



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**Спектр Энерго**



432071 г. Ульяновск, ул. Федерации 61

телефон (факс): (8422) 44-43-30 (8422) 44-43-35

e-mail: spektr.energo@mail.ru



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА  
НОВОУЛЬЯНОВСК УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО  
2030 ГОДА**

Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Директор ООО «Спектр Энерго» \_\_\_\_\_ М.В. Филиппов  
(подпись лица, руководителя юридического лица, индивидуального  
предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица,  
индивидуального предпринимателя

Глава администрации муниципального образования  
«Город Новоульяновск» \_\_\_\_\_ С.А. Косаринова  
(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)  
исполнительного органа организации, заказавшей схему, или  
уполномоченного им лица)

г. Ульяновск  
2019 год

## Оглавление

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. 1. Функциональная структура теплоснабжения. ....	5
1.1. В зонах действия производственных котельных. ....	5
1.1.1. Описание технологических, оперативных и диспетчерских связей. ....	6
1.2. В зонах действия индивидуального теплоснабжения. ....	7
2. Источники тепловой энергии. ....	8
2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования. ....	8
2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. ....	11
2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности. ....	12
2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто. ....	13
2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса; ....	14
2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии). ..	15
2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. ....	17
2.7.1. Котельная ООО «ТЭВиС» работающая на отопление. ....	17
2.7.2. Котельная ООО «ТЭВиС» работающая на ГВС. ....	17
2.7.3. Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши. ....	18
2.8. Среднегодовая загрузка оборудования. ....	18
2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. ....	19
2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии. ....	19
2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии. ....	19
2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. ....	19
3. Тепловые сети, сооружения на них. ....	20
3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения. ....	20
3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе. ....	56
3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам. ....	56
3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. ....	58
3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. ....	59
3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. ....	61
3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети. ....	62
3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей. ....	62
3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет. ....	62
3.10. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. ....	62
3.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения. ....	67
3.12. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям. ....	67
3.13. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя. ....	67

3.14. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи. ....	68
3.15. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций. ....	68
Средства автоматизации центральных тепловых пунктов и насосных станций не отвечают современным требованиям, так как их проектирование и строительство проходило в прошлом веке. ....	68
3.16. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления. ....	68
3.17. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию. ....	68
3.18. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии). ....	68
4. Зоны действия источников тепловой энергии. ....	68
5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии. ....	69
5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления. ....	69
5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии. ....	79
5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. ....	79
5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом. ....	79
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. ....	80
6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии. ....	80
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии. ....	82
6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю. ....	82
6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения. ....	82
7. Балансы теплоносителя. ....	83
7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть. ....	83
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения. ....	84
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. ....	85
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии. ....	85
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями. ....	86
8.3. Описание использования местных видов топлива. ....	86
9. Надежность теплоснабжения. ....	87
9.1. Анализ аварийных отключений потребителей. ....	88
9.2. Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений. ....	89
9.3. Анализ зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения. ....	89
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. ....	89
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. ....	98
11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет. ....	98
11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения. ....	103
11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения. ....	104
11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей. ....	104
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения. ....	104
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения. ....	104

12.2.	Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения. ....	105
12.3.	Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения. ....	106
12.4.	Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения. ....	106
12.5.	Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения. ....	106
Приложение 1	.....	107
Приложение 2	.....	108
Приложение 3	.....	111
Приложение 4	.....	127



# Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

## 1. Функциональная структура теплоснабжения.

### 1.1. В зонах действия производственных котельных.

Тепловую энергию на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителям муниципального образования город Новоульяновск отпускают следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации.

Отпуск тепловой энергии на нужды централизованного теплоснабжения производится от 4 источников теплоты:

Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск

Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск

Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши.

Передачу тепловой энергии от источников тепловой энергии в г. Новоульяновск до потребителей, осуществляет ООО «ТЭВиС», с. Криуши ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

На сегодняшний день общая протяженность тепловых сетей муниципального образования город Новоульяновск составляет 39,6 километров. По состоянию на конец 2018 года на территории муниципального образования «Город Новоульяновск» функционировало 4 котельных:

№ п/п	Место установки	Тип котла	Производительность, Гкал/час	Примечание
1	Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	ПТБМ-50	50,0	В работе
		ПТБМ-50	50,0	В работе
		БМ-35/39	21,0	Выведен из эксплуатации
		БМ-35/39	21,0	Выведен из эксплуатации
		БМ-35/39	21,0	Выведен из эксплуатации
2	Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС, г. Новоульяновск	Ква-1,16-Г/М	1,00	В работе
		Ква-1,16-Г/М	1,00	В работе
		Ква-1,16-Г/М	1,00	В работе
		RIELO RTQ	1,02	В работе
		RIELO RTQ	1,02	В работе
3	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	Bosch UT-L18	2,15	В работе
		Bosch UT-L18	2,15	В работе
		Bosch UT-L18	2,15	В работе

4	Котельная МОУ Криушинская СОШ	Е-1,0-0,9	2,12	В работе
		Е-1,0-0,9	2,12	В резерве
		Е-1,0-0,9	2,12	В резерве

### **1.1.1. Описание технологических, оперативных и диспетчерских связей.**

Основными обязанностями теплоснабжающих организаций являются:

- 1) бесперебойная передача тепловой энергии по обслуживаемым тепловым сетям;
- 2) эффективное использование тепловой энергии при ее передаче;
- 3) осуществление эксплуатации, технического обслуживания, капитального и текущего ремонта тепловых сетей для обеспечения соответствия их показателей энергоэффективности требованиям государственных стандартов и нормативно-технических актов;
- 4) подключение новых или реконструируемых теплопотребляющих установок;
- 5) выполнение плановых ремонтных работ в тепловых сетях;
- 6) немедленное информирование обо всех обнаруженных нарушениях и перерывах в теплоснабжении, авариях в сетях, а также о фактах самовольного присоединения потребителей;
- 7) извещение абонентов о причинах перерывов теплоснабжения;
- 8) выполнение изменений в схеме теплоснабжения абонентов только после согласования;
- 9) осуществление круглосуточного оперативного управления работой тепловых сетей, через работу собственной аварийно-диспетчерской службы, согласно правилам технической эксплуатации тепловых энергетических установок;
- 10) поддержание на границе эксплуатационной ответственности показателей качества тепловой энергии в соответствии с требованиями нормативных актов;
- 11) немедленное выделение уполномоченного представителя, при получении сообщения об отклонении показателей качества тепловой энергии от договорных величин, для составления акта, фиксирующего фактические параметры.

## 1.2. В зонах действия индивидуального теплоснабжения.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в муниципального образования город Новоульяновск сформированы в п. Липки, с. Панская Слобода и в поселке Меловой по адресам которые представлены в таблице 1.

Таблица 1

Список многоквартирных жилых домов с индивидуальным газовым отоплением							
№	Населённый пункт,	№	Год	К-во этажей	К-во подъездов	К-во квартир	Общая жилая площадь
				ед.	ед.	ед.	м2
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>п. Северный</b>						
1	Жилой дом	3	1988	2	2	15	<b>607,23</b>
2	Жилой дом	4	1987	2	2	16	<b>630,95</b>
3	Жилой дом	6	1980	2	2	16	<b>611,83</b>
Итого:							<b>1 850,01</b>
	<b>с. Криуши</b>						
1	ул. Затон	20а	2015	3	2	16	<b>762,05</b>
2	ул. Затон	20б	2015	3	2	24	<b>1 103,00</b>
3	ул. Затон	38а	2017	3	1	28	<b>1 279,50</b>
Итого:							<b>3 144,55</b>
	<b>п. Липки</b>						
1	ул. Ленина	1	1981	2	3	18	<b>848,27</b>
2	ул. Ленина	3	1982	2	3	18	<b>842,70</b>
3	ул. Ленина	4	1974	2	2	16	<b>729,71</b>
4	ул. Ленина	5	1976	2	2	16	<b>701,37</b>
5	ул. Ленина,	6	1973	2	2	16	<b>711,68</b>
6	ул. Ленина	7	1977	2	2	16	<b>683,99</b>
7	ул. Ленина	8	1974	2	2	17	<b>729,49</b>
8	ул. Ленина	10	1973	2	2	16	<b>754,99</b>
9	ул. Ленина	11	1987	2	3	18	<b>861,35</b>
10	ул. Ленина	13	1984	2	3	18	<b>838,64</b>
11	ул. Ленина	15	1989	2	3	18	<b>881,98</b>
Итого:							<b>8 584,17</b>
<b>п. Меловой</b>							
1	ул. Клубная	4	1978	2	3	22	<b>883,62</b>
2	ул. Клубная	6	1990	2	3	22	<b>897,30</b>
3	ул. Лесная	4	1988	2	3	18	<b>863,34</b>
4	ул. Лесная	6	1992	3	4	32	<b>1 832,48</b>
5	ул. Лесная	9	1954	2	1	8	<b>340,48</b>
6	ул. Ульяновская	1	1960	2	2	12	<b>637,08</b>
7	ул. Ульяновская	3	1964	2	2	16	<b>612,82</b>
8	ул. Ульяновская	7	1973	2	3	22	<b>922,15</b>
9	ул. Ульяновская	9	1975	2	3	22	<b>916,06</b>
10	ул. Ульяновская	12	1960	2	2	14	<b>548,30</b>
11	ул. Ульяновская	16	1955	2	2	11	<b>343,86</b>
12	ул. Ульяновская	18	1958	2	2	8	<b>380,33</b>

13	ул. Ульяновская	20	1950	2	1	8	<b>337,75</b>
14	ул. Ульяновская	20а	1983	2	3	18	<b>855,11</b>
Итого:							<b>10 370,68</b>
<b>с. Панская Слобода</b>							
1	ул. Новая Линия	7	1965	2	1	8	<b>222,50</b>
2	ул. Новая Линия	9	1964	2	1	7	<b>207,50</b>
ИТОГО						15	<b>430,00</b>

### **Кол-во индивидуальных жилых домов оборудованных ИГО**

№п/п	Населенный пункт	Кол-во индивидуальных жилых домов оборудованных ИГО	Площадь, м <sup>2</sup>
1	с. Криуши	515	16610,01
2	г. Новоульяновск	846	53158,85
3	с. Липки	50	5636,66
4	п. Меловой	119	4528,16
5	с. Панская слобода	103	1358,52

## **2. Источники тепловой энергии.**

### **2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования.**

Основным видом топлива для теплоисточников является природный газ. Сведения об установленном теплогенерирующем оборудовании, представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1.

<b>Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск</b>		
Оборудование		
Котлы		
Котел №1	марка /тип	ПТВМ-50
	Производительность, Гкал/ч	50
Котел №2	марка /тип	ПТВМ-50
	Производительность, Гкал/ч	50
Котел №3	марка /тип	БМ-35/39
	Производительность, Гкал/ч	21
Котел №4	марка /тип	БМ-35/39
	Производительность, Гкал/ч	21
Котел №5	марка /тип	БМ-35/39
	Производительность, Гкал/ч	21
<b>Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск</b>		
Оборудование		
Котлы		
Котел №1	марка /тип	Ква1-16-Г/М
	Производительность, Гкал/ч	1,00
Котел №2	марка /тип	Ква-1,16-Г/М
	Производительность, Гкал/ч	1,00
Котел №3	марка /тип	Ква-1,16-Г/М
	Производительность, Гкал/ч	1,00
Котел №4	марка /тип	RIELO RTQ
	Производительность, Гкал/ч	1,02
Котел №5	марка /тип	RIELO RTQ
	Производительность, Гкал/ч	1,02
Котел №6	марка /тип	RIELO RTQ
	Производительность, Гкал/ч	1,02
Насосы		
Сетевые	Тип	1Д200*90А
	Мощность двигателя, кВт	72
	Количество, шт.	2
	Подача, м³/ч	180
	Напор, м	74
Сетевые	Тип	K160/30
	Мощность двигателя, кВт	30
	Количество, шт.	2
	Подача, м³/ч	160
	Напор, м	30
Сетевые	Тип	WILLO-IL100/160-18,5
	Мощность двигателя, кВт	18,5
	Количество, шт.	2
	Подача, м³/ч	280
	Напор, м	30
Насосы сырой воды	Тип	KM 100-65
	Мощность двигателя, кВт	30
	Количество, шт.	2
	Подача, м³/ч	100
	Напор, м	50

Вспомогательное оборудование		
Дымосос	марка /тип	ДН 6,3м-13
	Количество, шт.	3
	Подача, м <sup>3</sup> /ч	5100
Вентилятор	марка /тип	-
	Количество, шт.	6
	Производительность, ккал/ч	2400
Система комплексонатной обработки воды	марка /тип	Grundick
	Количество, шт.	1
Бак расширитель	марка /тип	Wester
	Количество, шт.	2
	Объем м <sup>3</sup>	0,3
Бак расширитель	марка /тип	-
	Количество, шт.	0,115
	Объем м <sup>3</sup>	1
Бак расширитель	марка /тип	-
	Количество, шт.	1
	Объем м <sup>3</sup>	0,16
Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Кriuши		
Оборудование		
Котлы		
Котел №1	марка /тип	Bosch UT-L18
	Производительность, Гкал/ч	2,15
Котел №2	марка /тип	Bosch UT-L18
	Производительность, Гкал/ч	2,15
Котел №3	марка /тип	Bosch UT-L18
	Производительность, Гкал/ч	2,15
Насосы		
Сетевой	Тип	Wilo IL 80/190-18.5/2
	Количество, шт.	3
Насос котлового контура	Тип	Wilo IL 80/130-5.5/2
	Количество, шт.	4
Подпиточный	Тип	Wilo MHI 805-1/E/3-400-50-2
	Количество, шт.	2
Вспомогательное оборудование		
Горелка	Тип	ECOflam BLU 3000.1 PR TS
	Количество, шт.	3
Теплообменник	Тип	Ридан НН №62
	Количество, шт.	3

**2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.**

№ п/п	Место установки	Тип котла	Производительность, Гкал/час
1	Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	ПТБМ-50	50,0
		ПТБМ-50	50,0
		БМ-35/39	21,0
		БМ-35/39	21,0
		БМ-35/39	21,0
2	Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС, г. Новоульяновск	Ква-1,16-Г/М	1,00
		Ква-1,16-Г/М	1,00
		Ква-1,16-Г/М	1,00
		RIELO RTQ	1,02
		RIELO RTQ	1,02
3	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	Bosch UT-L18	2,15
		Bosch UT-L18	2,15
		Bosch UT-L18	2,15

### 2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Основное оборудование источника тепловой энергии				Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	Факт. КПД, %	Располагаемая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч
		Тип (марка)	Произво-ть, Гкал/ч	Кол-во, шт.	Тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч				
Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск									
1	ООО «ТЭВиС»	ПТВМ-50	50,0	1	50,0	163	нет	81,6	100
2		ПТВМ-50	50,0	1	50,0		нет		
3		БМ-35/39	21	1	21		выведен из эксплуатации		
4		БМ-35/39	21	1	21		выведен из эксплуатации		
5		БМ-35/39	21	1	21		выведен из эксплуатации		
Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск									
1	Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС	Ква-1,16-Г/М	1,00	1	1,00	1,00	нет	92	1,00
2		Ква-1,16-Г/М	1,00	1	1,00	1,00	нет	92	1,00
3		Ква-1,16-Г/М	1,00	1	1,00	1,00	нет	92	1,00
4		RIELO RTQ	1,02	1	1,02	1,02	нет	94	1,02
5		RIELO RTQ	1,02	1	1,02	1,02	нет	94	1,02
6		RIELO RTQ	1,02	1	1,02	1,02	нет	94	1,02
Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши									
1	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	Bosch UT-L18	2,15	1	2,15	2,15	нет	91,5	2,15
2		Bosch UT-L18	2,15	1	2,15	2,15	нет	91,5	2,15
3		Bosch UT-L18	2,15	1	2,15	2,15	нет	91,5	2,15



## 2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.

Годовые значения затрат тепла на собственные нужды котельных представлены в таблице 2.1.

**Таблица 2.1. – Выработка и затраты тепла на собственные нужды котельных.**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/час	Располагаемая мощность источника тепловой энергии Гкал/ч	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям		Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч
				Через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ч	За счет потерь теплоносителя, Гкал/ч		
1	Котельная ООО «ТЭВиС» Отопление г. Новоульяновск	0,23	100	3,695	0,740	38,018 <sup>1</sup>	57,547
3	Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск	0,052	6,06	1,001	0,076	2,44	2,54
5	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	0,064	6,45	0,233	0,0104	2,194	3,949

<sup>1</sup> из них 7,21 Гкал/ч – тепловая нагрузка ЗАО «Ульяновскцемент», 0,05 Гкал/ч - МЧС (пр. Промышленный, 1).

**2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса;**

Марка котла	Станц. номер котла	Год ввода в экспл.	Расчетный срок службы, лет	Факт. срок экспл., лет	Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса	Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла	Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла
Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск									
ПТВМ-50	4	1971	20	43	2018	2018	ремонт оборудования	-	-
ПТВМ-50	5	1971	20	43	2018	2018	ремонт оборудования	-	-
БМ-35/39	1	1961	20	53	2005	2009	-	2013	-
БМ-35/39	2	1961	20	53	2005	2009	-	2013	-
БМ-35/39	3	1961	20	53	2005	2009	-	2014	-
Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск									
Ква-1,16-Г/М	171	2009	10	5	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось
Ква-1,16-Г/М	187	2009	10	5	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось
Ква-1,16-Г/М	188	2009	10	5	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось
RIELO RTQ	1	2009	7	5	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось
RIELO RTQ	2	2009	7	5	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось
RIELO RTQ	3	2008	7	6	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось	не проводилось
Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши									
Bosch UT-L18	1	2018	15	1	не проводилось	не проводилось	не проводилось	-	-
Bosch UT-L18	2	2018	15	1	не проводилось	не проводилось	не проводилось	-	-
Bosch UT-L18	3	2018	15	1	не проводилось	не проводилось	не проводилось	-	-

## 2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ни на одной из котельных не производится.

Рисунок 2.1. Утвержденный температурный график котельной ООО «ТЭВиС» работающей на отопление.

Утверждаю  
Исполнительный директор  
ООО "ТЭВиС"  
А.Н. Алексахин

Нормативный температурный график отпуска тепловой энергии котельной ООО "ТЭВиС", согласно рекомендациям ООО "Научно-технический центр "Лидер" от 13.02.2015 г.

Температура наружного воздуха $T_n$ , °C	Расход теплоносителя $G$ , т/ч	Темп-ра в подающем трубопроводе $T_1$ , °C	Темп-ра в обратном трубопроводе $T_2$ , °C	Темп-ра в подающем трубопроводе $T_1$ , °C	Темп-ра в обратном трубопроводе $T_2$ , °C	Темп-ра в подающем трубопроводе $T_1$ , °C	Темп-ра в обратном трубопроводе $T_2$ , °C
°C	т/ч	ТЭВиС		От ЦТП-1		От ЦТП-2	
+10	425	47	34	39	34	39	34
+9	425	50	35	41	35	41	35
+8	425	52	36	43	36	43	36
+7	425	54	37	44	37	44	37
+6	425	56	38	46	38	46	38
+5	425	58	39	47	39	47	39
+4	425	61	40	48	40	48	40
+3	425	63	41	50	41	50	41
+2	425	65	42	52	42	52	42
+1	425	67	43	53	43	53	43
0	425	69	44	55	44	55	44
-1	425	71	45	56	45	56	45
-2	425	73	46	57	46	57	46
-3	425	75	47	59	47	59	47
-4	425	77	48	60	48	60	48
-5	425	80	48	62	48	62	48
-6	425	82	49	63	49	63	49
-7	425	84	50	64	50	64	50
-8	425	86	51	66	51	66	51
-9	425	88	52	67	52	67	52
-10	425	90	53	68	53	68	53
-11	425	92	54	70	54	70	54
-12	425	94	54	71	54	71	54
-13	425	96	55	72	55	72	55
-14	425	98	56	74	56	74	56
-15	425	100	57	75	57	75	57
-16	425	102	57	76	57	76	57
-17	425	104	58	77	58	77	58
-18	425	105	59	79	59	79	59
-19	425	107	59	80	59	80	59
-20	425	109	61	81	61	81	61
-21	425	111	61	83	61	83	61
-22	425	113	62	84	62	84	62
-23	425	115	63	85	63	85	63
-24	425	117	64	86	64	86	64
-25	425	119	64	88	64	88	64
-26	425	121	65	89	65	89	65
-27	425	123	66	90	66	90	66
-28	425	125	66	91	66	91	66
-29	425	127	67	93	67	93	67
-30	425	128	68	94	68	94	68
-31 и ниже	425	130	70	95	70	95	70

Рисунок 2.2. Утвержденный температурный график котельной ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши

Температурный график 95/70 °С  
отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной

Температура наружного воздуха $t_{н.в.}$	Температура в подающем трубопроводе $T_1$	Температура в обратном трубопроводе $T_2$
+8	42.6	36.7
+7	44.3	37.9
+6	45.6	38.7
+5	47.2	39.8
+4	48.5	40.7
+3	50.0	41.6
+2	51.5	42.6
+1	53.0	43.7
0	54.5	44.7
-1	55.8	45.5
-2	57.3	46.4
-3	58.8	47.5
-4	60.1	48.2
-5	61.5	49.2
-6	62.7	50.2
-7	64.3	51.0
-8	65.6	51.8
-9	67.0	52.7
-10	68.2	53.5
-11	69.6	54.3
-12	71.0	55.3
-13	72.3	56.0
-14	73.5	56.8
-15	74.8	57.9
-16	76.0	58.5
-17	77.5	59.3
-18	78.8	60.1
-19	80.0	60.9
-20	81.3	61.6
-21	82.5	62.4
-22	83.9	63.2
-23	85.2	63.9
-24	86.5	64.6
-25	87.6	65.5
-26	89.0	66.1
-27	90.0	66.8
-28	91.3	67.5
-29	92.5	68.3
-30	93.8	69.2
-31	95.0	70.0

Главный инженер ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»



К.П. Лежанкин

## **2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.**

### **2.7.1. Котельная ООО «ТЭВиС» работающая на отопление**

Котельная ООО «ТЭВиС» работает по утвержденному температурному графику 130/70 °С. Регулирование отпуска тепловой энергии ведется по графику центрального качественного регулирования для систем отопления и вентиляции. Температурный график представлен на рисунке 2.1. Выявлено изменение расхода перегретой воды при температуре наружного воздуха ниже минус 15 °С, что не соответствует принципам качественного регулирования (расход теплоносителя постоянный, изменяется только температура). По-видимому, увеличение расхода сетевой воды производится для обеспечения требуемой тепловой нагрузки при отсутствии технической возможности повышения температуры выше 120 °С.

Расчетная для отопления температура наружного воздуха принята равной минус 31 °С. Температура наружного воздуха, соответствующая началу и концу отопительного периода +8 °С. Температура воздуха внутри помещений +20 °С.

Сравнительный анализ существующего и нормативного температурных графиков показывает, что существующий график завышен во всем диапазоне изменения температур наружного воздуха, в среднем на 10 °С. Кроме того, в существующем температурном графике температура в подающем трубопроводе теплосети достигает 130 °С уже при  $t_n$  минус 22 °С, что является нарушением.

### **2.7.2. Котельная ООО «ТЭВиС» работающая на ГВС**

Котельная – бойлерная МО «Город Новоульяновск» работает круглогодично, за исключением периодов регламентных работ. Регулирование отпуска тепловой энергии ведется по графику центрального горячего водоснабжения с температурой 60 - 65 °С.

### 2.7.3. Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды, осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Котельные работают по утвержденному температурному графику 95/70°C, при расчетной температуре наружного воздуха  $t_{нр}$  (-31) °С. Данные температурные графики являются оптимальными для всех котельных. Утвержденный температурный график представлен на рисунке 2.2.

### 2.8. Среднегодовая загрузка оборудования.

В таблице 2.3. представлено кол-во часов работы котлов муниципального образования «Город Новоульяновск» за 2018-2019 г.

**Таблица 2.3 – Число часов работы энергетических котлов.**

№ п/п	Номер котельной, адрес	Январь, ч	Февраль, ч	Март, ч	Апрель, ч	Май, ч	Июнь, ч	Июль, ч	Август, ч	Сентябрь, ч	Октябрь, ч	Ноябрь, ч	Декабрь, ч	Итого:
1	Котельная ООО «ТЭВиС» работающая на отопление	307	296	278	126	2				11	113	198	251	<b>1582</b>
2	Котельная ООО «ТЭВиС» работающая на ГВС	2314	2233	2295	2359	2309	1860	1683	1986	1987	2194	2175	2266	<b>25661</b>
3	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	553	529								246	451	695	<b>2474</b>

## 2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

### Приборы учета отпущенной энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Прибор учета		План по установке приборов	
		ТЭ	ГВС	ТЭ	ГВС
1	Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	ВКТ-7 – 5 шт.	-	-	-
2	Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск	-	ТВ-7	-	-
4	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	ВКТ-9	-	-	-

## 2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует.

## 2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Сведений о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не выявлено.

## 2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ни на одной из котельных не производится.

### 3. Тепловые сети, сооружения на них.

#### 3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.

Характеристики тепловых сетей от котельной ООО «ТЭВиС» работающей на отопление представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1. Характеристика тепловых сетей.

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Тепловые сети от котельной ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск			
кт22	Т.В. от ут29	22	0.259
ут29	Т.В. до ул.Волжская,21	15	0.082
ут29	Т.В. до ул.Волжская,19	5	0.082
Т.В. до ул.Волжская,19	ул.Волжская,19	9.69	0.082
Т.В. до ул.Волжская,21	ул.Волжская,21	10.58	0.082
Т.В. до ул.Волжская,21	ул.Ленина,15	8.93	0.082
Т.В. до ул.Волжская,19	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.19	39	0.082
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.19	кт14	10	0.082
кт14	Т.В. до ул.Волжская,15	30.32	0.082
Т.В. до ул.Волжская,15	ул.Волжская,15	8.32	0.05
Т.В. до ул.Волжская,15	Т.В. до ул.Волжская,13	37.67	0.082
Т.В. до ул.Волжская,13	ул.Волжская,13	7.3	0.05
Т.В. до ул.Волжская,13	ул.Волжская,11	33.38	0.05
кт22	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	35	0.259
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	Т.В. до ул.Советская,12	1.5	0.207
Т.В. до ул.Советская,12	ул.Советская,12	5	0.1
Т.В. до ул.Советская,12	Т.В. до ул.Советская,12	1.5	0.207
Т.В. до ул.Советская,12	кт22	40	0.259
Т.В. до ул.Советская,12	ул.Советская,12	5	0.1
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	Т.В. от ут10	10	0.259
Т.В. от ут10	ут10	115.53	0.259
ут10	Т.В. от ут10	15.97	0.15
Т.В. от ут10	уз124	10	0.15
уз124	уз123	30	0.15
уз123	уз122	20	0.15
уз122	Т.В. от ут11	30	0.15
Т.В. от ут11	ут11	20	0.15
ут10	Т.В. от ут10	61.98	0.309
Т.В. от ут10	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	26.56	0.309
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	Т.В. до ул.Советская,7	12.9	0.309
Т.В. до ул.Советская,7	ул.Советская,7	3.8	0.1



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. до ул.Советская,7	ут12	39.34	0.309
ут12	Т.В. до ул.Советская,7	37.4	0.207
Т.В. до ул.Советская,7	ул.Советская,7	30	0.1
Т.В. до ул.Советская,7	ут13	37.4	0.207
ут13	Т.В. до ул.Советская,5	7.1	0.15
ут14	ул.Комсомольская,3	15.89	0.15
ут14	ул.Комсомольская,1	68.25	0.1
ут12	ут18	72.29	0.309
ут18	Т.В. до ул.Советская,3/1	14.1	0.309
Т.В. до ул.Советская,3/1	ул.Советская,3/1	6.21	0.069
Т.В. до ул.Советская,3/1	Т.В. от ут19	96.6	0.309
Т.В. от ут19	ут24	41.88	0.207
ут24	ул.Комсомольская,8	10.74	0.082
Т.В. от ут19	ут19	14.01	0.207
ут19	ут20	43.15	0.207
ут20	ул.Комсомольская,6	26.6	0.1
ут20	ут21	0	0.207
ут21	Т.В. до ул.Комсомольская,4	12.57	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,4	ул.Комсомольская,4	1	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,4	Т.В. до ул.Комсомольская,2	30	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,2	ул.Комсомольская,2	1	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,2	Т.В. до ул.Комсомольская,2а	11.44	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,2а	ул.Комсомольская,2а	108.41	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,4	Т.В. до ул.Комсомольская,2а	59.38	0.1
ут21	ут22	87.28	0.15
ут22	ул.Мира,1	23.24	0.082
ут22	ут23	101.38	0.15
ут23	ул.Мира,3	14.36	0.1
ут23	ул.Мира,5	43.78	0.082
ут24	Т.В. от ут24	46.98	0.207
Т.В. до ул.Ленина,3	ул.Ленина,3	2.94	0.082
Т.В. до ул.Ленина,3	Т.В. до ул.Ленина,3	54.53	0.082
Т.В. до ул.Ленина,3	ул.Ленина,3	29.85	0.082
Т.В. до ул.Ленина,3	ут26	8.81	0.082
ут26	ул.Ленина,3	2.21	0.082
ут26	ут25	52.11	0.082
ут25	ул.Ленина,5	33.97	0.082
ут25	Т.В. от ут25	20.64	0.207
Т.В. от ут25	Т.В. до ул.Комсомольская,10	33.27	0.207

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. до ул.Комсомольская,10	Т.В. от ул24	40	0.207
Т.В. до ул.Комсомольская,10	ул.Комсомольская,10	10.88	0.1
Т.В. от ул24	ул28	264.12	0.207
Т.В. до ул.Ленина,3	Т.В. от ул28	104.59	0.15
ул28	Т.В. от ул28	7.47	0.15
Т.В. от ул28	ул27	30	0.15
ул27	ул.Мира,11	30.78	0.1
ул27	кт16	24.92	0.15
кт16	ул.Мира,9	11.29	0.1
кт16	ул.Мира,7	70.69	0.1
ул28	Т.В. до ул.Ленина,1	24.57	0.207
Т.В. до ул.Ленина,1	ул.Ленина,1	17.33	0.1
Т.В. до ул.Ленина,1	кт17	47.33	0.207
кт17	ул.Мира,10 КДЦ"МИР"	80.58	0.1
кт17	Т.В. до ул.Мира,8	62.65	0.1
Т.В. до ул.Мира,8	ул.Мира,8	2.97	0.05
Т.В. до ул.Мира,8	Т.В. до ул.Мира,6	14.74	0.1
Т.В. до ул.Мира,6	ул.Мира,6	14.19	0.05
Т.В. до ул.Мира,6	ул.Мира,4	33.79	0.05
ул29	Т.В. до ул.Волжская,14	64.43	0.309
Т.В. до ул.Волжская,14	ул.Волжская,14	11.2	0.05
Т.В. до ул.Волжская,14	ул.Волжская,16	23	0.05
Т.В. до ул.Волжская,14	кт18	14.24	0.309
кт18	ул.Волжская,12 Администрация	45.37	0.05
кт18	кт19	35	0.309
кт19	ул.Волжская,14а	14	0.05
кт19	ул30	34.42	0.309
ул30	ул.Ленина,11	42.94	0.082
ул30	Т.В. до ул.Ленина,9	33.36	0.207
Т.В. до ул.Ленина,9	ул.Ленина,9	9.7	0.15
Т.В. до ул.Ленина,9	кт22	25	0.207
кт23	Т.В. до ул.Комсомольская,11	17.11	0.207
Т.В. до ул.Комсомольская,11	ул.Комсомольская,11	7.39	0.05
Т.В. до ул.Комсомольская,11	Т.В. до ул.Комсомольская,9	47.53	0.207
Т.В. до ул.Комсомольская,9	ул.Комсомольская,9	7.83	0.05
Т.В. до ул.Комсомольская,9	Т.В. до ул.Комсомольская,7	48.95	0.207
Т.В. до ул.Комсомольская,7	ул.Комсомольская,7	7.94	0.05
Т.В. до ул.Комсомольская,7	Т.В. до ул.Комсомольская,5	42.17	0.207

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. до ул.Комсомольская,5	ул.Советская,4	35.53	0.05
Т.В. до ул.Комсомольская,5	ул.Комсомольская,5	8	0.05
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	Т.В. до ул.Волжская,8/8	18.27	0.1
Т.В. до ул.Советская,6	ул.Советская,6	7.65	0.1
Т.В. до ул.Советская,6	ул.Волжская,10а	37.23	0.1
Т.В. до ул.Волжская,8/8	Т.В. до ул.Советская,6	46.48	0.1
Т.В. до ул.Волжская,8/8	ул.Волжская,10	15.41	0.1
Т.В. от ул10	Т.В от Т.В. до ул.Завод.5	72.06	0.207
Т.В от Т.В. до ул.Завод.5	Т.В. до ул.Заводская,5	4.5	0.207
Т.В. до ул.Заводская,5	ул.Заводская,5	48.94	0.082
Т.В. до ул.Заводская,5	Т.В. до ул.Заводская, 7	41.54	0.207
Т.В. до ул.Заводская, 7	ул.Заводская,7	39.98	0.082
Т.В. до ул.Заводская, 7	ул15	140.98	0.207
ул15	ул.Заводская,9	6.5	0.1
ул15	ул16	25.85	0.15
ул16	ул17	17.98	0.15
ул17	ул.Заводская,6	62.39	0.125
ул17	ул33	35.71	0.15
ул33	ул.Заводская,6а	17.91	0.082
ул33	ул.Октябрьская,3	42.1	0.082
ул33	ул.Заводская,6б	7.14	0.082
ул16	ул.Заводская,8	10.9	0.1
ул16	ул34	45.59	0.15
ул34	ул.Заводская,10	3.2	0.1
ул34	ул35	44.57	0.15
ул35	ул.Заводская,10а	11.33	0.1
ул19	ул.Комсомольская,6а	81.07	0.1
ул30	ул31	88.35	0.309
ул31	Т.В. до ул.Ленина,12	41.6	0.1
Т.В. до ул.Ленина,12	ул.Ленина,12	19	0.082
Т.В. до ул.Ленина,12	кт20	10	0.1
кт20	Т.В. до ул.Комсомольская,15	11.34	0.082
Т.В. до ул.Комсомольская,15	ул.Комсомольская,15	37.1	0.082
Т.В. до ул.Комсомольская,15	ул.Комсомольская,17	11.64	0.082
Т.В. до ул.Комсомольская,15	ул.Комсомольская,17а	10	0.082
кт20	Т.В. до ул.Комсомольская,17	34.56	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,17	ул.Комсомольская,17	17.47	0.05
Т.В. до ул.Комсомольская,17	ул32	39.18	0.1

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
ут32	ул.Комсомольская,19	17.63	0.05
ут32	Т.В. до ул.Комсомольская,21	43.32	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,21	ул.Комсомольская,21	17.67	0.05
Т.В. до ул.Комсомольская,21	Т.В. до ул.Ульяновская,15	40	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,15	ул.Ульяновская,15	30.53	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,15	ул.Комсомольская,23	16.2	0.05
ут31	Т.В. до ул.Волжская,20/14	10	0.1
Т.В. до ул.Волжская,20/14	ул.Волжская,20/14	39.7	0.082
Т.В. до ул.Волжская,20/14	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	44.9	0.1
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	Т.В. до ул.Ленина,12а	21	0.1
Т.В. до ул.Ленина,12а	ул.Ленина,12а	4	0.05
Т.В. до ул.Ленина,12а	Т.В. до ул.Ульяновская,17а	60.07	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,17а	ул.Ульяновская,17а	4.11	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,17а	Т.В. до ул.Волжская,26	19.86	0.1
Т.В. до ул.Волжская,26	ул.Волжская,26	33.64	0.05
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. до ул.Ульяновская,19	35.23	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,19	ул.Ульяновская,19	6.75	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,19	ул.Ульяновская,17	48	0.05
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	Т.В. до ул.Волжская,26	27.56	0.1
Т.В. до ул.Волжская,26	ул.Волжская,26	29.34	0.05
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. до ул.Волжская,24	22.1	0.1
Т.В. до ул.Волжская,24	ул.Волжская,24	5.24	0.05
Т.В. до ул.Волжская,24	ул.Волжская,22	29.76	0.05
Т.В. от ут29	ут29	22.67	0.309
Т.В. от ут29	Т.В. до ул.Ленина,15	20	0.259
Т.В. до ул.Ленина,15	ул.Ленина,15	12.52	0.082
Т.В. до ул.Ленина,15	Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	50	0.259
Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	Т.В. до ул.Ленина,17	21.59	0.259
Т.В. до ул.Ленина,17	ул.Ленина,17	2.8	0.05
Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	10	0.207
Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	Т.В. до ул.Заводская,3	10	0.207
Т.В. до ул.Заводская,3	ул.Заводская,3	23.9	0.082
Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	Т.В. от ут40	80.91	0.15

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. от ут40	ут40	23.15	0.15
ут40	ул.Заводская,4	17.45	0.082
ут40	кт24	71.37	0.15
кт24	ут52	52.57	0.125
ут52	ул.Октябрьская,6	47	0.1
Т.В. от ут40	ут39	94.62	0.15
ут39	ул.Заводская,2	9.54	0.082
ут39	ут37	21.03	0.15
ут37	Т.В. от ут37	6.53	0.15
Т.В. от ут37	Т.В. до ул.Ульяновская,35	17.95	0.082
Т.В. до ул.Ульяновская,35	ул.Ульяновская,35	8.28	0.082
Т.В. до ул.Ульяновская,35	ут38	43.98	0.082
ут38	ул.Ульяновская,37	7.7	0.082
ут38	ул.Ульяновская,39	49	0.069
Т.В. от ут37	ут55	66.83	0.15
ут55	ул.Ульяновская,26	6.71	0.082
ут55	Т.В. до пер.Зеленый,4а	20.79	0.15
Т.В. до пер.Зеленый,4а	пер.Зеленый,4а	72.87	0.082
Т.В. до пер.Зеленый,4а	ут36	31.05	0.1
ут36	ул.Ульяновская,28	19.98	0.069
ут36	пер.Речной,7	28.78	0.082
Т.В. до ул.Ленина,17	Т.В. от ут54	5	0.259
Т.В. от ут54	ут54	34.98	0.082
ут54	ул.Заводская,1	11.76	0.082
Т.В. от ут54	Т.В. до ул.Ульяновская,31	62.61	0.259
Т.В. до ул.Ульяновская,31	ул.Ульяновская,31	37.62	0.082
Т.В. до ул.Ульяновская,31	ут6	45.9	0.259
ут6	ут7	10.49	0.259
ут7	ут8	5.6	0.259
ут8	Т.В. от ут8	10	0.259
Т.В. от ут8	Т.В. до ул.Ульяновская,22	10.35	0.207
Т.В. до ул.Ульяновская,22	ул.Ульяновская,22	3.75	0.05
Т.В. от ут8	Т.В. до ул.Ульяновская,24	40.5	0.259
Т.В. до ул.Ульяновская,24	ул.Ульяновская,24	19	0.082
Т.В. до ул.Ульяновская,24	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	550	0.259
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	ул.Коммунаров,13	360.64	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,22	Т.В. до ул.Ульяновская,20	20	0.207
Т.В. до ул.Ульяновская,20	ул.Ульяновская,20	13.38	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,20	Т.В. до ул.Ульяновская,20а	39.69	0.207

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. до ул.Ульяновская,20а	Т.В. до ул.Ульяновская,22б	27.42	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,22б	ул.Ульяновская,22а	12.59	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,22б	ул.Ульяновская,22б	6.38	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,20а	ул.Ульяновская,20а	27.58	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,20	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	31.54	0.207
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	Т.В. до ул.Ульяновская,18б	36	0.207
Т.В. до ул.Ульяновская,18б	ул.Ульяновская,18б	18.7	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,18б	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	60	0.207
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	63.9	0.207
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	Т.В. до ул.Ульяновская,18в	7.84	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,18в	ул.Ульяновская,18в	2.46	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,18в	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	29.5	0.1
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	Т.В. от ут4	121.54	0.15
Т.В. от ут4	ут4	4.08	0.1
ут4	кт7	10.96	0.1
кт7	ул.Ульяновская,14	16.54	0.082
кт7	кт8	52.59	0.1
кт8	ул.Ульяновская,16	5.44	0.1
ут4	ул.Ульяновская,14	28.17	0.082
Т.В. от ут4	Т.В. до ул.Комсомольская,31а	7.4	0.15
Т.В. до ул.Комсомольская,31а	ул.Комсомольская,31а	30.86	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,31а	Т.В. до ул.Комсомольская,31	64	0.15
Т.В. до ул.Комсомольская,31	ул.Комсомольская,31	29.77	0.05
Т.В. до ул.Комсомольская,31	кт10	12.58	0.15
кт10	ул.Комсомольская,29	18	0.05
кт10	ул.Ульяновская,14	14.32	0.069
кт10	ут46	37.02	0.15
ут46	ут44	55.88	0.309
ут44	ут45	54.98	0.309
ут45	ул.Ремесленная,5а	10.26	0.082
ут45	ул.Ремесленная,8	24.33	0.082

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
ут45	ут9	26.39	0.309
ут9	ут47	55.49	0.309
ут47	ут48	26.33	0.15
ут46	Т.В. от ут46	10	0.15
Т.В. от ут46	кт4	75.88	0.15
кт4	кт3	40	0.15
кт3	ул.Ульяновская,20	13.09	0.069
кт3	ут3	9.94	0.15
ут3	Т.В. до ул.Ульяновская,11	32.94	0.207
Т.В. до ул.Ульяновская,11	ул.Ульяновская,11	27.61	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,11	ул.Комсомольская,20а	35.73	0.1
ут3	Т.В. до ул.Комсомольская,18	79.06	0.207
Т.В. до ул.Комсомольская,18	ул.Комсомольская,18	16.23	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,18	ут2	36.89	0.207
ут2	ул.Комсомольская,16а д/с	50.22	0.1
ут2	Т.В. до ул.Комсомольская,16	28.92	0.207
Т.В. до ул.Комсомольская,16	ул.Комсомольская,16	18.01	0.1
Т.В. до ул.Комсомольская,16	ут1	111.73	0.207
ут1	ул.Комсомольская,14а	12.56	0.1
ут1	Т.В. до ул.Ленина,6	49.1	0.207
Т.В. до ул.Ленина,6	кт33	1	0.207
Т.В. до ул.Ленина,6	ул.Ленина,6	13.71	0.207
кт33	ул.Ульяновская,14б	19.72	0.069
кт33	Т.В. до ул.Ленина,4	88.57	0.207
Т.В. до ул.Ленина,4	ул.Ленина,4	13.14	0.1
Т.В. до ул.Ленина,4	кт1	37.25	0.207
кт1	ул.Ленина,2	29.05	0.1
кт1	Т.В. до ул.Мира,19	76.5	0.15
Т.В. до ул.Мира,19	Т.В. до ул.Мира,21	22	0.15
Т.В. до ул.Мира,21	ул.Мира,23	27	0.15
Т.В. до ул.Мира,21	ул.Мира,21	0.33	0.15
Т.В. до ул.Мира,19	ул.Мира,19	0.8	0.15
кт4	Т.В. до ул.Ульяновская,7	73.12	0.15
Т.В. до ул.Ульяновская,7	ул.Ульяновская,7	9.2	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,7	кт5	57.25	0.15
кт5	ут53	58.46	0.15
ут53	ул.Ульяновская,5 Школа №2	3	0.1
ут53	ул.Ульяновская,5	37.52	0.1

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
кт5	кт6	38.36	0.15
кт6	ул.Ульяновская,3	38.75	0.1
кт6	кт7	52.1	0.15
кт7	ул.Мира,27/1	4.29	0.082
кт7	ул.Мира,25	90.94	0.082
Т.В. от ут46	Т.В. до ул.Ульяновская,12	15.37	0.15
Т.В. до ул.Ульяновская,12	ул.Ульяновская,12	4.82	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,12	Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	40	0.15
Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	ул.Ульяновская, мечеть	7.3	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.10	50	0.15
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.10	Т.В. до ул.Ульяновская,10	5.52	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,10	ул.Ульяновская,10	5.69	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,10	пер.Коммунаров,1/8	25	0.1
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.10	Т.В. до пер.Коммунаров,3	43.32	0.15
Т.В. до пер.Коммунаров,3	пер.Коммунаров,3	30.72	0.1
Т.В. до пер.Коммунаров,3	Т.В. до пер.Коммунаров,5	40	0.15
Т.В. до пер.Коммунаров,5	пер.Коммунаров,5	5.63	0.1
Т.В. до пер.Коммунаров,5	Т.В. до пер.Коммунаров,9/1	45.18	0.1
Т.В. до пер.Коммунаров,2	пер.Коммунаров,2	6.77	0.1
Т.В. до пер.Коммунаров,2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	20.66	0.15
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	ут57	30	0.15
ут57	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	51.43	0.15
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	Т.В. до ул.Ульяновская,2	102.73	0.15
Т.В. до ул.Ульяновская,2	ул.Ульяновская,2	2.14	0.15
Т.В. до ул.Ульяновская,2	ут5	41.02	0.15
ут5	ул.Ульяновская,4а	18.61	0.082
ут5	пер.Коммунаров,2	28.9	0.15
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.8	40	0.15
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.4	2.4	0.15
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.4	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.6	28.51	0.15
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.6	Т.В.от пер. Коммунаров до ут	28.6	0.309
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.6	Т.В. до пер.Коммунаров,6	152.63	0.15
Т.В. до пер.Коммунаров,6	пер.Коммунаров,6	2.61	0.15



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.8	9.81	0.1
Т.В. до пер.Коммунаров,8	пер.Коммунаров,8	10	0.1
Т.В. до пер.Коммунаров,4	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.4	21.48	0.15
Т.В. до пер.Коммунаров,4	пер.Коммунаров,4	8.38	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	1	0.082
ут43	ут42	1.5	0.1
ут42	ул.Ремесленная,2	18.14	0.082
ут42	Т.В. до ул.Ремесленная,2	61.68	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	52.19	0.082
Т.В. до ул.Ремесленная,2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	68	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	1	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	10.7	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	18.64	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	1	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	18.18	0.1
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	Т.В. до ул.Волжская,35	20	0.082
Т.В. до ул.Волжская,35	ул.Волжская,35	1	0.05
Т.В. до ул.Волжская,35	Т.В. до ул.Волжская,35	30	0.082
Т.В. до ул.Волжская,35	ул.Волжская,35	38.57	0.05
Т.В. до ул.Волжская,35	Т.В. до ул.Ремесленная,13	23.15	0.082
Т.В. до ул.Ремесленная,13	ул.Ремесленная,13	30.36	0.082
Т.В. до ул.Ремесленная,13	ут51	33.68	0.082
ут51	Т.В. до ул.Ремесленная,8а	21.1	0.082
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	Т.В. до ул.Ремесленная,9	1.03	0.082
Т.В. до ул.Ремесленная,9	ул.Ремесленная,9	36	0.082
ут9	Т.В. до ул.Ремесленная,7	17.53	0.082
Т.В. до ул.Ремесленная,7	ул.Ремесленная,7	1	0.082
Т.В. до ул.Ремесленная,7	ул.Ремесленная,9	18.29	0.082
ут48	Т.В. до ул.Ремесленная,4	5.9	0.125
Т.В. до ул.Ремесленная,4	ул.Ремесленная,4	1	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,4	кт11	48.28	0.125
кт11	ул.Комсомольская,37	3.35	0.1
кт11	ут49	41.41	0.125
ут49	Т.В. до ул.Ремесленная,8а	11.05	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	ул.Ремесленная,8а	1	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	ул.Ремесленная,10	7.02	0.1
Т.В. до ул.Ремесленная,4	кт12	8.24	0.1
кт12	ул.Ремесленная,6	59.17	0.082
кт12	ут50	35.49	0.1
ут50	ул.Ремесленная,8	1.82	0.082

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	Т.В. до ул.Волжская,35а	5.5	0.05
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	Т.В. до ул.Ульяновская,27	44.13	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,27	ул.Ульяновская,27	29.45	0.05
Т.В. до ул.Ульяновская,27	Т.В. до ул.Ленина,18	11.23	0.1
Т.В. до ул.Ленина,18	ул.Ленина,18	46.41	0.05
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	Т.В. до ул.Волжская,29	40	0.1
Т.В. до ул.Волжская,29	Т.В. до ул.Волжская,27	41.4	0.1
Т.В. до ул.Волжская,27	ул.Волжская,27	9.59	0.05
Т.В. до ул.Волжская,29	ул.Волжская,29	9.79	0.05
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	Т.В. до ул.Ульяновская,18а	5.37	0.207
уз102	уз103	27.6	0.1
Т.В. до ул.Советская,5	Т.В. до ул.Советская,3	42.48	0.15
Т.В. до ул.Советская,3	ут14	18.66	0.15
Т.В. до ул.Советская,3	ул.Советская,3	3.59	0.082
Т.В. до ул.Советская,5	ул.Советская,5	4.14	0.082
Котельная №2	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	8.21	0.259
Котельная №2	ут43	68.03	0.1
Котельная №2	Т.В. от ут47	8	0.309
Т.В. от ут47	ут47	148.52	0.309
Т.В. от ут47	Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	174.2	0.309
Т.В. до ул.Ульяновская,18а	уз102	53.82	0.1
Т.В. до ул.Ульяновская,18а	ул.Ульяновская,18а	16.56	0.05
Т.В. до пер.Коммунаров,9/1	пер.Коммунаров,9/1	36.66	0.1
Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	Т.В.от пер. Коммунаров до ут	158.87	0.309
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	ул.Ремесленная,8а	42.17	0.082
кт24	ул.Октябрьская,4	14.04	0.1
кт24	кт25	44.77	0.1
кт25	ул.Октябрьская,4а	3.64	0.1
кт22	кт23	10.42	0.207
Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	43.98	0.082
Т.В. до ул.Волжская,8/8	ул.Волжская,8/8	0.5	0.1
Т.В. до ул.Волжская,35а	ул.Ремесленная,15	22.53	0.05
Т.В. до ул.Волжская,35а	ул.Волжская,35а	0.5	0.05
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	Т.В. до ул.Ленина,18	131.51	0.1
Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши			
Котельная №1	Т.В.в Котельную №1	8	0.207

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. в ул.Затон,47	ул.Затон, 47	22	0.069
Т.В. в ул.Затон,47	Т.В. в ул.Затон,16	4	0.207
Т.В. в ул.Затон,16	ул.Затон, 16	6	0.05
Т.В. в ул.Затон,16	уз8	11	0.207
уз8	Т.В. в ул.Затон,47	15	0.207
Т.В. в ул.Затон,47	ул.Затон, 47	23	0.069
Т.В. в ул.Затон,47	Т.В. в ул.Затон,18	35	0.207
Т.В. в ул.Затон,18	ул.Затон, 18	5	0.033
Т.В. в ул.Затон,18	Т.В. в ул.Затон,33	46	0.207
Т.В. в ул.Затон,33	ул.Затон, 33	6	0.033
Т.В. в ул.Затон,33	Т.В. в ул.Затон,36	32	0.207
Т.В. в ул.Затон,36	ул.Затон, 36	23	0.1
Т.В. в ул.Затон,36	уз1	71	0.207
уз1	тк	34	0.15
тк	тк1	21	0.15
тк	ул.Затон, 50	16	0.05
тк	ул.Затон, 50	5	0.05
тк1	Т.В. в ул.Затон,49	38	0.207
Т.В. в ул.Затон,49	ул.Затон, 49	7	0.069
Т.В. в ул.Затон,51	ул.Затон, 51	19	0.069
уз1	уз2	29	0.15
уз2	Т.В. в ул.Затон,38	39	0.082
Т.В. в ул.Затон,38	ул.Затон, 38	9	0.05
уз2	уз3	24	0.15
уз3	Уз12	26	0.082
тк1	ул.Затон, 48	87	0.069
Т.В. в ул.Затон,51	уз7	53	0.207
уз7	Т.В. в ул.Затон,53	35	0.15
Т.В. в ул.Затон,53	ул.Затон, 53	22	0.05
уз3	Т.В. в ул.Затон,35	8	0.15
Т.В. в ул.Затон,35	ул.Затон, 35	10	0.05
Т.В. в ул.Затон,35	уз4	36	0.15
уз4	Т.В. в ул.Затон,41	53	0.082
Т.В. в ул.Затон,41	ул.Затон, 41	6	0.05
Т.В. в ул.Затон,41	Т.В. в ул.Затон,40	47	0.082
Т.В. в ул.Затон,40	ул.Затон, 40	6	0.05
уз4	Т.В. в ул.Затон,31	20	0.15
Т.В. в ул.Затон,31	ул.Затон, 31	17	0.05
Т.В. в ул.Затон,31	уз5	11	0.15
уз5	Т.В. в Больницу	16	0.069
Т.В. в ул.Затон,17	ул.Затон, 17	1	0.05
Т.В. в ул.Затон,17	Т.В. в ул.Затон,37	16	0.05
Т.В. в ул.Затон,37	ул.Затон, 37	27	0.05
Т.В. в ул.Затон,37	Т.В. в ул.Затон,23	22	0.15
Т.В. в ул.Затон,23	ул.Затон, 23	13	0.05
Т.В. в ул.Затон,23	уз1	44	0.15

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. в ул.Затон,22	ул.Затон, 22	3	0.05
Т.В. в ул.Затон,22	ул.Затон, 13	40	0.05
уз9	Т.В. в ул.Затон,22	12	0.069
уз9	Т.В в Дет/сад	21	0.15
Т.В. в Администрацию	Администрация	14	0.05
уз11	Т.В. в Администрацию	48	0.069
уз11	Т.В. в ул.Буденного,4	15	0.05
Т.В. в ул.Буденного,4	ул.Буденного, 4	5	0.05
Т.В. в ул.Буденного,4	ул.Буденного, 5	49	0.05
уз10	ул.Буденного, 10	5	0.05
Т.В в Дет/сад	уз11	50	0.069
Т.В в Дет/сад	Дет/сад	25	0.05
уз1	уз9	104	0.069
уз8	Т.В. в ул.Затон,17	62	0.082
Т.В. в ул.Затон,53	ул.Затон, 52	64	0.069
Уз12	ул.Затон, 42	23	0.05
Т.В. в Больницу	Больница	9	0.05
Т.В. в Котельную №1	Котельная №1	20	0.207
Т.В. в ул.Затон,45	ул.Затон, 45	5	0.069
Т.В. в ул.Затон,40	Т.В. в ул.Затон,43	23	0.05
Т.В. в ул.Затон,43	ул.Затон, 43	5	0.05
Т.В. в ул.Затон,43	ул.Затон, 43	23	0.05
Т.В. в ул.Затон,38	Т.В. в ул.Затон,38	27	0.05
Т.В. в ул.Затон,38	ул.Затон, 38	9	0.05
Т.В. в ул.Затон,38	Т.В. в ул.Затон,39	27	0.05
Т.В. в ул.Затон,39	ул.Затон, 39	8	0.05
Т.В. в ул.Затон,39	ул.Затон, 39	34	0.05
уз6	тк2	74	0.069
тк2	ул.Затон, 44	10	0.05
тк2	ул.Затон, 46	23	0.05
Т.В. в Администрацию	Т.В. в ул. Буденого, 2/1	28	0.069
Т.В.в Котельную №1	Т.В. от ул. Затон, 14	241	0.207
Т.В. в Больницу	Т.В. от Т.В. в Больницу	77	0.05
уз6	тк2	26	0.1
тк2	уз5	22	0.1
Т.В. в ул.Затон,45	Т.В от ул.Затон,45	16	0.1
Т.В от ул.Затон,45	Т.В.	16	0.1
Т.В.	Т.В.	16	0.1
Т.В.	Т.В до уз 6	20	0.1
Т.В до уз 6	уз6	16	0.1
Т.В. в ул.Затон,49	Т.В до Т.В до ул.Затон,51	30	0.207
Т.В до Т.В до ул.Затон,51	Т.В. в ул.Затон,51	24.9	0.207
Т.В. От ул. Затон, 15	Т.В. в ул.Затон,47	33.48	0.207
Т.В. От ул. Затон, 15	ул, Затон, 15	5.7	0.05
Т.В. от ул. Затон, 14	Т.В. От ул. Затон, 15	42	0.207

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м
Т.В. от ул. Затон, 14	ул, Затон, 14	5.7	0.05
Т.В. в ул. Буденного, 2/1	уз10	25	0.069
Т.В. в ул. Буденного, 2/1	ул.Буденного, 2/1	4.3	0.032

Характеристики тепловых сетей от котельной ООО «ТЭВиС» работающей на ГВС представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2. Характеристика тепловых сетей.

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Отопление			
кт22	Т.В. от ут29	0,259	22
ут29	Т.В. до ул.Волжская,21	0,082	15
ут29	Т.В. до ул.Волжская,19	0,082	5
Т.В. до ул.Волжская,19	ул.Волжская,19	0,082	9,69
Т.В. до ул.Волжская,21	ул.Волжская,21	0,082	10,58
Т.В. до ул.Волжская,21	ул.Ленина,15	0,082	8,93
Т.В. до ул.Волжская,19	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.19	0,082	39
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.19	кт14	0,082	10
кт14	Т.В. до ул.Волжская,15	0,082	30,32
Т.В. до ул.Волжская,15	ул.Волжская,15	0,05	8,32
Т.В. до ул.Волжская,15	Т.В. до ул.Волжская,13	0,082	37,67
Т.В. до ул.Волжская,13	ул.Волжская,13	0,05	7,3
Т.В. до ул.Волжская,13	ул.Волжская,11	0,05	33,38
кт22	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	0,259	35
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	Т.В. до ул.Советская,12	0,207	1,5
Т.В. до ул.Советская,12	ул.Советская,12	0,1	5
Т.В. до ул.Советская,12	Т.В. до ул.Советская,12	0,207	1,5
Т.В. до ул.Советская,12	кт22	0,259	40
Т.В. до ул.Советская,12	ул.Советская,12	0,1	5
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	Т.В. от ут10	0,259	10
Т.В. от ут10	ут10	0,259	115,53
ут10	Т.В. от ут10	0,15	15,97
Т.В. от ут10	уз124	0,15	10
уз124	уз123	0,15	30
уз123	уз122	0,15	20
уз122	Т.В. от ут11	0,15	30
Т.В. от ут11	ут11	0,15	20
ут10	Т.В. от ут10	0,309	61,98
Т.В. от ут10	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	0,309	26,56
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	Т.В. до ул.Советская,7	0,309	12,9
Т.В. до ул.Советская,7	ул.Советская,7	0,1	3,8

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Советская,7	ут12	0,309	39,34
ут12	Т.В. до ул.Советская,7	0,207	37,4
Т.В. до ул.Советская,7	ул.Советская,7	0,1	30
Т.В. до ул.Советская,7	ут13	0,207	37,4
ут13	Т.В. до ул.Советская,5	0,15	7,1
ут14	ул.Комсомольская,3	0,15	15,89
ут14	ул.Комсомольская,1	0,1	68,25
ут12	ут18	0,309	72,29
ут18	Т.В. до ул.Советская,3/1	0,309	14,1
Т.В. до ул.Советская,3/1	ул.Советская,3/1	0,069	6,21
Т.В. до ул.Советская,3/1	Т.В. от ут19	0,309	96,6
Т.В. от ут19	ут24	0,207	41,88
ут24	ул.Комсомольская,8	0,082	10,74
Т.В. от ут19	ут19	0,207	14,01
ут19	ут20	0,207	43,15
ут20	ул.Комсомольская,6	0,1	26,6
ут20	ут21	0,207	0
ут21	Т.В. до ул.Комсомольская,4	0,1	12,57
Т.В. до ул.Комсомольская,4	ул.Комсомольская,4	0,1	1
Т.В. до ул.Комсомольская,4	Т.В. до ул.Комсомольская,2	0,1	30
Т.В. до ул.Комсомольская,2	ул.Комсомольская,2	0,1	1
Т.В. до ул.Комсомольская,2	Т.В. до ул.Комсомольская,2а	0,1	11,44
Т.В. до ул.Комсомольская,2а	ул.Комсомольская,2а	0,1	108,41
Т.В. до ул.Комсомольская,4	Т.В. до ул.Комсомольская,2а	0,1	59,38
ут21	ут22	0,15	87,28
ут22	ул.Мира,1	0,082	23,24
ут22	ут23	0,15	101,38
ут23	ул.Мира,3	0,1	14,36
ут23	ул.Мира,5	0,082	43,78
ут24	Т.В. от ут24	0,207	46,98
Т.В. до ул.Ленина,3	ул.Ленина,3	0,082	2,94
Т.В. до ул.Ленина,3	Т.В. до ул.Ленина,3	0,082	54,53
Т.В. до ул.Ленина,3	ул.Ленина,3	0,082	29,85
Т.В. до ул.Ленина,3	ут26	0,082	8,81
ут26	ул.Ленина,3	0,082	2,21
ут26	ут25	0,082	52,11
ут25	ул.Ленина,5	0,082	33,97
ут25	Т.В. от ут25	0,207	20,64
Т.В. от ут25	Т.В. до ул.Комсомольская,10	0,207	33,27
Т.В. до ул.Комсомольская,10	Т.В. от ут24	0,207	40
Т.В. до ул.Комсомольская,10	ул.Комсомольская,10	0,1	10,88

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. от ут24	ут28	0,207	264,12
Т.В. до ул.Ленина,3	Т.В. от ут28	0,15	104,59
ут28	Т.В. от ут28	0,15	7,47
Т.В. от ут28	ут27	0,15	30
ут27	ул.Мира,11	0,1	30,78
ут27	кт16	0,15	24,92
кт16	ул.Мира,9	0,1	11,29
кт16	ул.Мира,7	0,1	70,69
ут28	Т.В. до ул.Ленина,1	0,207	24,57
Т.В. до ул.Ленина,1	ул.Ленина,1	0,1	17,33
Т.В. до ул.Ленина,1	кт17	0,207	47,33
кт17	ул.Мира,10 КДЦ"МИР"	0,1	80,58
кт17	Т.В. до ул.Мира,8	0,1	62,65
Т.В. до ул.Мира,8	ул.Мира,8	0,05	2,97
Т.В. до ул.Мира,8	Т.В. до ул.Мира,6	0,1	14,74
Т.В. до ул.Мира,6	ул.Мира,6	0,05	14,19
Т.В. до ул.Мира,6	ул.Мира,4	0,05	33,79
ут29	Т.В. до ул.Волжская,14	0,309	64,43
Т.В. до ул.Волжская,14	ул.Волжская,14	0,05	11,2
Т.В. до ул.Волжская,14	ул.Волжская,16	0,05	23
Т.В. до ул.Волжская,14	кт18	0,309	14,24
кт18	ул.Волжская,12 Администрация	0,05	45,37
кт18	кт19	0,309	35
кт19	ул.Волжская,14а	0,05	14
кт19	ут30	0,309	34,42
ут30	ул.Ленина,11	0,082	42,94
ут30	Т.В. до ул.Ленина,9	0,207	33,36
Т.В. до ул.Ленина,9	ул.Ленина,9	0,15	9,7
Т.В. до ул.Ленина,9	кт22	0,207	25
кт23	Т.В. до ул.Комсомольская,11	0,207	17,11
Т.В. до ул.Комсомольская,11	ул.Комсомольская,11	0,05	7,39
Т.В. до ул.Комсомольская,11	Т.В. до ул.Комсомольская,9	0,207	47,53
Т.В. до ул.Комсомольская,9	ул.Комсомольская,9	0,05	7,83
Т.В. до ул.Комсомольская,9	Т.В. до ул.Комсомольская,7	0,207	48,95
Т.В. до ул.Комсомольская,7	ул.Комсомольская,7	0,05	7,94
Т.В. до ул.Комсомольская,7	Т.В. до ул.Комсомольская,5	0,207	42,17
Т.В. до ул.Комсомольская,5	ул.Советская,4	0,05	35,53
Т.В. до ул.Комсомольская,5	ул.Комсомольская,5	0,05	8
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	Т.В. до ул.Волжская,8/8	0,1	18,27
Т.В. до ул.Советская,6	ул.Советская,6	0,1	7,65
Т.В. до ул.Советская,6	ул.Волжская,10а	0,1	37,23

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Волжская,8/8	Т.В. до ул.Советская,6	0,1	46,48
Т.В. до ул.Волжская,8/8	ул.Волжская,10	0,1	15,41
Т.В. от ут10	Т.В. от Т.В. до ул.Завод.5	0,207	72,06
Т.В. от Т.В. до ул.Завод.5	Т.В. до ул.Заводская,5	0,207	4,5
Т.В. до ул.Заводская,5	ул.Заводская,5	0,082	48,94
Т.В. до ул.Заводская,5	Т.В. до ул.Заводская, 7	0,207	41,54
Т.В. до ул.Заводская, 7	ул.Заводская,7	0,082	39,98
Т.В. до ул.Заводская, 7	ут15	0,207	140,98
ут15	ул.Заводская,9	0,1	6,5
ут15	ут16	0,15	25,85
ут16	ут17	0,15	17,98
ут17	ул.Заводская,6	0,125	62,39
ут17	ут33	0,15	35,71
ут33	ул.Заводская,6а	0,082	17,91
ут33	ул.Октябрьская,3	0,082	42,1
ут33	ул.Заводская,6б	0,082	7,14
ут16	ул.Заводская,8	0,1	10,9
ут16	ут34	0,15	45,59
ут34	ул.Заводская,10	0,1	3,2
ут34	ут35	0,15	44,57
ут35	ул.Заводская,10а	0,1	11,33
ут19	ул.Комсомольская,6а	0,1	81,07
ут30	ут31	0,309	88,35
ут31	Т.В. до ул.Ленина,12	0,1	41,6
Т.В. до ул.Ленина,12	ул.Ленина,12	0,082	19
Т.В. до ул.Ленина,12	кт20	0,1	10
кт20	Т.В. до ул.Комсомольская,15	0,082	11,34
Т.В. до ул.Комсомольская,15	ул.Комсомольская,15	0,082	37,1
Т.В. до ул.Комсомольская,15	ул.Комсомольская,17	0,082	11,64
Т.В. до ул.Комсомольская,15	ул.Комсомольская,17а	0,082	10
кт20	Т.В. до ул.Комсомольская,17	0,1	34,56
Т.В. до ул.Комсомольская,17	ул.Комсомольская,17	0,05	17,47
Т.В. до ул.Комсомольская,17	ут32	0,1	39,18
ут32	ул.Комсомольская,19	0,05	17,63
ут32	Т.В. до ул.Комсомольская,21	0,1	43,32
Т.В. до ул.Комсомольская,21	ул.Комсомольская,21	0,05	17,67
Т.В. до ул.Комсомольская,21	Т.В. до ул.Ульяновская,15	0,1	40
Т.В. до ул.Ульяновская,15	ул.Ульяновская,15	0,05	30,53
Т.В. до ул.Ульяновская,15	ул.Комсомольская,23	0,05	16,2
ут31	Т.В. до ул.Волжская,20/14	0,1	10
Т.В. до ул.Волжская,20/14	ул.Волжская,20/14	0,082	39,7
Т.В. до ул.Волжская,20/14	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	0,1	44,9



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	Т.В. до ул.Ленина,12а	0,1	21
Т.В. до ул.Ленина,12а	ул.Ленина,12а	0,05	4
Т.В. до ул.Ленина,12а	Т.В. до ул.Ульяновская,17а	0,1	60,07
Т.В. до ул.Ульяновская,17а	ул.Ульяновская,17а	0,05	4,11
Т.В. до ул.Ульяновская,17а	Т.В. до ул.Волжская,26	0,1	19,86
Т.В. до ул.Волжская,26	ул.Волжская,26	0,05	33,64
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. до ул.Ульяновская,19	0,1	35,23
Т.В. до ул.Ульяновская,19	ул.Ульяновская,19	0,05	6,75
Т.В. до ул.Ульяновская,19	ул.Ульяновская,17	0,05	48
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	Т.В. до ул.Волжская,26	0,1	27,56
Т.В. до ул.Волжская,26	ул.Волжская,26	0,05	29,34
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. до ул.Волжская,24	0,1	22,1
Т.В. до ул.Волжская,24	ул.Волжская,24	0,05	5,24
Т.В. до ул.Волжская,24	ул.Волжская,22	0,05	29,76
Т.В. от ут29	ут29	0,309	22,67
Т.В. от ут29	Т.В. до ул.Ленина,15	0,259	20
Т.В. до ул.Ленина,15	ул.Ленина,15	0,082	12,52
Т.В. до ул.Ленина,15	Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	0,259	50
Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	Т.В. до ул.Ленина,17	0,259	21,59
Т.В. до ул.Ленина,17	ул.Ленина,17	0,05	2,8
Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	0,207	10
Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	Т.В. до ул.Заводская,3	0,207	10
Т.В. до ул.Заводская,3	ул.Заводская,3	0,082	23,9
Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	Т.В. от ут40	0,15	80,91
Т.В. от ут40	ут40	0,15	23,15
ут40	ул.Заводская,4	0,082	17,45
ут40	кт24	0,15	71,37
кт24	ут52	0,125	52,57
ут52	ул.Октябрьская,6	0,1	47
Т.В. от ут40	ут39	0,15	94,62
ут39	ул.Заводская,2	0,082	9,54
ут39	ут37	0,15	21,03
ут37	Т.В. от ут37	0,15	6,53
Т.В. от ут37	Т.В. до ул.Ульяновская,35	0,082	17,95
Т.В. до ул.Ульяновская,35	ул.Ульяновская,35	0,082	8,28
Т.В. до ул.Ульяновская,35	ут38	0,082	43,98
ут38	ул.Ульяновская,37	0,082	7,7
ут38	ул.Ульяновская,39	0,069	49
Т.В. от ут37	ут55	0,15	66,83
ут55	ул.Ульяновская,26	0,082	6,71
ут55	Т.В. до пер.Зеленый,4а	0,15	20,79
Т.В. до пер.Зеленый,4а	пер.Зеленый,4а	0,082	72,87
Т.В. до пер.Зеленый,4а	ут36	0,1	31,05

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
ут36	ул.Ульяновская,28	0,069	19,98
ут36	пер.Речной,7	0,082	28,78
Т.В. до ул.Ленина,17	Т.В. от ут54	0,259	5
Т.В. от ут54	ут54	0,082	34,98
ут54	ул.Заводская,1	0,082	11,76
Т.В. от ут54	Т.В. до ул.Ульяновская,31	0,259	62,61
Т.В. до ул.Ульяновская,31	ул.Ульяновская,31	0,082	37,62
Т.В. до ул.Ульяновская,31	ут6	0,259	45,9
ут6	ут7	0,259	10,49
ут7	ут8	0,259	5,6
ут8	Т.В. от ут8	0,259	10
Т.В. от ут8	Т.В. до ул.Ульяновская,22	0,207	10,35
Т.В. до ул.Ульяновская,22	ул.Ульяновская,22	0,05	3,75
Т.В. от ут8	Т.В. до ул.Ульяновская,24	0,259	40,5
Т.В. до ул.Ульяновская,24	ул.Ульяновская,24	0,082	19
Т.В. до ул.Ульяновская,24	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	0,259	550
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	ул.Коммунаров,13	0,05	360,64
Т.В. до ул.Ульяновская,22	Т.В. до ул.Ульяновская,20	0,207	20
Т.В. до ул.Ульяновская,20	ул.Ульяновская,20	0,1	13,38
Т.В. до ул.Ульяновская,20	Т.В. до ул.Ульяновская,20а	0,207	39,69
Т.В. до ул.Ульяновская,20а	Т.В. до ул.Ульяновская,22б	0,1	27,42
Т.В. до ул.Ульяновская,22б	ул.Ульяновская,22а	0,05	12,59
Т.В. до ул.Ульяновская,22б	ул.Ульяновская,22б	0,05	6,38
Т.В. до ул.Ульяновская,20а	ул.Ульяновская,20а	0,1	27,58
Т.В. до ул.Ульяновская,20	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	0,207	31,54
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	Т.В. до ул.Ульяновская,18б	0,207	36
Т.В. до ул.Ульяновская,18б	ул.Ульяновская,18б	0,05	18,7
Т.В. до ул.Ульяновская,18б	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	0,207	60
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	0,207	63,9
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	Т.В. до ул.Ульяновская,18в	0,1	7,84
Т.В. до ул.Ульяновская,18в	ул.Ульяновская,18в	0,05	2,46
Т.В. до ул.Ульяновская,18в	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	0,1	29,5
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	Т.В. от ут4	0,15	121,54
Т.В. от ут4	ут4	0,1	4,08
ут4	кт7	0,1	10,96
кт7	ул.Ульяновская,14	0,082	16,54
кт7	кт8	0,1	52,59
кт8	ул.Ульяновская,16	0,1	5,44
ут4	ул.Ульяновская,14	0,082	28,17

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. от ут4	Т.В. до ул.Комсомольская,31а	0,15	7,4
Т.В. до ул.Комсомольская,31а	ул.Комсомольская,31а	0,1	30,86
Т.В. до ул.Комсомольская,31а	Т.В. до ул.Комсомольская,31	0,15	64
Т.В. до ул.Комсомольская,31	ул.Комсомольская,31	0,05	29,77
Т.В. до ул.Комсомольская,31	кт10	0,15	12,58
кт10	ул.Комсомольская,29	0,05	18
кт10	ул.Ульяновская,14	0,069	14,32
кт10	ут46	0,15	37,02
ут46	ут44	0,309	55,88
ут44	ут45	0,309	54,98
ут45	ул.Ремесленная,5а	0,082	10,26
ут45	ул.Ремесленная,8	0,082	24,33
ут45	ут9	0,309	26,39
ут9	ут47	0,309	55,49
ут47	ут48	0,15	26,33
ут46	Т.В. от ут46	0,15	10
Т.В. от ут46	кт4	0,15	75,88
кт4	кт3	0,15	40
кт3	ул.Ульяновская,20	0,069	13,09
кт3	ут3	0,15	9,94
ут3	Т.В. до ул.Ульяновская,11	0,207	32,94
Т.В. до ул.Ульяновская,11	ул.Ульяновская,11	0,1	27,61
Т.В. до ул.Ульяновская,11	ул.Комсомольская,20а	0,1	35,73
ут3	Т.В. до ул.Комсомольская,18	0,207	79,06
Т.В. до ул.Комсомольская,18	ул.Комсомольская,18	0,1	16,23
Т.В. до ул.Комсомольская,18	ут2	0,207	36,89
ут2	ул.Комсомольская,16а д/с	0,1	50,22
ут2	Т.В. до ул.Комсомольская,16	0,207	28,92
Т.В. до ул.Комсомольская,16	ул.Комсомольская,16	0,1	18,01
Т.В. до ул.Комсомольская,16	ут1	0,207	111,73
ут1	ул.Комсомольская,14а	0,1	12,56
ут1	Т.В. до ул.Ленина,6	0,207	49,1
Т.В. до ул.Ленина,6	кт33	0,207	1
Т.В. до ул.Ленина,6	ул.Ленина,6	0,207	13,71
кт33	ул.Ульяновская,14б	0,069	19,72
кт33	Т.В. до ул.Ленина,4	0,207	88,57
Т.В. до ул.Ленина,4	ул.Ленина,4	0,1	13,14
Т.В. до ул.Ленина,4	кт1	0,207	37,25
кт1	ул.Ленина,2	0,1	29,05
кт1	Т.В. до ул.Мира,19	0,15	76,5
Т.В. до ул.Мира,19	Т.В. до ул.Мира,21	0,15	22

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Мира,21	ул.Мира,23	0,15	27
Т.В. до ул.Мира,21	ул.Мира,21	0,15	0,33
Т.В. до ул.Мира,19	ул.Мира,19	0,15	0,8
кт4	Т.В. до ул.Ульяновская,7	0,15	73,12
Т.В. до ул.Ульяновская,7	ул.Ульяновская,7	0,1	9,2
Т.В. до ул.Ульяновская,7	кт5	0,15	57,25
кт5	ут53	0,15	58,46
ут53	ул.Ульяновская,5 Школа №2	0,1	3
ут53	ул.Ульяновская,5	0,1	37,52
кт5	кт6	0,15	38,36
кт6	ул.Ульяновская,3	0,1	38,75
кт6	кт7	0,15	52,1
кт7	ул.Мира,27/1	0,082	4,29
кт7	ул.Мира,25	0,082	90,94
Т.В. от ут46	Т.В. до ул.Ульяновская,12	0,15	15,37
Т.В. до ул.Ульяновская,12	ул.Ульяновская,12	0,1	4,82
Т.В. до ул.Ульяновская,12	Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	0,15	40
Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	ул.Ульяновская, мечеть	0,1	7,3
Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.10	0,15	50
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.10	Т.В. до ул.Ульяновская,10	0,1	5,52
Т.В. до ул.Ульяновская,10	ул.Ульяновская,10	0,1	5,69
Т.В. до ул.Ульяновская,10	пер.Коммунаров,1/8	0,1	25
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.10	Т.В. до пер.Коммунаров,3	0,15	43,32
Т.В. до пер.Коммунаров,3	пер.Коммунаров,3	0,1	30,72
Т.В. до пер.Коммунаров,3	Т.В. до пер.Коммунаров,5	0,15	40
Т.В. до пер.Коммунаров,5	пер.Коммунаров,5	0,1	5,63
Т.В. до пер.Коммунаров,5	Т.В. до пер.Коммунаров,9/1	0,1	45,18
Т.В. до пер.Коммунаров,2	пер.Коммунаров,2	0,1	6,77
Т.В. до пер.Коммунаров,2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	0,15	20,66
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	ут57	0,15	30
ут57	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	0,15	51,43
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	Т.В. до ул.Ульяновская,2	0,15	102,73
Т.В. до ул.Ульяновская,2	ул.Ульяновская,2	0,15	2,14
Т.В. до ул.Ульяновская,2	ут5	0,15	41,02
ут5	ул.Ульяновская,4а	0,082	18,61
ут5	пер.Коммунаров,2	0,15	28,9
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.8	0,15	40
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.4	0,15	2,4
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.4	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.6	0,15	28,51

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.6	Т.В.от пер. Коммунаров до ут	0,309	28,6
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.6	Т.В. до пер.Коммунаров,6	0,15	152,63
Т.В. до пер.Коммунаров,6	пер.Коммунаров,6	0,15	2,61
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.8	0,1	9,81
Т.В. до пер.Коммунаров,8	пер.Коммунаров,8	0,1	10
Т.В. до пер.Коммунаров,4	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.4	0,15	21,48
Т.В. до пер.Коммунаров,4	пер.Коммунаров,4	0,1	8,38
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	0,082	1
ут43	ут42	0,1	1,5
ут42	ул.Ремесленная,2	0,082	18,14
ут42	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	61,68
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	0,082	52,19
Т.В. до ул.Ремесленная,2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	68
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	0,1	1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	0,1	10,7
Т.В. до ул.Ремесленная,2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	18,64
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	0,1	1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ул.Ремесленная,2	0,1	18,18
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	Т.В. до ул.Волжская,35	0,082	20
Т.В. до ул.Волжская,35	ул.Волжская,35	0,05	1
Т.В. до ул.Волжская,35	Т.В. до ул.Волжская,35	0,082	30
Т.В. до ул.Волжская,35	ул.Волжская,35	0,05	38,57
Т.В. до ул.Волжская,35	Т.В. до ул.Ремесленная,13	0,082	23,15
Т.В. до ул.Ремесленная,13	ул.Ремесленная,13	0,082	30,36
Т.В. до ул.Ремесленная,13	ут51	0,082	33,68
ут51	Т.В. до ул.Ремесленная,8а	0,082	21,1
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	Т.В. до ул.Ремесленная,9	0,082	1,03
Т.В. до ул.Ремесленная,9	ул.Ремесленная,9	0,082	36
ут9	Т.В. до ул.Ремесленная,7	0,082	17,53
Т.В. до ул.Ремесленная,7	ул.Ремесленная,7	0,082	1
Т.В. до ул.Ремесленная,7	ул.Ремесленная,9	0,082	18,29
ут48	Т.В. до ул.Ремесленная,4	0,125	5,9
Т.В. до ул.Ремесленная,4	ул.Ремесленная,4	0,1	1
Т.В. до ул.Ремесленная,4	кт11	0,125	48,28
кт11	ул.Комсомольская,37	0,1	3,35
кт11	ут49	0,125	41,41
ут49	Т.В. до ул.Ремесленная,8а	0,1	11,05
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	ул.Ремесленная,8а	0,1	1
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	ул.Ремесленная,10	0,1	7,02
Т.В. до ул.Ремесленная,4	кт12	0,1	8,24
кт12	ул.Ремесленная,6	0,082	59,17
кт12	ут50	0,1	35,49
ут50	ул.Ремесленная,8	0,082	1,82

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	Т.В. до ул.Волжская,35а	0,05	5,5
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	Т.В. до ул.Ульяновская,27	0,1	44,13
Т.В. до ул.Ульяновская,27	ул.Ульяновская,27	0,05	29,45
Т.В. до ул.Ульяновская,27	Т.В. до ул.Ленина,18	0,1	11,23
Т.В. до ул.Ленина,18	ул.Ленина,18	0,05	46,41
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	Т.В. до ул.Волжская,29	0,1	40
Т.В. до ул.Волжская,29	Т.В. до ул.Волжская,27	0,1	41,4
Т.В. до ул.Волжская,27	ул.Волжская,27	0,05	9,59
Т.В. до ул.Волжская,29	ул.Волжская,29	0,05	9,79
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	Т.В. до ул.Ульяновская,18а	0,207	5,37
уз102	уз103	0,1	27,6
Т.В. до ул.Советская,5	Т.В. до ул.Советская,3	0,15	42,48
Т.В. до ул.Советская,3	ут14	0,15	18,66
Т.В. до ул.Советская,3	ул.Советская,3	0,082	3,59
Т.В. до ул.Советская,5	ул.Советская,5	0,082	4,14
Котельная №2	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	0,259	8,21
Котельная №2	ут43	0,1	68,03
Котельная №2	Т.В. от ут47	0,309	8
Т.В. от ут47	ут47	0,309	148,52
Т.В. от ут47	Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	0,309	174,2
Т.В. до ул.Ульяновская,18а	уз102	0,1	53,82
Т.В. до ул.Ульяновская,18а	ул.Ульяновская,18а	0,05	16,56
Т.В. до пер.Коммунаров,9/1	пер.Коммунаров,9/1	0,1	36,66
Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	Т.В.от пер. Коммунаров до ут	0,309	158,87
Т.В. до ул.Ремесленная,8а	ул.Ремесленная,8а	0,082	42,17
кт24	ул.Октябрьская,4	0,1	14,04
кт24	кт25	0,1	44,77
кт25	ул.Октябрьская,4а	0,1	3,64
кт22	кт23	0,207	10,42
Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,082	43,98
Т.В. до ул.Волжская,8/8	ул.Волжская,8/8	0,1	0,5
Т.В. до ул.Волжская,35а	ул.Ремесленная,15	0,05	22,53
Т.В. до ул.Волжская,35а	ул.Волжская,35а	0,05	0,5
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	Т.В. до ул.Ленина,18	0,1	131,51
<b>Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криюши</b>			
Котельная №1	Т.В.в Котельную №1	0,207	8
Т.В. в ул.Затон,47	ул.Затон, 47	0,069	22
Т.В. в ул.Затон,47	Т.В. в ул.Затон,16	0,207	4
Т.В. в ул.Затон,16	ул.Затон, 16	0,05	6
Т.В. в ул.Затон,16	уз8	0,207	11
уз8	Т.В. в ул.Затон,47	0,207	15
Т.В. в ул.Затон,47	ул.Затон, 47	0,069	23

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. в ул.Затон,47	Т.В. в ул.Затон,18	0,207	35
Т.В. в ул.Затон,18	ул.Затон, 18	0,033	5
Т.В. в ул.Затон,18	Т.В. в ул.Затон,33	0,207	46
Т.В. в ул.Затон,33	ул.Затон, 33	0,033	6
Т.В. в ул.Затон,33	Т.В. в ул.Затон,36	0,207	32
Т.В. в ул.Затон,36	ул.Затон, 36	0,1	23
Т.В. в ул.Затон,36	уз1	0,207	71
уз1	тк	0,15	34
тк	тк1	0,15	21
тк	ул.Затон, 50	0,05	16
тк	ул.Затон, 50	0,05	5
тк1	Т.В. в ул.Затон,49	0,207	38
Т.В. в ул.Затон,49	ул.Затон, 49	0,069	7
Т.В. в ул.Затон,51	ул.Затон, 51	0,069	19
уз1	уз2	0,15	29
уз2	Т.В. в ул.Затон,38	0,082	39
Т.В. в ул.Затон,38	ул.Затон, 38	0,05	9
уз2	уз3	0,15	24
уз3	Уз12	0,082	26
тк1	ул.Затон, 48	0,069	87
Т.В. в ул.Затон,51	уз7	0,207	53
уз7	Т.В. в ул.Затон,53	0,15	35
Т.В. в ул.Затон,53	ул.Затон, 53	0,05	22
уз3	Т.В. в ул.Затон,35	0,15	8
Т.В. в ул.Затон,35	ул.Затон, 35	0,05	10
Т.В. в ул.Затон,35	уз4	0,15	36
уз4	Т.В. в ул.Затон,41	0,082	53
Т.В. в ул.Затон,41	ул.Затон, 41	0,05	6
Т.В. в ул.Затон,41	Т.В. в ул.Затон,40	0,082	47
Т.В. в ул.Затон,40	ул.Затон, 40	0,05	6
уз4	Т.В. в ул.Затон,31	0,15	20
Т.В. в ул.Затон,31	ул.Затон, 31	0,05	17
Т.В. в ул.Затон,31	уз5	0,15	11
уз5	Т.В. в Больницу	0,069	16
Т.В. в ул.Затон,17	ул.Затон, 17	0,05	1
Т.В. в ул.Затон,17	Т.В. в ул.Затон,37	0,05	16
Т.В. в ул.Затон,37	ул.Затон, 37	0,05	27
Т.В. в ул.Затон,37	Т.В. в ул.Затон,23	0,15	22
Т.В. в ул.Затон,23	ул.Затон, 23	0,05	13
Т.В. в ул.Затон,23	уз1	0,15	44
Т.В. в ул.Затон,22	ул.Затон, 22	0,05	3
Т.В. в ул.Затон,22	ул.Затон, 13	0,05	40
уз9	Т.В. в ул.Затон,22	0,069	12
уз9	Т.В в Дет/сад	0,15	21
Т.В. в Администрацию	Администрация	0,05	14

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
уз11	Т.В. в Администрацию	0,069	48
уз11	Т.В. в ул.Буденного,4	0,05	15
Т.В. в ул.Буденного,4	ул.Буденного, 4	0,05	5
Т.В. в ул.Буденного,4	ул.Буденного, 5	0,05	49
уз10	ул.Буденного, 10	0,05	5
Т.В в Дет/сад	уз11	0,069	50
Т.В в Дет/сад	Дет/сад	0,05	25
уз1	уз9	0,069	104
уз8	Т.В. в ул.Затон,17	0,082	62
Т.В. в ул.Затон,53	ул.Затон, 52	0,069	64
Уз12	ул.Затон, 42	0,05	23
Т.В. в Больницу	Больница	0,05	9
Т.В. в Котельную №1	Котельная №1	0,207	20
Т.В. в ул.Затон,45	ул.Затон, 45	0,069	5
Т.В. в ул.Затон,40	Т.В. в ул.Затон,43	0,05	23
Т.В. в ул.Затон,43	ул.Затон, 43	0,05	5
Т.В. в ул.Затон,43	ул.Затон, 43	0,05	23
Т.В. в ул.Затон,38	Т.В. в ул.Затон,38	0,05	27
Т.В. в ул.Затон,38	ул.Затон, 38	0,05	9
Т.В. в ул.Затон,38	Т.В. в ул.Затон,39	0,05	27
Т.В. в ул.Затон,39	ул.Затон, 39	0,05	8
Т.В. в ул.Затон,39	ул.Затон, 39	0,05	34
уз6	тк2	0,069	74
тк2	ул.Затон, 44	0,05	10
тк2	ул.Затон, 46	0,05	23
Т.В. в Администрацию	Т.В. в ул. Буденого, 2/1	0,069	28
Т.В.в Котельную №1	Т.В. от ул. Затон, 14	0,207	241
Т.В. в Больницу	Т.В. от Т.В. в Больницу	0,05	77
уз6	тк2	0,1	26
тк2	уз5	0,1	22
Т.В. в ул.Затон,45	Т.В от ул.Затон,45	0,1	16
Т.В от ул.Затон,45	Т.В.	0,1	16
Т.В.	Т.В.	0,1	16
Т.В.	Т.В до уз 6	0,1	20
Т.В до уз 6	уз6	0,1	16
Т.В. в ул.Затон,49	Т.В до Т.В до ул.Затон,51	0,207	30
Т.В до Т.В до ул.Затон,51	Т.В. в ул.Затон,51	0,207	24,9
Т.В. От ул. Затон, 15	Т.В. в ул.Затон,47	0,207	33,48
Т.В. От ул. Затон, 15	ул, Затон, 15	0,05	5,7
Т.В. от ул. Затон, 14	Т.В. От ул. Затон, 15	0,207	42
Т.В. от ул. Затон, 14	ул, Затон, 14	0,05	5,7
Т.В. в ул. Буденого, 2/1	уз10	0,069	25
Т.В. в ул. Буденого, 2/1	ул.Буденного, 2/1	0,032	4,3
ГВС			
Т.В. до ул.Ульяновская,19	150/100	0,021	6



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Ульяновская,19	150/100	0,033	40
Т.В. до ул.Ульяновская,24	150/100	0,1	327,75
Т.В. до ул.Ульяновская,18в	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	0,05	29,5
Т.В. от ут4	ут4	0,1	4,08
ут4	кт7	0,082	10,96
кт7	кт8	0,05	16,54
кт7	кт8	0,05	52,59
ут4		0,05	28,17
Т.В. до ул.Комсомольская,31а	Т.В. от ут4	0,1	7,4
Т.В. до ул.Комсомольская,31а	Т.В. до ул.Комсомольская,31	0,082	30,86
Т.В. до ул.Комсомольская,31	Т.В. до ул.Комсомольская,31а	0,1	64
кт10	Т.В. до ул.Комсомольская,31	0,1	12,58
ут46	кт10	0,1	37,02
ут45	ут9	0,05	24,33
ут9	ут45	0,05	26,39
ут46	Т.В. от ут46	0,1	10
Т.В. до пер.Коммунаров,9/1	УТ44	0,1	80,23
Т.В. до пер.Коммунаров,2	Т.В. до пер.Коммунаров,2	0,082	8,88
Т.В. до пер.Коммунаров,2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	0,1	20,66
Т.В. до ул.Ремесленная,2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	20
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ут42	0,1	1
ут42	ут43	0,082	1,5
ут42	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,05	18,14
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ут42	0,082	61,68
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ут9	0,04	43,48
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ут9	0,1	1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ут9	0,1	10,7
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ут9	0,1	1
Т.В. до ул.Ремесленная,2	ут9	0,1	18,18
ут9	Т.В. до ул.Ремесленная,7	0,05	17,53
Т.В. до ул.Ремесленная,7	ут29	0,05	1
ут29	Т.В. до ул.Волжская,19	0,021	10
Т.В. до ул.Волжская,19	ут29	0,021	4,69
ут29	УТ29/1	0,069	20
УТ29/1	кт14	0,027	10,58
кт14	УТ10/1	0,069	28
кт22	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	0,309	35
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	Т.В. до ул.Советская,12	0,207	1,5
Т.В. до ул.Советская,12	Т.В. до ул.Советская,12	0,082	5
Т.В. до ул.Советская,12	Т.В. до ул.Советская,12	0,207	1,5

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Советская,12	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	0,1	5
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.12	Т.В. от ут10	0,1	10
Т.В. от ут10	ут10	0,1	180
ут10	Т.В. от ут10	0,082	19
Т.В. от ут10	Т.В. от Т.В. до ул.Завод.5	0,1	48,04
Т.В. от Т.В. до ул.Завод.5	Т.В. до ул.Заводская,5	0,1	4,5
Т.В. до ул.Заводская,5	УТ15/1	0,1	41,54
УТ15/1	ут17	0,082	40
УТ15/1	ут17	0,15	66,32
ут17	Т.В. до ул.Ульяновская,17а	0,05	55
Т.В. до ул.Ульяновская,17а	Т.В. до ул.Ульяновская,17а	0,033	4,11
Т.В. до ул.Ульяновская,17а	Т.В. до ул.Волжская,26	0,069	20
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. до ул.Ульяновская,19	0,033	36
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	Т.В. до ул.Волжская,26	0,069	27,56
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. до ул.Волжская,24	0,069	22,1
Т.В. до ул.Волжская,24	кт22	0,033	18
Т.В. до ул.Волжская,24	кт22	0,027	29,76
кт22	Т.В. от ут29	0,207	22
Т.В. от ут29	ут29	0,309	22,67
Т.В. от ут29	Т.В. до ул.Ленина,15	0,207	20
Т.В. до ул.Ленина,15	Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	0,207	50
Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	Т.В. до ул.Ленина,17	0,1	21,59
Т.В. от Т.В. до ул.Ленин.15	Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	0,207	10
Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	Т.В. до ул.Заводская,3	0,05	10
Т.В. до ул.Заводская,3	Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	0,05	24
Т.В. от Т.В. до ул.Заводск.3	Т.В. от ут40	0,15	85
Т.В. от ут40	ут40	0,069	23,15
ут40	УТ41	0,069	71,37
кт24	ут52	0,05	52,57
ут52	Т.В. от ут40	0,05	51
Т.В. от ут40	ут39	0,1	94,62
ут39	УТ37	0,069	13
ут39	УТ37	0,1	31,53
УТ37	Т.В. до ул.Ульяновская,35	0,069	18,99
Т.В. до ул.Ульяновская,35	ут38	0,05	8,28
Т.В. до ул.Ульяновская,35	ут38	0,069	43
ут38	УТ37	0,069	9
ут38	УТ37	0,05	50
УТ37	ут55	0,1	66,83
ут55	Т.В. до пер.Зеленый,4а	0,05	6,71
ут55	Т.В. до пер.Зеленый,4а	0,1	20,79

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до пер.Зеленый,4а	ут36	0,04	72,87
Т.В. до пер.Зеленый,4а	ут36	0,1	29,07
ут36	Т.В. до ул.Ленина,17	0,033	19,98
ут36	Т.В. до ул.Ленина,17	0,069	28,78
Т.В. до ул.Ленина,17	Т.В. от ут54	0,1	5
Т.В. от ут54	Т.В. до ул.Ульяновская,31	0,1	62,61
Т.В. до ул.Ульяновская,31	ут6	0,1	45,9
ут6	ут7	0,1	10,49
ут7	ут8	0,1	5,6
ут8	Т.В. от ут8	0,1	10
Т.В. до ул.Ульяновская,22	Т.В. от ут8	0,033	3,75
Т.В. от ут8	Т.В. до ул.Ульяновская,24	0,1	40,5
Т.В. до ул.Ульяновская,20	Т.В. до ул.Ульяновская,22	0,069	30,35
Т.В. до ул.Ульяновская,20	Т.В. до ул.Ульяновская,20а	0,069	54,57
Т.В. до ул.Ульяновская,20а	Т.В. до ул.Ульяновская,22б	0,027	27,42
Т.В. до ул.Ульяновская,22б	Т.В. до ул.Ульяновская,20а	0,021	12,59
Т.В. до ул.Ульяновская,22б	Т.В. до ул.Ульяновская,20а	0,027	6,38
Т.В. до ул.Ульяновская,20а	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	0,027	27,58
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	Т.В. до ул.Ульяновская,20	0,069	31,54
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	Т.В. до ул.Ульяновская,18б	0,207	36
Т.В. до ул.Ульяновская,18б	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	0,207	65,37
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18а	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	0,207	63,9
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18в	Т.В. до ул.Ульяновская,18в	0,1	7,84
Т.В. до ул.Ульяновская,18в	Т.В. до ул.Комсомольская,21	0,05	2,46
Т.В. до ул.Комсомольская,21	Т.В. до ул.Ульяновская,15	0,027	17
Т.В. до ул.Комсомольская,21	Т.В. до ул.Ульяновская,15	0,1	44
Т.В. до ул.Ульяновская,15	Т.В. от ут46	0,05	34,53
Т.В. до ул.Ульяновская,15	Т.В. от ут46	0,05	17,5
Т.В. от ут46	кт4	0,1	75,88
кт4	кт3	0,1	40
кт3	ут3	0,1	9,94
ут3	Т.В. до ул.Комсомольская,18	0,1	79,06
Т.В. до ул.Комсомольская,18	Т.В. до ул.Комсомольская,18	0,1	16,23

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Комсомольская,18	ут2	0,1	36,89
ут2	Т.В. до ул.Комсомольская,16	0,05	50,22
ут2	Т.В. до ул.Комсомольская,16	0,1	38,25
кт1/1	Т.В. до ул.Мира,19	0,05	76,5
Т.В. до ул.Мира,19	Т.В. до ул.Ульяновская,12	0,05	0,8
Т.В. до ул.Ульяновская,12	ут46	0,15	15,37
Т.В. до ул.Ульяновская,12	Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	0,027	19,02
Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	Т.В. до ул.Ульяновская,12	0,1	40
УТ44	Т.В. до ул.Ульяновская, мечеть	0,1	50
УТ44	Т.В. до ул.Ульяновская,10	0,027	32,2
Т.В. до ул.Ульяновская,10	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	0,027	5,69
Т.В. до ул.Ульяновская,10	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	0,027	25
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.2	ут57	0,15	33,2
ут57	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	0,15	51,43
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	Т.В. до ул.Ульяновская,2	0,15	102,73
Т.В. до ул.Ульяновская,2	Т.В. до ул.Ульяновская,2	0,15	2,14
Т.В. до ул.Ульяновская,2	ут5	0,069	41,02
ут5	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	0,082	18,61
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.2	Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.8	0,1	40
Т.В. от Т.В. до пер.Коммун.8	Т.В. до пер.Коммунаров,8	0,1	15
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. до ул.Ульяновская,27	0,082	10
Т.В. до ул.Ульяновская,27	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.18б	0,082	44,13
Т.В. до ул.Ульяновская,27	Т.В. до ул.Ленина,18	0,027	29,45
Т.В. до ул.Ленина,18	Т.В. до ул.Ульяновская,27	0,082	11,23
Т.В. до ул.Ульяновская,27	Т.В. до ул.Ленина,18	0,082	38,02
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	Т.В. до ул.Волжская,29	0,05	40
Т.В. до ул.Волжская,29	Т.В. до ул.Волжская,27	0,05	41,4
Т.В. до ул.Волжская,27	Т.В. до ул.Волжская,29	0,033	9,59
Т.В. до ул.Волжская,29	Т.В. от ут47	0,033	9,79
Т.В. от ут47	Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	0,15	42
Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	Т.В.от перю Коммунаров до ут	0,15	158,87
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	Т.В. до ул.Волжская,35а	0,05	5,5
Т.В. до ул.Волжская,35а	Т.В. до ул.Волжская,35а	0,05	22,53

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Волжская,35а	Т.В. до ул.Волжская,35а	0,05	0,5
Т.В. до ул.Волжская,35а	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	0,05	15
кт24	кт24	0,05	14,04
кт24	кт25	0,05	44,77
кт25	УТ10/1	0,05	3,64
УТ10/1	УТ10/2	0,027	11
УТ10/1	УТ10/2	0,033	37
УТ10/2	Т.В. от ут10	0,027	10
УТ10/2	Т.В. от ут10	0,027	36
Т.В. от ут10	уз124	0,082	13
уз124	уз123	0,082	33
ут10	Т.В. от ут10	0,1	61,98
Т.В. до ул.Советская,7	ут12	0,069	3,8
Т.В. до ул.Советская,7	ут12	0,082	39,34
ут12	Т.В. до ул.Советская,7	0,082	37,4
Т.В. до ул.Советская,7	ут13	0,069	37,4
ут14	ут12	0,05	15,89
ут12	ут18	0,125	52,87
ут18	КТ9	0,082	14,1
КТ9	КТ9	0,033	6,21
КТ9	УТ19/1	0,1	96,6
УТ19/1	ут19	0,082	14,01
ут19	ут20	0,069	43,15
ут20	ут21	0,069	40,47
ут21	Т.В. до ул.Комсомольская,4	0,069	12,57
Т.В. до ул.Комсомольская,4	Т.В. до ул.Комсомольская,2	0,082	1
Т.В. до ул.Комсомольская,4	Т.В. до ул.Комсомольская,2	0,05	30
Т.В. до ул.Комсомольская,2	Т.В. до ул.Комсомольская,4	0,05	1
Т.В. до ул.Комсомольская,2а	Т.В. до ул.Комсомольская,4	0,033	108,41
Т.В. до ул.Комсомольская,4	Т.В. до ул.Комсомольская,2а	0,033	59,38
Т.В. до ул.Ленина,3	Т.В. до ул.Ленина,3	0,069	2,94
Т.В. до ул.Ленина,3	Т.В. до ул.Ленина,3	0,082	27,27
ут26	Т.В. до ул.Ленина,3	0,082	36,08
ут25	ут26	0,082	52,11
ут25	УТ26	0,069	32
УТ26	ут25	0,082	20,64
Т.В. до ул.Ленина,3	ут28	0,082	104,59
ут28	Т.В. до ул.Ленина,1	0,082	24,57
Т.В. до ул.Ленина,1	кт17	0,082	17,33
Т.В. до ул.Ленина,1	кт17	0,082	45,43

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
кт17	Т.В. до ул.Мира,8	0,082	62,65
Т.В. до ул.Мира,8	Т.В. до ул.Мира,6	0,082	3
Т.В. до ул.Мира,8	Т.В. до ул.Мира,6	0,082	14,74
Т.В. до ул.Мира,6	ут29	0,082	12,61
Т.В. до ул.Мира,6	ут29	0,082	39,61
ут29	КТ18/1	0,309	64,43
КТ18/1	кт18	0,033	11,2
КТ18/1	кт18	0,033	23
КТ18/1	кт18	0,1	14,24
кт18	кт19	0,033	45,37
кт18	кт19	0,1	38
кт19	ут30	0,027	14
кт19	ут30	0,207	34,42
ут30	Т.В. до ул.Ленина,9	0,033	42,94
ут30	Т.В. до ул.Ленина,9	0,082	33,36
Т.В. до ул.Ленина,9	кт23	0,027	14,62
кт23	Т.В. до ул.Комсомольская,11	0,082	17,11
Т.В. до ул.Комсомольская,11	Т.В. до ул.Комсомольская,11	0,05	7,39
Т.В. до ул.Комсомольская,11	Т.В. до ул.Комсомольская,9	0,082	47,53
Т.В. до ул.Комсомольская,9	Т.В. до ул.Комсомольская,7	0,05	7,83
Т.В. до ул.Комсомольская,9	Т.В. до ул.Комсомольская,7	0,082	48,95
Т.В. до ул.Комсомольская,7	Т.В. до ул.Комсомольская,5	0,05	7,94
Т.В. до ул.Комсомольская,7	Т.В. до ул.Комсомольская,5	0,082	42,17
Т.В. до ул.Комсомольская,5	50/32	0,05	22,94
Т.В. до ул.Советская,6	Т.В. до ул.Волжская,8/8	0,027	11
Т.В. до ул.Советская,6	Т.В. до ул.Волжская,8/8	0,05	38
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	Т.В. до ул.Волжская,8/8	0,069	20
ут19	ут30	0,033	81,07
ут30	ут31	0,1	76,57
ут31	Т.В. до ул.Ленина,12	0,1	41,6
Т.В. до ул.Ленина,12	кт20	0,082	19
Т.В. до ул.Ленина,12	кт20	0,1	10
кт20	КТ20/1	0,1	35
КТ20/1	ут32	0,1	39,18
ут32	Т.В. до ул.Комсомольская,21	0,05	17,5
ут32	Т.В. до ул.Комсомольская,21	0,1	47,32
Т.В. до ул.Комсомольская,21	Т.В. до ул.Волжская,20/14	0,125	10

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Волжская,20/14	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	0,125	44,9
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.26	Т.В. до ул.Ленина,12а	0,125	10,54
Т.В. до ул.Ленина,12а	Т.В. до ул.Ульяновская,17а	0,04	4
Т.В. до ул.Ленина,12а	Т.В. до ул.Ульяновская,17а	0,125	60
Т.В. до ул.Комсомольская,16	ут1	0,1	57,09
ут1	Т.В. до ул.Ленина,6	0,1	49,1
Т.В. до ул.Ленина,6	кт33	0,1	1
Т.В. до ул.Ленина,6	кт33	0,05	13,71
кт33	Т.В. до ул.Ленина,4	0,1	88,57
Т.В. до ул.Ленина,4	кт1/1	0,05	13,14
Т.В. до ул.Ленина,4	кт1/1	0,1	35
кт1	ут15	0,1	29,05
ут15	ут16	0,1	4,68
ут15	ут16	0,125	35
ут16	ут17	0,082	17,98
ут17	ут33	0,069	35,71
ут33	ут16	0,033	20,6
ут33	ут16	0,04	42,1
ут33	ут16	0,05	10
ут16	ут34	0,069	10,9
ут16	ут34	0,082	10
ут34	ут35	0,082	3,2
ут34	ут35	0,082	52
ут35	уз123	0,082	11,33
уз123	уз122	0,082	23
уз122	Т.В. от ут11	0,082	33
Т.В. от ут11	ут11	0,082	23
ут13	УТ13/1	0,069	7,1
УТ13/1	УТ14/1	0,069	42,48
УТ14/1	ут14	0,05	18,66
УТ13/1	кт22	0,05	4,14
кт22	кт23	0,082	10,42
Т.В. до ул.Волжская,8/8	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	0,05	1
Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	Т.В. до ул.Советская,7	0,069	12,9
Т.В. до ул.Волжская,8/8	Т.В. до ул.Советская,6	0,05	40
Т.В. до ул.Ленина,9	кт22	0,082	31,02
Т.В. до ул.Волжская,8/8	Т.В. до ул.Комсомольская,5	0,05	50
Т.В. до ул.Комсомольская,5	Т.В. от ут10	0,05	8
Т.В. от ут10	Т.В. до пер.Коммунаров,6	0,1	26,56
Т.В. до пер.Коммунаров,6	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	0,1	2,61

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	ЦТП-1	0,15	8,21
ЦТП-1	Т.В. от ут47	0,15	40
Т.В. до пер.Коммунаров,9/1	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,082	36,66
Т.В. до ул.Ремесленная,2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,082	68
Т.В. до ул.Ремесленная,2	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	18,64
Бойлерная	ЦТП-2	0,207	10
УТ29/1	Т.В. до ул.Волжская,20/14	0,027	26,28
Т.В. до ул.Волжская,20/14	ул.Ленина, 14	0,069	39,7
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. до ул.Волжская,26	0,069	29,34
Т.В. до ул.Волжская,26	Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	0,027	38
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.29	50/32	0,05	32,44
Т.В. до ул.Ульяновская,20	ут45	0,033	14
ут45	кт8	0,05	19,25
ут45	кт8	0,05	6,67
ут45	кт8	0,05	47,16
ут45	кт8	0,05	5,52
ут45	кт8	0,05	28,96
кт8	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,05	9,79
кт8	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	10,74
кт8	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	68,86
ут43	Пищеблок	0,1	32,91
ут43	Т.В. до ул.Заводская,3	0,082	42,14
Т.В. до ул.Заводская,3	Т.В. от ут10	0,021	21,79
Т.В. от ут10	уз124	0,014	6
уз124	уз123	0,014	6
уз123	уз122	0,014	6
уз122	Т.В. от ут11	0,021	7
Т.В. от ут11	ут11	0,021	7
ут11	Т.В. от ут10	0,033	7,58
Т.В. от ут10	ут13	0,033	23,87
Т.В. от ут10	ут13	0,033	40,16
Т.В. от ут10	ут13	0,033	27,87
Т.В. от ут10	ут13	0,033	28,09
Т.В. от ут10	ут13	0,033	39,61
Т.В. от ут10	ут13	0,027	7,87
Т.В. от ут10	ут13	0,021	5
Т.В. от ут10	ут13	0,027	7,67
Т.В. от ут10	ут13	0,021	5
Т.В. от ут10	ут13	0,021	5
ут13	УТ59	0,033	31,67
ут13	УТ59	0,021	7,5
ут13	УТ59	0,082	21,74
ут13	УТ59	0,05	9,67
ут13	УТ59	0,082	21,08



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
ут13	УТ59	0,082	24,94
ут13	УТ59	0,05	13,07
ут13	УТ59	0,082	11,13
УТ59	ут11	0,05	14,81
УТ59	ут11	0,082	78,45
ут11	ут11	0,05	101
ут11	Магазин "Рябинка"	0,05	11
кт14	Магазин "Рябинка"	0,027	20,14
Т.В. до ул.Советская,12	кт14	0,033	25,58
кт14	70/50	0,069	22,07
70/50	ут1	0,05	12,31
ут1	ут1	0,069	5
ут1	Т.В. до ул.Ленина,12а	0,125	10,54
50/32	кт23	0,033	8,46
кт23	УТ26	0,082	94,68
ут31	Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	0,125	7,96
Т.В. от Т.В. до ул.Ремесл.2	ут9	0,15	42,93
ут9	ут9	0,1	40,32
Т.В,от перю Коммунаров до ут	Т.В. до пер.Коммунаров,2	0,15	3,53
Т.В. до пер.Коммунаров,2	Т.В. до пер.Коммунаров,2	0,1	14,49
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. до пер.Коммунаров,6	0,1	13
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. до пер.Коммунаров,6	0,1	41,73
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. до пер.Коммунаров,6	0,05	63
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. до пер.Коммунаров,6	0,069	12,15
Т.В. до пер.Коммунаров,8	Т.В. до пер.Коммунаров,6	0,1	94,19
Т.В. от Т.В. до ул.Волжск.35а	Т.В. до ул.Волжская,27	0,05	46,29
Т.В. до ул.Волжская,27	ут34	0,05	8,39
Т.В. до ул.Волжская,27	ут34	0,1	2
Т.В. до ул.Волжская,27	ут34	0,05	40
Т.В. до ул.Волжская,27	ут34	0,082	45
Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	ут34	0,069	10
150/100	Т.В. от Т.В. до ул.Ульян.24	0,15	282,25
70/50	50/32	0,05	36,75
50/32	ут18	0,05	12,59
ут18	ут18	0,069	20,23
ут15	ут15	0,05	5,02
ут15	ут15	0,15	74,43
ут15	Т.В от Т.В. до ул.Завод.5	0,1	24,02
Т.В от Т.В. до ул.Завод.5	УТ41	0,05	7
УТ41	кт24	0,069	71,37
кт24	Т.В. до ул.Ульяновская,31	0,1	21,59
Т.В. до ул.Ульяновская,31	Т.В. до ул.Ленина,18	0,1	68,18

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м
Т.В. до ул.Ленина,18	Т.В. до ул.Ленина,18	0,05	116,51
Т.В. до ул.Ленина,18	СОШ №1	0,05	207
СОШ №1	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	0,05	6
СОШ №1	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	0,082	20,61
		0,082	4
		0,082	4
		0,082	4
кт1/1	кт1	0,1	2
кт1	Т.В. до пер.Коммунаров,9/1	0,1	52,43
ут57		0,082	74,62
		0,05	6
ут45	ут46		107
Т.В. от ут11		0,014	7
уз123		0,021	6
		0,014	5
КТ20/1		0,027	17
ЦТП-2	ОТОПЛЕНИЕ	0,207	1
		0,15	12
	Т.В. до ул.Ремесленная,2	0,1	78,39
	Т.В. до ул.Ульяновская,2	0,05	19
		0,04	15,76
Т.В. до пер.Коммунаров,2		0,069	32,22
Т.В. до пер.Коммунаров,2		0,082	6,84
Т.В. до пер.Коммунаров,2		0,069	123,55

Характеристики тепловых сетей от котельной ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши представлены в таблице 3.3.

Таблица 3.3. Характеристика тепловых сетей.

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина трубопровода на участке, м	Диаметр трубопровода на участке, м
Котельная	уз7	8	0,207
Т.В. в ул.Затон,47	ул.Затон, 47	22	0,069
Т.В. в ул.Затон,47	Т.В. в ул.Затон,16	4	0,207
Т.В. в ул.Затон,16	ул.Затон, 16	6	0,05
Т.В. в ул.Затон,16	уз8	11	0,207
уз8	Т.В. в ул.Затон,47	15	0,207
Т.В. в ул.Затон,47	ул.Затон, 47	23	0,069
Т.В. в ул.Затон,47	Т.В. в ул.Затон,18	35	0,033
Т.В. в ул.Затон,18	ул.Затон, 18	5	0,033
Т.В. в ул.Затон,36	ул.Затон, 36	23	0,1

Т.В. в ул.Затон,36	уз1	71	0,207
уз1	тк	34	0,15
тк	тк1	21	0
тк	ул.Затон, 50	16	0,05
тк	ул.Затон, 50	5	0,05
тк1	Т.В. в ул.Затон,49	38	0,207
Т.В. в ул.Затон,49	ул.Затон, 49	7	0,069
Т.В. в ул.Затон,51	ул.Затон, 51	19	0,069
уз1	уз2	29	0,15
уз2	Т.В. в ул.Затон,38	39	0,082
Т.В. в ул.Затон,38	ул.Затон, 38	9	0,05
уз2	уз3	24	0,15
уз3	Уз12	26	0,082
тк1	ул.Затон, 48	87	0,069
Т.В. в ул.Затон,51	уз7	53	0,069
уз7	Т.В. в ул.Затон,53	35	0,15
Т.В. в ул.Затон,53	ул.Затон, 53	22	0,05
уз3	Т.В. в ул.Затон,35	8	0,05
Т.В. в ул.Затон,35	ул.Затон, 35	10	0,05
Т.В. в ул.Затон,35	уз4	36	0,15
уз4	Т.В. в ул.Затон,41	53	0,082
Т.В. в ул.Затон,41	ул.Затон, 41	6	0,05
Т.В. в ул.Затон,41	Т.В. в ул.Затон,40	47	0,082
Т.В. в ул.Затон,40	ул.Затон, 40	6	0,05
уз4	Т.В. в ул.Затон,31	20	0,15
Т.В. в ул.Затон,31	ул.Затон, 31	17	0,05
Т.В. в ул.Затон,31	уз5	11	0,15
уз5	Т.В. в Больницу	16	0,069
Т.В. в ул.Затон,17	ул.Затон, 17	1	0,05
Т.В. в ул.Затон,17	Т.В. в ул.Затон,37	16	0,05
Т.В. в ул.Затон,37	ул.Затон, 37	27	0,05
Т.В. в ул.Затон,37	Т.В. в ул.Затон,23	22	0,15
Т.В. в ул.Затон,23	ул.Затон, 23	13	0,05
Т.В. в ул.Затон,23	уз1	44	0,15
Т.В. в ул.Затон,22	ул.Затон, 22	3	0,05
уз9	Т.В. в ул.Затон,22	12	0,069
уз9	Т.В в Дет/сад	21	0,15
уз11	Т.В. в ул.Буденного,4	15	0,069
Т.В. в ул.Буденного,4	ул.Буденного, 4	5	0,05
Т.В в Дет/сад	уз11	50	0,069
Т.В в Дет/сад	Дет/сад	25	0,05
уз1	уз9	104	0,069
уз8	Т.В. в ул.Затон,17	62	0,082
Т.В. в ул.Затон,53	ул.Затон, 52	64	0,069
Уз12	ул.Затон, 42	23	0,05
Т.В. в Больницу	Больница	9	0,05
Т.В. в ул.Затон,45	ул.Затон, 45	5	0,069
Т.В. в ул.Затон,40	Т.В. в ул.Затон,43	23	0,05

Т.В. в ул.Затон,43	ул.Затон, 43	5	0,05
Т.В. в ул.Затон,43	ул.Затон, 43	23	0,05
Т.В. в ул.Затон,38	Т.В. в ул.Затон,38	27	0,05
Т.В. в ул.Затон,38	ул.Затон, 38	9	0,05
Т.В. в ул.Затон,38	Т.В. в ул.Затон,39	27	0,05
Т.В. в ул.Затон,39	ул.Затон, 39	8	0,05
Т.В. в ул.Затон,39	ул.Затон, 39	34	0,05
уз6	тк2	74	0,1
тк2	ул.Затон, 44	10	0,069
тк2	ул.Затон, 46	23	0,05
уз6	тк2	26	0,1
тк2	уз5	22	0,1
Т.В. в ул.Затон,45	Т.В от ул.Затон,45	16	0,069
Т.В от ул.Затон,45	Т.В.	16	0,1
Т.В.	Т.В.	16	0,1
Т.В.	Т.В до уз 6	20	0,1
Т.В до уз 6	уз6	16	0,1
Т.В. в ул.Затон,49	Т.В до Т.В до ул.Затон,51	30	0,207
Т.В до Т.В до ул.Затон,51	Т.В. в ул.Затон,51	19	0,069
Т.В. от ул. Затон, 14	Т.В. От ул. Затон, 15	42	0,207
Т.В. от ул. Затон, 14	ул, Затон, 14	5,7	0,05

### **3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе.**

Копии Схем тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии на бумажном носителе представлены в приложении 2.

### **3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.**

Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчисления составляет в г. Новоульяновске 28,443 км. Протяженность тепловых сетей, проложенных надземным способом, составляет 12,942 км., или 45,5% от протяженности всей сети, протяженность тепловых сетей, проложенных подземным способом, составляет 15,501 км или 54% от протяженности всей сети.

В п. Криуши протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчисления составляет 3,940 км, тепловые сети проложены надземным способом.

Таблица 3.2. Материальная характеристика тепловых сетей системы отопления от котельной ООО «ТЭВиС» до ЦТП-1

Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в 2 трубном исчислении L, м	Длина трубопровода в 1 трубном исчислении L, м	Объём трубопровода, м <sup>3</sup>	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Наружный	Внутренний				
0,219	0,207	30	60	2,02	13,14
0,325	0,309	1520	3040	226,51	988
<b>ВСЕГО</b>		<b>1550</b>	<b>3100</b>	<b>228,52</b>	<b>1001,14</b>

Таблица 3.3. Материальная характеристика сетей системы отопления (перегретая вода) от ЦТП-1 до ЦТП-2

Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в 2 трубном исчислении L, м	Длина трубопровода в 1 трубном исчислении L, м	Объём трубопровода, м <sup>3</sup>	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Наружный	Внутренний				
0,325	0,309	1475	2950	221,11	958,75
<b>ВСЕГО</b>		<b>1475</b>	<b>2950</b>	<b>221,11</b>	<b>958,75</b>

Таблица 3.4. Материальная характеристика тепловых сетей системы отопления от ЦТП-1 и ЦТП-2

Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в 2 трубном исчислении L, м	Длина трубопровода в 1 трубном исчислении L, м	Объём трубопровода, м <sup>3</sup>	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Наружный	Внутренний				
0,025	0,021	37,18	74,36	0,03	1,86
0,032	0,027	35,88	71,76	0,04	2,30
0,038	0,033	324,86	649,72	0,56	24,69
0,045	0,04	102,84	205,68	0,26	9,26
0,057	0,05	1760,1	3520,2	6,91	200,65
0,076	0,069	691,06	1382,12	5,17	105,04
0,089	0,082	1630,64	3261,28	17,21	290,25
0,108	0,1	2734,09	5468,18	42,93	590,56
0,133	0,125	781,99	1563,98	19,18	208,01
0,159	0,15	2021,72	4043,44	71,42	642,91
0,219	0,207	2237,2	4474,4	150,50	979,89
0,325	0,309	953,59	1907,18	142,95	619,83
0,529	0,515	21,79	43,58	9,07	23,05
<b>ВСЕГО</b>		<b>13332,94</b>	<b>26665,88</b>	<b>466,22</b>	<b>3698,31</b>

Таблица 3.5. Материальная характеристика тепловых сетей горячего водоснабжения

Диаметр трубопровода,		Длина подающего трубо-да в 1 трубном исчислении	Длина обратного трубо-да в 1 трубном исчислении	Общая длина трубо-да в 1 трубном исчислении	Объём трубопрово-да, м <sup>3</sup>	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Наружны й	Внутренни й	L, м	L, м	L, м		
0,018	0,014	30,00	324,08	354,08	0,05	6,37
0,025	0,021	97,57	275,53	373,1	0,13	9,33
0,032	0,027	443,66	853,69	1297,35	0,74	41,52
0,038	0,033	823,29	979,92	1803,21	1,54	68,52
0,045	0,04	178,21	399,33	577,54	0,73	25,99
0,057	0,05	1945,48	4189,95	6135,43	12,04	349,72
0,076	0,069	1149,48	624,12	1773,6	6,63	134,79
0,089	0,082	1893,31	1165,97	3059,28	16,15	272,28
0,108	0,1	3169,24	1196,13	4365,37	34,27	471,46
0,133	0,125	231,81	34,42	266,23	3,27	35,41
0,159	0,15	1020,41	654,76	1675,17	29,59	266,35
0,219	0,207	315,69	271,27	586,96	19,74	128,54
0,325	0,309	122,10	57,67	179,77	13,47	58,43
<b>ВСЕГО</b>		<b>11390,25</b>	<b>10702,76</b>	<b>22093,01</b>	<b>138,29</b>	<b>1862,33</b>

Таблица 3.6. Материальная характеристика тепловых сетей Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши

Диаметр трубопровода,		Длина подающего трубо-да в 1 трубном исчислении	Длина обратного трубо-да в 1 трубном исчислении	Общая длина трубо-да в 1 трубном исчислении	Объём трубопрово-да, м <sup>3</sup>	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Наружны й	Внутренни й	L, м	L, м	L, м		
0,038	0,033	40,0	40,0	80,0	0,068	3,04
0,057	0,05	402,7	402,7	805,4	1,581	45,91
0,076	0,069	522,0	522,0	1044,0	3,902	79,34
0,089	0,082	227,0	227,0	454,0	2,396	40,41
0,108	0,1	213,0	213,0	426,0	3,344	46,01
0,159	0,15	276,0	276,0	552,0	9,750	87,77
0,219	0,207	219,0	219,0	438,0	14,733	95,92
<b>ВСЕГО</b>		<b>1899,7</b>	<b>1899,7</b>	<b>3799,4</b>	<b>35,774</b>	<b>398,4</b>

### 3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Таблица 3.6. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Задвижки (вентиль)				
Условный диаметр, мм	Количество, шт			
	чугунных	бронзовых	латунных	стальные
Тепловые сети от котельной ООО «ТЭВиС»				
15	2	-	-	-
20	-	1	-	-
25	-	6	-	-
32	2	5	-	-

40	-	6	-	-
50	8	12	7	1
70	10	-	-	-
80	19	22	3	-
100	19	2	1	2
125	1	-	-	-
150	18	-	-	-
200	5	-	-	-
300	3	-	-	-

### 3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры на магистральных и внутриквартальных тепловых сетях ООО «ТЭВиС» муниципального образования город Новоульяновск выполнены в подземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности (данные приведены в таблице 3.7).

Таблица 3.7. Данные о типах и строительных особенностях тепловых камер

Населённый пункт	Наименование тепловой камеры	Материал и размеры
г. Новоульяновск	Кт 1	тепловая камера из ж/б(2,29*2,72 h=1,50м)
	Кт 2	тепловая камера из ж/б(2,35*2,83 h=1,60м)
	Кт 3	тепловая камера из кирпича (2,79*2,97 h=1,51 м)
	Кт 4	тепловая камера из ж/б (.2,82*2,93 h=1,60м)
	Кт 5	тепловая камера из ж/б (2,71*2,76 h=1,70м)
	Кт 6	тепловая камера из ж/б (2,79*3,01 h=1,60м)
	Кт 7	тепловая камера из ж/б (2,85*2,78 h=1,60м)
	Кт 8	тепловая камера из ж/б (2.56*2,13 h=1,60м)
	Кт 9	тепловая камера из ж/б (2,01 * 1,93 h=1,90м)
	Кт 10	тепловая камера из ж/б (2,73*2,46 h= 1,60м)
	Кт 11	тепловая камера из ж/б (2,64*2,52 h= 1.60м)
	Кт 12	тепловая камера из ж/б (2,67*2,48 h= 1,70м)
	Кт 14	тепловая камера из ж/б (2,49*2,36 h= 1,70м)
	Кт 15	тепловая камера из ж/б (2.45*2.06 h=1.70м)
	Кт 16	тепловая камера из ж/б (2,35*2,19 h= 1,60м)
	Кт 17	тепловая камера из ж/б (2,62*2,18h= 1,70м)
	Кт 18	тепловая камера из ж/б (2.54*2,61 h= 1,60м)
	Кт 19	тепловая камера из ж/б (2,79*2,34h=1,70М)
	Кт20	тепловая камера из ж/б (2,26*2,75 h= 1,60м)
	Кт22	тепловая камера из ж/б (2,57*2,13 h= 1,70м)
	Кт 23	тепловая камера из ж/б (2,46*2,73 h= 1,50м)
	Кт 24	тепловая камера из ж/б (2.53*1,95 h= 1,60м)
	Кт 25	тепловая камера из ж/б (2,92*2,01 h= 1.60м)
	Кт 26	тепловая камера из ж/б (3,05*2,55 h= 1,70м)
	Кт 27	тепловая камера из ж/б (2,42*3,01 h= 1,60м)
	Кт 28	тепловая камера из ж/б (2,36*2,28 h= 1,70м)
	Кт 29	тепловая камера из ж/б (2,66*2,06 h= 1,60м)
	Кт 30	тепловая камера из ж/б (2,57*2.41 h= 1,60м)

	Кт 31	тепловая камера из ж/б (2,94*2.34 h= 1,70м)
	Кт 33	тепловая камера из кирпича (2,69*2,86 h= 1,60м)
	УТ 1	тепловая камера из ж/б (2,51*2,73 h=2,89м)
	УТ 2	тепловая камера из ж/б (2,85*2,92 h=2,95м)
	УТ 3	тепловая камера из ж/б (1,89*1,19 h=2,76м)
	УТ 4	тепловая камера из ж/б (2,81*2,67 h=2,18м)
	УТ 5	тепловая камера из ж/б (1,89*1,19 h=2,76м)
	УТ 6	тепловая камера из ж/б (2,54*2,56 h=2,75м)
	УТ 7	тепловая камера из ж/б (2,67*2,54 h=2,95м)
	УТ 8	тепловая камера из ж/б (2,51*2,73 h=2,83м)
	УТ 9	тепловая камера из ж/б (3,39*4,63 h=2,83м)
	УТ 10	тепловая камера из ж/б (3,4*3,38 h=2,70м)
	УТ 11	тепловая камера из ж/б (1,93*2,67 h=1,57м)
	УТ 12	тепловая камера из кирпича (2,73*2,85 h=1,60м)
	УТ 13	тепловая камера из ж/б (1,42*1,78 h=1,69м)
	УТ 14	тепловая камера из ж/б (3,08*1,86 h=1,60м)
	УТ 15	тепловая камера из ж/б (2,97*1,96 h=1,60м)
	УТ 16	тепловая камера из ж/б (2,94*2,85 h=1,80м)
	УТ 17	тепловая камера из ж/б (2,97*2,74 h=1,80м)
	УТ 18	тепловая камера из ж/б (3,71*2,84 h=1,41м)
	УТ 19	тепловая камера из ж/б (3,95*2,76 h=1,66м)
	УТ 20	тепловая камера из ж/б (2,96*2,79 h=1,46м)
	УТ 21	тепловая камера из ж/б (2,84*1,93 h=1,60м)
	УТ 22	тепловая камера из ж/б (3,37*2,65 h=1,25м)
	УТ 23	тепловая камера из ж/б (2,27*2,17 h=1,60м)
	УТ 24	тепловая камера из ж/б (2,89*1,85 h=1,60м)
	УТ 25	тепловая камера из ж/б (2,72*1,99 h=1,60м)
	УТ 26	тепловая камера из ж/б (2,89*2,04 h=1,25м)
	УТ 27	тепловая камера из ж/б (2,76*2,45 h=1,25м)
	УТ 28	тепловая камера из ж/б (2,82*2,67 h=1,60м)
	УТ 29	тепловая камера из ж/б (2,91*2,23 h=1,25м)
	УТ 30	тепловая камера из ж/б (2,97*2,74 h=1,80м)
	УТ 31	тепловая камера из ж/б (2,89*1,75 h=1,70м)
	УТ 32	тепловая камера из ж/б (2,64*2,86 h=1,60м)
	УТ 33	тепловая камера из ж/б (3,05*2,94 h=1,80м)
	УТ 34	тепловая камера из ж/б (2,42*2,34 h=1,60м)
	УТ 35	тепловая камера из ж/б (2,32*2,94 h=1,60м)
	УТ 36	тепловая камера из ж/б (2,85*2,92 h=1,70м)
	УТ 37	тепловая камера из ж/б (7,76*7,53 h=1,80м)
	УТ 38	тепловая камера из ж/б (2,27*1,91 h=1,30м)
	УТ 39	тепловая камера из ж/б (5,59*4,09 h=2,35м)
	УТ 40	тепловая камера из ж/б (2,62*2,44 h=1,60м)
	УТ 41	тепловая камера из ж/б (5,59*4,09 h=2,35м)
	УТ 42	тепловая камера из ж/б (2,73*2,85 h=1,60м)
	УТ 43	тепловая камера из ж/б (3,4*3,38 h=1,80м)
	УТ 44	тепловая камера из ж/б (1,97*2,27 h=1,60м)
	УТ 45	тепловая камера из ж/б (2,53*1,95 h=1,60м)
	УТ 46	тепловая камера из ж/б (5,59*4,09 h=2,35м)
	УТ 47	тепловая камера из ж/б (2,76*1,91 h=1,70м)
	УТ 48	тепловая камера из ж/б (2,65*2,92 h=1,60м)
	УТ 49	тепловая камера из ж/б (2,31*1,83 h=1,50м)
	УТ 50	тепловая камера из ж/б (2,67*1,84h=1,60м)
	УТ 51	тепловая камера из ж/б (2,46*2,65 h=1,35м)



	УТ 52	тепловая камера из ж/б (3,26*2,75 h=1,60м)
	УТ 53	тепловая камера из ж/б (2,73*2,54 h=1,60м)
	УТ 54	тепловая камера из ж/б (2,67*2,84 h=1,60м)
	УТ 55	тепловая камера из ж/б (2,78*2,31 h=1,50м)
	УТ 57	тепловая камера из ж/б (2,56*2,67 h=1,60м)
	УТ 58	тепловая камера из ж/б (2,49*2,02 h=1,50м)
	УТ 59	тепловая камера из ж/б (3,05*2,38 h=1,70м)
п. Криуши	ТК 1	тепловая камера из стали (2,00*2,00 h=1,00м)
	ТК 2	тепловая камера из стали (2,00*2,00 h=1,00м)

### 3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях, при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях. Рекомендованный температурный график для работы системы отопления в г. Новоульяновске.

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды после ЦТП в зависимости от скорости ветра, °С					Температура обратка, °С
	менее 5м/с	6 м/с	10 м/с	14 м/с	18 м/с	
8	53,3	53,6	54,9	56,3	57,6	47,4
7	54,7	55,1	56,5	57,9	59,3	48,4
6	56,2	56,5	58,0	59,4	60,9	49,3
5	57,6	57,9	59,5	61,0	62,5	50,2
4	58,9	59,3	60,9	62,4	64,0	51,1
3	60,3	60,7	62,3	63,9	65,5	51,9
2	61,5	62,0	63,6	65,3	66,9	52,7
1	62,8	63,2	64,9	66,7	68,4	53,5
0	64,0	64,5	66,2	68,0	69,8	54,2
-1	65,3	65,7	67,5	69,3	71,1	55,0
-2	66,4	66,9	68,8	70,6	72,5	55,7
-3	67,6	68,1	70,0	71,9	73,8	56,3
-4	68,8	69,2	71,2	73,1	75,1	57,0
-5	69,9	70,4	72,4	74,4	76,4	57,6
-6	71,0	71,5	73,5	75,6	77,6	58,3
-7	72,1	72,6	74,7	76,8	78,9	58,9
-8	73,2	73,7	75,8	78,0	80,1	59,4
-9	74,2	74,8	76,9	79,1	81,3	60,0
-10	75,3	75,8	78,1	80,3	82,5	60,6
-11	76,3	76,9	79,1	81,4	83,6	61,1
-12	77,4	77,9	80,2	82,5	84,8	61,7
-13	78,4	78,9	81,3	83,6	86,0	62,2
-14	79,4	80,0	82,3	84,7	87,1	62,7
-15	80,4	81,0	83,4	85,8	88,2	63,2
-16	81,3	81,9	84,4	86,9	89,3	63,7
-17	82,3	82,9	85,4	87,9	90,4	64,2
-18	83,3	83,9	86,4	89,0	91,5	64,6

-19	84,2	84,9	87,4	90,0	92,6	65,1
-20	85,2	85,8	88,4	91,0	93,6	65,5
-21	86,1	86,7	89,4	92,0	94,7	66,0
-22	87,0	87,7	90,4	93,0	95,0	66,4
-23	87,9	88,6	91,3	94,0	95,0	66,8
-24	88,8	89,5	92,3	95,0	95,0	67,3
-25	89,7	90,4	93,2	95,0	95,0	67,7
-26	90,6	91,3	94,2	95,0	95,0	68,1
-27	91,5	92,2	95,0	95,0	95,0	68,5
-28	92,4	93,1	95,0	95,0	95,0	68,9
-29	93,3	94,0	95,0	95,0	95,0	69,3
-30	94,1	94,9	95,0	95,0	95,0	69,6
-31	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	70,0

### **3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.**

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

### **3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.**

Пьезометрические графики тепловых сетей и гидравлические режимы тепловых сетей представлены в приложении 3.

### **3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.**

Статистика по аварийным ситуациям предоставлена за последние 3 года представлена в приложении 4

### **3.10. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.**

Расчёт объёмов нормативных потерь теплоносителя с утечкой из трубопроводов водяных тепловых сетей определяется в зависимости от их удельного объема и длины:

$$V^{тр} = \sum v_{тр} \times L$$

где:

$\nu_{\text{тр}}$  – удельный объем участка трубопроводов определенного диаметра, м<sup>3</sup>/км;

$L$  – длина участка трубопроводов, м.

$G_{\text{ут}}$  - нормативные значения потерь теплоносителя, обусловленные утечкой теплоносителя из трубопроводов тепловой сети, м<sup>3</sup>/час, определяются по формуле:

$$G_{\text{ут}} = \alpha \times V^{\text{тр}},$$

Потери теплоносителя в отопительном периоде, м<sup>3</sup>:

$$G_{\text{ут}}^{\text{тр}} = G_{\text{ут}} \times Z_3$$

где:  $\alpha = 0,0025$  – норма утечки теплоносителя за отопительный период от ёмкости трубопроводов тепловой сети;

Расчёт нормативных тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей .

Нормативные тепловые потери через изоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей в отопительном периоде составляют:

$$Q_{\text{из}}^{\text{тр}} = Q_{\text{из.тс}} \times Z, \text{ Гкал}$$

где:

$Q_{\text{из.тс}}$  – тепловые потери через изоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей, Гкал/ч;

$Z = 5088$  часов в год – продолжительность эксплуатации тепловых сетей в отопительном периоде.

Расчёт часовых тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов тепловых сетей выполнен с учётом от года проектирования тепловых сетей и способа прокладки.

Часовые тепловые потери для среднесезонных условий всеми тепловыми сетями определяются путем суммирования часовых тепловых потерь по участкам.

$$Q_{\text{из.тс}} = \sum q_{\text{из.тс}} \times L \times \beta \times 10^{-6}, \text{ Гкал/ч}$$

где:

$q_{\text{из.тс}}$  – удельные часовые тепловые потери трубопроводами каждого диаметра, определенные пересчетом табличных значений норм удельных часовых тепловых потерь на среднесезонные условия эксплуатации, ккал/ч\*м. Для трубопроводов наружной прокладки является суммой отдельно определённых значений по

подающему и обратному трубопроводу. Для трубопроводов подземной прокладки совокупно по подающему и обратному трубопроводам;

$L$  – длина участка трубопроводов тепловой сети, м;

$\beta$  - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий тепловые потери запорной и другой арматурой, компенсаторами и опорами (принимается 1,2 при диаметре трубопроводов до 150 мм и 1,15 – при диаметре 150 мм и более).

Таблица 3.8. Потери теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях, процент износа тепловых сетей

Источник тепловой энергии	Наружный диаметр, м	Протяженность в 1-х трубном исполнении, м	Продолжительность отопительного периода, суток	Температура теплоносителя подающий тр-д.	Температура теплоносителя обратный тр-д.	Общее количество воды на заполнение и подпитку системы теплоснабжения, м3	Расчетные значения тепловых потерь, обусловленные потерями теплоносителя с учетом износа, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов с учетом износа, Гкал/ч	Итого тепловые потери, Гкал/ч	процент износа тепловых сетей, %
Тепловые сети от котельной ООО «ТЭВиС» работающей на отопление	0,025	74,36	212	95,0	70,0	915,85	0,740	3,695	4,435	63
	0,032	71,76								
	0,038	649,72								
	0,045	205,68								
	0,057	3520,2								
	0,076	1382,1								
	0,089	3261,3								
	0,108	5468,2								
	0,133	1564								
	0,159	4043,4								
	0,219	4534,4								
0,325	7897,2									
Тепловые сети от котельной ООО «ТЭВиС» работающей на ГВС	0,018	354,08	365	65	50	138,29	0,076	1,001	1,077	67
	0,025	373,1								
	0,032	1297,35								
	0,038	1803,21								
	0,045	577,54								
	0,057	6135,43								
	0,076	1773,6								
	0,089	3059,28								
	0,108	4365,37								
	0,133	266,23								

	0,159	1675,17								
	0,219	586,96								
	0,325	179,77								
Котельная ОАО Криушинский ССРЗ с. Криуши	0,033	80,0	212	95,0	70,0	66,150	0,0104	0,233	0,243	47
	0,05	805,4								
	0,069	1044,0								
	0,082	454,0								
	0,1	426,0								
	0,15	552,0								
	0,207	438,0								

### 3.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Сведений о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети не выявлено.

### 3.12. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.

Подключение систем отопления потребителей зависит, главным образом, от температурного графика. Все потребители тепловой энергии подключены по зависимой схеме отопления.

### 3.13. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

По представленным сведениям, г. Новоульяновск приборы учета тепловой энергии установлены на 5-ти жилых домах (таблица 3.9).

Реестр приборов учета в г. Новоульяновске

№ п/п	Населенный пункт	Адрес местонахождения	№ дома	Наличие прибора учета т/эн	
				Количество	Принят на коммерческий учет
1	г. Новоульяновск	ул. Волжская	1	1	+
2		ул. Волжская	2	1	+
3		ул. Волжская	3	1	+
4		ул. Волжская	4	1	+
5		ул. Волжская	5	1	+
6		ул. Волжская	6	1	+
7		ул. Волжская	7	1	+
8		пер. Волжский	2а	1	+
9		пер. Волжский	4а	2	+
10		пер. Матросова	4	2	+
11		пер. Матросова	10	2	+
	с. Криуши	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши		1	+

### **3.14. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.**

В целях обеспечения надежного и качественного теплоснабжения дежурный персонал осуществляет контроль за соблюдением температурных и гидравлических режимов. Данные фиксируются в журналах температурных режимов. Прием жалоб и заявок от потребителей и аварийные работы выполняются аварийно-диспетчерской службой.

### **3.15. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.**

Средства автоматизации центральных тепловых пунктов и насосных станций не отвечают современным требованиям, так как их проектирование и строительство проходило в прошлом веке.

### **3.16. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.**

Оборудование для защиты тепловых сетей от гидравлических ударов, превышения давления на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не установлено.

### **3.17. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.**

Бесхозяйные тепловые сети на территории МО «Город Новоульяновск» отсутствуют.

### **3.18. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).**

Данные о энергетических характеристиках тепловых сетей отсутствуют.

## **4. Зоны действия источников тепловой энергии.**

Зона действия источников тепловой энергии представлены в Приложении 1 к Книге 1 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.



## 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

### 5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления.

Нормативные и фактические тепловые нагрузки и обобщенная характеристика систем теплоснабжения представлены в таблице 5.1, 5.2.

Таблица 5.1.

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
<b>г. Новоульяновск</b>		
1	ул.Ульяновская,19	0,055
2	ул.Ульяновская,17	0,0913
3	ул.Ульяновская,14	0,1644
4	ул.Ульяновская,14	0,3617
5	ул.Комсомольская,31а	0,1007
6	ул.Комсомольская,31	0,0937
7	ул.Комсомольская,29	0,0709
8	ул.Комсомольская,27	0,02
9	ул.Комсомольская,31	0,07
10	ул.Ремесленная,2	0,0719
11	пер.Коммунаров,9/1	0,08
12	пер.Коммунаров,4	0,2962
14	ул.Ремесленная,2	0,46
19	ул.Волжская,3	0,0391
20	ул.Ремесленная,13	0,1215
20	ул.Ремесленная,13а	0,087
20	ул.Ремесленная, квартал 13	0,0046
21	ул.Ремесленная,9	0,0422
22	ул.Ремесленная,7	0,249
23	ул.Ремесленная,4	0,3243
24	ул.Комсомольская,37	0,4362
25	ул.Ремесленная,8а	0,1136
26	ул.Ремесленная,10	0,1137
27	ул.Ремесленная,6	0,3224
28	ул.Ремесленная,8	0,2074
29	ул.Ремесленная,15	0,1297
30	ул.Волжская,19	0,0549
31	ул.Волжская,21	0,0566
32	ул.Советская,12	0,3999
33	ул.Советская,12	0,04
34	ул.Заводская,5	0,2014

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
34	ул.Заводская,13 Школа №1	0,3907
35	ул.Заводская,7	0,2181
36	ул.Заводская,6	0,2545
37	ул.Заводская,6а	0,133
38	ул.Октябрьская,3	0,2714
39	ул.Ульяновская,17а	0,2197
40	ул.Волжская,24	0,0916
41	ул.Волжская,22	0,0568
42	ул.Ленина,15	0,0182
43	ул.Заводская,3	0,2055
44	ул.Заводская,4	0,2256
45	ул.Октябрьская,6	0,2528
46	ул.Заводская,2	0,2356
47	ул.Ульяновская,35	0,2357
48	ул.Ульяновская,37	0,2379
49	ул.Ульяновская,39	0,3083
50	ул.Ульяновская,26	0,111
51	пер.Зеленый,4а	0,052417
52	ул.Ульяновская,28	0,1206
53	пер.Речной,7	0,131993
54	ул.Заводская,1	0,3002
55	ул.Ульяновская,31	0,1699
56	ул.Ульяновская,22	0,0653
57	ул.Ульяновская,24	0,058
58	ул.Ульяновская,22а	0,0648
59	ул.Ульяновская,22б	0,065
60	ул.Ульяновская,20а	0,0598
61	ул.Ульяновская,18б	0,1445
62	ул.Ульяновская,18в	0,1164
63	ул.Комсомольская,21	0,0856
64	ул.Ульяновская,15	0,09
65	ул.Комсомольская,23	0,0846
66	ул.Комсомольская,20	0,2251
67	ул.Ульяновская,11	0,1471
68	ул.Комсомольская,20а	0,1836
69	ул.Комсомольская,18	0,2068
70	ул.Комсомольская,16а д/с	0,1354
71	ул.Мира,23	0,179
72	ул.Мира,21	0,179
73	ул.Мира,19	0,2303
74	ул.Ульяновская,5 Школа №2	0,2099

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
75	ул.Ульяновская,3	0,1453
76	ул.Мира,25	0,1413
77	ул.Ульяновская,12	0,0489
78	ул.Ульяновская,10	0,0578
79	пер.Коммунаров,1/8	0,0444
80	пер.Коммунаров,3	0,0529
81	пер.Коммунаров,2	0,6622
82	ул.Ульяновская,2	0,2818
83	ул.Ульяновская,4а	0,2038
84	пер.Коммунаров,8	0,4652
85	ул.Ульяновская,27	0,0554
86	ул.Ленина,18	0,0436
87	ул.Волжская,27	0,0543
88	ул.Волжская,29	0,0549
89	Контора	0,07
90	ул.Ульяновская,18а	0,1122
91	ул.Ремесленная, 9	0,1206
92	ул.Волжская,35	0,2534
93	ул.Волжская,35а	0,2535
94	ул.Октябрьская,4	0,1208
95	ул.Октябрьская,3а	0,1307
96	ул.Волжская,15	0,0546
97	ул.Волжская,13	0,0541
98	ул.Волжская,11	0,0549
99	ул.Советская,7	0,1357
100	ул.Советская,7	0,1357
101	ул.Комсомольская,3	0,2643
102	ул.Советская,1	0,1226
103	ул.Комсомольская,8	0,3017
104	ул.Комсомольская,6	0,3122
105	ул.Комсомольская,4	0,2606
106	ул.Комсомольская,2	0,3045
107	ул.Мира,1	0,2773
108	ул.Мира,3	0,2733
108	ул.Мира,3а	0,0186
109	ул.Мира,5	0,2706
110	ул.Ленина,3	0,3624
111	ул.Ленина,5	0,4621
112	ул.Комсомольская,10	0,2316
113	ул.Мира,11	0,2706
114	ул.Мира,9	0,2706

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
115	ул.Мира,7	0,2612
116	ул.Ленина,1	0,3084
117	ул.Мира,10 КДЦ"МИР"	0,4686
118	ул.Мира,8	0,1075
119	ул.Мира,6	0,1075
120	ул.Мира,4	0,0989
121	ул.Волжская,14	0,1112
122	ул.Волжская,16	0,1329
123	ул.Волжская,12 Администрация	0,0833
124	ул.Волжская,14а	0,1112
125	ул.Ленина,11	0,1551
126	ул.Ленина,9	0,176
127	ул.Комсомольская,11	0
128	ул.Комсомольская,9	0,1211
129	ул.Комсомольская,7	0,1042
130	ул.Советская,4	0,1089
130	ул.Советская,13	0,0355
131	ул.Комсомольская,5	0,1187
132	ул.Советская,6	0,1089
133	ул.Волжская,10а	0,1116
134	ул.Волжская,10	0,1116
135	ул.Комсомольская,6а	0,1491
136	ул.Ленина,12	0,1579
137	ул.Комсомольская,15	0,0331
138	ул.Комсомольская,17	0,0439
139	ул.Комсомольская,17а	0,012
140	ул.Комсомольская,19	0,0866
141	ул.Ленина,12а	0,217
142	ул.Комсомольская,16	0,2096
143	ул.Ленина,6	0,2298
144	ул.Ленина,4	0,2133
145	ул.Ленина,2	0,2173
146	ул.Заводская,9	0,4695
147	ул.Заводская,6б	0,1944
148	ул.Заводская,8	0,339
149	ул.Заводская,10	0,4097
150	ул.Заводская,10а	0,3536
151	ул.Комсомольская,1	0,2482
152	ул.Комсомольская,2а	0,183
153	ул.Советская,3	0,2818

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
154	ул.Советская,5	0,2713
155	ул.Волжская,8/8	0,1408
156	пер.Коммунаров,6	0,4309
157	ул.Волжская,23	0,015
158	ул.Ленина, 14	0,002669
159	ул.Волжская,26	0,048
160	ул.Ульяновская,21	0,0907
161	ул.Волжская,31	0,0538
162	ул.Ульяновская, 20	0,0599
163	ул.Ульяновская,29	0,0541
164	ул.Ремесленная,11	0,0455
165	ул.Волжская,32	0,0462
166	пер. Коммунаров,7	0,0524
167	ул.Ремесленная,1	0,015
168	Пищеблок	0,014
169	ул.Ленина,17	0,014
170	Контора	0,005
171	ул.Матросова,10/1	0,00875
172	ул.Матросова,10/2	0,00875
173	ул.Матросова,6	0,002
174	ул.Матросова,4	0,005
175	ул.Заводская,11	0,3395
176	ул.Волжская,1	0,004
177	ул.Волжская,7	0,0143
178	ул.Волжская,5	Выведен из эксплуатации
179	ул.Волжская,3	0,003
180	ул.Волжская,2а/1	0,002
181	ул.Волжская,4а/2	0,002
182	ул.Комсомольская,1а	0,031
183	Здание КН	0,015
185	Магазин "Рябинка"	0,005
186	ул.Мира,17	0,3702
187	ул.Ульяновская,1	0,1452
188	ул.Ульяновская,7	0,1668
189	ул.Ленина,6а	0,1879
190	ул. Комсомольская, 17а	0,005
191	пер. Коммунаров,13	0,0529
192	ул. Советская,14	0,4507
193	Госбанк	0,015
194	Химчистка	0,0719
195	ул.Ленина,16	0,0543

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
196	ул.Комсомольская,13	0,002
197	пер.Коммунаров,8	0,4652
198	ул. Комсомольская, 22б	0,562
<b>Итого:</b>		<b>30,802</b>
<b>с. Криуши</b>		
1	Администрация, ул.Затон, 44	0,00612
2	Гараж офис врача общей практики, ул.Затон, 58	0,00214
3	ул.Затон, 14	0,03
4	ул.Затон, 16	0,024
5	ул.Затон, 17	0,026
6	ул.Затон, 18	0,0278
7	ул.Затон, 22	0,083
8	ул.Затон, 23	0,031
9	ул.Затон, 31	0,03
10	ул.Затон, 37	0,051
11	ул.Затон, 39	0,08
12	ул.Затон, 40	0,072
13	ул.Затон, 41	0,077
14	ул.Затон, 42	0,075
15	ул.Затон, 43	0,078
16	ул.Затон, 44	0,095
17	ул.Затон, 45	0,116
18	ул.Затон, 46	0,11
19	ул.Затон, 47	0,11
20	ул.Затон, 48	0,092
21	ул.Затон, 49	0,075
22	ул.Затон, 50	0,227
23	ул.Затон, 51	0,086
24	ул.Затон, 52	0,215
25	ул.Затон, 53	0,0847
26	ул.Затон, 36	0,056
27	ул.Буденого, 4	0,006
28	МДОУ Криушинский детский сад «Бригантина»	0,109
29	ул.Затон, 13	Выведен из эксплуатации
30	ул.Затон, 15	Выведен из эксплуатации
31	ул.Затон, 33	Выведен из эксплуатации
32	Отделение ПАО «Сбербанк»,	0,00213
	ул.Затон, 49	

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
33	ул.Буденного, 4	0,006
35	Офис врача общей практики, ул.Затон, 58	0,0598
35	Пожарная часть 119 с. Криуши	0,0561
<b>Итого:</b>		<b>2,194</b>

Таблица 5.1.

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч
1	ул. Ульяновская, 19	0,0559
2	ул. Ульяновская, 17	0,00341
3	ул. Ульяновская, 14	0,05051
4	ул. Ульяновская, 14	0,0163
5	ул. Комсомольская, 31а	0,005
6	ул. Ремесленная, 8	0,005
7	ул. Ремесленная, 2	0,056
8	пер. Комунаров, 5	0,00482
9	пер. Комунаров, 4	0,0298
10	ул. Ремесленная, 2	0,0939
15	ул. Ремесленная, 7	0,02497
16	ул. Ремесленная, 15	0,00114
17	ул.Волжская, 19	0,00227
18	ул.Волжская, 21	0,00142
19	ул. Советская, 12	0,04682
20	ул. Советская, 12	0,001372
21	ул.Заводская, 7	0,0193
22	ул.Заводская, 6	0,02327
23	ул.Заводская, 6а	0,01646
24	ул. Октябрьская, 3	0,04398
25	ул. Ульяновская, 17а	0,01674
26	ул.Волжская, 24	0,00426
27	ул.Волжская, 22	0,00144
28	ул.Заводская, 3	0,0118
29	ул. Октябрьская, 6	0,0332
30	ул.Заводская, 2	0,03888
31	ул. Ульяновская, 35	0,04569
32	ул. Ульяновская, 37	0,05051
33	ул. Ульяновская, 39	0,02327
34	ул. Ульяновская, 26	0,01249

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч
35	пер. зеленый, 4а	0,03578
36	ул. Ульяновская, 28	0,02724
37	перю Речной, 7	0,03578
38	ул. Ульяновская, 22	0,00341
39	ул. Ульяновская, 22а	0,00199
40	ул. Ульяновская, 22б	0,00028
41	ул. Ульяновская, 20а	0,00284
42	ул. Ульяновская, 18в	0,02838
43	ул. Комсомольская, 21	0,00511
44	ул. Ульяновская, 15	0,00227
45	ул. Комсомольская, 23	0,00284
46	ул. Комсомольская, 18	0,01078
47	ул. Комсомольская, 16а	0,01
48	ул. Мира, 19	0,01716
49	ул. Ульяновская, 12	Выведен из эксплуатации
50	ул. Ульяновская, 10	0,00568
51	пер. Комунаров, 1/8	0,00255
52	пер. Комунаров, 2	0,06924
53	ул. Ульяновская, 2	0,0185
54	ул. Ульяновская, 4а	0,00797
55	пер. Комунаров, 8	0,06527
56	ул. Ульяновская, 27	0,00227
57	ул. Ленина, 18	0,007
58	ул. Волжская, 27	Выведен из эксплуатации
59	ул. Волжская, 29	Выведен из эксплуатации
60	ул. Волжская, 35а	0,03207
61	ул. Октябрьская, 4	0,01589
62	ул. Октябрьская, 4а	0,03578
63	ул. Волжская, 15	0,00482
64	ул. Волжская, 13	0,03
65	ул. Волжская, 11	0,00255
66	ул. Советская, 7	0,02667
67	ул. Комсомольская, 3	0,0244
68	ул. Советская, 1	0,01135
69	ул. Комсомольская, 4	0,01674
70	ул. Комсомольская, 2	0,02639
71	ул. Ленина, 3	0,0746
72	ул. Ленина, 5	0,03547
73	ул. Ленина, 1	0,02582
74	ул. Мира, 8	0,01135
75	ул. Мира, 6	0,01873



№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч
76	ул. Мира, 4	0,02298
77	ул.Волжская, 14	0,00823
78	ул.Волжская, 16	0,00795
79	ул.Волжская, 12	0,005
80	ул.Волжская, 14а	0,0088
81	ул. Ленина, 11	0,01703
82	ул. Ленина, 9	0,0936
83	ул. Комсомольская, 11	Выведен из эксплуатации
84	ул. Комсомольская, 9	0,00908
85	ул. Комсомольская, 7	0,00482
86	ул. Советская, 4	0,00085
87	ул. Комсомольская, 5	0,00738
88	ул. Советская, 6	0,00057
89	ул.Волжская, 10а	0,00614
90	ул.Волжская, 10	0,00766
91	ул. Комсомольская, 6а	0,023
92	ул. Ленина, 12	0,01703
93	ул. Комсомольская, 19	0,00482
94	ул. Ленина, 12а	0,01901
95	ул. Ленина, 6	0,01977
96	ул. Ленина, 4	0,01646
97	ул. Ленина, 2	0,01135
98	ул.Заводская, 9	0,08598
99	ул.Заводская, 6б	0,03093
100	ул.Заводская, 8	0,0454
101	ул.Заводская, 10	0,06527
102	ул.Заводская, 10а	0,07803
103	ул. Комсомольская, 2а	0,124
104	ул. Советская, 5	0,03065
105	ул.Волжская, 8/8	0,00622
106	пер. Комунаров, 6	0,09279
107	ул.Волжская,23	0,00354
108	ул.Ленина, 14	0,01192
109	ул.Волжская,26	0,0009
110	ул.Ульяновская,21	0,00568
111	ул.Волжская,31	0,00596
112	ул.Ульяновская, 20	0,00142
114	ул. Ремесленная, 5	0,0158
115	ул.Волжская,32	0,00114
116	ул. Ремесленная,1	0,00354
117	ул. Ремесленная, 2	0,005

№ п/п	Адрес потребителя	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч
118	Контора	0,001372
119	ул.Матросова,10/1	0,00118
120	ул.Матросова,10/2	0,00118
121	ул.Матросова,8/1	0,00057
122	ул.Матросова,6	0,001
123	ул.Матросова,4/1	0,00189
124	ул.Заводская, 11	0,0542
125	ул.Волжская,1	0,000708
126	ул.Волжская,9/1	0,000335
127	ул.Волжская,7	0,001372
128	ул.Волжская,5	0,0009
129	ул.Волжская,3	0,00165
130	ул.Волжская,4а	0,001372
131	ул.Волжская,4в	0,001372
132	ул.Волжская	0,001372
133	ул.Комсомольская,1а	0,001372
134	ул.Волжская	0,001372
135	ул.Заводская, 13	0,0705
136	ул.Заводская,8а	0,001372
137	ул.Мира,17	0,05477
138	ул.Ленина,16а	0,01977
139	ул.Коммунаров,8	0,02109
140	ул.Волжская,35	0,0315
141	ул.Ленина,16	0,00028
142	ул.Советская, 3	0,02894
143	ул. Советская, 14	0,05108
144	ул.Матросова,4/2	0,00378
145	ул.Матросова,8/2	0,00085
146	ул.Волжская,9/2	0,000335
147	ул. Комсомольская, 17	0,0017
148	ул. Комсомольская, 22б	0,0064

В расчётах фактических, нормативных и расчётно-нормативных объёмов потребления топливно-энергетических ресурсов на нужды теплоснабжения использовались следующие данные:

- нормативный удельный расход топлива;
- режимные карты котлов;
- температурный график для системы теплоснабжения с теплоносителем горячая вода.

## **5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.**

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников, рассчитывались исходя из присоединенной нагрузки потребителей, часов-суток отопительного периода и утвержденного температурного графика.

## **5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.**

Использование источников индивидуального теплоснабжения, согласно ФЗ-190 от 27.07.2010 (ред. от 02.07.2013) "О теплоснабжении" (с изм. и доп., вступающими в силу с 01.01.2014), для отопления жилых помещений в многоквартирных домах может осуществляться только при соответствии этих источников перечню определенному Правилами подключения (технического присоединения) к системам теплоснабжения.

Источники индивидуального квартирного отопления в многоквартирных домах, используются в п. Липки, с. Панская Слобода и в поселке Меловой.

## **5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.**

Расчетное потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом представлено в таблице 5.1.

Источник тепловой энергии	Потребление тепловой энергии за 2018 год, Гкал
Потребители получающие тепловую энергию на отопление от котельной ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	107025,60
Потребители получающие тепловую энергию на ГВС от котельной ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	21409,94
Потребители получающие тепловую энергию от котельной ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	7885,24

## **6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.**

### **6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.**

Балансы тепловой мощности источников и договорной тепловой нагрузки потребителей составлялись на основании предоставленных данных об установленных и располагаемых мощностях, затратах тепловой энергии на собственные нужды и договорных присоединенных нагрузках потребителей. Для составления балансов по фактической нагрузке использовались расчеты фактических нагрузок, приведенных к расчетной температуре наружного воздуха для каждого источника тепловой энергии и максимально-часовых потерь в тепловых сетях.

Поскольку отпуск тепловой энергии производится через общий коллектор, выполнить корректное распределение установленной тепловой мощности по выводам невозможно. В связи с этим, балансы тепловой мощности представлены в целом по источникам без разделения по выводам. Составленные балансы в горячей воде по договорной и фактической нагрузке представлены в таблице 6.1.

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч		Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях и затрат на собственные нужды), Гкал/ч	Резерв тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	163	100	0,023	ЦТП-1	ЦТП-2	4,435	42,476	57,524	99,77
				10,8593	19,9427				
				38,018 <sup>2</sup>					
Котельная МУП «Жилсервис» ГВС г. Новоульяновск	6,06	6,06	0,052	2,48		1,077	3,609	2,451	6,008
Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	6,45	6,45	0,064	2,194		0,2434	2,501	3,949	6,386

<sup>2</sup> из них 7,21 Гкал/ч – тепловая нагрузка ЗАО «Ульяновскцемент», 0,05Гкал/ч - МЧС (пр. Промышленный,1).

## **6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии.**

Суммарный резерв/дефицит тепловой мощности источников от установленной тепловой мощности по состоянию на конец 2018 года представлены в таблице 6.2.

Номер котельной, адрес	Резерв/Дефицит тепловой мощности источников от установленной тепловой мощности , %
Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	57,6
Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск, ГВС	40,8
Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	60,4

## **6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.**

Во всех системах теплоснабжения используется качественное регулирование отпуска тепловой энергии по отопительной нагрузке. Режимной характеристикой системы теплоснабжения в целом, отражающей реально достижимую экономичность работы систем транспорта тепловой энергии, является удельный расход сетевой воды (теплоносителя). Удельный расход теплоносителя на единицу переданного тепла представляет собой отношение его часового расхода в подающем трубопроводе к часовому отпуску тепловой энергии. Данные о фактических гидравлических режимах в системах теплоснабжения представлены в Приложении 3 к Книге 1.

## **6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.**

В соответствии с таблицей 6.2. выявлен резерв тепловой мощности нетто по договорной нагрузке по состоянию отопительного периода 2018/2019. При этом резерв тепловой мощности по фактической нагрузке на некоторых источниках теплоснабжения составляет от 40% до 60%, ввиду частичного перехода потребителей на индивидуальное отопление жилых помещений.

## 7. Балансы теплоносителя.

### 7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Таблица 7.1. Существующий баланс теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Параметр	Единицы измерения	2018
<b>Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	180
Срок службы	лет	43
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	2000
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,476
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,62
<b>Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	1,94
Срок службы	лет	10
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Общая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	200
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,609
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения (в соответствии со СНиП 41-02-2003/СП 124.13330.2012)	т/ч	1,81
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,465
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,345
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,12
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	51,47

<b>Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши</b>		
Производительность ВПУ	т/ч	4,2
Срок службы	лет	1
Количество баков аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	100
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,501
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42

## 7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной, наибольшей по объему, тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в таблице 3.2

Таблица 7.2. Существующий и перспективный баланс теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

<b>Наименование</b>	<b>Современное сост. 2018 г., м<sup>3</sup>/ч</b>
<b>Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск</b>	
Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения	18,317
<b>Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск</b>	
Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения	2,765



Наименование	Современное сост. 2018 г., м <sup>3</sup> /ч
<b>Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Крнуши</b>	
Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения	1,323

## **8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.**

### **8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.**

Все источники тепловой энергии муниципального образования в качестве основного топлива используют природный газ.

Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии представлено в таблице 8.1.

Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями представлено в таблице 8.1.

Нормативная потребность в природном газе определялась исходя из рассчитанной нормативной потребности в тепловой энергии на нужды отопления и режимных карт котлоагрегатов.

Расчет потребности топлива:

1. Годовая потребность в натуральном топливе :

$$B_{\text{кот}}^{\text{год}} = \frac{\Sigma Q_{\text{max}}^{\text{год}} \times 10^6}{Q_{\text{H}}^{\text{P}} \times K_{\text{y}}}; \quad \text{нм}^3/\text{год}$$

2. Максимально-часовой расход топлива:

$$B_{\text{max}}^{\text{час}} = \frac{\Sigma Q_{\text{max}}^{\text{час}} \times 10^6}{Q_{\text{H}}^{\text{P}} \times K_{\text{y}}}; \quad \text{нм}^3/\text{час}$$

3. Годовой расход условного топлива:

$$B_{\text{усл}}^{\text{год}} = \frac{\Sigma Q_{\text{max}}^{\text{год}} \times 10^3}{Q_{\text{P}}^{\text{y}} \times K_{\text{y}}}; \quad \text{т.у.т./год}$$

#### 4. Удельный расход топлива:

$$B_{уд} = \frac{B_{усл}^{год} \times 10^3}{\Sigma Q_{max}^{год}}; \text{ кг/Гкал}$$

где:

$Q_{max}^{год}$  – суммарный максимальный годовой расход тепла, Гкал/год;

$Q_n^p$  – 8000 низшая рабочая теплота сгорания топлива, ккал/н.м<sup>3</sup>;

$K_y$  – КПД котла;

$Q_{max}^{час}$  – суммарный максимальный часовой расход тепла, Гкал/час;

$Q_p^y$  – 7000 рабочая теплота сгорания условного топлива, ккал/кг.

Таблица 8.1- Расчет потребности топлива

№ п/п	Наименование	Фактическое значение потребленно го топлива в 2018-2019 г., тыс.нм <sup>3</sup> /год	Потребность в топливе			
			Годовая потребность в натуральном топливе, тыс.нм <sup>3</sup> /год	Макс.- часовой расход топлива, нм <sup>3</sup> /час	Годовой расход условного топлива, т.у.т./год	Удельный расход топлива, кг/Гкал
1	Котельная ООО «ТЭВиС» г. Новоульяновск	10035,59	14139,35	7445,39	19232,5	179,70
2	Котельная ООО «ТЭВиС» ГВС г. Новоульяновск	3875,78	1932,49	560,31	2682,237	126,28
3	Котельная ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши	767,499	914,332	404,52	1173,166	148,78

#### 8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.

Резервным топливом для всех рассматриваемых котельных, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, в области теплоснабжения является природный газ.

#### 8.3. Описание использования местных видов топлива.

Использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не целесообразно.

## 9. Надежность теплоснабжения.

Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии» показатели, определяются числом нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель уровня надежности, определяемый числом нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период в расчете на единицу объема тепловой мощности и длины тепловой сети регулируемой организацией, исчисляется по формуле:

$$P_q = \frac{M_0}{L},$$

где:

$M_0$  – число нарушений в подаче тепловой энергии по договорам с потребителями товаров и услуг в течение отопительного сезона расчетного периода регулирования согласно данным, подготовленным регулируемой организацией;

$L$  – произведение суммарной тепловой нагрузки по всем договорам с потребителями товаров и услуг данной организации (в Гкал/ч – в отсутствие нагрузки принимается равной 1) и суммарной протяженности линий тепловой сети (в км – в отсутствие тепловой сети принимается равной 1) данной регулируемой организации.

Показатели, определяемые продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии.

Показатель уровня надежности, определяемый суммарной приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в отопительный сезон, исчисляется по формуле:

$$P_n = \sum_{j=1}^{M_{по}} \frac{T_{jпр}}{L},$$

где:

$T_{jпр}$  – продолжительность j-ого прекращения подачи тепловой энергии за отопительный сезон в течение расчетного периода, ч;

$M_{по}$  – общее число прекращений подачи тепловой энергии за отопительный сезон согласно данным, подготовленным регулируемой организацией.

Показатели, определяемые объемом неотпуска тепла при нарушениях в подаче тепловой энергии.

Показатель уровня надежности, определяемый суммарным приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в отопительный период, исчисляется по формуле:

$$P_0 = \sum_{j=1}^{M_{по}} \frac{Q_j}{L},$$

где:

$Q_j$  – объем недоотпущенной / недопоставленной тепловой энергии при j-м нарушении в подаче тепловой энергии за отопительный сезон расчетного периода регулирования, Гкал.

### **9.1. Анализ аварийных отключений потребителей**

Авариями в коммунальных отопительных котельных считаются разрушения (повреждения) зданий, сооружений, паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, взрывы и воспламенения газа в топках и газоходах котлов, вызвавшие их разрушение, а также разрушения газопроводов и газового оборудования, взрывы в топках котлов, работающих на твердом и жидком топливе, вызвавшие остановку их на ремонт.

Авариями в тепловых сетях считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Данные по аварийным отключениям отсутствуют.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

## **9.2. Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.**

Статистика и анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в теплоснабжающих организациях представлена в приложении 4.

Время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений должно регламентироваться руководящими документами.

## **9.3. Анализ зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения**

Карты-схемы тепловых сетей, с нанесенными зонами ненормативной надежности и безопасности системы теплоснабжения, мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для ликвидации зон ненормативной надежности и поддержания надежности системы теплоснабжения в удовлетворительном состоянии, представлены в Книге «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения на период до 2030 года. Зоны с ненормативной надежностью и мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей нанесены на основании расчетов показателей вероятности безопасной работы до 2030 года.

## **10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.**

В настоящее время предоставление информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования для широкого круга пользователей регламентируется «Постановлением Правительства РФ от 5 июля 2013 г. N 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

В соответствии с законодательным актом:

«2. Под раскрытием информации в настоящем документе понимается обеспечение доступа неограниченного круга лиц к информации независимо от цели ее получения.

3. Регулируемыми организациями информация раскрывается путем:

а) обязательного опубликования на официальном сайте в информационно - телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет") органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и (или) на официальном сайте органа местного самоуправления поселения или городского округа в случае их наделения в соответствии с законом субъекта Российской Федерации полномочиями по государственному регулированию цен (тарифов), и (или) на сайте в сети "Интернет", предназначенном для размещения информации по вопросам регулирования тарифов, определяемом Правительством Российской Федерации;

б) опубликования на официальном сайте в сети "Интернет" органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) и в печатных изданиях, в которых публикуются акты органов местного самоуправления (далее - печатные издания), - в случае и объемах, которые предусмотрены пунктом 9 настоящего документа;

в) опубликования по решению регулируемой организации на ее официальном сайте в сети "Интернет";

г) предоставления информации на безвозмездной основе на основании письменных запросов потребителей товаров и услуг регулируемых организаций (далее - потребители) в порядке, установленном настоящим документом»

Постановлением Правительства РФ от 5 июля 2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» определены стандарты раскрытия информации», в соответствии с которыми:

«Регулируемой организацией подлежит раскрытию информация:

а) о регулируемой организации (общая информация);

б) о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);

в) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);

г) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;

д) об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;

е) о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

ж) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

з) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения;

и) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;

к) о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

16. Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги).

18. В рамках общей информации о регулируемой организации раскрытию подлежат следующие сведения:

а) наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации;

б) основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации в качестве юридического лица;

в) почтовый адрес, адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации, контактные телефоны, а также (при наличии) официальный сайт в сети "Интернет" и адрес электронной почты;

г) режим работы регулируемой организации, в том числе абонентских отделов, сбытовых подразделений и диспетчерских служб;

д) регулируемый вид деятельности;

е) протяженность магистральных сетей (в однострубно́м исчислении) (километров);

ж) протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении) (километров);

з) количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук);

и) количество тепловых станций с указанием их установленной тепловой мощности (штук);

к) количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (штук);

л) количество центральных тепловых пунктов (штук).

19. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности), содержит сведения:

а) о выручке от регулируемого вида деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности;

б) о себестоимости производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:

- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель;
- расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки;
- расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости), и объем приобретения электрической энергии;
- расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе;
- расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе;
- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;
- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды



административно-управленческого персонала;

- расходы на амортизацию основных производственных средств;
- расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности;
- общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;
- общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;
- расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов);
- прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) о чистой прибыли, полученной от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей);

г) об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки (тыс. рублей);

д) о валовой прибыли (убытках) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей);

е) о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год);

ж) об установленной тепловой мощности объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Г кал/ч);

з) о тепловой нагрузке по договорам, заключенным в рамках осуществления

регулируемых видов деятельности (Гкал/ч);

и) об объеме вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал);

к) об объеме приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал);

л) об объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал);

м) о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (Ккал/ч. мес.);

н) о фактическом объеме потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал);

о) о среднесписочной численности основного производственного персонала (человек);

п) о среднесписочной численности административно-управленческого персонала (человек);

р) об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у. т./Гкал);

с) об удельном расходе электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. кВт\*ч/Гкал);

т) об удельном расходе холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал).

20. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации содержит сведения:

- а) о количестве аварий на тепловых сетях (единиц на километр);
- б) о количестве аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник);
- в) о показателях надежности и качества, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- г) о доле числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении);
- д) о средней продолжительности рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней).

21. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации содержит сведения:

- а) о наименовании, дате утверждения и цели инвестиционной программы;
- б) о наименовании органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи соответствующего полномочия), и о наименовании органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу;
- в) о сроках начала и окончания реализации инвестиционной программы;
- г) о потребностях в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей);
- д) о плановых значениях целевых показателей инвестиционной программы (с разбивкой по мероприятиям);
- е) о фактических значениях целевых показателей инвестиционной программы;
- ж) об использовании инвестиционных средств за отчетный год с разбивкой по кварталам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей);
- з) о внесении изменений в инвестиционную программу.

22. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также

о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения содержит сведения:

а) о количестве поданных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала;

б) о количестве исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала;

в) о количестве заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала;

г) о резерве мощности системы теплоснабжения в течение квартала.

23. При использовании регулируемой организацией нескольких систем теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы теплоснабжения.

24. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), содержит сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения

25. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения, содержит:

а) форму заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

б) перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

в) реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении;

г) телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на

подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.

26. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций, содержит сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации, о месте размещения положения о закупках регулируемой организации, а также сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения.

27. Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования содержит копию инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке (проекта инвестиционной программы), а также сведения:

- а) о предлагаемом методе регулирования;
- б) о расчетной величине цен (тарифов);
- в) о сроке действия цен (тарифов);
- г) о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования);
- д) о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам;
- е) о годовом объеме полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя);
- ж) о размере экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации.

28. Информация, указанная в пунктах 16, 24 и 25 настоящего документа, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня принятия соответствующего решения об установлении цен (тарифов) на очередной расчетный период регулирования.

29. Информация, указанная в пунктах 19 - 21 настоящего документа, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, за исключением информации, указанной в подпункте "з" пункта 21 настоящего документа.

30. Регулируемая организация, не осуществляющая сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, раскрывает информацию, указанную в пунктах 19 - 21 настоящего документа, за исключением информации, указанной в подпункте "з" пункта 21 настоящего документа, не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

31. Информация, указанная в подпункте "з" пункта 21 настоящего документа, раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления в случае передачи соответствующих полномочий) решения о внесении изменений в инвестиционную программу.

32. Информация, указанная в пункте 22 настоящего документа, раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

33. Информация, указанная в пунктах 26 и 27 настоящего документа, раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

## **11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.**

**11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.**

Данные о динамике утвержденных тарифов в области теплоснабжения, МО «Город Новоульяновск» с учетом последних трех лет, согласно устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, представлены на рисунках 11.1-11.3

Рис.11.1. Утвержденный тариф на 2016 год.

МО	№	Наименование	с 01.01.2016	с 01.07.2016	Рост тарифа с 01.07.2016/01.01.2016	с 01.01.2017	с 01.07.2017	с 01.01.2018	с 01.07.2018	Приказ
г. Новоульяновск	1	ООО «ТЭВиС»								№06-518 от 26.11 2015
		с коллекторов в горячей воде	953,00	984,00	103,3%					
	2	МУП "Жилсервис"								№06-587 от 03.12.2015
		котельная г.Новоульяновск	1 360,00	1 404,90	103,3%					
		котельная п.Меловой	нет	нет						
		передача т/э от ООО "ТЭВиС" г.Новоульяновск	305,80	315,90	103,3%					№06-586 от 03.12.2015
		передача т/э от ОАО «Кришинский ССРЗ» с.Криуши	101,20	104,85	103,6%					
		конечный тариф от ОАО «Кришинский ССРЗ»	1 202,20	1 241,85	103,3%					№06-690 от 15.12.2015
		конечный тариф от ООО "ТЭВиС" г.Новоульяновск	1 258,80	1 300,30	103,3%					
	3	ОАО «Кришинский судостроительно- судоремонтный завод»	1 101,00	1 137,00	103,3%	1137,00	1183,50	1183,50	1230,50	№06-561 от 01.12.2015

Рис.11.2. Утвержденный тариф на 2017 год.

МО	№	Наименование	с 01.01.2017	с НДС	с 01.07.2017	с НДС	Рост тарифа с 01.07.2017/01.01.2017	с 01.01.2018	с 01.07.2018	с 01.01.2019	с 01.07.2019	Приказ на 2017 год
г. Новоульяновск	1	ООО «ТЭВиС»										
		с коллекторов в горячей воде	984,00	1161,12	1017,45	1200,59	103,40%					№06-270 от 29.11 2016
		от котельной пр.Промышленный, 1д	1300,30	1534,35	1 344,50	1586,51	103,40%					
		от котельной ул.Ленина,15а	1404,90	1657,78	1 452,70	1714,19	103,40%					
	2	МУП "Жилсервис"										
		передача т/э от ОАО «Криушинский ССРЗ» с.Криуши	104,85	123,72	108,45	127,97	103,43%					№ 06-330 от 01.12.2016
		конечный тариф от ОАО «Криушинский ССРЗ»	1241,85	1465,38	1284,10	1515,24	103,40%					№ 06-486 от 15.12.2016
3	ОАО «Криушинский судостроительно- судоремонтный завод»	1137,00	1341,66	1175,65	1387,27	103,40%	1175,65	1216,05			№06-561 от 01.12.2015 с изм. № 06-266 от 01.12.2016	



Рис.11.3. Утвержденный тариф на 2018 год.

МО	№	Наименование	с 01.01.2018	с НДС	с 01.07.2018	с НДС	Рост тарифа с 01.07.2018/ 01.01.2018	Приказ на 2018 год
г. Новоульяновск	1	ООО «ТЭВиС»						№06-145 от 23.11 2017 с изм. №06-12 от 16.01.2018
		с коллекторов в горячей воде	1017,45	1200,59	1054,25	1244,02	103,62%	
		от котельной пр.Промышленный, 1д	1 344,50	1586,51	1 393,01	1643,75	103,61%	
		от котельной ул.Ленина,15а	1 452,70	1714,19	1 505,00	1 775,90	103,60%	
	2	МУП "Жилсервис"						
		передача т/э от ОАО «Криушинский ССРЗ» с.Криуши	108,45	127,97	111,75	131,87	103,04%	№ 06-225 от 28.11.2017 с изм. № 06-574 от 14.12.2017
		конечный тариф от ОАО «Криушинский ССРЗ»	1 284,10	1515,24	1 327,80	1 566,80	103,40%	№ 06-226 от 28.11.2017
	3	ОАО «Криушинский судостроительно- судоремонтный завод»	1175,65	1387,27	1216,05	1434,94	103,44%	№06-561 от 01.12.2015 с изм. № 06-266 от 01.12.2016

Рис.11.3. Утвержденный тариф на 2019 год

МО	№	Наименование	с 01.01.2019	для населения с НДС (20%)	с 01.07.2019	для населения с НДС (20%)	Рост тарифа с 01.07.2019/ 01.01.2019	Приказ на 2019 год
г. Новоульяновск	1	ООО «ТЭВиС»						№ 06-345 от 11.12.2018
		с коллекторов в горячей воде	1054,25	1265,10	1075,17	1290,20	101,98%	
		от котельной пр.Промышленный, 1д	1 393,01	1671,61	1420,72	1704,86	101,99%	
		от котельной ул.Ленина,15а	1 505,00	1806,00	1 535,10	1842,12	102,00%	
с. Криуши	2	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» с. Криуши						№06-528 от 20.12.2018
		Тариф на тепловую энергию	1216,05	1459,26	1240,37	1488,44	102,00%	
		Передача тепловой энергии	111,75	131,86	113,98	136,78	103,73%	
		Конечный тариф на тепловую энергию	1327,8	1566,8	1354,35	1625,22	103,73%	

## 11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

с. Криюши

### Смета расходов на производство тепловой энергии ОГКП "Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области"

город Новоульяновск			тыс.руб.				
№ п/п	Статья		Предложение предприятия на 2018	Предложение департамента на 2018	Предложение предприятия на 2019	Предложение департамента на 2019	
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб	7,46	7,46	129,20	129,20	
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб					
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	845,52	845,52	2 321,09	1 973,76	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера,	тыс.руб	105,00	105,00	107,86	107,86	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с	тыс.руб	338,82	338,82	609,70	80,73	
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	тыс.руб	2,40	2,40	48,05	48,05	
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб		0,00		0,00	
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб		0,00	32,68	32,68	
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и	тыс.руб					
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению	тыс.руб	336,42	336,42	528,97		
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб		0,00	1,52	1,52	
6.	Расходы на служебные командировки	тыс.руб		0,00	7,19	7,19	
7.	Расходы на обучение персонала	тыс.руб	18 721,12	1 390,93			
8.	Лизинговый платеж	тыс.руб					
9.	Арендная плата	тыс.руб	4,23	4,23	11,61	11,61	
10.	Другие расходы, в том числе:	тыс.руб	4,23	4,23	11,61	11,61	
10.1.	услуги банка	тыс.руб					
10.2.		тыс.руб					
10.3.		тыс.руб					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	20 022,15	2 691,96	3 188,17	2 311,86	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	тыс.руб					
1.2.	Арендная плата, лизинг	тыс.руб	0,00	0,00	12 353,15	0,00	
1.3.	Концессионная плата	тыс.руб					
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,	тыс.руб	30,34	30,34	23,23	23,23	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую	тыс.руб	5,34	5,34	5,34	5,34	
1.4.2.	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб	25,00	25,00	8,92	8,92	
1.4.3.	Иные расходы (выпадающие)	тыс.руб	0,00	0,00	8,97	8,97	
1.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	255,35	255,35	700,97	596,08	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб		0,00	276,00	276,00	
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам,	тыс.руб					
	ИТОГО	тыс.руб	285,69	285,69	13 353,35	895,31	
2.	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде	тыс.руб					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	285,69	285,69	13 353,35	895,31	
1.	Расходы на топливо	тыс.руб	5 336,16	5 333,20	6 799,88	6 798,34	
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб	770,93	771,02	1 464,61	1 464,61	
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб					
4.	Расходы на холодную воду	тыс.руб	0,95	0,95	0,00	0,00	
5.	Расходы на теплоноситель	тыс.руб					
	ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов,	тыс.руб	6 108,04	6 105,17	8 264,49	8 262,95	
	Прибыль	тыс.руб	66,04		248,06		
	Итого НВВ	тыс.руб	26 481,92	9 082,82	25 054,07	11 470,12	
	Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	7,691	7,691	9,445	9,445	
	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс.Гкал	0,077	0,077	0,094	0,094	
	Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	7,614	7,614	9,351	9,351	
	Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Потери тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	7,614	7,614	9,351	9,351	
		I полугодие	тыс.Гкал	4,361	4,361	5,262	5,262
		II полугодие	тыс.Гкал	3,253	3,253	4,088	4,088
	НВВ	тыс.руб	5 127,01	5 127,01	6 399,02	6 399,02	
	на 1 полугодие	тыс.руб	21 354,91	3 955,81	18 655,04	5 071,10	
	на 2 полугодие	тыс.руб	1 175,65	1 175,65	1 216,05	1 216,05	
	Тариф	руб/Гкал	6 564,68	1 216,05	4 562,95	1 240,37	
	на 1 полугодие	руб/Гкал	5 177,37	5 177,37	5 374,12	5 374,12	
	на 2 полугодие	руб/Гкал	1 387,31	1 387,31	1 188,83	1 188,83	
	Цена топлива	руб/тнт	5 177,37	5 177,37	5 374,12	5 374,12	
	Удельный расход топлива	кг/Гкал	156,74	156,74	156,74	156,74	
	переводной коэффициент		1,17	1,17	1,17	1,17	
	Цена электроэнергии	руб/кВт.ч	4,01	4,01	6,20	6,20	
	Удельный расход э/э	кВт.ч/Гкал	25,00	25,00	25,00	25,00	
			5 584	1 034	3 752	1 020	

не соответствует, так как  
не в полном объеме.

Директор ОГКП "Корпорация развития коммунального комплекса  
Ульяновской области"



Носков С.Л.

Стоимость одного кубометра горячей воды для населения рассчитывается по формуле: 1 куб. = Компонент на холодную воду + (компонент на горячую воду \* норматив на подогрев)

№п/п	Норматив в соответствии с приказом №06-100 от 28.09.2017 г.		
	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды:	Гкал/куб.м	
	С наружной сетью водоснабжения:		
1)	С изолированными стояками и полотенцесушителями	Гкал/куб.м	0,062
2)	С изолированными стояками и отсутствием полотенцесушителей	Гкал/куб.м	0,057
3)	С неизолированными стояками и полотенцесушителями	Гкал/куб.м	0,067
4)	С неизолированными стояками и отсутствием полотенцесушителей	Гкал/куб.м	0,062

### 11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.

Описание платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности не предусматривается.

### 11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей не предусматривается.

## 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения.

### 12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Внутридомовые сети и отопительные приборы не обеспечивают проектного режима, вследствие физического износа и внутритрубного зарастания. Необходим капитальный ремонт и модернизация.

2. Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения, при повышении требований установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащённости этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки. При этом указанное несоответствие, как правило, определяется наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов).

4. Отсутствие автоматизированного оперативно-диспетчерского управления системой теплоснабжения.

## **12.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения.**

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения сводятся к следующим основным причинам:

1. Износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.

2. Отсутствие приборов учета.

3. Основная сложность эксплуатации тепловых сетей вызвана резкопеременным профилем трассы теплосети. Котельная ООО «ТЭВИС» находится на возвышенности с геодезической отметкой 176 м, а ЦТП-1 и ЦТП-2 имеют геодезические отметки соответственно 108 м и 99 м. Потребители подключенные к ЦТП-1 имеют геодезические отметки от 106 до 126 м, потребители, подключенные к ЦТП-2, имеют отметки в диапазоне 85 - 112 м. Таким образом, максимальная разность геодезических отметок между теплоисточником ООО «ТЭВИС» и потребителями составляет 91 м. Для обеспечения требуемого по условиям прочности чугунных радиаторов отопления давления в обратном трубопроводе (не более 60 м вод. ст.) в работе на ЦТП-1 постоянно находится понизительный насос, откачивающий воду по обратному трубопроводу в котельную ООО «ТЭВИС». В случае аварийного останова этого насоса давление в обратном трубопроводе нижней зоны г. Новоульяновска

поднимется выше 110 м вод. ст., что приведет к нарушению плотности чугунных радиаторов отопления. Ежегодные затраты электроэнергии на привод понизительного насоса составляют свыше 950 тыс. кВт. Существующая в ЦТП-1 система защиты от превышения давления устарела и не позволяет в полном объеме защитить систему теплоснабжения от повышения давления в обратном трубопроводе.

### **12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.**

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. Отсутствие финансирования на модернизацию и техническое перевооружение оборудования.

2. Отсутствие платы за присоединение к системе централизованного теплоснабжения (СЦТ). Плата за присоединение к СЦТ позволит частично ликвидировать высокий износ основного оборудования тепловых сетей и будет стимулировать развитие СЦТ.

3. Отсутствие системы расчета гидравлических режимов не позволяет планировать ввод в эксплуатацию новых объектов, заранее спланировать увеличение диаметров трубопроводов тепловых сетей, установку дополнительных мощностей котлового оборудования, насосного оборудования на котельных

### **12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.**

В целом проблемы в снабжении топливом действующей системы теплоснабжения отсутствуют.

### **12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения теплоснабжающим организациям не выдавались.



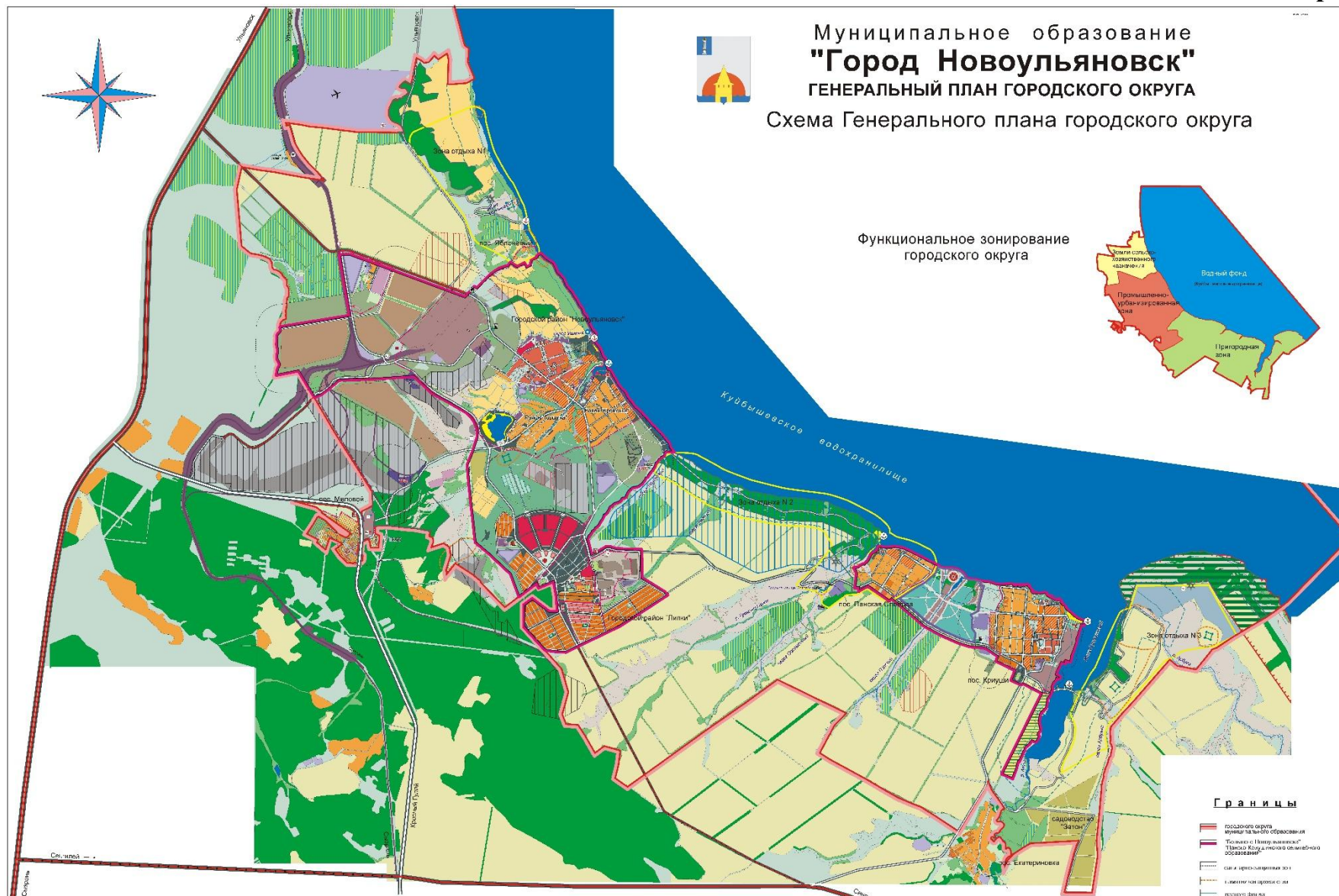
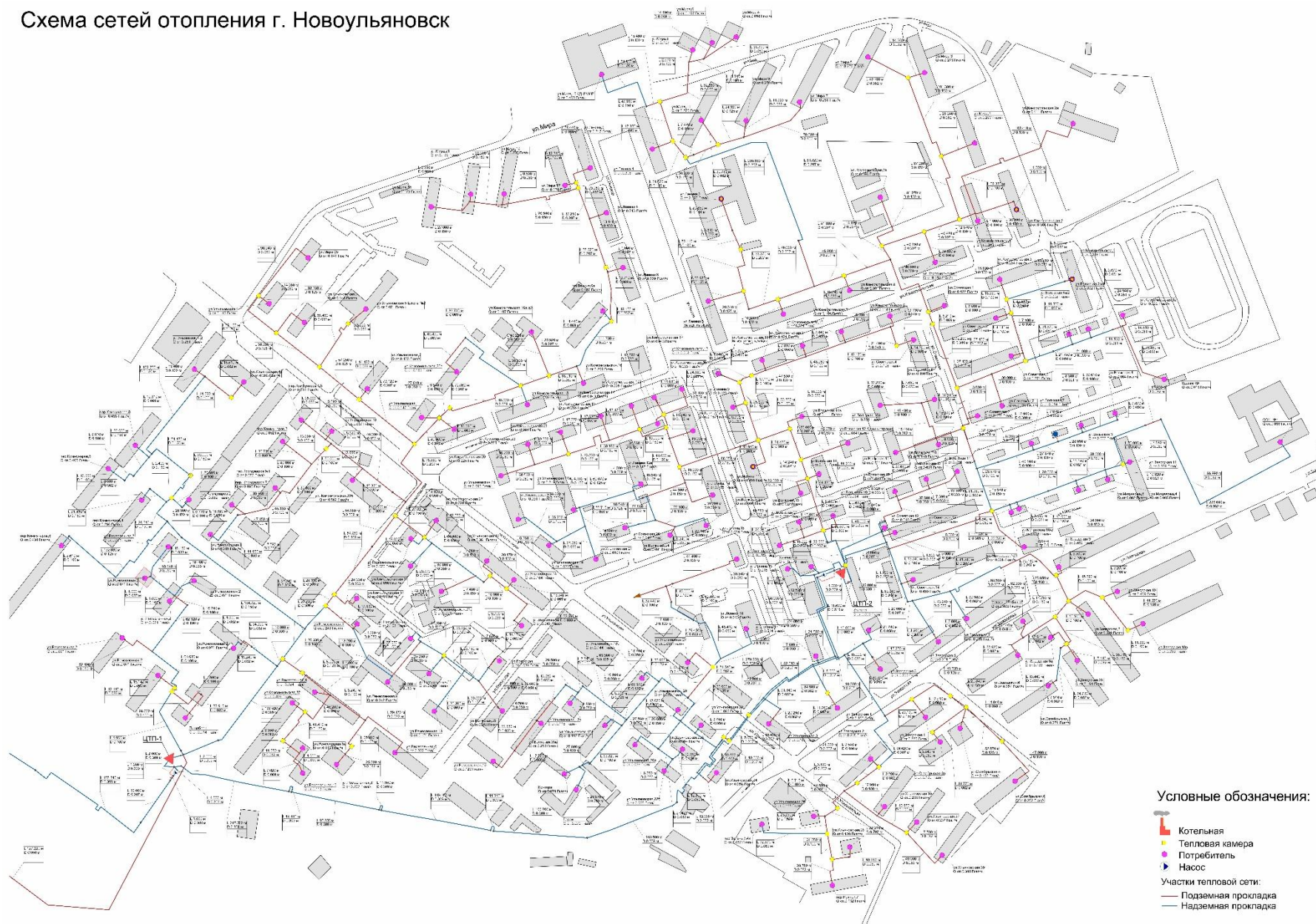


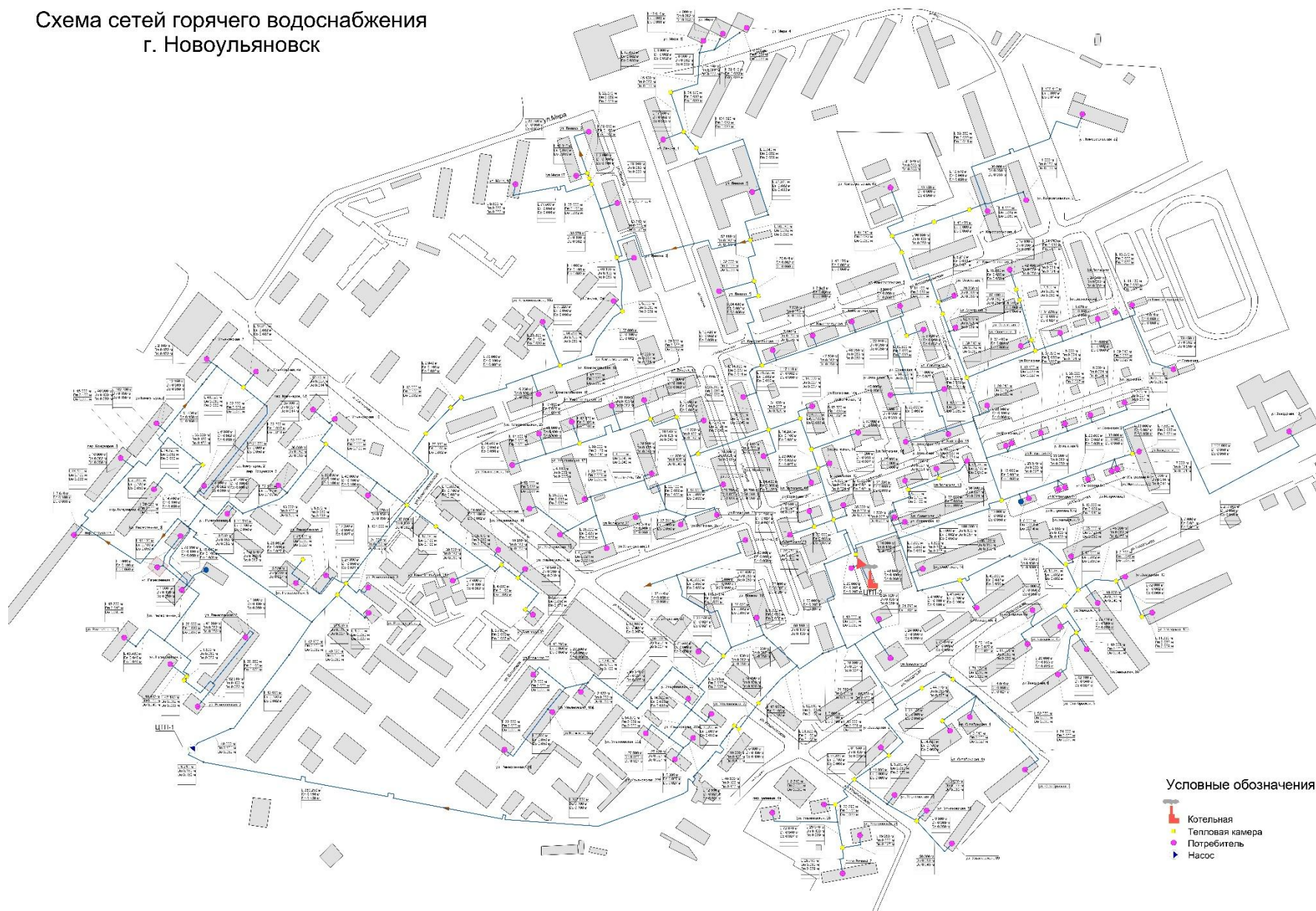


Схема сетей отопления г. Новоульяновск









# Схема сетей горячего водоснабжения г. Новоульяновск



Условные обозначения:

-  Котельная
-  Тепловая камера
-  Потребитель
-  Насос



**Приложение 3**  
**Гидравлический расчет системы теплоснабжения г. Новоульяновск**

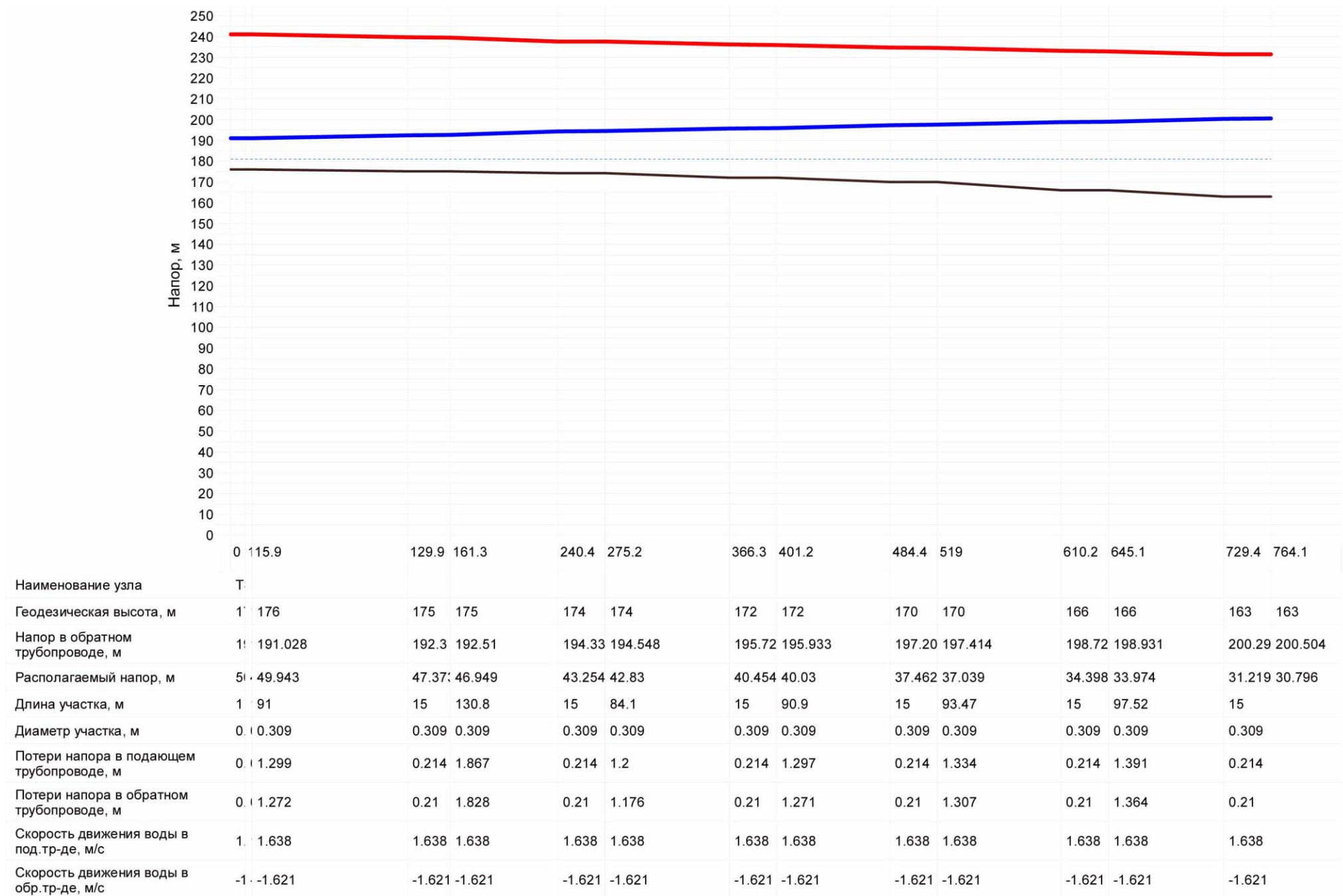
Наименование узла	ТЭВиС																							
Геодезическая высота, м	176	176	176	175	175	174	174	172	172	170	170	166	166	163	163	155	155	143	143	132	132	120.29	120.29	108
Напор в обратном трубопроводе, м	191	191.01	191.03	192.3	192.51	194.34	194.54	195.72	195.93	197.20	197.41	198.72	198.93	200.29	200.504	201.869	202.078	203.569	203.778	205.051	205.185	206.44 9	206.63 2	209.39 7
Располагаемый напор, м	50	49.972	49.943	47.373	46.949	43.254	42.83	40.454	40.03	37.462	37.039	34.398	33.974	31.219	30.796	28,04	27.616	24.606	24.183	21.612	21.341	18.789	18.42	12.838
Длина участка, м	1	1	91	15	130.8	15	84.1	15	90.9	15	93.47	15	97.52	15	97.54	15	106.54	15	91	15,8	90.33	13,8	197.58	185.84
Диаметр участка, м	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.014	0.014	1.299	0.214	1.867	0.214	01.фев	0.214	1.297	0.214	1.334	0.214	1.391	0.214	1.391	0.214	1,52	0.214	1.298	0.137	1.288	0.187	2.817	2.649
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.014	0.014	1.272	0.21	1.828	0.21	1.176	0.21	1.271	0.21	1.307	0.21	1.364	0.21	1.364	0.21	1,49	0.21	1.273	0.134	1.264	0.183	2.764	2.601
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.638	1.637	1.637	1.637	1.637	1.637	1.637	1.637	1.637
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.621	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	10.979	10.979	10.979	10.978	10.978	10.977	10.977	10.976	10.976	10.975	10.975	10.974	10.974	10.973	10.973	10.972	10.972	10.971	10.971	окт.97	окт.97	10.969	10.969	10.967
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	10.752	10.752	10.752	10.753	10.753	10.754	10.755	10.755	10.755	10.756	10.756	10.757	10.757	10.758	10.758	10.759	10.759	окт.76	10.761	10.761	10.762	10.762	10.762	10.764
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	425.5973	425.59 71	425.59 69	425.58 05	425.57 78	425.55 42	425.55 15	425.53 63	425.53 36	425.51 72	425.51 45	425.49 76	425.49 49	425.4773	425.4746	425.457	425.4543	425.4351	425.4324	425.416	425.4142	425.39 8	425.39 56	425.35 99
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	421.1677	421.12	421.17	421.18	421.19	421.21	421.21	421.23	421.23	421.25	421.25	421.27	421.27	421.2876	421.2903	421.3079	421.3106	421.3298	421.3325	421.349	421.3507	421.37	421.37	421.41

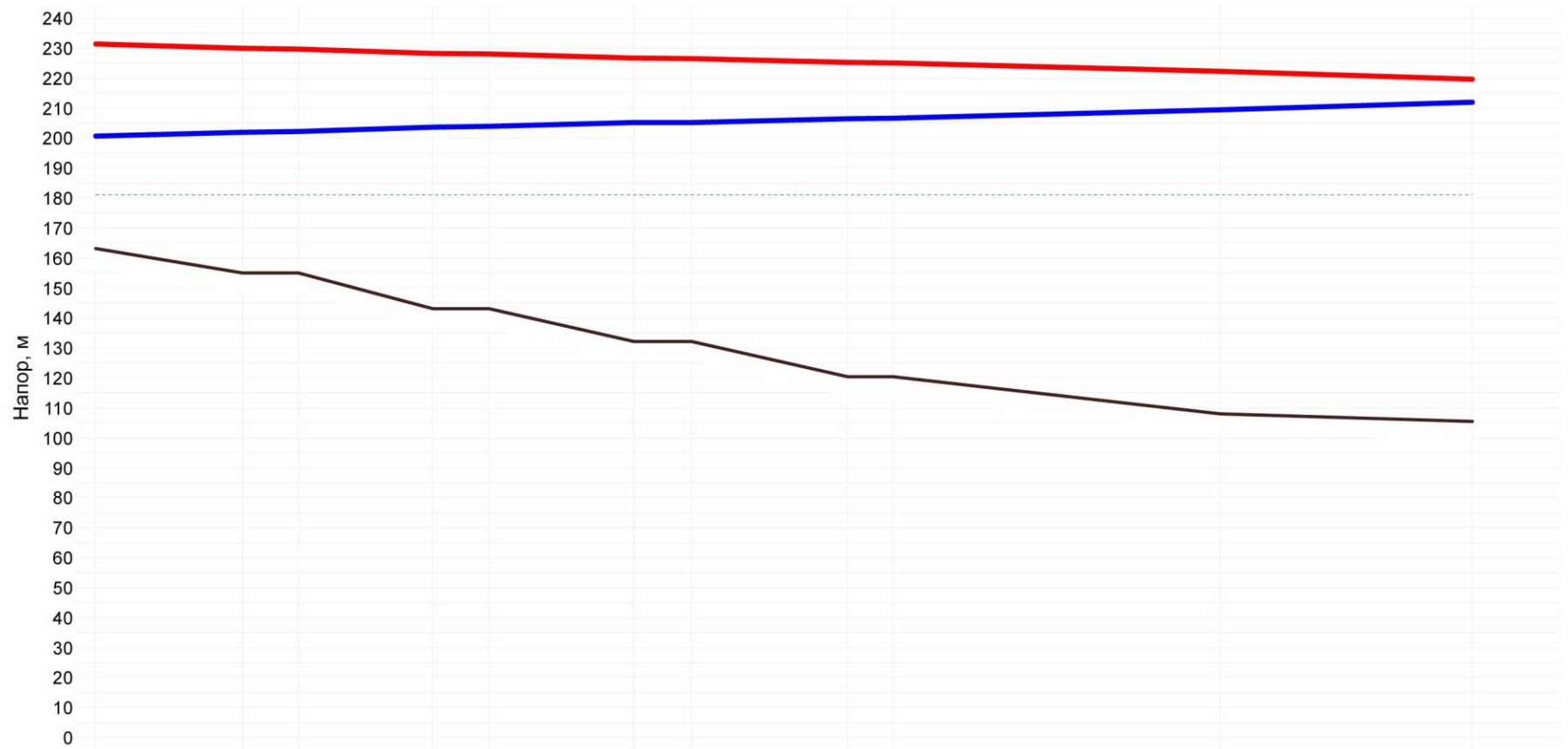
Наименование узла	Продолжение				ПН-1,2		ЦТП-1
Геодезическая высота, м	105.29	106.96	107.72	107.72	107.72	107.56	107.72
Напор в обратном трубопроводе, м	211.997	215.534	215.548	215.562	215.59	131.646	131.65
Располагаемый напор, м	7.588	0.449	-56.814	-56.842	-56.899	26.988	26.98
Длина участка, м	30	1	1	2	4	2	
Диаметр участка, м	0.207	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	3.602	0.014	0.014	0.029	0.057	0.004	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	3.537	0.014	0.014	0.028	0.056	0.004	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	3.671	1.637	1.637	-1.637	-1.637	0.606	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.638	-1.622	-1.622	1.622	1.622	-0.602	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	92.369	10.965	10.965	10.965	10.965	1.517	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	90.69	10.766	10.766	10.766	10.766	1.497	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	425.3264	425.324	425.3238	-425.3233	-425.3226	157.5644	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-421.4385	-421.4409	-421.4411	421.4417	421.4424	-156.5059	

Наименование узла	ПН-1,2													ЦН		ЦТП-2
Геодезическая высота, м	107.72	107.56	107.72	105.81	105.81	102	102	100.29	100.29	99.43	100.6	98.84	99.39	99.39	99.39	99.39
Напор в обратном трубопроводе, м	215.59	131.646	131.652	135.074	135.154	135.688	135.754	136.416	136.482	137.041	137.616	139.117	139.817	139.824	124.831	124.84
Располагаемый напор, м	-56.899	26.988	26.977	20.06	19.898	18.819	18.685	17.349	17.217	16.087	14.927	11.897	10.485	10.469	25.452	25.44
Длина участка, м	4	1	617	14.44	96.25	111,81	119.18	111,81	100.76	103.5	270.26	126	1	1	1	
Диаметр участка, м	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.057	0.006	3.495	0.082	0.545	0.068	0.674	0.067	0.57	0.586	1.529	0.712	0.009	0.009	0.006	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.056	0.006	3.422	0.08	0.534	0.066	0.662	0.066	0.56	0.575	1.501	0.7	0.007	0.007	0.006	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	-1.637	1.031	1.031	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.021	-1.03	-1.03	1,01	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	1.622	-1.02	-1.02	-1.02	-1.02	-1.02	-1.02	-1.02	-1.02	-1.02	-1.02	-1.021	1.021	1.021	-1.021	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	10.965	4.357	4.357	4.354	4.354	4.353	4.353	4.352	4.352	4.352	4.351	апр.35	6.466	6.466	4.349	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	10.766	4.266	4.266	апр.27	апр.27	4.271	4.271	4.271	4.271	4.272	4.273	4.274	5.396	5.396	4.275	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	-425.3226	267.7582	267.758	267.6466	267.644	267.6267	267.6245	267.603	267.6009	267.5827	267.564	267.5153	-267.4924	-267.4922	267.4922	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	421.4424	-264.9364	-264.9366	-265.0479	-265.0506	-265.0679	-265.0701	-265.0916	-265.0937	-265.1119	-265.1306	-265.1793	265.2022	265.2024	-265.2024	

Наименование узла	ЦТП-1			Т.В. от ут47		ут47		ут9	ут45	ут46	Т.В. от ут46	кт4	кт3	ут3	УТ3/1	ут2	Т.В. до ул.Комсомольская,16	ут1	Т.В. до ул.Ленина,6	кт33	Т.В. до ул.Ленина,4	кт1	Т.В. до ул.Мира,19	ул.Мира,19
Геодезическая высота, м	107.72	107.72	107.72	108.4	110.5	110.31	110.88	111.01	111.67	112.03	111.09	112	111.8	111.21	109.54	108.72	108.66	108.38	108.84	109.05	110.45	111.24	116.03	116.03
Напор в обратном трубопроводе, м	131.65	131.66	131.67	131.74	132.95	133.04	133.21	133.28	133.33	133.50	133.51	134.09	134.27	134.5	134.82	134.92	134.98	135.15	135.21	135.21	135.29	135.32	135.42	135.429
Располагаемый напор, м	26.98	26.96	26.94	26.799	24.357	24.187	23.841	23.699	23.611	23.263	23.242	22.085	21.713	21.264	20.624	20.419	20.302	19.951	19.836	19.834	19.674	19.611	19.411	19,4
Длина участка, м	1	1	8	138.52	10	27.74	27.74	26.39	54.98	10	75.88	40	9,94	79.06	36.89	28.92	111.73	49.1	1	88.57	37.25	76.5	0.8	
Диаметр участка, м	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.207	0.207	0.15	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.15	0.069	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.01	0.01	0.071	1.225	0.085	0.174	0.071	0.044	0.087	0.011	0.58	0.186	0.225	0.321	0.103	0.059	0.176	0.058	0.001	0.08	0.031	0.101	0.006	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.01	0.01	0.07	1.217	0.085	0.173	0.07	0.044	0.086	0.011	0.576	0.185	0.224	0.319	0.102	0.058	0.175	0.057	0.001	0.08	0.031	0.1	0.006	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1,39	1,39	1.288	1.288	1.264	1.083	0.691	0.558	0.542	0.447	0.923	0.72	1.289	0.672	0.556	0.474	0.417	0.36	0.316	0.316	0.303	0.308	0.434	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.386	-1.386	-1.284	-1.284	-1.26	-1.08	-0.688	-0.556	-0.54	-0.445	-0.921	-0.718	-1.285	-0.67	-0.554	-0.473	-0.416	-0.359	-0.315	-0.315	-0.302	-0.307	-0.433	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	6,91	6,91	6.801	6.801	6.546	4.814	1.964	1.286	1.213	0.827	5.881	3.586	17.442	3,12	2.144	1.564	1.213	0.903	0.698	0.698	0.644	1.012	5.722	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	7.864	7.864	6,76	6,76	6.509	4.786	1.952	1.277	1.205	0.821	5.844	3.564	17.336	3.101	2.131	1.554	1.206	0.898	0.694	0.694	0.641	1.008	5.701	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	361.0918	361.0916	334.733	334.7316	328.3787	281.4682	179.4436	144.9799	140.7751	116.0561	106.9834	83.4416	77.8064	77.806	64.4227	54.9591	48.3534	41.6565	36.5757	36.5756	35.1229	18.5733	5,78	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-360.034	-360.0342	-333.7372	-333.7387	-327.4489	-280.6409	-178.8706	-144.4901	-140.3028	-115.6833	-106.6452	-83.1866	-77.5689	-77.5693	-64.2264	-54.7877	-48.1993	-41.5332	-36.4701	-36.4702	-35.0349	-18.5279	-5.3578	

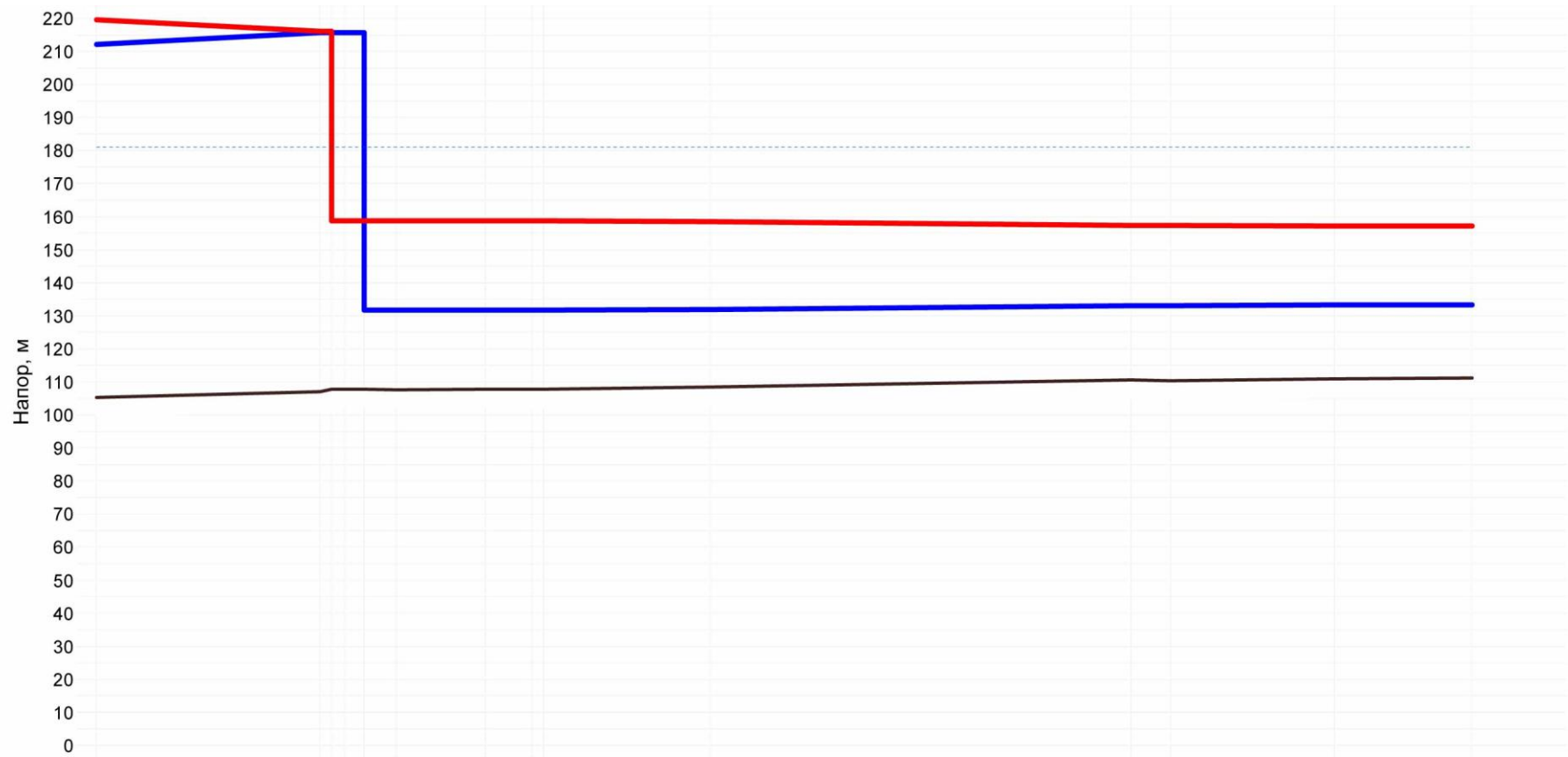




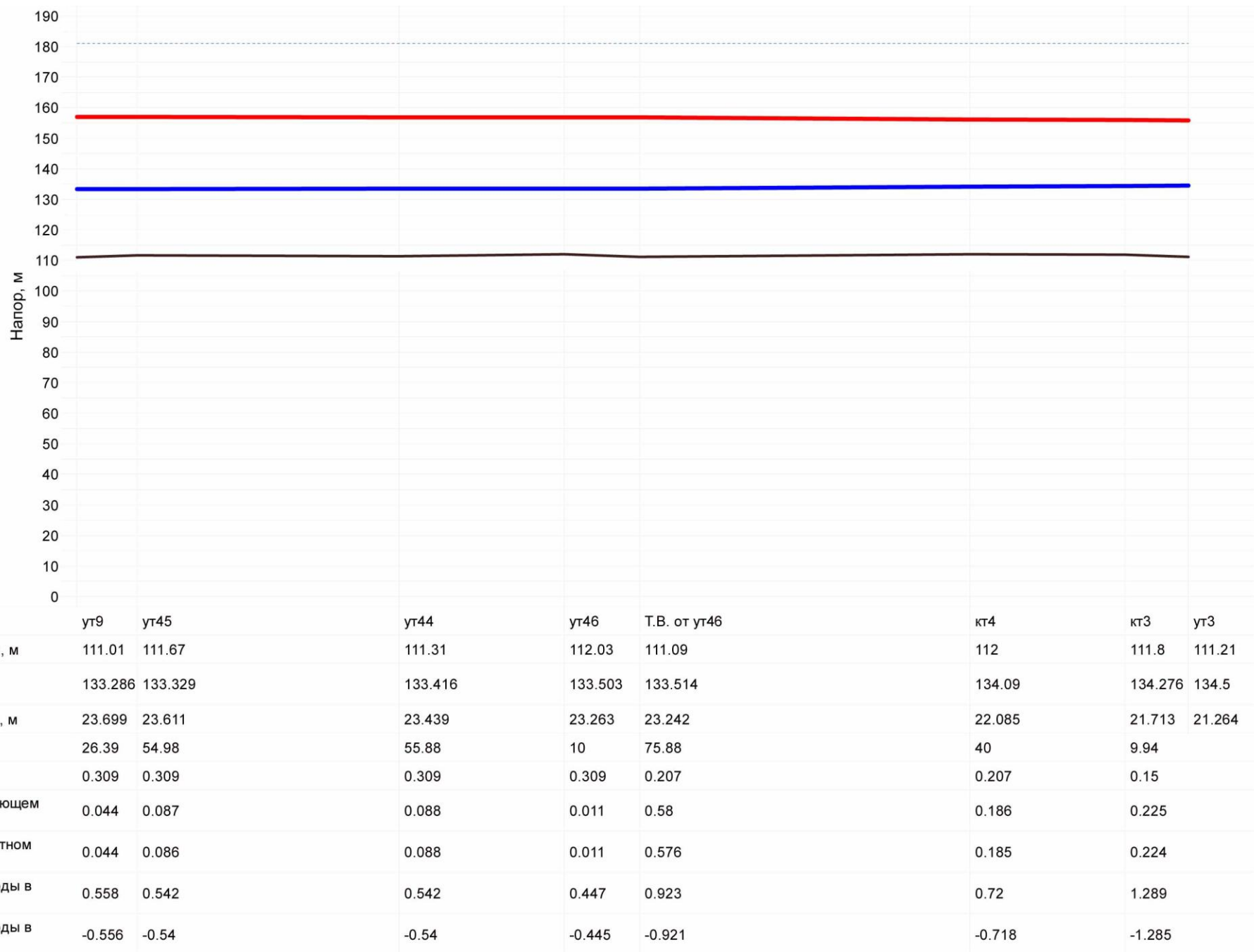


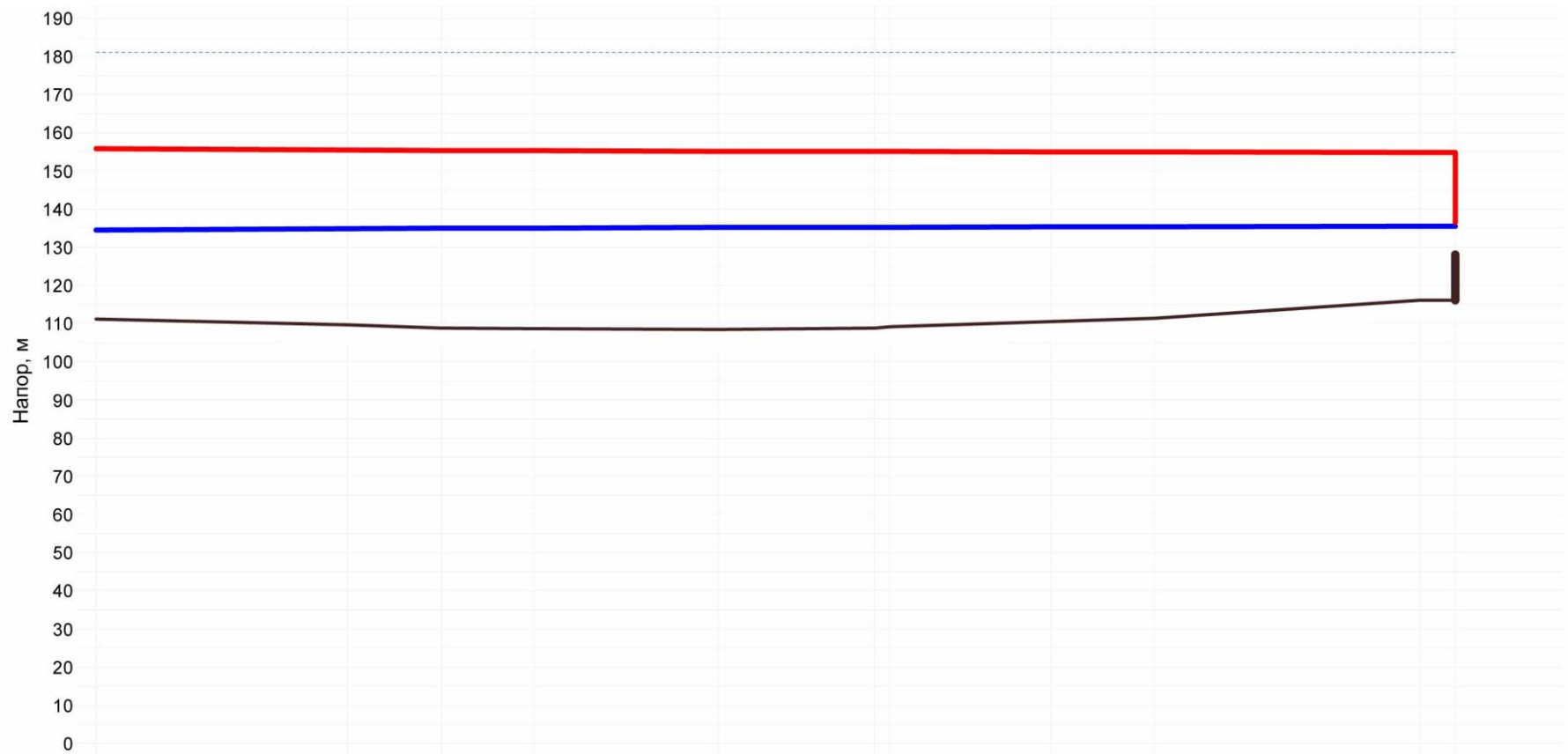
Наименование узла										
Геодезическая высота, м	163	155	155	143	143	132	132	120.29	120.29	105.29
Напор в обратном трубопроводе, м	200.504	201.86	202.078	203.56	203.778	205.06	205.185	206.63	206.632	211.997
Располагаемый напор, м	30.796	28.04	27.616	24.60	24.183	21.61	21.341	18.71	18.42	7.588
Длина участка, м	97.54	15	106.54	15	91	9.58	90.33	13.01	197.58	185.84
Диаметр участка, м	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.391	0.214	1.52	0.214	1.298	0.137	1.288	0.18	2.817	2.649
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.364	0.21	1.49	0.21	1.273	0.134	1.264	0.18	2.764	2.601
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.638	1.638	1.637	1.637	1.637	1.637	1.637	1.63	1.637	1.637
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.621	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.622	-1.62	-1.622	-1.622





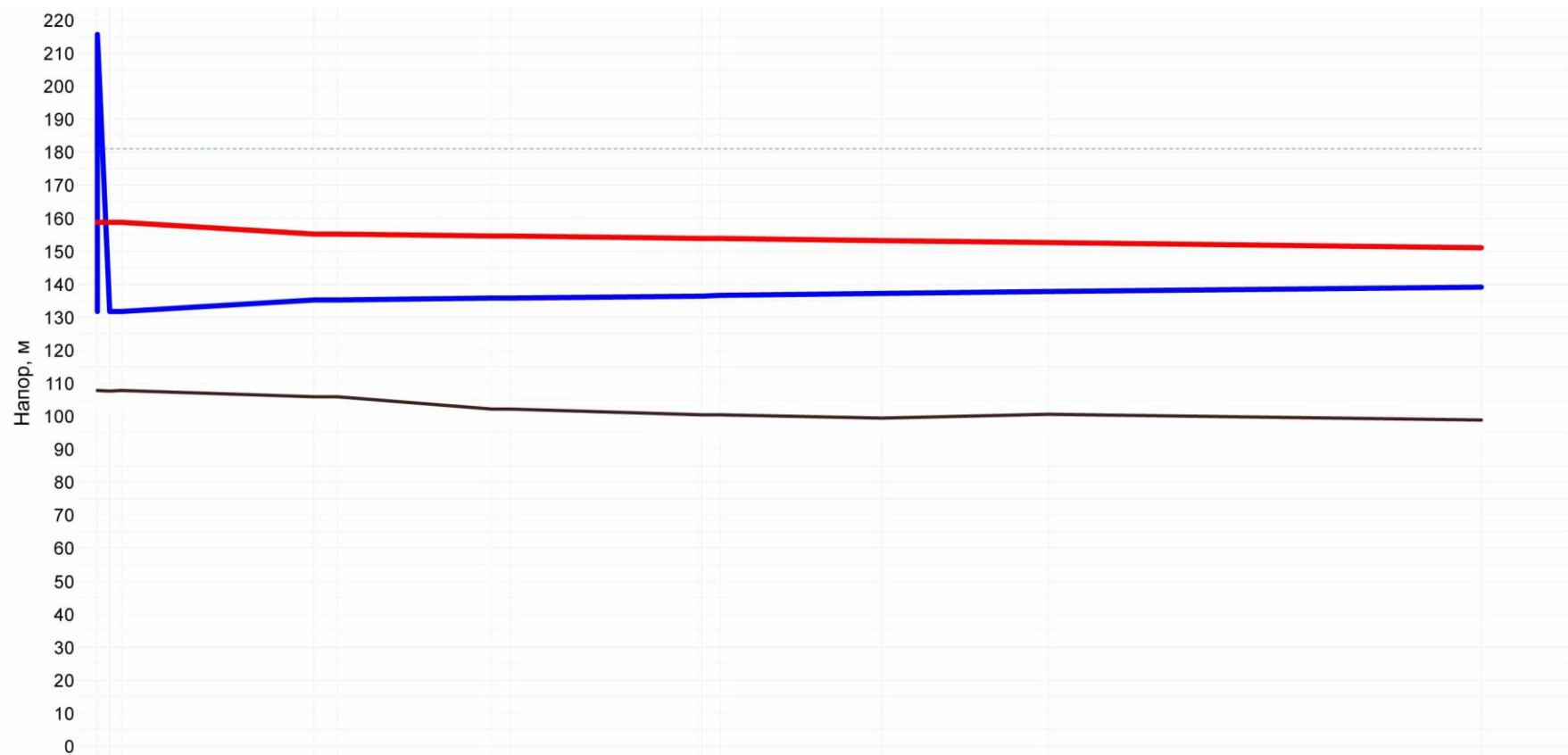
Наименование узла		ПН	ЦТП	Т.В. от ут47	ут47	ут9
Геодезическая высота, м	105.29	111.107 107.56	107.1 107.72	108.4	110. 110.31	110.88 111.01
Напор в обратном трубопроводе, м	211.997	222 211 131.646	131.1 131.67	131.741	132 133.043	133.215 133.286
Располагаемый напор, м	7.588	( - -56 26.988	26.91 26.94	26.799	24.3 24.187	23.841 23.699
Длина участка, м	30	12 4 2	1 8	138.52	10 27.74	27.74
Диаметр участка, м	0.207	( ( 0. 0.3 0.309	0.30( ( 0.309	0.309	0.3( 0.309	0.309
Потери напора в подающем трубопроводе, м	3.602	( ( 0. 0.0 0.004	0.01 ( 0.071	1.225	0.0( 0.174	0.071
Потери напора в обратном трубопроводе, м	3.537	( ( 0. 0.0 0.004	0.01 ( 0.07	1.217	0.0( 0.173	0.07
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	3.671	1 -1 -1.1 0.606	1.39 1.288	1.288	1.2( 1.083	0.691
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.638	- - 1. 1.6 -0.602	-1.38 - -1.284	-1.284	-1.2 -1.08	-0.688



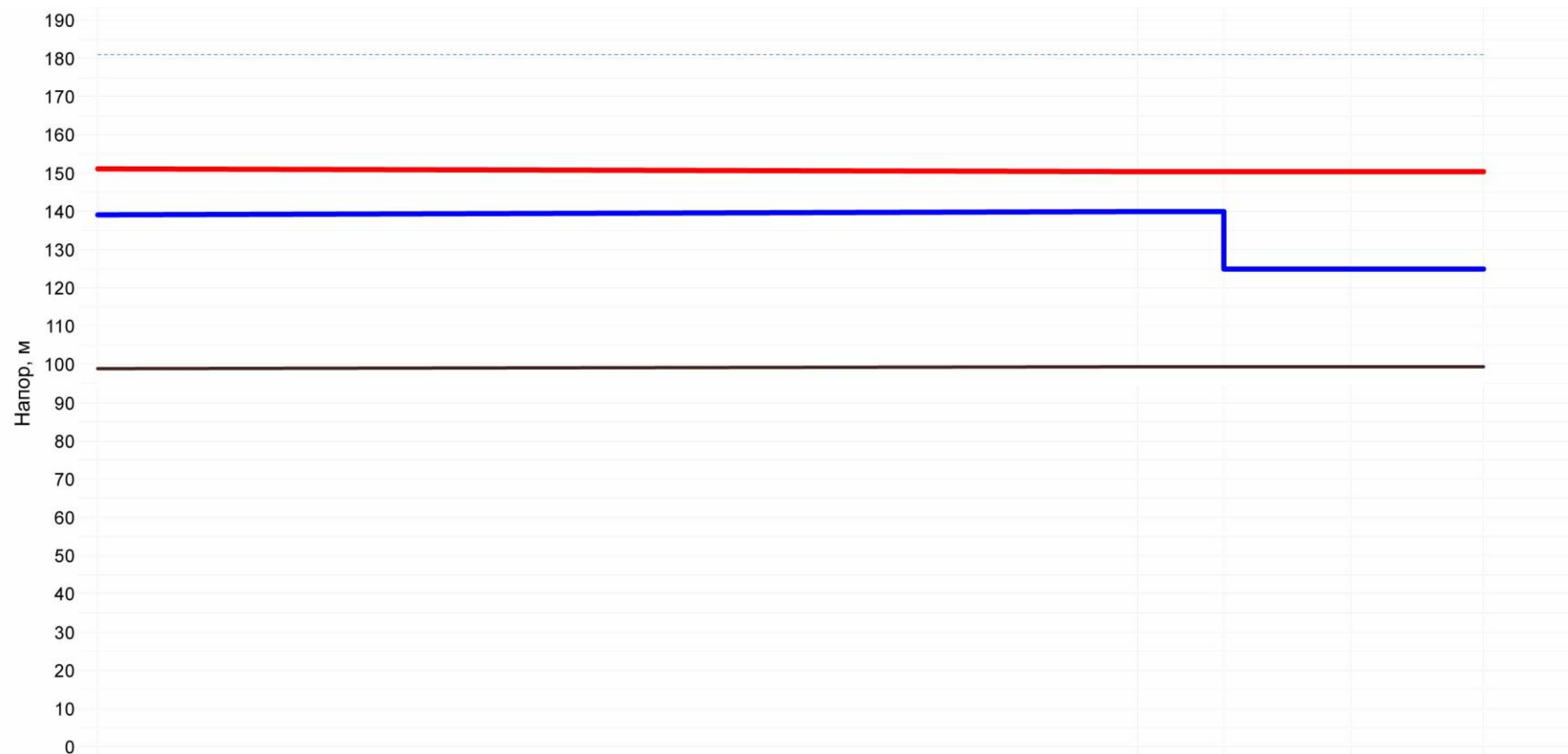


Наименование узла	ут3	УТ3/1	ут2	Т.В. до ул.Комсомольск	ут1	Т кт33	Т.В. до ул.Л кт1	Т.В. ул.Мира,19
Геодезическая высота, м	111.21	109.54	108.72	108.66	108.38	1 109.05	110.45 111.24	116 116.03
Напор в обратном трубопроводе, м	134.5	134.818	134.921	134.979	135.154	1 135.212	135.292 135.323	135 135.429
Располагаемый напор, м	21.264	20.624	20.419	20.302	19.951	1 19.834	19.674 19.611	19. 19.4
Длина участка, м	79.06	36.89	28.92	111.73	49.1	1 88.57	37.25 76.5	0.8
Диаметр участка, м	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0 0.207	0.207 0.15	0.0
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.321	0.103	0.059	0.176	0.058	0 0.08	0.031 0.101	0.0
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.319	0.102	0.058	0.175	0.057	0 0.08	0.031 0.1	0.0
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.672	0.556	0.474	0.417	0.36	0 0.316	0.303 0.308	0.4
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.67	-0.554	-0.473	-0.416	-0.359	-1 -0.315	-0.302 -0.307	-0.4

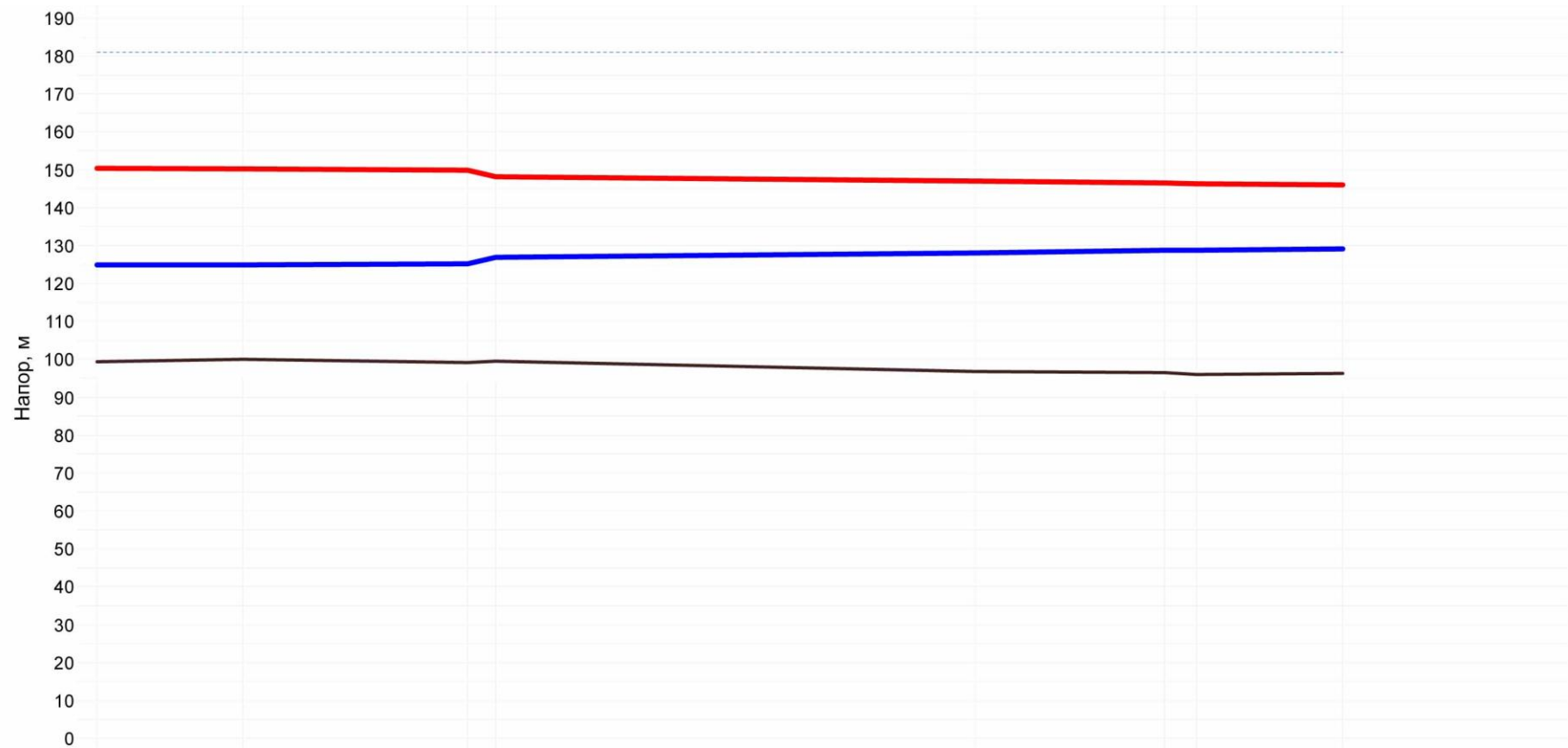
Наименование узла	ЦТП-2	кт22	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.1 2	Т.В. от ул10	ул10	Т.В. от ул10		Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7	Т.В. до ул.Советская,7	ул12	ул18	КТ9	Т.В. от ул19	ул24	Т.В. от ул24		ул28	КТ16	кт17	Т.В. до ул.Мира,8	Т.В. до ул.Мира,6	ул.Мира,4
Геодезическая высота, м	99.39	100.05	99.07	99.5	96.84	96.51	95.85	96.3	96.17	96.2	96.99	97.39	99.76	101.06	101.79	102.54	107.11	109.48	108.78	105.44	104.78	103
Напор в обратном трубопроводе, м	124.84	124.916	125.178	126.923	128.089	128.641	128.713	129.044	129.15	129.459	129.825	129.896	130.369	130.927	131.439	131.696	132.733	132.905	133.056	133.404	133.441	133.598
Располагаемый напор, м	25.44	25.282	24.757	21.257	18.919	17.811	17.668	17.002	16.792	16.172	15.438	15.295	14.345	13.227	12.201	11.686	9.605	9.262	8.958	8,261	8.186	7,12
Длина участка, м	21.79	35	10	115.53	61.98	8,8	37.43	12,9	39.34	72.29	14,12	96.6	41.88	46.98	51.82	209.58	24.57	47.33	62.65	14.74	33.79	
Диаметр участка, м	0.515	0.309	0.207	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.207	0.207	0.207	0.207	0.15	0.15	0.1	0.1	0.05	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.08	0.263	1.754	1.172	0.556	0.072	0.333	0.106	0.311	0.368	0.072	0.476	0.561	0.514	0.258	1.043	0.172	0.152	0.349	0.037	0.931	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.08	0.262	1.745	1.166	0.552	0.072	0.332	0.105	0.309	0.366	0.071	0.473	0.558	0.512	0.257	1.038	0.171	0.152	0.348	0.037	0.157	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.148	1.188	4.438	1.381	1.297	1.293	1.293	1,24	1.217	0.977	0.977	0.961	1.223	1.106	0.744	0.744	0.714	0.483	0.485	0.325	0.668	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.145	-1.185	-4.426	-1.377	-1.294	-1.29	-1.29	-1.237	-1.214	-0.974	-0.974	-0.958	-1.22	-1.103	-0.742	-0.742	-0.713	-0.482	-0.484	-0.324	-0.342	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	2.823	5.786	134.947	7.806	6.895	6.854	6.853	6.306	6.075	3.916	3.915	3.789	10.301	8.422	3.829	3.829	5.387	2.478	2,292	1.938	21.201	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	2.807	5.754	134.218	7.761	6.857	6.817	6.817	6.273	6.043	3.895	3.895	3,771	10.247	8.378	3.809	3.809	5.362	2.467	4,272	1,93	3.573	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	833.1663	308.6699	514.1796	358.6999	337.0542	336.0356	336.0341	322.2989	316.3262	253.7565	253.7435	249.6117	141.7304	128.1118	86.2379	86.2337	43.1358	29.185	12,53	8,334	2,06	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-830.8769	-307.8307	-512.7871	-357.6644	-336.12	-335.1316	-335.1331	-321.4403	-315.4836	-253.0674	-253.0805	-248.9617	-141.363	-127.7769	-86.0085	-86.0127	-43.0375	-29.1153	-12.8076	-8.5761	-4.2322	



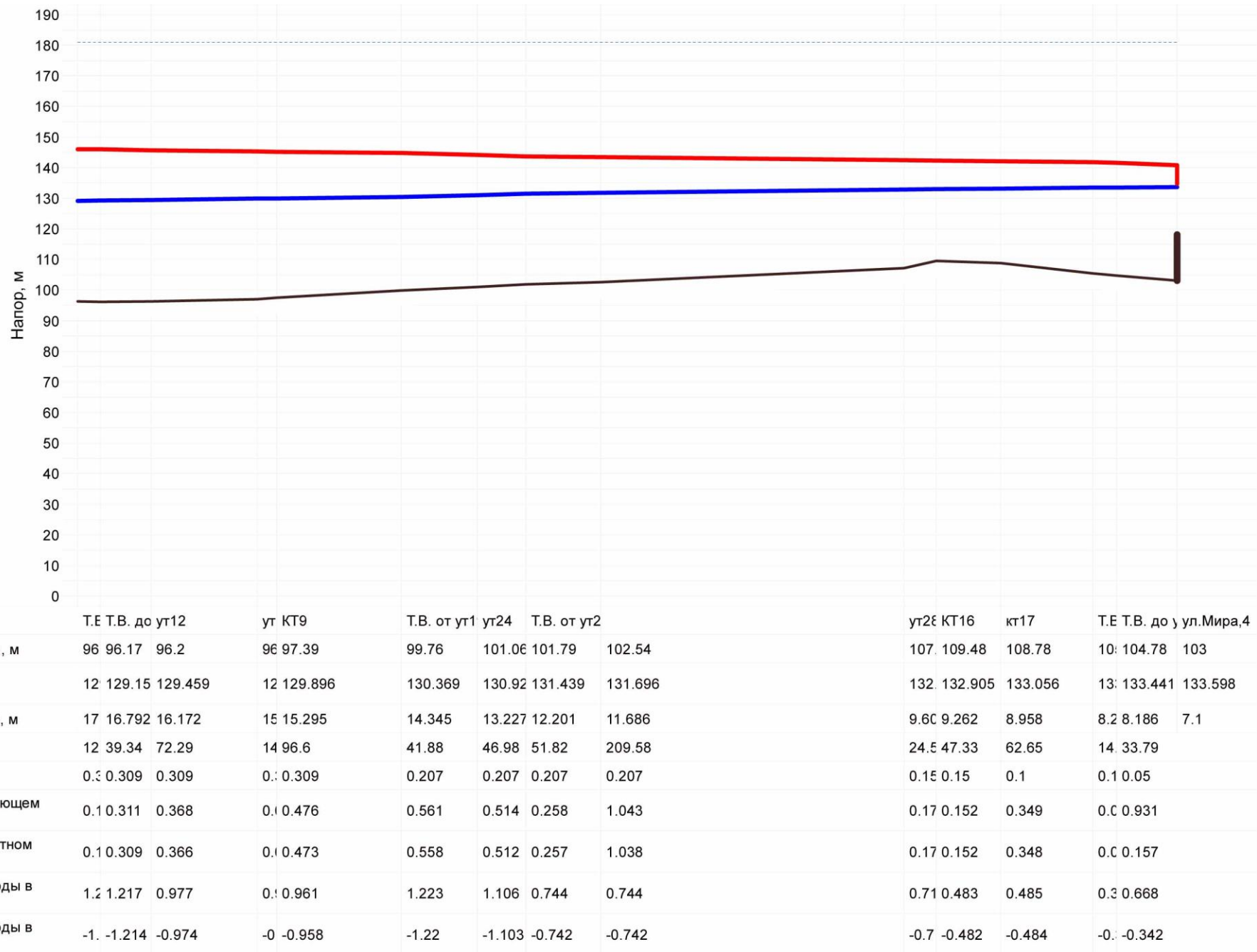
Наименование узла	Г										
Геодезическая высота, м	11	107.72	10	105.81	11	102	11	100.29	99.43	100.6	98.84
Напор в обратном трубопроводе, м	21	131.652	13	135.154	13	135.754	13	136.482	137.041	137.616	139.117
Располагаемый напор, м	-2	26.977	20	19.898	18	18.685	17	17.217	16.087	14.927	11.897
Длина участка, м	41	617	14	96.25	11	119.18	11	100.76	103.5	270.26	
Диаметр участка, м	0	0.309	0	0.309	0	0.309	0	0.309	0.309	0.309	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0	3.495	0	0.545	0	0.674	0	0.57	0.586	1.529	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0	3.422	0	0.534	0	0.662	0	0.56	0.575	1.501	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	-1	1.031	1	1.03	1	1.03	1	1.03	1.03	1.03	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	1	-1.02	-1	-1.02	-1	-1.02	-1	-1.02	-1.02	-1.02	



Наименование узла		ЦН		ЦТП-2
Геодезическая высота, м	98.84	99.39	99.39	99.39
Напор в обратном трубопроводе, м	139.117	139.817	139.824	124.831
Располагаемый напор, м	11.897	10.485	10.469	25.452
Длина участка, м	126	1	1	1
Диаметр участка, м	0.309	0.309	0.309	0.309
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.712	0.009	0.009	0.006
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.7	0.007	0.007	0.006
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.03	-1.03	-1.03	1.03
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.021	1.021	1.021	-1.021



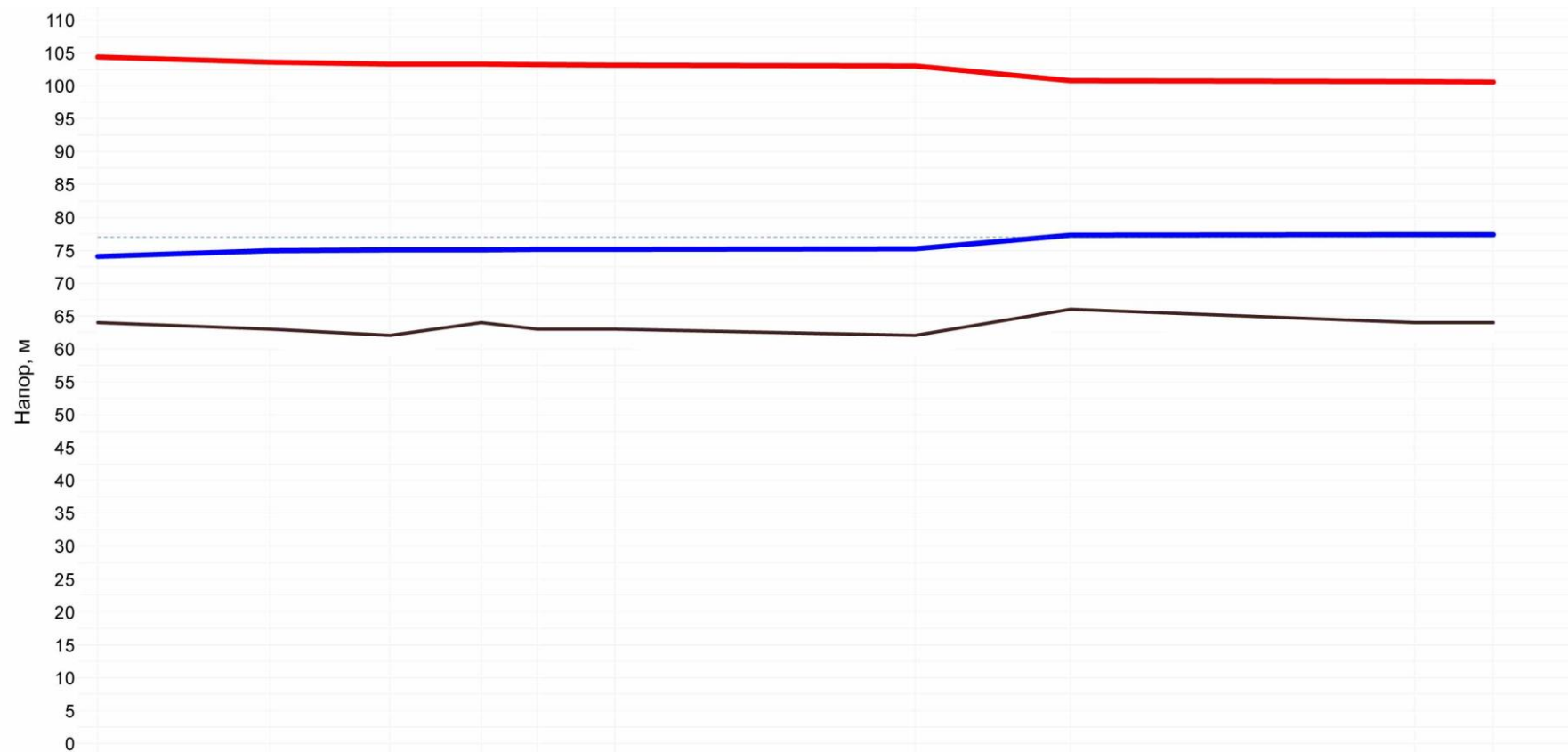
Наименование узла	ЦТП-2	кт22	Т.В. от ул.Совет.7	ул10	Т.В	Т.В. от Т.В. до ул.Совет.7
Геодезическая высота, м	99.39	100.05	99 99.5	96.84	96. 95.85	96.3
Напор в обратном трубопроводе, м	124.84	124.916	12 126.923	128.089	128 128.713	129.044
Располагаемый напор, м	25.44	25.282	24 21.257	18.919	17. 17.668	17.002
Длина участка, м	21.79	35	10 115.53	61.98	8.0 37.43	
Диаметр участка, м	0.515	0.309	0.2 0.309	0.309	0.3 0.309	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.08	0.263	1.7 1.172	0.556	0.0 0.333	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.08	0.262	1.7 1.166	0.552	0.0 0.332	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.148	1.188	4.4 1.381	1.297	1.2 1.293	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.145	-1.185	-4. -1.377	-1.294	-1.2 -1.29	





**Гидравлический расчет системы теплоснабжения с. Криюши**

Наименование узла	Котельная 1		Т.В. в ул. Затон 51		тк2	уз1	Т.В. ул. Затон 47	Т.В. ул. Затон 37	уз9	Д/с
Геодезическая высота, м	64	63	62	64	63	63	62	66	64	64
Напор в обратном трубопроводе, м	74	74.868	75.025	75.039	75.085	75.158	75.249	77.303	77.368	77.404
Располагаемый напор, м	30,0	28.72	28.319	28.282	28.162	27.979	27.784	23.423	23.283	23.19
Длина участка, м	53	30	38	21	34	191	78	148	46	
Диаметр участка, м	0.207	0.207	0.207	0.15	0.15	0.207	0.082	0.15	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.812	0.245	0.022	0.075	0.11	0.104	2.306	0.076	0.062	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.868	0.157	0.014	0.045	0.074	0.09	2.055	0.065	0.036	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.994	0.917	0.244	0.475	0.475	0.244	1.012	0.193	0.192	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.993	-0.916	-0.243	-0.473	-0.473	-0.243	-1.01	-0.192	-0.192	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	10.681	5.234	0.382	2.174	2.174	0.382	22.394	0.37	0.37	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	10.651	5,22	0.38	2.162	2.163	0.38	22.313	0.368	0.369	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	110.7354	102.1311	27.1287	27.1258	27.125	27.1236	16.1087	11.0077	11.0018	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-110.5816	-101.9923	-27.0509	-27.0539	-27.0547	-27.0561	-16.0793	-10.984	-10.9899	



Наименование узла	Котельная 1		Т.В. в ул. 1	тк2	уз1		Т.В. ул. Затон 47	Т.В. ул. Затон 37	уз9	Д/с
Геодезическая высота, м	64	63	62	64	63	63	62	66	64	64
Напор в обратном трубопроводе, м	74	74.868	75.025	75.03	75.085	75.158	75.249	77.303	77.368	77.404
Располагаемый напор, м	30.4	28.72	28.319	28.28	28.162	27.979	27.784	23.423	23.283	23.19
Длина участка, м	53	30	38	21	34	191	78	148	46	
Диаметр участка, м	0.207	0.207	0.207	0.15	0.15	0.207	0.082	0.15	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.812	0.245	0.022	0.075	0.11	0.104	2.306	0.076	0.062	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.868	0.157	0.014	0.045	0.074	0.09	2.055	0.065	0.036	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.994	0.917	0.244	0.475	0.475	0.244	1.012	0.193	0.192	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.993	-0.916	-0.243	-0.473	-0.473	-0.243	-1.01	-0.192	-0.192	

МУП "Жилсервис"

Реестр аварий на инженерной системе (энергоснабжения) за октябрь месяц 2015 г.

№ п/п	Дата	Участок	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
1	24.10.15	ТЭХ - котель- ная ГВС	Напряжение в сетях ОАО "РСК" на ВЛ-6кВ эл. 230.	10 <sup>59</sup> - 11 <sup>20</sup>	Включили - ПЧС, запустили УН-2, запустили генератор №1, работали котлы №2.	
			Включили			
			ПЧС, УН-2,			
			котел №2			
			генератор №1			

Ответственный за эксплуатацию электрохозяйства

(энергетик Шичкин А.П.)



## МУП "Жилсервис"

Реестр аварий на инженерной системе теплоснабжения (ГВС) за октябрь месяц 2015 г.

№ п/п	Дата	Участок	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
1	01.10.2015.	ул. Ленина 3 кв.	Поломка на трубе к ГВС	06.10.15. 15 <sup>00</sup>	Замена 42-кв. трубы к ГВС и к БТ	
2	08.10.2015.	ул. Забодская 13 кв. 4 кв.	Слив на трубе к ГВС	08.10.15. 9 <sup>00</sup>	Поставили кофут	
3	08.10.2015.	ул. Мира 6 кв. ГВС	Поломка на трубе к ГВС	08.10.15. 18 <sup>00</sup>	Замена 42-кв. трубы	
4	08.10.2015.	ул. Мира 6 кв. отопление	Поломка на трубе к отоплению	08.10.15. 20 <sup>00</sup>	Замена 42-кв. трубы	
5	08.10.2015.	ул. Косенская 28 кв. ГВС	Слив на трубе к ГВС	08.10.15. 15 <sup>00</sup>	Поставили кофут	
6	12.10.2015.	ул. Октябрьская 4 кв. отопление	Поломка на трубе к отоплению	13.10.15. 14 <sup>00</sup>	Замена 42-кв. трубы	
7	19.10.2015.	ул. Завок 18 кв. отопление	Поломка на трубе к отоплению	19.10.15. 15 <sup>00</sup>	Замена 42-кв. трубы	
8	27.10.2015.	ул. Ленина 6 кв. отопление 3 кв.	Поломка в крановодстве ш/д	27.10.15. 16 <sup>00</sup>	Восстановление и монтаж ш/д	
9	28.10.2015.	ул. Гусаровская 5 кв. отопление 3 кв.	Поломка в крановодстве ш/д	28.10.15. 10 <sup>00</sup>	Восстановление и монтаж ш/д	

Ответственный за эксплуатацию тепловых сетей

Пущинский

МУП "Жилсервис"

Реестр аварий на Котельной ГВС и ЦТП-1, ЦТП-2 за ноябрь месяц 20 19 г.

[illegible]

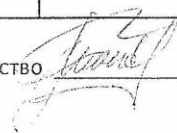
Ответственный за эксплуатацию тепловых энергоустановок

My Report A.B

МУП "Жилсервис"

Реестр аварий на инженерной системе (энергоснабжения) за <u>ноябрь</u> месяц 20 <u>15</u> г.						
№ п/п	Дата	Участок	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
		Аварий и инцидентов не было.				

Ответственный за эксплуатацию электрохозяйства



(энергетик Шичкин А.П.)

МУП "Жилсервис"

Реестр аварий на инженерной системе теплоснабжения (ГВС) за <u>ноябрь</u> месяц 20 <u>15</u> г.						
№ п/п	Дата	Участок	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
		<i>Аварий</i>	<i>не было.</i>			

Ответственный за эксплуатацию тепловых сетей

*В. А. Федулов С. Г.*

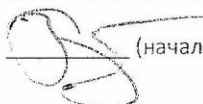


## МУП "Жилсервис"

Реестр аварий на инженерной системе теплоснабжения (отопление) за ноябрь месяц 2015г.

№ п/п	Дата	Участок	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
1.	2.11.15	г. Новоульяновск ул. Заводская 11 (4кв. дом)	Сломан шток на резьбе ШРФ ф80 (подача)	8 <sup>30</sup> - 10 <sup>00</sup>	Демонтаж и монтаж ШРФ ф100	
2.	6.11.15	МО "Город Новоульяновск" с. Криуши (Затон)	Свечи на теплотрассе (коррозия металла) ф150мм	10 <sup>00</sup> - 13 <sup>30</sup>	Заварка свечей на трубопроводе ф150мм	Замена трубопровода ф159 L=1м в 2016
3.	10.11.15	г. Новоульяновск Центральная трасса объездная дорога	Свечи на теплотрассе (подача). Коррозия, расслоение металла	10 <sup>00</sup> - 11 <sup>30</sup>	Установка запорной на трубопроводе ф325	Замена участка трубопровода ф325 L=10м в 2016г.
4.	18.11.15	МО "Город Новоульяновск" с. Криуши	Свечи на теплотрассе ф100мм, коррозия металла (нет лопы)	12 <sup>30</sup> - 16 <sup>30</sup>	Демонтаж трубы ф100 и ф76 Монтаж трубы ф325 L=30м	
5.	25.11.15	МО "Город Новоульяновск" с. Криуши	Порыв на теплотрассе ф159 (свечи)	12 <sup>45</sup> - 16 <sup>45</sup>	Демонтаж и монтаж трубы ст. ф159 L=2м	Замена трубопровода ф159 L=2м в 2016
6.	30.11.15	г. Новоульяновск пер. Волжский 2А (4кв)	Свечи на теплотрассе ф57	10 <sup>00</sup> - 10 <sup>50</sup>	Заварка свечей на трубопроводе ф57	

Ответственный за эксплуатацию тепловых сетей



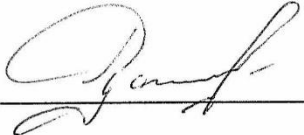
(начальник участка "Тепловые сети" Кузнецов А.В.)

## Реестр аварий на инженерных сетях обслуживаемых ООО «ТЭВиС»

№ П/П	Дата	Участок (адрес)	Причина и характер аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Стоимость
1	08.10.2016	Новоульяновск ул.Ленина 15А	Порыв трубопровода отопления Д-76мм	Замена участка L=14м	
2	12.10.2016	Новоульяновск ул.Комсомольская 29	Порыв трубопровода ГВС Д-89мм, отопления Д-159мм	Замена участка Д-89мм L=15м, Д-57мм L=15м, Д-159мм L=15м	
3	23.10.2016	Новоульяновск ул.Ленина 15	Порыв трубопровода отопление Д-25мм	Замена участка L=0,7м резьба	
4	25.10.2016	Новоульяновск ул.Ульяновская 14	Порыв трубопровода отопление Д-159мм	Замена участка L=2,5м	
5	25.10.2016	Новоульяновск ул.Комсомольская 2	Порыв трубопровода отопление Д-133мм	Замена участка L=0,3м(врезка на комсомольскую 2)	
6	25.10.2016	Новоульяновск ул.Ремесленная 2	Порыв трубопровода отопление Д-89мм	Замена участка L=0,5м	
7	26.10.2016	Новоульяновск ул.Ремесленная 2	Порыв трубопровода отопление Д-108мм	Замена участка L=0,2м (отвод)	
8	31.10.2016	Новоульяновск ул.Октябрьская 4-6	Порыв трубопровода отопления Д-76мм	Замена участка L=2м	
9	31.10.2016	Новоульяновск ул.Мира 8	Порыв трубопровода отопление Д-108мм	Замена участка L=22м	
10	02.11.2016	с.Криуши ул.Затон д.48	Порыв трубопровода отопления Д-89мм	Замена участка L=4,5м	
11	03.11.2016	Новоульяновск ул.Октябрьская д.4	Порыв трубопровода отопления Д-76мм	Замена участка Д- 76мм L=5м	
12	10.11.2016	Новоульяновск ул.Ремесленная 2	Порыв трубопровода ГВС Д-57мм (резьба)	Замена участка L=0,4м резьба	
13	15.11.2016	с.Криуши ул.Затон д.16	Порыв трубопровода отопление Д-40мм	Установка хомута и замена задвижки Д- 50мм	

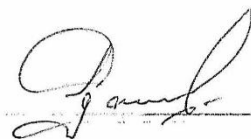
ООО «ТЭВиС»

Реестр аварий на инженерных сетях за <u>АПРЕЛЬ</u> месяц 2017 г.						
№ п/п	Дата	Участок (адрес)	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
1	03.04.2017	с.Криуши ул.Затон 38	Порыв трубопровода отопления Д-89мм	24ч	Замена участка L=6,2м.	
2	29.04.2017	Новоульяновск ул.Матросова д.10	Порыв трубопровода ГВС Д-20мм	24ч	Замена участка Д-15мм L=4м	

Начальник участка  Р.М.Ситди́ков

Реестр аварий на инженерных сетях за <u>МАРТ</u> месяц 2017 г.						
№ П/П	Дата	Участок (адрес)	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
1	10.03.2017	Новоульяновск ул.Комсомольская д.23	Порыв трубопровода отопления Д-57мм	24ч	Замена участка L=17м.	
2	10.03.2017	Новоульяновск ул.Волжская д.32	Порыв трубопровода ГВС Д-57мм	24ч	Замена участка Д-32мм L=16м	
3	14.03.2017	Новоульяновск пер.Коммунаров 2-9	Порыв трубопровода ГВС Д-114мм	24ч	Установка хомута	
4	17.03.2017	Новоульяновск пер.Коммунаров 7-9	Порыв трубопровода ГВС Д-89мм	24ч	Установка хомута	
5	19.03.2017	Новоульяновск ул.Заводская 7	Порыв трубопровода отопление Д-76мм	24ч	Замена участка Д-76мм L=1,5	
6	20.03.2017	Новоульяновск ул.Ульяновская 17А	Порыв трубопровода отопление Д-114мм	24ч	Установка хомута	

Начальник участка

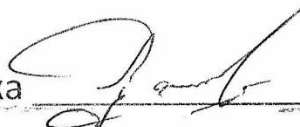


Р.М.Ситдигов

ООО «ТЭВиС»

Реестр аварий на инженерных сетях за <u>ФЕВРАЛЬ</u> месяц 2017 г.						
№ п/п	Дата	Участок (адрес)	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
1	04.02.2017	п.Меловой ул.Школьная д.18	Порыв трубопровода отопления Д-76мм	24ч	Замена участка L=4м	
2	05.02.2017	Новоульяновск ул.Волжская д.1	Порыв трубопровода отопления Д-57мм	24ч	Замена участка Д-76мм L=1м	
3	06.02.2017	Новоульяновск ул.Ульяновская 186	Порыв трубопровода отопление Д-114мм	24ч	Установка хомута	
4	08.02.2017	Новоульяновск ул.Заводская д.1	Порыв трубопровода отопление Д-76мм	24ч	Замена участка L=12м	
5	14.02.2017	Новоульяновск ул.Ульяновская 21	Порыв трубопровода ГВС Д-25мм	24ч	Замена участка Д-26мм	

Начальник участка

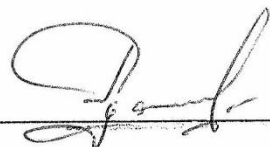


Р.М.Ситди́ков

ООО «ТЭВИС» -

Реестр аварий на инженерных сетях за <u>ЯНВАРЬ</u> месяц 2017 г.						
№ п/п	Дата	Участок (адрес)	Причина и характер аварии	Время ликвидации аварии	Мероприятия по ликвидации аварии	Примечание
1	16.01.2017	Новоульяновск ул.Ульяновская 19	Порыв трубопровода ГВС Д-20мм	24ч	Замена участка L=11м	
2	18.01.2017	п.Меловой ул.Школьная д.19	Порыв трубопровода отопления Д-76мм	24ч	Замена участка Д-76мм L=1м	
3	23.01.2017	Новоульяновск ул.Ульяновская 10	Порыв трубопровода отопление Д-32мм	24ч	Замена участка L=5м	
4	29.01.2017	Новоульяновск ул.Ремесленная 6	Порыв трубопровода отопление Д-76мм	24ч	Замена участка L=4м	

Начальник участка



Р.М.Ситди́ков

14	15.11.2016	с.Криуши ул.Затон д.14	Порыв трубопровода отопление Д-219мм	Замена участка L=0,7м	
15	25.11.2016	Новоульяновск ул.Заводская 4	Порыв трубопровода ГВС Д-57мм, Д-76мм	Замена участка L=12м Д- 57мм, L=12м Д-76мм	
16	06.12.2016	с.Криуши ул.Затон д.14	Порыв трубопровода отопления Д-219мм	Замена участка L=0,7м	
17	21.12.2016	Новоульяновск ул.Комсомольская д.10	Порыв трубопровода отопления Д-219мм	Замена участка Д- 219мм L=12м	
18	23.12.2016	Новоульяновск ул.Ремесленная 6	Порыв трубопровода отопление Д-89мм	Замена участка L=1м	
19	27.12.2016	Новоульяновск ул.Октябрьская 6	Порыв трубопровода отопление Д-76мм	Замена участка L=12м	