Приложение № 1
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 20.11.2026 № 63

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2026 г. Ростов-на-Дону № 267

Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации ООО «ДТС» (ИНН 6141040790) на 2027 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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 требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия исполнительных органов Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения», 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 ООО «ДТС» (ИНН 6141040790) в сфере теплоснабжения на 2027 год 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**

Приложение
к постановлению
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 20.11.2026 № 267

Инвестиционная программа
ООО «ДТС» в сфере теплоснабжения на 2027 год

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Донэнерго Тепловые сети» (ООО «ДТС»)
Местонахождение регулируемой организации	ул. Кирова,14, г. Батайск, Ростовская область, 346880
Сроки реализации инвестиционной программы	2027 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «ДТС» - Иванова Любовь Дмитриевна; Главный инженер ООО «ДТС» - Поляшенко Алексей Викторович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел.: 8(86354)2-32-90; электронная почта: tes@teploseti.donpac.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	344019, г. Ростов-на-Дону, ул. Максима Горького, 295
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель – А.В. Лукьянов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел.: 8-863-263-50-55; электронная почта: rek@donland.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Аксайского городского поселения; Администрация города Батайска; Администрация Белокалитвинского района Администрация города Зверево; Администрация Сальского района; Администрация Сальского городского поселения
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346720 г. Аксай, ул. Гулаева, д. 108; 346880 г. Батайск, пл. Ленина, 3; 347042 г. Белая Калитва, ул. Чернышевского, д. 8; 346311, г. Зверево, ул. Обухова,14; 347320, г. Сальск, ул. Ленина, 22, 347630, г. Сальск, ул. Ленина, д.21
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы Администрации Аксайского городского поселения - Куленок А.С.; Заместитель Главы Администрации города Батайска - Пыжов Д.Ю.; Заместитель Главы Администрации Белокалитвинского района -Голубов В.Г.; Первый заместитель Главы Администрации города Зверево - Лебединский А.В.; Заместитель Главы Администрации Сальского района - Дементьев А.А.; Заместитель Главы Администрации Сальского городского поселения - Привалов В.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	г. Аксай 8(86350)5-08-10; г. Батайск 8(86354)5-00-64; Белокалитвинский район 8(86383)2-56-47, г.Зверево 8(86355) 6-00-11; Сальский район 8(86372)5-01-01; г.Сальск 8(86372)5-15-15

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						Расшифровка источником финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано в 2023 году	Финансирование в т.ч. по годам	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 заемного инвестиционного 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)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов, компенсация на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 5 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе																
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																								
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	ИИР	СМР		2023													
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	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и целях подключения потребителей																																		
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	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной по ул.Орлова, 26 в х.Голубинка Белокалитвинского района РО (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газовое)	61:04:0600019:108	котельная (БМК)	ул.Орлова, 26, х.Голубинка Белокалитвинский район, Ростовская область	-	-	-	-	0,590	-	-	-	-	0,959	2027	2027	13 174,45	0,00	13 174,45	0,00	13 174,45	13 174,45	13 174,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной по ул.Осташенко, 18 в г.Зверево РО (установка третьего модуля блочно-модульной котельной)	61:51:0010111:5	котельная (БМК)	ул.Осташенко, 18, г.Зверево, Ростовская область	-	-	-	-	39,795	-	-	-	-	38,893	2027	2027	94 635,74	0,00	94 635,74	0,00	94 635,74	94 635,74	94 635,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной по пер.Южный, 6 в п.Юловский Сальского района РО (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газовое)	61:34:0190101:397	котельная (БМК)	пер.Южный, 6, п.Юловский Сальский район, Ростовская область	-	-	-	-	1,182	-	-	-	-	0,959	2027	2027	13 174,45	0,00	13 174,45	0,00	13 174,45	13 174,45	13 174,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	42,670	-	-	-	-	41,513	-	-	**120 984,64**	**0,00**	**120 984,64**	**0,00**	**120 984,64**	**120 984,64**	**120 984,64**											
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников.																																		
3.1.1	Установка дымовой трубы D 600 мм, H 18м (2 стволу) по ул.Кузнечная, 102а в г.Сальск РО	61:57:0010515:52	труба	ул.Кузнечная, 102а, г.Сальск, Ростовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	6 926,62	0,00	6 926,62	0,00	6 926,62	6 926,62	6 926,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**6 926,62**	**0,00**	**6 926,62**	**0,00**	**6 926,62**	**6 926,62**	**6 926,62**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																																		
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения.																																		
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.																																		
6.1.1	Строительство производственной базы, расположенной по адресу: РО, г.Аксай, ул.Дружбы,15 (2 этап)	61:02:0120111:2105 61:02:0120111:2106	производственная база	ул.Дружбы,15, г.Аксай, Ростовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	54 064,57	0,00	54 064,57	0,00	54 064,57	54 064,57	54 064,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.2	Реконструкция производственной базы, расположенной по адресу: г. Батайск, ул.Орджоникидзе, 122 ул.Матросова, 35 (2 этап)	61:46:0012301:46	производственная база	ул. Орджоникидзе, 122 ул.Матросова, 35, г. Батайск, Ростовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	31 247,22	0,00	31 247,22	0,00	31 247,22	31 247,22	31 247,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.3	Приобретение спецтехники	-	спецтехника	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	5 938,63	0,00	5 938,63	0,00	5 938,63	5 938,63	5 938,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**91 250,42**	**0,00**	**91 250,42**	**0,00**	**91 250,42**	**91 250,42**	**91 250,42**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**219 161,68**	**0,00**	**219 161,68**	**0,00**	**219 161,68**	**219 161,68**	**219 161,68**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ДТС»

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения
			2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	49,75	49,75	49,75
2	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (на газовых и угольных котельных)	т.у.т./Гкал	0,16382	0,16307	0,16304
		т.у.т./м^3	0,21152	0,21152	0,21152
2.1.	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя на газовых котельных	т.у.т./Гкал	0,16334	0,16273	0,16269
		т.у.т./м^3	0,215	0,215	0,215
2.1.1	Котельная по ул. Осташенко, 18 в г.Зверево РО	т.у.т./Гкал	0,16043	0,1591	0,1588
2.1.2	Котельная по ул.Орлова, 26 в х.Голубинка Белокалитвинского района РО	т.у.т./Гкал	-	-	0,159
2.1.3	Котельноая по пер. Южный, 6 в п. Юловский Сальского района РО	т.у.т./Гкал	-	-	0,159
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя на угольных котельных	т.у.т./Гкал	0,21517	0,2579	0,21699
		т.у.т./м^3	0,21519	0,21519	0,21519
2.2.1	Котельная по ул.Орлова, 26 в х.Голубинка Белокалитвинского района РО	т.у.т./Гкал	0,200473	0,200473	-
2.2.2	Котельноая по пер. Южный, 6 в п. Юловский Сальского района РО	т.у.т./Гкал	0,223743	0,223743	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	128 280,02	128 208,02	128 208,02
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,17	15,16	15,16
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	191 567	191 567	191 567
		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 электроэнергетики), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г №410		-	-	-
7.1.	Выбросы парниковых газов	тонн в год	-	-	-
7.1.1.	Азота диоксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	245,732	244,465	243,795
7.1.2.	Азота оксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	40,395	39,689	39,579
7.1.3.	Серы диоксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	171,14	79,54	69,331
7.1.4.	Углерода оксид (выброс в атмосферу)	тонн в год	849,446	645,681	625,279
7.1.5.	Бензапирен (выброс в атмосферу)	тонн в год	0,0015736	0,0002636	0,0002531

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «ДТС»

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), т у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал /м²; тонн /м²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), Гкал	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
		2026	2027	2026	2027	2026	2027	2026	2027	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты централизованного теплоснабжения ООО "ДТС"	0	0	0	0	0,16307	0,16304	-	-	128208,02	128208,02
2	Котельная по ул. Осташенко, 18 в г.Зверево РО	0	0	0	0	0,16043	0,1588	-	-	7019,09	7019,09
3	Котельная по ул.Орлова, 26 в х.Голубинка Белокалитвинского района РО	0	0	0	0	0,200473	0,159	-	-	251,411	251,411
4	Котельная по пер. Южный, 6 в п. Юловский Сальского района РО	0	0	0	0	0,223743	0,159	-	-	532,32	532,32

Финансовый план ООО "ДТС"

N 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	Всего	по годам реализации	
		поставка тепловой энергии в горячей воде		2027	
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	219 161,68	219 161,68	219 161,68	2.1.1; 2.1.2; 2.1.3; 3.1.1; 6.1.1; 6.1.2; 6.1.3
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	219 161,68	219 161,68	219 161,68	2.1.1; 2.1.2; 2.1.3; 3.1.1; 6.1.1; 6.1.2; 6.1.3
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0	0	0	
1.3.	экономия расходов	0	0	0	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	
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	0	0	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	
3.1.	кредиты	0	0	0	
3.2.	займы организаций	0	0	0	
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	
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 расходом	0	0	0	
5.	Прочие источники финансирования	0	0	0	

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ДТС"

N п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт											
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул.Институтская, 32 в пос.Рассвет (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2024	2024	2024	2024					9,03	52000	15653,715	4						38450			54107,715	
2.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Садовая, 20/7 в г. Аксай (установка блочно-модульной котельной) ПИР	2024	2024	2025	2025					-	43000	52758							500			53258	
2.3.	Техническое перевооружение котельной по ул.Советская, 87 в хут.Верхне-Подпольный Аксайского района РО (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						11000	9047										9047	
2.4.	Техническое перевооружение котельной по ул.Кирова, 83 в х.Островский Аксайского района РО (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						11000	8820,3										8820,3	

2.5.	Техническое перевооружение котельной по ул.Онучкина, 7 в х.Ленина Аксайского района РО (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						12000	10027,3										10027,3	
2.6.	Техническое перевооружение котельной по ул.Гулаева, 131 а в г.Аксай (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						12000	9442,1										9442,1	
2.7.	Техническое перевооружение котельной по ул.Гайдара, 6 в г.Батайск РО (установка блочно-модульной котельной)	2025	2025	2025	2025						47000	61601										61601	
2.8.	Техническое перевооружение котельной по ул.Луначарского, 168А в г. Батайск РО (установка блочно-модульной котельной)	2025	2025	2025	2025						29000	3560,823	28113,877									31674,7	
2.9.	Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР	2024	2024	2025	2025					-	28000		32628						3000			35628	
2.10.	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г.Батайск РО (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						12000		10044,1									10044,1	
2.11.	Техническое перевооружение котельной по ул.Центральная, 53 в х.Литвиновка (установка блочно-модульной котельной)	2024	2024	2024	2024					0,344	18000	14384,43							3650			18034,43	
2.12.	Техническое перевооружение котельной по ул.Железнодорожная, 2 в р.п.Шолоховский Белокалитвинского района РО (замена котлов - 2 шт)	2025	2025	2025	2025						18000		4720,5						8000			12720,5	
2.13.	Техническое перевооружение котельной по ул.Социалистическая, 1б, в р.п.Шолоховский Белокалитвинского района РО (установка блочно-модульной котельной)	2025	2025	2025	2025						43000		28658,4									28658,4	
2.14.	Техническое перевооружение котельной по ул.Щаденко, 5, в п.Коксовый Белокалитвинского района РО (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						11500		9125,8									9125,8	

2.15.	Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 85а в г. Гуково (замена котлов - 2 шт, с переводом в автоматический режим работы) (ПИР)	2024	2024	2025	2025					-	5000		465						1306,3			1771,3	
2.16.	Техническое перевооружение котельной по ул. Молодежная, 53б в г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					3,44	42000	5893,451							35000			40893,451	
2.17.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пожарского, 4б в г. Гуково РО (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					1,376	29000	9206,136							20000			29206,136	
2.18.	Техническое перевооружение котельной по ул. Милицейская, 40а в п.ш. Атрацит г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					1,806	32000	6726,944							25000			31726,944	
2.19.	Техническое перевооружение котельной по ул. Кооперативная, 2а в п.ш. Атрацит г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					1,032	28000	22958,531							4993			27951,531	
2.20.	Техническое перевооружение котельной по пер. Ардинцева, 12а в г. Гуково (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					2,579	33000	28096,589							5000			33096,589	
2.21.	Техническое перевооружение системы теплоснабжения от котельной по ул.Бетонная, 24 в п.ш.Гуковская, г.Гуково РО (установка блочно-модульной котельной)	2025	2025	2025	2025						92000		42438						82000			124438	

2.22.	Техническое перевооружение котельной по ул. Осташенко, 18 в г. Зверево (замена котла и вспомогательного оборудования) (ПИР)	2024	2024	2025	2025					-	34000		31056						30000			61056	
2.23.	Техническое перевооружение ЦТП-3, по ул. 14-микрорайон, 5в в г.Донецк РО (установка котельного оборудования)	2025	2025	2025	2025						50000		31765						5000			36765	
2.24.	Техническое перевооружение котельной по ул.Краснова, 11а в г.Донецк РО (установка блочно-модульной котельной)	2025	2025	2025	2025						34000		28119,4						1910			30029,4	
2.25.	Техническое перевооружение котельной по ул.Вокзальная, 162а п.Глубокий (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					0,258	15000	13961,481										13961,481	
2.26.	Техническое перевооружение котельной по ул.Куйбышева, 28 в п.Гигант (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025	2025					-	16000		1461						11669			13130	
2.27.	Техническое перевооружение котельной по ул. Кузнечная, 102-а в г. Сальск (замена котла и вспомогательного оборудования)	2024	2024	2025	2025					-	23000		6730						16940			23670	
2.28.	Техническое перевооружение котельной по ул. Халтурина, 21 в г. Сальск (установка блочно-модульной котельной) (СМР)	2024	2024	2025	2025					-	33000		35317						1000			36317	
2.29.	Техническое перевооружение котельной по ул. Столбовая, 88 в г. Сальск (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2024	2024					0,258	12000								7606			7606	

2.30.	Техническое перевооружение котельной по ул. К.Маркса, 19-а в г. Сальск (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025	2025					-	12000		835						8096			8931	
2.31.	Техническое перевооружение котельной по ул. Победы, 27 в г. Сальск (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР	2024	2024	2024	2024					0,258	12000	2626,366							5733			8359,366	
2.32.	Техническое перевооружение котельной по ул. Соц. Труда, 31 в г. Сальск (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025	2025					-	12000		1850						9012			10862	
2.33.	Техническое перевооружение котельной по ул.Ленина, 83 в п.Гигант (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025	2025					-	12000		1440,3						8715,7			10156	
2.34.	Техническое перевооружение котельной по ул.Школьная, 16"а" в п.Приречный (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное) (СМР)	2024	2024	2025	2025					-	12000		1129						8218			9347	
2.35.	Техническое перевооружение котельной по ул.Энгельса, 20-а, г.Цимлянск РО (установка блочно-модульной котельной)	2025	2025	2025	2025						43000		31653,4									31653,4	
2.36.	Техническое перевооружение системы теплоснабжения в п.Саркел (установка блочно-модульной котельной)	2025	2025	2025	2025						23000		18744									18744	
2.37.	Техническое перевооружение котельной по ул.Победы, 106-б в ст.Красноярская Цимлянского района РО (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						11500		9209									9209	

2.38.	Техническое перевооружение котельной по ул.Маяковского, 59 в г.Шахты РО (установка котлов наружного размещения)	2025	2025	2025	2025						13000		8929,7									8929,7	
2.39.	Строительство тепловой сети от котельной по ул.Шевченко, 135 для переподключения абонентов по ул.Горняк, 6а в г.Шахты РО	2025	2025	2025	2025						30000	10839,2										10839,2	
2.40.	Техническое перевооружение ЦТП с установкой котельного оборудования по пер.Донскому, 68 в г.Шахты РО	2025	2025	2025	2025						50000		32126									32126	
Всего по группе 3										20,381	1056000	285603,366	396562,48						340799			1022964,84	
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																							
6.1	Приобретение генераторов	2024	2024	2024	2024					-	34619,58								30237			30237	
6.2	Приобретение спецтехники	2024	2024	2024	2024					-	26030,42	9852,407							17580			27432,407	
Всего по группе 6											60650	9852,407							47817			57669,407	
ИТОГО по программе											1116650	295455,773	396562,48						388616			1080634,25	

Отчет
о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения за предыдущий год ООО "ДТС"

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)	
		план 2025	факт 2025	план 2025	факт 2025	план 2025	факт 2025	план 2025	факт 2025	план 2025	факт 2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Объекты централизованного теплоснабжения ООО "ДТС"	0	0	0	0	0,171	0,16382	1,5; 1.1	1,5; 1,1;	125875	128280