

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.11.2024

г. Ростов-на-Дону

№ 507

О внесении изменений в инвестиционную программу теплоснабжающей организации ООО «Волгодонские тепловые сети» (ИНН 6143081351) на 2024 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 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

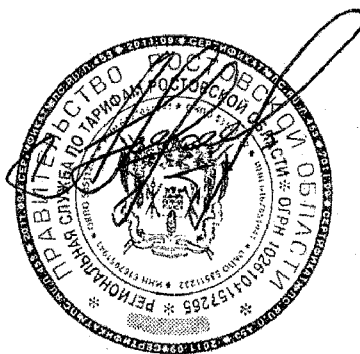
постановляет:

1. Внести изменение в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.10.2022 № 56/9 «Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации ООО «Волгодонские тепловые сети» (ИНН 6143081351) на 2023-2024 годы, изложив его в редакции согласно приложению к настоящему 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>,
вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Волгодонские тепловые сети»**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Волгодонские тепловые сети»
Местонахождение регулируемой организации	347360, Российская Федерация, Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 4-я Заводская, 2, каб. 418
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2024 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Управляющий Казак Александр Игоревич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8 (863) 29-93-24
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, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области Лукьянов А.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (863) 263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Волгодонска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 47
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	-
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	-

Инвестиционная программа
ООО «Волгодонские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС				Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																			
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий							Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам		Прибыль, инвестированная на инвестицию (стр. 11.2 ФП)	Средства, полученные за плату за поставку энергии (стр. 11.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 11.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 11.5 ФП)		Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства по договорной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов бюджета на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта централизованного теплоснабжения	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)										
					Тепловая сеть		Тепловая и нагрузка, Гкал/ч			Тепловая сеть			Тепловая и нагрузка, Гкал/ч				Всего*	ПНР	СМР	2023**	2024				Остаток финансирования (стр. 11.1 ФП)	Амортизация (стр. 11.1 ФП)					11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
					Условно диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (с учетом параллельным численными), км	Способ прокладки	Тепловая и нагрузка, Гкал/ч	Условно диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (с учетом параллельным численными), км	Способ прокладки	Тепловая и нагрузка, Гкал/ч																										
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																								
1.2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																								
Всего по группе 1																																								
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																								
Всего по группе 2																																								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) вытеснения энергии от разных источников																																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																								
3.1.1.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № 2 от УЗ-9-7 до УЗ-2-31, от УЗ-2-31 до УЗ-5-8	61-48-0000000-3326	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	400,0	940,00	1,12	Непроходной канал	13,96	400,00	940,00	1,12	Непроходной канал	13,96	2022	2024	101 429,37	4 979,52	96 449,85	4 573,07	58 000,00	67 066,60	0,00	5 624,48	10 691,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 540,59	0,00	0,00							
3.1.2.	Проектирование и реконструкция участка тепломатристры №-III от ТК-III-7 до ТК-III-5	61-48-0000000-4931	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	300,00	444,00	0,91	Непроходной канал	4,07	300,00	444,00	0,91	Непроходной канал	4,07	2022	2024	98 839,60	4 039,44	94 799,56	3 760,72	48 930,00	54 886,44	0,00	5 521,23	10 494,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 062,09	0,00	0,00							
3.1.3.	Проектирование и реконструкция тепломатристры №-III от ТК-III-6 до ТК-IV-6-5а	61-48-0000000-3355	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	400,00	940,00	0,41	Непроходной канал	33,36	400,00	940,00	0,41	Непроходной канал	33,36	2022	2023	36 104,31	2 400,48	33 703,83	2 109,84	47 560,00	0,00	0,00	1 974,07	3 752,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 268,01	0,00	0,00							
3.1.4.	Проектирование и реконструкция тепломатристры ТК-IV-1 до ТК-IV-10 (на участке от ТК-IV-1 (ТК-2П) до ТК-IV-8)	61-48-0000000-3387	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	500,00	1 730,00	1,43	Непроходной канал	21,93	500,00	1 730,00	1,43	Непроходной канал	21,93	2022	2024	151 132,27	2 972,83	148 159,44	2 713,72	94 740,00	99 257,88	0,00	8 618,72	16 382,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123 417,05	0,00	0,00							
3.1.5.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № 5 от УЗ-5-8 до УТ-5-31	61-48-0000000-3321	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	400,00	940,00	1,65	Непроходной канал	25,18	400,00	940,00	1,66	Непроходной канал	25,18	2022	2024	121 848,93	6 426,41	115 422,51	6 006,76	96 280,00	61 984,09	0,00	6 727,00	12 786,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 328,24	0,00	0,00							
3.1.6.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № 10 на участке от УЗ-9-7 в сторону СК-2	61-48-0000000-3322	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	400,00	940,00	0,13	Непроходной канал	49,27	400,00	940,00	0,13	Непроходной канал	49,27	2022	2024	16 579,95	1 136,38	15 443,57	944,25	0,00	15 443,57	0,00	997,97	1 725,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 001,82	0,00	0,00						
3.1.7.	Проектирование и реконструкция тепломатристры ТМ-III до от ТК-III-6 до ТК-III-7-12 на участке ТК -III-7-5 до ТК-III-7-12	61-48-0000000-4931	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	300,00	444,00	0,83	Непроходной канал	6,92	300,00	444,00	0,83	Непроходной канал	6,92	2022	2024	87 220,48	3 732,20	83 488,28	3 573,28	44 420,00	54 614,59	0,00	4 857,43	9 233,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 556,61	0,00	0,00							
3.1.8.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № 10 УЗ-9-7 до УЗ-35 на участке от УЗ-9-7 до УЗ-25	61-48-0000000-3322	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	300,00	444,00	0,14	Непроходной канал	11,61	300,00	444,00	0,14	Непроходной канал	11,61	2022	2024	12 713,84	1 073,86	11 639,98	932,54	0,00	11 639,98	0,00	684,14	1 300,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 796,71	0,00	0,00							
3.1.9.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № 10 на участке от УЗ-10-33 до УЗ-10-36	61-48-0000000-3322	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	400,00	940,00	1,26	Непроходной канал	46,02	400,00	940,00	1,26	Непроходной канал	46,02	2022	2024	155 168,81	5 482,20	149 686,61	5 046,02	77 020,00	107 854,43	0,00	8 717,69	16 570,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124 834,20	0,00	0,00							
3.1.10.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № IV от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-2	61-48-0000000-3387	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	150,00	72,80	0,22	Непроходной канал	3,58	150,00	72,80	0,22	Непроходной канал	3,58	2022	2023	12 151,94	604,27	11 547,67	424,88	18 250,00	0,00	0,00	681,00	1 294,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 751,61	0,00	0,00							
3.1.11.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № IV от ТК-IV-3 до ТК-IV-3-3	61-48-0000000-3387	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	150,00	72,80	0,30	Непроходной канал	2,79	150,00	72,80	0,30	Непроходной канал	2,79	2022	2023	32 295,60	883,45	31 411,53	803,58	32 270,00	0,00	0,00	1 828,72	3 476,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 185,60	0,00	0,00							
3.1.12.	Проектирование и реконструкция тепловой магистраль № 16 от УЗ-16-11а до УЗ-16-12 / с/м №-17а от УТ-61а до УТ-17а-101 / с/м № 17а на участке от УТ-17а-102 до УТ-17а-61а	61-48-0000000-3324 61-48-0000000-3339	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	400,00	940,00	1,07	Непроходной канал	28,37	400,00	940,00	1,07	Непроходной канал	28,37	2022	2024	127 850,51	4 639,54	123 210,97	4 446,17	70 135,00	65 540,14	0,00	7 166,14	13 621,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102 616,55	0,00	0,00							
3.1.13.	Проектирование и реконструкция тепломатристры № 17 от УЗ-16-12 до УЗ-17-11а	61-48-0000000-3325	Тепловая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгодонское	300,00	444,00	1,25	Непроходной канал	6,92	300,00	444,00	1,25	Непроходной канал	6,92	2022	2024	74 227,31	5 088,39	69 138,92	4 636,44	66 960,00	40 977,23	0,00	4 041,17	7 681,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57 868,10	0,00	0,00							

3.1.14.	Проектирование и реконструкция тепломатристры ЮЭР-1 от ТК-III-6 до ТК-III-17 на участке от ТК-III-3-7 до ТК-III-3-8, от ТК-3-9 до ТК-III-3-12	61-48-0000000-4114	Теплопая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгоградске	300,00	444,00	1,04	Непроходной канал	3,89	300,00	444,00	1,04	Непроходной канал	3,89	2022	2024	113 469,00	4 271,33	109 197,67	4 089,19	92 280,00	52 489,12	0,00	6 351,73	12 073,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 954,49	0,00	0,00	
3.1.15.	Проектирование и реконструкция тепломатристры №-III от ТЭЦ1 до ТК-III-5 на участке от ТК-III-6 до ТК-III-4	61-48-0000000-5200	Теплопая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгоградске	500,00	1 730,00	0,58	Непроходной канал	23,26	500,00	1 730,00	0,58	Непроходной канал	23,26	2022	2024	117 714,18	4 077,17	113 637,01	3 668,59	0,00	113 637,01	0,00	6 621,51	12 586,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94 817,67	0,00	0,00	
3.1.16.	Проектирование и реконструкция тепломатристры от ТК-IV-1 на участке ТК-III-5-12 до ТК-III-3-31	61-48-0000000-3330	Теплопая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгоградске	300,00	444,00	1,78	Непроходной канал	23,03	300,00	444,00	1,78	Непроходной канал	23,03	2023	2024	184 221,00	6 028,67	178 192,33	5 823,13	95 590,00	124 776,54	0,00	10 359,64	19 691,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148 346,27	0,00	0,00		
3.1.17.	Проектирование и реконструкция тепломатристры 10 УЗ-9-7 до УЗ-3-6 на участке от УЗ-3-25 до УЗ-3-6	61-48-0000000-3322	Теплопая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгоградске	250,00	276,00	0,75	Непроходной канал	9,81	250,00	276,00	0,75	Непроходной канал	9,81	2022	2024	46 794,74	2 795,31	43 999,43	2 662,63	0,00	43 999,43	0,00	2 562,77	4 871,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 697,94	0,00	0,00	
3.1.18.	Проектирование и реконструкция тепломатристры ЮЭР-1 от ТК-III-3-6 до ТК-III-3-17 на участке от ТК-III-3-14 до ТК-III-3-17	61-48-0000000-4114	Теплопая сеть	Подземная тепломатристра в г. Волгоградске	300,00	444,00	0,70	Непроходной канал	3,71	300,00	444,00	0,70	Непроходной канал	3,71	2022	2024	80 190,00	3 554,83	76 635,17	3 326,71	0,00	76 635,17	0,00	4 463,48	8 484,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 915,47	0,00	0,00		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																				
Всего по группе 3																	1 569 950,63	64 136,28	1 505 764,35	59 561,62	842 345,00	990 802,33	0,00	87 708,90	166 720,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 255 960,00	0,00	0,00
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. Выявление эксплуатационных, консервационных и демонтажных объектов системы централизованного теплоснабжения																																				
5.1. Выявление эксплуатационных, консервационных и демонтажных тепловых сетей																																				
5.2. Выявление эксплуатационных, консервационных и демонтажных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																				
Всего по группе 5																																				
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемой организацией 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																																				
Всего по группе 6																																				
ИТОГО по программе																																				

Примечание:

* - в столбце 10.1 указаны значения в соответствии с положительными заключениями технического и ценового аудита (ТЦА), проведенного ФАУ Главгосспертиза России по каждому объекту;

** - в столбце 10.5 в 2023 году указаны значения в соответствии с утвержденной ИП ООО "ВЭС" (постановление РСТ РО от 28.10.2022 № 36/9), т.к. корректировка ИП в части 2023 года была возможна до 30.08.2023, а положительное заключение ТЦА было получено в октябре 2023. В текущем 2024 году корректировка значений 2023 года противоречит пункту 45 Правил согласования и утверждения ИП (утв. постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 №416).

**Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Волгодонские тепловые сети»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически е значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в т.ч. по годам реализации	
					2023	2024
1	2	3	4	5	6	7
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	-	-	-	-
		т.у.т./м ³	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	5	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	81,3	83,16	81,89	81,51
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	209 506,00	201 724,75	201 526,72	198 861,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	32,40	31,4	31,3	30,3
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	789 819,00	814 838,38	789 819,00	789 819,00
		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		-	-	-	-
7.1.						
7.2.						

**Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ООО «Волгодонские тепловые сети»**

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		2023	2024		2023	2024		2023	2024		2023	2024			
1	2	3	4	5	7	8	9	11	12	13	15	16	17	19	20	21
1	Тепловые сети	0,46	0,46	0,46							2,54	2,54	2,51	201,72	201,53	198,86

**Финансовый план
ООО «Волгодонские тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2023-2024 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Форме N 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	2023**		2024
					2023**		2024
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства	254 429,10	254 429,10	168 469,17	174 781,14		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	87 708,90	87 708,90	48 304,44	46 253,10	3.1.1-3.1.18	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	166 720,20	166 720,20	120 164,73	128 528,04	3.1.1-3.1.18	
1.3.	экономия расходов	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		
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		
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		
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00		
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	1 255 960,00	1 255 960,00	673 875,83	816 021,09		
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.3.	прочие привлеченные средства (Фонд реформирования ЖКХ)	1 255 960,00	1 255 960,00	673 875,83	816 021,09	3.1.1-3.1.18	
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	1 510 389,10	1 510 389,10	842 345,00	990 802,23		

Примечание:

* - указаны значения с учетом положительных заключений технологического и ценового аудита (ТЦА), проведенного ФАУ Главгосэкспертизы России по каждому объекту (за вычетом факта 2022 года);

** - в 2023 году указаны значения в соответствии с утвержденной ИП ООО "ВТС" (постановление РСТ РО от 28.10.2022 № 56.9), т.к. корректировка ИП в части 2023 года была возможно до 30.08.2023, а положительные заключения ТЦА были получены в октябре 2023. В текущем 2024 году корректировка значений 2023 года противоречит пункту 45 Правил согласования и утверждения ИП (утв. постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 №410).

Расходы на 2024 год увеличиваются, т.к. в 2023 году по факту выполнен не весь плановый объем и остатки перенесены на реализацию в 2024 году.

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2023 год
 ООО "Волгодонские тепловые сети"
 (наименование регулируемой организации)

№ 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	факт													
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки		план	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 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 в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) доставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1.	Проектирование и реконструкция тепломатриалы № 2 от УЗ-9-7 до УЗ-2-31, от УЗ-2-31 до УЗ-5-8	2022	2022	2024	2024	400	940	1,122	Непроходной канал	13,9595	58 000,00	3 326,020	5 943,624	-	-	-	-	-	21 265,312	-	-	-	-	529 435,96
3.1.2.	Проектирование и реконструкция участка тепломатриалы №-III от ТК-III-7 до ТК-III-7-5	2022	2022	2024	2024	300	444	0,912	Непроходной канал	14,067	48 930,00	2 805,900	10 425,949	-	-	-	-	-	29 130,261	-	-	-	-	42 362,11
3.1.3.	Проектирование и реконструкция тепломатриалы №-III от ТК-III-6 до ТК-IV-6-5a	2022	2022	2023	2023	400	940	0,41	Непроходной канал	33,3632	47 560,00	2 227,340	7 054,715	-	-	-	-	-	23 277,438	-	-	-	-	33 059,49
3.1.4.	Проектирование и реконструкция тепломатриалы от ТК-IV-1 до ТК-IV-10 (на участке от ТК-IV-1 (ТК-2П) до ТК-IV-8)	2022	2022	2024	2024	500	1730	1,43	Непроходной канал	21,9272	94 739,99	5 432,880	9 888,825	-	-	-	-	-	33 838,968	-	-	-	-	49 160,67
3.1.5.	Проектирование и реконструкция тепломатриалы № 5 от УЗ-5-8 до УТ-5-37	2022	2022	2024	2024	400	940	1,662	Непроходной канал	25,1834	96 280,00	5 521,200	10 557,767	-	-	-	-	-	37 779,108	-	-	-	-	53 858,08
3.1.6.	Проектирование и реконструкция тепломатриалы № 10 на участке от УЗ-9-7 в сторону СК-2	2022	2022	2024	2024	400	940	0,126	Непроходной канал	49,2695	-	-	192,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192,13
3.1.7.	Модернизация тепломатриалы ТМ-III кв. 8 от ТК-III-6 до ТК-III-7-12 на участке ТК -III-7-5 до ТК-III-7-12	2022	2022	2024	2024	300	444	0,828	Непроходной канал	16,9182	44 420,00	2 547,270	7 690,558	-	-	-	-	-	20 257,460	-	-	-	-	30 495,29
3.1.8.	Модернизация т/м10 УЗ-9-7 до УЗ-36 на участке от УЗ-9-7 до УЗ-25	2022	2022	2024	2024	300	444	0,142	Непроходной канал	11,6093	-	-	141,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	141,32
3.1.9.	Модернизация ТМ№10 на участке от УЗ-10-33 до УЗ-10-36	2022	2022	2024	2024	400	940	1,264	Непроходной канал	46,0237	77 020,00	4 416,730	8 292,033	-	-	-	-	-	29 559,593	-	-	-	-	42 268,36

3.1.10.	Проектирование и реконструкция тепломатриал № IV от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-2	2022	2022	2023	2023	150	72,8	0,242	Непроходной канал	3,5758	18 250,00	1 046,550	2 416,691	-	-	-	-	-	7 991,286	-	-	11 454,53				
3.1.11.	Проектирование и реконструкция тепломатриал № IV от ТК-IV-3 до ТК-IV-3-3	2022	2022	2023	2023	150	72,8	0,428	Непроходной канал	2,785	32 270,00	1 850,530	6 749,368	-	-	-	-	-	21 256,767	-	-	29 856,67				
3.1.12.	Проектирование и реконструкция тепловой магистрали № 16 от УЗ-16-11а до УЗ-16-12 / т/м №-17а от УТ-61а до УТ-17а-101 / т/м № 17а на участке от УТ-17а-102 до УТ-17а-61а	2022	2022	2024	2024	400	940	1,07	Непроходной канал	28,3745	70 135,01	4 021,910	12 426,564	-	-	-	-	-	41 415,731	-	-	57 864,20				
3.1.13.	Проектирование и реконструкция тепломатриал № 17 от УЗ-16-12 до УЗ-17-111	2022	2022	2024	2024	300	444	1,248	Непроходной канал	16,9169	66 960,00	3 839,830	5 514,553	-	-	-	-	-	21 050,489	-	-	30 404,87				
3.1.14.	Проектирование и реконструкция тепломатриал ЮЗР-1 от ТК-III-6 до ТК-III-3-17 на участке от ТК-III-3-7 до ТК-III-3-8, от ТК-3-9 до ТК-III-3-12	2022	2022	2024	2024	300	444	1,04	Непроходной канал	13,8888	92 279,99	5 291,810	13 742,768	-	-	-	-	-	40 434,351	-	-	59 468,93				
3.1.15.	Проектирование и реконструкция тепломатриал №-III от ТЭЦ-1 до ТК-III-6 на участке от ТК-III-6 до ТК-III-4	2022	2022	2024	2024	500	1730	0,58	Непроходной канал	53,258	-	-	388,578	-	-	-	-	-	-	-	-	388,58				
3.1.16.	Проектирование и реконструкция тепломатриал от ТК-IV-1 на участке ТК-III-7-12 до ТК-III-3-31	2023	2023	2024	2024	300	444	1,78	Непроходной канал	23,026	95 500,01	5 476,470	14 215,122	-	-	-	-	-	37 873,385	-	-	57 564,98				
3.1.17.	Проектирование и реконструкция тепломатриал 10 УЗ-9-7 до УЗ-36 на участке от УЗ-25 до УЗ-26	2022	2022	2024	2024	250	276	0,75	Непроходной канал	9,8127	-	-	132,684	-	-	-	-	-	-	-	-	132,68				
3.1.18.	Проектирование и реконструкция тепломатриал ЮЗР-1 от ТК-III-3-6 до ТК-III-3-17 на участке от ТК-III-3-14 до ТК-III-3-17	2022	2022	2024	2024	300	444	0,702	Непроходной канал	13,7106	-	-	228,125	-	-	-	-	-	-	-	-	228,13				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.2.1.																										
3.2.2.																										
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																										
4.1.1.																										
4.1.2.																										
Всего по группе 4																										
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																										
5.1.1.																										
5.1.2.																										
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 регулирующими 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																										
6.1.1.																										
6.1.2.																										
Всего по группе 6																										
ИТОГО по программе																										
											842 345,000	48 304,440	116 001,376							365 130,149						529 435,965

Отчет
о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения за 2023 год
ООО "Волгодонские тепловые сети"
(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)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО "Волгодонские тепловые сети"	0,46	0,47	0	0	0	0	2,63	2,54	208238,16	201526,719