



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

30 ноября 2017 года

№ 493 -НПА

г. Чита

### **О корректировке инвестиционной программы ПАО «ТГК-14» на территории муниципального образования городского округа «Город Чита» в сфере теплоснабжения**

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, постановлением Администрации городского округа «Город Чита» от 29 ноября 2017 года № 304 «О внесении изменений в постановление администрации городского округа «Город Чита» от 25 ноября 2016 года «Об утверждении технического задания на корректировку инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» (ПАО «ТГК-14») на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 г.г.», на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 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» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31 декабря 2015 года № 627, от 30 ноября 2016 года № 291-НПА) следующие изменения:

1.1 в преамбуле приказа слова «от 24 апреля 2014 года № 229» заменить словами «от 16 мая 2017 года № 196»;

1.2 приложение к приказу изложить в редакции, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 года

Руководитель Службы

Е.В.Батуева

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 30 ноября 2017 года № ~~193~~ НПА

" ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 30 октября 2015 года № 185  
(в редакции приказа Региональной  
службы по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 30 ноября 2017 года № ~~193~~ НПА)

**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. Чкалова, 124
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Забайкальского края Е.В. Батуева
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(3022) 21-13-36 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" О.В. Кузнецов
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(3022) 20-50-29 Аксенов А.А. urt@chita.ru
Плановые значения показателей надежности, качества и эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения	В приложении по форме №4-ИП ТС







**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
<b>1</b>	<b>Читинская ТЭЦ-1</b>						
1.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	149,52	149,20	149,52	149,52	149,20
1.2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	17,49	23,8	7,64	7,63	8,52
1.3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	84,4	85,6	85,9	86,0	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/м <sup>3</sup>	870	870	870	870	870
<b>2</b>	<b>Читинская ТЭЦ-2</b>						
2.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	165,00	165,0	165,0	165,0	165,0
2.2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90,6	92,0	90,3	91,8	92,0
<b>3</b>	<b>Шерловогорская ТЭЦ</b>						
3.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м <sup>3</sup>	0,349	0,355	0,355	0,355	0,355
3.3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	88,0	86,7	86,1	86,6	86,7
3.4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37 430	38 595	38 595	38 595	38 595
		% от полезного отпуска тепловой энергии	35,5	36,2	36,2	36,2	36,2
3.5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	451 727	452 000	452 000	452 000	452 000
<b>4</b>	<b>Приаргунская ТЭЦ</b>						
4.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	170,99	170,99	170,99	170,99	170,99
4.2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м <sup>3</sup>	0,356	0,361	0,361	0,361	0,361
4.3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	83,9	83,0	82,3	83,0	83,0
4.4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	30 852	28 000	28 000	28 000	28 000
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,61	22,60	22,60	22,60	22,60
4.5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	305 834	305 000	305 000	305 000	305 000
<b>5</b>	<b>Котельные ЧЭК</b>						
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0
5.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	222,35	222,50	223,70	223,10	222,50
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00
<b>6</b>	<b>Тепловые сети г.Читы</b>						
6.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м <sup>3</sup>	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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	71,1	71,17	71,15	71,1
6.4.	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	%	75,24	75,32	75,33	75,33	75,32

6.5	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	%	69,88	69,97	69,94	69,94	69,97
6.6	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	%	61,93	61,85	61,95	61,89	61,85
6.7	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	%	66,42	66,46	66,46	66,46	66,46
6.8	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	%	61,08	61,11	61,10	61,10	61,11
6.9	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	%	63,77	63,89	63,85	63,87	63,89
6.10.		Гкал в год	513 239	632 243	519 782	609 872	632 243
6.11	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	20,6	27,5	20,4	25,6	27,5
6.12	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	1 456 166	1 490 005	1 553 963	1 438 872	1 490 005
6.12		куб. м для пара <***>					
6.13	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	17,49	24,06	7,64	7,90	8,52

**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	149,52	149,52	149,52	149,20								
2	Читинская ТЭЦ-2					0	0	0	0	165,00	165,00	165,00	165,00								
3	Шерловогорская ТЭЦ					0	0	0	0	150,00	150,00	150,00	150,00								
4	Приаргунская ТЭЦ					0	0	0	0	170,99	170,99	170,99	170,99								
5	Котельные ЧЭК					0	0	0	0	222,35	223,70	223,10	222,50								
6	Тепловые сети ЧЭК																				
6.1	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС)	0,67	0,68	0,67	0,67									5,2	5,2	5,2	5,1	216 249	184 561	216 249	229 299
6.2	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	1,40	1,36	1,40	1,41									5,2	5,2	5,2	5,2	32 248	23 141	32 248	32 927
6.3	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	0,46	0,42	0,46	0,48									4,6	4,6	4,6	4,6	30 733	24 558	30 733	31 412
6.4	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	2,81	2,82	2,81	2,79									7,0	7,1	7,0	6,9	167 992	143 985	167 992	172 928
6.5	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	2,53	2,55	2,53	2,52									7,7	7,8	7,7	7,6	54 193	43 441	54 193	54 940
6.6	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	0,88	0,87	0,88	0,89									7,3	7,3	7,3	7,3	63 621	51 995	63 621	64 831
6.7	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	0,53	0,52	0,53	0,54									3,4	3,5	3,4	3,4	44 836	41 558	44 836	45 905
	<b>ВСЕГО</b>																	609 872	513 239	609 872	632 243



**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.)							
		по видам деятельности				Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		ЭЭ	ТЭ	тех. присоедин.	Средства бюджетов		2016	2017	2018
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13
1.	Собственные средства	691 831	784 931	229 755		1 706 516	353 452	540 878	812 187
1.1.	амортизационные отчисления	617 225	783 554			1 400 778	282 169	418 731	699 878
1.1.1.	недоиспользованная амортизация прошлых лет					0			
1.1.2.	амортизация отчётного периода					525 704	175 235	175 235	175 235
1.1.3.	амортизация будущих периодов (после 2018г.)					875 074	106 935	243 496	524 643
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	74 606	1 377			75 983	44 686	30 392	906
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение			229 755		229 755	26 597	91 755	111 403
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.	НДС	124 529	141 288	41 356	0	307 173	63 621	97 358	146 194
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>816 360</b>	<b>926 218</b>	<b>271 111</b>	<b>0</b>	<b>2 013 689</b>	<b>417 074</b>	<b>638 236</b>	<b>958 380</b>