Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия 10 ноября 2026 г.
Государственный регистрационный номер
192026065

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФНЕНЬ КОРЯС ГОСУДАРСТВЕННАЙ КОМИТЕТСЬ	МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФТНЕНЬ КОРЯС ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЬ

ПРИКАЗ

от 10 ноября 2026 г. № 141

г. Саранск

О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мордовская электросетевая компания» в сфере теплоснабжения на 2023 – 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 РФ от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», 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 АО «Мордовская электросетевая компания» от 14 октября 2026 года № 160-10/26 (входящий регистрационный номер 2392 от 14 октября 2026 г.) Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мордовская электросетевая компания» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы» (с изменениями внесенными приказами Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 20 декабря 2023 г. № 299, от 09 декабря 2024 г. № 154, от 20 ноября 2025 г. №150) следующие изменения:

приложения 1-5 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к приказу Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 (в редакции приказа Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 10 ноября 2026 г. № 141)

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

АО "Мордовская электросетевая компания"

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"
Местонахождение регулируемой организации	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д.179 "А"
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по экономике и финансам Терешкина Ольга Васильевна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(83451) 2-16-21
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.33/2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия Рязанов Алексей Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(8342) 39-23-80
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения Рузаевка Рузаевского муниципального района Республики Мордовия, Администрация Приреченского сельского поселения Рузаевского муниципального района Республики Мордовия, Администрация Лямбирского сельского поселения Лямбирского муниципального района Республики Мордовия, Ликвидационная комиссия администрации Теньгушевского муниципального района Республики Мордовия
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	431440, Республика Мордовия, Рузаевский район, г. Рузаевка, ул. Ленина, д.79; 431479, Республика Мордовия, Рузаевский район пос. Левженский, ул. Центальная, д.29; 431510, Республика Мордовия, с.Лямбирь, ул. Полевая, д.17, 431210, Республика Мордовия, Теньгушевский район с. Теньгушево, ул. Социалистическая
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Главы администрации городского поселения Рузаевка - А.Ю. Домнин, Глава администрации Приреченского сельского поселения - Е.Е.Варина, врио главы Администрации Лямбирского сельского поселения - Е.П. Цыганова, председатель ликвидационной комиссии администрации Теньгушевского муниципального района - О.В. Куткина
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(834-51) 4-03-00, 8(83451) 5-15-61, 8(834-41) 2-15-60, 8(834-46) 2-18-58

Приложение 2 к приказу Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 (в редакции приказа Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 10 ноября 2026 г. № 141)

Инвестиционная программа
АО "Мордовская электросетевая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть: Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Протяженность (в двухтрубном исчислении), км	Протяженность (в четырехтрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть: Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Протяженность (в двухтрубном исчислении), км	Протяженность (в четырехтрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	6.6.	6.7.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	7.6.	7.7.
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) постанки 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																		
Рузаевский район																		
3.2.1.	Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14	13:25:0101076:688	котельная "ЛАЛ"	Замена котлов КВГМ-50. Место установки: котельная "ЛАЛ", РМ г. Рузаевка, ул. Станиславского	-	-	-	-	-	-	133,17	-	-	-	-	-	-	181,17
3.2.2.	Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов	13:25:0101025:99	котельная "Квартал В"	Замена 2 котлов ТВГ-8М на 2 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Квартал В", РМ г. Рузаевка, *ул. Бульвар Горшкова*	-	-	-	-	-	-	23,1	-	-	-	-	-	-	14,5
3.2.3.	Тех. перевооружение котельной "Военкомат" с заменой двух котлов	13:25:0109098:59	котельная "Военкомат"	Замена 2 котлов ПВ-400 (0,344) на 2 котла ПВ-400 ТСВИ 621 261 002. Место установки: котельная "Военкомат", РМ г. Рузаевка, ул. 2-я Мельничная	-	-	-	-	-	-	0,688	-	-	-	-	-	-	0,688
Итого: Рузаевский район																		
Лямбирский район																		
3.2.4.	Тех. перевооружение котельной "Лямбирь" с заменой трех котлов	13:15:011105:5121	котельная "Лямбирь"	Замена 3-х котлов КВГ-6,5 на 3 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Лямбирь", РМ, Лямбирский р-н, с.Лямбирь, 70 м к северо-западу от дома №91 по ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	20,36	-	-	-	-	-	-	12,86
Итого: Лямбирский район																		
Итого: Рузаевский и Лямбирский район																		
Теньгушевский район																		
3.2.5.	Тех. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Замена 2-х котлов КВа-0,75 (0,65) Прометей на 2 котла RS-D-500. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	-	-	-	-	-	-	1,3	-	-	-	-	-	-	0,86
Итого: Теньгушевский район																		
Всего по группе 3																		
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																		
Всего по группе 4																		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
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 в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																		
Теньгушевский район																		
61.1.	Приобретение дизель-генераторной установки мощностью 100 кВт	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Дизель-генераторная установка мощностью 100 кВт, в кожухе, с АВР, на прицепе. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого: Теньгушевский район																		
Всего по группе 6																		
ИТОГО по программе																		

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								
							Плановые расходы			Профинансировано к 2023 году	Финансирование, в т.ч. по годам				
								в том числе:							
							Всего:	ПИР	СМР		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	8	9	10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.06.	10.07.	10.08.	10.09.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1.							0								
1.1.2.							0								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1.							0								
1.2.2.							0								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1.							0								
1.3.2.							0								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1.							0								
1.4.2.							0								
Всего по группе 1							**0**	**0**	**0**	**0**	**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.							0								
2.1.2.							0								
Всего по группе 2							**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
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															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
Рузаевский район															
3.2.1.	Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14	13:25:0101076:688	котельная "ЛАЛ"	Замена котлов КВГМ-50. Место установки: котельная "ЛАЛ", РМ г. Рузаевка, ул. Станиславского	2021	2026	105 017,81		105 017,81	14 183,09	26 309,04	21 907,29	21 192,93	21 425,45	
3.2.2	Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов	13:25:0101025:99	котельная "Квартал В"	Замена 2 котлов ТВГ-8М на 2 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Квартал В", РМ г. Рузаевка, ул. Бульвар Горшкова	2026	2028	6 796,94	1 514,29	5 282,65	-				1 514,29	5 282,65
3.2.3.	Тех. перевооружение котельной "Военкомат" с заменой двух котлов	13:25:0109098:59	котельная "Военкомат"	Замена 2 котлов ПВ-400 (0,344) на 2 котла ПВ-400 ТСВИ 621 261 002. Место установки: котельная "Военкомат", РМ г. Рузаевка, ул. 2-я Мельничная	2026	2027	4 139,78		4 139,78	-				1 297,99	2 841,79
Итого: Рузаевский район							**115 954,53**	**1 514,29**	**114 440,24**	**14 183,09**	**26 309,04**	**21 907,29**	**21 192,93**	**24 237,73**	**8 124,44**
Лямбирский район															
3.2.4	Тех. перевооружение котельной "Лямбирь" с заменой трех котлов	13:15:011105:5121	котельная "Лямбирь"	Замена 3-х котлов КВГ-6,5 на 3 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Лямбирь", РМ, Лямбирский р-н, с.Лямбирь, 70 м к северо-западу от дома №91 по ул. Комсомольская	2026	2027	43 693,54	2 135,00	41 558,54	0,00				2 135,00	41 558,54
Итого: Лямбирский район							**43 693,54**	**2 135,00**	**41 558,54**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 135,00**	**41 558,54**
Итого: Рузаевский и Лямбирский район							**159 648,07**	**3 649,29**	**155 998,78**	**14 183,09**	**26 309,04**	**21 907,29**	**21 192,93**	**26 372,73**	**49 682,98**
Теньгушевский район															
3.2.5.	Тех. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Замена 2-х котлов КВа-0,75 (0,65) Прометей на 2 котла RS-D-500. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	2026	2026	2 745,94		2 745,94	0,00				2 745,94	0,00
Итого: Теньгушевский район							2 745,94	-	2 745,94	-	-	-	-	2 745,94	-
Всего по группе 3							**162 394,00**	**3 649,29**	**158 744,72**	**14 183,09**	**26 309,04**	**21 907,29**	**21 192,93**	**29 118,66**	**49 682,98**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение целевых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 4							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1.							0								
5.2.2.							0								
Всего по группе 5							**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
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 в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.															
Теньгушевский район															
6.1.1.	Приобретение дизель-генераторной установки мощностью 100 кВт	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Дизель-генераторная установка мощностью 100 кВт, в кожухе, с АВР, на прицепе. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	2027	2027	2 156,07		2 156,07	0,00					2 156,07
Итого: Теньгушевский район							-								
Всего по группе 6							**2 156,07**	**0,00**	**2 156,07**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 156,07**
ИТОГО по программе							**164 550,07**	**3 649,29**	**160 900,78**	**14 183,09**	**26 309,04**	**21 907,29**	**21 192,93**	**29 118,66**	**51 839,05**

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная 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 лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 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 объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанного с сокращением потерь в тепловых сетях, сыной водой и (или) марки сокового 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					
1	2	3	4	5	10.10.	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					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**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.																
2.1.2.																
Всего по группе 2					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
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																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Рузаевский район																
3.2.1.	Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14	13:25:0101076:688	котельная "ЛАЛ"	Замена котлов КВГМ-50. Место установки: котельная "ЛАЛ", РМ г. Рузаевка, ул. Станиславского	21 425,45	81 034,71	9 800,00									
3.2.2.	Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов	13:25:0101025:99	котельная "Квартал В"	Замена 2 котлов ТВГ-8М на 2 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Квартал В", РМ г. Рузаевка, ул. Бульвар Горшкова	6 796,94	6 796,94	-									
3.2.3.	Тех. перевооружение котельной "Военкомат" с заменой двух котлов	13:25:0109098:59	котельная "Военкомат"	Замена 2 котлов ПВ-400 (0,344) на 2 котла ПВ-400 ТСВИ 621 261 002. Место установки: котельная "Военкомат", РМ г. Рузаевка, ул. 2-я Мельничная	4 139,78	4 139,78	-									
Итого: Рузаевский район					**32 362,17**	**91 971,44**	**9 800,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Лямбирский район																
3.2.4.	Тех. перевооружение котельной "Лямбирь" с заменой трех котлов	13:15:011105:5121	котельная "Лямбирь"	Замена 3-х котлов КВГ-6,5 на 3 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Лямбирь", РМ, Лямбирский р-н, с.Лямбирь, 70 м к северо-западу от дома №91 по ул. Комсомольская	43 693,54	43 693,54	-									
Итого: Лямбирский район					**43 693,54**	**43 693,54**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Итого: Рузаевский и Лямбирский район					**76 055,71**	**135 664,97**	**9 800,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Теньгушевский район																
3.2.5	Тех. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Замена 2-х котлов КВа-0,75 (0,65) Прометей на 2 котла RS-D-500. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	2 745,94	2 116,41	629,52									
Итого: Теньгушевский район					**2 745,94**	**2 116,41**	**629,52**									
Всего по группе 3					**78 801,64**	**137 781,38**	**10 429,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
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																
Всего по группе 4					**-**	**-**	**-**	**-**	**0,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
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					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
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 в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
Теньгушевский район																
6.1.1.	Приобретение дизель-генераторной установки мощностью 100 кВт	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Дизель-генераторная установка мощностью 100 кВт, в кожухе, с АВР, на прицепе. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А		2 124,77							31,30			
Итого: Теньгушевский район																
Всего по группе 6					**0,00**	**2 124,77**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**31,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ИТОГО по программе					**78 801,64**	**139 906,15**	**10 429,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,30**	**-**	**-**	**-**

Приложение 3 к приказу Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 (в редакции приказа Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 10 ноября 2026 г. № 141)

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

АО "Мордовская электросетевая компания"

(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2024 г.	Текущее значение за 2025 г.	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Рузаевский район								
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,169	0,163	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
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	%	84,36	87,59	83,54	78,53	84,11	85,06	87,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	52 844,06	53 114,57	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,97	23,89	20,21	20,24	21,08	22,18	22,18
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		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. N 410		-	-	-	-	-	-	-
	Лямбирский район								
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,179	-	-	0,175	0,175	0,175
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
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	%	-	72,3			66,11	67,06	69,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	931,88	-	-	2 476,38	2 476,38	2 476,38
		% от полезного отпуска тепловой энергии		12,51			12,49	12,81	12,81
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		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. N 410		-	-	-	-	-	-	-
	Теньгушевский район								
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,139	-	-	0,163	0,163	0,163
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
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	%	-	66,56	-	-	62,56	36,48	50,15
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	240,51	-	-	240,51	240,51	240,51
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	20,83	-	-	14,89	19,71	19,71
6	*Потери теплоносителя* при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		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. N 410		-	-	-	-	-	-	-

Приложение 4 к приказу Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 (в редакции приказа Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 10 ноября 2026 г. № 141)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Мордовская электросетевая компания"

(наименование регулируемой организации)

N 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 указываются 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	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	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	28	29	30	31	32
Рузаевский район																															
1	Тепловые сети (в целом по предприятию)	0,16	0,32	0,30	0,31	0,28	0,27													2,50	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	53 114,57	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12
2	Централизованные источники теплоснабжения (котельные)							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	163,18	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96												
2.1	Котельная "ЛАЛ"							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,42	191,44	191,44	191,44	191,44	191,44												
2.2	Котельная «Квартал В»							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,57	186,93	186,93	186,93	186,93	186,93												
2.3	Котельная "Военкомат"							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,93	161,46	161,46	161,46	161,46	161,46												
Лямбирский район																															
1	Тепловые сети (в целом по предприятию)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													0,56	0,00	0,00	2,98	2,98	2,98	931,88	0,00	0,00	2 476,38	2 476,38	2 476,38
2	Котельная Лямбирь							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,90	0,00	0,00	174,68	174,68	174,68												
Теньгушевский район																															
1	Тепловые сети (в целом по предприятию)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													0,97	0,00	0,00	1,94	1,94	1,94	240,51	0,00	0,00	240,51	240,51	240,51
2	Котельная Теньгушево							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,96	0,00	0,00	163,27	163,27	163,27												

Приложение 5 к приказу Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 (в редакции приказа Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 10 ноября 2026 г. № 141)

Финансовый план

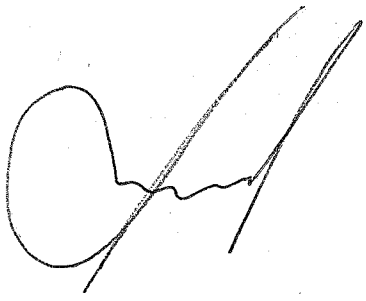
АО "Мордовская электросетевая компания"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)														По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)											
		Передача тепловой энергии	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		2023	2024	2025			2026			2027			
							Рузаевский район	Лямбирский район	Теньгушевский район	Рузаевский район	Лямбирский район	Теньгушевский район	Рузаевский район	Лямбирский район	Теньгушевский район	
1	2	3	4	5	6	7	8			9			10			11
1	**Собственные средства**	0,00	150 366,97	150 366,97	26 309,04	21 907,29	21 192,93	-	-	24 237,73	2 135,00	2 745,94	8 124,44	41 558,54	2 156,07	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	139 906,15	139 906,15	16 509,04	21 907,29	21 192,93	0,00	0,00	24 237,73	2 135,00	2 116,41	8 124,44	41 558,54	2 124,77	**2023 год:** Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 -16 509,04 тыс.руб.; **2024 год:** Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 21 907,29 тыс.руб.; **2025 год:** Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 - *21 192,93* тыс.руб., **2026 год:** Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 21 425,45 тыс. руб., Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов - 1 514,29 тыс. руб., Тех. Перевооружение котельной «Военкомат» с заменой двух котлов — 1 297,99 тыс. руб., Тех. перевооружение котельной "Лямбирь" с заменой трех котлов - 2 135,00 тыс. руб.; Тех. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов - 2 116,41 тыс. руб., **2027 год:** Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов - *5* 282,65 тыс.руб; Тех. Перевооружение котельной «Военкомат» с заменой двух котлов — 2 841,79 тыс. руб., Тех. перевооружение котельной "Лямбирь" с заменой трех котлов - 41 558,54 тыс. руб., Приобретение дизель-генераторной установки мощностью 100 кВт котельная Теньгушево — 2 124,77 тыс. руб.
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	*0,00*	*10 429,52*	*10 429,52*	*9 800,00*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	629,52	0,00	0,00	0,00	**2023 год:** Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 9800 тыс.руб., *2026 год: Тех. перевооружение котельной* "Теньгушево" с заменой двух котлов - 629,52 тыс. руб.
1.3.	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	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 размере, определенном по решению регулируемой организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	плата за *подключение* (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Иные собственные средства, за исключением *средств, указанных в* разделе 1**	0,00	31,30	31,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,30	**2027 год:** Приобретение дизель-генераторной установки мощностью 100 кВт котельная Теньгушево — 31,30 тыс. руб.
3	**Средства, привлеченные *на возвратной основе***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	**Бюджетные средства *по* каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта *концессионного* соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Прочие источники финансирования**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по программе			150 366,97	150 366,97	26 309,04	21 907,29	21 192,93	0,00	0,00	24 237,73	2 135,00	2 745,94	8 124,44	41 558,54	2 156,07	

».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на временно исполняющего обязанности первого заместителя председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия А.А. Волкова.

Исполняющий обязанности председателя  **Рязанов А.В.**