



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 октября 2022 года № 49-1  
г. Курган

**Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» на 2023 - 2028 годы по городу Кургану и установлении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой, на период ее реализации**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 года № 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 года № 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 года № 340», Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 «О создании органа исполнительной власти Курганской области в области государственного регулирования цен и тарифов», правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» на 2023 - 2028 годы по городу Кургану, по форме, утвержденной приказом Минстроя России от 13 августа 2014 года № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», содержащую паспорт инвестиционной программы и перечень мероприятий по подготовке проектной

документации, строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство, реконструкцию и (или) модернизацию каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения, описания и места расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающих однозначную идентификацию таких объектов, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятий, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой, утвержденной в пункте 1 настоящего постановления, на период ее реализации, согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель директора  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Курганской области



Л.В. Санникова

Приложение к постановлению  
 Департамента государственного регулирования цен и  
 тарифов Курганской области  
 от 28 октября 2022 года № 49-1  
 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере  
 теплоснабжения Публичного акционерного общества  
 «Курганская генерирующая компания»  
 на 2023 - 2028 годы по городу Кургану и установлении  
 плановых значений показателей надежности и  
 энергетической эффективности в отношении объектов  
 теплоснабжения, создания и (или) реконструкция которых  
 предусмотрены инвестиционной программой, на период  
 ее реализации»

### Раздел I. Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»

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

Публичное акционерное общество  
 «Курганская генерирующая компания»

640015, г. Курган, пр. Конституции, 29А

2023 - 2028 годы

Лушникова Ольга Валерьевна

телефон: (3522) 63-53-59, электронная почта:  
 kgk-kurgan@kgk-kurgan.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	640002, г. Курган, ул. Гоголя, 25
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Королева Ольга Викторовна
Дата утверждения инвестиционной программы	28 октября 2022 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: (3522) 46-89-59





№ п/п	Наименование мероприятий	2	3	4	Основные технические характеристики					10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										
					5 (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	6 Единицы измерения	7		8			9	12	в т.ч. по годам						19	20	
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	13	14	15			16	17		18	Остаток финансирования			в т.ч. за счет платы за подключение								
						Наименование объекта			Обоснование необходимости (цель реализации)			Описание и место расположения объекта									Всего	Профинансировано к 2023 году
1																						
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.2.1.	Строительство насосных станций Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45:25:020501)	1. Стабильный гидравлический режим работы систем теплоснабжения 2. Подключение котельных № 20, 21	8, НС-9. Технологическое присоединение к электрическим сетям. Марка насоса Д 1250-24, место установки - Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45:25:020501)	Количество	шт	-	6		2024	2027	73 411,200	0,000	0,000	10 653,600	28 022,400	17 367,600	17 367,600	17 367,600	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	Значение показателя		Всего	Профинансировано к 2023 году	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение											
1	2	3	4	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14			15	16	17	18	19	20					
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	4 005,996	10 653,600	0,000	28 022,400	17 367,600	17 367,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
Всего по группе 1.											77 417,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																												
2.1. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																												













№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					2027	2027	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Значение показателя				Всего	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе улиц: Красина, Климова, Кирова		Подземная прокладка трубопроводов, участок от ТК-39А до ТК-39/6 (от ул. Пушкина по ул. Кирова до ул. М. Горького). Увеличение пропускной способности теплосети «Юг», на территории в районе улиц: Красина, Климова, Кирова	диаметр/ протяженность	мм/м	500/826	600/826	600/826	2027	2027	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023 году	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
4.1.3.												184 239,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	184 239,600	0,000	0,000	0,000	0,000



№ п/п	Наименование мероприятий	2	3	4	Основные технические характеристики					10	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)															
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	Значение показателя		6		7	8	11	12	в т.ч. по годам							19	20			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	9	2023	2024			2025	2026		2027					2028	в т.ч. за счет платы за подключение										
4.2.	1				Замена поверхностей нагрева пикового водогрейного котла ст. № 3 с реконструкцией конвективной части курганской ТЭЦ	Увеличение КПД, экономия топлива			г. Курган, пр. Конституции, 29 А, Курганская ТЭЦ, пиковая водогрейная котельная		КПД котла								83 176,080	0,000	41 588,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						





№ п/п	2	3	4	Основные технические характеристики					8	9	10	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам										
				5 Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	6 Единицы измерения	7 до реализации мероприятия	до реализации мероприятия	Значение показателя				11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
			Обписание и место расположения объекта									Всего	Профинансировано к 2023 году	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение	
												1 455 544,080	0,000	53 036,040	359 638,440	310 250,400	297 099,600	184 239,600	251 280,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 4.																						
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																						
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 5.																						
												1 973 514,076	0,000	57 042,036	409 042,040	377 022,800	435 484,800	322 624,800	372 297,600	0,000	0,000	0,000
Итого по программе																						

**Раздел III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» в сфере теплоснабжения на 2023 - 2028 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения за 2021 год	Плановые значения						
				утвержденный период	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,327	0,307	0,327	0,327	0,322	0,317	0,312	0,307
1.1.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45:25:020501)	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,327	0,307	0,327	0,327	0,322	0,317	0,312	0,307
1.2.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе стадиона Локомотив	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,327	0,307	0,327	0,327	0,322	0,317	0,312	0,307
1.3.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе улиц Красина, Климова, Кирова	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,327	0,307	0,327	0,327	0,322	0,317	0,312	0,307



№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения за 2021 год	Плановые значения						
				Утвержденный период	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	трубопроводов от ТЭЦ-2 от СТ -К20 до котельной № 20 с заменой ввода на ЦТП № К25. Установка насосного оборудования марка насоса BL 100/345-30/4	т.у.т./м <sup>3</sup> *	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	5,2	1,435	1,435	-	-	-	-	-
3.1.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Пристрой к зданию МБОУ г. Кургана «Прогимназия № 63» б. Солнечный, 8	Гкал/ч	-	0,52068	0,52068	-	-	-	-	-
3.2.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Многоквартирный жилой дом, 12 мкр., 34	Гкал/ч	-	0,5	0,5	-	-	-	-	-
3.3.	Подключение перспективного потребителя к существующим тепловым сетям Центр культурного развития 4 мкр., 25	Гкал/ч	-	0,414	0,414	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения за 2021 год	Плановые значения						
				Утвержденный период	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.4.	Строительство насосных станций Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45:25:020501)	Гкал/ч	-	25,099	-	3,596	3,367	5,266	5,203	7,667
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45:25:020501)	%	91	-	91	0	-	-	-	-
4.2.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе стадиона Локомотив	%	91	-	91	91	0	-	-	-
4.3.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе улиц: Красина, Климова, Кирова	%	93	-	93	93	93	93	0	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения за 2021 год	Плановые значения						
				Утвержденный период	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.4.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория улиц в границах улиц Дзержинского, пр. Машиностроителей; Территория в районе улиц: Красина, Климова, Кирова	%	90	0	90	90	90	90	90	0
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	411 595	407 865	411 595	411 595	410 895	409 564	408 359	407 865
		% от отпуска тепловой энергии	17,6	17,4	17,6	17,6	17,6	17,5	17,5	17,4
5.1.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория оз. Черное и пос. Северный, ул. Мостостроителей, ул. Витебского (45.25:020501)	Гкал в год	411 595	407 865	411 595	411 595	410 895	409 564	408 359	407 865
5.2.	Увеличение диаметров участков магистральных тепловых сетей Территория в районе стадиона Локомотив	Гкал в год	411 595	407 865	411 595	411 595	410 895	409 564	408 359	407 865





№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения за 2021 год	Плановые значения							
				Утвержденный период	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
7.1.	Замена поверхностей нагрева пикового водогрейного котла ст. № 3 с реконструкцией конвективной части	т.у.т./Гкал	154,7	152,7	154,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
7.2.	Установка нового вакуумного деаэратора подпитки теплосети производительностью 50 т/час	качество сетевой воды, продление срока службы ТС (обеспечение норматива) Содержание растворенного кислорода, мкг/дм3	27,5	20	27,5	20	20	20	20	20	20







**Раздел V. Финансовый план  
Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»  
в сфере теплоснабжения на 2023 - 2028 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											
		по видам деятельности				Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности		2023	2024	2025	2026	2027	2028	
		подключение	производство: некомбинированная выработка, передача	4		2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12			
1.	Собственные средства	64 514	41 618	106 132	44 956	8 878	23 352	14 473	14 473	14 473	0		
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	41 618	41 618	41 618	-	-	-	-	-	-		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	64 514	-	64 514	3 338	8 878	23 352	14 473	14 473	14 473	0		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Привлеченные средства	-	610 516	610 516	0	0	0	247 583	153 533	209 400			
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.3.	прочие привлеченные средства	-	610 516	610 516	0	0	0	247 583	153 533	209 400			
3.	Бюджетное финансирование	-	877 109	877 109	0	329 570	273 940	86 375	86 375	100 848			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Итого по программе	64 514	1 529 242	983 241	44 956	338 448	297 292	348 431	254 381	310 248			