



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

27 февраля 2026 года

№ 43-НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2023 года № 157-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края 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 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 прилагаемые изменения, которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2023 года № 157-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 22 апреля 2024 года № 78-НПА, от 13 мая 2024 года № 103-НПА, от 20 ноября 2024 года № 488-НПА, от 20 ноября 2025 года № 267-НПА).

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



Н.В. Колебанова

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию Забайкальского
края
от 17 февраля 2026 года № 47-НПА

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2023 года № 157-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ГТК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы»

Таблицы №№ 2-5 изложить в следующей редакции:

«Таблица № 2

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ПАО «ТЭК-14», осуществляющего регулирование края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы

[illegible]

п/п	Наименование мероприятий	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										сшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	результа, полученные за счет плат	рние собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на позарной основе (п. 3 ФП)								
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия																										
			Тепловая сеть				Тепловая сеть				Тепловая сеть																						
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5				
1.1.1.	Строительство тепловых сетей от точки подключения до границ земельных участков потребителей и ИПП многоквартирных жилых домов	г. Чита п. Приаргунск	-	-	0.0	-	0.00	-	-	3,9	подземный	24,25	2024	2026	258 249,56	25 824,96	232 424,60	0.00	50 232,81	92 022,89	115 993,85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	258 249,56	0.00	0.00				
1.1.2.	Строительство общей тепловой сети Ду50 мм от ТК 6-9/2 до границы земельных участков по ул. Боровая протяженностью 70 м.	п. Приаргунск	-	-	0.0	-	0.00	Ду70	5.2	0.1	надземный	0.05	2025	2025	1 969,68	196,97	1 772,71	0.00	0.00	1 969,68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1 969,68	0.00	0.00				
Всего по подгруппе 1.1.													260 219,24	26 021,93	234 197,31	0.00	50 232,81	93 992,57	115 993,85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	260 219,24	0.00	0.00	0.00			
1.1. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																	

Всего по подгруппе 1.1.

1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей

п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	до реализации мероприятия				после реализации мероприятия				Год начала реализации		Год окончания реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Классификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
			Условный диаметр, мм		Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в одностороннем направлении), км		Способ прокладки		Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Условный диаметр, мм		Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в одностороннем направлении), км		Способ прокладки		Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Остаток финансирования		Амортизация (п. 1.1 ФП)		Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)		Другие собственные средства (п. 2. ФП)		Привлеченные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)	
			4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5			
1.3.1.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800мм на Ду1000мм (от УТ до П-2-4; от Н-3-4 до УТ; от С3-52 до Н-3-9; от УТ-1 до УТ-2) в районе ул. Ивановской протяженностью 950,4м.	г. Чита	Ду800	4 890	1,9	наземный	332,65	Ду1000	5 025	1,9	наземный	350,53	2024	2027	255 436,29	25 543,63	229 892,66	0,00	65 598,22	45 539,09	107 782,01	36 516,97	0,00	0,00	0,00	0,00	255 436,29	0,00	0,00			
1.3.2.	Реконструкция тепловой сети Ду250мм на Ду400мм от ТК-5-28-2 до Н2.2 по ул. Магистральной протяженностью 65м	г. Чита	Ду250	235	0,1	подземный	6,55	Ду400	556	0,1	подземный	7,0	2024	2024	9180,00	918,00	8 262,00	0,00	9 180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 180,00	0,00	0,00		
1.3.3.	Реконструкция тепловой сети Ду 80 мм на Ду100 мм от ТК-27-3-9-1а до жилого дома в районе ул. Кирова, ж.д. 41-41а	г. Чита	Ду-80	5	0,1	подземный	0,24	Ду-100	15	0,1	подземный	1,0	2024	2024	1 701,37	1 70,14	1 531,23	0,00	1 701,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 701,37	0,00	0,00		

[illegible]

п/п	Наименование мероприятий	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										шифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	расхода, полученного за счет плат	иные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)									
									в том числе:	ПИР	СМР	2024	2025							2026	2027	2028						
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5
1.3.7.	Реконструкция тепловой сети Ду150 мм на Ду200 мм от Украинского бульвара, 11 до ТК-2-27-3-4-12а в районе улиц Украинский бульвар и пер. Парковый протяженностью 75 м	г. Чита	Ду150	75	0,2	подземный	3,34	Ду200	88	0,2	подземный	3,86	2024	2024	7 367,76	736,78	6 630,98	0,00	7 367,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Ду200	288	0,1	подземный	10,06	Ду250	235	0,2	подземный	1	2024	2024	263,92	26,39	237,53	0,00	263,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Реконструкция тепловой сети по ул. Смоленская в части расширения	г. Чита	-	10	-	-	0,44	-	16	-	-	1	2024	2024	263,92	26,39	237,53	0,00	263,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.9.	Реконструкция Ду200 мм на Ду300 мм от УГ-1 до УП 100 м. ул. Матвеева	г. Чита	Ду200	88	0,2	подземный	3,36	Ду300	235	0,2	подземный	4,50	2024	2024	6 850,88	685,09	6 165,79	0,00	6 850,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.10	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-24 до УГ по ул. Анохина протяженностью 70 м	г. Чита	Ду200	288	0,1	подземный	10,06	Ду250	235	0,2	подземный	10,34	2025	2025	8141,45	814,00	7327,31	0,00	0,00	8141,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

п/п	Наименование мероприятий	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										сшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Наименование и значение показателя	в том числе:	Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Действа, полученные за счет плат	Другие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)									
1	2	3	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострунном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострунном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	
1.3.11	Реконструкция тепловой сети Ду300 мм на Ду400 мм от ТК-6-9-11 до ТК-6-12 по ул. Красноармейской и протяженностью 85 м	г. Чита	Ду300	520	0,2	подземный	22,91	Ду400	556	0,2	подземный	24,48	2025	2025	15 736,56	1 573,66	14 162,91	0,00	0,00	15 736,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 736,56	0,00	0,00
1.3.12.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-6-1 до УТ, от УТ Девичья Сопка протяженностью 106 м	г. Чита	Ду200	88	0,2	подземный	3,36	Ду250	235	0,2	подземный	6,65	2025	2025	13 345,74	1 334,57	12 011,17	0,00	0,00	13 345,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 345,74	0,00	0,00
1.3.13	Реконструкция тепловой сети Ду150мм ул. Федора Гладкова (расширение ТК-8-23-4)	г. Чита	Ду150	75	-	подземный	6,65	-	75	-	подземный	0,14	2026	2026	320,92	32,09	288,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	320,92	0,00	0,00

[illegible]

[illegible]

п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										сшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																								
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год окончания реализации										Год начала реализации					Год окончания реализации					Год начала реализации														
					Год окончания реализации										Год начала реализации					Год окончания реализации					Год начала реализации														
					Год окончания реализации										Год начала реализации					Год окончания реализации					Год начала реализации														
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя										Наименование и значение показателя									
Наимено																																							

п/п	Наименование мероприятий	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										списовка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				в том числе:	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	редства, полученные за счет плат	очие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)														
			Наименование и значение показателя	Тепловая сеть	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть												Тепловая нагрузка, Гкал/ч													
																			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки									
1		3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
3.1.4.	Реконструкция теплосети № 3	Приаргунская ТЭЦ	Ду350	412	10 399	подземный	6,00	Ду400	556	10 399	подземный	6,00	2027	2028	14 049,16	1 404,92	12 644,25	0,00	0,00	0,00	0,00	3 022,25	11 026,91	0,00	14 049,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей	г. Чита	Ду150	64	0,7	подземный	2,81	Ду250	245	0,7	подземный	10,78	2016	2024	101 785,07	10 178,51	91 606,56	101 361,00	424,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	424,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.6.	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания, АСУТП, КРУ	г. Чита	-	6 250	-	-	345,70	-	6250,00	-	-	345,70	2024	2026	37 614,86	3 761,00	33 853,86	0,00	371,00	24 993,00	12 250,86	0,00	0,00	0,00	37 614,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.7.	Реконструкция тепловой сети Ду 800 мм на Ду900 мм от ТК-2-13а до ТК-2-14 по ул. Бабушкина протяженностью 280 м	г. Чита	Ду800	4 380	0,6	подземный	298,00	Ду900	4 471	0,6	подземный	302,00	2024	2025	40175,20	4017,52	36158,00	0,00	40172,00	3,63	24 993,00	12 250,86	0,00	0,00	0,00	40 175,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

п/п	Наименование мероприятий	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												Остаток финансирования	списываемых источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам	Всего:	в том числе:		Пир	СМР	8.4	8.5	8.6	8.7		8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
											Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч																Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	средства, полученные за счет платных	иные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)						
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5
3.1.8.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800 мм на Ду1000 мм от ТК-2-7 до УГ (Н-2-16) протяженностью 161 м, от С-3-26 до Н-3-6 протяженностью 240 м	г. Чита	Ду800	4 380	802,0	наземный / подземный	298,00	Ду1000	5 025	802,0	наземный / подземный	311,30	2026	2027	132 696,00	13 259,00	119 437,00	0,00	0,00	0,00	44 232,00	44 232,00	44 232,00	0,00	0,00	0,00	132 696,00	0,00	0,00
3.1.9.	Реконструкция участка тепломагистрали №2 Ду800 на Ду1000 от С-3-6 до Н-2-8 протяженностью 1590 м	г. Чита	Ду800	4 380	3 180,0	наземный	298,00	Ду1000	5 025	3 180,0	наземный	351,00	2028	2032	145 132,24	14513,22	130 619,02	0,00	0,00	0,00	145 132,24	145 132,24	0,00	0,00	0,00	0,00	145 132,24	0,00	0,00
3.1.10.	Реконструкция тепловой сети Ду400 на Ду500 от ТК-5-8 до ТК-5-24 по ул. пр. Советов-Магистральная протяженностью 1848 м	г. Чита	Ду400	390	3 696,0	подземный	26,50	Ду500	591	3 696,0	подземный	40,20	2026	2032	218 571,19	6 764	211 808,00	0,00	0,00	0,00	6 763,68	26 837,48	38 429,02	146 541,01	0,00	72 030,18	0,00	0,00	0,00

п/п	Наименование мероприятий	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										сифирова источники финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Наименование и значение показателя	в том числе:	Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	средств, полученных за счет плат	ные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)						
			Тепловая сеть				Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч																		
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки					2024	2025	2026	2027	2028										
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5
3.1.11.	Реконструкция тепловой сети Ду500 на Ду600 от П-5-1 до ТК-5-4 по ул. Ломоносова протяженностью 1320 м	г. Чита	Ду500	920	2 640,0	подземный	62,50	Ду600	1 032	2 640,0	подземный	70,23	2027	2029	212 226,50	21 222,65	191 003,85	0,00	0,00	0,00	0,00	60 128,45	87 226,99	64 871,06	0,00	147 355,44	0,00	0,00	0,00
3.1.12.	Реконструкция тепловой сети Ду300 на Ду400 от ТК-2-14 до ТК-10-17, от ТК-10-18 до ТК-10-23 по ул. Ботомикова-Чайковского протяженностью 1495 м (2-ой этап)	г. Чита	Ду300	721	3,4	подземный	31,70	Ду400	721	3,4	подземный	31,70	2026	2029	273 485,43	9211,00	264 274,43	0,00	0,00	0,00	0,00	53 651,88	66 699,37	143 923,59	0,00	129 561,84	0,00	0,00	0,00
3.1.13	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1-КСК Ду700 на Ду900 от УТ-1 до УТ-2 протяженностью 280 м	г. Чита	Ду700	-	0,3	надземный	-	Ду900	-	-	-	-	2026	2026	15 832,00	1 583,20	14 248,80	0,00	0,00	0,00	0,00	15 832,00	0,00	0,00	0,00	15 832,00	0,00	0,00	0,00

Всего по группе 3.1.

п/п	Наименование мероприятий	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															спифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
			Наименование и значение показателя	после реализации мероприятия			Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	редства, полученные за счет плат	Собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П	П

п/п	Наименование мероприятий	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										списываемых источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС															
			Наименование и значение показателя	после реализации мероприятия			до реализации мероприятия	в том числе:	Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	расхода, полученные за счет плат	иные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)															
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
3.2.11.	Модернизация ГЩУ в части комплектов защит	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	32 020,00	21 264,00	10 756,00	0,00	21 264,00	28 500,89	10 756,00	0,00	0,00	0,00	32 020,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12.	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	83 474,89	8 347,49	75 127,40	0,00	54 974,00	28 500,89	10 756,00	0,00	0,00	0,00	83 474,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13.	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части вводов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	24 118,88	6 133,00	17 986,00	0,00	6 133,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 118,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части разрядников	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	6 652,00	665,00	5 987,00	0,00	1 951,00	1 737,00	0,00	856,63	983,96	1 123,64	6 652,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15.	Реконструкция изоляторов Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	21 427,61	2 142,76	19 284,85	17 224,00	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.16.	Модернизация ОРУ-220 кВ в части разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	14 794,24	1 479,42	13 314,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 900,32	14 794,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

п/п	Наименование мероприятий	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												Списание источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			до реализации мероприятия						после реализации мероприятия								Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)					Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	редства, полученные за счет плат	ные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Наименование и значение показателя																														
			Тепловая сеть						Тепловая сеть						в том числе:																		
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протеканность (в отстойнике), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протеканность (в отстойнике), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	ПИР	СМР	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5						
1		3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5				
3.2.22.	Техническое перевооружение турбины ст. №2 в части ротора	Читинская ТЭЦ-1												2028		321 896,21	289 706,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321 896,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.23.	Техническое перевооружение ОРУ Читинской ТЭЦ-2 в части трансформатора Т1	Читинская ТЭЦ-2												2025		49 523,00	445 71,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49 523,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.24.	Установка системы пожарной сигнализации на Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ												2024		177,60	1 598,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.25.	Установка системы разгрузки угольного топлива	Приаргунская ТЭЦ												2026		623,20	5 608,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 232,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2.26.	Модернизация ОРУ 110 кВ в части выключателей	Приаргунская ТЭЦ												2027		1 649,10	1 484,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 649,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

п/п	Наименование мероприятий	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										сшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)		Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	средства, полученные за счет платных	иные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)	
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	в том числе:					ТИР	СМР	2024	2025	2026		2027	2028					
1		3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5		6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5
3.2.27.	Реконструкция системы сбора телемеханического и информатизация Приаргунской ТЭЦ в части ТЭЦ и АУР ЧДА и АУР	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	1 649,10	164,91	1 484,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 649,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28.	Установка топливобразующей колонки	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	879,52	87,95	791,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	879,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.29.	Установка системы пожарной сигнализации на Шерловоторской ТЭЦ	Шерловоторская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	1 012,00	101,20	910,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 012,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.30.	Монтаж установок реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Шерловоторская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	925,00	92,50	832,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	925,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.31.	Устройство артезианской скважины	Шерловоторская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	465,00	46,50	418,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

п/п	Наименование мероприятий	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												сшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																
			до реализации мероприятия						после реализации мероприятия								Плановые расходы				Остаток финансирования				Амортизация (п. 1.1 ФП)					Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)				Средств, полученных за счет плат				Средств собственных средств (п. 2. ФП)				Приравненные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)			
			Наименование и значение показателя																																										
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5																
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострунном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострунном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть	Тепловая сеть		Всего:	ПНР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028																					
3.2.32.	Установка питательного насоса	Шерловоторская ТЭЦ												2026	2026	5 780,92	578,09	5 202,83	0,00	0,00	5 780,92	0,00	0,00	0,00	0,00	5 780,92	0,00	0,00	0,00	0,00															
3.2.33.	Реконструкция турбины ст. № 2 с заменой системы возбуждения на тиристорную	Шерловоторская ТЭЦ												2027	2027	6 786,00	678,60	6 107,40	0,00	0,00	6 786,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 786,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
3.2.34.	Модернизация СОП АССО Шерловоторской ТЭЦ в части установки инверторной системы	Шерловоторская ТЭЦ												2027	2027	2 818,86	281,89	2 536,98	0,00	0,00	2 818,86	0,00	0,00	0,00	0,00	2 818,86	0,00	0,00	0,00	0,00															
3.2.35.	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	АУ												2023	2024	874,00	87,40	786,60	95,00	779,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	779,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
3.2.36.	Оборудование вне сметы строок по объектам генерации	ЦП												2024	2028	93 924,0	9 392,00	84 532,00	0,00	125 008,00	24 241,8	23 956,0	6 193,82	6 949,26	82 519,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
3.2.37.	Оборудование вне смет строок по теплосетевым объектам	ЖЭК												2024	2028	194 957,33	19 495,73	175 461,60	0,00	1 250 008,00	24 241,8	23 956,0	6 193,82	6 949,26	166 713,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															

п/п	Наименование мероприятий		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												сифирков источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
				Наименование и значение показателя	после реализации мероприятия					Плановые расходы												Остаток финансирования	Финансирование, в т.ч. по годам					Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	релства, полученные за счет плат	рские собственные средства (п. 2 ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)
										Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострунном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострунном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	2024	2025		2026	2027	2028							
																										в том числе:	ПИР					
										Всего:																						
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	18	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5			
3.2.38.	Оборудование вне смет строок	ЭСЛ												2024	2024	4 787,30	478,73	4 308,57	0,00	2 299,30	948,78	1 339,00	0,00	0,00	4 787,08	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2.39.	Оборудование вне смета строок	ЛУ												2024	2024	216,67	21,67	195,00	0,00	216,67	0,00	0,00	0,00	0,00	216,67	0,00	0,00	0,00	0,00			
Всего по группе 3.2.																																
Всего по группе 3.																																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																
4.1.	Модернизация турбин в части конденсаторов	Читинская ТЭЦ-1												2024	2027	113 250,00	11 325,00	101 925,00	0,00	33 350,00	27 270,00	7 500,00	45 130,42	0,00	0,00	1 132 50,00	0,00	0,00	0,00			

п/п	Наименование мероприятий	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										списфровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Наименование и значение показателя	Год начала реализации	Год окончания реализации	Год окончания реализации	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направляемая на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Расходы, полученные за счет плат	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возматной основе (п. 3 ФП)												
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				в том числе:	Пир	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам											
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки									2024	2025	2026	2027	2028							
1		3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5
4.2.	Модернизация турбины ПП-60-90/13 ст. №2 с установкой высокопроизводительного эжектора	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	450,00	4 050,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.	Установка ЧРП на насосах газоохлаждения генератора №2	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237,00	2136,00	1 625,00	748,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 373,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.	Создание систем автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 513,00	134 750,00	0,00	1 613,00	0,00	66 464,00	53 562,83	0,00	0,00	0,00	136 263,00	0,00	0,00	0,00	
4.5.	Автоматизация ПНС Рахова	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 040,00	9 360,00	0,00	5 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 400,00	0,00	0,00	0,00	
4.6.	Техническое перевооружение ПНС-3 в части установки ЧРП	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 408,00	21 668,00	0,00	15 900,00	0,00	8 176,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 076,00	0,00	0,00	0,00	

п/п	Наименование мероприятий	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																сифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Плановые расходы								Остаток финансирования	Финансирование, в т.ч. по годам				Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	средства, полученные за счет плат	иные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)				
									в том числе:		ПИР		СМР		2024	2025		2026	2027	2028										
			1	2			3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0	9.1
Всего по группе 4.																														
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																														
5.1.	Создание системы безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2023	2024	552,00	55,20	496,80	402,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	Установка периметральной сигнализации Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2023	2024	248,22	24,82	223,40	0,00	248,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,22	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2026	2 814,00	281,40	2 532,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 814,00	0,00	0,00	0,00	0,00

п/п	Наименование мероприятий	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										сшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				в том числе:	Плановые расходы	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП) Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП) Средства, полученные за счет плат Средства собственные средства (п. 2. ФП) Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)																	
Наименование и значение показателя	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	ПИР	СМР	2024	2025	2026	2027	2028	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5			
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4.	Установка охранно-периметровой сигнализации Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	2 944,00	294,40	2 649,60	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.5.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2026	1 769,00	176,90	1 592,10	0,00	1 769,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 769,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.6.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2026	2 504,00	250,40	2 253,60	0,00	0,00	50	2 454,00	0,00	0,00	2 504,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.7.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Шерловгорской ТЭЦ	Шерловгорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2026	5 695,00	569,50	5 125,50	0,00	0,00	34,00	5 661,00	0,00	0,00	5 695,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.8.	Установка охранно-периметровой сигнализации на котельной СХТ	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	3 570,00	357,00	3 213,00	0,00	2 500,00	1 070,00	0,00	0,00	0,00	3 570,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

[illegible]

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Плановые значения					
				Текущее значение	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Читинская ТЭЦ-1								
1.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,87	150,00	149,80	149,80	149,80	149,80	149,80
1.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	72%	73%	73%	74%	68%	65%	66%
1.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
2.	Читинская ТЭЦ-2								
2.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,27	167,98	168,41	168,41	168,41	168,41	168,41
2.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Плановые значения					
				Текущее значение	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	82%	83%	83%	84%	85%	86%	87%
2.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм ³	1 481	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676
3.	Приаргунская ГЭЦ								
3.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,07	171,09	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45
3.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	84%	85%	85%	86%	87%	88%	89%
3.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Плановые значения					
				Текущее значение	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм ³	591	879	879	879	879	879	879
4.	Шерловоторская ТЭЦ								
4.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,18	155,37	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43
4.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78%	79%	79%	80%	81%	82%	83%
4.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
4.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм ³	520	997	997	997	997	997	997
5.	Тепловые сети п. Приаргунск								
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0410	0,4571	0,0000	0,2738	0,9111	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Плановые значения					
				Текущее значение	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70%	71%	71%	72%	73%	74%	75%
5.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24 093	27 041	24 279	24 279	24 279	24 279	24 279
5.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	25,85	27,71	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
5.7.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	36 397	28 784	28 938	28 938	28 938	28 938	28 938
6.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.	Тепловые сети п. Шерловая Гора								
6.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
6.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0291	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60%	61%	61%	62%	63%	64%	65%
6.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	49 868	28 969	29 710	29 710	29 710	29 710	29 710
6.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	57,39	33,80	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90
6.7.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	56 653	44 392	30 767	30 767	30 767	30 767	30 767
6.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Плановые значения					
				Текущее значение	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7.	Тепловые сети г. Чита (зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2)								
7.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
7.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг. у. т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
7.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	22,1245	12,8990	14,0443	12,1238	15,0033	0,0000	0,0000
7.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	75%	76%	76%	77%	78%	79%	80%
7.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	207 815 8,30	564 161 22,68	385 255 15,05	385 255 15,05	385 255 15,05	385 255 15,05	385 255 15,05
7.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 082 036	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941
7.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг 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, Гкал									
		Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение									
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	
1.	Читинская ТЭЦ-1	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
2.	Читинская ТЭЦ-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
3.	Приаргунская ТЭЦ	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
4.	Шерловотгорская ТЭЦ	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

№ 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, кг у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материалной характеристике тепловой сети, Гкал/м²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал												
		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение					
Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
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				
5	Тепловые сети п. Припярлик	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,98	2,65	2,65	2,65	2,65	2,22	2,22	27 041	24 279	28 938	28 938	28 938	24 279	24 279	28 938	28 938
6	Тепловые сети п. Шлеповая Гора	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,51	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	28 969	29 710	29 710	29 710	29 710	29 710	29 710	30 767	30 767
7	Тепловые сети г. Чита (зона ЧТЭЦ-1, ЧТЭЦ-2)	1,00	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,67	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	564 161	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255

Финансовый план

инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС 12
		по видам деятельности				Всего	по годам реализации					
		электрическая энергия	тепловая энергия	присоединение потребителей	2024		2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Собственные средства	624 228,10	2 630 135,31	624 140,49	3 878 503,89	518 341,09	593 829,46	775 221,61	885 665,73	1 105 446,00	3 878 503,89	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	624 228,10	1 355 253,20	0,00	1 979 481,29	371 481,06	402 510,05	401 830,00	401 830,00	401 830,18	1 979 481,29	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке, в т.ч	0,00	1 274 882,12	0,00	1 274 882,12	0,00	14 564,00	109 383,53	447 318,76	703 615,83	1 274 882,12	
1.2.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли в тарифе 2026г.	0,00	79 860,53	0,00	79 860,53	0,00	0,00	79 860,53	0,00	0,00	79 860,53	
1.2.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли в тарифе 2025г.	0,00	44 087,00	0,00	44 087,00	0,00	14 564,00	29 523,00	0,00	0,00	44 087,00	
1.2.3.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли в тарифе 2027- 2028г.	0,00	1 150 934,58	0,00	1 150 934,58	0,00	0,00	0,00	447 318,76	703 615,83	1 150 934,58	
1.3	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	624 140,49	624 140,49	146 860,03	176 755,41	264 008,08	36 516,97	0,00	624 140,49	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	28 244,37	0,00	28 244,37	28 244,37	0,00	0,00	0,00	0,00	28 244,37	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	5 133 892,07	0,00	0,00	5 133 892,07	747 158,36	910 743,51	537 941,58	2 431 435,74	506 612,87	5 133 892,07	
3.1	кредиты	5 133 892,07	0,00	0,00	5 133 892,07	747 158,36	910 743,51	537 941,58	2 431 435,74	506 612,87	5 133 892,07	
	ИТОГО по программе	5 758 120,17	2 658 379,68	624 140,49	9 040 640,33	1 293 743,82	1 504 572,97	1 313 163,19	3 317 101,47	1 612 058,88	9 040 640,33	

»