



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

21 октября 2026 г.

ПРИКАЗ

№ 37/3

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 октября 2025 г. № 40/1 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в сфере теплоснабжения на 2026 - 2028 годы"

В соответствии с Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, приказываю:

внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29 октября 2025 г. № 40/1 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в сфере теплоснабжения на 2026 - 2028 годы" изменения, изложив разделы 2 и 5 приложения к приказу в новой редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 21 октября 2026 г. № 37/3

№ 5-ИП ТС

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.умягченной воды (ХУВ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	189 044,431	0,000	251 337,593	293,880	440 675,904	118 713,901	211 516,273	110 445,730	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	189 044,431	0,000	251 337,593	293,880	440 675,904	118 713,901	211 516,273	110 445,730	-
	2026 год	40 907,107	0,000	77 708,834	97,960	118 713,901	118 713,901	0,000	0,000	-
	ВолгТЭЦ-2: Техпереворужение циркуловодов 2-ой очереди	40 907,107	0,000	70 876,794	0,000	111 783,901	111 783,901	0,000	0,000	4.1
	ВолгТЭЦ-2. Техпереворужение осветлителя №6	0,000	0,000	6 832,040	97,960	6 930,000	6 930,000	0,000	0,000	4.2
	2027 год	123 997,174	0,000	87 421,139	97,960	211 516,273	0,000	211 516,273	0,000	-
	ВолгТЭЦ-2: Техпереворужение циркуловодов 2-ой очереди	39 519,541	0,000	38 772,956	0,000	78 292,497	0,000	78 292,497	0,000	4.1
	ВолгТЭЦ-2. Техпереворужение осветлителя №6	84 477,633	0,000	43 648,183	97,960	128 223,776	0,000	128 223,776	0,000	4.2
	ВолгТЭЦ-2. Техпереворужение мазутонасосной (дополнительное мазутное хозяйство)	0,000	0,000	5 000,000	0,000	5 000,000	0,000	5 000,000	0,000	4.3
	2028 год	24 140,150	0,000	86 207,620	97,960	110 445,730	0,000	0,000	110 445,730	-
	ВолгТЭЦ-2. Техпереворужение мазутонасосной (дополнительное мазутное хозяйство)	24 140,150	0,000	86 207,620	97,960	110 445,730	0,000	0,000	110 445,730	4.3
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	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3	экономиа 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, реализавшей 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 I	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 - не тарифный источник (собственные средства от прочей деятельности) (оказание услуг по ремонту и обслуживанию внутренних систем отопления и прочая деятельность)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
	ИТОГО по программе	189 044,431	0,000	251 337,593	293,880	440 675,904	118 713,901	211 516,273	110 445,730	-