



**ДЕПАРТАМЕНТ
СТРОИТЕЛЬСТВА, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА И ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» октября 2023 года

№ 35

г. Кострома

**Об утверждении инвестиционной программы МУП «Шарьинская
ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации 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)», 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», на основании постановления губернатора Костромской области от 10 октября 2018 года № 214 «О департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области» **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Шарьинская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы» согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Директор департамента

С.Н. Кралин

Паспорт инвестиционной программы
МУП «Шарьинская ТЭЦ»
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
МУП «Шарьинская ТЭЦ», г. Шарья

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения (внесение изменений)	Муниципальное унитарное предприятие «Шарьинская ТЭЦ», г. Шарья
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 157510, Костромская обл. г. Шарья, п. Ветлужский, ул. Центральная, д. 1. Почтовый адрес: 157510, Костромская обл. г. Шарья, п. Ветлужский, ул. Центральная, д. 1.
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы (внесение изменений)	Заместитель главного инженера - Чикалев А.М.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы (внесение изменений)	8-910-660-22-63, shtec.sekr@yandex.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу (внесение изменений)	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу (внесение изменений)	156013, г. Кострома, ул. Сенная, д. 17
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу (внесение изменений)	Директор департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области С.Н. Кралин
Дата утверждения инвестиционной программы (внесение изменений)	10/27/2023
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы (внесение изменений)	тел. (4942) 31-27-73; тел. (4942) 31-94-28; 47-12-10.
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу (внесение изменений)	Администрация городского округа город Шарья
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу (внесение изменений)	157500, Костромская область, г. Шарья, ул. Октябрьская, д. 21
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу (внесение изменений)	И.О. главы городского округа город Шарья Е.Н. Серяк
Дата согласования инвестиционной программы (внесение изменений)	10/24/2023
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы (внесение изменений)	(49449) 5-89-40
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу (внесение изменений)	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, 156005, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 82-А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу (внесение изменений)	Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области И.Ю. Солдатов, тел. (4942) 31-52-13; тел. (4942) 37-34-01.
Дата согласования инвестиционной программы (внесение изменений)	10/20/2023

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадетский номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Распределение источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
					Наименование и значимые показатели												Планируемые расходы				Финансирование в т.ч. по годам						Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1-Ф01)	Прибыль, направляемая на инвестиции (стр.1.2-Ф01)	Средства, получаемые за счет платы за подключение (стр.1.3-Ф01)	Прочие собственные средства (стр.1.4-Ф01)	Экономия расходов (стр.1.5-Ф01)		Иные собственные средства (стр.2-Ф01)	Привлеченные средства на заемной основе (стр.3-Ф01)	Возможные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов конкурента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов капитального строительства по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр.4-Ф01)	Прочие источники финансирования (стр.5-Ф01)		
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Итого	в том числе:			2024	2025	2026	2027	2028														
					Тепловая сеть	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Протяженность в одностороннем направлении, м	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Протяженность в одностороннем направлении, м	Способ прокладки				ППР	СМР	Профинансировано в 2024 году																			
					Тепловая сеть	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Протяженность в одностороннем направлении, м	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Протяженность в одностороннем направлении, м	Способ прокладки				Тепловая нагрузка, Гкал/ч																					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																							
1.1.1	Строительство магистральной теплотрассы от Т-10 по ул. Чапаева до ТК-108 по ул. Коммунарки на Пасовете		Тепловая сеть	г. Шарья, пос. Ветужский, от ул. Чапаева до ул. Коммунарки на Пасовете						150	50,868	0,782	включенный	1,52604	2025	2025	28295	28295	0		28295					0							28295	0	0				
Всего по группе 1.1																																							
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																							
Всего по группе 1.2																																							
1.3. Улучшение энергоэффективности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																							
1.3.1	Реконструкция ПСД в реконструкции магистрального участка теплотрассы в г. Шарья от камеры инженерных сооружений (реализация программы ДУ 350 и ДУ 380, строительство перемычки ДУ 350 через ж/д пути)	44-31-010207-415	Тепловая сеть	г. Шарья, ул. Центральная, д.1						350	276,948	0,23	включенный	8,30844	2024	2024	6368	0	6368	0	6368	0	0	0	0	0	0	6368	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.3.2	Реконструкция магистрального участка теплотрассы в г. Шарья (строительство автономного участка ДУ 350 от станции скорой помощи по ул. им. Крылова до ИСД) и устройство узла переключения тепловых нагрузок в ИСД	44-31-010207-415	Тепловая сеть	г. Шарья, ул. им. Крылова						350	276,948	0,319	включенный	8,30844	2024	2024	26495	0	26495	0	26495	0	0	0	0	0	0	26495	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.3.3	Реконструкция магистральной теплотрассы в г. Шарья у колодезной ИСД	44-31-010207-415	Тепловая сеть	г. Шарья, ул. Центральная, д.1						300	203,472	0,03	включенный	6,10416	2024	2024	559	0	559	0	559	0	0	0	0	0	0	559	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Всего по группе 1.3																																							
1.4. Улучшение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																							
Всего по группе 1.4																																							
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 системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																							
3.1.1	Реконструкция магистральной теплотрассы в пос. Ветужский, ул. Центральная от Т-1 до камеры ТЭЦ-4 "Медведь" (линия стального трубопровода ДУ 250 на трубопроводе ВРШД ДУ 300)	44-31-000000-128	Тепловая сеть	пос. Ветужский, ул. Центральная от Т-1 до камеры "Медведь"	250	141,3	0,185	включенный	4,239	300	203,472	0,37	включенный	6,10416	2025	2025	12089	0	12089	0	0	12089	0	0	0	0	0	12089	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.1.2	Реконструкция магистральной теплотрассы в г. Шарья, ул. Алма Ветужская от Т-2 до ж. Коммуны (линия стального трубопровода ДУ 300 на трубопроводе ВРШД ДУ 380)	44-31-000000-150	Тепловая сеть	г. Шарья, ул. Алма Ветужская от Т-2 до ж. Коммуны	300	203,472	0,215	включенный	6,10416	350	276,948	0,215	включенный	8,30844	2025	2025	13906	0	13906	0	0	13906	0	0	0	0	0	13906	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Всего по группе 3.1																																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с тепловыми сетями																																							
3.2.1	Реконструкция кабельных линий по линии кабельных пунктов дачных коллекторов от № 1, 2, 3, 4 на Алма Ветужская		Кабельная линия	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2024	2025	292	0	292	0	142	150	0	0	0	0	0	0	0	292	0	0	0	0	0	0			
3.2.2	Реконструкция подстанции горючего водоснабжения на ИТП с устройством трубопровода реконструкции до потребителей (линия стальных трубопроводов на пластмассе), ИТП № 3, 5		Оборудование	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья											2024	2025	764	0	764	0	372	392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	764	0			
3.2.3	Реконструкция приборного парка КИП (линия устаревшего оборудования на современном аналоге)		Оборудование	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2024	2026	946	0	946	0	362	285	299	0	0	0	0	0	0	946	0	0	0	0	0	0			
Всего по группе 3.2																																							
Всего по группе 3																																							
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение климатических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																							
4.1	Реконструкция ПСД и строительство газовой ИСК с выносом на эксплуатацию участков котельных № 8/9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17		Оборудование	ул. Пролетарская д.59/1, ул. Громова д.35, ул. Громова д.93/а, ул. Пролетарская д.15/а, ул. Пролетарская д.15/а, ул. Пушкина д.4, ул. Алешинская д.21/а, ул. Привокзальная д.3, ул. Сорокина д.5/а											2024	2026	135779	0	135779	0	43943	56767	35069	0	0	0	0	19570	0	0	0	0	0	0	116209	0	0		
4.2	Реконструкция энергетического оборудования ИТЭП для работы на природном газе с последующим проведением теплотехнических, теплотехнических испытаний и приемкой наладкой котлов		Оборудование	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2024	2027	407805	0	407805	0	133373	68108	136216	68108	0	0	0	0	0	0	0	0	407805	0	0	0			
4.3	Реконструкция приводных механизмов агрегатов (подстанции, насосов, питателей котлов, насосное оборудование, электродвигатели)		Оборудование	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2024	2026	1212	0	1212	0	228	514	470	0	0	0	0	0	0	1212	0	0	0	0	0	0			
4.4	Реконструкция крышки резервуара хранения мазута № 1 с заменой тепловой изоляции	44-31-010207-415	Создания	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2024	2024	6546	0	6546	0	6546	0	0	0	0	0	0	6546	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4.5	Реконструкция наружной и внутренней сети отопления здания (линия отопительных приборов на энергоэффективные)		Сеть отопительная	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2024	2028	501	0	501	0	91	93	100	105	110	0	215	0	0	193	0	0	0	0	0	91			
4.6	Реконструкция тепловой изоляции тепловых сетей. Замена на ППУ изоляцию (поэтапная программа)	44-31-010207-415	Тепловая сеть	г. Шарья, пос. Ветужский											2024	2028	37864	0	37864	0	6833	7216	7563	7926	8306	0	32564	5300	0	0	0	0	0	0	0	0			
4.7	Приобретение крыш-защитного покрытия на блк для Климатический системы 8 тонн		Оборудование	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2025	2025	10594	0	10594	0	0	10594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10594	0	0	0	0		
4.8	Приобретение портативных электрических генераторов		Оборудование	МУП "Барыскавка ТЭЦ", Шарья, пос. Ветужский, ул. Центральная, д.1											2024	2025	152	0	152	0	74	78	0	0	0	0	0	0	0	152	0	0	0	0	0	0			
Всего по группе 4																																							
Группа 5. Выявление и устранение, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																							
5.1. Выявление и устранение, консервация и демонтаж тепловых сетей																																							
5.2. Выявление и устранение, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с тепловыми сетями																																							
Всего по группе 5																																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и капитальные вложения в																																							

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
МУП «Шарьинская ТЭЦ»
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя		-	-	-	-	-	-	-
	ШТЭЦ	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя		-	-	-	-	-	-	-
	ШТЭЦ	тут/Гкал	0.2293	0.2116	0.2116	0.2016	0.1927	0.1927	0.1927
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	2.30	6.31	2.69	3.62	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы		-	-	-	-	-	-	-
	ШТЭЦ	%	25.88	48.73	29.28	27.71	32.18	37.69	43.41
	Тепловые сети *	%	25.73	28.77	24.55	27.75	26.5	28.54	26.09
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям *	Гкал в год	60464.9	63281.4	62906.2	62531.8	62157.5	61783.2	61408.9
		%	24.40%	26.50%	26.10%	25.90%	25.80%	25.70%	25.50%
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	тонн в год для воды	96512	155261	159675	159675	159675	159675	159675
		кум. 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	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУП «Шарьинская ТЭЦ»

№ 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.у.т./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал./кв.м.					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал./год									
		Текуще е значени е (2023)	Плановое значение					Текущее значение (2023)	Плановое значение					Текущее значени е (2023)	Плановое значение					Текущее значение (2023)	Плановое значение										
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		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
1.	ШТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2116	0.2116	0.2016	0.1927	0.1927	0.1927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Тепловые сети	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.3187	2.2119	2.1987	2.1855	2.1724	2.1592	63281.4	62906.2	62531.8	62157.5	61783.2	61408.9

Финансовый план
МУП «Шарьинская ТЭЦ»
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Форме № 2- ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		указать вид деятельност и	указать вид деятельност и		2024	2025	2026	2027	2028	
		ЭЭ	ТЭ							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	1,735	131,912	133647	46262	43805	27133	8031	8416	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	676	117,077	117753	46262	27911	27133	8031	8416	1.3.1, 1.3.2., 3.1.1., 3.1.2., 4.1., 4.4, 4.5, 4.6.
1.2.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счёт нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	5,300	5300	-	5300	-	-	-	4.6.
1.3.	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определённом по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	1,059	9,535	10594	-	10594	-	-	-	4.7.
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	280	3,076	3356	1365	1122	869	-	-	1.3.3, 3.2.1, 3.2.3, 4.3, 4.5, 4.8.
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	40,780	511,529	552309	179316	153170	151715	68108	-	
3.1.	кредиты	40,780	511,529	552309	179316	153170	151715	68108	-	1.1.1, 4.1, 4.2.
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Прочие источники финансирования	9	846	855	463	392	-	-	-	3.2.2, 4.5.
	ИТОГО по программе	42,804	647,363	690167	227406	198489	179717	76139	8416	

[illegible]

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

МУП «Шарьинская ТЭЦ» за 2022 год

№ 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 тепловых сетях на 1 гкал/час		Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	МУП "ШТЭЦ"	-	-	-	-	0.215	0.299	-	-	-	-
3	Тепловые сети	-	-	-	-	-	-	2.36270	2.29960	153983.0	96512.0