



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

03 ноября 2022 г.

№ 38/2

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
в сфере теплоснабжения на 2023–2025 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 :

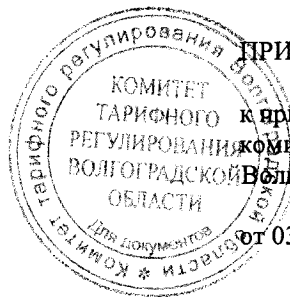
1. Утвердить инвестиционную программу ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в сфере теплоснабжения на 2023–2025 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает с 01 января 2023 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу

комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 03 ноября 2022 г. № 38/2

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в сфере теплоснабжения на 2023–2025 годы

1. Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
Местонахождение регулируемой организации	400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55
Сроки реализации инвестиционной программы	2023–2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Представитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" по доверенности Баландин О.И.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(8442) 25-28-51
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. им. Скосырева, д. 7
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области Горелова С.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	03 ноября 2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8(8442) 35-29-05
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Волгограда – департамент жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. набережной 62-й Армии, д. 5
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель департамента жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Козлов Р.С.
Дата согласования инвестиционной программы	11 октября 2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8(8442) 39-70-00

2. Перечень мероприятий инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в сфере теплоснабжения на 2023–2025 годы Волгоградская ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
													5	6	7	8		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
Группа 1. Строительство или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
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 производительности 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 тепловых сетей																		
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 теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1.1.	Реконструкция циркуловодов 1-ой очереди	Обеспечение надежности и бесперебойной работы основного оборудования	Волгоградская ТЭЦ- 2 г. Волгоград, ул. им. Моларта, д.17	Трубопроводы технологическо й системы функционирова ния оборотного водоснабжения	комплект	1	1	2018	2023	113 686,878	40 941,588	72 745,290	0	0	0	0		
4.1.1.1.	1 этап реализации: выполнение проектно- изыскательских работ, санация напорного циркуловодов нитка А									40 941,588	40 941,588	0	0	0	0	0	0	
4.1.1.2.	2 этап реализации: санация трубопроводов напорного циркуловода нитка Б, санация всасывающих циркуловодов нитки А и Б									72 745,290	0	72 745,290	0	0	0	0	0	

4.1.2.	Техпервооружение мазутонасосной	Обеспечение надежности и бесперебойной работы основного оборудования	Волгоградская ТЭЦ-2 г. Волгоград, ул. им. Моцарта, д.17	Оборудование мазутонасосной	комплект	1	1	2021	2024	74 892,651	45 146,156	20 352,556	9 393,940	0	0	0
4.1.2.1.	1-й этап реализации: Выполнение проектно-изыскательских работ; поставка оборудования мазутонасосной: подогревателя мазута, поставка перекачивающего насоса мазута, демонтаж/монтаж мазутного подогревателя									45 146,156	45 146,156	0	0	0	0	0
4.1.2.2.	2-й этап реализации: Поставка оборудования мазутонасосной, выполнение демонтажных и монтажных работ с установкой 2-го мазутного подогревателя и 1-го мазутного насоса, с полной обязанкой трубопроводами, оборудованием КИПиА, выполнение пусконаладочных работ									20 352,556	0	20 352,556	0	0	0	0
4.1.2.3.	3-й этап реализации: Выполнение монтажных работ по установке 2-го мазутного насоса, с полной обязанкой трубопроводами, оборудованием КИПиА, выполнение пусконаладочных работ									9 393,940	0	0	9 393,940	0	0	0
4.1.3.	Техпервооружение с установкой АЛАР на ТГ 7-10	Обеспечение надежности и бесперебойной работы основного оборудования	Волгоградская ТЭЦ-2 г. Волгоград, ул. им. Моцарта, д.17	Устройства релейной защиты и автоматики турбогенератора	комплект	4	4	2021	2023	45 472,115	30 913,931	14 558,184	0	0	0	0
4.1.3.1.	1 этап реализации: Выполнение проектно-изыскательских работ, поставка оборудования, монтаж шкафов АЛАР с монтажом кабельных линий, выполнение пусконаладочных работ на ТГ 7,8,9									30 913,931	30 913,931	0	0	0	0	0
4.1.3.2.	2 этап реализации: поставка оборудования, монтаж шкафов АЛАР с монтажом кабельных линий, выполнение пуско-									14 558,184	0	14 558,184	0	0	0	0

3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" в сфере теплоснабжения на 2023–2025 годы Волгоградская ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
1	2	3	4	5	2023	2024	2025
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1763	0,1742	0,1700	0,1700	0,1700
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	0	0	0	0	0
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	-	-	-	-	-
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
		тонн в год для воды <*>	-	-	-	-	-
		куб. м для пара <***>	-	-	-	-	-
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

4. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" Волгоградская ТЭЦ-2

№ 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, отпускаяемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям			
		Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			
		2023	2024	2025		2023	2024	2025		2023	2024	2025		2023	2024	2025		2023	2024	2025					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22				
1.	Волгоградская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	176,3	170,0	170,0	170,0	-	-	-	-	-	-	-	-				

[illegible]

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)													
		2023 год						2024 год						2025 год	
		по видам деятельности						по видам деятельности						по видам деятельности	
		Не регулируемый вид			Регулируемый вид			Не регулируемый вид			Регулируемый вид			Не регулируемый вид	
		Произв-во эл. энергии	Произв-во пара	Прочая продукция по основной деятельности	Произв-во теплоносителя (ХОВ)	Произв-во тепловой энергии	Произв-во эл. энергии	Произв-во пара	Произв-во теплоносителя (ХОВ)	Произв-во тепловой энергии	Произв-во эл. энергии	Произв-во пара	Произв-во теплоносителя (ХОВ)	Произв-во тепловой энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	115 591,659	50 187,196	9 777,580	0	96,060	47 702,540	0	0	96,060	7 732,223	0	0	0	0