



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

**ПРИКАЗ**

19 декабря 2024 г.

№ 49/47

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы ООО "Волжские тепловые сети"  
в сфере теплоснабжения на период 2025 - 2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлениями 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)", 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 ООО "Волжские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на период 2025 - 2026 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2025 г. и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова

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

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере  
теплоснабжения  
ООО "Волжские тепловые сети"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Волжские тепловые сети"
Местонахождение регулируемой организации	404130, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-я Автодорога, д.19, кабинет 2.4
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник службы ремонтов, перспективного развития и присоединения В.П. Леонтьев
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8(8443) 55-05-39 Vladislav.Leontev@lukoil.com
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Скосырева, 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. 8(8442) 35-29-05
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа-город Волжский Волгоградской области – комитет по обеспечению жизнедеятельности города
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	404130, Волгоградская область, г. Волжский, ул. Рихарда Зорге, д. 15.
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель комитета по обеспечению жизнедеятельности города Ракутов С.А.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. 8(8443) 41-31-62



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО "Волжские тепловые сети"

№ п/п	наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	текущее значение	Плановые значения	
					в т.ч. по годам реализации	
					2025	2026
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-
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	%	82,57	82,57	81,57	79,47
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	355 558	379520	379 196,24	377 759
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23,19	24,75	24,73	24,63
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 194 020,60	1 205 880,00	1 205 738	1 204 273
		куб. м для пара	19,70	19,81	19,81	19,81
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 ООО "Волжские тепловые сети"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на ГВС тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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 по каждому участку теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения 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	
		2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД по ул. Труда, 4/2	0	0	0	-	-	-	0,000/0,00	2,4/0,86	0,000/0,00	134,21/48,14	134,21/48,14
2	ВТС. Строительство (ТП) ТС к жилому дому ул. Дружбы, 79	0	0	0	-	-	-	0,000/0,00	2,40/0,58	0,000/0,00	100,40/24,47	100,40/24,47
3	ВТС. Строительство (ТП) ТС по ул. Карбышева в 38 мкр.	0	0	0	-	-	-	0,000/0,00	2,4/0,58	0,000/0,01	293,02/71,40	294,02/71,40
4	ВТС. Реконструкция ТМ-6 от БТК-6 до П-7	0	0	0	-	-	-	1,24/4,33	1,1/4,33	2234,75/7797,92	1978,49/7797,92	14758,94/7797,92
5	ВТС. Реконструкция ТМ-5 от 5ТК-5 до 5ТК-10	0	0	0	-	-	-	3,1/2,71	3,08/2,71	754,96/659,72	750,89/659,72	633,6/659,72
6	ВТС. Реконструкция тепломатрицы ТМ-24 от ВГЭЦ-2 до АО ВГЗ	0	0	0	-	-	-	1,4/3,79	1,1/3,66	1079,6/3574,22	986,02/3288,57	506,12/1823,58
7	ВТС. Теплоизоустройство ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-27	0	0	0	-	-	-	1,1/3/3,25	0,98/3,25	2139,55/6132,26	1848,12/6132,26	1780,35/6132,26
8	ВТС Реконструкция тепломатрицы ТМ-1 (участок от П-2 до П-3)	0	0	0	-	-	-	0,96/5,96	0,84/5,96	1608,28/9965,92	1402,21/9965,92	1132,04/9965,92
	В целом по предприятию (водяные тепловые сети)	0	0	0	-	-	-	2,44/7,82	2,44/7,81	376920/1205880	376596,24/1205738	375158,56/1204273
	В целом по предприятию (паровые тепловые сети)	0	0	0	-	-	-	11,28/0,09	11,28/0,09	2600/19,81	2600/19,81	2600/19,81

Финансовый план  
ООО "Волжские тепловые сети"

№ 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	вид деятельности		2025	2026	
			передача тепловой энергии				
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства	-	328 487,972	328 487,972	186 742,194	141 745,778	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	303 491,556	303 491,556	161 745,778	141 745,778	4.1-4.5
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	экономия расходов	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	24 996,416	24 996,416	24 996,416	0,000	1.1.1-1.1.3
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1	кредиты	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.2	займы организаций	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.3	прочие привлеченные средства	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	-	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Прочие источники финансирования (нетарифные источники финансирования)	-	44 578,635	44 578,635	16 345,138	28 233,497	4.4; 4.5
	ИТОГО по программе	-	373 066,607	373 066,607	203 087,332	169 979,275	

№ п/п	Наименование мероприятий	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 том числе оптоволоконная), км	Способ прокладки	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиционные цели	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 возвратно и основе	Бюджетные средства по каждой централизованной системе теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта	Прочие источники финансирования	Всего:		
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			
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей.																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1	ВТС. Строительство (ПТ) тепловых распределителей в 37 мкр	2023	2023	2023	2023	80	0,016	подземный, бескапальный	0,539	339,007		339,007									339,007		
1.1.2	ВТС. Строительство (ПТ) тепловых распределителей в 38мкр.	2023	2023	2023	2023	250/125	0,32	подземный, капальный	0,8482	10 487,092		10 487,092									10 487,092		
1.1.3	ВТС. Строительство (ПТ) ТС к МКД по ул. Мира, 112	2023	2023	2023	2023	100	0,062	подземный, бескапальный	0,9	2 247,082		2 247,082									2 247,082		
1.1.4	ВТС. Строительство паропровода (ПТ) от ВолжГЭЦ-2 до ООО "РНФ"	2023	2023	2023	2023	разработка ПСД			18	2 515,200		2 515,200									2 515,200		
1.1.5	ВТС. Строительство (ПТ) ТС к жилому дому по ул. Труда, д.2	2023	2023	2023	2023	125	0,03	надземный, подземный	1,359	2 039,251		2 039,251									2 039,251		
1.1.6	ВТС. Строительство (ПТ) ТС к детской площадке по ул. Труда, д.4	2023	2023	2023	2023	разработка ПСД			0,656	845,207		845,207									845,207		
1.1.7	ВТС. Строительство (ПТ) ТС к жилому дому по ул. Карбышева, 161	2023	2023	2023	2023	разработка ПСД			0,64966	1 010,512		1 010,512									1 010,512		
1.2. Строительство иных объектов системы 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 пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в 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																							
Всего по группе 2.																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
Всего по группе 3.																							
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.1	ВТС.Реконструкция ТМ-6 от БТК-6 до ПТ-7	2023	2023	2023	2023	800	0,196	надземный	29 997,777	29 997,777		29 997,777									29 997,777		
4.1.2	ВТС.Реконструкция тепломагистралей ТМ-24 от ВТЭЦ-2 до АО "ВТЗ"	2023	2023	2023	2023	500	0,8287	надземный	48 856,745	29 510,636										20 873,741	50 384,377		

4.1.3.	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-15	2023	2023	2023	2023	400	0,053	подземный, бескабельный	6 408,948	6 408,948											6 408,948	
4.1.4.	ВТС. Тепловоружение ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-27	2023	2023	2023	2023	600			875,978	875,978											1,597	877,575
4.1.5.	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-27 до 22ТК-35	2023	2023	2023	2023	500	0,116	подземный, кабельный	36 768,696	36 768,696											0,269	36 768,965
4.1.6.	Реконструкция тепломагистрали ТМ-1 (участок от П-2 до П-3)	2023	2023	2023	2023	1000/1200	0,307	надземный	31 159,416	31 159,416											0,017	31 159,433
4.1.7.	ВТС. Модернизация ТИ ТМ-22 от 22УТ-1 до узла опуска 22ТК-4	2023	2023	2023	2023	600	0,096	надземный	11 830,849	11 830,849												11 830,849
4.1.8.	ВТС. Реконструкция ТМ-5 от 5ТК-5 до 5ТК-10	2023	2023	2023	2023	600			2 934,400	2 934,400											2 934,400	2 934,400
4.1.9.	ВТС. Модернизация тепловой изоляции ТМ-3 от ТМ-13 до ОП-211	2023	2023	2023	2023	500	3,532	надземный	37 518,400	37 518,400											37 518,400	37 518,400
4.1.10.	ВТС. Модернизация тепловой изоляции ТМ-4 от НС-1 до НС-1а	2023	2023	2023	2023	600/500	2,52	надземный	29 134,400	29 134,400											29 134,400	29 134,400
4.1.11.	ВТС. Модернизация тепловой изоляции ТМ-13 от П-2 до ТМ-3	2023	2023	2023	2023	600	1,556	надземный	13 938,400	13 938,400											15 999,570	15 999,570
4.1.12.	ВТС. Модернизация ТИ ТМ-7 от 7ТК-10 вальв Корольова до узла опуска	2023	2023	2023	2023	600	0,367	надземный	5 376,240	5 376,240											5 376,240	5 376,240
	«ВТС. Тепловоружение за ТМ 5 (5ТК-3, 5ОС-4, 5ТК-7, 5ОС-8)», «ВТС. Тепловоружение за ТМ-22 (22ТК-7, 22ОС-8)»	2023	2023	2023	2023				2 566,598	2 566,598											1 425,366	1 425,366
	Всего по группе 4.								257 366,847	146 552,300											113 264,001	259 816,301
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																						
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																						
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных 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																						
Всего по группе 6.																						
Итого по программе																						
									276 850,198	146 552,300	0,000	19 483,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	113 264,001	279 299,652



Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за отчетный период ООО "Волжские тепловые сети"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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 по каждому участку тепловой сети)			Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения по каждому участку тепловой сети)		
		план	факт	4	план	факт	6	план	факт	8	план	факт	10	план	факт	12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Гкал/м³				
1	Реконструкция тепломагистрали ТМ-1 (участок от П-2 до П-3)	0	0	-	-	-	-	0,66/6,56	0,62/6,49	355,7/3532,53	335,78/3497,20					
2	ВТС. Реконструкция ТМ-6 от БТК-6 до П-7	0	0	-	-	-	-	1,23/8,69	1,16/8,60	747/5281,47	705,17/5228,66					
3	ВТС. Реконструкция тепломагистрали ТМ-24 от ВТЭЦ-2 до АО ВТЗ	0	0	-	-	-	-	3,98/26,35	3,75/26,08	719,51/4768,54	679,21/4720,85					
4	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-15	0	0	-	-	-	-	1,17/6,52	1,10/6,45	96,59/540,15	91,18/534,75					
5	В целом по предприятию (водяные тепловые сети)	0	0	-	-	-	-	2,44/7,78	2,29/7,74	376801/1200601	353004/1194020,60					
6	В целом по предприятию (паровые тепловые сети)	0	0	-	-	-	-	11,31/0,09	11,08/0,09	2608/20,22	2554/19,70					