



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

### ПРИКАЗ

22 ноября 2021 года

№ 482-НПА

г. Чита

**О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2019 года № 104-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019–2028 годы по объектам муниципального имущества (котельные с тепловыми сетями) г. Читы, включенным в Концессионное соглашение»**

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 прилагаемое изменение, которое вносится в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2019 года № 104-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019–2028 годы по объектам муниципального имущества (котельные с тепловыми сетями) г. Читы, включенным в Концессионное соглашение».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал

правовой информации исполнительных органов государственной власти  
Забайкальского края» (<http://право.збайкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

## УТВЕРЖДЕНО

приказом Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 22 ноября 2021 года № 482-НПА

**ИЗМЕНЕНИЕ,**  
которое вносится в приказ Региональной службы по тарифам и  
ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2019 года  
№ 104-НПА «Об утверждении инвестиционной программы  
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере  
теплоснабжения на 2019–2028 годы по объектам муниципального  
имущества (котельные с тепловыми сетями) г. Читы, включенным в  
Концессионное соглашение»

1. Приложение к приказу изложить в следующей редакции:

## «ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 29 марта 2019 года № 104-НПА

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14»  
в сфере теплоснабжения на 2019–2028 годы по объектам муниципального  
имущества (котельные с тепловыми сетями) г. Читы, включенным в  
Концессионное соглашение

Таблица № 1

## Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» (ПАО «ТГК-14»)
Местонахождение регулируемой организации	672000, г. Чита, ул. Профсоюзная, д. 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ОИД Т.В. Кобелева
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	e-mail: tts@chita.tgk-14.com 8 (3022) 38-45-89
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672000, г. Чита ул. Горького, д. 43

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Е.А. Морозова
Дата утверждения инвестиционной программы	«29» марта 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	e-mail: pochta@rst.e-zab.ru 8 (3022) 21-11-51
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Управление регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	672000, г. Чита, пр. Советов, д. 4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник Управления регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита» Т.А. Гулько
Дата согласования инвестиционной программы	«21» марта 2019 года
Дата согласования внесения изменений в инвестиционную программу	«8» октября 2021 года





№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	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					Сметная стоимость	Всего 2019-2028 гг.	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам											
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
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
4.14.	Реконструкция котельной «ЧитаАвиа» с установкой котла № 1 КВр-4,65-115-4.0 (КВ-ТС-4,0), реконструкцией котла № 2 в КВ-ТС-10КС с топкой НТКС	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	Тепловая мощность котельной	Гкал/ч	30,00	24,00	2 024	2 024	2 024	37 539	37 539	0	0	0	0	0	0	37 539	0	0	0	0	0	0
4.15.	Установка системы автоматического регулирования ЦТП-37, ЦТП-41	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	Годовой расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	552,83	497,83	2 025	2 025	2 025	30 637	30 637	0	0	0	0	0	0	0	30 637	0	0	0	0	0
4.16.	Автоматизация химводочистки котельной «ЧитаАвиа»	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	Годовой расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	1 987,51	1 969,51	2 026	2 026	2 026	11 627	11 627	0	0	0	0	0	0	0	0	11 627	0	0	0	0
4.17.	Реконструкция котельной «СХТ» с переводом котлов № 1, 2, 3, 4 в водогрейный режим, реконструкцией котла № 2 на топку НТКС	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	Годовой расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	1 896,06	1 880,06	2 027	2 027	2 027	41 413	41 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41 413	0	0	0
<b>Всего по группе 4.</b>											<b>276 639</b>	<b>276 639</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 569</b>	<b>73 415</b>	<b>29 737</b>	<b>47 702</b>	<b>37 539</b>	<b>30 637</b>	<b>11 627</b>	<b>41 413</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего по программе:</b>											<b>276 639</b>	<b>276 639</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 569</b>	<b>73 415</b>	<b>29 737</b>	<b>47 702</b>	<b>37 539</b>	<b>30 637</b>	<b>11 627</b>	<b>41 413</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>





Показатели надежности и энергетической эффективности ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам муниципального имущества (котельные с тепловыми сетями) г. Читы, включенных в Концессионное соглашение

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для измерения	Единица измерения	Фактические значения	Плановые значения показателей										
				2017	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Показатели надёжности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях (если продолжительность одного прекращения превысила 12 часов, то прекращение разбивается на несколько прекращений, продолжительность каждого не более 12 часов)	ед.	29	29	29	29	29	29	29	27	27	27	27	27
		Суммарная протяжённость тепловой сети в двухтрубном исчислении	км.	55,70	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0,24	0,22	0,20	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	ед.	33	29	26	24	24	23	22	20	19	18	18	18
		Суммарная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	135,5	130,5	130,5	130,5	135,0	135,0	128,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8
2	Показатели энергетической эффективности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,0	225,0	225,0	225,0	223,4	223,4	223,4	222,3	222,3	222,3	221,5	
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Гкал/год	38 389	38 220	38 220	38 220	38 220	38 220	37 135	37 135	37 135	37 135	37 135	
		Величина технологических потерь при передаче теплоносителя (рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Тонн/год	98 303	99 109	99 109	99 109	99 109	99 109	96 115	96 115	96 115	96 115	96 115	
		Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв. м	2,20	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
		Материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя - пар, конденсат, вода), определенная значением суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети (метров) на длину этих участков (метров).	кв. м	17 481	17 640	17 640	17 640	17 640	17 640	17 216	17 216	17 216	17 216	17 216	
		Отношение величины технологических потерь при передаче теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/кв. м	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	



**ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН**  
 реализации инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14»  
 в сфере теплоснабжения на 2019–2028 годы по объектам муниципального имущества (котельные с тепловыми сетями) г.Читы, включенным в Концессионное соглашение

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы									
		тепловая энергия		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	230 532	230 532	2 777	9 364	20 357	57 268	39 751	31 282	25 531	10 754	33 447	0
1.1.	амортизационные отчисления	81 125	81 125	2 777	2 777	13 770	7 581	7 914	8 914	8 914	10 754	17 723	0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	149 407	149 407	0	6 587	6 587	49 688	31 837	22 368	16 617	0	15 723	0
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>230 532</b>	<b>230 532</b>	<b>2 777</b>	<b>9 364</b>	<b>20 357</b>	<b>57 268</b>	<b>39 751</b>	<b>31 282</b>	<b>25 531</b>	<b>10 754</b>	<b>33 447</b>	<b>0</b>

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_