



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2023

г. Ростов-на-Дону

№ 219

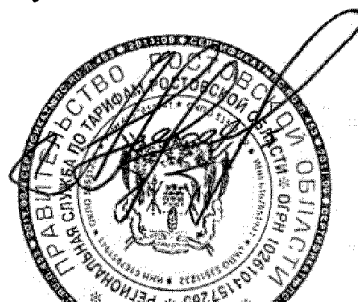
Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации ООО «Шахтинская ГТЭС» (ИНН 6155043551) на 2024 - 2025 годы

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)», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ООО «Шахтинская ГТЭС» (ИНН 6155043551) на 2024-2025 годы согласно приложению к постановлению.
2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

Форма № 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция»
(наименование регулируемой организации)**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция»
Местонахождение регулируемой организации	Россия, 346521, Ростовская область, г. Шахты, ул. Энергетики, 1а
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Подгорный Дмитрий Эдуардович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы	8(8636)23-93-59, shgtes@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Россия, 344022, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Лукьянов Алексей Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(8632)63-50-55, rek@donland.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Шахты Ростовской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346500, Ростовская область, г. Шахты, ул. Советская, 158
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Лебединский Леонид Викторович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(8636)26-24-26, 8(8636)22-34-21, shakhty@donland.ru

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

ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция»

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в т.ч. по годам реализации	
					2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	5,325	5,325	5,325	5,325
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	151,2	151,2	150,4	150,4
		т.у.т./м ³	162,9	162,9	161,83	161,83
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	%	69,90	69,90	69,78	69,78
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	41 516,35	41 516,35	41 107,50	40 986,50
		% от полезного отпуска тепловой энергии	37,22	37,22	36,86	36,75
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	143 458,90	143 458,90	120 188,71	120 188,71
		клуб.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 так же 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 05 мая 2014г. №410					
7.1						
7.2						

Финансовый план
ООО «Шахтинская газотурбинная электростанция»
(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)		
		Тепловая энергия		2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	129 153,38	129 153,38	70 849,24	58 304,14	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	53 921,40	53 921,40	25 223,31	28 698,09	
	Модернизация магистральной тепловой сети ТК107 - ТК108, Ø630 мм, ППУ	51 052,28	51 052,28	22 354,19	28 698,09	
	Установка Блочного теплового пункта для регулирования теплоснабжения пос.ТЭЦ	2 869,12	2 869,12	2 869,12		
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	75 231,98	75 231,98	45 625,93	29 606,05	
	Модернизация магистральной тепловой сети ТК107 - ТК108, Ø630 мм, ППУ	70 042,10	70 042,10	40 436,05	29 606,05	
	Установка Блочного теплового пункта для регулирования теплоснабжения пос.ТЭЦ	5 189,88	5 189,88	5 189,88		
1.3.	экономию расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					
1.3.2.	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 за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)					
2.	иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	
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 централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО по программе	129 153,38	129 153,38	70 849,24	58 304,14	

