



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

**ПРИКАЗ**

25 октября 2023 г.

№ 39/5

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы ООО "Волжские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на 2024 год

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 2024 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2024 г. и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу  
Комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 25 октября 2023 г. № 39/5

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО "Волжские тепловые сети"  
в сфере теплоснабжения на 2024 год**

**1. Паспорт инвестиционной программы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Волжские тепловые сети"
Местонахождение регулируемой организации	404130, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-я Автодорога, д.19, кабинет 2.4
Сроки реализации инвестиционной программы	2024 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник службы ремонтов, перспективного развития и присоединения В.П. Леонтьев
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(8443) 55-05-39 Vladislav.Leontev@lukoil.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Скосырева, 7
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области Горелова С.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	25 октября 2023 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	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, согласовавшего инвестиционную программу	404130, Волгоградская область, г. Волжский, ул. Рихарда Зорге, д. 15.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель комитета по обеспечению жизнедеятельности города Ракутов С.А.
Дата согласования инвестиционной программы	09 августа 2023 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8(8443) 41-31-62



3. 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
					2024
1	2	3	4	5	6
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	81,3
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	365 228	384451	384 012
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23,82	25,07	25,04
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 195 042	1207114	1 206 404
		куб. м в год для пара	20	20	26
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 05 мая 2014 г. № 410		-	-	-

4. 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, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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 участку теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материаловой характеристике тепловой сети		Показатели энергетической эффективности	
		Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	ВТС. Строительство (П) распределительных тепловых сетей в 38 мкр	0	0	-	-	-	-	0,00/0,00	2,69/2,13	0,00/0,00	108,99/86,32
2.	ВТС. Строительство распределительных тепловых сетей в 37 мкр	0	0	-	-	-	-	0,00/0,00	3,77/2,13	0,00/0,00	21,67/12,25
3.	ВТС. Строительство паропровода (ПП) от ВолжТЭЦ-2 до ООО "РНК"	0	0	-	-	-	-	0,00/0,00	0,74/0,01	0,00/0,00	595,00/6,10
4.	ВТС. Реконструкция ТМ-6 от 6ТК-6 до П-7	0	0	-	-	-	-	2,30/13,64	1,79/13,64	173,20/1025,70	134,60/1025,70
5.	ВТС. Реконструкция ТМ-5 от 5ТК-5 до 5ТК-10	0	0	-	-	-	-	2,43/8,53	2,04/8,53	97,29/341,00	81,65/341,00
6.	ВТС. Реконструкция тепломагистрали ТМ-24 от ВТЭЦ-2 до АО ВТЗ	0	0	-	-	-	-	3,18/16,71	1,64/8,53	575,08/3024,36	297,13/1543,04
7.	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-15	0	0	-	-	-	-	2,95/3,84	2,98/6,82	784,51/1018,92	790,81/1811,41
8.	ВТС. Техпереворужение ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-27	0	0	-	-	-	-	3,24/3,56	2,69/2,96	710,60/710,60	591,30/591,30
9.	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-27 до 22ТК-35	0	0	-	-	-	-	3,70/8,53	2,95/8,53	354,85/818,41	283,53/818,41
10.	Реконструкция тепломагистрали ТМ-1 (участок от П-2 до П-3)	0	0	-	-	-	-	2,52/18,91	2,02/18,91	264,40/1984,40	211,70/1984,40
11.	В целом по предприятию (водяные тепловые сети)	0	0	-	-	-	-	2,49/7,82	2,49/7,82	384451,00/1207113,56	384012,46/1206404,00
12.	В целом по предприятию (паровые тепловые сети)	0	0	-	-	-	-	11,31/0,09	1,89/0,11	2608/20,00	3203,00/26,10

5. 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 Разделу 2	
		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)		
				2024		
						вид деятельности
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	-	221 392,595	221 392,595	221 392,595	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	153 911,650	153 911,650	153 911,650	4.1-4.12
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	0,000	0,000	0,000	
1.3.	экономия расходов	-	0,000	0,000	0,000	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	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	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	67 480,945	67 480,945	67 480,945	1.1.1-1.1.3
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,000	0,000	0,000	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	0,000	0,000	0,000	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	0,000	0,000	0,000	
3.1.	кредиты	-	0,000	0,000	0,000	
3.2.	займы организаций	-	0,000	0,000	0,000	
3.3.	прочие привлеченные средства	-	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	
5.	Прочие источники финансирования	-	0,000	0,000	0,000	
	ИТОГО по программе	-	221 392,595	221 392,595	221 392,595	