



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

17 ноября 2022 года

№ 772-НПА

г. Чита

О внесении изменения в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию 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 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 приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию 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» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 ноября 2019 года № 409-НПА, от 20 ноября 2020 года № 382-НПА, от 18 декабря 2020 года № 618-НПА, от 22 ноября 2021 года № 481-НПА, от 24 декабря 2021 года № 727-НПА).

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

УТВЕРЖДЕНО

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 ноября 2022 года № 77д-НПА

ИЗМЕНЕНИЕ,

которое вносится в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию 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»

Приложение к приказу изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 30 октября 2018 года № 398-НПА
(в редакции приказа Региональной
службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 ноября 2022 года № 77д-НПА)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

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

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 ОКСиИД ПАО «ТГК-14» Кобелева Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: 8 (3022) 38-45-89 эл. почта: tts@chita.tgk-14.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672021, г. Чита ул. Горького, 43
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Батуева Е.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	30 октября 2018 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.: 8 (3022) 21-11-51 эл. почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	1. Управление регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита». 2. Администрация городского поселения «Шерловогорское». 3. Администрация Приаргунского муниципального округа Забайкальского края.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	1. 672000, г.Чита, пр. Советов, д. 4. 2. 674607, пгт. Шерловая Гора, ул. Октябрьская, д. 12. 3. 674310, п. Приаргунск, ул. Ленина, д. 6.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	1. Начальник Управления регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита» Гулько Т.А. 2. Глава городского поселения «Шерловогорское» Панин А.В. 3. Глава Приаргунского муниципального округа Забайкальского края Логунов Е.В.

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	Основные технические характеристики					9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		График ввода объектов по годам				Сметная стоимость	13	14	в т.ч. по годам					20	21	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								2019	2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	в т.ч. за счет платы за подключение	
Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																						
I.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	Подключение объектов капитального строительства к системе теплоснабжения г. Чита потребителей с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час, Всего, в т.ч.: в 2019г. 4,032072 Гкал/ч, в 2020г. 8,610872 Гкал/ч, в 2021г. 6,228901 Гкал/ч, в 2022г. 4,44789 Гкал/ч, в 2023г. 13,110987 Гкал/ч	г. Чита п. Приартунск	Протяженность	км	0	6	2 019	2 023	2 023	377 302	377 303	0	43 109	93 698	26 287	62 124	152 084	0	0	0	Остаток финансирования

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	Основные технические характеристики		9	7	8	9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					20	21	
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.							Значение показателя		Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.			в т.ч. по годам
Описание и место расположения объекта	Протяженность	до реализации	после реализации	2019			2020	2021	2022	2023										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.2	Строительство тепловых сетей до потребителей с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/час	Присоединение потребителей с тепловой нагрузкой 0,1 Гкал/ч. Всего, в т.ч.: в 2019г. 1,690782 Гкал/ч, в 2020г. 0,728000 Гкал/ч.	г. Чита	Протяженность	м	0	490	2 021	2 021	2 021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	Строительство тепловой сети Ду200 от ТК-12-2-5-4 до УТ по ул. Проезжая протяженностью 125 м	Необходимо для присоединения 2 объектов с суммарной нагрузкой 1,5717190 Гкал/ч	г. Чита	Протяженность	м	0	125	2 023	2 023	2 023	10 676	10 676	0	0	0	0	0	10 676	0	0
1.1.4	Строительство тепловой сети Ду125 протяженностью 137 м, тепловой сети Ду65 протяженностью 44 м по ул. Новозаводская	Необходимо для присоединения 8 объектов с суммарной нагрузкой 0,5346 Гкал/ч	г. Чита	Протяженность	м	0	181	2 023	2 023	2 023	11 506	11 506	0	0	0	0	0	11 506	0	0
Всего по подгруппе 1.1.																				
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)													
				Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	в т.ч. по годам	в т.ч. за счет платы за подключение												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1.3.4	Реконструкция тепловой сети от ТК-9-11 до ТК-9-11-0 по ул. Нечаева протяжённостью 114 м.	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный многоэтажный жилой дом (№3 по ГП) по адресу ул. Токамова, 43». Заказчик АО «РУС» с тепловой нагрузкой 0,397 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду400	Ду500	2 019	2 019	2 019	6 498	6 498	0	6 498	0	0	0	0	0	0	0
1.3.5	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-1 до ТК-8-4-3 по ул. Тимирязева протяжённостью 155 м.	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этап». Заказчик ООО «Тантал» с тепловой нагрузкой 0,868 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду125	Ду200	2 019	2 019	2 019	5 308	5 308	0	5 308	0	0	0	0	0	0	0
1.3.6	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-3 до ТК-8-4-5 по ул. Тимирязева протяжённостью 25 м.	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этап». Заказчик ООО «Тантал» с тепловой нагрузкой 0,868 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду50	Ду150	2 019	2 019	2 019	485	485	0	485	0	0	0	0	0	0	0
								Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансируемая		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	Основные технические характеристики		9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					20	21							
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.			2019	2020	2021	2022	2023		
1.3.7	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду300мм от УТ-9-11-56-2а до УТ-9-11-56-36 по ул. Матвеева протяженностью 130м	Необходимо для присоединения объекта Многоквартирный жилой дом по адресу ул. Токмакова, 49». Заказчик АО «РУС» с тепловой нагрузкой 0,3602 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду300	2 020	2 020	2 020	5 450	0	0	0	0	0	0	0					
1.3.8	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-1-24 до УТ-1 по ул. Анохина протяженностью 55 м.	Необходимо для присоединения объекта «Строящийся объект по адресу г. Чита, ул. Столярова, 30». Заказчик Равнушкин Ю.Б. с тепловой нагрузкой 0,15 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 020	2 020	2 020	2 299	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.3.9	Реконструкция тепловой сети ЭПТК №2 с расширением ТК-7-22-2	Необходимо для присоединения объекта «Нежилое здание по адресу г. Чита, ул. Ковыльная, 6». Заказчик ООО «Измурд» с тепловой нагрузкой 0,187 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	391	0	0	0	0	0	0	0	0				
											Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение			
											5 450	5 450	0	2019	2020	2021	2022	2023	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	6	Основные технические характеристики		9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					20	21		
						Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.				Значение показателя		в т.ч. по годам						
г. Чита	Диаметр	мм	до реализации	после реализации	2019			2020	2021	2022	2023	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	Остаток финансируемая				
						г. Чита	Диаметр								мм	7	8	12	13
1.3.10	Реконструкция тепловой сети Ду250мм на Ду300мм от ТК-2-27-3-6-16 до ТК-2-27-3-6-20 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Силикатная, 3	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул.Силикатная, 3 в г. Чите». Заказчик Правительство Заб. края с тепловой нагрузкой 0,66 Г кал/ч	г. Чита	Диаметр	мм			Ду250	Ду300	2 020	2 020	2 020	7 638	7 638					
1.3.11	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-4-5-6-10 до ТК-4-5-6-12 в 5 мкр. протяженностью 100 м.	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом в 4 мкр г. Читы. Жилой дом №1 (1 этап строительства)». Заказчик ООО «Мир2 с тепловой нагрузкой 0,7983 Г кал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 021	2 021	2 021	4 407	4 407	0	0	4 407	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Значение показателя		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			14	15	16	17	18	19
1.3.12	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-4-5-6 до ТК-4-5-6-10 в 5 мкр. протяженностью 65 м.	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом в 4 мкр г. Читы. Жилой дом №2 (2 этап строительства)». Заказчик ООО «Мир» с тепловой нагрузкой 0,49668 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 021	2 021	2 021	2 865	2 865	0	0	2 865	0	0	0	0	0
1.3.13	Реконструкция теплопункта ТЭЦ№1-КСК Ду600мм по ул. Маршала Рокоссовского с обустройством новой ТК	Необходимо для присоединения объекта «Магазин продовольственных товаров». Заказчик Луценко Д.А. с тепловой нагрузкой 0,214868 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	473	473	0	0	0	0	473	0	0	0
1.3.14	Реконструкция теплопункта ТЭЦ-2-Город Чита Ду200мм на пересечении ул. Новозаводская и ул. Нерчинско-Заводская с расширением ТК-2-27-1	Необходимо для присоединения объекта «3-х этажный жилой дом по адресу г. Чита, ул. Нерчинско-Заводская, 30а». Заказчик Масюков А.Б. с тепловой нагрузкой 0,106232 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	363	363	0	0	0	0	0	363	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)													
				Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счёт платы за подключение				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1.3.17	Реконструкция тепловой сети (ТЭЦ №1-Город) Ду150мм пер. Парковый с расширением ТК-2-27-3-4-12	Необходимо для присоединения объекта «8 этажный многоквартирный жилой дом по адресу г. Чита, ул. Парковый переулок, д.14». Заказчик ООО «Стройсфера» с тепловой нагрузкой 0,2935 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	425	425	0	0	0	0	0	425	0	0	0
1.3.18	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм от ТК-3-1-5-1 до ТК-3-1-5-2 в 3 мкр. протяжённостью 90 м.	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Космонавтов №21». Заказчик ООО «Мир» с тепловой нагрузкой 1,684426 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 023	2 023	2 023	7 917	7 917	0	0	0	0	0	7 917	0	0	0

№ 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 финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам							
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022	2023													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1.3.19	Реконструкция тепловой сети с изменением схемы компенсации на участке между ТК-8-17 и ТК-8-18	Необходимо для присоединения объекта «Жилой комплекс «Звездный» ул. Красной Звезды, 38 - 1 этап стр-ва жилой дом №1». Заказчик ООО «Тантал» с тепловой нагрузкой 1,23 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	252	252	0	0	0	0	0	252	0	0	0
1.3.20	Реконструкция тепловой сети (ТЭЦ№1-Город) Ду150мм по ул.Хабаровская с расширением ТК-8-1-1а-1	Необходимо для присоединения объекта «Жилой дом по адресу г. Чита, ул. Хабаровская 51а». Заказчики Александров В.Б., Мальцев А.В. с тепловой нагрузкой 0,04274 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	514	514	0	0	0	0	0	514	0	0	0
1.3.21	Реконструкция тепловой сети (ТЭЦ№1-Город) Ду100мм по ул.Гагарина с расширением ТК-2-27-3-20а	Необходимо для присоединения объекта «Здание делового управления по адресу г. Чита, ул. Гагарина 7в». Заказчик ООО «Восточный двор» с тепловой нагрузкой 0,03 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	199	199	0	0	0	0	0	199	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	Основные технические характеристики			Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					В т.ч. за счет платы за подключение										
				Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость		Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам							
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1.3.22	Реконструкция тепловой сети №3 Ду350мм на Ду400мм от УТ-1 (3) до УТ-2 (3) протяженностью 50м	Необходимо для присоединения 5 объектов с суммарной нагрузкой 0,338625 Гкал/ч	п. Привратунск	Диаметр	мм	Ду350	Ду400	2 023	2 023	2 023	4 840	4 840	0	0	0	0	0	4 840	0	0	0	
1.3.23	Реконструкция тепловой сети №3 Ду300мм на Ду350мм от ТК-3 до ТК-3 по ул. Дружбы протяженностью 110м	Необходимо для присоединения 5 объектов с суммарной нагрузкой 0,338625 Гкал/ч	п. Привратунск	Диаметр	мм	Ду300	Ду350	2 023	2 023	2 023	6 358	6 358	0	0	0	0	0	6 358	0	0	0	
1.3.24	Реконструкция тепловой сети № 4 Ду350мм на Ду400мм от УТ-3 (4) до УТ-4 (4) в районе 2 мкр. протяженностью 65 м	Необходимо для присоединения 5 объектов с суммарной нагрузкой 0,338625 Гкал/ч	п. Привратунск	Диаметр	мм	Ду350	Ду400	2 023	2 023	2 023	6 292	6 292	0	0	0	0	0	0	6 292	0	0	0
Всего по подгруппе 1.3.																						
270 629																						
227 818																						
0																						
16 790																						
49 064																						
38 983																						
96 183																						
26 798																						
42 811																						
0																						

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансированная	0	
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022	2023	12	13			14	15	16	17	18			19
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Всего по группе 1.																				
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																				

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

3.1.1	Реконструкция теплотрассы Ду 800 мм от УТ-1 до УТ-2 с изменением трассировки места перехода в районе реки Чита по ул. Генерала Белика	Повышение надежности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду800	2 019	2 019	2 019	16 899	2 149	14 750	2 149	22 000	137 727	0	0	0	0	0
3.1.2	Реконструкция тепловой сети от П-2-7 до УРГ по ул. Бабушкина протяжённостью 1009 м.	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду1000	2 019	2 023	2 023	159 727	159 727	0	14 750	22 000	137 727	0	0	0	0	0
3.1.3	Установка охранной сигнализации в павильонах	Повышение безопасности объектов	г. Чита	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	1 079	1 079	0	0	0	267	0	0	0	0	0
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ГРЭС-город от ТК-12-1а до ТК-12-2 по ул. Горького	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду500	Ду600	2 021	2 021	2 021	27 322	27 322	0	0	0	0	27 322	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)													
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	в т.ч. по годам					Остаток финансирувания	в т.ч. за счет платы за подключение						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			15	16	17	18	19	20
3.1.9	Техническое перевооружение ПНС-3 в части электротехнического оборудования	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	
3.1.8	Установка предохранительных клапанов на объектах тепловых сетей	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	Надежность	тыс. руб.	-	569	2 019	2 019	2 019	2 400	2 400	0	2 400	0	0	0	0	0	0	
3.1.7	Реконструкция тепловой сети от ТК-1-35 до ТК-10-25, от ТК-10-25 до УТ-1 в районе ул. Ленина, от ТК-10-25 до ввода в административное здание по ул. Профсоюзная 23	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду300	Ду400	2 021	2 021	2 021	11 739	11 739	0	0	0	11 739	0	0	0	0	
3.1.6	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей	Повышение надежности и эффективности системы теплоснабжения	г. Чита	Кол-во объектов, оснащённых ПУ	шт.	27	53	2 025	2 025	2 025	840 048	76 168	63 067	4 384	18 000	21 278	11 410	21 096	700 813	0	
3.1.5	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-2-Город от ул. Ладо до ул. Аянская протяжённостью 125 м.	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду400	Ду600	2 019	2 021	2 021	20 779	20 779	0	2 207	0	0	18 572	0	0	0	0
												Сметная стоимость	Профинансировано к 2019г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирувания	в т.ч. за счет платы за	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)													
				Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счёт платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.1.10	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания, АСУТП, РУ, ЧРП	Повышение надёжности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	мм	-	-	2 021	2 024	2 024	92 173	19 180	0	0	0	19 180	0	0	72 993	0	0
3.1.11	Реконструкция тепловой сети от ТК-1-44 до ТК-1-446 по ул. Анохина протяжённостью 180м	Повышение надёжности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду300	Ду500	2 022	2 022	2 022	24 269	24 269	0	0	0	24 269	0	0	0	0	0
3.2.1	Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1	Увеличение ёмкости золоотвала, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	Ёмкость	тыс. м³	600	3 400	2 004	2 023	2 023	701 469	180 041	521 428	43 440	38 226	25 975	37 120	35 280	0	0	0
3.2.2	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Паровая мощность	т/час	220	220	2 019	2 023	2 023	340 469	340 469	0	55 127	54 565	56 019	73 670	101 088	0	0	0

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.3	Реконструкция турбин ст. №№ 1, 5, 6 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Выработка ресурса системы электромеханического возбуждения. Цель - повышение надежности работы станции.	Читинская ТЭЦ-1	Скорость нарастающая напряжения возбуждения	ед.возб/сек.	1,5-2,5	25-30	2 018	2 024	2 024	115 656	37 672	1 184	35 236	2 436	0	0	0	76 800	0
3.2.4	Модернизация системы измерения содержания кислорода в питательной воде и основном конденсате турбин	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	4 080	4 080	0	4 080	0	0	0	0	0	0
3.2.5	Модернизация КРУ секции 2Р, 1Р-13Р в части выключателей	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Время срабатывания	сек	0.13	0.05	2 019	2 022	2 022	88 144	88 144	0	12 186	13 898	29 779	32 281	0	0	0
3.2.6	Техническое перевооружение трансформаторов собственных нужд ТСН 10/6 кВ 21Т, 22Т, 24Т	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	кВА	10 000	15 000	2 019	2 020	2 020	61 424	61 424	0	20 069	41 355	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)														
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам	в т.ч. за счет платы за подключение							
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.2.11	Установка ножниц гильотинных	Для обработки металла толщиной более 8 мм.	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	1 712	1 712	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.10	Установка преобразователя напряжения аварийного питания оборудования связи	Повышение надёжности работы оборудования связи станции	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	479	479	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.9	Установка системы кондиционирования на групповом щите управления № 4	Повышение надёжности и безопасности работы станции и соблюдение правил эксплуатации щитового оборудования.	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	395	395	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.8	Установка системы кондиционирования на групповом щите управления № 2	Повышение надёжности и безопасности работы станции и соблюдение правил эксплуатации щитового оборудования.	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	467	467	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.7	Модернизация главного щита управления в части комплектов защит	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Время срабатывания	с	0,035	0,015	2 019	2 023	2 023	37 287	37 287	0	0	598	12 960	6 355	11 206	6 168	0	0
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	

№ 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)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Сметная стоимость				Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022		2023											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.22	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части вводов	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 023	2 023	21 245	21 245	0	0	3 384	4 776	4 995	8 090	0	0
3.2.23	Установка системы аварийного питания багерной 2-го подьема	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	2 876	2 876	0	0	2 876	0	0	0	0	0
3.2.24	Модернизация автотрансформаторов ОРУ-110/220 кВ АТ-1, АТ-2 в части системы автоматического регулирования напряжения	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	5 274	5 274	0	0	5 274	0	0	0	0	0
3.2.25	Установка стабилизатора напряжения в РУСН секции 5Н, 8Н	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	618	618	0	0	618	0	0	0	0	0
3.2.26	Установка системы непрерывного контроля работы ОПРЧ турбогенераторов	Повышение надёжности работы путем осуществления контроля в режиме реального времени за работой турбогенераторов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	955	955	0	0	955	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Ед. изм.	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)															
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Значение показателя		2019	2020	2021	2022	2023	Всего	Профинансировано к 2019г.	Остаток финансированная	в т.ч. за счет платы за подключение							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
3.2.31	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (ДПМ)	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	т/час	193	193		2 025	2 025	1 335 629	65 747	0	0	41 865	23 882	1 269 882	0		0		
3.2.30	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (ДПМ)	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	80	80		2 025	2 025	594 253	36 943	0	0	36 943	0	557 310	0		0		
3.2.29	Техническое перевооружение распорочного мазутного хозяйства с заменой насосов	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-		2 020	2 020	6 492	6 492	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.28	Установка системы автоматического контроля газуловостной в здании мазутонасосной Читинской ТЭЦ-1	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-		2 020	2 020	290	290	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.27	Монтаж установки реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Улучшение качества воды, показатель снижения температурных напоров бойлеров	Читинская ТЭЦ-1	Температурный напор бойлеров	С	20	15		2 020	2 020	1 806	1 806	0	0	0	1 806	0	0	0	0		
1									2 021	2 021	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020		
				Сметная стоимость								12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
				Всего								12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
				Профинансировано к 2019г.								12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
				Год начала реализации мероприятия								10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
				Год окончания реализации мероприятия								10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
				График ввода объектов по годам								10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)														
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.2.32	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (ДПМ)	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	87	87	2 027	2 027	2 027	1 727 922	59 032	0	0	0	0	0	0	59 032	1 668 890	0
3.2.33	Модернизация теплофикационной установки ТГ-4 в части реконструкции трубного пучка подогревателя сетевой воды ПБ-4Б	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	13 137	13 137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.34	Модернизация системы сбора телеметрической информации для ОРЭ	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	5 763	5 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.35	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 027	2 027	254 400	65 669	0	0	0	0	4 660	30 342	30 667	188 731	0
3.2.36	Модернизация горизонтально-расточного станка в части системы управления	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 023	2 023	4 695	4 695	0	0	0	2 173	0	0	2 522	0	0

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)

в т.ч. по годам

Профинансировано к 2019г.

2019

2020

2021

2022

2023

Всего

Сметная стоимость

Год окончания реализации мероприятия

Год начала реализации мероприятия

График ввода объектов по годам

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				12	13	14	15	16			17	18	19	20	21				
3.2.41	Модернизация турбин ст. №2, 3, 4, 5 в части конденсаторов и рабочих колёс	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	100 607	0		
3.2.40	Установка системы видеонаблюдения тренировочного процесса на Читинской ТЭЦ-1	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	135	0	
3.2.39	Техническое перевооружение питательного насоса № 11	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	4 834	0	
3.2.38	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 1 береговой насосной станции в части обратного клапана	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	0	
3.2.37	Реконструкция галереи топливной подачи 5/1	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	4 129	0
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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Трафик ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.42	Создание системы безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Читинской ТЭЦ-1	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 022	2 023	2 023	2 023	1 670	0	0	0	0	309	1 361	0	0
3.2.43	Установка системы непрерывного мониторинга выбросов	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 024	2 024	1 852	1 852	0	0	0	0	0	1 852	150 000	0
3.2.44	Модернизация автоматической телефонной станции в части аккумуляторной батареи	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	743	743	0	0	0	0	0	743	0	0
3.2.45	Установка периметральной сигнализации Читинской ТЭЦ-1	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	2 154	2 154	0	0	0	0	0	2 154	0	0
3.2.46	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 4 береговой насосной станции в части обратного клапана	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	2 221	2 221	0	0	0	0	0	2 221	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)															
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам					Остаток финансированная		в т.ч. за счет платы за подключение						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.2.49	Реконструкция оборудования главного щита управления с заменой релейных защит (2, 3 этап)	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-2	Время срабатывания	с	0,035	0,015	2 016	2 020	2 020	14 109	10 889	3 220	5 939	4 950	0	0	0	0	0	0
3.2.48	Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-2	Увеличение ёмкости золоотвала, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	Ёмкость	тыс. м³	367	606	2 009	2 027	2 027	145 703	21 697	34 419	3 581	9 545	0	3 079	5 492	89 587	0	0
3.2.47	Модернизация электрооборудования здания СОВ с установкой стабилизатора напряжения	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	2 029	2 029	0	0	0	0	0	2 029	0	0	0
1													Сметная стоимость	Профинансировано к 2019г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансированная	в т.ч. за счет платы за подключение

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	6	Основные технические характеристики		9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					21								
						Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.				7	8	Сметная стоимость	12	13		14	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	
Читинская ТЭЦ-2	Стабильность напряжения	%	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019			2020	2021	2022						2023		20						
						1	2				3	4	5	6	7		8		9	10	11	12	13	14
3.2.50	Модернизация аккумуляторной батареи УРЗА главного щита управления	Цель - повышение емкости батареи, надежности работы станции	Читинская ТЭЦ-2	Стабильность напряжения		2	1	2 019	2 020	2 020	7 865	7 865	0	240	7 625	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.51	Установка системы видеонаблюдения Читинской ТЭЦ-2	Исполнение «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 019	2 021	2 021	1 316	1 316	0	54	0	1 262	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.52	Установка системы автоматического контроля загазованности в здании мазутонасосной Читинской ТЭЦ-2	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	300	300	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)

в т.ч. за счет платы за подключение

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение												
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022							2023																		
3.2.56	Установка системы щелочения подпиточной воды	Улучшение качества холодной воды, подаваемой на технологические нужды Приаргунской ТЭЦ и водоснабжение п. Приаргунск.	Приаргунская ТЭЦ	железо, мутность, рН	-		0,72-5,2 мг/лм³, 1,8-41,1 мг/лм³, 7,1-7,65	0,3 мг/лм³, 1,5 мг/лм³, 6-9	2 019	2 019	2 023	2 021	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	0	0	0	0	0	0	0
3.2.55	Модернизация ОРУ с заменой масляных выключателей на вакуумные	Повышение надёжности работы	Приаргунская ТЭЦ	Время срабатывания	с		0,13	0,05	2 019	2 023	2 023	2 021	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	0	0	0	0	0	0	0
3.2.54	Установка системы видеофиксации тренировочного процесса на Читинской ТЭЦ-2	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-2	-	-		-	-	2 021	2 021	2 021	2 021	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	0	0	0	0	0	0	0
3.2.53	Модернизация РУ 6 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-2	-	-		-	-	2 021	2 023	2 023	2 023	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	0	0	0	0	0	0	0
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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)															
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансированная	в т.ч. за счет платы за подключение				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21				
3.2.62	Модернизация системы видеонаблюдения Шерловгорской ТЭЦ	Исполнение «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Шерловгорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 019	2 021	2 021	341	0	0	0	341	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.61	Установка системы кондиционирования в помещении узла связи	Обеспечение нормативного температурного режима работы электротехнического оборудования, установленного в помещении узла связи.	Шерловгорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	73	73	0	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.60	Установка системы пожарной сигнализации на Приаргунской ТЭЦ	Требования НТД	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	1 716	1 716	0	0	0	0	0	1 716	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая		в т.ч. за счет платы за подключение					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.63	Установка системы видеорегистрации тренировочного процесса на Шерловоторской ТЭЦ	Повышение надёжности работы	Шерловоторская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	57	57	0	0	0	57	0	0	0	0
3.2.64	Монтаж установки реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Повышение надёжности работы	Шерловоторская ТЭЦ	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	2 225	2 225	0	0	0	0	0	2 225	0	0
3.2.65	Устройство артезианской скважины	Повышение надёжности работы	Шерловоторская ТЭЦ	-	-	-	-	2 022	2 023	2 023	15 666	15 666	0	0	0	0	0	12 550	3 116	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	Основные технические характеристики		9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.				7	8	Сметная стоимость	12	13	14	в т.ч. по годам				
г. Чита	г. Чита	г. Чита	г. Чита	г. Чита			г. Чита	г. Чита	г. Чита							г. Чита	г. Чита	г. Чита	г. Чита	
					1	2				3	4	5	6	7	8					9
3.2.66	Установка системы пожарной сигнализации на Шерловгорской ТЭЦ	Требования НТД	Шерловгорская ТЭЦ	2 023	2 023	1 164	1 164	0	0	0	0	0	1 164	0	0
3.2.67	Установка систем видеонаблюдения на котельных	Исполнения требований Федерального закона РФ № 256-ФЗ от 21.07.2011г., постановления Правительства РФ № 458 от 05.05.2012г.	г. Чита	2 019	2 019	2 610	2 610	0	2 610	0	0	0	0	0	0
3.2.68	Создание корпоративной сети передачи данных филиала «ЧЖ»	Повышение надёжности работы	г. Чита	2 019	2 019	3 358	3 358	0	3 358	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Сметная стоимость	12	13	14	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	15	16			17	18					19	20	21						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.80	Создание центра видеонаблюдения в здании АУ	Повышение безопасности объектов	АУ	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	18 552	455	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.79	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	Повышение надёжности работы	АУ	-	-	-	-	2 020	2 023	2 023	18 552	455	0	0	7 200	7 152	0	4 200	0	0
3.2.78	Установка сплит-систем кондиционирования	Требования НТД	АУ	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	890	890	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.77	Создание корпоративной сети передачи данных Аппарата управления	Повышение надёжности работы	АУ	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	5 684	112	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.76	Установка охранно-пожарной сигнализации в РКЦ	Требования НТД	ЧТС	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	112	112	0	0	0	112	0	0	0	0
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	Основные технические характеристики			8	9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	в т.ч. по годам					Остаток финансированная	в т.ч. за счет платы за подключение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			19
											7 193 576	1 679 896	638 068	240 794	412 250	314 874	345 378	366 600	4 875 612	0
Всего по группе 3.																				

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 турбины ПТ-60-90/13 ст. №1	Замена турбины, выработавшей ресурс. Повышение эффективности и надежности работы станции.	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	60	60	2 019	2 019	2 019	2 019	850 488	822 973	27 515	822 973	0	0	0	0	0	0
4.2	Реконструкция котлов ст. №1-13 Читинской ТЭЦ-1 с заменой золоуловителей	В целях приведения показателей ПДВ к требуемым нормам, предупреждение роста платы за вредные выбросы	Читинская ТЭЦ-1	КПД ЗУУ	%	94,5	97,5	2 019	2 019	2 019	1 447	1 447	1 447	0	1 447	0	0	0	0	0	0
4.3	Модернизация противоаварийной автоматики ВЛ-220 кВ на главном щите управления	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 017	2 019	2 019	8 588	8 122	466	8 122	8 122	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)													
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
4.7	Установка частотно-регулируемого привода на насосах газоохлаждения генераторов турбин	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	Экономия энергии	тыс. кВт.ч	0	837	2 019	2 019	2 019	2 019	6 168	4 339	0	991	3 348	0	0	0	1 829	0
4.6	Модернизация турбины ст. № 5 с установкой высокопроизводительного эжектора	Снижение расхода условного топлива путем улучшения вакуума, снижения присосов	Читинская ТЭЦ-1	Вакуум	%	95	96	2 019	2 019	2 019	6 337	6 337	0	0	6 337	0	0	0	0	0	0
4.5	Установка системы 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	2 019	2 019	2 019	10 325	10 325	0	0	10 325	0	0	0	0	0	0
4.4	Установка системы боновых заградений на сбросном канале теплообменных вод в оз. Кенон	Повышение экологической эффективности	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	2 401	2 401	0	0	2 401	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	Основные технические характеристики		9	Основные технические характеристики		9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					20	21												
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.		Значение показателя	до реализации				после реализации	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	2019			2020	2021	2022	2023	Остаток Финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение						
4.11	Модернизация тепловозов	Снижение затрат на оплату труда	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 022	2 022	2 022	2 021	2 021	1 915	0	0	0	0	0	0	0	0				
4.10	Модернизация турбины Т-80 ст. №3 в части подогревателя сетевой воды, подогревателя высокого давления	Снижение температурного напора и увеличение тепловой мощности подогревателя	Читинская ТЭЦ-1	Расход пара в Т-отбор турбины	Т/ч	200	185	800	1 000	7,6 3,7 8,3	1,5 меньше 7 отсутствует	2 019	2 019	2 020	2 022	2 024	2 024	2 019	2 020	1 915	0	0	0	21 071	0	0	0	0			
4.9	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. №3-6 с заменой коллекторов Ду800 на Ду1000	Увеличение отпуска тепловой энергии, снижение гидравлических потерь и расхода эл. энергии на сетевые насосы	Читинская ТЭЦ-1	Диаметр	мм	800	1 000	800	1 000	7,6 3,7 8,3	1,5 меньше 7 отсутствует	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 019	2 024	1 321 05	1 314 43	0	0	15 704	54 887	45 860	662	0		
4.8	Техническое перевооружение водоснабжения промплощадки Читинской ТЭЦ-1	Обеспечение необходимого качества подаваемой воды в соответствии с требованиями САНПИН.	Читинская ТЭЦ-1	мг/л жесткость, ОКБ	мг/лм³	7,6 3,7 8,3	1,5 меньше 7 отсутствует	800	1 000	7,6 3,7 8,3	1,5 меньше 7 отсутствует	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 019	2 021	60 257	60 257	0	0	52 152	6 120	1 985	6 120	0	0	
1																					60 257	60 257	0	0	1 915	0	0	0	0	0	0

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)

в т.ч. по годам

2019

2020

2021

2022

2023

2019г.

Всего

Сметная стоимость

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

в т.ч. за счет платы за подключение

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Сметная стоимость	Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение					
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022			2023	2019	2020	2021								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
4.16	Строительство участка по изготовлению ЖБИ		г. Чита	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	150	150	0	0	0	150	0	0	0	0	0
4.17	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинская генерация	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	ЧГ	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	54 059	54 059	0	18 598	10 879	8 109	8 212	8 262	0	0	0
4.18	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский энергетический комплекс	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	ЧЭК	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	52 487	52 487	0	11 691	17 055	19 945	3 240	556	0	0	0
4.19	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский теплоэнергосбыт	Оснащение филиала оборудованием и автотранспортом	ЧТЭС	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	1 736	1 736	0	275	982	0	0	480	0	0	0
4.20	Мероприятие по обновлению оборудования Apparata управления	Оснащение оборудованием	АУ	-	-	-	-	2 019	2 020	2 020	4 130	4 130	0	3 092	1 037	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	Основные технические характеристики					9	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						21			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия				Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	12	13	14	в т.ч. по годам				
5	6	7	8			15	16		17	18	19						20	21			
												Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам
											9 204 423	3 617 460	666 049	1 192 181	681 167	491 402	608 265	644 445	4 920 914	0	0
Всего по группе 4.																					
Всего по программе:																					

Таблица № 3

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам Забайкальского края

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 год)	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
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	149,13	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
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	%	38%	68%	50%	55%	60%	65%	68%
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	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 год)	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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/м ³	5 271	5 271	5 271	5 271	5 271	5 271	5 271
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	167,28	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09
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	%	59%	91%	74%	79%	85%	89%	91%
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 (2017 год)	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
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/м ³	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291
4.	Шерловогорская ТЭЦ								
4.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,72	155,37	155,37	155,37	155,37	155,37	155,37
4.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	64%	85%	74%	78%	81%	83%	85%
4.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

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

№ 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Собственные средства:	340 213	2 174 718	499 618	3 014 549	993 484	567 639	409 502	506 887	537 037		
1.1.	амортизационные отчисления, в том числе:	331 723	1 961 712	0	2 293 435	943 568	441 406	343 580	264 491	300 390		
1.1.1.	амортизация отчётного периода:	-	-	-	1 635 624	337 863	351 378	381 502	264 491	300 390		
1.1.1.1.	тепловая энергия	-	-	-	1 399 047	273 584	298 032	325 204	259 147	243 079		
1.1.1.2.	электрическая энергия	-	-	-	236 577	64 279	53 346	56 298	5 344	57 310		
1.1.2.	амортизация будущих периодов («+» - перерасход, «-» - недоиспользование)	-	-	-	657 811	605 705	90 029	-37 922	0	0		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	86 602	0	86 602	0	0	16 822	69 781	0		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	499 618	499 618	49 916	126 233	48 975	106 942	167 553		
1.4.	прочие собственные средства	8 490	126 404	0	134 893	0	0	125	65 673	69 095		
2.	Привлеченные средства:	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5.	ИТОГО по программе	340 213	2 174 718	499 618	3 014 549	993 484	567 639	409 502	506 887	537 037		

»».