

**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

05.10.2026

№ 46-01-07-48

**О внесении изменений
в приказ Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 08.07.2022 № 46-02-41-4
«Об утверждении
инвестиционной программы
ООО «Кудымкарские тепловые
сети» в сфере теплоснабжения
на 2023-2027 гг.»**

В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 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 Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

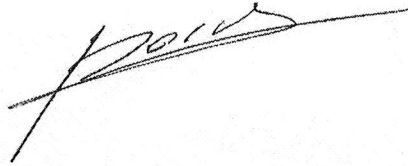
1. Инвестиционную программу ООО «Кудымкарские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы утвердить в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу приказ Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 25 августа 2025 № 46-02-41-24 «О внесении изменений в приказ Министерства тарифного

регулирования и энергетики Пермского края от 08.07.2022 № 46-02-41-4 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кудымкарские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 гг.»».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и вступает в силу со дня его подписания.

Министр



С.Н. Россихин

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью «Кудымкарские тепловые сети»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой
разрабатывается инвестиционная программа в сфере
теплоснабжения

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной
программы

Контактная информация лица, ответственного за
разработку инвестиционной программы

Наименование органа исполнительной власти субъекта
РФ или органа местного самоуправления, утвердившего
инвестиционную программу

Местонахождение органа, утвердившего
инвестиционную программу

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную
программу

Контактная информация лица, ответственного за
утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления,
согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего
инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную
программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за
согласование инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью «Кудымкарские тепловые сети»

619000, Пермский край, г. Кудымкар, ул. Дзержинского д.3

2023-2027 г.г.

Начальник ППО Корелина Екатерина Сергеевна

тел / факс (34260) 4-20-51

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края

614006, г. Пермь, ул. Куйбышева, д.14

Министр тарифного регулирования и энергетики Пермского края
С.Н. Россихин

info@mtre.permkrai.ru

Администрация Кудымкарского муниципального округа Пермского края

619000, Пермский край, г. Кудымкар, ул. Лихачева д.54

Глава Кудымкарского муниципального округа – глава администрации Кудымкарского
муниципального округа Пермского края Стоянова Наталья Александровна

тел / факс (34260) 4-50-47

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа
ООО "Кульмакарские тепловые сети"
(наименование регулируемой организации)

на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.			Всего	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.1.3. 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														
1.4.1	Замена водогрейного котла 1,25 МВт на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 1,25 МВт на котельной №5	1,25	МВт	2023	2023	1609,139	1609,139					
1.4.2	Замена сетевого насоса №2 на котельной №1	Замена существующего насоса, предотвращение аварийной ситуации.	сетевой насос №2 на котельной №1			2024	2024	2645		2645				
1.4.5	Замена водогрейного котла 1,4 МВт с комбинированной горелкой на котельной №9	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 1,4 МВт с горелкой на котельной №9	1,4	МВт	2027	2027	4160					4160	
1.4.6	Замена водогрейного котла 0,73 МВт с горелкой на котельной №9	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 0,73 МВт с горелкой на котельной №9	0,73	МВт	2027	2027	3118					3118	
1.4.7	Замена водогрейного котла 3,5 МВт с горелкой на котельной №7	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 3,5 МВт с горелкой на котельной №7	3,5	МВт	2025	2027	7554			6167	644	743	
1.4.8	Строительство БМК 0,2 МВт ул. Авиаторов	Замена существующей котельной, предотвращение аварийной ситуации.	БМК 0,2 МВт ул. Авиаторов	1	шт	2025	2027	2813			1100		1713	
1.4.9	Замена водогрейного котла 1,8 МВт с комбинированной горелкой на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 1,8 МВт с горелкой на котельной №5	1,8	МВт	2026	2027	9485				9485		
Всего по группе 1.								31384	1609,14	2645,00	7267,00	10129,00	9734,00	

Группа 2. Строительство новых объектов систем 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												
3.1.1	Модернизация тепловой сети в непроходном канале с применением труб в ППУ изоляции	Замена существующей тепловой сети, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от общежития по ул. Давыдовского, 19а до ТК-8 (котельная №5)	Дн 108 мм - 168 п.м.	метр	2023	2023	659,963	659,963			
3.1.2	Модернизация тепловой сети в непроходном канале с применением труб в ППУ изоляции	Замена существующей тепловой сети, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-6 до ТК-9-б-4, ул. 8 Марта (котельная №1)	Дн 135 мм - 221 п.м. Дн 108 мм - 111 п.м.	метр	2023	2023	2454,519	2454,519			
3.1.3	Модернизация тепловой сети в непроходном канале с применением труб в ППУ изоляции	Замена существующей тепловой сети, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-15-2 до ТК-15-5 по ул. Плеханова	Дн 325 мм - 30 п.м.	метр	2023	2023	1725,445	1725,445			
3.1.4	Модернизация тепловой сети в бесканальном исполнении с увеличением диаметра	Замена существующей тепловой сети, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-13 до ТК-12 (котельная №4) (участок от ТВ-3 (ул. Студенческая) до ТВ-22 (пер. Школьный, ул. Камышовая)	Дн 219 мм - 178 п.м.	метр	2024	2024	4852	4852		4852	
3.1.5	Модернизация тепловой сети в бесканальном исполнении	Замена существующей тепловой сети, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-9-1 до ТК-9-2 ул. Реконструкция	Дн 325 мм - 201 п.м.	метр	2025	2025	2752	2752		2752	
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												
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
Всего по группе 4.												
Группа 5. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения												
5.1. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.2. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей												
Всего по группе 5.												
ИТОГО по программе												
Всего по программе												

4.1.1	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №7	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кузнецкого ул. Кузнецова			2023	2025	6591	950	4123	1518	
4.1.3	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №5	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кузнецкого ул. Каннина			2023	2027	5475	950			3092
4.1.4	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №4	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кузнецкого ул. Бельшевецкая			2027	2027	1223				1433
4.1.5	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №5	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кузнецкого ул. Бельшевецкая			2023	2024	3113,01	3113,012			1223
Всего по группе 4.												
Группа 5. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения												
5.1. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.2. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей												
Всего по группе 5.												
ИТОГО по программе												
Всего по программе												

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО "Кудымкарские тепловые сети"

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2023	2024	2025	2026	2027	
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кВт·ч/Гкал	29	29	29	28,5	28	28	27,5	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.т./Гкал	157,1	157,1	156	155,8	155,7	155,7	155,5	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.т./М ³ *								
4	Изнаос объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч								
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	85	85	85	83	81	81	79	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16436	14243	16351	16367	16384	16400	16417	
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	13,5	12,40	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	
8	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	17	23	17	17	17	17	17	
9	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Кудымкарские тепловые сети"

(наименование регулирующей организации)

Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
	Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплотехническая в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплотехническая в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемый с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплотехническая к материальной характеристике тепловой сети, тыс. Гкал						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплотехническая по тепловым сетям					
	Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение		
	2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027	
2	3	4	4	4	5	6	7	8	8	8	9	10	11	12	12	12	13	14	15	16	16	16	17	18	19	20	20	21	22	
водогрейные котлы							0	0,04	0,028	0,027	0,027	0,027	154,4	156	155,8	155,7	155,7	155,5												
запасные трубы (ферма)													154,4	156	155,8	155,7	155,7	155,5	1,66	1,651	1,653	1,655	1,656		16,436	16,351	16,367	16,384	16,400	
тепловые сети	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11																								

Финансовый план
ООО "Кудымкарские тепловые сети"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности			Всего					
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Собственные средства			60230,08	11462,08	11620,00	11537,00	13221,00	12390,00	
1.1	амортизационные отчисления			54709,53	10462,08	10620,00	10537,00	11221,00	11869,45	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции			5520,55	1000,00	1000,00	1000,00	2000,00	520,55	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства				0,00					
2.1	лизинг				0,00					
2.2	займы организаций									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование-бюджет				0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг									
	ИТОГО по программе			60230,08	11462,08	11620,00	11537,00	13221,00	12390,00	