



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И
ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

31 декабря 2015 года

№ 627

г. Чита

О внесении изменения в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 05 ноября 2015 года № 185

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденного постановлением Правительства Забайкальского края от 24 апреля 2014 года № 229 **п р и к а з ы в а ю:**

внести в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 05 ноября 2015 года № 185 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» изменение, изложив его в редакции, согласно приложению.

Руководитель Службы

В.И.Паздников

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО "ТГК-14" по объектам Забайкальского края
Местонахождение регулируемой организации	672090 г.Чита, ул.Профсоюзная, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Кобелева Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(3022) 38-45-89, tts@chita.tgk-14.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672021, Г. Чита ул. Ленинградская, 15а
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Забайкальского края В.И. Паздников
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(3022) 28-51-43 Попова М.В. popova@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа "Город Чита"
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	672090 г.Чита, ул.Бутина, 39
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Администрации городского округа "Город Чита" В.А. Забелин
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(3022) 32-47-79 Аксенов А.А. urt@chita.ru
Плановые значения показателей надежности, качества и эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения	В приложении по форме №4-ИП ТС

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы
По объектам ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» Забайкальского края
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	Профинансировано к 2016г.	в т.ч. по годам																		
																2016г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	2017г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	2018г.			амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства		
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	33	34	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																		
1.1.1.	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов	присоединение потребителей с тепловой нагрузкой: в 2016г.-7,1 Гкал/ч; в 2017г.-28,6 Гкал/ч; в 2018г.-23,8 Гкал/ч.	г.Чита	Протяжённость	км	0	13,3	2016	2018	267 784	267 784	0	0	267 784	0	20 817	0	0	20 817	0	144 286	0	0	144 286	102 682	0	0	102 682	0	0	0	0	0	
1.1.2.	Строительство тепловых сетей до потребителей с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/час	присоединение потребителей с тепловой нагрузкой 0,62Гкал/ч, в т.ч.: в 2016г. - 0,42 Гкал/ч, в 2017г. - 0,01Гкал/ч, в 2018г. - 0,19 Гкал/ч.	г.Чита	Протяжённость	км	0	1,1	2016	2018	554	554	0	546	8	0	554	0	546	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.3.	Строительство тепловых сетей до мкр.Каштакский со строительством внутриплощадочных тепловых сетей	Необходимо для присоединения потребителей п. №44,45,46,81, 82, 83,84 по ТЗ 2017-2018 г.	г.Чита	Протяжённость	км	0	1,5	2017	2018	58 455	58 455	0	0	58 455	0	0	0	0	0	0	58 455	0	0	58 455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.	Строительство тепловых сетей до мкр.Октябрьский-2 (комплекс ж/д в границах улиц Е.Гаусана, Кр.Звезды, Народной и реки Чита) со строительством внутриплощадочных т/сетей	Необходимо для присоединения потребителей п. № 48,49,54,55 по ТЗ 2017г.	г.Чита	Протяжённость	км	0	0,4	2017	2018	12 422	12 422	0	0	12 422	0	0	0	0	0	0	12 422	0	0	12 422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.5.	Строительство тепловых сетей до комплекса жилых домов по ул.Матвеева, со строительством внутриплощадочных тепловых сетей	Необходимо для присоединения потребителей п. №50,51,52,53, 54,73,74, 91 по ТЗ 2017-2018 г.	г.Чита	Протяжённость	км	0	0,9	2017	2018	48 104	48 104	0	0	48 104	0	0	0	0	0	0	35 000	0	0	35 000	13 104	0	0	13 104	0	0	0	0	0	
1.1.6.	Строительство тепловых сетей до комплекса жилых домов по ул. Кирова, со строительством внутриплощадочных тепловых сетей	Необходимо для присоединения потребителей п. № 80,88 по ТЗ 2018 г	г.Чита	Протяжённость	км	0	0,8	2018	2018	36 138	36 138	0	0	36 138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 138	0	0	36 138	0	0	0	0	0	0	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																		
1.3.1.	Реконструкция теплотрассы от ТЭЦ-1 до П-2-5Б на с Ду800мм на Ду1000 протяжённостью 660 метров (завершение 1 этапа - 3 пусковой комплекс)	Необходимо для присоединения потребителей п. №1-56 по ТЗ 2016-18 года	г.Чита	Диаметр	мм	800	1000	2016	2016	79 860	79 860	79 860	0	0	0	0	79 860	79 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2.	Реконструкция теплотрассы от ТЭЦ-1 до П-2-5Б на с Ду800мм на Ду1000 (2 этап) протяжённостью 2 040 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. №1-56 по ТЗ 2016-18 года	г.Чита	Диаметр	мм	800	1000	2017	2020	407 072	215 810	215 810	0	0	0	0	27 363	27 363	0	0	0	95 981	95 981	0	0	92 466	92 466	0	0	0	0	191 262	0	0
1.3.3.	Реконструкция теплотрассы Ду800 на Ду 1000мм по ул.Бабушкина от П-2-7 до УРГ протяжённостью 1650 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. № 2,16,19,21, 22,23,25,27,28,31,34,35,36,37, 40,50,51,52,53,56,58,64,67,71, 73,74,77,78,80,85,86,87,88,89, 90,91,92 по ТЗ 2016-18гг	г.Чита	Диаметр	мм	800	1000	2016	2018	261 506	165 000	165 000	0	0	165 000	0	0	0	0	0	0	105 000	0	0	105 000	60 000	0	0	60 000	0	0	96 506	0	0
1.3.4.	Реконструкция теплотрассы Ду500 на Ду 800 по ул.Бабушкина от ТК-2-22 до ТК-2-27 протяжённость 1150 метров	Необходимо для присоединения потребителей п.№5,22,25,37, 40,56,80,85,86, 87,88,90,92 по ТЗ 2016-18г	г.Чита	Диаметр	мм	500	800	2016	2018	204 329	116 423	116 423	0	0	116 423	0	15 279	0	0	15 279	0	64 170	0	0	64 170	36 974	0	0	36 974	0	0	87 906	0	0
1.3.5.	Реконструкция теплотрассы Ду400мм на Ду500мм от ТК-19-5 до П-19-9 п.Каштак протяжённостью 395 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. № 44,45,46,81, 82,83,84,93 по ТЗ 2017-2018гг	г.Чита	Диаметр	мм	400	500	2017	2018	33 780	33 780	33 780	0	0	33 780	0	0	0	0	0	0	22 125	0	0	22 125	11 655	0	0	11 655	0	0	0	0	0
1.3.6.	Реконструкция от ТК-9-11 до ТК-9-11-0 Ду400 на Ду500, L=385 м, от ТК-9-11-5-2 до ТК-9-11-5-3 Ду200 на Ду300, L=380м, для подключения объектов по ул.Матвеева,10	Необходимо для присоединения потребителей п. № 21,27,50,51, 52, 53,73,74, 91 по ТЗ 2016-18 гг	г.Чита	Диаметр	мм	400; 200	500; 300	2017	2017	52 606	52 606	52 606	0	0	52 606	0	0	0	0	0	0	52 606	0	0	52 606	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.7.	Реконструкция теплотрассы Ду500мм на Ду600мм по ул.Шилова от от ТК-8-1 до ТК-8-9 протяжённостью 1 062 метра	Необходимо для присоединения потребителей п. № 12,47,66, 69 по ТЗ 2016-2018 гг	г.Чита	Диаметр	мм	500	600	2016	2018	112 132	107 900	107 900	0	0	107 900	0	11 100	0	0	11 100	0	44 000	0	0	44 000	52 800	0	0	52 800	0	0	4 232	0	0

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	Профинансировано к 2016г.	в т.ч. по годам																
						до	после										2016г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	2017г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства							
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	33	34
1.3.8.	Реконструкция теплотрассы Ду500мм на Ду600мм по ул.Шилова от ТК-8-9 до ТК-8-12 протяжённостью 443 метра	Необходимо для присоединения потребителей п. № 12,47, 66,69 по ТЗ 2016-2018 гг	г.Чита	Диаметр	мм	500	600	2018	2018	51 710	2 450	0	0	2 450	0		0	0	0			0	0	0		2 450	0	0	2 450		49 260		
1.3.9.	Реконструкция теплотрассы Ду200 на Ду300 по ул. Подгорбунского от ТК-9-4-2 до ТК-12-2-31-1 протяжённостью 500 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. № 2,64 по ТЗ 2016-2017гг	г.Чита	Диаметр	мм	200	300	2017	2018	38 812	38 812	0	0	38 812	0		0	0	0			2 088	0	0	2 088	36 724	0	0	36 724		0		
1.3.10.	Реконструкция теплотрассы Ду150 на Ду250 по ул. П.Осипенко от ТК-11-4 до ТК-11-11-9 протяжённостью 320 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. № 57по ТЗ 2017г	г.Чита	Диаметр	мм	150	250	2017	2018	16 892	16 892	0	0	16 892	0		0	0	0			1 106	0	0	1 106	15 786	0	0	15 786		0		
1.3.11.	Реконструкция теплотрассы Ду125 на Ду200 по ул. Ленина от ТК-11-11-5 до ТК-11-11-11 протяжённостью 210 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. № 57по ТЗ 2017г	г.Чита	Диаметр	мм	125	200	2017	2018	9 040	9 040	0	0	9 040	0		0	0	0			717	0	0	717	8 323	0	0	8 323		0		
1.3.12.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-8-9-2 до ТК-9-11 с Ду200 на Ду500 протяжённостью 920 метров и от УТ до ТК-9-13-20 и до ТК-9-13а-21а с Ду200 на Ду300 протяжённостью 1200 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. № 27,50,51, 52,53,73,74,91 по ТЗ 2016-2018гг	г.Чита	Диаметр	мм	200/200	500/300	2017	2018	187 312	125 312	0	0	125 312	0			0	0	0			63 000	0	0	63 000	62 312	0	0	62 312		62 000	
1.3.13.	Реконструкция теплотрассы от ТК-3-1-5 до ТК-3-6-18 с Ду200 на Ду250 протяжённостью 220 метров (подключение группы ж/д по ул.Космонавтов)	Необходимо для присоединения потребителей п. № 68 по ТЗ 2018г	г.Чита	Диаметр	мм	200	250	2018	2018	11 569	11 569	0	0	11 569	0			0	0	0			0	0	0	11 569	0	0	11 569		0		
1.3.14.	Реконструкция теплотрассы от П-3-16 с Ду400 на Ду500 до входа в подземку протяжённостью 95 метров (подключение объектов в п.Текстильщикова)	Необходимо для присоединения потребителей п. № 33,68 по ТЗ 2017-2018 гг	г.Чита	Диаметр	мм	400	500	2017	2017	10 644	10 644	0	0	10 644	0			0	0	0			10 644	0	0	10 644	0	0	0		0		
1.3.15.	Реконструкция теплотрассы от ТК-6-1 до ТК-6-7 с Ду200 на Ду250 протяжённостью 110 метров (подключение ж/д в мкр.ДСопка)	Необходимо для присоединения потребителей п. № 42,43 по ТЗ 2017 г	г.Чита	Диаметр	мм	200	250	2017	2017	5 326	5 326	0	0	5 326	0			0	0	0			5 326	0	0	5 326	0	0	0		0		
1.3.16.	Реконструкция теплотрассы от ТК-1-24 до ТК-1-24-1 с Ду200 на Ду250 протяжённостью 125 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. № 57 по ТЗ 2017г	г.Чита	Диаметр	мм	200	250	2017	2017	5 831	5 831	0	0	5 831	0			0	0	0			5 831	0	0	5 831	0	0	0		0		
1.3.17.	Реконструкция теплотрассы от ТК-12-2 до ТК-12-2-2а с Ду250 на Ду400 протяжённостью 265 метров (подключение ж/д по ул.Проезжая)	Необходимо для присоединения потребителей п. №36 по ТЗ 2017г	г.Чита	Диаметр	мм	250	400	2017	2017	26 870	26 870	0	0	26 870	0			0	0	0			26 870	0	0	26 870	0	0	0		0		
1.3.18.	Реконструкция тепловых сетей для теплоснажения района СибВО	Необходимо для присоединения потребителей п. № 50,51,52, 53,73,74,91 по ТЗ 2017-2018 гг	г.Чита	Диаметр	мм	250	500	2017	2018	227 123	227 123	0	0	227 123	0			0	0	0			102 205	0	0	102 205	124 918	0	0	124 918		0	
1.3.19.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-7-15-7-6 до УТ с Ду125 на Ду150, протяжённостью 200 метров (подключение ж/д в районе Школы, 17)	Необходимо для присоединения потребителей п.№ 9 по ТЗ 2016г.	г.Чита	Диаметр	мм	125	150	2016	2016	4 429	4 429	0	0	4 429	0			4 429	0	0	4 429			0	0	0	0	0	0		0		
1.3.20.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-8-17 до ТК-8-17-1 с Ду300 на Ду400, протяжённостью 65 метров (подключение школы в Центральном р-не)	Необходимо для присоединения потребителей п.№ 13 по ТЗ 2016г.	г.Чита	Диаметр	мм	400	65	2016	2016	4 439	4 439	0	0	4 439	0			4 439	0	0	4 439			0	0	0	0	0	0		0		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																	
1.4.1.	Реконструкция ПНС-2 с заменой насосного и электрического оборудования	Необходимо для присоединения потребителей п. №1,41,77,91,92,93,94,105,113 по ТЗ 2016-18 года	г.Чита	Производительность	м³/ч	820	1300	2016	2017	105 541	105 541	0	0	105 541	0			21 700	0	0	21 700			83 841	0	0	83 841	0	0	0		0	
1.4.2.	Реконструкция ПНС-6 с заменой насосного и электрического оборудования	Необходимо для присоединения потребителей п. №1,41,77,91,92,93,94,105,113 по ТЗ 2016-18 года	г.Чита	Производительность	м³/ч	800	1250	2016	2017	61 220	61 220	0	0	61 220	0			7 080	0	0	7 080			54 140	0	0	54 140	0	0	0		0	
Всего по группе 1										2 341 500	1 850 334	295 670	546	1 554 119	0	0	192 621	107 223	546	84 852	0	989 813	95 981	0	893 832	0	667 901	92 466	0	575 435	0	491 165	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																	
3.2.1.	Реконструкция золоотвала инв.№ Т000259	Поддержание в работе	Читинская ТЭЦ-1	Ёмкость	тыс.м3	600	3400	2004	2022	676 013	93 827	74 595	19 232	0	0	447 536	27 492	8 260	19 232				30 078	30 078	0		36 257	36 257	0		134 650		
3.2.2.	Реконструкция турбин ст. №1-6 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	453	453	2009	2019	195 686	67 698	31 012	36 686	0	0	59 753	36 686	0	36 686				0	0	0		31 012	31 012	0		68 235		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		2016г.				2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.						
						до	после																							2016г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение
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	33	34
3.2.3.	Реконструкция котлоагрегатов ст. №1-13 с установкой мембранных экономайзеров и воздухоподогревателей	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Паровая мощность	т/час	220	220	2013	2018	192 785	64 107	64 107	0	0	0	128 678	23 448	23 448	0	0	0	21 447	21 447	0	0	0	19 212	19 212	0	0	0	0	0
3.2.4.	Монтаж системы контроля автоматического отключения обогрева разогревающего устройства с инфракрасными нагревательными элементами «ИНФРАСИБ» на Читинской ТЭЦ-1 при достижении предельной температуры инв.№ Т000276	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	2,05	2,05	2015	2018	47 397	44 250	44 250	0	0	0	3 147	472	472	0	0	0	19 434	19 434	0	0	0	24 344	24 344	0	0	0	0	0
3.2.5.	Реконструкция кровли главного корпуса Читинской ТЭЦ-1	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Площадь	тыс. м2	19,7	19,7	2015	2020	125 008	24 250	24 250	0	0	0	6 743	0	0	0	0	0	11 806	11 806	0	0	0	12 444	12 444	0	0	0	94 015	0
3.2.6.	Реконструкция турбоагрегата ст.№6 с заменой стопорного клапана	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Э/мощность	МВт	78,8	78,8	2015	2016	18 248	7 080	7 080	0	0	0	11 168	7 080	7 080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.7.	Реконструкция турбины ст.№4	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	Тепл.мощность	Гкал/ч	60	100	2015	2016	192 475	133 000	133 000	0	0	0	59 475	85 934	85 934	0	0	0	47 066	47 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.8.	Реконструкция золоотвала	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-2	Ёмкость	м3	367	606	2009	2020	88 950	35 400	35 400	0	0	0	31 382	11 800	11 800	0	0	0	11 800	11 800	0	0	0	11 800	11 800	0	0	0	22 168	0
3.2.9.	Оборудование вне смет ЧГ										25 472	25 472	0	0	0		10 972	10 972	0	0	0	6 500	6 500	0	0	0	8 000	8 000	0	0	0	0	
3.2.10.	Оборудование вне смет ЧЭК										60 718	60 718	0	0	0		18 307	18 307	0	0	0	20 196	20 196	0	0	0	22 215	22 215	0	0	0	0	
3.2.11.	Оборудование вне смет ЧТЭС										1 710	1 710	0	0	0		723	723	0	0	0	595	595	0	0	0	392	392	0	0	0	0	
3.2.12.	Оборудование вне смет АУ										7 549	7 549	0	0	0		3 502	3 502	0	0	0	2 202	2 202	0	0	0	1 845	1 845	0	0	0	0	
Всего по группе 3										1 536 562	565 061	509 143	55 918	0	0	747 882	226 416	170 498	55 918	0	0	171 124	171 124	0	0	0	167 521	167 521	0	0	0	319 068	0
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.	Реконструкция котлов ст.№1-13 с заменой ЗУУ	Снижение Воздействие на окружающую среду	г.Чита Читинская ТЭЦ-1	Снижение концентрации золы в выбросах	мг/нм3	870	200	2014	2019	120 215	60 416	60 416	0	0	0	31 269	15 576	15 576	0	0	0	21 830	21 830	0	0	0	23 010	23 010	0	0	0	28 530	0
Всего по группе 4										120 215	60 416	60 416	0	0	0	31 269	15 576	15 576	0	0	0	21 830	21 830	0	0	0	23 010	23 010	0	0	0	28 530	0
ИТОГО по программе										3 998 277	2 475 811	865 229	56 464	1 554 119	0	779 151	434 613	293 297	56 464	84 852	0	1 182 767	288 935	0	893 832	0	858 432	282 997	0	575 435	0	838 764	0

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы**

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Читинская ТЭЦ-1						
1.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	150,45	150,35	150,45	150,45	150,35
1.2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	21,77	91,92	44,59	29,57	17,76
1.3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	84,4	85,6	85,9	86	85,6
1.4.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: концентрация вредных веществ на 1 куб. м дымовых газов	мг/м3	870	870	870	870	870
2	Читинская ТЭЦ-2						
2.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	166,87	166,87	166,87	166,87	166,87
2.2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90,6	89,3	90,3	91,8	92
3	Шерловогорская ТЭЦ						
3.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	151	151	151	151	151
3.2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06
3.3	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,349	0,355	0,355	0,355	0,355
3.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	88	85,6	86,1	86,6	86,7
3.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37430	38595	38595	38595	38595
		% от полезного отпуска тепловой энергии	35,5	36,2	36,2	36,2	36,2
3.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	451727	452000	452000	452000	452000
3.7	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0	0,06
4	Приаргунская ТЭЦ						
4.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	170,66	170,66	170,66	170,66	170,66
4.2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,02	0	0	0	0
4.3	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м3	0,356	0,36	0,361	0,361	0,361
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	83,9	82,3	82,3	83,00	83
4.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	30852	28000	28000	28000	28000
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,61	22,4	22,6	22,6	22,6
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	305834	305000	305000	305000	305000
4.7	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,02	2,82	0	0	2,82
5	Котельные ЧЭК						
5.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0	0	0	0	0
5.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	т.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0
6	Тепловые сети г. Читы						
6.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,48	0,48	0,48	0,486	0,485
6.2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы, в том числе:						
6.3	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС)	%	71,15	71,17	71,17	71,08	70,98
6.4	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	%	75,24	75,33	75,33	75,3	75,33
6.5	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	%	69,88	69,94	69,94	69,94	69,97

6.6	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	%	61,93	61,95	61,95	61,88	61,84
6.7	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	%	66,42	66,46	66,46	66,46	66,48
6.8	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	%	61,08	61,1	61,1	61,1	61,11
6.9	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	%	63,77	63,85	63,85	63,85	63,89
6.10.		Гкал в год	612 626	612 057	612 057	614 281	615 572
6.11	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	22,6	22,7	22,7	22,9	22,7
6.12	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	2 664 867	2 127 482	2 127 482	2 159 873	2 184 857
6.12		куб. м для пара <***>					
6.13	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	17,49	60,17	7,64	28,57	23,96

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**

(наименование регулируемой организации)

N 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				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям				
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Читинская ТЭЦ-1					0	0	0	0	150,45	150,45	150,45	150,35								
2	Читинская ТЭЦ-2					0	0	0	0	166,87	166,87	166,87	166,87								
3	Шерловогорская ТЭЦ					0	0	0	0	151	151	151	151								
4	Приаргунская ТЭЦ					0	0	0	0	170,66	170,66	170,66	170,66								
5	Котельные ЧЭК					0	0	0	0	222,3	223,50	223,50	222,30								
6	Тепловые сети ЧЭК																				
6.1	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС)	0,68	0,68	0,67	0,65									5,2	5,2	5,1	5,0	208 033	209 573	211 205	212 019
6.2	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	1,36	1,36	1,4	1,42									5,2	5,2	5,1	5,1	27 406	27 348	27 348	27 348
6.3	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	0,42	0,42	0,46	0,48									4,6	4,6	4,6	4,6	29 240	29 240	29 240	29 240
6.4	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	2,82	2,82	2,78	2,73									7,1	7,1	6,6	6,4	180 036	180 638	181 303	181 734
6.5	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	2,55	2,55	2,53	2,52									7,8	7,8	7,8	7,7	54 967	54 436	54 414	54 405
6.6	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	0,87	0,87	0,88	0,89									7,3	7,3	7,2	7,2	66 043	66 110	66 203	66 203
6.7	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	0,52	0,52	0,53	0,54									3,5	3,5	3,4	3,4	46 332	44 713	44 568	44 624
	ВСЕГО																	612 057	612 057	614 281	615 572

Финансовый план
ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		производств во эл/энергии	производств о т/энергии в горячей воде	передача тепла	сбыт т/энергии	тех. присоедин.	Средства бюджетов		2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	
1.	Собственные средства	301 498	172 464	304 086	3 049				2 098 145	368 316	1 002 345	727 484
1.1.	амортизационные отчисления	254 110	172 464	303 623	3 049				733 245	248 557	244 860	239 828
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	47 388	0	463	0				47 851	47 851	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					1 317 050			1 317 050	71 909	757 485	487 656
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								0			
2.	Привлеченные средства								0			
2.1.	кредиты								0			
2.2.	займы организаций								0			
2.3.	прочие привлеченные средства								0			
3.	Бюджетное финансирование							0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								0			
5.	Возврат НДС	54 270	31 043	54 735	549	237 069		0	377 666	66 297	180 422	130 947
	ИТОГО по программе	355 767	203 507	358 821	3 597	1 554 119		0	2 475 811	434 613	1 182 767	858 432