



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

23 сентября 2026 г.

№ 33/16

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы ООО "Камышинская ТЭЦ"
в сфере теплоснабжения на 2027 - 2029 годы

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 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 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", приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 февраля 2023 г. № 103/пр "Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения", 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 ООО "Камышинская ТЭЦ" в сфере теплоснабжения на 2027 - 2029 годы согласно приложению к настоящему приказу.

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

Временно осуществляющий полномочия
председателя комитета тарифного
регулирования Волгоградской области



А.Н.Раух

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

от 23 сентября 2026 г. № 33/16

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 ООО "Камышинская ТЭЦ"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Камышинская ТЭЦ"
Местонахождение регулируемой организации	403874, Волгоградская область, г. Камышин, ул. Ленина, 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2027 - 2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО "Камышинская ТЭЦ" Руммель А.Л.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(84457) 4-03-47
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 городского округа-город Камышин Волгоградской области – Комитет жилищно-коммунального хозяйства и капитального строительства
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	403882, Волгоградская область, г.Камышин, ул. Октябрьская, 60
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель председателя Комитета жилищно-коммунального хозяйства и капитального строительства Администрации городского округа - город Камышин Балакшин В. Ю.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. 8(84457) 4-58-66

[illegible]

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Камышинская ТЭЦ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значения	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	178,420	178,783	178,783	178,688	178,665
		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	%	72,20	72,20	75,50	78,00	79,70
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		-	-	-	-	-

Финансовый план
ООО "Камышинская 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)			
									2027	2028		2029
		вид деятельности										
		Нерегулируемый вид деятельности			Регулируемый вид деятельности							
Мощность	Электроэнергия	Тепловой носитель в паре	Тепловая энергия в горячей воде	Тепловая энергия в паре	Тепловой носитель в горячей воде							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства	357,9200	1083,4200	57,1400	9772,2600	535,5200	141,7900	11948,0500	1929,3000	4721,7400	5297,0100	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	357,9200	1083,4200	57,1400	9772,2600	535,5200	141,7900	11 948,0500	1 929,3000	4 721,7400	5 297,0100	-
	2027	0,0000	0,0000	0,0000	1929,3000	0,0000	0,0000	1 929,300	1929,3000	0,0000	0,0000	
	КТЭЦ. Замена перекачивающего насоса ст. № 2 марки КСД 230-115 на насосный агрегат с ЭД меньшей мощности	0,0000	0,0000	0,0000	1 812,3100	0,0000	0,0000	1 812,310	1812,3100	0,0000	0,0000	п.4.2.
	КТЭЦ. Замена мазутного насоса ст.№ 2 марки 6НК6х1 первого подъема на насосный агрегат с ЭД меньшей мощности	0,0000	0,0000	0,0000	116,990	0,0000	0,0000	116,990	116,9900	0,0000	0,0000	п.4.3.
	2028	82,4800	249,6700	13,1700	4220,3300	123,4100	32,6800	4721,7400	0,0000	4721,7400	0,0000	-
	КТЭЦ. Техпереворужение схемы отмывки баков серной кислоты	82,48	249,67	13,17	1084,82	123,41	32,680	1 586,230	0,0000	1 586,230	0,000	п.4.1.
	КТЭЦ. Замена мазутного насоса ст. № 2 марки 6НК6х1 первого подъема на насосный агрегат с ЭД меньшей мощности	0,0000	0,0000	0,0000	3135,51	0,0000	0,0000	3135,51	0,0000	3135,51	0,0000	п.4.3.
	2029	275,4400	833,7500	43,9700	3622,6300	412,1100	109,1100	5297,0100	0,0000	0,0000	5297,0100	-
	КТЭЦ. Техпереворужение схемы отмывки баков серной кислоты	275,4400	833,7500	43,9700	3622,6300	412,1100	109,1100	5297,0100	0,0000	0,0000	5 297,0100	п.4.1.
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
1.3	экономиа расходов	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной 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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
3.1	кредиты	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
3.2	займы организаций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
3.3	прочие привлеченные средства	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
5	Прочие источники финансирования											-
	ИТОГО по программе	357,9200	1083,4200	57,1400	9772,2600	535,5200	141,7900	11948,0500	1929,3000	4721,7400	5297,0100	-