

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

20 ноября 2023 года

№ 367-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»

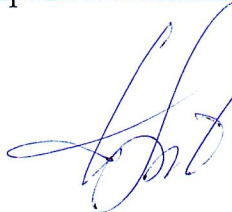
В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования 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, от 17 ноября 2022 года № 772-НПА).

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день 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>).

И.о. руководителя Службы



О.Н.Дорожкова

УТВЕРЖДЕНО

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 20 ноября 2023 года № 367-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 20 ноября 2023 года № 367-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	672000, 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, 3. ул. Октябрьская, д. 12. 4. 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. Врио главы городского поселения «Шерловогорское» Шмигирилова О.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			Значение показателя		9	10	11	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
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 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. Прирпугнск	Протяженность	км	0	6	2019	2023	2023	403 996	403 996	0	43 109	93 698	26 287	62 125	178 777	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	Г рафик 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 2019 г.	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
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	2021	2021	2021	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. Просвжая протяженностью 125 м	Необходимо для присоединения 2 объектов с суммарной нагрузкой 1,577190 Гкал/ч	г. Чита	Протяженность	м	0	125	2023	2023	2023	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	2023	2023	2023	11 506	11 506	0	0	0	0	0	11 506	0	0	
Всего по подгруппе 1.1.											426 178	426 178	0	0	43 109	93 698	26 287	62 125	200 959	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Значение показателя		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.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Сметная стоимость				Всего	Профинансировано к 2019 г.	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	
1.3.5	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-1 до ТК-8-4-3 по ул. Тимирязева	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этаж». Заказчик ООО «Гантал» с тепловой нагрузкой 0,898 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду125	Ду200	2019	2019	2019	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	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этаж». Заказчик ООО «Гантал» с тепловой нагрузкой 0,898 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду50	Ду150	2019	2019	2019	485	485	0	485	0	0	0	0	0	0	0
1.3.7	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду300мм от УЛ-9-11-56-2а до УЛ-9-11-56-36 по ул. Матвеева	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный многоэтажный жилой дом по адресу ул. Токмакова, 49». Заказчик АО «РУС» с тепловой нагрузкой 0,3602 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду300	2020	2020	2020	5 450	5 450	0	5 450	5 450	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Значение показателя		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.		в т.ч. по годам					Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение													
				Диаметр	-	-	мм	до реализации				после реализации			8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.3.10	Реконструкция тепловой сети Ду250мм на Ду300мм от ТК-2-27-3-6-9-16 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 Гкал/ч	г. Чита						Диаметр	-	мм		Ду250	Ду300													
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 «Изумруд» с тепловой нагрузкой 0,187 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	-	мм	Ду200	-	2020	2020	2020	391	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.8	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-1-1-24 до УТ-1 по ул. Анохина протяженностью 55 м.	Необходимо для присоединения объекта «Строящийся объект по адресу г. Чита, ул. Стоярова, 30». Заказчик Равнушкин Ю.Б. с тепловой нагрузкой 0,15 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	-	мм	Ду200	Ду250	2020	2020	2020	2 299	2 299	0	0	2 299	0	0	0	0	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	Остаток финансирования		В т.ч. за счет платы за подключение				
				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		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)											
								Сметная стоимость		Всего		Профинансировано к 2019 г.															

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Г/рафик 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	Счетная стоимость	Всего				Профинансировано к 2019 г.	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
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 «Мир» с тепловой нагрузкой 0,7983 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2021	2021	2021	4 407	4 407	0	0	0	4 407	0	0	0	0
1.3.12	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-4-5-6-6 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 0,46968 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2021	2021	2021	2 865	2 865	0	0	0	2 865	0	0	0	0
1.3.13	Реконструкция теплотрассы ЦТ №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	-	-	-	-	2022	2022	2022	473	473	0	0	0	0	473	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)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Сметная стоимость				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022		2023	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		
1.3.21	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	2023	2023	2023	199	199	0	0	0	0	0	199	0	0	0	0
1.3.22	Реконструкция тепловой сети Ду100мм на Ду125мм от ТК-9-3 до границы земельного участка по ул. Богомягкова	Необходимо для присоединения объекта «Модульное здание спортивного зала по адресу: г. Чита, ул. Богомягкова, 36». Заказчик МБОУ СОШ № 32 с тепловой нагрузкой 0,41198 Гкал/ч	г. Чита	2023	2023	2023	2 977	2 977	0	0	0	0	0	2 977	0	0	0	0
1.3.23	Реконструкция тепловой сети Ду80мм на Ду100мм от ЗВ-3-8-5 до ЗВ-3-8-6 по ул. Строителей	Необходимо для присоединения объекта «Модульное здание спортивного зала по адресу: г. Чита, ул. Строителей, 25». Заказчик МБОУ СОШ № 33 с тепловой нагрузкой 0,365777 Гкал/ч	г. Чита	2023	2023	2023	2 184	2 184	0	0	0	0	0	2 184	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			7	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						12	13	14	в т.ч. по годам					20	
						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	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.4.1	Реконструкция ЦТП-25 с заменой 2-х блоков ВВП и установкой автоматики	Необходимо для присоединения объекта «Строительство крытого учебно-тренировочного полигона Забайкальского УЦПК, ул. Советская, 3». Заказчик ООО «РЖД» с тепловой нагрузкой 0,56 Гкал/ч	г. Чита	Производительность	Т/ч	55	110		2020	2020	2020	8 717	8 717	0	8 717	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Техническое перевооружение ПНС «Девичья сопка»	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом, мкр Девичья Сопка, 32». Заказчик Фонд защиты прав граждан-участников долевого строительства Забайкальского края с тепловой нагрузкой 0,54243 Гкал/ч	г. Чита	Производительность	Т/ч	98	107		2022	2022	2022	4 887	4 887	0	4 887	0	4 887	0	0	0	0
Всего по подгруппе 1.4.											13 604	13 604	0	0	8 717	0	4 887	0	0	0	0
Всего по группе 1.											682 332	682 332	0	0	151 479	65 271	163 195	242 488	0	0	0

в т.ч. за счет платы за подключение

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			6	7	8	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год 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							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	
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 теплоотрассы 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	Ду600	2019	2023	2021	2019	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 протяженностью 1006 м.	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду800	Ду1000	2020	2021	2021	2019	0	2 149	0	159 727	159 727	0	0	0	0
3.1.3	Установка охранной сигнализации в павильонах	Повышение безопасности объектов	г. Чита	-	-	-	-	-	2020	2021	2021	2019	0	0	0	812	267	0	0	0	0
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ГРС-город от ТК-12-1а до ТК-12-2 по ул. Горького	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду500	Ду500	Ду600	2021	2021	2021	2019	0	2 149	0	159 727	159 727	27 322	27 322	0	0
3.1.5	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-2-Город от ул. Лазо до ул. Аянская протяженностью 125 м.	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду400	Ду400	Ду600	2019	2021	2021	2019	0	20 779	2 207	0	0	18 572	18 572	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)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				в т.ч. по годам										
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение					
3.1.9	Техническое перевооружение ПНС-3 в части электротехнического оборудования	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	-	-	-	2020	2019	2021	31 424	0	0	0	0	0				
3.1.8	Установка предохранительных клапанов на объектах тепловых сетей	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	Надежность	тыс. руб.	-	569	2019	2019	2021	2 400	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 и эффективности системы теплоснабжения	г. Чита	Диаметр	мм	Ду300	Ду400	2021	2021	2021	11 739	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	2016	2025	2025	70 430	70 430	63 067	4 384	18 000	21 278	11 410	15 358	706 551	0
1								6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
											Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение

№ 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	Год начала реализации мероприятия				Значение показателя	Год окончания 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
3.2.2	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Паровая мощность	т/час	220	220	2019	2023	2023	336 741	336 741	0	55 127	54 565	56 019	73 670	97 360	0	0
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 нарастания напряжения возбуждения	ед. возб/сек.	1,5-2,5	25-30	2018	2024	2024	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	-	-	-	-	2019	2019	2019	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	2019	2022	2022	88 144	88 144	0	12 186	13 898	29 779	32 281	0	0	0

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					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 2019 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение					
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022		2023																
3.2.14	Установка станка циркулярного типа	Повышение надежности работы	ЧПУ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	263	263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.13	Установка фрезерного станка по дереву	Повышение надежности работы	ЧПУ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	432	432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.12	Установка ножовочного станка	Повышение надежности работы	ЧПУ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	440	440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.11	Установка ножиц гильотинных	Для обработки металла толщиной более 8 мм.	ЧПУ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	1 712	1 712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.10	Установка преобразователя напряжения аварийного питания оборудования связи	Повышение надежности работы оборудования связи станции	ЧПУ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	479	479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1											11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21				

№ п/п	Наименование мероприятий	3	4	5	6	Основные технические характеристики		9	7	8	10	11	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										
						Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр и т.п.)						Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	в т.ч. по годам					Остаток финансирования
1		2											12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.2.15	Устройство дросмовой площадки проходной Читинской ТЭЦ-1	Исполнение «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса» (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Читинская ТЭЦ-1	2019	2019	719	719	0	719	0	0	0	0	0	0	0
3.2.16	Модернизация системы видеонаблюдения Читинской ТЭЦ-1	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	2019	2019	4 953	4 953	0	4 953	3 346	0	0	1 459	0	0	
3.2.17	Создание корпоративной сети передачи данных филиала «Читинская генерация»	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	2019	2019	3 322	3 322	0	3 322	0	0	0	0	0	0	
3.2.18	Установка системы пожарной сигнализации	Требования НТД, пожарная безопасность	Читинская ТЭЦ-1	2019	2019	1 968	1 968	0	1 968	0	0	0	0	0	0	
3.2.19	Модернизация турбины Т-87-9) ст. № 4 в части генератора	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	МВт				87	87	2020	2020	28 474	28 474	0	28 474	28 474	0	0	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)																																																																																							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Сметная стоимость				Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение																																																																																
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2020	2021			2022	2023		2019	2020	2021		2022	2023																																																																																					
				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			-	-	-	-	-	2020	2020	2020	2023	2021	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
3.2.23	Установка системы аварийного питания багерной 2-го подъема	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2020	2020	2020	2023	2021	2020	2020	0	2 876	2 876	2 876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																				
3.2.22	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части вводов	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2020	2023	2023	2021	2020	2020	2020	0	21 214	21 214	21 214	15 941	15 941	6 872	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																				
3.2.21	Модернизация аккумуляторной батареи	Цель - повышение емкости батареи, надёжности работы станции	Читинская ТЭЦ-1	Емкость	г.ч	-	-	-	2020	2021	2021	2020	2020	2020	2020	1 100	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	6 872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																			
3.2.20	Модернизация теплофикационной установки ТГ-5 в части подогревателей сетевой воды (трубный пучок)	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Эл. ёмкость, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	-	-	-	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	-	-	-	-	-	-	6 872	6 872	6 872	0	0	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	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Значение показателя		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.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Сметная стоимость				Всего	Профинансировано к 2019 г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
3.2.34	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2021	2021	0	0	0	0	0	188 889	0					
3.2.33	Модернизация системы сбора телеметрической информации для ОРУ	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2021	2021	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.32	Модернизация теплофикационной установки ТТ-4 в части реконструкции трубного пучка подогревателя сетевой воды ПБ-4Б	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2021	2021	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.31	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (ДПМ)	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	т/час	193	193	80	2021	2025	2025	0	0	0	0	0	1 222 214	557 310	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	80	2021	2025	2025	0	0	0	0	0	594 253	36 943	0				
1									6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		

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

№ п/п	Наименование мероприятий	3	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																		
					5	6	7	8	9	в т.ч. по годам																		
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	Сметная стоимость	12	13	14	2019 г.					20	21					
					15	16	17	18	19								2020	2021	2022	2023								
3.2.39	Установка системы видеофиксации тренировочного процесса на Читинской ТЭЦ-1		Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2021	2021	4 834	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.38	Техническое перевооружение питательного насоса № 11		Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2021	2021	4 834	4 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.37	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 1 береговой насосной станции в части обратного клапана		Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2021	2021	2 065	2 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.36	Реконструкция галереи топливной подачи 5/1		Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2022	2022	4 129	4 129	0	0	0	0	3 419	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.35	Модернизация горизонтально-расточного станка в части системы управления		Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	2021	2023	2023	4 687	4 687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1																												

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

в т.ч. по годам

2019
2020
2021
2022
2023

Остаток финансирования

в т.ч. за счет платы за подключение

№ п/п	Наименование мероприятий	3	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	Основные технические характеристики		6	7	8	2016	2020	2027	2023	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					В т.ч. за счет платы за подключение											
					5	9								10	11	12	13	14		15	16	17	18	19	20	21				
				Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, 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 2019 г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования									
3.2.48	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	2016	2020	2027	2023	14 109	3 220	5 939	4 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.47	Реконструкция золотвала Читинской ТЭЦ-2		Увеличение ёмкости золотвала, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	Ёмкость	тыс. м³	367		606	2009	2027	2027	2023	145 703	34 419	3 581	9 545	0	3 079	2 374	92 705	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.46	Модернизация электрооборудования здания СОВ с установкой стабилизатора напряжения		Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-		-	2023	2023	2023	2023	2 029	0	0	0	0	0	2 029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.45	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 4 береговой насосной станции в части обратного клапана		Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-		-	2023	2023	2023	2023	2 265	0	0	0	0	0	2 265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1		2								6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21								

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.

(с НДС)

в т.ч. по годам

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)													
						Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.				Значение показателя		Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
до реализации	после реализации	2019	2020	2021	2022			2023	2020	2021	2022	2023												
3.2.52	Модернизация РУ 6 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭС-2	2020	2020	2020	2 480	2 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.51	Установка системы автоматического контроля загазованности в здании мазутонасосной Читинской ТЭС-2	Требования НТД	Читинская ТЭС-2	2020	2020	2020	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.50	Установка системы видеонаблюдения Читинской ТЭС-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 ТЭС-2	2021	2021	2021	1 316	1 316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.49	Модернизация аккумуляторной батареи УРЗА главного щита управления	Цель - повышение емкости батареи, надёжности работы станции	Читинская ТЭС-2	Стабильность напряжения	%		2	1	2020	2020	2020	7 865	7 865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1			3									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	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				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
3.2.60	Установка системы пожарной сигнализации на Приаргунской ТЭЦ	Требования НТД	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	2023	2023	2 378	2 378	0	0	0	0	0	2 378	0	0
3.2.61	Установка вагонных весов на Приаргунской ТЭЦ	Повышение контроля над учётом топлива	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	2023	2024	14 400	1 220	0	0	0	0	0	1 220	13 180	0
3.2.62	Установка системы кондиционирования в помещении узла связи	Обеспечение нормативного температурного режима работы электротехнического оборудования, установленного в помещении узла связи.	Щерловгорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	2019	2019	73	73	0	0	73	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	Основные технические характеристики			6	7	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							12	13	14	в т.ч. по годам					20	21					
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020	2021			2022	2023																				
3.2.64	Установка системы видеонаблюдения и видеорежима на Шерловоторской ТЭС	Повышение надёжности работы	Шерловоторская ТЭС	2021	2021	2021	57	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.63	Модернизация системы видеонаблюдения Шерловоторской ТЭС	Исполнение «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Шерловоторская ТЭС	2021	2021	2021	341	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1															Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	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.	7	8	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	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
3.2.67	Установка системы пожарной сигнализации на Шерловгорской ТЭЦ	Требования НТД	Шерловгорская ТЭЦ	2023	2023	1 192	1 192	0	0	0	0	0	1 192	0	0
3.2.66	Устройство артезианской скважины	Повышение надёжности работы	Шерловгорская ТЭЦ	2023	2023	15 450	15 450	0	0	0	0	12 550	2 900	0	0
3.2.65	Монтаж установки реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Повышение надёжности работы	Шерловгорская ТЭЦ	2023	2023	2 218	2 218	0	0	0	0	0	2 218	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)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Сметная стоимость				Всего	Профинансировано к 2019 г.	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	
3.2.68	Установка систем видеонаблюдения на котельных	Исполнения требований Федерального закона РФ № 256-ФЗ от 21 июля 2011 года, постановления Правительства РФ № 458 от 5 мая 2012 года	г. Чита	2019	2019	2019	2 610	2 610	0	2 610	0	0	0	0	0	0	0
3.2.69	Создание корпоративной сети передачи данных филиала «ЖС»	Повышение надёжности работы	г. Чита	2019	2019	2019	3 358	3 358	0	3 358	0	0	0	0	0	0	0
3.2.70	Устройство охранной сигнализации по периметру котельной СХТ	Исполнение требований Федерального закона РФ № 256-ФЗ от 21 июля 2011 года, постановления Правительства РФ № 458 от 5 мая 2012 года, предписания Управления Росгвардии по Забайкальскому краю № 2/2019-ТЭК от 25 марта 2019 года	г. Чита	2019	2019	2019	900	900	0	900	0	0	0	0	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	Трафик 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.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Значение показателя				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
3.2.71	Установка кнопки тревожной сигнализации на котельной «Геологическая», «Школа 7», «Песчанка», «Осетровка», «Антилиха», «41 кв. СибВО»	Исполнение требований Федерального закона РФ № 256-ФЗ от 21 июля 2011 года, постановления Правительства РФ № 458 от 5 мая 2012 года	г. Чита	-	-	-	-	-	2021	2021	205	205	0	0	0	205	0	0	0	0
3.2.72	Установка системы видеонаблюдения на объектах теплоснабжения	Повышение безопасности объектов	г. Чита	-	-	-	-	-	2023	2023	1 056	1 056	0	0	0	0	0	1 056	0	0
3.2.73	Монтаж установок реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором на котельных	Повышение надёжности работы	г. Чита	-	-	-	-	-	2023	2023	3 980	3 980	0	0	0	0	0	3 980	0	0
											Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение

№ 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.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				в т.ч. по годам	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение											
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	7,6 3,7 8,3	1,5 меньше 7 отсутствует	2019	2024	2024	122 410	60 257	4 339	2021	2021	2019	2020	2021	2022	2023	0	0	0						
4.8	Техническое перевооружение водоснабжения промплощадки Читинской ТЭЦ-1	Обеспечение необходимого качества подаваемой воды в соответствии с требованиями СанПиН.	Читинская ТЭЦ-1	Мутность, жесткость, ОКБ	мг/лм ³	0	837	2019	2021	2021	60 257	4 339	2024	2024	2019	2019	2020	2021	2022	2023	0	0	0						
4.7	Установка частотно-регулируемого привода на насосах газоохлаждения генераторов турбин	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	Экономия энергии	тыс. кВт·ч	0	837	2019	2024	2024	4 339	4 339	2024	2024	2019	2019	2020	2021	2022	2023	0	0	0						
4.6	Модернизация турбины ст. № 5 установкой высокопроизводительного эжектора	Снижение расхода условного топлива путем улучшения вакуума, снижения присосов	Читинская ТЭЦ-1	Вакуум	%	95	96	2019	2019	2019	6 337	6 337	2019	2019	2019	2019	2020	2021	2022	2023	0	0	0						
1											Сметная стоимость	12	13	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	20	21	0	0	0

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					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	после реализации	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	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										
4.18	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский энергетический комплекс	Обнащение филиала оборудованием и слестехникой	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	2019	2023	2023	2021	2021	2023	2023	2023	52 427	54 191	0	11 691	18 598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4.17	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинская генерация	Обнащение филиала оборудованием и слестехникой	ЧГ	-	-	-	-	-	-	2019	2023	2021	2021	2021	2023	2021	2021	54 191	54 191	0	18 598	10 879	8 109	8 212	8 393	0	0	0	0	0	0	0		
4.16	Строительство участка по изготовлению ЖБИ		г. Чита	-	-	-	-	-	-	2021		2021	2021	2021		2021	2021	150	150	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.15	Техническое перевооружение бойлерных установок №№ 3, 4	Снижение температурного напора и увеличение тепловой мощности подогревателя	Читинская ТЭЦ-2	Температурный напор бойлеров	°С	28,9	23,9			2021		2022	2022	2022		2022	2022	22 858	22 858	0	0	0	10 575	12 283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.14	Установка сепаратора продувки котлов ст. №№ 4-8	Цель - удаление солей из контура циркуляции котла вместе с небольшим количеством воды.	Читинская ТЭЦ-2							2020		2021	2021	2021		2021	2021	3 320	3 320	0	0	612	2 708	0	0	0	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														

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 год)	Утвержденный период	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65%	86%	78%	80%	82%	84%	86%
2.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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)	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
2.7		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%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 год)	Планные значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.5	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	-	-	-	-	-	-	-
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/нм ³	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291
4.	Шерловоторская 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	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
6.	Тепловые сети п. Шерловая Гора								
6.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
6.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	41%	72%	52%	57%	62%	67%	72%
6.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37 704	28 969	28 969	28 969	28 969	28 969	28 969
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	36,40	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33
6.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	тонн в год для воды	44 322	44 392	44 392	44 392	44 392	44 392	44 392
7.	Тепловые сети г. Чита (зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2)								
7.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
7.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
7.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	12,4200	48,0916	5,72285	9,33887	6,2289	11,0015	15,8004

Таблица № 4

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
 публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края

п/п №	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности																																						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение																												
1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	0,00	0,00	149,13	150,00	167,98	150,00	167,98	150,00	150,00	167,98	150,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
																											Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение								
																											2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	0,00	0,00	162,34	150,00	167,98	150,00	167,98	150,00	150,00	167,98	150,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
																											Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение		
																											2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
3	Приаргунская ТЭЦ	-	-	0,02	0,02	167,28	171,09	167,98	150,00	167,98	150,00	150,00	167,98	150,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
																											Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение		
																											2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
																											2023	2022	2021	2020	2019	2023	2022	2021	2020	2019	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение

№ п/п	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности												
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение			
	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	2019	2020	2021	2022	2023
9.	Тепловые сети п. Щерловая Гора	0,07	0,07	-	-	3,42	3,42	2,91	5,52	5,29	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
		0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Тепловые сети п. Приаргунск	0,31	0,18	-	-	5,52	5,49	5,29	5,52	4,98	5,42	5,49	5,49	5,49	5,49
		0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Щерловогорская ТЭЦ	-	-	153,72	155,37	3,42	3,42	2,51	5,49	4,98	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Наименование объекта	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022

№ п/п	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности																
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Текущее значение		Плановое значение											
Наименование объекта	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	
7.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	15,88	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	1 527 368
Тепловые сети г. Чита (зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	6,14	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	589 315
	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	Текущее значение

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 годам реализации инвестиционной программы					
		по видам деятельности					Всего	2019	2020	2021	2022	2023
		электрическая энергия	тепловая энергия	присоединение потребителей	2019	2020						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Собственные средства:	418 642	2 099 518	534 140	3 052 300	993 484	567 639	409 502	506 888	574 787		
1.1	амортизационные отчисления, в том числе:	407 576	1 898 558	0	2 306 135	943 569	441 406	343 580	264 491	313 089		
1.1.1	амортизация отчётного периода:	-	-	-	1 648 323	337 863	351 378	381 502	264 491	313 089		
1.1.1.1	тепловая энергия	-	-	-	1 411 522	273 584	298 032	325 204	259 147	255 555		
1.1.1.2	электрическая энергия	-	-	-	236 801	64 279	53 346	56 298	5 344	57 534		
1.1.2	амортизация будущих периодов («+» - «-» - передоход, «-» - недоиспользование)	-	-	-	657 812	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	534 140	534 140	49 916	126 233	48 976	106 942	202 074		
1.4	прочие собственные средства	11 066	114 357	0	125 423	0	0	125	65 673	59 625		
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	52 667	0	0	0	0	52 667		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	ИТОГО по программе	418 642	2 099 518	534 140	3 104 967	993 484	567 639	409 502	506 888	627 454		

»