



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

29 октября 2025 г.

№ 40/1

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением 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)", постановлением Правительства Российской Федерации 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", приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 февраля 2023 г. № 103/пр "Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2026 г. и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

от 29 октября 2025 г. № 40/1

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
Местонахождение регулируемой организации	4000029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Представитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" С.В.Соловых (Доверенность от 28.04.2025 № 19/391ВНП)
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (8442) 55-86-68 Natalya.N.Ivanova@lukoil.com
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Скосырева, д. 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.: (8442) 35-29-05 (приемная); факс: (8442) 35-29-45;
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Волгограда Департамент жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	4000066, Волгоградская область, г. Волгоград, наб. 62-й Армии, 5
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель департамента жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Козлов Р.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (8442)39-70-00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
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	0,18570	0,16860	0,16860	0,16820	0,16820
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
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	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		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), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410		-	-	-	-	-

Финансовый план
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

№ 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					2026	2027		2028
		Нетарифный источник		Тарифный источник						
производство электроэнергии	прочее производство	производство тепловой энергии	производство хим.умячечной воды (ХУВ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	201 686,613	0,000	251 337,593	293,880	453 318,086	109 916,325	233 067,793	110 333,968	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	201 686,613	0,000	251 337,593	293,880	453 318,086	109 916,325	233 067,793	110 333,968	-
	2026 год	32 109,531	0,000	77 708,834	97,960	109 916,325	109 916,325	0,000	0,000	-
	ВолГЭЦ-2. Техпереворужение ширководов 2-ой очереди	32 109,531	0,000	70 123,956	0,000	102 233,487	102 233,487	0,000	0,000	4.1
	ВолГЭЦ-2. Техпереворужение осветителя №6	0,000	0,000	7 584,878	97,960	7 682,838	7 682,838	0,000	0,000	4.2
	2027 год	145 548,694	0,000	87 421,139	97,960	233 067,793	0,000	233 067,793	0,000	-
	ВолГЭЦ-2. Техпереворужение ширководов 2-ой очереди	61 687,501	0,000	38 772,956	0,000	100 460,457	0,000	100 460,457	0,000	4.1
	ВолГЭЦ-2. Техпереворужение осветителя №6	83 861,193	0,000	43 575,740	97,960	127 534,893	0,000	127 534,893	0,000	4.2
	ВолГЭЦ-2. Техпереворужение мазутонасосной (дополнительное мазутное хозяйство)	0,000	0,000	5 072,443	0,000	5 072,443	0,000	5 072,443	0,000	4.3
	2028 год	24 028,388	0,000	86 207,620	97,960	110 333,968	0,000	0,000	110 333,968	-
	ВолГЭЦ-2. Техпереворужение мазутонасосной (дополнительное мазутное хозяйство)	24 028,388	0,000	86 207,620	97,960	110 333,968	0,000	0,000	110 333,968	4.3
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой каловой выручке	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3	экономию расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.1	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.2	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.3	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	-
5	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
	ИТОГО по программе	201 686,613	0,000	251 337,593	293,880	453 318,086	109 916,325	233 067,793	110 333,968	-

№ 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			Амортизация (тарифный источник - производство тепловой энергии)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратно и основную	Бюджетные средства по каждой централизованной теплоснабжающей организации	Прочие источники финансирования (амортизация - тарифный источник - производство электроэнергии)	Всего:						
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в том числе оптоволоконная), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч								Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Прочие собственные средства
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.																							
1.2. Строительство новых 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 пикового воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.1. Реконструкция ширвопроводов 1-ой очереди																							
4.1.2. Тепловооружение мажугаосной																							
4.1.3. Тепловооружение с установкой АЛАР на ТТ 7-10																							
4.1.4. Тепловооружение выключателей электродвигателей дымососов и электродвигателей КА №7,8																							

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за отчетный период
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" за 2024 год

№ 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 величин технологических потерь тепловой энергии, к 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)					
1	2	план 3	факт 4	план 5	факт 6	план 7	факт 8	план 9	факт 10	план 11	факт 12
	Волгоградская ТЭЦ	-	-	-	-	168,6	185,7	-	-	-	-