



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

07 декабря 2023 г.

№ 48/1

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 октября 2022 г. № 37/3 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы"

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

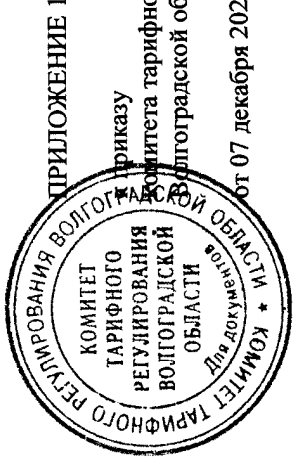
внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 октября 2022 г. № 37/3 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы" следующие изменения:

в приложении к приказу разделы 2 и 5 изложить в новой редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова



**2. Перечень мероприятий инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы
Волжская ТЭЦ, Волжская ТЭЦ-2**

от 07 декабря 2023 г. № 48/1

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				в т.ч. за счет платы за подключение				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	в т.ч. по годам					
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2023	2024			2025										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов 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.	Резервирование подачи топлива на котлоагрегате № 1 (ТГМ-84) Волжской	п. 1 ст. 46.1 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 1 (ТГМ-84) Волжской	Волжская ТЭЦ, Волгоградская	Производительность котельного агрегата № 1 (ТГМ-84)	тонн пара/час	420	420	2017	2024	43 210,317	7 869,592	9 491,872	25 848,854	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				в т.ч. за счет платы за подключение			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			Год начала реализации мероприятия	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024			2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.1.1.1.	ТЭЦ 1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ, частичная поставка оборудования (мазутные форсунки и др.), монтаж площадок обслуживания 2 этап реализации: частичная поставка оборудования: оборудования КИПиА, оборудование ППК (программно-технического комплекса) коммутатора, станции оператора технологического АРМ (автоматизированное рабочее место) 3 этап реализации: поставка и монтаж запорной арматуры, запорно-регулирующей арматуры, и выполнение пуско-наладочных работ с вводом в эксплуатацию	№35-ФЗ "Об электроэнергетике", п.211 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04 октября 2022 г. № 1070	область, г.Волжский, ул. 7-ая Автодорога, д. 19							7 869,592	-	-	-	-	-	-
4.1.1.2.										9 491,872	-	9 491,872	-	-	-	-
4.1.1.3.										25 848,854	-	-	25 848,854	-	-	-
4.1.2.	Техпереворужение систем газоснабжения ВК-1,3 Волжской ТЭЦ-2 и ПК-6,7 Волжской ТЭЦ	1. п. 93, 49, 111, 112 предписания Нижне-Волжского управления Ростехнадзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 15РП-261-847-о/П(с) от 18 сентября 2020 г.;	Волжская ТЭЦ-2, Волгоградская область, г. Волжский, ул. Александрова, д. 52 Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая							302 613,049	57 942,205	65 055,259	24 983,482	140 136,760	14 495,344	0
4.1.2.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ; техпереворужение системы газоснабжения котла ВК ст. № 1 Волжской ТЭЦ-2 (поставка запорной арматуры, запорно-регулирующей арматуры, запальных устройств,	2. Выполнение п.8.2.2 заключения ЭПБ	Оборудование для сжигания природного газа в котельных агрегатах			4	4	2021	2025	57 942,205	57 942,205	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики		Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
						Значение показателя	до реализации мероприятия		после реализации мероприятия	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
										2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	шнуров, оборудования КИП, ПТК (программно-технического комплекса), демонтаж старого оборудования и монтаж поставленного оборудования на газопроводы с выполнением ПНР и вводом в эксплуатацию)	№ ВПЭ-ТУ-169-2018 от 24.09.2020. 3. Выполнение п.8.2.2 заключения ЭПБ № ВПЭ-ТУ-170-2018 от 24.09.2020 г. 4. Выполнение п.8.2.2 заключения ЭПБ № ВПЭ-ТУ-164-2018 от 24.09.2020.	Автоморога, д. 19													
4.1.2.2.	2 этап реализации: теплевооружение системы газоснабжения котла ПК ст. № 7 Волжской ТЭЦ (частичная поставка оборудования запорной арматуры, запорно-регулирующей арматуры, поставка оборудования ПТК (программно-технического комплекса) коммутатора, станции оператора технолога АРМ (автоматизированное рабочее место), оборудование КИП)	№ ВПЭ-ТУ-165-2018 от 24.09.2020. 6. Выполнение требований ГОСТ 21204-97 "Торелки газовые промышленные. Общие технические требования" п. 4.2.14								65 055,259	0	65 055,259	0	0	0	0
4.1.2.3.	3 этап реализации: теплевооружение системы газоснабжения котла ПК ст. № 7 Волжской ТЭЦ (поставка датчиков давления (оборудование КИП); демонтаж старого оборудования и монтаж поставленного оборудования на газопроводы с выполнением ПНР и вводом в эксплуатацию); теплевооружение системы газоснабжения котла ВК ст. № 3 Волжской ТЭЦ-2 (частичная поставка									24 983,482	0	0	24 983,482	0	0	0
										11						
											Профинансировано к 2023					
											Всего					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					В т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации	после реализации			2023	2024	2025	Остаток финансирования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	выполнением ПНР и вводом в эксплуатацию)															
4.1.3.	Техпереворужение ПСГ-1,2 турбины ст. №5 Волжской ТЭЦ	Обновление оборудования (цель реализации)	Волжская ТЭЦ, Волгоградская область, г. Волжский, ул. 7-ая Автодорога, д.19	Производительность подогревателя сетевой воды	Тонн/сетевой воды/ч	3000	3000	2022	2024	152 454,262	2 263,680	137 485,394	12 705,187	0	0	0
4.1.3.1.	1 этап реализации: выполнение проектно-изыскательских работ, проведение экспертизы проекта									2 263,680	2 263,680	0	0	0	0	0
4.1.3.2.	2 этап реализации: поставка оборудования, подготовительные работы (СМР)	Замена оборудования в связи с выработкой оборудования установленного срока службы								137 485,394	0	137 485,394	0	0	0	0
4.1.3.3.	3 этап реализации: демонтаж и монтаж 2-х подогревателей с трубопроводами, арматурой, импульсными линиями приборами КИПиА, выполнение ПНР и вводом в эксплуатацию									12 705,187	0	0	12 705,187	0	0	0
Всего по группе 4:										498 277,628	68 075,477	212 032,525	63 537,522	140 136,760	14 495,344	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5										-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе										498 277,628	68 075,477	212 032,525	63 537,522	140 136,760	14 495,344	0

№ 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	
		Нерегулируемый вид		Регулируемый вид		Всего	Нерегулируемый вид		Регулируемый вид		Нерегулируемый вид	Регулируемый вид	
Производство эл. энергии	Производство пара	Производство теплоносителя (ХОВ)	Производство тепловой энергии	Производство эл. энергии	Производство пара		Производство теплоносителя (ХОВ)	Производство тепловой энергии	Производство эл. энергии	Производство пара		Производство теплоносителя (ХОВ)	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2.3.	прочие привлеченные средства	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
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	104 564,541	0	756,380	71 372,850	0	0	756,380	52 191,555	37 742,423	0	0	79 038,210