



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 19 ноября 2019 г. № 15-ип

О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Рязанской области от 29 октября 2018 г. № 7-ип «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия города Рязани «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»

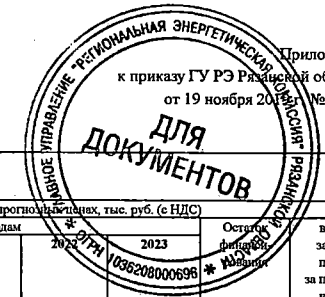
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести изменение в приказ ГУ РЭК Рязанской области от 29 октября 2018 г. № 7-ип «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия города Рязани «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы», изложив разделы 2-5 приложения в редакции, согласно приложению к настоящему приказу.

И.о. начальника главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



Ю.Н. Оськин



**"2. Перечень мероприятий инвестиционной программы
Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации, пункты разделов "Схемы теплоснабжения г.Рязани")	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2019 г.	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных годах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия					Значение показателя после реализации мероприятия	2019	2020	2021	2022			2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
Всего по группе 1.											0		0		0		0		0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1.1	Строительство тепловых сетей 1-й тепломатриалы от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролиговской и частично 2-й тепломатриалей. Пропускная способность 1200 Гкал/час, 15000 т/час)	Для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (табл.5.15 "Схемы теплоснабжения")	Частично территория НРТЭЦ, вдоль ул.Южный промузел и ул.Черновичская	Ду, протяженность в 2-х трубном исполнении, тип изоляции	Мм, м, тип	-	500мм, 6м, ППМИ, 1000мм, 5311м, ППМИ, 1200мм, 1466м, ППМИ	2019	2022	873 039		33 800	183 851	178 910	380 801	95 677				
в т.ч.:																				
2.1.1.1	ПНР и ПСД на строительство тепловых сетей 1-й тепломатриалы от 1СТ-6 до коллектора ПНС-1	то же		-	-	-	-	2019	2019	33 800		33 800								
2.1.1.2	Строительство участка 1СТ-6 - 1СТ-16	то же	Территория НРТЭЦ	то же	то же	-	1200, 192, ППМИ	2020	2020	24 079			24 079							
2.1.1.3	Строительство участка 1СТ-16 - 1СТ-30	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 266, ППМИ	2020	2020	33 359			33 359							
2.1.1.4	Строительство участка 1СТ-30 - 1СТ-46	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 280, ППМИ	2020	2020	35 115			35 115							
2.1.1.5	Строительство участка 1СТ-46 - 1СТ-51(2СТ)	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 93, ППМИ	2020	2020	11 663			11 663							
2.1.1.6	Строительство участка 1СТ-51(2СТ) - 1СТ-59	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 131, ППМИ	2020	2020	16 429			16 429							
2.1.1.7	Строительство участка 1СТ-59 - 1СТ-62	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 18, ППМИ	2020	2020	2 257			2 257							
2.1.1.8	Строительство участка 1СТ-62 - 1СТ-75(2СТ)	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 240, ППМИ	2020	2020	30 098			30 098							
2.1.1.9	Строительство участка 1СТ-75(2СТ) - 1СТ-88(3СТ)	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 224, ППМИ	2020	2020	28 092			28 092							
2.1.1.10	Строительство участка 1СТ-88(3СТ) - 1СТ-89(2СТ)	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 12, ППМИ	2020	2020	1 505			1 505							
2.1.1.11	Строительство участка 1СТ-89(2СТ) - 2СТ-95	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1200, 10, ППМИ	2020	2020	1 254			1 254							
2.1.1.12	Строительство участка 2СТ-95 - 1СТ-119(1СТ)	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 444, ППМИ	2021	2021	52 202				52 202						
2.1.1.13	Строительство участка 1СТ-119(1СТ) - 1СТ-143(1СТ)	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 380, ППМИ	2021	2021	46 543				46 543						
2.1.1.14	Строительство участка 1СТ-143(1СТ) - СТ-249	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 1309, ППМИ	2021	2022	160 330				80 165	80 165					
2.1.1.15	Строительство участка СТ-249 - СТ-ПТУС	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 26, ППМИ	2022	2022	3 185					3 185					
2.1.1.16	Строительство участка СТ-ПТУС - ПНАВ-281	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 65, ППМИ	2022	2022	7 961					7 961					
2.1.1.17	Строительство участка ПНАВ-281 - 1СТ-258	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 20, ППМИ	2022	2022	2 450					2 450					
2.1.1.18	Строительство участка 1СТ-258 - СТ-322	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 709, ППМИ	2022	2022	86 840					86 840					
2.1.1.19	Строительство участка СТ-322 - 1СТ-423	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 1073, ППМИ	2022	2022	131 424					131 424					
2.1.1.20	Строительство участка 1СТ-423 - 1СТ-488	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 539, ППМИ	2022	2022	68 776					68 776					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации, пункты разделов "Схемы теплоснабжения г.Рязани")	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)							Остаток финансирования	в т. ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т. ч. по годам						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.1.1.21	Строительство участка 1СТ-488 - 1СТ-499	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 124, ППМИ	2023	2023	15 822						15 822		
2.1.1.22	Строительство участка 1СТ-499 - СТ-510	то же	Южный промузел	то же	то же	-	1000, 126, ППМИ	2023	2023	16 077						16 077		
2.1.1.23	Строительство участка СТ-510 - 1ПАВ-1	то же	Южный промузел, ул.Черновицкая	то же	то же	-	1000, 351, ППМИ	2023	2023	44 787						44 787		
2.1.1.24	Строительство участка 1ПАВ-1 - 1СТ-545	то же	ул.Черновицкая	то же	то же	-	1000, 20, ППМИ	2023	2023	2 552						2 552		
2.1.1.25	Строительство участка 1СТ-545 - 1ПАВ-502	то же	ул.Черновицкая	то же	то же	-	1000, 88, ППМИ	2023	2023	11 229						11 229		
2.1.1.26	Строительство участка 1ПАВ-502 - КОЛ.ПНС-1	то же	ул.Черновицкая	то же	то же	-	1000, 37, ППМИ	2023	2023	4 721						4 721		
2.1.1.34	Строительство перемычки между 1-й и 5-й тепломагистралями 1СТ-423 - 5ПАВ-230	то же	Южный промузел	то же	то же	-	500, 4, ППМИ	2023	2023	326						326		
2.1.1.35	Строительство отведения от 1-й тепломагистрали к сетям потребителей СТ-ПТУС - 2СТ-132Ц	то же	Южный промузел	то же	то же	-	500, 2, ППМИ	2023	2023	163						163		
Всего по группе 2.										873 039		33 800	183 851	178 910	380 801	95 677		
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																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Реконструкция перекачивающих насосных станций (ПНС) на тепловых сетях	Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей и уменьшения аварийности, в связи с моральным и физическим износом оборудования (табл.5.24)						2019	2023	12 500		0	12 500	0	0	0		
	в т.ч.:																	
3.2.1.1	Реконструкция насосной станции № 10 с заменой 2-х рабочих насосов 8НДВ 95 мв.ст. 490м.куб/час 160 квт на 1 рабочий и 1 резервный типа 1Д800-566 40 м.в.ст 700м.куб/час 132 квт	Схема теплоснабжения табл. 5.24	ПНС №10 по адресу ул.Лыбедский бульвар,1	Максимальная производительность ПНС	м3/час	980	1400	2020	2020	12 500			12 500					
				Установленная эл. мощность	квт	320	264											
				Количество резервных насосов	ед.	0	1											
				Средства диспетчеризации		нет	Система сбора и передачи параметров в работающую систему телеметрии МУП "РМПТС" "Пульсар"											
3.2.2.	Реконструкция центральных тепловых пунктов (ЦТП) на тепловых сетях	Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей и уменьшения аварийности, в связи с моральным и физическим износом оборудования (табл.5.22, 5.23)						2020	2023	7 500		1 000	6 500	0	0	0		
	в т.ч.:																	
3.2.2.1	Автоматизация и диспетчеризация ЦТП с устройством центрального диспетчерского пульта, в том числе ЦТП ул. Гагарина 41, ЦТП ул. Кальная 24, ЦТП ул. Связи 2д, ЦТП-3К ул. Новоселов 19а, База ул. Костычева 15а	Схема теплоснабжения табл. 5.22 и 5.23.	ЦТП ул. Гагарина 41, ЦТП ул. Кальная 24, ЦТП ул. Связи 2д, ЦТП-3К ул. Новоселов 19а, База ул. Костычева 15а	ЧРП насосных агрегатов		нет	По проекту	2019	2020	7 500		1 000	6 500					
				Автоматизация технологических процессов		нет	По проекту											
				Средства диспетчеризации		нет	По проекту											
Всего по группе 3.										20 000		1 000	19 000	0	0	0		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации, пункты разделов "Схемы теплоснабжения г.Рязани")	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)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022			2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
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.	Реконструкция и модернизация (техническое перевооружение) источников тепловой энергии (котельных)	Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей и уменьшения аварийности, в связи с моральным и физическим износом оборудования (табл.5.11)		Кол-во котлов, тип, мощность котла, топливо	Ед. по виду теплоносителя, Гкал/час			2019	2023	98 639		4 560	30 743	63 336	0	0			
в т.ч.:																			
4.1.1.	Реконструкция с установкой (замена) котлов в целях уменьшения мощности до 3 Мвт паровой котельной -Шпалозавода пос., 7	то же	Шпалозавода пос., 7	то же	то же	2, паровой, 3,7, газ	2, водогрейный, 1,5, газ	2020	2020	18 675			18 675						
4.1.2.	пос. Элеватор, 6а	то же	пос. Элеватор, 6а	то же	то же	2, водогрейный, 0,65, газ	2, водогрейный, 0,43, газ	2019	2020	8 628		4 560	4 068						
4.1.3.	ПИР и ПСД на реконструкцию котельной ул.Владимирская, 32в с установкой автоматического блока-модуля	то же	ул.Владимирская, 32в	то же	то же	1, водогрейный, 0,86, 2, водогрейный, 0,77, газ	3, водогрейный, 0,63, газ	2020	2020	2 000			2 000						
4.1.4.	ПИР и ПСД на реконструкцию котельной Мещерская, 20, стр. 4 с установкой автоматического блока-модуля	то же	ул.Мещерская, 20, стр. 4	то же	то же	3, водогрейный, 0,8, газ	3, водогрейный, 0,89, газ	2020	2020	2 000			2 000						
4.1.5.	реконструкция котельной 1-ые Бутырки, 9, в том числе ПИР и ПСД	то же	ул.1-ые Бутырки, 9	то же	то же	2, водогрейная, 8,3, 1, водогрейный, 12,0, газ	3, водогрейный, 6,58, газ	2020	2021	67 336			4 000	63 336					
4.2.	Строительство и реконструкция тепловых сетей, а также переоборудование котельных в ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения при закрытии котельных	Переключение потребителей от котельных на тепловые сети от Ново-Рязанской ТЭЦ и др. котельные в связи с моральным и физическим износом устаревших котельных						2019	2020	29 563		3 448	26 115	0	0	0			
4.2.1.	Строительство тепловых сетей при закрытии котельных	Схема теплоснабжения табл. 5.20		Ди, протяженность в 2-х трубном исчислении, тип изоляции	Мм, м, тип			2019	2020	24 474		2 845	21 629	0	0	0			
в т.ч.:																			
4.2.1.1.	Котельная Яхонтова ул., 6: уч-к 2ТК-245/1 - СТ-0007-99(у стены котельной) в том числе ПИР и ПСД	то же	ул.Есенина - Яхонтова	то же	то же		400, 529, ППМИ	2019	2020	24 474		2 845	21 629						
4.2.2.	Реконструкция тепловых сетей при закрытии котельных			Ди, протяженность в 2-х трубном исчислении, тип изоляции	Мм, м, тип			2019	2020	5 089		603	4 486	0	0	0			
в т.ч.:																			
4.2.2.1.	уч-к 2ТК-245 - 2ТК-245/1	то же	ул.Есенина	то же	то же	200, 106, МВ	350, 106, ППМИ	2019	2020	4 904		571	4 333						
4.2.2.2.	уч-к СТ-0007-99(у стены котельной) - СТ-0007-1	то же	ул.Яхонтова	то же	то же	200, 6, МВ	300, 6, ППМИ	2019	2020	185		32	153						
Всего по группе 4.										128 202		8 008	56 859	63 336	0	0			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Всего по группе 5.										0		0	0	0	0	0	0		
ИТОГО по программе										1 021 241		42 808	259 710	242 246	380 801	95 677			

3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей" (наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2018 г.	Утвержденный период 31.12.2023	Плановые значения					
					в т. ч. по годам реализации					
					2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у. т./Гкал	0,15996	0,15952	0,16003	0,15989	0,16001	0,15952	0,15952	
		т у. т./м3*								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов системы теплоснабжения на конец года с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	83/83	81/82	83/83	83/83	82/82	81/82	81/82	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	878 897	736 916	771 750	772 100	763 575	759 609	740 156	
		% от отпуска тепловой энергии	25,4	22,3	23,1	23,2	23,0	22,9	22,4	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 643 700	1 661 535	1 616 761	1 616 761	1 640 759	1 621 126	1 652 669	
		кум. м для пара								
7	Показатели, характеризующие снижение негативного на окружающую среду, определяемые в соответствии с РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								
7.1.	Выбросы в атмосферу	тонн в год								

**4. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											Показатели энергетической эффективности																		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям								
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.						
1	2	3	4	5	5	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
1	Тепловые сети МУП "РМПТС"	1.800	1.800	1.797	1.791	1.789	1.789							0,1600	0,1600	0,1599	0,1600	0,1595	0,1595	3,61	3,58	3,55	3,52	3,51	3,45	779110	771 750	772 100	763 575	759 609	740 156
		ед./км	ед./км	ед./км	ед./км	ед./км	ед./км													Гкал/кв.м	Гкал/кв.м	кал/кв.м	Гкал/кв.м	Гкал/кв.м	Гкал/кв.м	Гкал					
																				8,38	7,49	7,43	7,56	7,49	7,69	1809197 тн	1 616 761	1 616 761	1 640 759	1 621 126	1 652 669
																				тн/кв.м	тн/кв.м	тн/кв.м	тн/кв.м	тн/кв.м	тн/кв.м						
Строительство тепловых сетей 1-й тепломагистрали от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломагистралей																															
1.1	1СТ-6 - 1СТ-16, 192м	2,046	2,046	2,046	0	0	0													2,81/13,15	2,81/13,15	2,81/13,15	0,852/21,58	0,852/21,58	0,852/21,58	1510/7068	1510/7068	1510/7068	392/9944	392/9944	392/9944
1.2	1СТ-16 - 1СТ-30, 266м	2,046	2,046	2,046	0	0	0													2,814/13,692	2,814/13,692	2,814/13,692	0,854/22,367	0,854/22,367	0,854/22,367	2206/10735	2206/10735	2206/10735	545/14279	545/14279	545/14279
1.3	1СТ-30 - 1СТ-46, 280м	2,046	2,046	2,046	0	0	0													2,81/13,69	2,81/13,69	2,81/13,69	0,854/22,366	0,854/22,366	0,854/22,366	2255/10933	2255/10933	2255/10933	574/15030	574/15030	574/15030
1.4	1СТ-46 - 1СТ-51(2СТ), 93м	2,046	2,046	2,046	0	0	0													2,817/13,625	2,817/13,625	2,817/13,625	0,855/22,366	0,855/22,366	0,855/22,366	734/3548	734/3548	734/3548	191/4992	191/4992	191/4992
1.5	1СТ-51(2СТ) - 1СТ-59, 131м	2,046	2,046	2,046	0	0	0													2,823/13,447	2,823/13,447	2,823/13,447	0,855/22,37	0,855/22,37	0,855/22,37	918/4373	918/4373	918/4373	269/7032	269/7032	269/7032
1.6	1СТ-59 - 1СТ-62, 18м	2,046	2,046	2,046	0	0	0													2,841/13,821	2,841/13,821	2,841/13,821	0,854/22,361	0,854/22,361	0,854/22,361	284/1455	284/1455	284/1455	37/966	37/966	37/966

1	2	3	4	5	5	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
1.17	1СТ-258 - СТ-322, 709м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	0													2,881/ 11,747	2,881/ 11,747	2,881/ 11,747	2,881/ 11,747	2,881/ 11,747	0,959/ 18,762	4952/ 20190	4952/ 20190	4952/ 20190	4952/ 20190	4952/ 20190	1360/266 04
1.18	СТ-322 - 1СТ-423, 1073м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	0													2,813/ 12,313	2,813/ 12,313	2,813/ 12,313	2,813/ 12,313	2,813/ 12,313	0,96/ 18,762	7595/ 33242	7595/ 33242	7595/ 33242	7595/ 33242	7595/ 33242	2059/402 62
1.19	1СТ-423 - 1СТ-488, 539м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	0													2,875/ 11,771	2,875/ 11,771	2,875/ 11,771	2,875/ 11,771	2,875/ 11,771	0,96/ 18,762	4178/ 17111	4178/ 17111	4178/ 17111	4178/ 17111	4178/ 17111	1034/202 00
1.20	1СТ-488 - 1СТ-499, 124м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85													2,875/ 11,789	2,875/ 11,789	2,875/ 11,789	2,875/ 11,789	2,875/ 11,789	2,875/ 11,789	857/3515	857/3515	857/3515	857/3515	857/3515	857/3515
1.21	1СТ-499 - СТ-510, 126м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85													2,875/ 11,792	2,875/ 11,792	2,875/ 11,792	2,875/ 11,792	2,875/ 11,792	2,875/ 11,792	864/3545	864/3545	864/3545	864/3545	864/3545	864/3545
1.22	СТ-510 - 1ПАВ-1, 351м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85													2,875/ 11,791	2,875/ 11,791	2,875/ 11,791	2,875/ 11,791	2,875/ 11,791	2,875/ 11,791	2456/ 10074	2456/ 10074	2456/ 10074	2456/ 10074	2456/ 10074	2456/ 10074
1.23	1ПАВ-1 - 1СТ-545, 20м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85													2,875/ 11,79	2,875/ 11,79	2,875/ 11,79	2,875/ 11,79	2,875/ 11,79	2,875/ 11,79	69/283	69/283	69/283	69/283	69/283	69/283
1.24	1СТ-545 - 1ПАВ-502, 88м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85													2,875/ 11,80	2,875/ 11,80	2,875/ 11,80	2,875/ 11,80	2,875/ 11,80	2,875/ 11,80	304/1245	304/1245	304/1245	304/1245	304/1245	304/1245
1.25	1ПАВ-502 - Кол.ПНС-1, 37м	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85													2,874/ 11,802	2,874/ 11,802	2,874/ 11,802	2,874/ 11,802	2,874/ 11,802	2,874/ 11,802	128/524	128/524	128/524	128/524	128/524	128/524
1.26	1СТ-423 - 5ПАВ-230, 4м	-	-	-	-	-	0													-	-	-	-	-	1,125/ 10,000	-	-	-	-	-	-
1.27	СТ-ПТУС - 2СТ-132Ц, 2м	-	-	-	-	-	0													-	-	-	-	-	1,15/ 10,000	-	-	-	-	-	-
3.2.3. Реконструкция и модернизация (техническое перевооружение) источников тепловой энергии (котельных)																															

1	2	3	4	5	5	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		
3.2.3.1	Реконструкция с установкой автоматизированного блока-модуля с уменьшением мощности до 3 Мвт паровой котельной - Шпалозавода пос., 7													0,16387 т.у.т/ Гкал		0,16427 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал														
3.2.3.3	Реконструкция котельной пос. Элеватор, ба													0,15941 т.у.т/ Гкал		0,15941 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал														
3.2.3.6	Реконструкция котельной 1-ые Бутырки, 9													0,16197 т.у.т/ Гкал		0,16237 т.у.т/ Гкал	0,16277 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал	0,155 т.у.т/ Гкал														
4.2.1. Строительство тепловых сетей при закрытии котельных - кот. Яхонтова, 6																																	
4.2.1.1	2ТК-245/1 - СТ-0007-99(у стены котельной), 529м	-	-	-	0	0	0																0,966/ 5,766	0,966/ 5,766	0,966/ 5,766	-	-	-	307/1830	307/1830	307/1830		
4.2.2. Реконструкция тепловых сетей при закрытии котельных - кот. Яхонтова, 6																																	
4.2.2.1	2ТК-245 - 2ТК-245/1, 106м	0	0	0	0	0	0													3,924/ 3,797	3,924/ 3,797	3,924/ 3,797	0,928/ 6,658	0,928/ 6,658	0,928/ 6,658	166/161	166/161	166/161	69/494	69/494	69/494		
4.2.2.2	СТ-0007-99(у стены котельной - СТ-0007-1, 6м	0	0	0	0	0	0													3,868/ 3,805	3,868/ 3,805	3,868/ 3,805	1,269/ 5,556	1,269/ 5,556	1,269/ 5,556	9/9	9/9	9/9	5/20	5/20	5/20		

5. Финансовый план

Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы							
		(тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
реализация тепловой энергии		2019	2020		2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12
1.	Собственные средства	851 034,4		851 034,4	35 673,3	216 424,6	201 871,4	317 334,2	79 731
1.1.	амортизационные отчисления	557 787,8		557 787,8	35 673,3	124 919,7	148 171,5	169 292,4	79 731
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	293 246,6		293 246,6		91 504,9	53 700,0	148 041,8	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4.	прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2.	Привлеченные средства								
2.1.	кредиты								
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т. ч. лизинг								
	ИТОГО по программе	851 034,4		851 034,4	35 673,3	216 424,6	201 871,4	317 334,2	79731".