



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

16 сентября 2026 г.

№ 32/1

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы АО "Михайловская ТЭЦ"
в сфере теплоснабжения на 2027 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 05 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 Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452 "Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить инвестиционную программу АО "Михайловская ТЭЦ" в сфере теплоснабжения на 2027 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2027 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

от 16 сентября 2026 г. № 32/1

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения

№ 1-ИП ТС

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

АО "Михайловская ТЭЦ"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Михайловская ТЭЦ"
Местонахождение регулируемой организации	403343, Волгоградская область, г. Михайловка, ул. Мичурина, 6Б
Сроки реализации инвестиционной программы	2027 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор АО "Михайловская ТЭЦ" Галанов В.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (84463) 2-69-42, email: ptooaomtec@yandex.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Скосырева, д. 7
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области Горелова С.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел.: (8442) 35-29-05 (приемная); факс: (8442) 35-29-45
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального округа город Михайловка Волгоградской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	403342, Волгоградская область, г. Михайловка, ул. Обороны, 42-а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы муниципального округа по вопросам ЖКХ и благоустройства Кучеров В.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (84463) 2-13-52

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Михайловская ТЭЦ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения
					в т.ч. по годам реализации
					2027
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,167179	0,167179	0,167179
		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	%	56,03	56,03	64,30
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
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. №410		-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Михайловская ТЭЦ"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы теплоты 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, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		Текущее значение	Плановое значение 2027 год	Текущее значение	Плановое значение 2027 год	Текущее значение	Плановое значение 2027 год	Текущее значение	Плановое значение 2027 год	Текущее значение	Плановое значение 2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Источник теплоснабжения АО "Михайловская ТЭЦ"	0	0	0	0	167,179	161,179	-	-	-	-

Финансовый план
АО "Михайловская ТЭЦ"

№ 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)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		вид деятельности			
		производство тепловой энергии		2027	
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	3 596,5922	3 596,5922	3 596,5922	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	1 900,2100	1 900,2100	1 900,2100	3.2.1
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	1 696,3822	1 696,3822	1 696,3822	3.2.1
1.3	экономия расходов	0,0000	0,0000	0,0000	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,0000	0,0000	0,0000	-
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	0,0000	0,0000	0,0000	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,0000	0,0000	0,0000	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,0000	0,0000	0,0000	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,0000	0,0000	0,0000	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,0000	0,0000	0,0000	-
3.1	кредиты	0,0000	0,0000	0,0000	-
3.2	займы организаций	0,0000	0,0000	0,0000	-
3.3	прочие привлеченные средства	0,0000	0,0000	0,0000	-
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	0,0000	0,0000	0,0000	-
5	Прочие источники финансирования (не тарифные, собственные средства от прочей деятельности)	0,0000	0,0000	0,0000	-
	ИТОГО по программе	3 596,5922	3 596,5922	3 596,5922	