



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

Бутина ул., д. 37, а/я 707 г. Чита, 672002

тел.: 28-51-49, 28-51-50

факс (302-2) 35-05-25

E-mail: pochta@rst.e-zab.ru

01.11.2018 № 05/5473

**Генеральному директору
ПАО «ТГК-14»**

А.А.Лизунову

Уважаемый Алексей Анатольевич!

Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее-РСТ Забайкальского края) направляет в Ваш адрес приказ РСТ Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 398-НПА «Об утверждении инвестиционной программы Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения по объектам Забайкальского края на 2019 – 2023 годы», а также выписку из протокола заседания Правления РСТ Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 62 согласно приложениям.

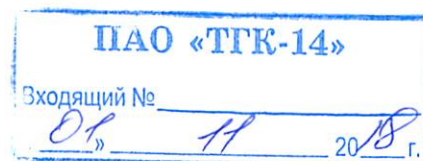
Приложения:

1. приказ РСТ Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 398-НПА «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы по объектам Забайкальского края» в 1 экз. на 10 л.

2. выписка из протокола заседания Правления РСТ Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 62 в 1 экз. на 2 л.

Руководитель службы

Е.В.Батуева



ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 62

Председательствовал: Е.В.Батуева

Члены Правления: М.В.Попова, И.В.Чевлытко, Д.А.Осипов, В.Н.Дорожкова.

Присутствовали:

П.В.Молебог – заместитель директора по перспективному развитию;

Т.В.Кобелева – начальник отдела инвестиционной деятельности;

Н.В.Дядик – начальник производственно-технического отдела;

Д.О.Круликовский – начальник отдела бизнеспланирования и тарифообразования;

В.А.Гайчук – заместитель генерального директора по сбыту.

Вопрос № 6

Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы по объектам Забайкальского края

Выступил: инженер-энергетик отдела ценообразования в энергетике ГКУ «Центр экспертиз» Н.Р. Газетдинова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14»
Сокращенное наименование	ПАО «ТГК-14»
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Публичное акционерное общество
ИНН/КПП	7534018889 / 753401001
Место нахождения (юр. адрес)	672000, Забайкальский край, город Чита, улица Профсоюзная, дом 23.
Регулируемые виды деятельности	Теплоснабжение, горячее водоснабжение

В адрес РСТ Забайкальского края поступило заявление Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» на утверждение инвестиционной программы Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения по объектам Забайкальского края на 2019–2023 годы.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Утвердить инвестиционную программу Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере

теплоснабжения по объектам Забайкальского края на 2019–2023 годы с учетом исключения расходов на реконструкцию тепловой сети от УТ-1 до ТК-2-3 в районе ул. Ивановской протяжённостью 767 метров из расходов, планируемых на 2019 год.

Голосовали: «ЗА» – 5, «ПРОТИВ» – 0

Секретарь Правления



В.Н.Дорожкова



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

30 октября 2018 года

№ 398-Н/18

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы по объектам Забайкальского края

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 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 инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы по объектам Забайкальского края, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 года.
3. Настоящий приказ опубликовать на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabaykalskiykray.rf>).

Руководитель Службы

Е.В.Батуева

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы по
тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 30 октября 2018 года № 398-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения по объектам Забайкальского края на 2019-2023 годы.

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	2019-2023 годы.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ОИД 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, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672021, г. Чита ул. Чкалова, д. 124
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Е.В. Батуева
Дата утверждения инвестиционной программы	«30» октября 2018 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(3022) 21-11-51, pohta@rst.e-zab.ru
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, ул. Проспект 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	«30» октября 2018 года

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ, осуществляемые в рамках федерального бюджета, в форме государственного контракта № 14-н в сфере теплоснабжения по объектам теплоснабжения на 2019-2023 годы.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (в т.р./млн руб.)	Сроки реализации в области	Основные технико-экономические показатели										в том числе по источникам в т.р. по годам			в т.ч. за счет средств федерального бюджета				
				Планируемый диаметр в г.г.	Ед. измерения для расчета объема потребления	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км	Длина в км		Длина в км	Длина в км	Длина в км	
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 с системой теплоснабжения г. Читы потребителей с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час, в т.ч.:		г. Чита	км	0	6	2 019	2 023	2 023	139 412	139 412	31 875	0	0	31 875	33 443	21 891	34 639	17 564	3 628	0
1.1.2	Строительство тепловых сетей с нагрузкой до 0,1 Гкал/час		г. Чита	м	0	40	2 021	2 021	2 021	15 701	15 701	0	0	0	15 701	15 701	0	0	0	0	0
1.1.3	Строительство тепловой сети Д-300мм от ТК-8-9-2 до УП по ул. Шилова (в р-не здания Шилова, 89) протяженностью 200 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по адресу ул. Шилова, 89" ЗАО "ООО "Радельно" с тепловой нагрузкой 0,401023 Гкал/ч.	г. Чита	м	0	105	2 019	2 019	2 019	4 494	4 494	4 494	0	0	4 494	0	4 494	0	4 494	432	0
Всего по подгруппе 1.1.																					
1.3. Улучшение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																					
1.3.1	Реконструкция тепловой сети от УТ-1 до ТК-2-3 в районе ул. Ивановской протяженностью 762 м.	Необходимо для присоединения 29 объектов с суммарной нагрузкой 21,570 Гкал/ч, в т.ч.:	г. Чита	мм	Д-800	Д-1000	2 019	2 024	2 024	103 204	103 204	0	0	0	34 837	21 955	18 233	28 189	57 052	0	0
1.3.2	Реконструкция тепловой сети от УТ-3 до УТ-4 по ул. Шилова протяженностью 130 м.	Необходимо для присоединения 2 объектов с суммарной нагрузкой 0,77603 Гкал/ч.	г. Чита	мм	Д-200	Д-300	2 019	2 019	2 019	4 234	4 234	4 234	0	0	4 234	0	4 234	0	406	0	0
1.3.3	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-9-2-1 до УТ-1 по ул. Матвеева протяженностью 130 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоквартирный жилой дом по адресу ул. Такалская, 49" ЗАО "АО "РУС" с тепловой нагрузкой 0,77603 Гкал/ч.	г. Чита	мм	Д-200	Д-250	2 019	2 019	2 019	3 569	3 569	3 569	0	0	3 569	0	3 569	0	578	0	0
1.3.4	Реконструкция тепловой сети от УТ-9-11-56 до УТ-1 по ул. Матвеева протяженностью 114 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоквартирный жилой дом по адресу ул. Такалская, 49" ЗАО "АО "РУС" с тепловой нагрузкой 0,44 Гкал/ч.	г. Чита	мм	Д-400	Д-500	2 019	2 019	2 019	4 377	4 377	4 377	0	0	4 377	0	4 377	0	420	0	0
1.3.5	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-3 до ТК-8-4-5 по ул. Тимирязева 23 1 25 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева 23 1 25 м."	г. Чита	мм	Д-100	Д-100	2 019	2 019	2 019	1 034	1 034	1 034	0	0	1 034	0	1 034	0	99	0	0
1.3.6	Реконструкция тепловой сети от ТК-15-9-1 до ТК-8-4-1 по ул. Тимирязева 23 1 155 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева 23 1 155 м."	г. Чита	мм	Д-125	Д-200	2 019	2 019	2 019	5 308	5 308	5 308	0	0	5 308	0	5 308	0	857	0	0
1.3.8	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-3 до ТК-8-4-5 по ул. Тимирязева 23 1 25 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева 23 1 25 м."	г. Чита	мм	Д-80	Д-150	2 019	2 019	2 019	485	485	485	0	0	485	0	485	0	79	0	0
1.3.9	Реконструкция тепловой сети от ТК-3-6-6 до ТК-13-11-1 по ул. Третьяк 11	Необходимо для присоединения объекта "Получение к системе горячего водоснабжения жилого дома по ул. Третьяк 11" Заключен Администрация городского округа "Город Чита" с тепловой нагрузкой 0,24 Гкал/ч.	г. Чита	мм	Д-800	Д-800	2 020	2 020	2 020	1 095	1 095	0	0	0	1 095	0	1 095	0	0	0	0
1.3.10	Реконструкция тепловой сети от ТК-9-11-46 до ТК-9-11-48 по ул. Невская	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоквартирный жилой дом №4 по адресу ул. Матвеева, 10" ЗАО "АО "РУС" с тепловой нагрузкой 1,2 Гкал/ч.	г. Чита	мм	Д-400	Д-500	2 021	2 021	2 021	12 741	12 741	0	0	0	12 741	0	12 741	0	0	0	0
1.3.11	Реконструкция тепловой сети от ТК-13-11-10 до ТК-13-11-1 по ул. Невская	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по адресу ул. 2-я Малая, 11" ЗАО "АО "РУС" с тепловой нагрузкой 1,0 Гкал/ч.	г. Чита	мм	Д-150	Д-200	2 021	2 021	2 021	923	923	0	0	0	923	0	923	0	0	0	0
1.3.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-13-11-1 до ТК-13-11-2 по ул. 3-я Малая	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по адресу ул. 2-я Малая, 11" ЗАО "АО "РУС" с тепловой нагрузкой 1,0 Гкал/ч.	г. Чита	мм	Д-80	Д-125	2 021	2 021	2 021	2 309	2 309	0	0	0	2 309	0	2 309	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Описание мероприятия	Описание технико-экономических показателей			Год реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Группа видов объектов мероприятия	Сметная стоимость	Итого	Программа на 2019 г.	Исполнение по состоянию на 31.12.2019 г.				Остаток финансирования на 31.12.2019 г.	Итого							
			Ед. изм.	Значение показателя	Ед. изм.							Значение показателя	2019	2020	2021			2022						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19						
3.2.15	Реконструкция золотавод Читинской ТЭЦ-2	Усиление емкости золотавода, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	Емкость	тыс. м³	367	606	2009	2023	2023	90 539	41 163	49 376	12 000	6 739	2 486	10 169	14 014	0					
3.2.16	Реконструкция оборудования главного шпота управления с заменой релейных защит (2 этап)	Повышение надежности работы шпота путем замены оборудования на базе современных релейных систем на основе микропроцессорных реле	Читинская ТЭЦ-2	Время срабатывания	с	0,035	0,015	2016	2020	2020	15 156	11 924	3 232	6 077	2 664	0	5 847	0	0					
3.2.17	Модернизация аккумуляторной батареи УРБА главного шпота управления	Герметичность батареи вв. шпота (батарея необслуживаемая, ремонт не подлежит). Необходимо усиление емкости	Читинская ТЭЦ-2	Стабилизация напряжения	%	2	1	2019	2020	2020	8 238	8 238	0	509	223	0	7 729	0	0					
3.2.18	Модернизация ОРУ с заменой масляных выключателей на вакуумные	Замена выключателей, выработавших свой ресурс на современные	Прямой стая ТЭЦ	Время срабатывания	с	0,13	0,05	2019	2023	2023	4 331	4 331	0	823	361	462	1 068	1 169	1 271	0				
3.2.19	Модернизация системы хранения данных	Повышение скорости передачи данных в системе	ЧТЭС	Скорость передачи	Гбит/сек	1	10	2022	2022	2022	1 800	1 800	0	0	0	0	1 800	0	0					
3.2.20	Установка системы вентиляции в цокольном этаже здания АУ	Гребенный ПВД	АУ	-	-	-	-	2018	2019	2019	1 560	1 200	360	1 200	443	757	0	0	0					
3.2.21	Создание корпоративной сети передачи данных	Повышение надежности и эффективности работы	АУ	-	-	-	-	2019	2019	2019	12 000	12 000	0	12 000	4 433	7 567	0	0	0					
3.2.22	Установка сплит-систем кондиционирования	Требования ПВД	АУ	-	-	-	-	2019	2019	2019	1 188	1 188	0	1 188	439	749	0	0	0					
Всего по группе 3											2 771 544	1 039 394	1 261 114	278 540	278 540	82 392	196 148	0	237 312	201 800	173 564	148 178	471 036	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, улучшение экологии, повышение энергетической, экономической и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
4.1	Реконструкция турбины ТП-600/90/13 ст. № 1	Замена турбины, выработавшей ресурс. Повышение эффективности и надежности работы станции	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	60	60	2017	2019	2019	749 480	714 246	35 234	714 246	313 110	401 136	0	0	0					
4.2	Реконструкция котлов ст. № 1-13 Читинской ТЭЦ-1 с заменой золоуловителей. Котлы ст. №№ 12, 13	В целях приведения показателей ПДВ к требуемым нормам, предупреждение роста платы за вредные выбросы	Читинская ТЭЦ-1	КПД ЗУУ	%	94,5	97,5	2014	2019	2019	40 145	1 572	38 573	1 572	689	883	0	0	0					
4.3	Модернизация прогнозирующей автоматикой ВУ-220 кВ на главном шпите управления	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2017	2019	2019	3 060	3 060	910	3 060	1 341	1 719	0	0	0					
4.4	Модернизация турбин ст. №№ 3-5 с заменой заслонок. Турбины ТЭЦ-1 ст. № 3	Снижение расхода условного топлива путем улучшения выхлопа, снижения протечек	Читинская ТЭЦ-1	Вакуум	%	95	96	2018	2019	2019	13 461	7 588	5 873	7 588	3 326	4 262	0	0	0					
4.5	Модернизация турбины Т-800/90 ст. № 3 с заменой подогретеля сетевой воды	Снижение температуры пара и увеличение тепловой мощности подогретеля	Читинская ТЭЦ-1	Расход пара в Т-отбор турбины	т/ч	200	185	2019	2019	2019	19 805	19 805	0	19 805	8 682	11 123	0	0	0					
4.6	Реконструкция котлов ст. №№ 2-13 с заменой поверхностей нагрева. Котлы 2, 12, 13	Замена фитингов и коррозийно-повышенных котлов	Читинская ТЭЦ-1	КПД котла	%	86,05	88,5	2019	2021	2021	920 339	231 918	0	14 976	6 565	8 411	0	72 314	72 314	688 421	0			
4.7	Установка систем орошения ЗУУ котлов ст. № 1-13	В целях приведения показателей ПДВ к требуемым нормам, предупреждение роста платы за вредные выбросы	Читинская ТЭЦ-1	КПД ЗУУ	%	94	98	2019	2019	2019	6 360	6 360	0	6 360	2 788	3 572	0	0	0					
4.8	Техническое перевооружение береговой насосной	Снижение потребления воды, в связи с переводом турбин №№ 1, 6 на протизависание, а также возможность регулирования подачи воды без остановки насоса. Цель - снижение затрат электроэнергии на подачу насосов, снижение потребления сверхзапасной воды	Читинская ТЭЦ-1	Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	13 027	7 292	2019	2021	2021	51 489	51 489	0	1 871	820	1 051	0	24 867	24 751	0				
4.9	Реконструкция теплофизического устройства турбин ст. №№ 3-6 с заменой коллекторов Д800 на ДУ1000	Усиление отпуски тепловой энергии, снижение паразитных потерь и расхода эл. энергии на сетевые насосы	Читинская ТЭЦ-1	Диаметр	мм	800	1 000	2019	2023	2023	41 216	41 216	0	1 871	820	1 051	0	13 056	7 425	7 474	11 190	0		
4.10	Реконструкция системы автоматического регулирования котлов ст. №№ 2-13. Котлы БЭС-200-100 № 4	Повышение эффективности работы	Читинская ТЭЦ-1	Паропроизводительность	т/ч	220	220	2019	2020	2020	58 100	4 842	4 842	4 842	2 123	2 719	0	0	0	53 338	0			
4.11	Техническое перевооружение котла БЭС 240-100 ст. № 1 с заменой АСУТП	Повышение эффективности работы	Читинская ТЭЦ-1	Паропроизводительность	т/ч	220	220	2019	2019	2019	18 760	18 760	0	18 760	8 224	10 536	0	0	0	0	0			
4.12	Установка частотного привода с датчиком давления и дистанционным пульсом управления на подпиточный насос	Цель - снижение затрат электроэнергии путем приведения частотного регулирования	Читинская ТЭЦ-2	Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	535	375	2020	2021	2021	2 296	2 296	0	0	0	0	747	1 549	0	0	0			
4.13	Реконструкция ПНС №№ 1, 2	Подавление ПНС в собственных нуждах станции, снижение затрат на электроэнергию и повышение надежности работы ПНС	Шерлово ТЭЦ	-	-	-	-	2020	2020	2020	6 218	6 218	0	0	0	0	6 218	0	0	0				
Всего по группе 4											1 931 639	1 109 370	80 500	794 951	794 951	348 489	446 462	0	117 202	106 039	79 788	11 390	741 679	0
Группа 6. Приобретение основных средств																								
6.1	Оборудование вне сметы строок филиала Читинская генерация	Описание филиала: оборудованность и эксплуатация	г. Чита	-	-	-	-	2019	2023	2023	36 319	36 319	0	13 519	5 927	7 593	0	0	0	11 400	11 400			
6.2	Оборудование вне сметы строок филиала Читинский энергетический колледж	Описание филиала: оборудованность и эксплуатация	г. Чита	-	-	-	-	2019	2023	2023	56 522	56 522	0	13 978	13 978	0	10 771	10 385	10 664	10 726	10 726			
6.3	Оборудование вне сметы строок филиала Читинский тепломэрозбыт	Описание филиала: оборудованность и эксплуатация	г. Чита	-	-	-	-	2019	2023	2023	6 930	6 930	0	993	993	0	3 690	0	0	3 400	3 400			

Результаты реализации мероприятий в соответствии с программой, утвержденной в 2019 году

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (без реализации)	Описание и место реализации мероприятия (объект)	Состояние технико-экономических характеристик						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов в эксплуатацию	Сметная стоимость	Итого	Про-финансирование до 31.03.2019г.	в том числе по плану				в т.ч. за счет средств областного бюджета	в т.ч. за счет средств областного бюджета				
				Исполнение показателей (вместимость, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Закрытие показателей до реализации мероприятия	Закрытие показателей после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия							2019	в том числе по плану		итого			в т.ч. за счет средств областного бюджета			
																	амортизация	эксплуатационные затраты					2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	24	25	26	27	28	32	36	47	58	69	80	81	
6.4	Оборудование вне смет строек Аппарата управления		г. Читга	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	3 336	3 336	3 336	3 336	3 336	1 233	2 103	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 6.													103 077	31 733	31 733	7 150	24 574	0	14 371	10 383	22 064	24 536	0	0	0
Всего по программе:													2 583 743	1 165 761	1 165 224	438 040	667 183	60 537	438 260	408 477	329 278	242 967	1 276 761	0	0

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

реализации инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения по объектам Забайкальского края на 2019-2023 годы.

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности				Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		электрическая энергия	тепловая энергия	присоединение потребителей	2019		2020	2021	2022	2023	
1.	Собственные средства	602 445	1 289 271	282 691	2 153 119	971 467	365 217	340 397	273 565	202 473	
1.1.	амортизационные отчисления, в том числе	602 445	1 274 089		1 876 534	921 020	307 404	265 185	229 513	153 412	
1.1.1.	перерасход прошлых лет				-321 058	-321 058					
1.1.2.	амортизация отчётного периода				2 192 241	386 239	431 099	444 551	462 346	468 006	
1.1.3.	амортизация будущих периодов ("+" - перерасход, "-" - неиспользование)				5 351	855 839	-123 695	-179 366	-232 833	-314 594	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	15 182		15 182	0	0	15 182	0	0	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение			282 691	261 403	50 448	57 813	60 030	44 052	49 061	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0		0	0	0	0	0	0	
2.	Привлеченные средства				0						
2.1.	кредиты				0						
2.2.	займы организаций				0						
2.3.	прочие привлеченные средства				0						
3.	Бюджетное финансирование				0						
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				0						
	ИТОГО по программе	602 445	1 289 271	282 691	2 153 119	971 467	365 217	340 397	273 565	202 473	