



**ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-KOMMYHAЛЬHOГO XOЗЯЙCTBA
И TОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГO KOMПЛЕКСА
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«19» ноября 2025 года

№ 52

г. Кострома

**О внесении изменения в постановление департамента
строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-
энергетического комплекса Костромской области от 11.10.2023 № 30**

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 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», на основании постановления губернатора Костромской области от 10 октября 2018 года № 214 «О департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области» департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 11 октября 2023 года № 30 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ТГК 2» г. Кострома в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы» (в редакции постановления департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 20.11.2024 № 36) следующее изменение:

инвестиционную программу ПАО «ТГК 2» г. Кострома в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы (приложение) изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности
директора департамента



В.В. Герасимчук

Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения

Форма
№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения
ПАО "Территориальная генерирующая компания № 2" в г. Кострома

(наименование регулируемой организации)	
Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО "Территориальная генерирующая компания № 2" г. Кострома
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: ул. Пятницкая, д. 6, г. Ярославль, 150003 Фактический адрес: ул. Индустриальная, д. 38, г. Кострома, 156961
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Абабкова Евгения Леонидовна, начальник отдела по управлению инвестиционной деятельностью
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (4852) 79-71-67 Ababkovael@tgc-2.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	156013, г. Кострома, ул. Сенная, 17
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И. о. директора Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Герасимчук Виталий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел./факс: (4942) 31-28-12, 47-10-94
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Костромы
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	156000, г. Кострома, ул. Советская, 1
Должностное лицо, уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	И.о. главы Администрации города Костромы Смирнов Алексей Васильевич
Дата согласования инвестиционной программы	20.10.2025
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (4942) 31-33-50
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	156005, г. Кострома, ул. Свердлова, 82-А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Солдатов Ирина Юрьевна
Дата согласования инвестиционной программы	05.11.2025
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. (4942) 31-52-13, 37-34-01

[illegible]

Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС										Распределение по источникам финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
№ п/п	Наименование мероприятий	Классификационный номер объекта учета (объекта)	Инд. объекта	Описание и место расположения объекта	до реализации мероприятия				после реализации мероприятия				Плановые расходы				Финансирование в т.ч. по годам				Источники финансирования	Амортиз. отчисления (стр. 1.1.01)	Прибыль, отчисления в т.ч. по налогу на прибыль (стр. 1.2.01)	Средства, полученные из средств бюджета (стр. 1.4.01)	Прочие собственные средства (стр. 1.4.01)	Источники расходов (стр. 1.01-1.04)				Прочие источники финансирования (стр. 2.01)	Иные собственные средства (стр. 2.01)	Прочие источники финансирования (стр. 2.01)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
					Тепловая сеть		Прочие объекты		Тепловая сеть		Прочие объекты		Итого		Итого		2024		2025							2026		2027					2028																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
					Удельная стоимость, руб./м	Протяженность, км	Удельная стоимость, руб./м	Протяженность, км	Удельная стоимость, руб./м	Протяженность, км	Удельная стоимость, руб./м	Протяженность, км	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого						Итого	Итого	Итого	Итого				Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого

[illegible]

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ПАО "Территориальная генерирующая компания № 2" в г. Кострома**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения				
					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	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	КТЭЦ-1	кВт·ч/т3	0,448	0,448	0,512	0,508	0,508	0,508	0,508
1.3.	КТЭЦ-2	кВт·ч/т3	0,459	0,459	0,463	0,446	0,446	0,446	0,446
1.4.	РК-2	кВт·ч/т3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	КТЭЦ-1	т.у.т./Гкал	0,166	0,166	0,1694	0,1698	0,1695	0,1695	0,1695
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	КТЭЦ-2	т.у.т./Гкал	0,171	0,171	0,1722	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	РК-2	т.у.т./Гкал	0,164	0,164	0,168	0,1653	0,1644	0,1644	0,1644
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,3153	0,3153	1,75	0,2	1,24	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы								
	КТЭЦ-1	%	60%	60%	59%	58%	57%	56%	55%
	КТЭЦ-2	%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%
	РК-2	%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
	КТС	%	81%	81%	78%	75%	72%	70%	68%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	385 399	385 399	190 296	184 837	182 720	179 634	178 201
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,8%	21,80%	13,47%	13,10%	11,55%	11,35%	11,26%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	3 135 009	3 135 009	613 886	604 585	583 296	583 296	583 296
		куб. м для пара	14614521,5	14614521,5	963	943	1025	1025	1025
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ПАО "Территориальная генерирующая компания № 2" в г. Кострома
(наименование регулируемой организации)

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), т у.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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
	2024	2025	2026	2027	2028		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	КТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,1659	0,1694	0,1698	0,1695	0,1695	0,1695	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	КТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,1712	0,1722	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	РК-2	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,168	0,168	0,165	0,164	0,164	0,164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	КТС	1,1	5,01	4,41	4,03	3,78	3,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,808	2,71	2,67	2,64	2,59	2,57	385399	190296	184837	182720	179634	178201

Финансовый план
ПАО "Территориальная генерирующая компания № 2" в г. Кострома

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)														Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на котором проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)																				
		ЭЭ	в том числе:					ТЭ	в том числе:													
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028	2024	2025		2026	2027	2028			
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5	6	7	8	9	10	11		
1	Собственные средства	189 369	38 879	36 698	27 768	49 702	36 322	1 483 931	288 079	283 747	300 769	303 351	307 985	1 673 300	326 958	320 445	328 537	353 053	344 307			
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	128 755	31 421	36 698	20 806	20 212	19 618	663 526	90 654	112 103	161 137	150 965	148 667	792 281	122 075	148 801	181 943	171 177	168 285			
1.1.1	КТЭЦ-1	7 876	1 210	2 509	1 408	1 388	1 361	81 503	13 545	26 130	14 168	13 963	13 697	89 379	14 755	28 639	15 576	15 351	15 058	3.2.1-3.2.7, 3.2.23-3.2.28, 4.1, 6.5, 6.16, 6.18, 6.21-6.22		
1.1.2	КТЭЦ-2	120 879	30 211	34 189	19 398	18 824	18 257	109 825	28 680	26 292	18 839	18 282	17 732	230 704	58 891	60 481	38 237	37 106	35 989	3.2.9-3.2.22, 3.2.24, 3.2.28, 4.2, 6.2, 6.4, 6.7-6.15, 6.19-6.22		
1.1.3	Костромские ТС	0	0	0	0	0	0	472 198	48 429	59 681	128 130	118 720	117 238	472 198	48 429	59 681	128 130	118 720	117 238	3.1.3, 3.1.8-3.1.9, 3.1.14, 3.1.19-3.1.21, 3.1.25, 3.1.27, 3.1.28, 3.1.39-3.1.44, 3.1.46-3.1.48, 3.2.24, 3.2.28, 6.7, 6.9, 6.11, 6.18-6.20, 6.21-6.22		
1.2	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	58 819	5 663	0	6 962	29 490	16 704	812 025	195 602	170 714	134 005	152 386	159 318	870 844	201 265	170 714	140 967	181 876	176 022			
1.2.1	КТЭЦ-1	4 416	1 833	0	1 148	652	783	46 514	20 524	0	11 551	6 560	7 879	50 930	22 357	0	12 699	7 212	8 662	3.2.3, 3.2.7, 3.2.26-3.2.27, 4.1, 6.1, 6.3, 6.5-6.6, 6.16-6.17, 6.22		
1.2.2	КТЭЦ-2	54 403	3 830	0	5 814	28 838	15 921	52 752	3 635	0	5 646	28 008	15 463	107 155	7 465	0	11 460	56 846	31 384	3.2.8-3.2.9, 3.2.12, 3.2.16, 6.22		
1.2.3	Костромские ТС	0	0	0	0	0	0	712 759	171 443	170 714	116 808	117 818	135 976	712 759	171 443	170 714	116 808	117 818	135 976	3.1.1-3.1.7, 3.1.10-3.1.13, 3.1.15-3.1.24, 3.1.26-3.1.39, 3.1.43, 3.1.45, 3.1.49-3.1.51, 6.22		
1.3	экономию расходов	1 795	1 795	0	0	0	0	1 704	1 704	0	0	0	0	3 499	3 499	0	0	0	0			
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	1 795	1 795	0	0	0	0	1 704	1 704	0	0	0	0	3 499	3 499	0	0	0	0			
1.3.1.1	КТЭЦ-2	1 795	1 795	0	0	0	0	1 704	1 704	0	0	0	0	3 499	3 499	0	0	0	0	6.2		
1.3.1.1	Костромские ТС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергоэффективного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	0	0	6 676	119	930	5 627	0	0	6 676	119	930	5 627	0	0	1.1.1-1.1.4		
1.5	расходы на уплату лицензов платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	Привлеченные средства на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	22 556	0	0	0	22 556	0	22 556	0	0	0	22 556	0			
5.1	Костромские ТС	0	0	0	0	0	0	22 556	0	0	0	22 556	0	22 556	0	0	0	22 556	0	3.1.51		
ИТОГО по ИП		189 369	38 879	36 698	27 768	49 702	36 322	1 506 487	288 079	283 747	300 769	325 907	307 985	1 695 856	326 958	320 445	328 537	375 609	344 307			

Отчет об исполнении инвестиционной программы за предыдущий 2024 год
ПАО "Территориальная генерирующая компания № 2" г. Кострома

№ п/п	Наименование мероприятия	1 полугодие реализации мероприятия		2 полугодие реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание	
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				ФАКТ													
						Удельная длина, км	Протяженность тепловых сетей, км	Протяженность тепловых сетей, км	Способ прокладки	Амортизация		Прибыль, начисленная на инвестиции	Средства, полученные из сметы платы за пользование	Прочие собственные средства	Зачисленные расходы	Расходы на оплату капитальных платежей по договору финансового аренды (лизинга)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возмещение стоимости	Безвозмездные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и капитальную реконструкцию объектов	Прочие источники финансирования			
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
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 участка тепловой сети от тепловой станции на участке тепловой сети от 4К-1 до 4К-3 до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Шербины Петра, д.23, лит. II	2024	2024	2024	2024	50	-	0,006	Надземный	-	119,0	0,0	0,0	119,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,2	План округлен до целых значений, факт указан без округления. Мероприятие выполнено
Итого по группе 1								0,006			119,0	0,0	0,0	119,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,2	
Группа 2 Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
Группа 3 Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и факти поставки энергии от разных источников																							
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1	Реконструкция тепловой сети на участке от К-80 до ул. А, от ул.А до К-82 по ул. Калюжская	2023	2023	2024	2024	200-250	-	0,3016	Канальная, с засыпкой песком	-	6 990,0	0,0	6 278,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 278,3	Строительно-монтажная часть мероприятия выполнена в полном объеме. Работы по благоустройству перенесены на 2025 г. в связи с невозможностью проведения работ в установленный срок по причине поступления со стороны квартальных сетей
3.1.2	Реконструкция тепловой сети на участке от К-118 до К-52а по ул. Юных пионеров	2023	2023	2024	2024	500	-	0,3383	Канальная, с засыпкой песком	-	16 646,0	0,0	16 646,0	0,0	0,0	687,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 333,7	Увеличение стоимости в ходе реализации объекта. Мероприятие выполнено
3.1.3	Реконструкция тепловой сети на участке от К-129 до К-130 по ул. Дюмаева	2024	2024	2024	2024	200	-	0,531	Канальная, с засыпкой песком	-	14 277,0	6 476,0	5 566,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 042,6	Заключена по завершеному мероприятию ИИП, документация при подготовке проектной документации и (или) рабочей документации (табл. 7 и 8б). Освоено инвестором в сфере теплоснабжения (ути) постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075). Мероприятие выполнено
3.1.4	Реконструкция тепловой сети на участке от К-13а до К-16а ул. Ленина	2024	2024	2024	2024	500	-	0,409	Канальная, с засыпкой песком	-	18 702,0	0,0	16 415,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 415,3	Заключена по завершеному мероприятию ИИП, документация при подготовке проектной документации и (или) рабочей документации (табл. 7 и 8б). Освоено инвестором в сфере теплоснабжения (ути) постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075). Мероприятие выполнено
3.1.5	Реконструкция тепловой сети на участке от К-44 до К-46 ул. Сивоскуцкого	2023	2023	2024	2024	250	-	0,767	Канальная, с засыпкой песком	-	21 463,0	0,0	20 728,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 728,7	Заключена по факту реализации инвестиционной программы. Мероприятие выполнено
3.1.6	Реконструкция тепловой сети на участке от Т1К-21 до Т1К-22 Канешинское шоссе	2024	2024	2024	2024	700	-	0,3387	Канальная, с засыпкой песком	-	27 180,0	0,0	24 905,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 905,1	Заключена по завершеному мероприятию ИИП, документация при подготовке проектной документации и (или) рабочей документации (табл. 7 и 8б). Освоено инвестором в сфере теплоснабжения (ути) постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075). Мероприятие выполнено
3.1.7	Реконструкция тепловой сети на участке от К-111 до К-30 пер. Калеский	2024	2024	2023	2024	700	-	0,2576	Канальная, с засыпкой песком	-	8 351,0	0,0	8 351,0	0,0	0,0	520,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 871,3	Увеличение стоимости в ходе реализации объекта. Мероприятие выполнено
3.1.8	Реконструкция тепловой сети на участке от Т1К-27, Т1К-28, Т1К-29 ул. Гагарина	2023	2023	2024	2024	700	-	0,17755	Канальная, с засыпкой песком	-	10 536,0	10 395,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 395,0	Заключена по факту реализации инвестиционной программы. Мероприятие выполнено
3.1.9	Реконструкция тепловой сети от Т1К-18-4 до Т1К-18-7 Канешинское шоссе	2024	2024	2024	2024	250-300	-	0,41801	Канальная, с засыпкой песком	-	17 915,0	15 609,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 609,6	Заключена по завершеному мероприятию ИИП, документация при подготовке проектной документации и (или) рабочей документации (табл. 7 и 8б). Освоено инвестором в сфере теплоснабжения (ути) постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075). Мероприятие выполнено
3.1.10	Реконструкция тепловой сети на участке Т1К-13а до Т1К-14а ул. Индустриальная	2024	2024	2024	2024	500	-	0,0344	Работы в т.ч. прокладкой канала	-	7 248,0	0,0	6 024,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 024,0	Заключена по завершеному мероприятию ИИП, документация при подготовке проектной документации и (или) рабочей документации (табл. 7 и 8б). Освоено инвестором в сфере теплоснабжения (ути) постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075). Мероприятие выполнено
3.1.11	Реконструкция тепловой сети на участке от Т1К-2 до Т1К-3 ул. 8 Марта	2024	2024	2024	2024	500	-	0,163	Канальная, с засыпкой песком	-	19 825,0	0,0	18 976,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 976,9	Заключена по завершеному мероприятию ИИП, документация при подготовке проектной документации и (или) рабочей документации (табл. 7 и 8б). Освоено инвестором в сфере теплоснабжения (ути) постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075). Мероприятие выполнено
3.1.12	Реконструкция тепловой сети на участке от Т1К-6 до Т1К-7 ул. Индустриальная	2024	2024	2024	2024	500	-	0,30132	Канальная, с засыпкой песком	-	18 618,0	0,0	18 618,0	0,0	0,0	0,0	109,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18 727,3	Увеличение стоимости в ходе реализации объекта. Мероприятие выполнено
3.1.13	Реконструкция тепловой сети на участке от К-7, К-8 ул. Самоковская	2024	2024	2024	2024	400	-	0,358	Канальная, с засыпкой песком	-	14 865,0	0,0	12 597,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 597,5	Строительно-монтажная часть мероприятия выполнена в полном объеме с экономией затрат, документация при подготовке проектной документации и (или) рабочей документации (табл. 7 и 8б). Освоено инвестором в сфере теплоснабжения (ути) постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075). Работы по благоустройству перенесены на 2025 г. в связи с невозможностью проведения работ в установленный срок по причине поступления со стороны квартальных сетей
3.1.14	Модернизация теплотрассы РОУ Т1К-1, К11-11 ул. Островская (ИИН № 42011094) на участке от Пролетарского канала до П-10-20 ул. Островской КТС	2024	2024	2026	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	327,0	326,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	326,4	План округлен до целых значений, факт указан без округления. Мероприятие выполнено 2024-2026 гг
3.1.15	Модернизация магистральной тепловой сети от К-10 до К-27 на участке от К-20а до К-23 по ул. Кутузовская (ИИН № 42011083) КТС	2024	2024	2026	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	503,0	0,0	502,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	502,0	План округлен до целых значений, факт указан без округления. Мероприятие выполнено 2024-2026 гг
3.1.16	Модернизация теплотрассы от К-10 - Центр на участке от К-63 до К-65 по ул. Чкаловская (ИИН № 42011094) КТС	2024	2024	2025	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	403,0	0,0	402,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	402,5	План округлен до целых значений, факт указан без округления. Мероприятие выполнено 2024-2024 гг
3.1.17	Модернизация магистральной тепловой сети от Т1К-27 до Т1К-46 на участке от т. перес. Т1К-44, через Т1К-45 до Т1К-46 по ул. Советская (ИИН № 42012014) КТС	2024	2024	2025	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	338,0	0,0	337,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	337,8	План округлен до целых значений, факт указан без округления. Мероприятие выполнено 2024-2025 гг
3.1.18	Модернизация магистральной тепловой сети от Т1К-21 до Т1К-26, от Т1К-16 до Т1К-27 на участке от Т1К-26 до Т1К-27 по ул. 2-й Волжская (ИИН № 42012017) КТС	2024	2024	2025	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	283,0	0,0	283,0	0,0	0,0	0,0	112,1	0,0	0,0	0,0	0,0	395,1	Увеличение стоимости с учетом выполнения большего объема работ. Мероприятие 2024-2025 гг
3.1.19	Модернизация магистральной тепловой сети от Т1К-27 до Т1К-46 на участке от Т1К-37 до Т1К-38 по ул. Петровский бульвар (ИИН № 42012015) КТС	2024	2024	2025	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	283,0	0,0	283,0	0,0	0,0	0,0	210,6	0,0	0,0	0,0	0,0	493,6	Увеличение стоимости с учетом выполнения большего объема работ. Мероприятие 2024-2025 гг
3.1.20	Модернизация магистральной тепловой сети от Т1К-11 до Т1К-21, от б-к. 7-й ПИНС-1 по ул. Центральной на участке от Т1К-15 до Т1К-16 по ул. Индустриальной, на участке от Т1К-16 до Т1К-17 ул. Суварина (ИИН № 42012016) КТС	2024	2024	2026	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	506,0	0,0	505,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	505,1	Мероприятие выполнено
3.1.21	Модернизация магистральной тепловой сети от Т1К-21 до Т1К-26, от Т1К-16 до Т1К-27 на участке от Т1К-23 до Т1К-24 по ул. Профсоюзная (ИИН № 42012017) КТС	2024	2024	2025	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	419,0	0,0	419,0	0,0	0,0	0,0	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	439,1	Увеличение стоимости с учетом выполнения большего объема работ. Мероприятие 2024-2025 гг
3.1.22	Модернизация теплотрассы по ул. Бульварной до ул. Индустриальной 8 от б-к. 6-й до б-к. 11 на участке от б-к. 11 до б-к. 14 ул. Профсоюзная (ИИН № 20120160) КТС	2024	2024	2026	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	286,0	0,0	286,0	0,0	0,0	0,0	102,4	0,0	0,0	0,0	0,0	388,4	Увеличение стоимости с учетом выполнения большего объема работ. Мероприятие 2024-2026 гг
3.1.23	Модернизация магистральной тепловой сети "Третья нитка теплотрассы от П-14, 2 от б-к. 1 до б-к. 8" на участке от б-к. 46 до б-к. 6-1 У.Давыдовская (ИИН № 42012018) КТС	2024	2024	2025	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	283,0	0,0	282,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	282,3	Мероприятие выполнено

№ п/п	Наименование мероприятия	1-й метод реализации мероприятия		1-й метод реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Суммарность мероприятия, тыс. руб. (без НДС)											Примечание	
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Годовая нагрузка, Гкал/ч	ФАКТ										Итого		
						Установленный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в т.е. диаметру (число)) км	Способ прокладки		Амортизация	Прибыль, направленная на иные цели	Средства, полученные из сметы затрат на выполнение	Прочие собственные средства	Выполнены расходы	Расходы на оплату капитальных платежей по договору финансового аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возмещение стоимости	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с последующим расчетом компенсации за предоставление и (или) реконструкцию объекта	Прочие источники финансирования			
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
6.16	Реконструкция системы охраны и видеонаблюдения КТ ИЕ-1	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	4 114,0	2 502,0	1 350,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 832,6	Исполнено по факту реализации инвестиционной программы. Мероприятие выполнено.
6.17	Реконструкция системы охранной сигнализации периметра КТ ИЕ-1	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	2 422,0	0,0	2 433,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 433,9	Удорожание стоимости в ходе реализации объекта. Мероприятие выполнено.
6.19	Приобретение ОНТМ по безопасности	2024	2024	2028	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	2 005,0	1 851,8	0,0	0,0	0,0	87,5	0,0	0,0	0,0	0,0	65,4	2 004,7	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Приобретение ОНТМ по безопасности КТ ИЕ-1	2024	2024	2028	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	161,0	161,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	161,3	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Оборудование связи каналообразующие, НКК, Конференций, ИБП и измерений	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	161,0	161,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	161,3	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Приобретение ОНТМ по безопасности КТ ИЕ-2	2024	2024	2028	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	1 031,0	878,1	0,0	0,0	0,0	87,3	0,0	0,0	0,0	0,0	65,4	1 030,7	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Промышленный ПК	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	221,0	188,9	0,0	0,0	0,0	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	221,1	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Оборудование связи каналообразующие, НКК, Конференций, ИБП и измерений	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	689,0	586,0	0,0	0,0	0,0	69,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,2	689,1	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Детектор МЛЗА	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	121,0	103,2	0,0	0,0	0,0	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	120,5	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Приобретение ОНТМ по безопасности КТС	2024	2024	2028	выполнен план 2024г	-	-	-	-	-	813,0	812,5	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	812,8	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Оборудование связи каналообразующие, НКК, Конференций, ИБП и измерений (ИБП)	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	161,0	161,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	161,3	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Различающиеся подсистемы (антенны)	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	290,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
	Детектор МЛЗА	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	362,0	361,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	361,5	План округлен до целых значений. Факт указан без округления. Мероприятие выполнено.
Всего по группе 6								0			75 518,0	44 880,7	27 741,2	0,0	0,0	5 454,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1 787,7	79 864,2	
ИТОГО по программе								5 366,8			526 998,0	115 201,8	191 114,9	119,2	0,0	14 881,5	0,0	0,0	0,0	0,0	2 432,5	325 750,0	

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ПАО "Территориальная генерирующая компания № 2" г. Кострома
(наименование регулируемой организации)
за Январь-Декабрь 2024 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 источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), т у.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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	КТЭЦ-1	-	-	0	0	0,1694	0,1747	-	-	-	-
2	КТЭЦ-2	-	-	0	0	0,1722	0,1690	-	-	-	-
3	РК-2	-	-	0	0	0,168	0,1508	-	-	-	-
4	КТС	5,01	4,996	-	-	-	-	2,71	2,672	190 296	186 438