



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

УТВЕРЖДЕНЫ



приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию Забайкальского
края
от 27 февраля 2026 года № 43-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										Классификация 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, направленных на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платежей за услуги (п. 1.3 ФП)	Другие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)						
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																Всего:	в том числе:				
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч													2024	2025	2026	2027	2028
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 I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																													

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							Кшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
			Наименование и значение показателя									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год	Всего:	в том числе:		Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	решения, полученные за счет платных источников (п. 2.1 ФП)	решения собственные средства (п. 2.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)								
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия								ПНР	СМР							2024	2025	2026	2027	2028			
			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		
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 ИТП 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	260 219,24	0,00	0,00

1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей

л/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										Кодификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС					
			Наименование и значение показателя						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 услуг (п. 1.3 ФП)	Средства собственные (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть						Всего:	в том числе:														
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки				ПИР	СМР			2024	2025	2026	2027	2028						
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	надземный	332,65	Ду1000	5 025	1,9	надземный	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	9 180,00	0,00	0,00
1.3.3.	Реконструкция тепловой сети Ду 80 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	Ду-80	5	0,1	подземный	0,24	Ду-100	15	0,1	подземный	1,0	2024	2024	1 701,37	1 701,14	1 531,23	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

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								Классификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС								
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия					Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	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 платежей по п. 1.3 ФП	Средства в виде собственных средств (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на конкурсной основе (п. 3 ФП)				
			Тепловая сеть				Тепловая сеть									Всего:	в том числе:		2024	2025							2026	2027	2028	
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км							Способ прокладки	ПИР												СМР
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	
1.3.4.	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	1,0	2024	2024	3 016,56	301,66	2 714,91	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 Ду500 мм с обустройством 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	1 553,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 553,25	0,00	0,00		
1.3.6.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм с изменением схемы компенсации по ул. 1-ая Каштакская протяженностью 10 м	г. Чита	Ду200	88	-	подземный	3,88	Ду200	88	-	подземный	3,94	2024	2024	1 095,47	109,55	985,92	0,00	1 095,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,47	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								Классификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
			Наименование и значение показателя				до реализации мероприятия						после реализации мероприятия				Плановые расходы				Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платных услуг (п. 1.3 ФП)	Средства, привлеченные от других источников (п. 2. ФП)	Гривенные средства на возмездной основе (п. 3. ФП)				
			Тепловая сеть				Тепловая сеть						Всего:	в том числе:																
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки				ПИР	СМР	2024	2025	2026	2027	2028										
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				
1.3.7.	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	7 367,76	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	263,92	0,00	0,00	
1.3.9.	Реконструкция Ду200 мм на Ду300 мм от УТ-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	6 850,88	0,00	0,00	
1.3.10	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-24 до УТ по ул.Анохина протяженностью 70 м	г. Чита	Ду200	288	0,1	подземный	10,06	Ду250	235	0,1	подземный	10,34	2025	2025	8141,45	814,00	7327,31	0,00	8141,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8141,45	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								
			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)	Средства, полученные за счет платных услуг (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на конкурсной основе (п. 3 ФП)			
			Тепловая сеть				Тепловая сеть									Всего:	в том числе:		2024	2025							2026	2027	2028
			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	ПИР											
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			
1.3.11	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	0,00	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 до ТК-6-7 в мкр. 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	0,00	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	

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							Кодификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
			Наименование и значение показателя				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 услуг (п. 1.3 ФП)	Финансирование из внебюджетных источников (п. 1.4 ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)		
			Тепловая сеть				Тепловая сеть					Всего:	в том числе:																	
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-мезиделах), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-мезиделах), км			Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	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	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	
1.3.14	Реконструкция тепловой сети Ду600мм ул. Романоский тракт (устройство камеры 4,2х4,3х2,4 м)	г. Чита	Ду150	75	-	подземный	0,14	-	75	-	подземный	0,14	2026	2026	1 282,02	128,20	1 153,81	0,00	0,00	0,00	1 282,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 282,02	0,00	0,00
1.3.15	Реконструкция тепловой сети Ду125мм ул. Кочеткова (ТК-9-12-2 (2*2,5*1,8))	г. Чита	Ду125	65	-	подземный	0,17	Ду125	65	-	подземный	0,8	2026	2026	401,15	40,11	361,03	0,00	0,00	0,00	401,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	401,15	0,00	0,00	
1.3.16	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм L=124м ул. Белиха от ТК-2-3 (расширение ТК 2*3*2,4)	г. Чита	Ду150	75	0,2	подземный	-	Ду200	88	0,2	подземный	3,2	2026	2026	15 841,20	1 584,12	142 57,08	0,00	0,00	0,00	15 841,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 841,20	0,00	0,00	
1.3.17	Реконструкция головного участка тепловой сети Ду800мм на Ду1000мм L=232 м для подключения Кампуса мкр. Витимский	г. Чита	Ду800	4890	0,5	надземный	-	Ду1000	5 025	0,5	подземный	-	2026	2027	99 774,13	3 822,26	95 951,87	0,00	0,00	0,00	3 822,26	95 951,87	0,00	0,00	0,00	0,00	99 774,13	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								сифировка 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 платежей за услуги (п. 1.3 ФП)	Средства, полученные за счет собственных средств (п. 2 ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)								
			Тепловая сеть				Тепловая сеть								в том числе:																		
			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			
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				
1.3.18	Реконструкция тепловой сети № 4 Ду350мм на Ду400мм от ТК 4 до ТК 4-1 протяженностью 90м в мкр. №2	пгт. Приаргунск	Ду350		1,8	надземный	-	Ду400		1,8	надземный	0,9	2026	2026	182 73,80	1 827,38	16 446,42	0,00	0,00	0,00	18 273,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 273,80	0,00	0,00			
1.3.19	1. Реконструкция тепловой сети с Ду100 мм на Ду125мм протяженностью 48м; с Ду80 мм на Ду125мм протяженностью 30м по ул. Украинский бульвар	г. Чита	Ду100, 80	60	1,6	подземный	-	Ду125,100	65	1,6	подземный	0,3	2026	2026	4 113,13	4 111,31	3 701,82	0,00	0,00	0,00	4 113,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 113,13	0,00	0,00			
Всего по подгруппе 1.3.															463 695,59	40 214,41	423 481,18	0,00	96 627,42	82 762,85	151 836,49	132 468,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99 774,13	363 921,47	0,00	0,00
Всего по группе 1															723 914,83	66 236,33	657 678,50	0,00	146 860,24	176 755,42	267 830,34	132 468,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99 774,13	624 140,70	0,00	0,00

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников

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								Смещение 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)	Прямые, направляемая на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платных источников (п. 2.1 ФП)	Иные собственные средства (п. 2.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)						
			Тепловая сеть				Тепловая сеть								Всего:	в том числе:										2024	2025	2026	2027	2028	
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м направлении), км						Способ прокладки	ПИР	СМР	2024												2025
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. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																															
3.1.1.	Реконструкция перемычки между теплотрассами КСК и Город Ду800 мм с увеличением диаметра с Ду530 мм на Ду630 мм	Читинская ТЭЦ-1	Ду500	636	0,8	надземный	75,00	Ду600	2 300	0,8	надземный	115,00	2025	2027	84 886,00	8 489,00	76 397,00	0,00	0,00	14 564,00	29 523,00	40 799,00	0,00	0,00	40 799,00	44 087,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.2.	Реконструкция участка трубопроводов теплотрассы ТЭЦ-1 – КСК с увеличением диаметра трубопроводов с Ду720 мм на Ду830 мм	Читинская ТЭЦ-1	Ду700	3 050	0,39	надземный	110,10	Ду800	3 327	0,4	надземный	120,10	2027	2027	114 740	11 474,00	103 266,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102 080,11	0,00	0,00	32 966,68	69 113,43	0,00	0,00	0,00		
3.1.3.	Реконструкция ПНС-2 со строительством ЛЭП	Шерловогорская ТЭЦ	-	500	-	-	11,15	-	500	-	-	11,15	2028	2028	6 907,01	690,70	6 216,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 907,01	0,00	6 907,01	0,00	0,00	0,00	0,00		

п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики											Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										сифровка 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)	Средства, полученные за счет платных услуг (п. 2.3 ФП)	Средства собственные средства (п. 2.4 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Тепловая сеть				Тепловая сеть									Всего:	в том числе:		2024	2025	2026	2027	2028						
			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	ПНР	СНР															
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
3.1.4.	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
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	0,00	424,07	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	0,00	37 614,86	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	40 175,20	40 17,52	36 158,00	0,00	40 172,00	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 175,63	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								Кодификация 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 услуг (п. 1.3 ФП)	Средства, привлеченные на основе (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возмратной основе (п. 3 ФП)					
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть							Всего:	в том числе:														
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои исполнении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои исполнении), км						Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	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	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	
3.1.8.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800 мм на 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	132 696,00	13 259,00	119 437,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 232,00	44 232,00	44 232,00	0,00	0,00	132 696,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Реконструкция головного 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	надземный	298,00	Ду1000	5 025	3 180,0	надземный	351,00	2028	2032	145 132,24	14513,22	130 619,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145 132,24	0,00	0,00	145 132,24	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	2026	2032	218 571,19	6 764	211 808,00	0,00	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							Шифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
			Наименование и значение показателя											Плановые расходы	Профинансировано в 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 услуг	Иные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3. ФП)						
			Тепловая сеть				Тепловая сеть																				Всего:	в том числе:				
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исполнении), км																		Способ прокладки	ПИР	СМР	2024	2025
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			
3.1.11.	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	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. Богомяткова-Чайковского протяженностью 1465 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	9 210,59	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	-	-	надземный	-	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	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										Кодировка 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 платежей по п. 1.3 ФП	Средства собственные (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (п. 3. ФП)		
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия																				
			Тепловая сеть.				Тепловая сеть.																				
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м исполнении), км																Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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	
Всего по группе 3.1.												1 398 100,67	106 568,72	1 291 533,08	101 561,00	40 967,07	39 560,63	117 812,13	330 751,18	399 653,54	355 335,66	172 936,41	755 808,13	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								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, направленные на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платежей за услуги	Другие собственные средства (п. 2 ФП)	Привлеченные средства на розничной основе (п. 3 ФП)			
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть							Всего:	в том числе:		2024	2025							2026	2027	2028
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км						Способ прокладки	ТГМР											
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 ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2026	1 608 120,00	35 679,00	1 572 441,00	1 696,00	304 393,42	672 859,00	629 171,58	0,00	0,00	0,00	280 084,00	0,00	0,00	0,00	1 326 340,00
3.2.2.	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2025	657 426,91	30 000,00	627 426,91	112 848,00	196 471,91	348 107,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	544 578,91
3.2.3.	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2029	3 793 949,56	150 000,00	3 643 949,56	0,00	116 400,00	14 800,00	32 500,00	2 431 435,74	516 133,62	682 680,20	9520,75	0,00	0,00	0,00	3 101 748,19
3.2.4.	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (в части генератора)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	626 628,00	30 000,00	596 628,00	0,00	161 225,00	67 700,00	12 500,00	157 917,84	227 284,96	0,00	465 402,80	0,00	0,00	0,00	161 225,00
3.2.5.	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	45 399,00	4 540,00	40 859,00	37 339,00	8 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 060,00	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										Классификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
			Наименование и значения 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)	Средства, полученные за счет штрафов, пеней и иных санкций (п. 1.3 ФП)	Иные собственные средства (п. 2. ФП)	Примененные средства на возмездной основе (п. 3. ФП)
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть							Всего:	в том числе:			2024	2025	2026	2027	2028								
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м исполнении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м исполнении), км	Способ прокладки					ПИР	СМР														
																								Тепловая нагрузка, Гкал/ч							
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					
3.2.6.	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. №№ 3-6 с заменой коллекторов Ду800 мм на Ду1000 мм	Читинская ТЭЦ-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	4 171,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2.7.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ступеней	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	12 903,00	1 290,30	11 612,70	0,00	3 110,00	7 256,17	2 537,00	0,00	0,00	0,00	12 903,17	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2.8.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 4 в части ступеней	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	35 560,00	3 556,00	32 004,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.9.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ПВД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	61 843,52	6 184,35	55 659,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 843,52	0,00	61 843,52	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.10.	Модернизация ГЩУ в части оперативной блокировки разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	14 998,47	1 499,85	13 498,62	0,00	295,00	295,00	0,00	0,00	0,00	14 408,47	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					сифрожка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
			Наименование и значение показателя											Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	в том числе:	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платных услуг (п. 1.3 ФП)	Средства собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)							
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия				ППР	СМР												2024	2025	2026	2027	2028		
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км																			Способ прокладки	
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	
3.2.11.	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	10 756,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 020,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12.	Модернизация ОРУ-220 кВт 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83 474,89	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13.	Модернизация ОРУ-220/110 кВт 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	8 523,66	9 462,22	0,00	0,00	24 118,88	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части разрядников	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	6 652,00	665,00	5 987,00	0,00	1 951,00	1 737,00	856,63	983,96	1 123,64	0,00	0,00	6 652,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15.	Реконструкция золопроводов 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	0,00	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16.	Модернизация ОРУ-220 кВт в части разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	14 794,24	1 479,42	13 314,82	0,00	0,00	1 860,41	6 033,51	6 900,32	0,00	0,00	0,00	14 794,24	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							Классификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
			Наименование и значение показателя									Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расходы		Проектирование 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 услуг (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3. ФП)
			Тепловая сеть				Тепловая сеть							Всего:	в том числе:												
			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		2024	2025	2026	2027	2028						
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	
3.2.17	Техническое перевооружение золотвала (ПТР)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	5 119,81	5 119,81	0,00	0,00	0,00	0,00	5 119,81	0,00	0,00	0,00	5 119,81	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18.	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 2, № 3 береговой насосной станции в части обратного клапана	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	5 353,00	535,00	4 818,00	0,00	1 575,00	0,00	260,00	3 518,08	0,00	0,00	5 353,08	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19.	Модернизация циркуляционных насосов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	130 610,00	13 061,00	117 549,00	0,00	0,00	0,00	59 643,37	0,00	70 966,65	0,00	130 610,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.20.	Модернизация питательных насосов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	57 397,00	5 740,00	51 657,00	0,00	0,00	0,00	18 858,00	18 858,00	19 681,00	0,00	57 397,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.21.	Реконструкция коллектора 13 ата с увеличением диаметра и выполнением секционирования	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2029	50 348,00	2 592,00	47 756,00	0,00	0,00	2 592,00	0,00	18 858,00	0,00	47 756,00	2 592,00	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											
			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 платных услуг (п. 1.3 ФП)	Иные собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3. ФП)				
			Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Г кал/ч	Тепловая сеть								Всего:	в том числе:	2024	2025	2026							2027	2028		
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубином исполнении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм		Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубином исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Г кал/ч																		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч
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					
3.2.32.	Установка питательного насоса	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	5 780,92	578,09	5 202,83	0,00	0,00	0,00	5 780,92	0,00	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	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	6 786,00	678,60	6 107,40	0,00	0,00	0,00	6 786,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 786,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.34.	Модернизация СОТН АССО Шерловогорской ТЭЦ в части установки инверторной системы	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	2 818,86	281,89	2 536,98	0,00	0,00	0,00	2 818,86	0,00	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	0,00	779,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.36.	Оборудование вне сметы строек по объектам генерации	ЧГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	93 924,00	9 392,00	84 532,00	0,00	21 178,70	24 241,88	23 956,00	6 193,82	6 949,26	0,00	0,00	82 519,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.37.	Оборудование вне смет строек по теплосетевым объектам	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	194 957,33	19 495,73	175 461,60	0,00	125 008,00	0,00	41 813,00	10 537,34	17 598,99	0,00	0,00	166 713,00	0,00	0,00	0,00	28 244,37	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										Кшифровка 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 платных услуг (п. 1.3 ФП)	Иные собственные средства (п. 2. ФП)	Прирочные средства на возвратной основе (п. 3. ФП)			
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																						
			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																Всего:	в том числе:	2024
										ПНР	СМР																			
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	
3.2.38.	Оборудование вне смет строок ЧТЭС	ЧТЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	4 787,30	478,73	4 308,57	0,00	2 299,30	948,78	1 539,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 787,08	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.39.	Оборудование вне сметы строок 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	0,00	216,67	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.2.															8 079 972,92	405 143,48	7 674 829,55	260 708,00	1 037 886,61	1 229 316,72	842 627,72	2 755 187,56	1 212 405,33	730 436,20	1 495 987,84	419 299,72	0,00	0,00	28 244,37	5 133 892,11
Всего по группе 3.															9 478 073,59	511 712,20	8 966 362,46	362 069,00	1 078 853,68	1 268 877,35	960 439,85	3 085 938,73	1 612 058,88	1 085 771,86	1 668 924,28	1 175 107,25	0,00	0,00	28 244,37	5 133 892,11
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	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	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										Классификация 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 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платежей по кредитам (п. 2.3 ФП)	Иные собственные средства (п. 2.4 ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)				
			Тепловая сеть					Тепловая сеть									Всего:	в том числе:		2024	2025							2026	2027	2028	
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	2024	2025	ПИР	СМР															
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		
4.2.	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	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00		
4.3.	Установка ЧРП на насосах газоохлаждения генератора №2	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	2 373,00	237,00	2 136,00	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	136 263,00	1 513,00	134 750,00	0,00	1 613,00	14 623,00	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	10 400,00	1 040,00	9 360,00	0,00	5 200,00	5 200,00	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	24 076,00	2 408,00	21 668,00	0,00	15 900,00	8 176,00	0,00	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										Кодировка 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 платежей по кредитам (п. 2.1 ФП)	Средства собственные (п. 2.2 ФП)	При привлеченных средствах на возмездной основе (п. 3 ФП)				
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																							
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																Всего:	в том числе:	2024	2025
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					
Всего по группе 4.													290 862,00	16 973,00	273 889,00	0,00	62 188,00	56 017,00	73 964,00	98 693,25	0,00	0,00	290 862,25	0,00	0,00	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	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	2 814,00	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										сифровка 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)	редства, полученные за счет плат (п. 1.3 ФП)	ние собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)			
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия									Всего:	в том числе:	2024	2025	2026							2027	2028	
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																						ПИР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	2024	2025	2026	2027	2028	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5											
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	1 769,00	176,90	1 592,10	0,00	0,00	1 769,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 769,00	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	0,00	0,00	0,00	2 504,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2026	5 695,00	569,50	5 125,50	0,00	0,00	34,00	5 661,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 695,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8	Установка охранно-периметральной 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	0,00	0,00	0,00	3 570,00	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										Кодификация 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 платежей в бюджет (п. 1.3 ФП)	Финансирование из собственных средств (п. 2 ФП)	Причисленные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)					
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																								
			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																Всего.	в том числе:		2024	2025
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						
Всего по группе б.													20 096,22	2 009,62	18 086,60	402,00	5 842,22	2 923,00	10 929,00	0,00	0,00	0,00	19 694,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по программе													10 512 946,64	596 931,16	9 916 016,72	362 471,00	1 293 744,14	1 504 572,77	1 313 163,19	3 317 100,82	1 612 058,88	1 085 771,86	1 979 480,73	1 274 881,98	624 140,70	28 244,37	5 133 892,11					

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ПАО «ТГК-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	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
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)	мг/нм³	16 281	21 021	21 021	21 021	21 021	21 021	21 021
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	-	-	-	-	-	-	-
		% 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/м ³	1 481	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676
3.	Приаргунская ТЭЦ								
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	-	-	-	-	-	-	-
		% 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	879
4.	Шерловогорская 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	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%	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	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	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	0,0000

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			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	12
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

»