



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

20 ноября 2024 года

№ 488-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).

2. Настоящий приказ вступает в силу 1 января 2025 года.

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

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 20 ноября 2024 года № 488-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 «ТГК-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 «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы

№ 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												Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													
			Наименование и значение показателя														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 платы за подключение (п. 1.3 ФП)		Прочие собственные средства (п. 2. ФП)		Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)	
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия																																			
Тепловая сеть				Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Всего:		ПИР		СМР		в том числе:																				
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																										
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													
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																										
1.1. Строительство новых тепловых сетей и сетей в целях подключения потребителей																																										
1.1.1.	Строительство до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов	г. Чита п. Приаргунск	-	-	0,0	-	0,00	-	-	3,9	подземный	24,25	2024	2026	142 851,65	14 285,16	128 566,48	0,00	50 232,81	92 022,89	595,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142 851,65	0,00	0,00													

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			
1.1.2.	Строительство общей тепловой сети Ду50 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	ПОДЗЕМНЫЙ	0,05	2025	2025	1 969,68	196,97	1 772,71	0,00	0,00	1 969,68	0,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 969,68	0,00	0,00		
1.1.3.	Мероприятия по подключению социальных объектов без взимания платы за подключение в рамках ценовой зоны	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	90 000,00	9 000,00	81 000,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Всего по подгруппе 1.1.			234 821,33													211 339,20	0,00	50 232,81	93 992,57	30 595,95	30 000,00	30 000,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																
1.3.1.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800 мм на Ду1000 мм от УТ до П-2-4, от Н-3-3 до Н-3-4, от Н-3-4 до УТ, от С3-52 до Н3-9, от С3-61 до С3-63 в районе ул. Ивановской протяженностью 696 м.	г. Чита	Ду800	4 890	1,1	НАДЗЕМНЫЙ	332,65	Ду1000	5 025	1,1	НАДЗЕМНЫЙ	350,53	2024	2026	121 821,89	12 182,19	109 639,70	0,00	0,00	121 821,89	0,00	10 684,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121 821,89	0,00	0,00		
1.3.2.	Реконструкция тепловой сети Ду80 мм на Ду100 мм от ТК-27-3-6-6-1а до жилого дома в районе ул. Кирова, ж.д. 41-41а протяженностью 25 м	г. Чита	Ду80	5	0,1	ПОДЗЕМНЫЙ	0,24	Ду100	15	0,1	ПОДЗЕМНЫЙ	0,71	2024	2024	1 701,37	170,14	1 531,23	0,00	0,00	1 701,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 701,37	0,00	0,00		
1.3.3.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-24 до УТ по ул. Анохина протяженностью 70 м	г. Чита	Ду200	228	0,1	ПОДЗЕМНЫЙ	10,06	Ду250	235	0,1	ПОДЗЕМНЫЙ	10,34	2025	2025	8 141,45	814,15	7 327,31	0,00	0,00	8 141,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 141,45	0,00	0,00		
1.3.4.	Реконструкция тепловой сети Ду50 мм на Ду100 мм от ТК-8-12а до ТК-8-12а-1 по ул. Новобульварная протяженностью 30 м	г. Чита	Ду50	5	0,1	ПОДЗЕМНЫЙ	0,20	Ду100	15	0,1	ПОДЗЕМНЫЙ	0,66	2024	2024	3 016,56	301,66	2 714,91	0,00	0,00	3 016,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 016,56	0,00	0,00		
1.3.5.	Реконструкция тепловой сети Ду300 мм на Ду400 мм от ТК-9-11 до ТК-9-12 по ул. Красноармейской 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	0,00	0,00	15 736,56	0,00	0,00		
1.3.6.	Реконструкция тепловой сети Ду500 мм с оборудованием ТК и изменением схемы компенсации по ул. Бабушкина протяженностью 10 м	г. Чита	Ду500	636	-	ПОДЗЕМНЫЙ	28,00	Ду500	636	-	ПОДЗЕМНЫЙ	29,07	2024	2024	1 553,25	155,32	1 397,92	0,00	0,00	1 553,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 553,25	0,00	0,00		

			3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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		
3.1.3.	Реконструкция ПНС-2 со строительством ЛЭП	Шерловогорская ТЭЦ	-	500	-	-	11,15	-	500	-	-	11,15	2028	2028	6 806,08	17 469,14	6 125,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 806,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.4.	Реконструкция теплосети № 3	Приаргунская ТЭЦ	Ду350	412	10 399	подземный	6,00	Ду400	556	10 399	подземный	6,00	2027	2028	17 469,14	1 746,91	15 722,23	0,00	0,00	0,00	0,00	13 321,36	0,00	0,00	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		
3.1.6.	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания, АСУТП	г. Чита	-	6 250	-	-	345,70	-	6250	-	-	345,70	2021	2026	59 555,44	5 955,54	53 599,90	13 529,00	371,00	22 957,33	0,00	0,00	0,00	0,00	46 026,44	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.7.	Реконструкция тепловой сети Ду800 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	46 197,85	4 619,79	41 578,07	0,00	40 172,00	6 025,85	0,00	0,00	0,00	0,00	46 197,85	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.8.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800 мм на Ду1000 мм от ТК-2-7 до УТ (Н-2-16) протяженностью 161 м, от С-3-26 до Н-3-6 протяженностью 240 м	г. Чита	Ду800	4 380	802,0	надземный /подземный	298,00	Ду1000	5 025	802,0	надземный /подземный	311,30	2026	2027	123 692,71	12 369,27	111 323,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 715,20	121 977,51	0,00	0,00	0,00		
3.1.9.	Реконструкция головного участка тепломатриалы №2 Ду800 на Ду1000 от С-3-6 до Н-2-8 протяженностью 1590 м	г. Чита	Ду800	4 380	3 180,0	надземный	298,00	Ду1000	5 025	3 180,0	надземный	351,00	2028	2032	504 918,16	50 491,82	454 426,35	0,00	0,00	0,00	0,00	126 536,05	0,00	0,00	0,00	126 536,05	0,00	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	2027	2032	150 199,72	15 019,97	135 179,75	0,00	0,00	0,00	0,00	34 900,54	0,00	0,00	0,00	60 328,94	0,00	0,00	0,00		
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	154 224,99	15 422,50	138 802,49	0,00	0,00	0,00	0,00	76 050,36	0,00	0,00	0,00	130 742,53	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. Богоявленско-Чайковского протяженностью 1495 м (2-й этап)	г. Чита	Ду300	721	3,4	подземный	31,70	Ду400	721	3,4	подземный	31,70	2026	2029	193 000,00	19 300,00	173 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 102,47	0,00	0,00	0,00	128 295,44	0,00	0,00	0,00		
Всего по группе 3.1.															1 512 563,56	151 256,36	1 361 307,21	114 890,00	40 967,07	79 331,25	143 896,76	302 538,96	312 716,85	518 222,68	185 735,41	693 715,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
3.2.1.	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (КОММод)	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2021	2026	928 234,02	35 679,00	892 555,02	1 696,00	304 393,42	517 740,46	104 404,15	0,00	0,00	0,00	0,00	149 245,66	0,00	0,00	0,00	777 292,36
3.2.2.	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (КОММод)	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2021	2025	581 581,57	30 000,00	551 581,57	112 848,00	196 471,91	272 261,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	468 733,57	
3.2.3.	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (КОММод)	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2021	2029	3 788 887,00	378 888,70	3 409 998,30	0,00	277 624,58	465 866,67	389 506,16	667 130,80	1 202 629,33	786 129,46	62 334,34	0,00	0,00	0,00	0,00	2 940 423,20
3.2.4.	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2028	45 399,31	4 539,93	40 859,38	37 339,00	8 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. №№ 3-6 с заменой коллекторов Ду800 мм на Ду1000 мм	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2019	2024	95 677,00	5 700,00	89 977,00	91 506,00	4 171,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 171,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ступеней	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2025	16 042,57	1 604,26	14 438,31	0,00	3 110,00	12 932,57	0,00	0,00	0,00	0,00	16 042,57	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.7.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 4 в части ступеней	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2026	32 344,81	3 234,48	29 110,33	0,00	0,00	0,00	32 344,81	0,00	0,00	0,00	32 344,81	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.8.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ПВД	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	56 252,14	5 625,21	50 626,92	0,00	0,00	0,00	0,00	56 252,14	0,00	0,00	56 252,14	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.9.	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-60/13 ст. № 2 в части ротора	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2028	2028	280 650,76	28 065,08	252 585,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280 650,76	0,00	203 823,06	76 827,69	0,00	0,00	0,00	
3.2.10.	Модернизация ГЩУ в части оперативной блокировки разъединителей	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2027	23 603,89	2 360,39	21 243,50	0,00	295,00	0,00	11 402,40	11 906,49	0,00	0,00	23 603,89	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.11.	Модернизация ГЩУ в части комплектов защит	Читинская ЧТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2025	32 095,23	21 264,00	10 831,23	0,00	21 264,00	10 831,23	0,00	0,00	0,00	0,00	32 095,23	0,00	0,00	0,00	0,00	

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
3.2.12.	Модернизация ОРУ-220 кВт в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2027	131 089,91	13 108,99	117 980,92	0,00	54 974,00	31 232,23	0,00	0,00	44 883,67	0,00	131 089,91	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13.	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части вводов	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2028	22 135,59	2 213,56	19 922,03	0,00	6 133,00	0,00	0,00	7 752,79	8 249,80	0,00	22 135,59	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части разрядников	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2028	5 934,43	593,44	5 340,99	0,00	1 951,00	1 293,80	815,24	894,73	979,66	0,00	5 934,43	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	0,00	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16.	Модернизация КРУ секции ПР-13Р в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2026	62 419,82	6 241,98	56 177,84	0,00	0,00	0,00	62 419,82	0,00	0,00	0,00	62 419,82	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17.	Модернизация ОРУ-220 кВт в части разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2028	13 274,52	1 327,45	11 947,07	0,00	0,00	0,00	1 770,45	5 487,90	6 016,17	0,00	13 274,52	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18.	Модернизация токарно-карусельного станка	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	4 871,86	487,19	4 384,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4 871,86	0,00	0,00	4 871,86	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19.	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 2, № 3 береговой насосной станции в части обратного клапана	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2027	4 774,71	477,47	4 297,24	0,00	1 575,00	0,00	0,00	3 199,71	0,00	0,00	4 774,71	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.20.	Модернизация циркуляционных насосов	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2028	118 618,79	11 861,88	106 756,91	0,00	0,00	0,00	56 745,29	0,00	61 873,50	0,00	118 618,79	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.21.	Модернизация питательных насосов	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2028	48 450,98	4 845,10	43 605,88	0,00	0,00	0,00	0,00	23 701,58	24 749,40	0,00	48 450,98	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.22.	Модернизация турбин ст. №2-4 в части систем вибродиагностики	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	24 366,41	2 436,64	21 929,76	0,00	0,00	0,00	0,00	24 366,41	0,00	0,00	24 366,41	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.23.	Реконструкция коллектора 13 эта с увеличением диаметра и выполнением секционирования	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.			66 264,99	6 626,50	59 638,49	0,00	0,00	66 264,99	0,00	0,00	0,00	0,00	66 264,99	0,00	0,00	0,00	0,00

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
3.2.24.	Установка системы пожарной сигнализации на Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	1 776,00	177,60	1 598,40	0,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.25.	Техническое перевооружение питательного насоса ПЭ 150/63	Приаргунская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2026	6 809,43	680,94	6 128,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 809,43	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.26.	Модернизация ОРУ 110 кВ в части выключателей	Приаргунская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	1 777,62	177,76	1 599,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777,62	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.27.	Реконструкция противоаварийной автоматика в части комплексов реле ЧДА и ЧР	Приаргунская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	2 251,65	225,16	2 026,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 251,65	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28.	Установка топливораздаточной колонки	Приаргунская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	948,06	94,81	853,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	948,06	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.29.	Установка системы пожарной сигнализации на Шерловгорской ТЭЦ	Шерловгорская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	1 012,00	101,20	910,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 012,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.30.	Монтаж установки реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Шерловгорская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	925,00	92,50	832,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	925,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.31.	Устройство артезианской скважины	Шерловгорская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	465,00	46,50	418,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.32.	Установка питательного насоса ПЭ-65-53	Шерловгорская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2026	6 241,98	624,20	5 617,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 241,98	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.33.	Реконструкция системы возбуждения ПТ-2 с заменой на тиристорную	Шерловгорская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	7 110,47	711,05	6 399,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 110,47	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.34.	Реконструкция СОТИ АССО Шерловгорской ТЭЦ в части установок инверторной системы	Шерловгорская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2027	2027	3 038,54	303,85	2 734,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 038,54	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.35.	Техническое перевооружение ОРУ Чигитинской ТЭЦ-2 в части трансформатора Т1	Чигитинская ТЭЦ-2	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	58 220,81	5 822,08	52 398,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 220,81	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.36.	Модернизация оборудования помещения серверной и здания 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

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	
3.2.37.	Оборудование вне сметы строек по объектам генерации	ЦП	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2028	135 352,81	13 535,28	121 817,53	0,00	21 178,70	20 571,35	8 874,96	41 182,67	43 545,12	0,00	135 352,81	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.38.	Оборудование вне смет строек по теплосетевым объектам	ЦЖ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2028	286 823,35	28 682,34	258 141,02	0,00	125 008,00	37 304,45	39 721,70	41 477,76	43 311,45	0,00	258 578,99	0,00	28 244,37	0,00	0,00	
3.2.39.	Оборудование вне смет строек Теплосбыта	СЦП	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2025	3 248,08	324,81	2 923,28	0,00	2 299,30	948,78	0,00	0,00	0,00	0,00	3 248,08	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.40.	Оборудование вне сметы строек Аппарата управления	АУ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	216,67	21,67	195,00	0,00	216,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,67	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.2.															6 921 489,39	621 033,16	6 300 456,23	260 708,00	1 037 886,50	1 495 468,98	721 056,41	948 234,85	1 672 005,19	786 129,46	1 583 130,74	76 827,69	28 244,37	4 186 449,13		
Всего по группе 3.															8 434 052,95	772 289,51	7 661 763,44	375 598,00	1 078 853,57	1 574 800,23	864 953,16	1 250 773,82	1 984 722,04	1 304 352,13	1 768 866,15	770 543,17	28 244,37	4 186 449,13		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																														
4.1.	Модернизация турбин в части конденсаторов	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2027	152 285,17	15 228,52	137 056,65	0,00	4 500,00	37 735,71	39 721,70	41 477,76	0,00	0,00	152 285,17	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.	Модернизация турбины ПТ-60-90/13 ст. № 2 с установкой высокопроизводительного эжектора	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	4 500,00	450,00	4 050,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.	Установка ЧРП на насосах газоохлаждения генераторов турбин	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	1 625,00	162,50	1 462,50	0,00	1 625,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.	Создание систем автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2027	121 567,62	1 513,00	120 054,62	0,00	1 613,00	38 059,16	40 062,17	41 833,28	0,00	0,00	121 567,62	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.5.	Автоматизация ПНС Рахова	ЖК	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2025	11 679,76	1 167,98	10 511,78	0,00	5 200,00	6 479,76	0,00	0,00	0,00	0,00	11 679,76	0,00	0,00	0,00	0,00	

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	
4.6.	Техническое перевооружение ПНС-3 в части установки ЧРП	ЧЭК	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	15 900,00	1 590,00	14 310,00	0,00	15 900,00	0,00	82 274,63	79 783,88	83 311,04	0,00	0,00	15 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.																307 557,55	20 111,99	287 445,56	0,00	62 188,00	82 274,63	79 783,88	83 311,04	0,00	307 557,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими 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.																														
6.1.	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	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	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	2025	463,61	463,61	4 172,49	0,00	0,00	4 636,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 636,10	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4.	Установка охранно-периметральной сигнализации Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	2 944,00	294,40	2 649,60	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	1 795,14	179,51	1 615,63	0,00	0,00	1 795,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 795,14	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6.	Модернизация системы охранной сигнализации Прииругинской ТЭЦ	ТЭЦ Прииругинской ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	927,22	92,72	834,50	0,00	0,00	927,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	927,22	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7.	Установка системы охранного освещения Прииругинской ТЭЦ	ТЭЦ Прииругинской ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	862,53	86,25	776,28	0,00	0,00	862,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	862,53	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8.	Установка инженерного ограждения Прииругинской ТЭЦ	ТЭЦ Прииругинской ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	1 142,85	114,29	1 028,57	0,00	0,00	1 142,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 142,85	0,00	0,00	0,00	0,00
6.9.	Установка системы контроля обхода Прииругинской ТЭЦ	ТЭЦ Прииругинской ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	431,27	43,13	388,14	0,00	0,00	431,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	431,27	0,00	0,00	0,00	0,00
6.10.	Модернизация системы охранного телевидения Прииругинской ТЭЦ	ТЭЦ Прииругинской ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2026	1 134,91	113,49	1 021,42	0,00	0,00	0,00	0,00	1 134,91	0,00	0,00	0,00	1 134,91	0,00	0,00	0,00	0,00

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
6.11.	Модернизация системы охранного телевидения Шерловоторской ТЭЦ	Шерловоторская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	2 799,99	280,00	2 519,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 016,17	0,00	0,00	0,00
6.12.	Модернизация системы охранной сигнализации Шерловоторской ТЭЦ	Шерловоторская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	2 016,17	201,62	1 814,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 016,17	0,00	0,00	0,00	0,00
6.13.	Установка инженерного загораживания Шерловоторской ТЭЦ	Шерловоторская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	884,09	88,41	795,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	884,09	0,00	0,00	0,00	0,00
6.14.	Установка системы контроля обхода Шерловоторской ТЭЦ	Шерловоторская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	269,54	26,95	242,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,54	0,00	0,00	0,00	0,00
6.15.	Установка системы охранного освещения Шерловоторской ТЭЦ	Шерловоторская ТЭЦ	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2026	2026	1 479,92	147,99	1 331,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 479,92	0,00	0,00	0,00	0,00
6.16.	Установка охранно-периметральной сигнализации на котельной СХТ	г. Чита	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2024	2024	2 500,00	250,00	2 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.17.	Модернизация системы видеонаблюдения здания Аппарата управления, ул. Профсоюзная, д. 23	г. Чита	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	2025	2025	1 447,97	144,80	1 303,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 447,97	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 6.															26 071,92	2 607,19	23 464,73	402,00	5 842,22	17 212,88	2 614,82	0,00	0,00	0,00	25 669,92	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе															9 192 578,40	837 498,30	8 355 080,10	376 000,00	1 293 743,82	1 851 043,15	988 632,39	1 364 084,86	2 014 722,04	1 304 352,13	2 102 093,62	860 543,17	334 895,98	28 244,37	4 186 449,13

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ПАО «ГЭК-14», осуществляющего регулируемые 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	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	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	-	-	-	-	-	-	-
3.	Приаргунская ТЭЦ	мг/нм³	1 481	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676
3.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
		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	0,0000	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
		% от полезного отпуска тепловой энергии	25,85	27,71	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
5.6.	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
5.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	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
		% от полезного отпуска тепловой энергии	57,39	33,80	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90
6.6.	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	11,8500	1,7070	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, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час 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 величин технологических потерь 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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
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	-	4	5	9	7	8	0,01	6	10	11	12	13	14	15	157,43	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
4	Шерновоторская ТЭЦ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	155,37	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	4,98	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22</

№ 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 материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/м ²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал							
		Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение									
	2	3	4	5	6	7	8	2028 год						2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	
1			1,00	0,76	0,76	0,75	0,75																						
7.	Тепловые сети г. Чита (зона ЧТЭЦ-1, ЧТЭЦ-2)																												

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
		по видам деятельности					по годам реализации					
		электрическая энергия	тепловая энергия	присоединение потребителей	Всего	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	Собственные средства амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	662 260,81	2 300 375,98	334 895,98	3 297 532,77	518 341,09	623 352,85	584 457,71	709 980,05	861 401,06	3 297 532,77	
1.1		662 260,81	1 439 832,81	0,00	2 102 093,62	371 481,06	402 510,05	423 693,74	442 424,81	461 983,96	2 102 093,62	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,00	860 543,17	0,00	860 543,17	0,00	44 087,39	149 483,44	267 555,24	399 417,10	860 543,17	
1.3	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	334 895,98	334 895,98	146 860,03	176 755,42	11 280,53	0,00	0,00	334 895,98	
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	4 186 449,13	0,00	0,00	4 186 449,13	747 158,36	1 227 690,30	404 174,68	654 104,81	1 153 320,98	4 186 449,13	
3.1	кредиты	4 186 449,13	0,00	0,00	4 186 449,13	747 158,36	1 227 690,30	404 174,68	654 104,81	1 153 320,98	4 186 449,13	
	ИТОГО по программе	4 848 709,94	2 328 620,35	334 895,98	7 512 226,27	1 293 743,82	1 851 043,15	988 632,39	1 364 084,86	2 014 722,04	7 512 226,27	