

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

12 октября 2018 г.

г. Ставрополь

№ 299

О внесении изменения в инвестиционную программу акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011–2026 годы, утвержденную приказом комитета Ставропольского края по жилищно-коммунальному хозяйству от 31 января 2011 г. № 17-о/д

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения акционерного общества «Теплосеть» г. Ставрополь от 29 августа 2018 года № 06/10680

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменение в инвестиционную программу акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011 – 2026 годы, утвержденную приказом комитета Ставропольского края по жилищно-коммунальному хозяйству от 31 января 2011 г. № 17-о/д, изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу подпункт 1.2 пункта 1 приказа министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 19 апреля 2018 г. № 107 «О внесении изменений в приказ комитета Ставропольского края по жилищно-коммунальному хозяйству от 31 января 2011 г. № 17-о/д «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011 – 2021 годы».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.

4. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр



Р.А.Марченко

Приложение

к приказу министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от «12» октября 2018 г. № 299

«УТВЕРЖДЕНА
приказом комитета
Ставропольского края по жилищно-
коммунальному хозяйству
от 31 января 2011 г. № 17-о/д»

**Инвестиционная программа
акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации
системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя
на 2011-2026 годы**

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
акционерное общество «Теплосеть» г. Ставрополь
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Теплосеть»
Местонахождение регулируемой организации	355037 Ставропольский край, город Ставрополь ул. Доваторцев, 44а
Сроки реализации инвестиционной программы	2011-2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Исполняющий обязанности генерального директора АО «Теплосеть» Егоркин Александр Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8-(8652)-55-50-43
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(8652)26-52-56
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Ставрополя
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Ставропольский край, город Ставрополь, просп. К. Маркса 96
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава г. Ставрополя
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (8652) 26-03-10
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Местонахождение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, 337
Должностное лицо уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края
Контактная информация лица уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(8652)24-34-57

Инвестиционная программа акционерного общества "Теплосеть" по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																													
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	профинансировано к 2018 году							Профинансировано к 2018г.	в т.ч. за счет платы за подключение	План расходов на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение												
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2011-2026	2011	2012	2013	2014	2015	2016			2017	2011-2017	2018	2019	2020	2021			2022	2023	2024	2025	2026	2018-2026						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31									
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																							
1.1.1.	Строительство участка тепловой сети протяженностью 104 метра, диаметром 250 мм по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 от ТК-1.299 до ТК-1.297 для переключения потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87	переключение потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87	по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 от ТК-1.299 до ТК-1.297	протяженность диаметр	м м	- -	104 0,25	2011	2011	1 924	1 924							1 924	1 924																				
1.1.2.	Строительство тепловой сети протяженностью 100 метров, диаметром 250 мм от котельной по ул. 2-я Промышленная, 86 до тепловых сетей котельной по ул. Ленина, 417 от ТКВ-92.171 до ТК-10.14	подключение новых потребителей	от котельной по ул. 2-я Промышленная, 86 до тепловых сетей котельной по ул. Ленина, 417 от ТКВ-92.171 до ТК-10.14	протяженность диаметр	м м	- -	325 0,250	2011	2012	5 606	4 613	993						5 606	4 613																				
1.1.3.	Строительство тепловой сети протяженностью 200 метров, диаметром 300 мм от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ул. Л. Толстого, 3 до существующих тепловых сетей от ТК-2.172 до ТК-2.91	подключение новых потребителей	от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ул. Л. Толстого, 3 до существующих тепловых сетей от ТК-2.172 до ТК-2.91	протяженность диаметр	м м	- -	300 0,3	2011	2011	8 179	8 179							8 179	1 071																				
1.1.4.	Строительство тепловой сети диаметром 200 мм от ТК-20.13 для подключения Дошкольного образовательного учреждения в 204 квартале по ул. Серова, 470/6	подключение новых потребителей	от ТК-20.13 в 204 квартале по ул. Серова, 470/6	протяженность диаметр	м м	- -	150 0,2	2020	2020	2 595																2 595									2 595	2 595			
1.1.5.	Строительство ввода тепловой сети на объект "Физкультурно-оздоровительный комплекс с крытым катком" по ул. Тухачевского, 6/1	Подключение нового объекта	ввод тепловой сети на объект "Физкультурно-оздоровительный комплекс с крытым катком" по ул. Тухачевского, 6/1	протяженность диаметр	м м		275 0,150	2017	2017	3 294						3 294	3 294	3 294																					
1.1.6.	Строительство тепловой сети по пр. Ворошилова, 3/2а Ду-250 от ТК-1.138 до УТ-1	Подключение нового объекта: "Лектоатлетический манеж" по ул. Тухачевского, 18/2	пр. Ворошилова, 3/2а от ТК-1.138 до УТ-1	протяженность диаметр	м м		130 0,25	2018	2018	3 796										3 796														3 796	3 796				
1.1.7.	Строительство резервного ввода тепловой сети от котельной по ул. Пржевальского, 15 для подключения комплекса Краевой клинической больницы.	Повышение надёжности теплоснабжения	от котельной по ул. Пржевальского, 15 для подключения комплекса Краевой клинической больницы.	протяженность диаметр	м м	- -	73 0,15	2018	2018	1 958											1 958															1 958			
1.1.8.	Прокладка тепловой сети Ду50 для переключения жилого дома по переулку Зоотехнический, 15а	Переключение жилого дома по пер. Зоотехнический, 15а на котельную по ул. Дзержинского, 228	от ТК-2.155 до жилого дома по переулку Зоотехнический, 15а	протяженность диаметр	м м	- -	139 (65 надземно; 74 подземно) 50	2018	2018	1 330											1 330														1 330	1 330			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																							
1.2.1.																																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																							
1.3.1.	Замена тепловой сети в 523а квартале (от ул. Тухачевского, 13 до пр. Ворошилова, 5а) от ТК-1.131 до ТК-1.358, в т.ч.:	увеличение пропускной способности	ТК-1.131 до ТК-1.358	протяженность диаметр	м м		332 0,3	2012	2018	11 806		5 680						5 680																		6 126			
1.3.1.1.	участок тепловой сети от ТК-1.130 до ТК-1.131 с заменой диаметра 300 мм на диаметр 400 мм	увеличение пропускной способности с целью подключения нового объекта	по пр. Ворошилова, 11/2 от ТК-1.130 до ТК-1.131	протяженность диаметр	м м		135 0,3	2018	2018	6 126											6 126															6 126			
1.3.1.2.	замена участка тепловой сети по пр. Ворошилова, 11/2 от ТК-1.130 до точки А с заменой Ду 300мм на Ду 400мм	увеличение пропускной способности	по пр. Ворошилова, 11/2 от ТК-1.130 до точки А	протяженность диаметр	м м		210 0,3	2012	2012	5 680		5 680						5 680																					
1.3.2.	Замена квартальной тепловой сети протяженностью 225 метров по ул. Шпаковская, 115, от ТК-1.362 до ТК-1.365 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм	увеличение пропускной способности	по ул. Шпаковская, 115, от ТК-1.362 до ТК-1.365	протяженность диаметр	м м		225 0,15	2017	2018	4 537							2 364	2 364	2 364	2 173																2 173	2 173		
1.3.3.	Замена тепловой сети по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул.45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256, в т.ч.:	увеличение пропускной способности, снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.78 до ТК-1.256	протяженность диаметр	м м		2623 0,5-0,6-0,7	2011	2022	147 691	7 748	19 255	11 008	19 107	24 874			81 992		11 282	13 351														65 699	2 458			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
	200мм на Ду 300-250мм от ТК-19.102 до ТК-19.146																															
1.4.4	Техническое перевооружение котельной по ул. Партизанская, 1г	подключение новых потребителей	ул. Партизанская, 1г	мощность	Гкал		8	2013	2014	20 172			18 890	1 282				20 172	10 362													
1.4.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 8	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 8					2011	2024	73	73							73	73													
1.4.5.1.	Замена газорегуляторной установки	повышение надежности теплоснабжения, подключение новых потребителей	ул. Фрунзе, 8	износ	%	100		2011	2011	73	73							73	73													
	Всего по группе 1.									435 794	22 537	56 339	30 396	32 554	42 004	21 646	14 435	219 911	71 238	35 983	32 640	46 439	54 505	30 384	8 708	7 224			215883	82467		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																
2.1.1.	Устройство автономного источника теплоснабжения с переключением потребителей по ул. 4 Промышленная, 3	переключение потребителей, снижение потерь тепловой энергии	ул. 4 Промышленная, 3	мощность	Гкал		0,3	2013	2014	3 832			3 762	70				3 832														
2.1.2.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Юго-западного района	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Пирогова, 22/1 ул. Пирогова, 22/3 ул. Пирогова, 22/2 ул. Доваторцев, 50/2 ул. Шпаковская, 92/3 ул. Шпаковская, 94/4 ул. 50лет ВЛКСМ, 20/4 ул. Серова, 2/3 ул. Доваторцев, 51/3 ул. 50 лет ВЛКСМ, 24/3 пр. Ворошилова, 10/3-10/4 пр. Ворошилова, 12/3-12/4 пр. Ворошилова, 3/2а ул. 50 лет ВЛКСМ, 39/1 ул. 50 лет ВЛКСМ, 41/1 ул. 50 лет ВЛКСМ, 73/2	протяженность диаметр	м м	852 0,07-0,250	2032 0,07-0,250	2013	2021	43 278			3 974		2 816	14 453	5 858	27 101		3 091	4 459	3 442	5 185								16 177	
2.1.3.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Северного района	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Васильева, 13 ул. Васильева, 15 ул. Васильева, 31 ул. Васильева, 33 ул. Шейболдаева, 3/5 пр. Юности, 18 пр. Кулакова, 29/3 пр. Кулакова, 29/3а	протяженность диаметр	м м	715 0,89-0,2	1215 0,89-0,2	2014	2021	18 736			2 835		1 787	1 254	5 876		4 485	3 775	3 600	1 000								12 860		
2.1.4.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Центрального района	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Комсомольская, 46 ул. Ленина, 318/1 ул. Орджоникидзе, 1 пр. К.Маркса, 8	протяженность диаметр	м м	170,4 0,07-0,2	223 0,05-0,2	2012	2018	2 404		265			729			994		1 410										1 410		
2.1.5.	Строительство тепловой сети диаметром 200 мм от жилого дома по пр. Фестивальный, 7 до ТК-1.41	повышение надежности теплоснабжения	от жилого дома по пр. Фестивальный, 7 до ТК-1.41	протяженность диаметр	м м		282 0,2	2017	2017	4 853							4 853	4 853														
2.1.6.	Вынос тепловых сетей из зоны благоустройства 53 квартала	повышение безопасности теплоснабжения	53 квартал г.Ставрополя	протяженность диаметр	м м	291 0,05-0,25	291 0,05-0,25	2016	2016	9 826					9 826			9 826														
2.1.7.	Замена тепловой сети 528 квартала от ТК-98.19 до ТК-1.256 для переключения потребителей на котельную по ул. Пирогова, 87	повышение сбалансированности системы, резервирование	528 квартал от ТК-98.19 до ТК-1.256	протяженность диаметр	м м	505 0,3	505 0,3	2011	2019	18 713	9 724						7 019	16 743			1 970									1 970		
2.1.8.	Вынос тепловой сети по ул. Мира, 280/7	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Мира, 280/7	протяженность диаметр	м м	46 0,3	46 0,3	2012	2012	1 140		1 140						1 140														
2.1.9.	Замена тепловой сети протяженностью 295 метров по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 для переключения потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87 от ТК-1.297 до ТК-1.447 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 250 мм	подключение новых потребителей, переключение потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87	по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 от ТК-1.297 до ТК-1.447	протяженность диаметр	м м	237 0,15	237 0,25	2017	2017	7 406							7 406	7 406														
2.1.10.	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 1 для переключения потребителей котельной Дзержинского, 2а	повышение безопасности теплоснабжения	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 1	протяженность диаметр	м м	- -	152 0,15	2016	2016	2 091							2 091	2 091														
2.1.11.	Вынос транзитной тепловой сети по ул. Доваторцев, 3а	повышение надежности теплоснабжения	по ул. Доваторцев, 3а	протяженность диаметр	м м		65 0,1	2018	2018	620									620												620	
2.1.12.	Вынос тепловой сети диаметром 250 мм из-под стадиона по пр. Юности, 5	снижение износа и тепловых потерь, повышение надежности теплоснабжения	пр. Юности, 5	протяженность диаметр	м м	140 0,250	140 0,250	2018	2018	3 596									3 596											3 596		
	Всего по группе 2.									116 495	9 724	1 405	7 736	2 905	3 545	28 157	26 390	79 862		13 202	10 204	7 042	6 185						36 633			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																
3.1.1.	Замена тепловой сети диаметром 500 мм по ул. Шпаковская от ТК-1.540 до ТК-1.545	снижение износа и тепловых потерь	по ул. Шпаковская от ТК-1.540 до ТК-1.545	протяженность диаметр	м м	300 0,5	300 0,5	2019	2022	22 744											7 187	7 496		8 061						22 744		
3.1.2.	Замена тепловых сетей от котельной 2-я Промышленная, 86 с применением современных технологий, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от котельной 2-я Промышленная, 86	протяженность диаметр	м м	688 0,25-0,7-1,0	688 0,25-0,7-1,0	2015	2026	84 016				7 089				7 089							3 237		32 553	41 137		76 927		
3.1.2.1.	участок тепловой сети диаметром 700 мм от ТК-92.137 до ТК-92.44 по пр. Кулакова	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-92.137 до ТК-92.44 по пр. Кулакова	протяженность диаметр	м м	291 0,7	291 0,7	2015	2025	39 642					7 089			7 089								32 553				32 553		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
3.1.2.2.	участок тепловой сети диаметра 250 мм от ТК-92.74 до ТК-92.91 - пр. Юности 28/2 - ул. Васякина, 192	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-92.74 до ТК-92.91- пр. Юности 28/2 - ул. Васякина, 192	протяженность диаметр	м м	257 0,25	257 0,25	2023	2026	8 085												3 237						4 848	8 085			
3.1.2.3.	участок тепловой сети диаметра 1000 мм от ТКВ-92.132 до ТКВ-92.139	снижение износа и тепловых потерь	от ТКВ-92.132 до ТКВ-92.139	протяженность диаметр	м м	140 1,0	140 1,0	2026	2026	36 289																		36 289	36 289			
3.1.3.	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 диаметром 200 мм от ТК-17.30 до ТК-17.36	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-17.30 до ТК-17.36	протяженность диаметр	м м	160 0,2	160 0,2	2017	2020	4 096							1 761	1 761		1 443			892							2 335		
3.1.4.	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 от ТК-17.64 до ТК-17.159, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-17.64 до ТК-17.159	протяженность диаметр	м м	397 0,2-0,25	397 0,2-0,25	2019	2026	11 059											3 880	3 674						3 505	11 059			
3.1.4.1.	участка тепловой сети от ТКВ-17.162 до ТК-17.64	снижение износа и тепловых потерь	от ТКВ-17.162 до ТК-17.64	протяженность диаметр	м м	107 0,25	107 0,25	2026	2026	3 505																	3 505	3 505				
3.1.4.2.	участка тепловой сети от ТК-17.159 до ТКВ-17.162	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-17.159 до ТКВ-17.162	протяженность диаметр	м м	290 0,25	290 0,25	2019	2020	7 554											3 880	3 674								7 554		
3.1.5.	Замена тепловой сети от котельной по проезду Ленинградский, 24 с заменой диаметра 250 мм на диаметр 300 мм от ТК-18.6 до ТК-18.4	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-18.6 до ТК-18.4	протяженность диаметр	м м	60 0,25	60 0,3	2019	2019	1 876																1 876				1 876		
3.1.6.	Замена тепловой сети от котельной Лермонтова, 153 с применением современных технологий, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от котельной Лермонтова, 153	протяженность диаметр	м м	319 0,3	319 0,3	2023	2026	12 203																5 783			6 420	12 203		
3.1.6.1.	участок тепловой сети диаметром 300 мм от ТК-17.108 до ТКВ-17.135	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-17.108 до ТКВ-17.135	протяженность диаметр	м м	159 0,3	159 0,3	2023	2023	5 783																5 783				5 783		
3.1.6.2.	участок тепловой сети диаметром 300 мм от ТК-17.84 до ТК-17.87	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-17.84 до ТК-17.87	протяженность диаметр	м м	160 0,3	160 0,3	2026	2026	6 420																		6 420	6 420			
3.1.7.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ТКВ-2.36 до ТК-2.69, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от ТКВ-2.36 до ТК-2.63	протяженность диаметр	м м	977 0,3-0,4-0,5	977 0,3-0,4-0,5	2016	2025	44 876						4 488	2 843	7 331		5 875	5 381	3 747				10 393		12 149		37 545		
3.1.7.1.	участка тепловой сети диаметром 150-300 мм от ТКВ-2.59 до ТК-2.69	снижение износа и тепловых потерь	от ТКВ-2.59 до ТК-2.69	протяженность диаметр	м м	402 0,15-0,3	402 0,15-0,3	2018	2022	10 933										5 875	2 564					2 494				10 933		
3.1.7.2.	участка тепловых сетей диаметром 400 мм от ТК-2.53 до ТК-2.57	снижение износа и тепловых потерь	от ТКВ-2.53 до ТК-2.57	протяженность диаметр	м м	163 0,4	163 0,4	2016	2019	7 305						4 488		4 488				2 817								2 817		
3.1.7.3.	участка тепловых сетей диаметром 400 мм от ТКВ-2.57 до ТК-2.59	снижение износа и тепловых потерь	от ТКВ-2.57 до ТК-2.59	протяженность диаметр	м м	268 0,4	268 0,4	2017	2025	14 442							2 843	2 843							7 899		3 700		11 599			
3.1.7.4.	участка тепловых сетей протяженностью 144 метра диаметром 500 мм от ТК-2.36 до ТК-2.53	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-2.36 до ТК-2.53	протяженность диаметр	м м	144 0,5	144 0,5	2020	2025	12 196														3 747				8 449		12 196		
3.1.8.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 диаметром 250 мм от ТК-27.21 до ТК-27.26	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-27.21 до ТК-27.26	протяженность диаметр	м м	94 0,25	94 0,25	2019	2024	2 526												1 787					739			2 526		
3.1.9.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 от ТК-27.31 до ТК-27.35	снижение износа и тепловых потерь	ТК-27.31 до ТК-27.35	протяженность диаметр	м м	119 0,3	119 0,3	2020	2020	3 880														3 880						3 880		
3.1.10.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 диаметром 250 мм от ТК-27.10 до ТК-27.20	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-27.10 до ТК-27.20	протяженность диаметр	м м	43 0,25	43 0,25	2018	2018	1 127												1 127								1 127		
3.1.11.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТКВ-19.1 до ТК-19.8	снижение износа и тепловых потерь	от ТКВ-19.1 до ТК-19.8	протяженность диаметр	м м	177 0,25-0,3	177 0,25-0,3	2019	2022	5 352												2 657	1 678		1 017					5 352		
3.1.12.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 диаметром 250 мм от ТК-19.104 до ТК-19.60	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-19.104 до ТК-19.60	протяженность диаметр	м м	413 0,25	413 0,25	2019	2021	10 941											4 008	3 647	3 286							10 941		
3.1.13.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от котельной по ул. Пирогова, 87	протяженность диаметр	м м	733 0,4	733 0,4	2023	2026	42 017																12 177	10 646	7 928	11 266	42 017		
3.1.13.1.	участок тепловой сети диаметром 400 мм от ТК-1.273 до ТК-1.422 по ул. Пирогова, протяженностью 733 метра	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.273 до ТК-1.422 по ул. Пирогова	протяженность диаметр	м м	733 0,4	733 0,4	2023	2026	42 017																12 177	10 646	7 928	11 266	42 017		
3.1.14.	Замена тепловых сетей от котельной Доваторцев, 44а с применением современных технологий, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от котельной по ул. Доваторцев, 44а	протяженность диаметр	м м	2601 0,25-0,5	2601 0,25-0,5	2017	2026	141 206							11 678	11 678		3 481		4 500	6 195	6 523	16 096	27 175	34 567	30 991	129 528			
3.1.14.1.	участок тепловой сети диаметром 300 мм от ТК-1.47 до ТК 1.499 по ул. Доваторцев	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.47 до ТК 1.499 по ул. Доваторцев	протяженность диаметр	м м	528 0,3	528 0,3	2018	2026	18 517												3 481		4 500		6 523			4 013	18 517		
3.1.14.2.	участок тепловой сети диаметром 400 мм от ТК-1.76 до ТК 1.560 - ул. Шпаковская - Лицей №17 - ул. Фроленко	снижение износа и тепловых потерь	участок тепловой сети Ду-400 от ТК-1.76 до ТК 1.560 - ул. Шпаковская - Лицей №17 - ул. Фроленко	протяженность диаметр	м м	353 0,4	353 0,4	2017	2026	19 681								11 678	11 678								6 195			1 808	8 003	
3.1.14.3.	участок тепловой сети диаметром 250 мм от ТК 1.328 до ТК -1.335 по ул. Доваторцев, 49/2	снижение износа и тепловых потерь	от ТК 1.328 до ТК -1.335 по ул. Доваторцев, 49/2	протяженность диаметр	м м	400 0,25	400 0,25	2023	2025	12 325																5 939		6 386		12 325		
3.1.14.4.	участок тепловой сети диаметром 500 мм от ТК-1.385 до ТК-1.495 по ул. Тухачевского	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.385 до ТК-1.495 по ул. Тухачевского	протяженность диаметр	м м	576 0,5	576 0,5	2024	2026	51 607																	16 642	17 258	17 707	51 607		
3.1.14.5.	участок тепловой сети диаметром 400,300 мм от ТК-1.186 до ТК-1.289 - ул. 50 лет ВЛКСМ, 43а	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.186 до ТК-1.289 - ул. 50 лет ВЛКСМ, 43а	протяженность диаметр	м м	744 0,3-0,4	744 0,3-0,4	2023	2026	39 076															10 157	10 533	10 923	7 463	39 076			
3.1.15.	Замена тепловой сети диаметром 300 мм по ул. Тухачевского от ТК-1.113 до ТК-1.130	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.113 до ТК-1.130 по ул. Тухачевского	протяженность диаметр	м м	791 0,3	791 0,3	2018	2023	27 097											4 688	7 129	4 077		3 929	7 274				27 097		
3.1.16.	Замена магистральной тепловой сети от котельной по ул. Октябрьская, 182 в сторону ул. Лесная от ТК-39.13 до ТКВ-39.15	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-39.13 до ТКВ-39.15	протяженность диаметр	м м	240 0,400	240 0,25	2022	2022	6 872																6 872				6 872		
3.1.17.	Замена тепловых сетей от котельной Кулакова, 20 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 500 мм от	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-92.41 до ТК-77.13	протяженность диаметр	м м	359 0,500	359 0,500	2023	2024	30 685																	12 036	18 649			30 685	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
	ТК-92.41 до ТК-77.13																														
3.1.18.	Замена тепловых сетей от котельной Октябрьская, 184 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 300 мм от котельной до ТКВ-40.17	снижение износа и тепловых потерь	от котельной Октябрьская, 184 до ТКВ-40.17	протяженность диаметр	м м	270 0,300	270 0,300	2022	2024	9 822															2 385	4 910	2 527			9 822	
3.1.19.	Замена тепловых сетей от котельной Октябрьская, 182 с применением современных технологий, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от котельной Октябрьская, 182	протяженность диаметр	м м	548 0,25-0,3	548 0,25-0,3	2023	2026	18 556																4 958	5 111	5 397	3 090	18 556	
3.1.19.1.	участок тепловой сети диаметром 250 мм от ТК-39.19 до ТК-39.28	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-39.19 до ТК-39.28	протяженность диаметр	м м	333 0,250	333 0,250	2023	2024	10 069																4 958	5 111			10 069	
3.1.19.2.	участок тепловой сети диаметром 300 мм от ТК-39.30 до ТК-39.43	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-39.30 до ТК-39.43	протяженность диаметр	м м	215 0,300	215 0,300	2025	2026	8 487																		5 397	3 090	8 487	
3.1.20.	Замена тепловой сети диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.56	снижение износа и тепловых потерь	от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.56	протяженность диаметр	м м	109 0,6	109 0,6	2024	2024	13 083																		13 083		13 083	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																															
3.2.1	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е					2011	2026	225 561	856	36 956	7 260	22 186	626	31 601	34 693	134 178		27 643	31 055	1 936	26 306						4 443	91 383	
3.2.1.1.	Экспертиза промышленной безопасности объекта (металлоконструкций и фундаментов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	экспертиза	шт	-	1	2011	2011	856	856							856													
3.2.1.2.	Замена трех котлов ПТВМ-50 на 6 котлов КВГМ-29(23)-150П	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	мощность	Гкал	150	134,8	2012	2018	150 606		36 956	7 260	22 186		25 423	31 497	123 322		27 284									27 284		
3.2.1.3.	Замена сетевой установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	мощность	кВтч	3800	3990	2017	2021	42 313							1 981	1 981			19 754		20 578						40 332		
3.2.1.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	система частотного регулирования	кВт	отсутствует	6шт по 560кВт 2шт по 315кВт	2018	2021	10 988											359	4 901		5 728					10 988		
3.2.1.5.	Замена газового оборудования и систем автоматического управления	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	износ	%	100		2016	2026	7 957						3 514		3 514										4 443	4 443		
3.2.1.6.	Замена системы водоснабжения и химической водоочистки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	производительность	куб.м/ч	140	56	2015	2020	6 441					626	2 664	1 215	4 505				1 936							1 936		
3.2.1.7.	Замена бака запаса воды	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	объем	куб.м	2000	1000	2019	2019	6 400											6 400								6 400		
3.2.2	Техническое перевооружение котельной по ул. Тухачевского, 17	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Тухачевского, 17					2017	2020	2 001							128	128					1 873						1 873		
3.2.2.1.	Замена одного котла Е-1,0-09Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Тухачевского, 17	мощность	Гкал	0,55	0,55	2020	2020	1 873												1 873							1 873		
3.2.2.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Тухачевского, 17	производительность	куб. м/час	1	1 (автоматизированная)	2017	2017	128							128	128													
3.2.3	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковская, 85	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Шпаковская, 85					2019	2019	3 987													3 987						3 987		
3.2.3.1.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Шпаковская, 85	мощность	кВтч	19,5	15,5	2019	2019	294													294						294		
3.2.3.2.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на два современных котла	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Шпаковская, 85	мощность	Гкал	0,84	0,84	2019	2019	3 693													3 693						3 693		
3.2.4	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 2	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2					2022	2025	10 258														4 204		1 732	4 322		10 258		
3.2.4.1.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2	износ	%	100		2024	2024	499																	499		499		
3.2.4.2.	Установка системы частотного регулирования насосов	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 90кВт	2024	2024	1 233																	1 233		1 233		
3.2.4.3.	Замена двух котлов КВГ-2,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2	мощность	Гкал	5	5	2022	2025	8 526														4 204			4 322		8 526		
3.2.5	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 441	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441					2019	2025	10 323												322	1 803	3 876			4 322		10 323		
3.2.5.1.	Замена двух котлов КСВ-2,9 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441	мощность	Гкал	5	5	2022	2025	8 198														3 876			4 322		8 198		
3.2.5.2.	Замена сетевой насосной установки (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 7,5	2020	2020	1 803													1 803						1 803		
3.2.5.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441	производительность	куб.м/час	29,3	11,2 автоматизированная	2019	2019	322													322						322		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
3.2.13.2.	Замена двух котлов КСВ-1,86 на два котла КВГ-1,5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 417	мощность	Гкал	3	3	2016	2023	6 392						2 646		2 646								3 746			3 746		
3.2.13.3.	Замена сетевой установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 417	мощность	кВт	89	90	2018	2018	1 693										1 693									1 693		
3.2.13.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 417	производительность	куб.м/час	19,6	2,8 автоматизированная	2017	2017	331							331	331													
3.2.14	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородная, 197	подключение новых потребителей, снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Пригородная, 197					2012	2024	10 335		2 008						2 008								4 088	4 239			8 327	
3.2.14.1.	Замена двух котлов К-ВГ-2,5-95 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Пригородная, 197	мощность	Гкал	4,3	4,3	2023	2024	8 327																4 088	4 239			8 327	
3.2.14.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог (с учетом установки системы частотного регулирования насосов), монтаж освещения и пожарной сигнализации, ХВО	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Пригородная, 197	ХВО - производительность мощность ЧРП	куб.м/час кВтч кВт	19,6 310 отсутствует	7 автоматизированная 202 2шт по 185 2шт по 75	2012	2012	2 008		2 008						2 008													
3.2.15	Техническое перевооружение котельной по ул. Гоголя, 36	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Гоголя, 36					2018	2018	2 555										2 555										2 555	
3.2.15.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы. Замена системы химводоподготовки. Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Гоголя, 36	мощность	Гкал	0,7	0,7	2018	2018	2 555										2 555										2 555	
3.2.16	Техническое перевооружение котельной по ул. Воронежская, 14	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Воронежская, 14	производительность ХВО мощность	куб.м./ч кВт	отсутствует 9	1 8														1 407					2 684				4 091	
3.2.16.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» и одного PEGASUS на современные аналоги. Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Воронежская, 14	мощность	Гкал	0,44	0,44	2018	2023	4 091											1 407					2 684				4 091	
3.2.17	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородная, 70	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пригородная, 70					2018	2026	8 333											1 531		1 485				2 576		2 741	8 333	
3.2.17.1.	Замена трех котлов ТВГ-0,75 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пригородная, 70	мощность	Гкал	2,25	2,07	2018	2026	6 848											1 531						2 576		2 741	6 848	
3.2.17.2.	Замена сетевой установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пригородная, 70	мощность	кВтч	54,5	54,5	2020	2020	1 485													1 485							1 485	
3.2.18	Техническое перевооружение котельной по ул. Репина, 146	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146					2020	2025	8 034													5 282				2 752			8 034	
3.2.18.1.	Замена двух котлов КВГ-0,86 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	мощность	Гкал	1,5	1,5	2020	2025	5 159													2 407				2 752			5 159	
3.2.18.2.	Замена сетевой установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	мощность	кВтч	13,05	13,05	2020	2020	670													670							670	
3.2.18.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1шт по 15 2шт по 2	2020	2020	711													711							711	
3.2.18.4.	Диспетчеризация котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	система диспетчеризации	шт	-	1	2020	2020	1 494													1 494							1 494	
3.2.19	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153					2019	2025	95 715											4 240	4 423	39 055				47 997			95 715	
3.2.19.1.	Замена двух котлов КВГМ-20 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	мощность	Гкал	40	40	2021	2025	84 219														39 055			45 164			84 219	
3.2.19.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	производительность	куб.м/час	32,1	20 автоматизированная	2025	2025	2 833																	2 833			2 833	
3.2.19.3.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	мощность	кВтч	1132	590	2019	2020	7 271													3 559	3 712						7 271	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
		жения, снижение себестоимости																														
3.2.23	Техническое перевооружение котельной по ул. Морозова, 10	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10					2011	2025	11 191			5 284					5 284							1 585		4 322			5 907		
3.2.23.1.	Замена одного котла КСВ-1,86 и двух котлов ТВГ-1,5 на два котла КВГ-2,5. Замена котла ТВГ-1,5 на современный аналог.	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10	мощность	Гкал	6,1	6,5	2013	2025	9 606			5 284					5 284									4 322			4 322		
3.2.23.2.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1 шт по 90	2023	2023	1 585															1 585					1 585		
3.2.24	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Ленина, 328	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328					2012	2022	11 613		2 893		2 803				5 696		813					5 104				5 917			
3.2.24.1.	Замена двух котлов КСВ-1,86 на два котла КВГ-2,5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	мощность	Гкал	3,2	4,3	2012	2014	5 696		2 893		2 803				5 696														
3.2.24.2.	Замена котла КСВ-2,9 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	мощность	Гкал	2,5	2,5	2022	2022	3 876															3 876					3 876		
3.2.24.3.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	износ	%	100		2022	2022	464															464					464		
3.2.24.4.	Установка системы частотного регулирования насосов	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 37кВт 1шт по 22кВт	2018	2022	1 577										813					764					1 577		
3.2.25	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15					2013	2025	22 448			623		714			1 337							4 315		3 876	4 019	4 579	4 322		21 111
3.2.25.1.	Замена пяти котлов КВГ-2,5-115 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	мощность	Гкал	10,75	10,75	2020	2025	19 989															3 604		3 876	4 019	4 168	4 322		19 989
3.2.25.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	производительность	куб.м/час	19,5	20 автоматизированная	2013	2013	623			623					623														
3.2.25.3.	Установка системы частотного регулирования насосов	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 37кВт	2020	2024	1 122														711				411			1 122	
3.2.25.4.	Установка ГРУ для летнего режима	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	установка	шт	отсутствует	1	2015	2015	714				714				714														
3.2.26	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 302	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302					2018	2020	19 067											1 373				17 694					19 067		
3.2.26.1.	Замена котла ТВГ-8 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302	мощность	Гкал	8	8	2020	2020	16 983															16 983					16 983		
3.2.26.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302	производительность	куб.м/час	29,3	1,7 автоматизированная	2018	2018	182														182						182		
3.2.26.3.	Установка системы частотного регулирования насосов	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	3шт по 110кВт	2018	2020	1 902											1 191			711						1 902		
3.2.27	Техническое перевооружение котельной по ул. Р Люксембург,18	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург,18					2020	2026	25 320															1 587		18 939		4 794	25 320		
3.2.27.1.	Замена котла ДКВР 10/13 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург,18	мощность	Гкал	6,5	6,5	2023	2023	18 939																18 939				18 939		
3.2.27.2.	Замена двух котлов Е-0,1-0,9 Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург,18	мощность	Гкал	1,1	1,1	2026	2026	4 794																			4 794	4 794		
3.2.27.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург,18	производительность	куб.м/ч	42,8	20 автоматизированная	2020	2020	1 587															1 587						1 587	
3.2.28	Техническое перевооружение котельной по ул. Голенева, 46	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46					2025	2025	3 755																		3 755		3 755		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
		мости																													
3.2.28.1.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	износ	%	100		2025	2025	343																			343	343	
3.2.28.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	производительность	куб.м/час	отсутствует	1 автоматизированная	2025	2025	369																			369	369	
3.2.28.3.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	мощность	кВтч	16,5	13,2	2025	2025	367																			367	367	
3.2.28.4.	Замена системы электроснабжения	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 7,5 кВт 2шт по 1,5 кВт	2025	2025	367																			367	367	
3.2.28.5.	Замена чугунного секционного котла «Универсал» на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	мощность	Гкал	0,4	0,4	2025	2025	2 309																			2 309	2 309	
3.2.29	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 2	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 2					2014	2014	3 948				3 948					3 948												
3.2.29.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы, замена сетевых насосов, установка системы дистанционного управления котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 2	мощность	Гкал	1,3	1,3	2014	2014	3 948				3 948					3 948												
3.2.30	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 161	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 161					2013	2013	1 297				1 297					1 297												
3.2.30.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современные котлы. Диспетчеризация котельной.	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 161	мощность	Гкал	0,16	0,16	2013	2013	1 297				1 297					1 297												
3.2.31	Техническое перевооружение котельной по ул. Краснофлотская, 187	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187					2022	2022	5 566																			5 566	5 566	
3.2.31.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	мощность	Гкал	0,9	0,9	2022	2022	4 142																			4 142	4 142	
3.2.31.2.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	мощность	кВтч	9	11	2022	2022	329																			329	329	
3.2.31.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 7,5 кВт	2022	2022	764																			764	764	
3.2.31.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	производительность	куб.м/ч	отсутствует	1 автоматизированная	2022	2022	331																			331	331	
3.2.32	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 8	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 8					2019	2024	4 368																			2 141	4 368	
3.2.32.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 8	мощность	Гкал	0,9	0,9	2019	2024	4 073																			1 846	4 073	
3.2.32.2.	Замена насосной установки	повышение надежности теплоснабжения, подключение новых потребителей	ул. Фрунзе, 8	мощность	кВтч	15	11	2019	2019	295																				295	295
3.2.33	Техническое перевооружение котельной по ул. Балахонова, 13	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13					2023	2025	5 934																			3 625	2 309	5 934
3.2.33.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	мощность	Гкал	0,9	0,9	2023	2025	4 456																			2 147	2 309	4 456
3.2.33.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	производительность	куб.м/ч	отсутствует	1 автоматизированная	2023	2023	344																				344	344
3.2.33.3.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	мощность	кВтч	17,8	19	2023	2023	342																				342	342

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
3.2.33.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 5,5 кВт 2шт по 7,5 кВт	2023	2023	792															792				792			
3.2.34	Техническое перевооружение котельной по ул. Горького, 43	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43					2015	2026	12 491					2 253			2 253			3 221	1 825		382				4 810	10 238			
3.2.34.1.	Замена двух котлов ТВГ-1,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43	мощность	Гкал	3	3	2015	2019	5 474					2 253			2 253			3 221								3 221			
3.2.34.2.	Замена котла КСВ-2,9 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Горького, 43	мощность	Гкал	2,5	2,5	2026	2026	4 810																		4 810	4 810			
3.2.34.3.	Замена сетевой насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43	мощность	кВт	143	128	2020	2020	1 114													1 114							1 114		
3.2.34.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 22 кВт 2шт по 18,5 кВт	2020	2022	1 093														711		382				1 093		
3.2.35	Техническое перевооружение котельной по ул. Обьездная, 31	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 31					2013	2014	3 403			3 332	71							3 403											
3.2.35.1.	Замена двух котлов Е-2,5-0,9ГМ на два современных водогрейных котла. Замена сетевой установки на современный аналог. Диспетчеризация котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 31	мощность	Гкал	3,2	0,65	2013	2014	3 403			3 332	71							3 403											
3.2.36	Техническое перевооружение котельной по ул. 8 Марта, 176	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. 8 Марта, 176					2024	2025	5 003																315	4 688			5 003		
3.2.36.1.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. 8 Марта, 176	износ	%	100		2024	2024	315																315				315		
3.2.36.2.	Замена котла ТВГ-2,5 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. 8 Марта, 176	мощность	Гкал	2,5	2,5	2025	2025	4 688																	4 688			4 688		
3.2.37	Техническое перевооружение котельной по ул. Ломоносова, 44а	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а					2011	2020	3 562	854					684		1 538						2 024						2 024		
3.2.37.1.	Замена котла Е-1,0-0,9Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	мощность	Гкал	0,55	0,55	2020	2020	2 024														2 024							2 024	
3.2.37.2.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	износ	%	100		2016	2016	253						253		253														
3.2.37.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	производительность	куб.м/ч	9,8	8,4 автоматизированная	2016	2016	431						431		431														
3.2.37.4.	Замена двух дымовых труб Н-20м	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	высота диаметр	м м	20 0,5 (2шт)	26 0,5 (1шт)	2011	2011	854	854							854														
3.2.38	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 1	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1					2016	2023	3 074						607		607					210			2 257				2 467		
3.2.38.1.	Замена котла Е-1,0-0,9Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1	мощность	Гкал	0,55	0,55	2023	2023	2 257															2 257					2 257		
3.2.38.2.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1	износ	%	100		2020	2020	210													210								210	
3.2.38.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1	производительность	куб.м/ч	9,8	8,4 автоматизированная	2016	2016	607						607		607														
3.2.39	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 1	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1					2015	2025	10 564						30		2 188	2 218					2 961			5 385			8 346		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
3.2.39.1.	Замена двух котлов ТВГ-0,75, одного котла КВГ-1,1 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1	мощность	Гкал	2,5	2,5	2015	2025	8 129					30		2 188	2 218				2 688					3 223		5 911		
3.2.39.2.	Замена сетевой установки на современный аналог (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1	мощность ЧРП	кВтч кВт	68,5 отсутствует	83 3шт по 22кВт 3шт по 5,5кВт	2025	2025	2 162																	2 162		2 162		
3.2.39.3.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1	износ	%	100		2020	2020	273												273							273		
3.2.40	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 272	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272					2013	2026	13 101			1 280		2 733			4 013						4 654			4 434	9 088			
3.2.40.1.	Замена сетевой насосной установки (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272	мощность ЧРП	кВтч кВт	120 отсутствует	127 2шт по 37 кВт 2шт по 15кВт	2013	2013	1 280			1 280					1 280													
3.2.40.2.	Замена двух котлов КСВ- 2,9 и одного котла КВГ-2,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272	мощность	Гкал	7,5	7,5	2015	2026	11 043					2 733			2 733						3 876			4 434	8 310			
3.2.40.3.	Замена системы электроснабжения	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272	износ	%	100		2022	2022	778														778					778		
3.2.41	Техническое перевооружение котельной по ул. Пономарева, 5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пономарева, 5					2015	2017	3 721					93		3 628	3 721													
3.2.41.1.	Замена системы химводоподготовки. Замена насосной установки. Замена системы электроснабжения. Установка автономного резервного источника электроэнергии	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пономарева, 5	производительность	куб.м/ч	отсутствует	1,7 автоматизированная	2015	2017	3 721					93		3 628	3 721													
				мощность резервного источника	кВтч	отсутствует	27																								
				мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 7,5 кВт 2шт по 1,5 кВт																								
3.2.42	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковская, 1	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1					2014	2026	10 466				1 237				1 237			3 748	1 047					4 434	9 229			
3.2.42.1.	Замена котлов КСВ -2,9 и КВГ-0,8 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	мощность	Гкал	3,3	5	2019	2026	8 182											3 748						4 434	8 182			
3.2.42.2.	Замена одного котла МЗК-7АГ-2 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	мощность	Гкал	0,55	0,55	2014	2014	1 237				1 237				1 237													
3.2.42.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1шт по 15 кВт 2шт по 11 кВт 1шт по 7,5 кВт 1шт по 3,7 кВт 1шт по 1,5 кВт	2020	2020	711													711						711		
3.2.42.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	производительность	куб.м/ч	39	11,2 автоматизированная	2020	2020	336												336								336	
3.2.43	Техническое перевооружение котельной по ул. Доваторцев, 5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Доваторцев, 5					2018	2026	18 837											5 177	4 362		4 864			4 434	18 837			
3.2.43.1.	Замена трех котлов КСВ-2,9 и одного КВГ-2,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Доваторцев, 5	мощность	Гкал	10	10,8	2018	2026	16 303											2 643	4 362		4 864			4 434	16 303			
3.2.43.2.	Замена сетевой насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Доваторцев, 5	мощность	кВтч	210	232,5	2018	2018	2 534											2 534								2 534		
3.2.44.	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 324	подключение новых потребителей	ул. Мира, 324					2017	2025	35 015							14 097	14 097									20 918	20 918			
3.2.44.1.	Замена двух котлов ТВГ-8 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Мира, 324	мощность	Гкал	16	13	2017	2025	35 015							14 097	14 097									20 918	20 918			
3.2.45	Техническое перевооружение котельной по ул. Абрамовой, 2	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Абрамовой, 2	мощность	Гкал	0,88	1,18	2013	2014	1 259			80	1 179				1 259													
3.2.46	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 521	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521					2014	2026	9 502						30	2 172	2 202		95				4 019			3 186	7 300			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.2.46.1.	Замена двух котлов Е-1,0-0,9-ГЗ на современные аналоги	мосты снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521	мощность	Гкал	1,1	0,44	2016	2026	5 388						30	2 172	2 202											3 186	3 186
3.2.46.2.	Замена котла КВ-Г-2,5-95 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521	мощность	Гкал	2,15	2,15	2023	2023	4 019																4 019				4 019
3.2.46.3.	Установка системы частотного регулирования	снижение себестоимости тепловой энергии	ул. Серова, 521	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1 шт по 5,5	2018	2018	95									95											95
3.2.47	Техническое перевооружение котельной по ул. Чехова, 13	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13					2018	2025	91 202												3 712	39 055	3 992	41 998		2 445		91 202	
3.2.47.1.	Замена котла ТВГ-8 на котел КВГМ-20	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	мощность	Гкал	8	20	2023	2023	41 998																41 998				41 998
3.2.47.2.	Замена двух котлов Е-2,5-0,9 ГМ на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	мощность	Гкал	2,8	2,8	2020	2022	7 704												3 712		3 992						7 704
3.2.47.3.	Замена котла КВГМ-20 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	мощность	Гкал	20	20	2021	2021	39 055														39 055						39 055
3.2.47.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	производительность	куб.м/ч	162	30 автома- тизированная	2025	2025	2 445																		2 445		2 445
3.2.48	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 451	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 451					2018	2018	1 152											1 152									1 152
3.2.48.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный аналог. Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 451	мощность	Гкал	0,2	0,2	2018	2018	1 152												1 152								1 152
3.2.49	Техническое перевооружение котельной по ул. Бабушкина, 2а	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а					2020	2020	5 522													5 522							5 522
3.2.49.1.	Замена двух котлов НР-18 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а	мощность	Гкал	0,8	0,8	2020	2020	3 851													3 851							3 851
3.2.49.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а	мощность	кВтч	13,3	11,3	2020	2020	557													557							557
3.2.49.3.	Диспетчеризация котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а	система диспетчеризации	шт	-	1	2020	2020	1 114													1 114							1 114
3.2.50	Техническое перевооружение котельной станция Селекционная	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3					2019	2020	6 734													4 507	2 227						6 734
3.2.50.1.	Замена двух котлов ТВГ-0,75 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	мощность	Гкал	1,5	1,5	2019	2020	4 363													2 136	2 227						4 363
3.2.50.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	мощность	кВтч	15	22	2019	2019	641													641							641
3.2.50.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 15 кВт	2019	2019	662													662							662
3.2.50.4.	Диспетчеризация котельной	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	система диспетчеризации	шт	-	1	2019	2019	1 068													1 068							1 068
3.2.51.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Юго-западного района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Доваторцев, 44е ул. Пирогова, 87 ул. Шпаковская, 85 ул. Тухачевского, 17 ул. Серова, 2	износ	%	100		2018	2026	1 746											1 378		110		12	12	12	12	210	1 746
3.2.52.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Южного района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Южный обход, 55 ул. Магистральная (пос.Демино)	износ	%	100		2019	2021	860													420		440					860

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
3.2.53.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Северного района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Пригородная, 70 ул. Балакирева, 5 ул. Воронежская, 14 ул. Гоголя, 36 ул. Октябрьская, 159 ул. Октябрьская, 66 ул. Ленина, 417 ул. Ленина, 441 ул. Октябрьская, 182 ул. Октябрьская, 184 ул. 2-я Промышленная, 86 пр. Кулакова, 206 ул. Пригородная, 197 ул. 4-я Промышленная, 3а ул. Репина, 146 ул. Трунова, 71 ул. Чапаева, 4 ул. Попова, 16 ул. Ленина, 415	износ	%	100		2019	2026	4 726											290	560	350	1 852	800	12	322	540	4 726		
3.2.54.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Центрального района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Доваторцев, 5 ул. Ленина, 328 ул. Лермонтова, 153 пр. Ленинградский, 24 ул. Фрунзе, 8 ул. Обьездная, 9 ул. Серова, 272 ул. Голенева, 46 ул. Морозова, 10 ул. Семашко, 6 ул. Доваторцев, 2 ул. Обьездная, 31 ул. Серова, 451 ул. Чехова, 13 ул. Серова, 521 ул. Мира, 302 ул. Мира, 324 ул. Пушкина, 65 ул. Завокзальная, 33а, 33б, 33в, ул. Голенева, 6а	износ	%	100		2018	2026	13 721											201	1 002	1 390	845	5 970	686	720	2 109	798	13 721	
			ул. Дзержинского, 1 ул. Бабушкина, 2а ул. Гражданская, 3 ул. Балахонова, 13 ул. Дзержинского, 161 ул. Краснофлотская, 187 ул. 8-е Марта, 176 ул. Пржевальского, 15 ул. Семашко, 3 ул. Фрунзе, 2 ул. Чехова, 83 ул. Р.Люксембург, 18 ул. Дзержинского, 228 Старомарьевское ш., 3 ул. Ломоносова, 44а ул. Партизанская, 1 ул. Пономарева, 5 Селекционная ст., 3 ул. Семашко, 1																												
3.2.55.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральная (п.Демино)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения						2018	2026	10 411										3 300									7 111	10 411	
3.2.55.1.	Замена двух котлов КСВ-2,9 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Магистральная	мощность	Гкал	5	5,4	2018	2026	7 433										2 999								4 434	7 433		
3.2.55.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Магистральная	производительность	куб.м/час	29,3	11,2 автоматизированная	2018	2018	301										301										301	
3.2.55.3.	Замена сетевой установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Магистральная	производительность	куб.м/час	160 100 45	160 100 45	2026	2026	2 677																		2 677	2 677		
3.2.56.	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 3	подключение новых потребителей, снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Семашко, 3					2022	2022	17 015															17 015					17 015	
3.2.56.1.	Замена котла ТВГ-4 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Семашко, 3	мощность	Гкал	4	4	2022	2022	17 015															17 015					17 015	
	Всего по группе 3.									1 735 310	9 345	44 410	20 421	54 644	90 948	72 321	106 813	398 902		88 670	109 016	122 601	11 553 2	14 544 0	16 381 2	18 409 6	20 257 4	20 466 7	1 336 408		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																															
4.1.1	Котельная по ул. Пирогова, 87	снижение износа, повышение надежности	ул. Пирогова, 87					2012	2023	5 923		578						578		2 410						2 935				5 345	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
4.1.1.1.	Создание системы для хранения и регазификации сжиженного углеводородного газа в качестве резервного топлива котельной по ул. Пирогова, 87 в 569 квартале города Ставрополя	теплоснабжения повышение надежности теплоснабжения	ул. Пирогова, 87	резервно-топливное хозяйство	шт	отсутствует	1	2012	2029 в схеме теплоснабжения	578		578						578												
4.1.1.2.	Установка системы частотного регулирования насосов	снижение себестоимости тепловой энергии	ул. Пирогова, 87	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 220кВтч 1шт 90кВтч	2018	2023	5 345										2 410					2 935				5 345	
4.1.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Южный обход, 55	повышение надежности теплоснабжения	ул. Южный обход, 55					2015	2016	3 516					29	3 487		3 516												
4.1.2.1.	Создание резервного топливного хозяйства	повышение надежности теплоснабжения	ул. Южный обход, 55	резервно-топливное хозяйство	шт	отсутствует	1	2015	2016	3 516					29	3 487		3 516												
4.1.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьская, 159	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Октябрьская, 159					2014	2014	1 348				1 348				1 348												
4.1.3.1.	Установка автономного резервного источника электроэнергии	повышение надежности теплоснабжения	ул. Октябрьская, 159	мощность	кВтч	отсутствует	22	2014	2014	1 348				1 348				1 348												
4.1.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Трунова, 71	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Трунова, 71					2013	2013	1 215				1 215				1 215												
4.1.4.1.	Замена сетевой установки на современный аналог. Установка автономного резервного источника электроэнергии.	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Трунова, 71	1.мощность сетевой установки 2.мощность резервного источника	кВтч кВтч	18 отсутствует	18 27	2013	2013	1 215				1 215				1 215												
4.1.5.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153					2011	2011	15 233	15 233							15 233												
4.1.5.1.	Замена существующей дымовой трубы на дымовую трубу высотой 60 метров	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	высота	м	35	60	2011	2011	15 233	15 233							15 233												
4.1.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Морозова, 10	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10					2011	2011	1 735	1 735							1 735												
4.1.6.1.	Замена дымовой трубы, увеличение диаметра с 1000 мм до 1200 мм	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10	диаметр	мм	1000	1200	2011	2011	1 735	1 735							1 735												
4.1.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Р Люксембург,18	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург,18					2014	2014	221				221				221												
4.1.7.1.	Прокладка резервного водопровода к котельной	повышение надежности теплоснабжения	ул. Р Люксембург,18	диаметр	м	отсутствует	0,11	2014	2014	221				221				221												
4.1.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 521	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521					2014	2014	1 819				1 819				1 819												
4.1.8.1.	Замена системы химводоподготовки. Установка автономного резервного источника электроэнергии	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521	1.система ХВО –производительность 2. резервный источник - мощность	куб.м/час кВтч	9,8 отсутствует	8,4 автоматизированная 22	2014	2014	1 819				1 819				1 819												
4.1.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 65	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пушкина, 65					2018	2018	1 535										1 535									1 535	
4.1.9.1.	Установка котла малой мощности для летнего режима	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пушкина, 65	мощность	Гкал	отсутствует	0,43	2018	2018	1 535										1 535									1 535	
4.1.10.	Внедрение автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ)	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости тепловой энергии.	Котельные по адресу: ул. Ленина, 417 ул. Репина, 146 ул. Доваторцев, 2	Узлы учета тепловой энергии	комплект	отсутствует	3	2019	2020	1 476										970	506							1 476		
4.1.11.	Замена тепловой сети в 524 квартале от ул. 50 лет ВЛКСМ до ул. Доваторцев, по ул. 45 Параллель с заменой трубопроводов диаметром 500 мм на диаметр 300 мм от ТК-1.256 до ТК-1.262	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.256 до ТК-1.262	протяженность диаметр	м м	333 0,5	333 0,3	2018	2022	11 535											8 949							2 586		11 535
4.1.12.	Замена магистральной тепловой сети от ул. Доваторцев до жилого дома по ул. Доваторцев, 31 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.145 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	от ТК-1.145 до ТК-1.165	протяженность диаметр	м м	472 0,4	472 0,5	2019	2023	44 560												8 238	8 592	8 910	9 239	9 581				44 560

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
4.1.13.	Строительство тепловой сети протяженностью 150 метров, диаметром 250 мм от ТК-77.113 тепловой сети по пр. Кулакова, 20 до ввода тепловой сети государственного учреждения здравоохранения «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» (потребитель 1 категории)	подключение к резервному источнику потребителя 1 категории, повышение надежности теплоснабжения	от ТК-77.113 по пр. Кулакова, 20 до теплового пункта государственного учреждения здравоохранения «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер»	протяженность диаметр	м м	- -	150 0,25	2021	2021	5 127														5 127					5 127	
4.1.14.	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Семашко, 3 протяженностью 60 метров, диаметром 200 мм от ТКВ-7.29 до ТК-7.34 (резервирование потребителей 1 категории)	подключение к резервному источнику потребителя 1 категории, повышение надежности теплоснабжения	от котельной по ул. Семашко, 3 от ТКВ-7.29 до ТК-7.34	протяженность диаметр	м м	- -	90 0,15	2015	2015	2 027					2 027			2 027												
4.1.15.	Техническое перевооружение котельной по ул. Чехова, 13	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13					2018	2018	16 816										16 816									16 816	
4.1.15.1.	Замена дымовой трубы	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Чехова, 13	высота	м	45	50	2018	2018	16 816										16 816									16 816	
4.1.16.	Создание резервно-топливного хозяйства к действующим котельным посредством приобретения передвижной котельной, работающей на резервном (дизельном) топливе	повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44а, в случае необходимости весь город	мощность	Гкал	-	2,15	2015	2015	6 040				6 040				6 040												
4.1.17.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральная (п.Демино)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения						2022	2022	3 000															3 000				3 000	
4.1.17.1.	Замена дымовой трубы	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Магистральная	высота	м	40	40	2022	2022	3 000															3 000				3 000	
4.1.18.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15					2016	2017	10 842					156	10 686	10 842													
4.1.18.1.	Замена дымовых труб	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	высота диаметр	м м	35 1	45 1 - 2шт	2016	2017	10 842					156	10 686	10 842													
4.1.19.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 1	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1					2023	2023	3 111																3 111			3 111	
4.1.19.1.	Замена дымовой трубы высотой 40 метров	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Дзержинского, 1	высота	м	30	40	2023	2023	3 111																3 111			3 111	
4.1.20.	Техническое перевооружение котельной по ул. Балакирева, 5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Балакирева, 5	мощность	Гкал		0,43	2 018	2 018	1 191											1 191								1 191	
4.1.20.1.	Установка котла малой мощности для летнего режима	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Балакирева, 5	мощность	Гкал		0,43	2018	2018	1 191											1 191								1 191	
4.1.21.	Прочие расходы									2 100	2 100									2 100										
	Всего по группе 4.									140 370	19 068	578	1 215	3 388	8 096	3 643	10 686	46 674		30 901	9 208	9 098	14 037	14 825	15 627				93 696	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1.1.																														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
5.2.1.	Закрытие котельной по ул. Советская, 1, расположенной в подвале жилого дома	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Советская, 1	мощность	Гкал	1,1		2014	2014	1 471				1 471						1 471										
5.2.2.	Техническое перевооружение котельной по пр. К.Маркса, 65, расположенной в подвале жилого дома	повышение безопасности теплоснабжения	пр. К.Маркса, 65	мощность	Гкал	0,75	0,75	2018	2019	7 678											832	6 846							7 678	
5.2.3.	Техническое перевооружение котельной по пр.К.Маркса, 77, расположенной в подвале жилого дома	повышение безопасности теплоснабжения	пр.К.Маркса, 77	мощность	Гкал	0,8	0,8	2019	2019	7 474															7 474				7 474	
5.2.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Голенева, 6а, расположенной в подвале жилого дома	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Голенева, 6а	мощность	Гкал	0,2	0,2	2015	2019	2 307				30				30								2 277			2 277	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
5.2.5.	Строительство тепловой сети протяженностью 111 метров диаметром 100 мм с целью закрытия котельной по ул. Калинина, 3 от ТК-10 Б до котельной по ул. Гражданская, 3	закрытие нерентабельной котельной, снижение себестоимости тепловой энергии	от ТК-10 Б до котельной по ул. Гражданская, 3	протяженность диаметр	м м	- -	120 0,1	2012	2012	1 366		1 366						1 366													
5.2.6.	Строительство тепловой сети протяженностью 350 метров, диаметром 150 мм от котельной по ул. 2-я Промышленная, 86 до существующих квартальных тепловых сетей по пр. Ботанический с целью закрытия подвальной котельной по адресу: ул. Ленина, 415 от ТКВ-92.176 до ТУ Ленина, 415	закрытие нерентабельной котельной, снижение себестоимости тепловой энергии	по ул. 2-я Промышленная, 86 до существующих квартальных тепловых сетей по пр. Ботанический	протяженность диаметр	м м	- -	425 0,15	2014	2015	3 733				1 652	2 081			3 733													
	Всего по группе 5.									24 029		1 366		3 123	2 111			6 600		832	16 597									17 429	
	ИТОГО по программе									2 451 998	60 674	10 409 8	59 768	9 661 4	14 670 4	12 576 7	15 832 4	75 194 9	71 238	1 695 8 8	1 776 65	18 518 0	19 025 9	19 064 9	18 814 7	19 132 0	20 257 4	20 466 7	1 700 049	82 467	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
Инвестиционной программы акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя
на 2011-2026 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения															
					в т.ч. по годам реализации															
			2010 г.	2026 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Удельный расход электрической энергии на выработку теплоэнергии	кВт·ч/Гкал	25,84	23,50	25,12	25,25	25,12	25,00	24,97	24,86	25,00	25,05	24,85	24,70	24,50	24,35	24,20	24,00	23,80	23,50
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	167,51	159,98	167,31	167,30	167,30	167,27	167,07	166,81	166,50	165,90	164,15	163,66	163,17	162,78	162,48	161,60	160,72	159,98
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		85,172	3,656	12,947	9,7	1,743	4,827	4,984	0,883	3,792	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
4	Износ объектов системы теплоснабжения	период	на 01.01.2011	на 01.01.2027	на 01.01.2012	на 01.01.2013	на 01.01.2014	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025	на 01.01.2026	на 01.01.2027
		%	59,3	62,7	63,2	67,6	63,6	63,4	63,1	62,0	60,3	60,0	59,1	58,6	58,4	58,7	59,3	60,3	61,4	62,7
4.1.	в т.ч. износ системы теплоснабжения в случае отсутствия (не выполнения) мероприятий Инвестиционной программы	%	59,3	93,0	64,5	67,5	68,0	68,4	71,4	74,4	77,4	80,4	83,4	86,4	89,4	90,1	90,8	91,6	92,4	93,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	182 190	146 576	179 023	179 136	186 251	185 434	182 265	182 093	179 335	175 503	161 229	161 229	161 229	161 229	161 229	161 229	154 426	146 576
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,22	8,50	11,00	10,98	11,07	11,01	10,85	10,85	10,78	10,58	9,79	9,76	9,67	9,66	9,66	9,50	9,00	8,50
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м3 в год для воды	396 874	319 115	399 008	359 593	413 550	415 189	402 478	403 452	407 078	408 657	319 115	319 115	319 115	319 115	319 115	319 115	319 115	319 115
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:			-																
7.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тонн/год	2370	2 018	2346	2323	2300	2277	2254	2231	2209	2187	2165	2143	2122	2101	2080	2059	2038	2018
7.2	Размещение отходов производства и потребления	тонн в год	520	2 993	515	510	505	500	3077	3069	3062	3054	3046	3039	3031	3024	3016	3008	3001	2993
	*Показатели рассчитаны при плановой выработке																			
	справочно: плановая выработка, тыс.Гкал											1 690,8	1 699,2	1 707,7	1 716,3	1 724,9	1 733,5	1 742,1	1 750,9	1 759,6

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения города Ставрополя АО "Теплосеть"

№ п.п.	Наименование теплоснабжающей организации / показателя	Текущее значение	Плановое значение															
			2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Система теплоснабжения города Ставрополя АО "Теплосеть"																	
1.1.	Показатели надежности																	
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	-	-	0,352	0,352	0,341	0,339	0,337	0,334	0,331	0,329	0,327	0,326	0,325	0,322	0,321	0,32	0,319
1.1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	-	-	0,070	0,062	0,069	0,064	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,063	0,062	0,06	0,059	0,057	0,056
1.2.	Показатели энергетической эффективности																	
1.2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	171,32	171,13	170,71	170,74	170,69	170,50	170,20	169,90	169,30	167,50	167,00	166,50	166,10	165,80	164,90	164,00	163,20
1.2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	2,118	1,990	1,956	2,040	2,023	1,988	1,993	1,958	1,913	1,757	1,756	1,755	1,755	1,753	1,753	1,678	1,592
1.2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал в год	182190	179023	179136	186251	185434	182265	182093	179335	175503	161229	161229	161229	161229	161229	161229	154426	146576

Финансовый план
по реализации Инвестиционной программы акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011-2026 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																						
		по видам деятельности		Всего	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		теплоснаб- жение	подключе- ние к системе теплоснаб- жения																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Собственные средства	1 861 252	166812	2 028064	16 768	32 238	91 382	81 875	124 326	106 582	134 173	143719	146 839	151 361	157 314	161 205	164 759	165 624	170 108	170 156	2 804	2 804	2 582	1 445
	из них			-																				
	на прямые капитальные вложения			1 936381	16 768	17 746	46 652	81 875	124 326	106 582	134 173	143719	146 839	150 430	154 757	157 028	159 447	161 244	167 132	167 663	-	-	-	-
	на возврат займа, использованного на капитальные вложения			91 683	-	14 492	44 730	-	-	-	-	-	-	931	2 557	4 177	5 312	4 380	2 976	2 493	2 804	2 804	2 582	1 445
1.1	амортизационные отчисления по объектам инвестирования	538 050		538 050	-	-	-	-	6 676	7 391	13 743	25 115	35 484	39 104	48 064	56 380	64 613	74 251	78 797	78 797	2 804	2 804	2 582	1 445
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	809 146		809 146	10 258	14 492	48 921	45 487	63 211	70 006	67 308	71 288	62 960	63 638	60 402	55 743	50 826	41 810	41 500	41 296	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		166812	166 812	6 510	17 746	8 781	6 453	12 922	3 163	4 795	10 141	11 220	11 444	11 673	11 907	12 145	12 388	12 636	12 888	-	-	-	-
1.4	прочие собственные средства, (арендные платежи, направленные на улучшение арендуемого имущества)	514 056		514 056	-	-	33 680	29 935	41 517	26 022	48 327	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	-	-	-	-
2	Привлеченные средства			91 683	18 017	41 205	-	-	-	-	-	-	3 725	6 502	6 479	4 539	-	892	4 541	5 783	-	-	-	-
2.1	кредиты			91 683	18 017	41 205	-	-	-	-	-	-	3 725	6 502	6 479	4 539	-	892	4 541	5 783	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	48 091		48 091	15 485	28 606	4 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет Ставропольского края (Краевая программа энергосбережения)	8 000		8 000	4 000	-	4 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет города Ставрополя (муниципальные контракты)	40 091		40 091	11 485	28 606	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования	1 809		1 809	1 148	661	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	1 911 152	166812	2 077964	51 418	88 218	50 652	81 875	124 326	106 582	134 173	143 719	150 564	156 932	161 236	161 567	159 447	162 136	171 673	173 446	-	-	-	-

* форма не учитывает НДС, налог на прибыль, возникающий от введение инвестиционной составляющей тарифа и платы за подключение, проценты на обслуживание кредита.