	2.99	14.67	2.94	3.92		0.39	3.53					
661.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 13 б	ж\д	0.631	0.194	2.99	14.67	2.94	3.92		0.39	3.53					
662.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 15	ж\д	0.617	0.194	2.99	14.67	2.94	3.92		0.39	3.53					
663.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 17	ж\д	0.373	0.068	1.04	4.85	2.35	3.27		0.33	2.94					
664.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 5	ж\д	0.610	0.194	2.99	14.67	2.94	3.92		0.39	3.53					
665.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 7	ж\д	0.133	0.039	0.60	2.81	1.93	2.83		0.28	2.54					
666.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 9	ж\д	0.372	0.117	1.80	8.37	2.35	3.27		0.33	2.94					
667.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 9 а	ж\д	0.409	0.117	1.80	8.37	2.35	3.27		0.33	2.94					
668.	18:28:000062	3	ул. 70 лет Октября 9 б	ж\д	0.376	0.109	1.67	7.80	2.35	3.27		0.33	2.94					
669.	18:28:000062	3	ул. Гайдара 11	Ж\д	0.367	0.117	1.80	8.37	2.35	3.27		0.33	2.94					
670.	18:28:000062	3	ул. Гайдара 12	Школа №10	0.493	0.133	2.04	9.51	2.94	3.92		0.39	3.53					
671.	18:28:000062	3	ул. Гайдара 13	ж\д	0.368	0.117	1.80	8.37	2.35	3.27		0.33	2.94					
672.	18:28:000062	3	ул. Гайдара 15	ж\д	0.368	0.111	1.71	7.99	2.35	3.27		0.33	2.94					
673.	18:28:000062	3	ул. Гайдара 17	ж\д	0.379	0.117	1.80	8.37	2.35	3.27		0.33	2.94					
674.	18:28:000075	3	ул. 70 лет Октября 10	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
675.	18:28:000075	3	ул. 70 лет Октября 12	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
676.	18:28:000075	3	ул. 70 лет Октября 14	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
677.	18:28:000075	3	ул. 70 лет Октября 16	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
678.	18:28:000075	3	ул. 70 лет Октября 4	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
679.	18:28:000075	3	ул. 70 лет Октября 6	ж\д	0.441	0.135	2.08	9.70	2.94	3.92		0.39	3.53					
680.	18:28:000075	3	ул. 70 лет Октября 8	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
681.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 14	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
682.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 16	Детсад	0.222	0.033	0.51	2.38	1.65	2.55		0.25	2.29					
683.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 18	ж\д	0.518	0.212	3.27	16.48	2.94	3.92		0.39	3.53					
684.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 19	Детсад	0.292	0.028	0.43	2.00	1.99	2.91		0.29	2.62					
685.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 20	ж\д	0.518	0.212	3.27	16.48	2.94	3.92		0.39	3.53					
686.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 21	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
687.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 23	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
688.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 25	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
689.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 27	ж\д	0.518	0.212	3.27	16.48	2.94	3.92		0.39	3.53					
690.	18:28:000075	3	ул. Гайдара 29	ж\д	0.515	0.212	3.27	16.48	2.94	3.92		0.39	3.53					
691.	18:28:000075	3	ул. Удмуртская 59	ж\д	0.069	0.011	0.16	0.76	1.44	2.23		0.22	2.01					
692.	18:28:000075	3	ул. Удмуртская 61	ж\д	0.518	0.212	3.27	16.48	2.94	3.92		0.39	3.53					
693.	18:28:000081	4	ул. Драгунова 4б	ж\д	0.413	0.060	0.92	4.28	1.99	2.91				0.29	2.62			
694.	18:28:000081	4	ул. Пионерская 1 г	ж\д	0.412	0.069	1.07	4.98	2.35	3.27				0.33	2.94			
695.	18:28:000081	4	ул. Пионерская 1б	ж\д	0.391	0.057	0.88	4.08	1.99	2.91				0.29	2.62			
696.	18:28:000082	4	Мед. учр.	Мед. учр.	0.182	0.034	0.52	2.42	1.93	2.83				0.28	2.54			
697.	18:28:000083	4	ул. Барышникова 1	ж\д	0.478	0.087	1.34	6.25	2.94	3.92				0.39	3.53			
698.	18:28:000083	4	ул. Драгунова 18	ж\д	0.364	0.066	1.01	4.72	2.35	3.27				0.33	2.94			
699.	18:28:000083	4	ул. Драгунова 20а	ж\д	0.075	0.009	0.14	0.64	1.44	2.23				0.22	2.01			
700.	18:28:000083	4	ул. Пионерская 19	Школа №8	0.297	0.039	0.60	2.81	1.99	2.91				0.29	2.62			
701.	18:28:000083	4	ул. Ф.Васильева 1	ж\д	0.497	0.098	1.51	7.02	2.94	3.92				0.39	3.53			
702.	18:28:000091	4	ул. Колхозная, 12	Школа №16	0.820	0.081	1.25	5.81	2.39	3.36				0.34	3.03			
703.	18:28:000091	4	ул. Пионерская 40	ж\д	0.405	0.058	0.89	4.15	1.99	2.91				0.29	2.62			
	Итого								1556.4	2217.9	0.0	10.6	103.6	166.9	952.4	984.5		