



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

20 ноября 2025 года

№ 267-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).

2. Настоящий приказ вступает в силу 1 января 2026 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



Н.В.Колебанова



УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
20 ноября 2025 года № 267-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		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)	Приращенные средства на возвратной основе (п. 3. ФП)							
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						в том числе:	Финансирование, в т.ч. по годам													
			Тепловая сеть				Тепловая сеть							Профинансировано к 2024 году							2024	2025	2026	2027	2028		
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м числении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно-м числении), км			Способ прокладки		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	ПНР	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	
Группа 1. 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										Классификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам							Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, извлеченная 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 возмездной основе (п. 3. ФП)		
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		2024	2025	2026	2027	2028										
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПНР	СНР						Профинансировано к 2024 году									
			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																					
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	232 424,6	0,00	50 232,81	92 022,89	115 993,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	258 249,56	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	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	93 992,77	115 993,85	0,00	0,00	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																																
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	245 436,29	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	245 436,29	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	1 701,37	0,00	0,00	36 516,97	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					
			Наименование и значение показателя												Планоые расходы			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 пользование (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Примененные средства на возмездной основе (п. 3 ФП)
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028						
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ПИР	СМР																			
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в односторубном исполнении), км	Способ прокладки				Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч			Протяженность (в односторубном 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			
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	8141,45	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	3 016,56	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	15 736,56	0,00	0,00	
1.3.6.	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	155,22	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	

№ 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			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 возмездной основе (п. 3. ФП)
			до реализации мероприятия						после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028								
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ПИР	СМР	2024	2025	2026	2027											2028							
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в однокотловом исполнении), км	Способ прокладки										Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однокотловом 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						
1.3.7.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм с изменением схемы компенсации по ул. 1-ая Каптивская 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				
1.3.8.	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	7 367,76	0,00	0,00				
1.3.9.	Реконструкция тепловой сети Ду250 мм на Ду400 мм от ТК-5-28-2 до Н2.2 по ул. Магистральной протяженностью 65 м	г. Чита	Ду250	235	0,1	подземный	6,55	Ду400	556	0,1	подземный	7,18	2024	2024	9 179,80	917,98	8 261,82	0,00	9 179,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 179,80	0,00	0,00				
1.3.10.	Реконструкция тепловой сети по ул. Смоленская в части расширения ТК-8-7-10	г. Чита	-	10	-	-	0,44	-	16	-	-	0,69	2024	2024	263,92	26,39	237,53	0,00	263,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	263,92	0,00	0,00				
1.3.11.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-6-1 до УТ, от УТ до ТК-6-7 в мкр. Девичья Солка протяженностью 106 м	г. Чита	Ду200	88	0,2	подземный	3,36	Ду250	235	0,2	подземный	6,65	2025	2025	13 345,74	1 334,57	12 011,17	0,00	0,00	13 345,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 345,74	0,00	0,00				
1.3.12.	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	6 850,88	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												Планоые расходы					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)	Приреченные средства на балансовой основе (п. 3. ФП)					
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:														
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам													
			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					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	
1.3.13	Реконструкция тепловой сети Ду150мм ул. Федора Гладкова (расширение ТК-8-23-4)	г. Чита	Ду150	75	-	подземный	6,65	-	75	-	подземный	0,1	2026	2026	321	32	289	0,00	0,00	0,00	0,00	321	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321	0,00	0,00
1.3.14	Реконструкция тепловой сети Ду600мм ул.Романовский тракт (устройство камеры 4,2x4,3x2,4 м)	г. Чита	Ду150	75	-	подземный	0,14	-	75	-	подземный	0,1	2026	2026	1282	128	1154	0,00	0,00	0,00	0,00	1282	0,00	0,00	0,00	0,00	1282	0,00	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	-	0,8	2026	2026	401	40	361	0,00	0,00	0,00	0,00	401	0,00	0,00	0,00	0,00	401	0,00	0,00	0,00
1.3.16	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм L=124м ул.Белая от ТК-2-3 (расширение ТК 2*3*2,4)	г. Чита	Ду150	75	0,2	подземный	-	-	Ду200	88	0,2	3,2	2026	2026	15841	1584	14257	0,00	0,00	0,00	0,00	15841	0,00	0,00	0,00	0,00	15841	0,00	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	5025	0,5	-	2026	2027	99774	3822	95952	0,00	0,00	0,00	0,00	3822	95952	0,00	0,00	0,00	99774	0,00	0,00	0,00
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	0,9	2026	2026	18274	1827	16446	0,00	0,00	0,00	0,00	18274	0,00	0,00	0,00	0,00	18274	0,00	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	0,3	2026	2026	4113	411	3702	0,00	0,00	0,00	0,00	4113	0,00	0,00	0,00	0,00	4113	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								Исшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС								
			Наименование и значение показателя										Плановые расходы				Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)							
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:									Профинансировано к 2024 году						
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	2024	2025				2026	2027	2028													
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в однострубно-м диаметре), км	Способ прокладки						Условный диаметр, мм				Пропускная способность, т/ч							Протяженность (в однострубно-м диаметре), 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
Всего по подгруппе 1.3.													463695,0	40214,0	423481,0	0,00	96 627,22	82 762,85	151 836,49	132 468,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99 774,13	363 921,25	0,00	0,00
Всего по группе 1													723 915,0	66236,0	657 678,0	0,00	146 860,03	176 755,42	267 830,34	132 468,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99 774,13	624 140,48	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																													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																													
3.1.1.	Реконструкция перемены 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	84886,0	8489	76397,0	0,00	0,00	14564,0	29523	40799	0,00	0,00	40799,0	44087,0	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	114740	11474	103 266,0	0,00	0,00	0,00	0,00	102 080,11	0,00	0,00	32 967,00	69 113,43	0,00	0,00	

№ д/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	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)							
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:									Финансирование, в т.ч. по годам						
			Тепловая сеть		Протяженность (в односторубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Г кал/ч	Тепловая сеть		Протяженность (в односторубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Г кал/ч				ПИР	СМР								2024	2025	2026	2027	2028		
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/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
3.1.3.	Реконструкция ПНС-2 со строительством ЛЭП	Шерловгорская ТЭЦ	-	500	-	-	11,15	-	500	-	-	11,15	2028	2028	6 907,01	690,7	6 216,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 907,01	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.1.4.	Реконструкция теплосети № 3	Приаргунская ТЭЦ	Ду350	412	10 399	подземный	6,90	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	3022,25	11 026,91	0,00	14049,16	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	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	37 614,86	3761	33 853	0,00	371,00	24993	12 250,86	0,00	0,00	0,00	0,00	37 614,86	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	40176	4018	36158	0,00	40 172,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 175,63	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	132 696,0	13 269,6	119 426,4	0,00	0,00	0,00	44 232	44 232	44 232	0,00	0,00	0,00	132 587,97	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Реконструкция головного участка тепломатрицы №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	145 132,0	14513,0	130 619,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145 132,24	0,00	0,00	0,00	145 132,24	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												Плановые расходы				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 возмездной основе (п. 3. ФП)	
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2024	2025	2026	2027	2028								
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Г кал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Г кал/ч	ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году																				
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в однострубно́м исполнении), км	Способ прокладки					Условный диаметр, мм			Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно́м исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Г кал/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		
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	6 714,19	211 808	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		
3.1.11.	Реконструкция тепловой сети Ду500 на Ду600 от П1-5-1 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	21 223,0	191 003,5	0,00	0,00	0,00	0,00	60 128,0	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. Богомыркова-Чайковского протяженностью 1465 м (2-ой этап)	г. Чита	Ду300	721	3,4	подземный	31,70	Ду400	721	3,4	подземный	31,70	2027	2029	273 485,0	9211	264 275,0	0,00	0,00	0,00	9211	53652,0	66 699	143 924	0,00	129 562	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	подземный	-	Ду900	-	-	подземный	-	2026	2026	15 832,0	1 583	14248,8	0,00	0,00	0,00	15 832	0,00	0,00	15 832,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего по группе 3.1.															1 398 101	106 568	1 291 533	101 361	40 967,07	39 561,0	117 812	330751	399654	355336	172936	755808	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										Классификация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
			Наименование и значение показателя												Планоые расходы			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 возмездной основе (п. 3. ФП)		
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028										
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ПИР	СМР	2024	2025											2026	2027							2028	
			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													
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						
3.2.8.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ПВД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	61844	6184	55 659	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 844,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.9.	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-90/13 ст. № 2 в части ротора	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.10.	Модернизация ГЩУ в части оперативной блокировки разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	14 998	1 500	13499	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 408	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.11.	Модернизация ГЩУ в части комплектов задвижек	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	32 095,23	21 264,00	10 756	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 095,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12.	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	83 475	8 347	75 127	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83 475	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13.	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части вводов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	24 119	6 133	17 986	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 119	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части разрядников	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	6652	665	5987	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 652	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15.	Реконструкция элопроводов Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	21 427,61	2 142,76	19 284,85	17 224,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	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										Амортизация 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 пользование (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3. ФП)	
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:		2024	2025	2026	2027	2028							
			Тепловая сеть		Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ПИР				СМР													
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), 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
3.2.16.	Модернизация КРУ секции 1Р-13Р в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.17	Модернизация ОРУ-220 кВ в части разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	14 794	1479	13315	0,00	0,00	0,00	1860	6034	6900	0,00	14794	0,00	0,00	0,00	
3.2.18	Техническое перевооружение золотавала (ПИР)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	5120	5120	0,00	0,00	0,00	0,00	5120	0,00	0,00	0,00	5120	0,00	0,00	0,00	
3.2.19.	Модернизация токарескарусельного станка	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.20.	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 2, № 3 береговой насосной станции в части обратного клапана	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	5 353	535	4818	0,00	0,00	1 575,00	0,00	260	3518	0,00	5353	0,00	0,00	0,00	
3.2.21.	Модернизация циркуляционных насосов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	130 610	13 061	117 549	0,00	0,00	0,00	0,00	59 643	0,00	70 967	0,00	130 610	0,00	0,00	0,00
3.2.22.	Модернизация питательных насосов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	57397	5740	51657	0,00	0,00	0,00	0,00	18858	18858	19681	0,00	57397	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										Амортизация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС					
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам								Остаток финансирования	Амортизации (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028								
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч											ПИР	СМР						
			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																			
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	
3.2.31.	Реконструкция противоаварийной автоматики в части комплексов рсле ЧДА и АЧР	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.32.	Установка топливораздаточной колонки	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	880	88	892	0,00	0,00	0,00	0,00	880	0,00	0,00	880	0,00	0,00	0,00	
3.2.33.	Установка системы пожарной сигнализации на Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская 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	
3.2.34.	Монтаж установки реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Шерловогорская 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	
3.2.35.	Устройство артезианской скважины	Шерловогорская 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	
3.2.36.	Установка питательного насоса ПЭ-65-53	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	5781	578	5203	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5781	0,00	0,00	0,00	
3.2.37.	Реконструкция системы возбуждения ТГ-2 с заменой на тиристорную	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	6786	679	6107	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6786	0,00	0,00	0,00	
3.2.38.	Реконструкция СОТИ АССО Шерловогорской ТЭЦ в части установки инверторной системы	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	2 819	282	2 537	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 819	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										Амортизация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя														Плановые расходы		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)	Примененные средства на возмездной основе (п. 3. ФП)		
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																						Всего:	в том числе:
			Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	ПИР					СМР	2024	2025	2026	2027	2028									
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исполнении), км		Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч														Протяженность (в односторубном исполнении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исполнении), 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		
3.2.39.	Техническое перевооружение ОРУ Читинской ТЭЦ-2 в части трансформатора Т1	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	49523	4952	44571	0,00	0,00	49523	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49523	0,00	0,00	0,00		
3.2.40.	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	АУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	874,00	87,40	786,60	95,00	779,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	779,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.41.	Оборудование вне сметы строок по объектам генерации	ЧГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	93 924	9392	84532	0,00	21 178,70	24 242	23 956	6194	6949	0,00	82 250	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.42.	Оборудование вне смет строок по теплосетевым объектам	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	194 957	19 496	175 462	0,00	125 008,00	0,00	41813	10 537	17 599	0,00	166 713	0,00	0,00	28 244,37	0,00		
3.2.43.	Оборудование вне смет строок Теплосбыта	ЧТЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	4787	479	4309	0,00	2 299,30	948,78	1539	0,00	0,00	0,00	4787	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.44.	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	216,67	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего по группе 3.2.															8079973	405 144	7 674 829	260 708,00	1 037 886,50	1 229 317	842 628	2 755 188	1 212 405	730 436	1 495 988	419 300	0,00	28 244,37	5 145 668		

№ 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			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 возмездной основе (п. 3. ФП)
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:	2024	2025	2026	2027	2028									
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Г кал/ч	Тепловая сеть				СМР	Профинансировано к 2024 году																		
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно́м исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно́м исчислении), км	Способ прокладки					Тепловая нагрузка, Г кал/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.													9 478 075	5 11 712	8 966 362	362 069	1 078 853,57	1 268 878	960 440	3 085 939	1 612 059	1 085 772	1 668 924,8	1 175 108	0,00	28 244,37	5 145 668				
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	113250	11325	101925	0,00	0,00	33 350,00	27270	7500	45130	0,00	0,00	113250	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	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	2025	2373	237	2136	1625	748	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2373	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.	Создание систем автоматического контроля выброса загрязняющих веществ Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	136264	1 513,00	134750	0,00	0,00	1 613,00	14623	66464	53563	0,00	0,00	136263	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.5.	Автоматизация ПНС Рахова	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	10400	1040	9360	0,00	0,00	5 200,00	5200	0,00	0,00	0,00	0,00	10400	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.6.	Техническое перевооружение ПНС-3 в части установки ЧРП	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	24076	2408	21668	0,00	0,00	15 900,00	8176	0,00	0,00	0,00	0,00	24076	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													Плановые расходы			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 пользование (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:		Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028							
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ПИР	СМР																				
			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															
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					
6.8.	Установка инженерного ограждения Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	2025	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.9.	Установка системы контроля обхода Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	2025	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.10.	Модернизация системы охранного телевидения Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	2026	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.11.	Модернизация системы охранного телевидения Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	2025	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.12.	Модернизация системы охранной сигнализации Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	2025	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.13.	Установка инженерного ограждения Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	2025	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.14.	Установка системы контроля обхода Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	2025	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.15.	Установка системы охранного освещения Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	2026	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.16.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	2025	2026	5695	570	5126	0,00	0,00	34	5661	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5695	0,00	0,00	0,00

№ 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
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
4.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78%	79%	79%	80%	81%	82%	83%
4.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
4.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм ³	520	997	997	997	997	997	997
5.	Тепловые сети п. Приаргунск								
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0410	0,4571	0,0000	0,2738	0,9111	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование 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 материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение									
			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	2024 год	2025 год	2026 год		2027 год	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32		
5.	Тепловые сети п. Приаргунск	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,98	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	27 041	24 279	24 279	24 279	24 279	24 279		
		5,49	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	
		2,51	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	28 969	29 710	29 710	29 710	29 710	29 710	29 710	
		3,42	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	44 392	30 767	30 767	30 767	30 767	30 767	30 767	
		4,67	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	564 161	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255	
		15,86	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941
		1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941
7.	Тепловые сети г. Чита (зона ЧТЭЦ-1, ЧТЭЦ-2)	1,00	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,67	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	564 161	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255		
																					15,86	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	
																					15,86	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	
																					15,86	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	
																					15,86	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	
																					15,86	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	

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	2 630 135,91	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	1 355 253,41	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	176 755,42	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	5 145 668,40	0,00	0,00	5 145 668,40	747 158,36	922 519,84	537 941,58	2 431 435,74	506 612,87	5 145 668,40
3.1	кредиты	5 450 838,86	0,00	0,00	5 450 838,86	747 158,36	922 519,84	537 941,58	2 431 435,74	506 612,87	5 145 668,40
	ИТОГО по программе	5 769 896,50	2 658 379,68	624 140,49	9 052 416,66	1 293 743,82	1 516 49,30	1 313 163,19	3 317 101,47	1 612 058,88	9 052 416,66

»