



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия 21 ноября 2025 г.
Государственный регистрационный номер
192025058

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННАЙ КОМИТЕТЭСЪ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФТНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЪ

ПРИКАЗ

20 ноября 2025 г.

№ 149

г. Саранск

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 13 июня 2023 г. № 100 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Ардатовтеплосеть» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2027 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 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)», постановлением Правительства Республики Мордовия от 30 января 2023 г. № 45 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия», на основании заявления МУП «Ардатовтеплосеть» от 21 октября 2025 г. № 113 (входящий регистрационный номер от 23 октября 2025 г. 2405) Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т**:

1. Внести в приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 13 июня 2023 г. № 100 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Ардатовтеплосеть» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2027 годы» следующие изменения:

приложения 1-5 изложить в следующей редакции:

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

МУП "Ардатовтеплосеть"

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП "Ардатовтеплосеть"
Местонахождение регулируемой организации	431860, Республика Мордовия, Ардатовский район, г. Ардатов, Микрорайон-1, д. № 36 "А"
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Леонова Ирина Викторовна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной програм	8 (834 31) 32-2-80
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	430005, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Коммунистическая, д. 33, корп.2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Рязанов Алексей Владимирович
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения Ардатов Ардатовского муниципального района, Администрация Ардатовского муниципального района Республики Мордовия
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	431860, Ардатовский район г.Ардатов пер.Луначарского д.14, 431860, Ардатовский район г.Ардатов ул.Комсомольская д.121
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации городского поселения Ардатов Ардатовского муниципального района - Карпов М.С., Глава Ардатовского муниципального района - Антипов А.Н.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(83431) 3-11-54, 8(834-31) 3-11-93

**Инвестиционная программа
МУП "Ардастовтеплосеть"**
(подразделение регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы		Профинансировано к 2024 году	Остаток финансирования (стр. 11 ФП)	Амортизация (стр. 11 ФП)	Прибыль, направленная на инвестицию (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)				Расходы на оплату лизинга (стр. 2 ФП)	Иные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта (стр. 1.6 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:							2024	2025	2026	2027						в результате реализации мероприятий инвестпрограмма	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сметной (или) резервной топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системным централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем			
					Условный диаметр, мм	Прямая оконность (в одном кубном метре), т/ч	Противожелобный способ прокладки	Точечная нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Прямая оконность (в одном кубном метре), т/ч	Противожелобный способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ГВФ	СМР																								
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																						
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																						
1.1.1																																						
1.1.2																																						
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																						
1.2.1																																						
1.2.2																																						
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																						
1.3.1																																						
1.3.2																																						
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																						
1.4.1																																						
1.4.2																																						
Всего по группе 1																																						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																						
2.1.1																																						
2.1.2																																						
Всего по группе 2																																						
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																						
3.1.1	Реконструкция участка т/с от ТУ 12 до ТУ13	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1, от д.№30 до д.№28	159	8,96	0,160	надземка		89	4,98	0,160	надземка		2024	2024	553,60		553,60																			
3.1.2	Реконструкция участка т/с от ТУ 10 до ТУ12	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1, от ТУ10 до д.№30	159	11,82	0,034	надземка		108	8	0,034	надземка		2024	2024	187,46		187,46																			
3.1.3	Реконструкция участка т/с от ТУ 22 до ТУ26	13-13/06/02 7/2006-021	тепловая сеть	ул. Комсомольская от ТУ22 до д. №133	108	16,42	0,102	подземка бесканальная		108	16,42	0,102	подземка бесканальная		2024	2024	433,92		433,92																			
3.1.4	Реконструкция участка т/с т. 3 до д.№23	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1, от д. 26 "а" до д.№23	57	2,32	0,040	подземка бесканальная		57	2,32	0,040	подземка бесканальная		2025	2025	173,61		173,61																			

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных исках, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Профицит/дефицит к 2024 году	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направляемая на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)					Расходы на оплату лизинговых платежей по договору аренды (пункт 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по централизованному теплоснабжению с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)			
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		Финансирование, в т.ч. по годам							в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем											
					Тепловая сеть		Тепло			Тепловая сеть		Тепло						ПБО	СМР	2024									2025	2026	2027						10.9	11.1	11.2
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																														
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10			
3.1.5	Реконструкция участка т/с ТУ 15 до т.3	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1 от д.№26 до д.№26"а"	108	2,32	0,120	надземка		57	1,22	0,120	надземка		2026	2026	442,80		442,80								321,87	120,93											
3.1.6	Реконструкция участка т/с ТУ 41 до здания СОШ	13-13/06/02 7/2006-021	тепловая сеть	ул.Комсомольская	100	16,42	0,132	надземная		70	2,71	0,132	подземная		2025	2025	348,00		348,00			348,00																	
3.1.7	Реконструкция участка т/с ТУ 41 до здания МФЦ L 6 метров	13-13/06/02 7/2006-021	тепловая сеть	ул.Комсомольская	50	2,32	0,012	надземная		50	2,32	0,012	подземная		2025	2025	47,27		47,27			47,27						47,27											
3.1.8	Реконструкция участка т/с ТУ 13 до ТУ14	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1, д.26;28	150	5,7	0,120	надземная		70	2,71	0,120	надземная		2025	2025	334,64		334,64			334,64						334,64											
3.1.9	Реконструкция участка т/с ТУ8 "а" до т.3 Больничный корпус	13-13/06/02 7/2006-021	тепловая сеть	пер. Луначарского	150	5,7	0,053	подземная		100	16,42	0,053	подземная		2025	2025	173,16		173,16			173,16						173,16											
3.1.10	Реконструкция участка т/с ТУ 18 до ТУ23 L 20 м.	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1 от д.ТУ18 до д.№4	108	6,22	0,040	надземка		76	4,37	0,040	надземка		2026	2026	168,06		168,06			168,06						168,06											
3.1.11	Реконструкция участка т/с ТУ 23 до ТУ25 L 78м.	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1, от д.№4 до д.№2	108	4,91	0,156	надземка		76	3,45	0,156	надземка		2026	2026	573,08		573,08			573,08						179,56									393,52		
3.1.12	Реконструкция участка т/с ТУ 25 до ТУ26 L 55 м.	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1 от д.№2 до д.№1	108	3,2	0,110	надземка		57	1,69	0,110	надземка		2026	2026	370,49		370,49			370,49						370,49											
3.1.13	Реконструкция участка т/с ТУ 26 до д.№13 L-65 м.	13-13/06/02 7/2006-020	тепловая сеть	Микрорайон-1 от ТУ26 до д.№13	57	3,2	0,130	надземка		57	3,2	0,130	надземка		2027	2027	476,24		476,24			476,24					321,87	154,37											

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																																				
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Плановые расходы		Профинансирование к 2024 году	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направляемая на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)					Расходы на оплату лионных платежей по договору аренды (стр. 1.6 ФП)	Привлеченные средства (стр. 23 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)																								
					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:		ПИР			СМР	2024							2025	2026	2027	в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем																													
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм		Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км																						Способ прокладки	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.9	11.1			11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10																			
3.1.14	Реконструкция участка т/с ТУ 42 до ТУ44 L 150 м	13-13/06/02 7/2006-021	тепловая сеть	ул.Комсомольская от д.№107 до межд.колл.еджа	159	12,29	0,268	надземка		108	8,34	0,268	надземка		2027	2027	1485,60		1485,60																			238,28																				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																																										
3.2.1																																																										
3.2.2																																																										
Всего по группе 3							1,684					1,684					5767,93		5767,93			1174,98	1076,68	1554,43	1961,84		725,29	4410,84									631,8																					
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																																																										
4.1.2																																																										
Всего по группе 4																																																										
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																																																										
5.1.2																																																										
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																																										
5.2.1																																																										
5.2.2																																																										
Всего по группе 5																																																										
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																																																										
6.1.1																																																										
6.1.2																																																										
Всего по группе 6																																																										
ИТОГО по программе							1,684					1,684					5767,93		5767,93			1174,98	1076,68	1554,43	1961,84		725,29	4410,84									631,8																					

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

МУП "Ардатовтеплосеть"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения показателей 2024 год	Текущее значение 1 полугодие 2025 г.	Плановые значения			
					в т. ч. по годам реализации			
					2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	23,27	24,86	19,92	21,51	21,51	21,51
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал	166,78	168,78	160,2	161,359	161,359	161,359
		т. у. т./м ³	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	60	60	56	56	56	56
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2516,82	914,16	2390,00	2502,23	2502,23	2502,23
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,22	12,31	15,3	14,93	14,93	14,93
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1424,42	1592	1424	1424	1424	1424
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410		-	-	-	-	-	-
7.1								
7.2								

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

МУП "Ардатовтеплосеть"

(наименование регулируемой организации)

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)						
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение 1 полугод 2025 г.	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение 1 полугод 2025 г.	Плановое значение			
			2024	2025	2026	2027		2024	2025	2026	2027		2024	2025	2026	2027		2024	2025	2026	2027		2024	2025	2026	2027
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
1	Котельная №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164,82	155,14	156,14	156,14	156,14	1,41	2,79	3,50	3,50	3,50	647,77	1243,0	1373,28	1373,28	1373,28
2	Котельная №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,96	165,42	166,51	166,51	166,51	0,70	3,03	2,46	2,46	2,46	266,40	1147,0	1128,95	1128,95	1128,95
	Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168,78	160,20	161,36	161,36	161,36	1,08	2,87	2,99	2,99	2,99	914,17	2390,0	2502,23	2502,23	2502,23

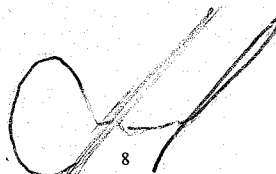
Финансовый план
МУП "Ардатовтеплосеть"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа) производство и распределение пара и горячей воды	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)				
				2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	производство и распределение пара и горячей воды	5136,13	1174,98	1076,68	1160,91	1723,56	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	производство и распределение пара и горячей воды	725,29	56,82	24,73	321,87	321,87	2024г.: Реконструкция участка т/с от ТУ12 до ТУ13 - 56,82 тыс.руб.; 2025 г.: Реконструкция участка т/с от ТУ12 до д.№23 - 24,73 тыс.руб.; 2026г.: Реконструкция участка т/с ТУ15 до т.3 - 321,87 тыс.руб.; 2027 г.: Реконструкция участка т/с от ТУ26 до д.13 - 321,87 тыс.руб.
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	производство и распределение пара и горячей воды	4410,84	1118,16	1051,95	839,04	1401,69	2024 г.: Реконструкция участка т/с от ТУ12 до ТУ13 - 496,78 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ10 до ТУ12 - 187,46 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ22 до ТУ26 - 433,92 тыс.руб.; 2025 г.: Реконструкция участка т/с т.3 до д.№23 - 148,88 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ41 до здания СОШ - 348,00 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ41 до здания МОЦ - 47,27 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ13 до до ТУ14 - 334,64 тыс.руб.; Реконструкция т/с от ТУ8 "а" до т.3 Больничный корпус - 173,16 тыс.руб.; 2026г.: Реконструкция участка т/с ТУ15 до т.3 - 120,93 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ18 до ТУ23 L20м - 168,06 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ23 до ТУ25 L78м - 179,56 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с от ТУ25 до ТУ26 L55м - 370,49 тыс.руб.; 2027г.: Реконструкция участка т/с ТУ26 до д.№13 L-65 м - 154,37 тыс.руб.; Реконструкция участка т/с ТУ42 до ТУ44 L 150 м - 1247,32 тыс.руб.
1.3	экономия расходов							
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует							
1.3.2	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)							
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1							
3	Средства, привлеченные на возвратной основе							
3.1	кредиты							
3.2	займы организаций							
3.3	прочие привлеченные средства							
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе							
5	Прочие источники финансирования		631,8			393,52	238,28	2026 г.: Реконструкция участка т/с ТУ23 до ТУ25 L78 м - 393,52 тыс.руб.; 2027г.: Реконструкция участка т/с от ТУ42 до ТУ44 - 238,28 тыс.руб.
6	Итого по программе:		5767,93	1174,98	1076,68	1554,43	1961,84	

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия А.А. Волкова.

Председатель



А.В. Рязанов