РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

11 сентября 2026 года № 186-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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)», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (http://право.забайкальскийкрай.рф).

И.о. руководителя Службы О.Н.Дорожкова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 11 сентября 2026 года № 186-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная в сфере теплоснабжения	ООО «Энергия Чернышевск»
Местонахождение регулируемой организации	Чайковского, ул. Д.32, г. Чита, Городской округ «Город Чита», Забайкальский край, 672007
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2035 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Энергия Чернышевск» - Т.А. Шахурова
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: +7 (924) 378-52-80 Эл.почта: nrj chernishevsk@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Горького ул., д. 43, 2 этаж, г. Чита, Забайкальский край, 672000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края - О.Н.Дорожкова
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел.: 8 (3022) 21-11-51, Эл.почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Чернышевского муниципального округа Забайкальского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Калинина, ул. Д. 146, пгт. Чернышевск, Чернышевский муниципальный округ, Забайкальский край, 673462
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Чернышевского муниципального округа Забайкальского края - А.В. Подойницын
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел.: 8(30265) 2-10-19 Эл.почта: adm.chern@mail.ru

Таблица 2

Инвестиционная программа
ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС																	
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам												Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035				
					ПИР	СМР															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
2.1.1.	Строительство участка тепловой сети от ТК-3-4-1 до ТК-1-0-1 протяженностью 500 м, диаметром Ду 200 мм в целях сокращения тепловых потерь	2032	2033	37 855 673,09	3 785 567,31	34 070 105,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 927 836,55	18 927 836,55	0,00	0,00	0,00	37 855 673,09		
Всего по группе 2				37 855 673,09	3 785 567,31	34 070 105,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 927 836,55	18 927 836,55	0,00	0,00	0,00	37 855 673,09		
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.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от котельной до ТК-1 протяженность 32м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2027	2027	3 146 373,60	314 637,36	2 831 736,24	0,00	0,00	3 146 373,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 146 373,60		
3.1.2.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от ТК-1 до ТК-3 протяженность 65 м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2027	2027	6 717 016,01	671 701,60	6 045 314,41	0,00	0,00	6 717 016,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 717 016,01		

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС																Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам													
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
					ПИР	СМР															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21
3.1.3.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от ТК-3 до ТК-3-1 протяженность 42 м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2028	2028	4 526 855,44	452 685,54	4 074 169,89	0,00	0,00	0,00	4 526 855,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 526 855,44
3.1.4.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от ТК-3-1 до ТК-3-1-1 протяженность 47 м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2029	2029	5 283 594,77	528 359,48	4 755 235,29	0,00	0,00	0,00	0,00	5 283 594,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 283 594,77
3.1.5.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от ТК-3-1-1 до ТК-3-3 протяженность 68 м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2030	2030	7 973 056,93	797 305,69	7 175 751,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 973 056,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 973 056,93
3.1.6.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от ТК-3-3 до ТК-3-3-1 протяженность 100 м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2031	2031	12 229 262,32	1 222 926,23	11 006 336,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 229 262,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 229 262,32
3.1.7.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от ТК-3-3-1 до ТК-3-3-4 протяженность 51 м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2031	2031	6 236 923,78	623 692,38	5 613 231,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 236 923,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 236 923,78

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС															Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам												
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
					ПИР	СМР														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21	
3.1.8.	Модернизация тепловой сети и сети ХВС с заменой устаревшей изоляции на современную ППУ от ТК-3-4 до ТК-3-4-1 протяженность 160 м, с заменой диаметров с Ду150 до Ду200	2032	2033	21 285 745,25	2 128 574,53	19 157 170,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 642 872,63	10 642 872,63	0,00	0,00	0,00	21 285 745,25	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1.	Модернизация системы тепливоподачи, система отопления и вентиляции для повышения ремонтопригодности и надежности	2027	2027	3 202 496,84	320 249,68	2 882 247,16	0,00	0,00	3 202 496,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 202 496,84	
3.2.2.	Модернизация КИПиА котлоагрегатов	2027	2028	30 344 380,56	3 034 438,06	27 309 942,50	0,00	0,00	15 172 190,28	15 172 190,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 344 380,56	
3.2.3.	Установка частотного регулирования дымососа ДН-15Б-1500 с электродвигателем 75кВт	2027	2027	1 228 779,34	122 877,93	1 105 901,41	0,00	0,00	1 228 779,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 228 779,34	
3.2.4.	Установка частотного регулирования вентилятора дутьевого ВДН-8,5-3000 с электродвигателем 75кВт	2027	2027	1 593 209,39	159 320,94	1 433 888,45	0,00	0,00	1 593 209,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 593 209,39	
3.2.5.	Установка частотного регулирования дымососа ДН-15Б-750 (ДН-12,5-1500) с электродвигателем 55кВт	2027	2027	1 228 779,34	122 877,93	1 105 901,41	0,00	0,00	1 228 779,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 228 779,34	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС																Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам													
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
					ПИР	СМР															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21
3.2.6.	Установка частотного регулирования вентилятора дутьевого ВДН-9-1000 с электродвигателем 11кВт	2028	2028	1 658 530,97	165 853,10	1 492 677,87	0,00	0,00	0,00	1 658 530,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 658 530,97
3.2.7.	Установка частотного регулирования дымососа ДН-15Б-750 с электродвигателем 75кВт	2028	2028	1 279 159,29	127 915,93	1 151 243,36	0,00	0,00	0,00	1 279 159,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 279 159,29
3.2.8.	Установка частотного регулирования вентилятора дутьевого ВДН-9-1000 с электродвигателем 11кВт	2028	2028	1 658 530,97	165 853,10	1 492 677,87	0,00	0,00	0,00	1 658 530,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 658 530,97
3.2.9.	Установка частотного регулирования дымососа ДП-10А-1500 с электродвигателем 30кВт	2027	2027	1 228 779,34	122 877,93	1 105 901,41	0,00	0,00	1 228 779,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 228 779,34
3.2.10.	Установка частотного регулирования вентилятора дутьевого ВДН-8-1000 с электродвигателем 11кВт	2027	2027	1 593 209,39	159 320,94	1 433 888,45	0,00	0,00	1 593 209,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 593 209,39
3.2.11.	Установка дополнительного котлоагрегата № 4 КВ-ТС-10-150 для создания резерва мощности на источнике теплоснабжения со вспомогательным оборудованием	2027	2028	34 889 169,78	3 488 916,98	31 400 252,80	0,00	0,00	17 444 584,89	17 444 584,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 889 169,78

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС															Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам												
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
					ПИР	СМР														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21	
3.2.12.	Модернизация сетевого насоса Д320-50аа на Д500-63б замена на насос большей производительности	2029	2029	1 103 140,32	110 314,03	992 826,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1 103 140,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 103 140,32	
Всего по группе 3				148 406 993,634	14 840 699,36	133 566 294,27	0,000	0,000	52 555 418,42	41 739 851,84	6 386 735,09	7 973 056,92	18 466 186,01	10 642 872,62	10 642 872,62	0,000	0,000	0,000	148 406 993,634	
ИТОГО по программе				186 262 666,73	18 626 266,67	167 636 400,05	0,00	0,00	52 555 418,42	41 739 851,84	6 386 735,09	7 973 056,93	18 466 186,10	29 570 709,17	29 570 709,17	0,00	0,00	0,00	186 262 666,73	

Таблица 3

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации									
					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал												
2.1.	Центральная котельная	т.у.т./Гкал	224,86	224,86	224,86	224,86	224,86	224,86	224,86	205,76	205,76	205,76	205,76	205,76
2.2.	Котельная "ГРП"	т.у.т./Гкал	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	8 473,48	8 473,48	8 473,48	8 473,48	8 472,75	8 395,80	8 358,29	8 297,58	8 297,58	8 297,58	8 297,58	8 297,58
		% от полезного отпуска тепловой энергии	18,39%	18,39%	18,39%	18,39%	18,39%	18,22%	18,14%	18,01%	18,01%	18,01%	18,01%	18,01%
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 и содержанию 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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 4

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ 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)			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети							Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям						
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение					
			2026-2035		2026	2027-2025		2026-2030	2031-2035		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035		2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
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
1.	Центральная котельная	0,280	0,280	1,067	1,067	0,593	224,86	224,86	205,76	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	8 473,48	8 473,48	8 473,48	8 472,75	8 395,80	8 358,29	8 297,58
2.	Котельная "ГРП"	0,123	0,123	2,031	2,031	2,031	187,73	187,73	187,73	1,160	1,160	1,150	1,140	1,130	1,120	1,110	1,050							

Таблица 5

Финансовый план инвестиционной программы ООО «Энергия Чернышевск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чернышевского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Чернышевск) в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (руб. без НДС)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	по годам реализации										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	186 262 666,73	2 000 000,00	50 555 418,42	41 739 851,84	6 386 735,09	7 973 056,93	18 466 186,10	29 570 709,17	29 570 709,17	0,00	0,00	186 262 666,73
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	186 262 666,73	2 000 000,00	50 555 418,42	41 739 851,84	6 386 735,09	7 973 056,93	18 466 186,10	29 570 709,17	29 570 709,17	0,00	0,00	186 262 666,73
1.3.	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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, определенном по решению регулируемой организации,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (руб. без НДС)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	по годам реализации										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов												
5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	186 262 666,73	2 000 000,00	50 555 418,42	41 739 851,84	6 386 735,09	7 973 056,93	18 466 186,10	29 570 709,17	29 570 709,17	0,00	0,00	186 262 666,73