



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

22 апреля 2024 года

№ 78-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».

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.зabayкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы



О.Н. Дорожкова



УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 27 апреля 2024 года № 78-НПА

ИЗМЕНЕНИЯ,

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

Таблицы №№ 2-5 изложить в следующей редакции:

«Таблица № 2

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики											Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
			Наименование и значение показателя													Плановые расходы		Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3. ФП)						
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия									Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам												
			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	в том числе:					2024							2025	2026	2027	2028		
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм		Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки	ПИР			СМР																	
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																													
1.1.1	Строительство тепловых сетей от точки подключения до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов	г. Чита	-	-	0,0	-	0	-	-	5,2	подземный	24	2024	2026	80 688,74	8 068,87	72 619,87	0,00	64 793,35	158 232,97	662,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 688,74	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		
1.3. 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 Н2-14' до Н-2-16', от Н3-2 до Н3-3, от Н-3-3 до Н-3-4, Н-3-4 до С-3-27 в районе ул. Ивановской протяженностью 424 м.	г. Чита	Ду800	4 890	0,8	надземный	333	Ду1000	5 025	0,8	надземный	359	2024	2026	90 457,48	9 045,75	81 411,73	0,00	65 598,21	19 484,29	5 374,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 457,48	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	Ду100	15	0,1	подземный	1	2024	2024	1 701,37	170,14	1 531,23	0,00	1 701,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 701,37	0,00	0,00
1.3.3	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-24 до УТ по ул. Анохина протяженностью 70 м	г. Чита	Ду200	228	0,1	подземный	10	Ду250	235	0,1	подземный	10	2024	2024	8 305,74	830,57	7 475,16	0,00	8 305,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 305,74	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	Ду100	15	0,1	подземный	1	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	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	23	Ду400	556	0,2	подземный	24	2024	2024	13 563,18	1 356,32	12 206,86	0,00	13 563,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 563,18	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	Ду500	636	-	подземный	28	2024	2024	1 533,25	155,32	1 397,92	0,00	1 533,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 533,25	0,00	0,00
1.3.7	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм с изменением схемы компенсации по ул. 1-ая Капштакская протяженностью 10 м	г. Чита	Ду200	88	-	подземный	4	Ду200	88	-	подземный	4	2024	2024	963,66	96,37	867,29	0,00	963,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	963,66	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	Ду200	88	0,2	подземный	4	2024	2024	7 367,76	736,78	6 630,98	0,00	7 367,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	7	Ду400	556	0,1	подземный	7	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	0,00	0,00	0,00	9 179,80	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		
1.3.10	Реконструкция тепловой сети по ул. Смоленская в части расширения ТК-8-7-10	г. Чита	-	10	-	-	0	-	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		
1.3.11	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-30 до ТК-1-30-2а по ул. 9-е января протяженностью 59 м	г. Чита	Ду200	88	0,1	подземный	3	Ду250	235	0,1	подземный	4	2025	2025	8 009,93	800,99	7 208,93	0,00	0,00	8 009,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 009,93	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	Ду300	235	0,2	подземный	4	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		
Всего по группе 1															231 922,25	23 192,22	208 730,02	0,00	183 157,66	42 727,19	6 037,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231 922,25	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	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания, АСУТП	г. Чита	-	6 250	-	-	346	-	6 250	-	-	346	2021	2024	51 252,00	5 125,20	46 126,80	13 529,00	37 723,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 723,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	Реконструкция тепловой сети Ду150 мм на Ду250 мм от ТК-11-4 до ТК-11-11-9 по ул. П. Осипенко протяженностью 330 м	г. Чита	Ду150	64	0,7	подземный	3	Ду250	245	0,7	подземный	11	2025	2025	31 191,97	3 119,20	28 072,78	0,00	0,00	31 191,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 191,97	0,00	0,00	0,00	
3.1.3	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	Ду900	4 471	0,6	подземный	302	2024	2024	40 172,00	4 017,20	36 154,80	0,00	40 172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 172,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.4	Модернизация системы теплоснабжения для обеспечения резервного теплоснабжения между источниками «ЧТЭЦ-1» и «ЧТЭЦ-2» 1 этап	г. Чита											2023	2024	364 746,00	36 474,60	328 271,40	15 250,00	349 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	349 496,00	0,00	0,00	
3.1.5	Реконструкция тепловой сети Ду300 мм на Ду400 мм от ТК-2-14 до ТК-10-24 по ул. Богомякова-Чайковского протяженностью 1704 м	г. Чита	Ду300	721	3,4	подземный	32	Ду400	721	3,4	подземный	32	2025	2028	279 087,51	27 908,75	251 178,76	0,00	0,00	65 235,33	67 116,62	71 648,22	75 087,34	0,00	0,00	279 087,51	0,00	0,00	0,00		
3.1.6	Реконструкция тепловой сети Ду800 мм на Ду1000 мм от УТ до П-16-1 в районе ТЭЦ-1 протяженностью 217 м	г. Чита	Ду800	4 890	0,4	надземный	333	Ду1000	4 972	0,4	надземный	336	2026	2026	36 604,00	3 660,40	32 943,60	0,00	0,00	0,00	36 604,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 604,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																
3.2.1	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	2021	2026	1 252 379,83	35 679,00	1 216 700,83	133 390,16	381 540,00	306 331,67	431 118,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239 475,65	0,00	0,00	0,00	0,00	879 514,02
3.2.2	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	2021	2025	349 273,00	30 000,00	319 273,00	30 000,00	6 329,00	312 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319 273,00	
3.2.3	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	2021	2029	2 205 627,72	220 562,77	1 985 064,95	0,00	133 994,00	133 994,00	267 987,00	468 977,00	200 990,00	999 685,72	94 703,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1 111 238,73	
3.2.4	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Читинская ТЭЦ-1	2024	2028	49 948,67	4 994,87	44 953,80	0,00	7 054,00	0,00	8 139,00	0,00	34 755,67	0,00	49 948,67	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.5	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. №№ 3-6 с заменой коллекторов Ду800 мм на Ду1000 мм	Читинская ТЭЦ-1	2019	2027	152 595,62	5 700,00	146 895,62	103 888,00	4 171,00	0,00	44 536,62	0,00	0,00	0,00	48 707,62	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.6	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ступеней	Читинская ТЭЦ-1	2024	2024	16 000,00	1 600,00	14 400,00	0,00	16 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.7	Модернизация подогревателя сетевой воды ОБ-5А в части трубного пучка	Читинская ТЭЦ-1	2028	2028	11 078,00	1 107,80	9 970,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 078,00	0,00	11 078,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.8	Модернизация турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 в части изоляции обмотки статора	Читинская ТЭЦ-1	2025	2025	47 275,00	4 727,50	42 547,50	0,00	0,00	47 275,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 275,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.9	Реконструкция турбины Р-78,8-8,7 ст. № 6 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Читинская ТЭЦ-1	2026	2026	34 545,00	3 454,50	31 090,50	0,00	0,00	0,00	34 545,00	0,00	0,00	0,00	34 545,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.10	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Читинская ТЭЦ-1	2028	2028	34 551,67	3 455,17	31 096,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 551,67	0,00	34 551,67	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.11	Модернизация ГЩУ в части оперативной блокировки разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	2024	2026	21 589,33	2 158,93	19 430,40	0,00	1 496,00	10 046,67	10 046,67	0,00	0,00	0,00	21 589,33	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.12	Модернизация ГЩУ в части комплектов защит	Читинская ТЭЦ-1	2024	2025	20 000,00	3 000,00	17 000,00	0,00	3 000,00	17 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.13	Модернизация ОРУ-220 кВТ в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	2024	2024	25 921,00	2 592,10	23 328,90	0,00	25 921,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 921,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5
3.2.14	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части вводов	Читинская ТЭЦ-1	2024	2028	32 658,17	3 265,82	29 392,35	0,00	6 274,00	6 509,17	6 583,33	6 625,00	6 666,67	0,00	32 658,17	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части разрядников	Читинская ТЭЦ-1	2024	2028	7 017,67	701,77	6 315,90	0,00	1 951,00	2 801,67	718,33	755,00	791,67	0,00	7 017,67	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16	Техническое перевооружение подогревателя высокого давления ТГ № 4 в части клапана блостройдействующего защитного устройства	Читинская ТЭЦ-1	2024	2024	3 600,00	360,00	3 240,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Модернизация КРУ секции 1Р-13Р в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	2026	2026	40 000,00	4 000,00	36 000,00	0,00	0,00	0,00	40 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 000,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18	Модернизация ОРУ-220 кВ в части разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	2026	2028	13 902,50	1 390,25	12 512,25	0,00	0,00	0,00	4 410,00	4 630,83	4 861,67	0,00	0,00	13 902,50	0,00	0,00	0,00
3.2.19	Модернизация токарно-карусельного станка	Читинская ТЭЦ-1	2025	2025	4 110,83	411,08	3 699,75	0,00	0,00	4 110,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 110,83	0,00	0,00	0,00
3.2.20	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 2 береговой насосной станции в части обратного клапана	Читинская ТЭЦ-1	2024	2024	1 918,00	191,80	1 726,20	0,00	1 918,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 918,00	0,00	0,00	0,00
3.2.21	Реконструкция галереи топливоподачи 5/1	Читинская ТЭЦ-1	2021	2027	16 538,83	576,13	15 962,71	3 463,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 075,83	0,00	0,00	13 075,83	0,00	0,00	0,00
3.2.22	Установка толкателя электромеханического вагонного	Читинская ТЭЦ-1	2028	2028	32 876,33	3 287,63	29 588,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 876,33	0,00	32 876,33	0,00	0,00	0,00
3.2.23	Модернизация турбин ст. №№ 2-4 в части систем вибродиагностики	Читинская ТЭЦ-1	2027	2027	20 561,00	2 056,10	18 504,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 561,00	0,00	0,00	20 561,00	0,00	0,00	0,00
3.2.24	Установка вагонных весов на Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	2023	2024	11 960,00	1 000,00	10 960,00	1 000,00	10 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 960,00	0,00	0,00	0,00
3.2.25	Техническое перевооружение турбин ст. №№ 1-2 в части АСУ ТП	Читинская ТЭЦ-2	2028	2028	15 120,00	1 512,00	13 608,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 120,00	0,00	15 120,00	0,00	0,00	0,00
3.2.26	Установка вагонных весов на Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	2023	2024	11 960,00	1 000,00	10 960,00	1 000,00	10 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 960,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
3.2.27	Модернизация АТС в части коммутатора	АУ	2024	2024	641,67	64,17	577,50	0,00	641,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.28	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	АУ	2024	2028	17 500,00	1 750,00	15 750,00	0,00	1 500,00	4 000,00	6 000,00	3 000,00	3 000,00	0,00	17 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.29	Оборудование вне сметы строек	ЧП	2024	2028	-	-	-	0,00	6 715,00	9 355,00	5 660,00	4 550,00	20 755,83	0,00	47 035,83	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.30	Оборудование вне смет строек	ЧЭК	2024	2028	-	-	-	0,00	24 285,00	27 916,67	24 166,67	17 083,33	22 916,67	0,00	116 368,33	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.31	Оборудование вне смет строек	ЧТЭС	2024	2026	-	-	-	0,00	2 276,00	880,00	1 446,90	0,00	0,00	0,00	4 602,90	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего по группе 3															5 254 203,32	420 904,73	4 833 298,59	301 520,16	1 077 976,67	979 591,97	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	0,00	0,00	349 496,00	2 310 025,75		
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 турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части конденсаторов	Читинская ТЭЦ-1	2024	2025	67 951,00	6 795,10	61 155,90	0,00	32 951,00	35 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 951,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	Модернизация турбины ПТ-60-90/13 ст. № 2 с установкой высокопроизводительного эжектора	Читинская ТЭЦ-1	2024	2024	4 500,00	450,00	4 050,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3	Установка ЧРП на насосах газоохлаждения генераторов турбин	Читинская ТЭЦ-1	2024	2025	3 785,00	378,50	3 406,50	0,00	733,00	3 052,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 785,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	Установка ЧРП на насосы сырой воды	Читинская ТЭЦ-1	2026	2026	2 422,00	242,20	2 179,80	0,00	0,00	0,00	2 422,00	0,00	0,00	0,00	2 422,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.5	Модернизация питательного насоса ПЭ-270-150 в части гидромолоты	Читинская ТЭЦ-1	2025	2025	31 058,63	3 105,86	27 952,77	0,00	0,00	31 058,63	0,00	0,00	0,00	0,00	31 058,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.6	Установка системы непрерывного мониторинга выбросов	Читинская ТЭЦ-1	2023	2027	239 818,56	1 513,00	238 305,56	1 513,00	24 717,31	0,00	30 094,47	183 493,79	0,00	0,00	238 305,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.7	Модернизация ХВО (обратный осмос)	Читинская ТЭЦ-1	2028	2028	8 831,97	883,20	7 948,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 831,97	0,00	8 831,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
4.8	Модернизация сетевого насоса СЭ-1250-140 ТН-1	Читинская ТЭЦ-1	2028	2028	5 860,00	586,00	5 274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 860,00	0,00	5 860,00	0,00	0,00	0,00		
4.9	Автоматизация ПНС Рахова	ЧЭК	2024	2024	11 500,00	1 150,00	10 350,00	0,00	11 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 500,00	0,00	0,00	0,00		
4.10	Техническое перевооружение ПНС-3 в части установки ЧРП	ЧЭК	2024	2024	15 900,00	1 590,00	14 310,00	0,00	15 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 900,00	0,00	0,00	0,00		
Всего по группе 4															391 627,16	16 693,86	374 933,30	1 513,00	90 301,31	69 110,63	32 516,47	183 493,79	14 691,97	0,00	390 114,16	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 регулируемыми 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	Установка охранно-периметральной сигнализации	Читинская ТЭЦ-2	2 024	2 024	2 944,00	0,00	0,00	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		
Всего по группе 6															2 944,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00			
ИТОГО по программе															5 880 696,73	460 790,81	5 416 961,91	303 033,16	1 354 379,64	1 091 429,79	983 095,39	838 936,63	478 143,47	999 685,72	1 854 540,91	0,00	231 922,25	349 496,00	2 310 025,75		

Таблица № 3

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/м ³	-	-	-	-	-	-	-
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/нм ³	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/м ³	-	-	-	-	-	-	-
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/нм 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.	Тепловые сети п. Приаргунск								
4.1	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
4.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0410	0,4571	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70%	71%	71%	72%	73%	74%	75%
4.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24 093	27 041	24 279	24 279	24 279	24 279	24 279
		% от полезного отпуска тепловой энергии	25,85	27,71	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	36 397	28 784	28 938	28 938	28 938	28 938	28 938
4.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Тепловые сети г. Чита (зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2)								
5.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
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	22,1245	12,8990	14,7529	5,1928	1,7070	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						
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
4.	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.	Тепловые сети г. Чита (зона ЧТЭЦ-1, ЧТЭЦ-2)	1,00	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,49	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	28 784	28 938	28 938	28 938	28 938	28 938
																				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

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	579 742,75	1 274 798,16	231 922,25	2 086 463,16	554 065,85	413 635,37	376 945,58	370 908,18	370 908,18	2 086 463,16
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	579 742,75	1 274 798,16	0,00	1 854 540,91	370 908,18	370 908,18	370 908,18	370 908,18	370 908,18	1 854 540,91
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	231 922,25	231 922,25	183 157,66	42 727,19	6 037,40	0,00	0,00	231 922,25
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	349 496,00	0,00	349 496,00	349 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	349 496,00
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	2 310 025,75	0,00	0,00	2 310 025,75	450 817,79	677 794,42	606 149,81	468 028,45	107 235,29	2 310 025,75
3.1	кредиты	2 310 025,75	0,00	0,00	2 310 025,75	450 817,79	677 794,42	606 149,81	468 028,45	107 235,29	2 310 025,75
	ИТОГО по программе	2 889 768,50	1 624 294,16	231 922,25	4 745 984,91	1 354 379,64	1 091 429,79	983 095,39	838 936,63	478 143,47	4 745 984,91

».