



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 октября 2022 года № 49-2
г. Курган

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» 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 Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» 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 № 49-2
 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере
 теплоснабжения Общества с ограниченной
 ответственностью «Курганские теплоэнергетические
 системы» 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
 Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы»**

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

Общество с ограниченной ответственностью
 «Курганские теплоэнергетические системы»

Местонахождение регулируемой организации

640014, г. Курган, ул. Карбышева, д. 31а

Сроки реализации инвестиционной
 программы

2023 - 2028 годы

Лицо, ответственное за разработку
 инвестиционной программы

Лыжин Михаил Александрович

Контактная информация лица,
 ответственного за разработку

телефон: (3522) 43-62-73, электронная почта:
 ktes-kurgan@ktes-kurgan.ru



инвестиционной программы

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

**Раздел II. Инвестиционная программа
Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы»
в сфере теплоснабжения на 2023 – 2028 годы**

Верно, Главный энергетик Отдела документационного обеспечения управления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области
Мастурова Е. А./28 октября 2022 года

№ 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 (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам						Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.1.1.																			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.2.1.																			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.3.1.																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.4.1.																			
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																			
2.1.1.																			
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																			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Единицы измерения	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	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.)	Удельный расход условного топлива		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.1.1.																			
3.2.1	Замена котельного оборудования в котельной № 16	Реконструкция котельной № 16 в связи со сверхнормативным сроком эксплуатации	г. Курган, ул. Достоевского, 6, котельная № 16	Процент износа	Удельный расход условного топлива	%	т. у. т. / Гкал	2026	2028	19438,920	0,000	0,000	0,000	0,000	2106,960	8496,000	8835,960	0,000	0,000
	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		

№ 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. (с НДС)											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам						Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение			
Процент износа	Удельный расход условного топлива	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2023	2024	2025	2026			2027	2028								
322	Замена котельного оборудования котельной № 44	Реконструкция котельной № 44 в связи со сверхнормативным сроком эксплуатации	мкр. Керамзитный, ул. Стройиндустрии, 3 котельная № 44	Процент износа	Удельный расход условного топлива	т.т./Гкал	0,189	2023	2025	59016,960	0,000	1500,000	43389,000	14127,960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
323	Замена котельного оборудования котельной № 12	Коррозионный износ внутренней поверхности жаровых труб	мкр. Черемухово, ул. Школьная, 33 котельная № 12	Процент износа		%	90	2023	2023	15966,960	0,000	15966,960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 3										94422,840	0,000	17466,960	43389,000	14127,960	2106,960	8496,000	8835,960	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Значение показателя	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.)	Единицы измерения	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	в т.ч. по годам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
4.1.	Внедрение частотных преобразователей на котельной № 1,8	Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» на 2023 – 2028 годы с целью снижения расхода электроэнергии	г. Курган, ул. Карбышева, 31А, котельная № 1,8	расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	180,25	126,17	2023	2023	621,000	303,960	317,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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																				
в т.ч. за счет платы за подключение																				

№ п/п	1	2	3	4	Основные технические характеристики		9	10	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам											
					5	6			7	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
4.2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		Внедрение частотных преобразователей на котельной № 16	Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» на 2023 – 2028 годы с целью снижения расхода электроэнергии	г. Курган, ул. Достоевского, 6, котельная № 16			229,13	163,09	2023	2024	637,920	0,000	312,960	324,960	0,000	0,000	0,000	0,000		



Верно: Главный специалист отдела документационной работы и организационной работы Департамента государственного энергосбережения цен и тарифов Курганской области /Костюсова Е.А./28 октября 2022 года

№ п/п	1	2	3	4	Основные технические характеристики				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	8 после реализации мероприятия			11 Всего	12 Профинансировано к 2023	13	14	15	16	17	18	19 Остаток финансирования	20 в т.ч. за счет платы за подключение
43	1	2	3	4					5	6			7	8	9	10	11	12		
		Внедрение частотных преобразователей на котельной № 44	Обоснование необходимости (цель реализации)	мкр. Керамзитный, ул. Стройиндустрии, 3 котельная № 44																
		Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» на 2023 – 2028 годы с целью снижения расхода электроэнергии																		
							53,60		2025	2025	339,000	0,000	0,000	0,000	339,000	0,000	0,000	0,000		
							37,38													



№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Значение показателя	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам									
				расход электроэнергии	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028
44.1	Замена существующих насосов на более современные на котельной № 1,8	Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» на 2023 – 2028 годы с целью снижения расхода электроэнергии	г. Курган, ул. Карбышева, 31А, котельная №1,8	расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	168,05	56,57	2023	2023	625,920	306,960	318,960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44.2																			
44.3																			
44.4																			

№ п/п	1	2	3	4	5	6	Основные технические характеристики		9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							19	20		
							7	8				в т.ч. по годам										
45		Наименование мероприятий			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		Замена существующих насосов на более современные на котельной № 16		Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» на 2023 – 2028 годы с целью снижения расхода электроэнергии																		
			Обоснование необходимости (цель реализации)		г. Курган, ул. Достоевского, 6, котельная № 16																	
						267,69			196,52	2024	2024	1157,040	0,000	0,000	1157,040	0,000	0,000	0,000	0,000			

№ п/п	1	2	3	4	Основные технические характеристики		9	10	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб. (с НДС)							20				
					5	6			7	8	11	12	13	14	15		16	17	18	
46	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		Замена существующих насосов на более современные на котельной № 44	Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» на 2023 – 2028 годы с целью снижения расхода электроэнергии	мкр. Керамзитный, ул. Стройиндустрии, 3 котельная № 44			224,17	149,94	2023	2023	372,000	0,000	372,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		



4.7.	1		№ п/п	
	2	Наименование мероприятий		
	3	Обоснование необходимости (цель реализации)		
	4	Описание и место расположения объекта		
расход теплотенергии	5	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Основные технические характеристики	
	6	Единицы измерения		
	7	до реализации мероприятия	Значение показателя	
	8	после реализации мероприятия		
	9	2023	Год начала реализации мероприятия	
	10	2023	Год окончания реализации мероприятия	
	11	3513,000	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам
	12	1722,000	Профинансировано к 2023	
	13	1791,000	2023	
	14	0,000	2024	
15	0,000	2025		
16	0,000	2026		
17	0,000	2027		
18	0,000	2028		
19	0,000	Остаток финансирования		
20	0,000	в т.ч. за счет платы за подключение		
		г. Курган, ул. Карбышева, 31А, котельная № 1,8 (ТП 1)		
		Выполнение мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» на 2023 – 2028 годы с целью снижения расхода теплотенергии		
		Замена подогревателей на более современные пластинчатые на котельной № 1,8		

№ 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 (с НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам						Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
4.11.	Установка дизельного генератора марки ТСС АД-200С-Т400-1РМ2 в котельной № 23	Обеспечение бесперебойного автономного электроснабжения котельной № 23 с целью организации надежного теплоснабжения потребителей	ул. Карбышева, 35/3	мощность	кВт	0	200	2023	2023	3387,960	0,000	3387,960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 4.										169792,680	2332,920	59981,640	86272,560	20820,720	384,840	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																				
5.1.1.																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
5.2.1.																				
Всего по группе 5.																				

Верно: Главный специалист отдела документационной работы Департамента государственного
 и областного управления в сфере жилищно-коммунального хозяйства Курганской области
 Костюкова Е.А./28 октября 2022 года



№ 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. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единицы измерения	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам						Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение	
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2023	2024			2025	2026	2027	2028										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Итого по программе										264 215,520	2 332,920	77 448,600	129 661,560	34 948,680	2 491,800	8 496,000	8 835,960	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения за 2021 год	Плановые значения						
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
					2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе:	тонн в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Внедрение частотных преобразователей на котельной № 1,8		24,51	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
8.2	Внедрение частотных преобразователей на котельной № 16		31,25	20,67	21,47	20,67	20,67	20,67	20,67	20,67
9	Снижение удельного объема электрической энергии, используемой в технологическом процессе передачи тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Замена существующих насосов на более современные на котельной № 1,8		17,26	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
9.2	Замена существующих насосов на более современные на котельной № 16		119,75	84,11	85,93	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11
9.3	Замена существующих насосов на более современные на котельной № 44, внедрение частотных преобразователей на котельной № 44		29,1	12,31	13,55	13,55	12,31	12,31	12,31	12,31
10.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника на единицу выработки тепловой энергии	Гкал/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Замена подогревателей на более современные пластинчатые на котельной № 1,8		0,03	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения за 2021 год	Плановые значения							
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации						
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
10.2.	Замена подогревателей на более современные пластинчатые на котельной № 16		0,016	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
10.3.	Замена подогревателей на более современные пластинчатые на котельной № 44		0,048	0,017	0,023	0,02	0,017	0,017	0,017	0,017	

**Раздел IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы»**

№ 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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т/т/Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, т/ч								
		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	2028	2023		2024	2025	2026	2027	2028		2023	2024	2025	2026	2027		2028	2023	2024	2025	2026		2027	2028	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1.	Котельные г. Курган, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Замена котельного оборудования котельной № 1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,161	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Замена котельного оборудования котельной № 12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,161	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Замена котельного оборудования котельной № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ 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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т/т/Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, т/ч								
		Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028		2023	2024	2025	2026	2027	2028		2023	2024	2025	2026	2027	2028		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
5	Замена котельного оборудования котельной № 44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,189	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Внедрение частотных преобразователей на котельной № 1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Внедрение частотных преобразователей на котельной № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Внедрение частотных преобразователей на котельной № 44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Замена существующих насосов на более современные на котельной № 1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т/т/Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, т/ч								
		Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028		2023	2024	2025	2026	2027	2028		2023	2024	2025	2026	2027	2028		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
10.	Замена существующих насосов на более современные на котельной № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Замена существующих насосов на более современные на котельной № 44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Замена подогревателей на более современные пластинчатые на котельной № 1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Замена подогревателей на более современные пластинчатые на котельной № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Замена подогревателей на более современные пластинчатые на котельной № 44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.	Установка дизельного генератора марки ТСС АД-200С-Т400-1РМ2 в котельной № 23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

**Раздел V. Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы»
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		2023	2024	2025	2026	2027	2028
		подключение	производство: некомбинированная выработка							
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12
1.	Собственные средства	0	64 541	64 541	64 541	0	0	0	0	0
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	64 541	64 541	64 541	-	-	-	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	0	153 695	153 695	0	108 051	29 124	2 077	7 080	7 363
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по программе		0	218 236	218 236	64 541	108 051	29 124	2 077	7 080	7 363