



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

22 ноября 2021 года

№ *481*-НПА

г. Чита

О внесении изменения в приказ 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 приказ 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).

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

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

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

УТВЕРЖДЕНО

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 22 ноября 2021 года № 481-НПА

ИЗМЕНЕНИЕ,
которое вносится в приказ 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

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 Морозова Е.А.
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	Управление регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	672000, г. Чита, пр. Советов, д. 4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник Управления регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита» Гулько Т.А.

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

Таблица № 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	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
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 потребителями с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час, всего 36,765445 Гкал/ч, в т.ч.: в 2019 г. 4,032072 Гкал/ч, в 2020 г. 8,610872 Гкал/ч, в 2021 г. 5,511242 Гкал/ч, в 2022 г. 10,221313 Гкал/ч, в 2023 г. 8,389946 Гкал/ч	г. Чита	Протяженность	км	0	6,997	2 019	2 023	2 023	350 646	350 646	0	43 109	93 698	26 287	110 747	76 805	0	0
Всего по подгруппе I.1.											350 646	350 646	0	43 109	93 698	26 287	110 747	76 805	0	0
I.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.3.1	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Горвод. Д800 мм на Ду1000 мм в районе ул. Ивановской (от И2-8 до И2-14 протяженностью 754 м)	Необходимо для присоединения 14 объектов с суммарной нагрузкой 20,115249 Гкал/ч, в т.ч.: в 2020 г. 5,174189 Гкал/ч, в 2021 г. 1,6192 Гкал/ч, в 2022 г. 8,333532 Гкал/ч, в 2023 г. 4,988328 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду1000	2 020	2 023	2 023	164 545	164 545	0	0	33 286	31 711	67 801	31 747	0	0
1.3.2	Реконструкция тепловой сети от УТ-3 до УТ-4 по ул. Шилова протяженностью 130 м	Необходимо для присоединения 2 объектов с суммарной нагрузкой 0,8118 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду300	2 019	2 019	2 019	1 739	1 739	0	1 739	0	0	0	0	0	0
1.3.3	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-9-2-4-1 до ТК-8-9-2-4-2 на перекрестке ул. Шилова-Коханского протяженностью 115 м	Необходимо для присоединения 2 объектов с суммарной нагрузкой 0,8118 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду125	Ду200	2 019	2 019	2 019	2 760	2 760	0	2 760	0	0	0	0	0	0
1.3.4	Реконструкция тепловой сети от ТК-9-11 до ТК-9-11-0 по ул. Нечкина протяженностью 114 м	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный многоэтажный жилой дом (№ 3 по ПП) по адресу ул. Томакова, 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
1.3.5	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-1 до ТК-8-4-3 по ул. Тимирязева протяженностью 155 м	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этаж». 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
1.3.6	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-3 до ТК-8-4-5 по ул. Тимирязева протяженностью 25 м	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этаж». 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
1.3.7	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду300 мм от УТ-9-11-56-2а до УТ-9-11-56-36 по ул. Матвеева протяженностью 130 м	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный многоэтажный жилой дом по адресу ул. Томакова, 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	5 450	0	0	5 450	0	0	0	0	0
1.3.8	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-24 до УТ-1 по ул. Анохина протяженностью 55 м	Необходимо для присоединения объекта «Строительный объект по адресу г. Чита, ул. Стоярова, 30». Заказчик Равнушкин Ю.Б. с тепловой нагрузкой 0,13 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 020	2 020	2 020	2 299	2 299	0	0	2 299	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. Ковыльга, 6». Заказчик ООО «Ирумуд» с тепловой нагрузкой 0,187 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	391	391	0	0	391	0	0	0	0	0
1.3.10	Реконструкция тепловой сети Ду250 мм на Ду300 мм от ТК-2-27-3-6-16 до ТК-2-27-3-6-20 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Сивкигатня, 3	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Сивкигатня, 3 в г.Чите». Заказчик Правительство Забайкальского края с тепловой нагрузкой 0,66 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду250	Ду300	2 020	2 020	2 020	7 638	7 638	0	0	7 638	0	0	0	0	0
1.3.11	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм 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	2 021	2 021	2 021	4 407	4 407	0	0	0	4 407	0	0	0	0
1.3.12	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм 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 0,49668 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 021	2 021	2 021	2 865	2 865	0	0	0	2 865	0	0	0	0
1.3.13	Реконструкция теплотрассы ТЭЦ № 1-КСК Ду600 мм 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	494	494	0	0	0	0	494	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 letech, 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 финансирования	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
1.3.14	Реконструкция тепловой сети Ду100 мм на Ду125 мм от ТК-4-6-2 до ТК-4-6-2-1 по ул. Рокоссовского протяженностью 50 м.	Необходимо для присоединения объекта «Реконструкция здания по адресу 5 мкр д.30а под ДООУ». Заказчик Комитет градостроительной политики с тепловой нагрузкой 0,26006 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду100	Ду125	2 022	2 022	2 022	1 970	1 970	0	0	0	0	1 970	0	0	0
1.3.15	Реконструкция тепловой сети ЭИТК № 2 с расширением ТК-4-6-2-1	Необходимо для присоединения объекта «Реконструкция здания по адресу 5 мкр д.30а под ДООУ». Заказчик Комитет градостроительной политики с тепловой нагрузкой 0,26006 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	365	365	0	0	0	0	365	0	0	0
1.3.16	Реконструкция теплотрассы ТЭЦ-2-Город Чита Ду200 мм на пересечении ул. Новоаводская и ул. Нерчинско-Заводская с расширением ТК-2-27-7-1	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	1 516	1 516	0	0	0	0	1 516	0	0	0
1.3.17	Реконструкция теплотрассы (ТЭЦ № 1-КСК) Ду200 мм в мкр. Молодежный с расширением ТК-4-1а-3-1	Необходимо для присоединения объекта «6 двухэтажных 9-ти квартирных жилых домов для обеспечения жилыми помещениями детей-сирот». Заказчик ГКУ «СЭЗ» Забайкальского края с тепловой нагрузкой 0,523488 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	257	257	0	0	0	0	257	0	0	0
1.3.18	Реконструкция тепловой сети Ду150 мм на Ду200 мм от ТК-3-1-5-1 до ТК-3-1-5-2 в 3 мкр. протяженностью 90 м	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Комсомланов № 21». Заказчик ООО «Мир» с тепловой нагрузкой 1,684426 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 023	2 023	2 023	4 830	4 830	0	0	0	0	0	4 830	0	0
1.3.19	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от УТ-1 до ТК-1-24-1 по ул. Алоэзина протяженностью 70 м	Необходимо для присоединения объекта «Жилой многоквартирный дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями по ул. Амурская, 20». Заказчик ООО «Экзонирь. Логистика» с тепловой нагрузкой 0,279070 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 023	2 023	2 023	3 598	3 598	0	0	0	0	0	3 598	0	0
1.3.20	Реконструкция тепловой сети от ТК-3-1-2 до ТК-3-1-2-2а Ду250 на Ду300 в мкр. 9 протяженностью 60 м	Необходимо для присоединения объекта «Строительство корпуса начальной школы МБОУ «СОШ № 26» в г. Чита, расположенного по адресу Забайкальский край, г. Чита, ул. Весенняя, 16а». Заказчик ГКУ «СЭЗ» Забайкальского края, с тепловой нагрузкой 1,09 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду250	Ду300	2 022	2 022	2 022	3 510	3 510	0	0	0	0	0	3 510	0	0
1.3.21	Реконструкция тепловой сети с Ду125 мм на Ду150 мм с восстановлением сети ГВС Ду100 мм от ТК-7-13-3 в мкр. Северный до границы земельного участка протяженностью 65 м	Необходимо для присоединения объекта «Строительство корпуса начальной школы МБОУ «СОШ № 27 имени И.А. Куряева» в г. Чита, расположенного по адресу Забайкальский край, г. Чита, мкр. Северный, 50». Заказчик ГКУ «СЭЗ» Забайкальского края с тепловой нагрузкой 1,09 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду125 Ду100	Ду150 Ду125	2 022	2 022	2 022	4 077	4 077	0	0	0	0	0	4 077	0	0
1.3.22	Реконструкция тепловой сети Ду400 мм на Ду500 мм от ТК-9-11-06 до ТК-9-11-0а по ул. Нечаяна протяженностью 142 м	Необходимо для присоединения объекта «200 квартирный жилой комплекс ул. Матвеева, 10». Заказчик ФСБ России с тепловой нагрузкой 1,353668 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду400	Ду500	2 023	2 023	2 023	15 154	15 154	0	0	0	0	0	15 154	0	0
1.3.23	Реконструкция тепловой сети от ТК-2-27-3-6-10 до ТК-2-27-3-6-10а с Ду80 на Ду125 протяженностью 35 м	Необходимо для присоединения объекта «Гостиничный комплекс по ул. Белорусская». Заказчик ООО ДСК «Энергия» с тепловой нагрузкой 0,903187 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду80	Ду125	2 023	2 023	2 023	1 240	1 240	0	0	0	0	0	1 240	0	0
1.3.24	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 Звезда, 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
Всего по подгруппе 1.3.											241 648	241 648	0	16 790	49 064	38 983	79 990	56 821	0	0
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	2 020	2 020	2 020	8 717	8 717	0	0	8 717	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 Министерство строительства, дорожного хозяйства и транспорта Забайкальского края с тепловой нагрузкой 0,5332 Гкал/ч	г. Чита	Производительность	т/ч	98	107	2 022	2 022	2 022	4 448	4 448	0	0	0	0	4 448	0	0	0
Всего по подгруппе 1.4.											13 165	13 165	0	0	8 717	0	4 448	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 2019г.	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			
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.											605 460	605 460	0	59 899	151 479	65 271	195 184	133 627	0	0	
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 Ду800 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	2 018	2 019	2 019	16 899	2 149	14 750	2 149	0	0	0	0	0	0	
3.1.2	Реконструкция тепловой сети от П-2-7 до УРГ по ул. Бабушкина протяженностью 740 м	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду1000	2 019	2 020	2 020	159 727	159 727	0	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	812	267	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	27 322	0	0	0	0	
3.1.5	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-2-Город от ул. Лаю до ул. Аянская протяженностью 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	18 572	0	0	0	0	
3.1.6	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей	Повышение надежности и эффективности системы теплоснабжения	г. Чита	Кол-во объектов, оснащенных ПУ	шт.	27	53	2 016	2 025	2 025	840 048	55 078	63 067	4 384	18 000	21 278	11 416	0	721 903	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	
3.1.8	Установка предохранительных клапанов на объектах тепловых сетей	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	Надежность	тыс. руб.	-	569	2 019	2 023	2 023	17 400	17 400	0	2 400	0	0	0	15 000	0	0	
3.1.9	Техническое перевооружение ПНС-3 в части электротехнического оборудования	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	31 424	31 424	0	0	688	30 736	0	0	0	0	
3.1.10	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания, АСУТП, РУ, ЧРП	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	-	-	-	2 021	2 023	2 023	92 173	92 173	0	0	0	19 180	35 379	37 614	0	0	
3.1.11	Реконструкция тепловой сети от ТК-1-44 до ТК-1-44б по ул. Анохина протяженностью 180 м	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду300	Ду500	2 022	2 022	2 022	24 269	24 269	0	0	0	0	24 269	0	0	0	
3.1.12	Модернизация РУ 6-кВ ПНС-5	Повышение надежности и эффективности работы	г. Чита	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	22 500	22 500	0	0	0	0	0	22 500	0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1	Увеличение емкости золоотвала, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	Емкость	тыс. м³	600	3 400	2 004	2 023	2 023	672 462	151 034	521 428	43 440	38 226	25 975	36 193	7 200	0	0	
3.2.2	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Паровая мощность	т/час	220	220	2 019	2 023	2 023	310 251	310 251	0	55 127	54 565	56 019	71 340	73 200	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/с. эк.	1,5-2,5	25-30	2 018	2 024	2 024	115 656	76 072	1 184	35 236	2 436	0	0	38 400	38 400	0	
3.2.4	Модернизация системы измерения содержания кислорода в питательной воде и основном конденсате турбины	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	2 023	2 023	114 560	114 560	0	12 186	13 898	29 779	30 497	28 200	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	
3.2.7	Модернизация главного щита управления в части комплексов защит	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Время срабатывания	с	0,035	0,015	2 019	2 023	2 023	42 427	42 427	0	598	12 960	6 355	12 314	10 200	0	0	
3.2.8	Установка системы кондиционирования на групповом щите управления № 2	Повышение надежности и безопасности работы станции и соблюдение правил эксплуатации щитового оборудования	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	467	467	0	467	0	0	0	0	0	0	
3.2.9	Установка системы кондиционирования на групповом щите управления № 4	Повышение надежности и безопасности работы станции и соблюдение правил эксплуатации щитового оборудования	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	395	395	0	395	0	0	0	0	0	0	
3.2.10	Установка преобразователя напряжения аварийного питания оборудования связи	Повышение надежности работы оборудования связи станции	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	479	479	0	479	0	0	0	0	0	0	
3.2.11	Установка локниц пилотинных	Для обработки металла толщиной более 8 мм	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	1 712	1 712	0	1 712	0	0	0	0	0	0	
3.2.12	Установка пожежочного станка	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	440	440	0	440	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	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет цпты 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
3.2.13	Установка фрезерного станка по дереву	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	432	432	0	432	0	0	0	0	0	0
3.2.14	Установка станка циркулярного типа	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	263	263	0	263	0	0	0	0	0	0
3.2.15	Устройство дымотровой площадки проходной Читинской ТЭЦ-1	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-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	719	719	0	719	0	0	0	0	0	0
3.2.16	Модернизация системы видеонаблюдения Читинской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2020	2020	3 494	3 494	0	148	3 346	0	0	0	0	0
3.2.17	Создание корпоративной сети передачи данных филиала «Читинская генерация»	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	3 322	3 322	0	3 322	0	0	0	0	0	0
3.2.18	Установка системы пожарной сигнализации	Требования НПД, пожарная безопасность	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	1 968	1 968	0	1 968	0	0	0	0	0	0
3.2.19	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 4 в части генератора	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	87	87	2020	2020	2020	28 474	28 474	0	0	28 474	0	0	0	0	0
3.2.20	Модернизация теплофикационной установки ПТ-5 в части подогревателей сетевой воды (трубный пучок)	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2020	2020	6 872	6 872	0	0	6 872	0	0	0	0	0
3.2.21	Модернизация аккумуляторной батареи	Повышение емкости батарей, надежности работы станции	Читинская ТЭЦ-1	Эл. емкость	а-ч	1 100	1 200	2020	2023	2023	16 541	16 541	0	0	600	15 341	0	600	0	0
3.2.22	Модернизация ОРУ-220/110 кВ в части вводов	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2023	2023	19 438	19 438	0	0	3 384	4 776	5 398	5 880	0	0
3.2.23	Установка системы аварийного питания багерной 2-го подъема	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2020	2020	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 надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2020	2020	5 274	5 274	0	0	5 274	0	0	0	0	0
3.2.25	Установка стабилизатора напряжения в РУСН секции 3Н, 8Н	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2020	2020	618	618	0	0	618	0	0	0	0	0
3.2.26	Установка системы непрерывного контроля работы ОПЧ	Повышение надежности работы путем осуществления контроля в режиме реального времени за работой турбогенераторов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2020	2020	955	955	0	0	955	0	0	0	0	0
3.2.27	Монтаж установки реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплообеспечения индустриальным	Улучшение качества воды, показатель снижения температурных напоров бойлеров	Читинская ТЭЦ-1	Температурный напор бойлеров	°С	20	15	2020	2020	2020	1 806	1 806	0	0	1 806	0	0	0	0	0
3.2.28	Установка системы автоматического контроля загазованности в здании мажущейной Читинской ТЭЦ-1	Требования НПД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2020	2020	290	290	0	0	290	0	0	0	0	0
3.2.29	Техническое перевооружение растопочного мажущего хозяйства с заменой насосов	Требования НПД	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2020	2020	2020	6 492	6 492	0	0	6 492	0	0	0	0	0
3.2.30	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (ДШМ)	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	80	80	2021	2025	2025	594 253	36 409	0	0	0	36 409	0	557 844	0	0
3.2.31	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (ДШМ)	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	т/час	193	193	2021	2025	2025	1 335 629	41 864	0	0	0	41 864	0	1 293 765	0	0
3.2.32	Модернизация теплофикационной установки ПТ-4 в части реконструкции трубного пучка подогревателя сетевой воды ПП-4Б	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	2021	13 137	13 137	0	0	0	13 137	0	0	0	0
3.2.33	Модернизация системы сбора телеметрической информации для ОРЭ	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	2021	5 763	5 763	0	0	0	5 763	0	0	0	0
3.2.34	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2027	2027	254 400	60 863	0	0	0	4 660	32 203	24 000	193 537	0
3.2.35	Модернизация горизонтально-расточного станка в части системы управления	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	2021	2 173	2 173	0	0	0	2 173	0	0	0	0
3.2.36	Реконструкция галереи топливной подачи 5/1	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2023	2023	17 033	17 033	0	0	0	710	6 323	10 000	0	0
3.2.37	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 1 береговой насосной станции в части обратного клапана	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	2021	2 065	2 065	0	0	0	2 065	0	0	0	0
3.2.38	Техническое перевооружение питательного насоса № 11	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	2021	4 834	4 834	0	0	0	4 834	0	0	0	0
3.2.39	Установка системы видеонаблюдения тренировочного процесса на Читинской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	2021	135	135	0	0	0	135	0	0	0	0
3.2.40	Модернизация турбин ст. №№ 2, 3, 4, 5 в части конденсаторов	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2024	2024	165 600	115 130	0	0	1 665	53 465	60 000	50 470	0	0
3.2.41	Создание системы безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Читинской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2022	2023	2023	1 810	1 810	0	0	0	0	370	1 440	0	0
3.2.42	Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-2	Увеличение емкости золоотвала, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	Емкость	тыс. м³	367	606	2009	2023	2023	53 868	19 449	34 419	3 581	9 545	0	3 323	3 000	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 2019г.	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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.2.43	Реконструкция оборудования главного пита 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	
3.2.44	Модернизация аккумуляторной батареи УРЗА главного пита управления	Повышение емкости батарей, надежности работы станции	Читинская ТЭЦ-2	Стабилизация напряжения	%	2	1	2 019	2 020	2 020	7 865	7 865	0	240	7 625	0	0	0	0	0	
3.2.45	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	
3.2.46	Установка системы автоматического контроля загазованности в здании маутонасосной Читинской ТЭЦ-2	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	300	300	0	0	300	0	0	0	0	0	
3.2.47	Модернизация РУ 6 кВ в части выключателей	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 022	2 022	1 897	1 897	0	0	0	912	985	0	0	0	
3.2.48	Установка системы видеofdиксации тренировочного процесса на Читинской ТЭЦ-2	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	61	61	0	0	0	61	0	0	0	0	
3.2.49	Установка вагонных весов	Повышение точности учета поступающего топлива	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 022	2 023	2 023	14 397	14 397	0	0	0	0	1 197	13 200	0	0	
3.2.50	Модернизация ОРУ с заменой масляных выключателей на вакуумные	Повышение надежности работы	Приаргунская ТЭЦ	Время срабатывания	с	0,13	0,05	2 019	2 023	2 023	3 879	3 879	0	716	521	853	985	804	0	0	
3.2.51	Установка системы щелочения подпиточной воды	Улучшение качества холодной воды, подаваемой на технологические нужды Приаргунской ТЭЦ и водозабяже п. Приаргунск.	Приаргунская ТЭЦ	железо, мутность, рН	-	0,72-5,2 мг/дм ³ , 1,8-41,1 мг/дм ³ , 7,1-7,65	0,3 мг/дм ³ , 1,5 мг/дм ³ , 6-9	2 019	2 019	2 019	1 560	1 560	0	1 560	0	0	0	0	0	0	0
3.2.52	Модернизация системы видеонаблюдения Приаргунской ТЭЦ	Исполнение Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	320	320	0	0	0	320	0	0	0	0	
3.2.53	Установка системы громкоговорящей связи	Оперативное оповещение об аварийных ситуациях, поиск мобильных сотрудников, руководство эвакуацией	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	904	904	0	0	0	904	0	0	0	0	
3.2.54	Установка системы видеofdиксации тренировочного процесса на Приаргунской ТЭЦ	Повышение надежности работы	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	58	58	0	0	0	58	0	0	0	0	
3.2.55	Установка системы кондиционирования в помещении узла связи	Обеспечение нормативного температурного режима работы электротехнического оборудования, установленного в помещении узла связи.	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	73	73	0	73	0	0	0	0	0	0	
3.2.56	Модернизация системы видеонаблюдения Шерловогорской ТЭЦ	Исполнение Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	341	341	0	0	0	341	0	0	0	0	
3.2.57	Установка системы видеofdиксации тренировочного процесса на Шерловогорской ТЭЦ	Повышение надежности работы	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	57	57	0	0	0	57	0	0	0	0	
3.2.58	Монтаж установки реактивной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Повышение надежности работы	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 022	2 023	2 023	5 997	5 997	0	0	0	0	616	5 381	0	0	
3.2.59	Установка системы кондиционирования на ГЦУ	Требования НТД	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	547	547	0	0	0	0	547	0	0	0	
3.2.60	Установка систем видеонаблюдения на котельных	Исполнения требований Федерального закона Российской Федерации от 21 июля 2011 года № 256-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года № 458	г. Чита	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	2 610	2 610	0	2 610	0	0	0	0	0	0	
3.2.61	Создание корпоративной сети передачи данных филиала «ЧЭК»	Повышение надежности работы	г. Чита	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	3 358	3 358	0	3 358	0	0	0	0	0	0	
3.2.62	Устройство охранной сигнализации по периметру котельной СХТ	Исполнение требований Федерального закона Российской Федерации от 21 июля 2011 года № 256-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года № 458, предписания Управления Росгвардии по Забайкальскому краю от 25 марта 2019 года № 2/2019-ТЭК	г. Чита	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	900	900	0	900	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	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в рыночных 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 финансирования	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	
3.2.63	Установка кнопки тревожной сигнализации на котельной «Геологическая», «Школа 7», «Печанка», «Осетровка», «Алгитская», «41 кв. СиВВо»	Исполнение требований Федерального закона Российской Федерации от 21 июля 2011 года № 256-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года № 458	г. Чита	-	-	-	-	2021	2021	2021	205	205	0	0	0	205	0	0	0	0	
3.2.64	Установка системы оповещения в помещениях филиала ЧТЭС здания Профсоюзная, 23	Исполнение требования п. 1.1, 5.1. НПБ 104-03 «Проектирование систем оповещения людей о пожаре в зданиях и сооружениях», утвержденных приказом МЧС России от 20 июня 2003 года № 323	ЧТЭС	-	-	-	-	2019	2019	2019	115	115	0	115	0	0	0	0	0	0	
3.2.65	Создание корпоративной сети передачи данных филиала «ЧТЭС»	Повышение надежности работы	ЧТЭС	-	-	-	-	2019	2019	2019	853	853	0	853	0	0	0	0	0	0	
3.2.66	Установка сплит-систем кондиционирования в помещении РКЦ	Требования НТД	ЧТЭС	-	-	-	-	2021	2021	2021	156	156	0	0	0	156	0	0	0	0	
3.2.67	Установка охранно-пожарной сигнализации в РКЦ	Требования НТД	ЧТЭС	-	-	-	-	2021	2021	2021	112	112	0	0	0	112	0	0	0	0	
3.2.68	Создание корпоративной сети передачи данных Аппарата управления	Повышение надежности работы	АУ	-	-	-	-	2019	2019	2019	5 684	5 684	0	5 684	0	0	0	0	0	0	
3.2.69	Установка сплит-систем кондиционирования	Требования НТД	АУ	-	-	-	-	2019	2019	2019	890	890	0	890	0	0	0	0	0	0	
3.2.70	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	Повышение надежности работы	АУ	-	-	-	-	2020	2022	2022	16 397	16 397	0	0	7 200	7 152	2 045	0	0	0	
3.2.71	Создание центра видеонаблюдения в здании АУ	Повышение безопасности объектов	АУ	-	-	-	-	2020	2020	2020	455	455	0	0	455	0	0	0	0	0	
Всего по группе 3.											5 225 662	1 731 675	638 068	240 794	412 250	314 874	407 138	356 619	2 855 919	0	
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 ИТ-60-90/13 ст. № 1	Замена турбины, выработавшей ресурс. Повышение эффективности и надежности работы станции	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	60	60	2017	2019	2019	850 488	822 973	27 515	822 973	0	0	0	0	0	0	
4.2	Реконструкция котлов ст. № 12-13 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	2019	2019	2019	1 447	1 447	0	1 447	0	0	0	0	0	0	
4.3	Модернизация противаварийной автоматики ВЛ-220 кВ на главном щите управления	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2017	2019	2019	8 588	8 122	466	8 122	0	0	0	0	0	0	
4.4	Установка системы боновых загрязнений на сбросном канале теплообменных вод в оз. Кенюп	Повышение экологической эффективности	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2019	2019	2 401	2 401	0	2 401	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	2019	2019	2019	10 325	10 325	0	10 325	0	0	0	0	0	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	2019	2019	2019	6 337	6 337	0	6 337	0	0	0	0	0	0	
4.7	Установка частотно-регулируемого привода на насосах газоотведения генераторов турбин	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	Экономия электроэнергии	тыс. кВт·ч	0	837	2019	2020	2020	4 339	4 339	0	991	3 348	0	0	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/дм ³	7,6 3,7 8,3	1,5 меньше 7 отсутствует	2019	2021	2021	60 257	60 257	0	1 985	6 120	52 152	0	0	0	0	
4.9	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. № 3-6 с заменой коллекторов Ду800 мм на Ду1000 мм	Увеличение отпуски тепловой энергии, снижение гидравлических потерь и расхода электрической энергии на сетевые насосы	Читинская ТЭЦ-1	Диаметр	мм	800	1 000	2019	2023	2023	169 525	169 525	0	3 250	11 742	15 704	45 434	93 395	0	0	
4.10	Модернизация турбины Т-80-90 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	2020	2022	2022	86 811	86 811	0	0	65 663	0	21 148	0	0	0	
4.11	Модернизация тепловозов	Снижение затрат на оплату труда	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	2021	1 915	1 915	0	0	0	1 915	0	0	0	0	
4.12	Установка сепаратора продувки котлов ст. №№ 4-8	Удаление солей из контура циркуляции котла вместе с небольшим количеством воды	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2020	2021	2021	3 320	3 320	0	0	612	2 708	0	0	0	0	
4.13	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	21 073	21 073	0	0	0	10 575	10 498	0	0	0	
4.14	Строительство участка по изготовлению ЖБИ	Снижение затрат на приобретение ЖБИ	г. Чита	-	-	-	-	2021	2022	2022	15 782	15 782	0	0	0	150	15 632	0	0	0	
4.15	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинская генерация	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	ЧГ	-	-	-	-	2019	2023	2023	60 790	60 790	0	18 598	10 879	8 109	11 204	12 000	0	0	
4.16	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский энергетический комплекс	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	ЧЭК	-	-	-	-	2019	2023	2023	81 478	81 478	0	11 691	17 055	19 945	19 181	13 606	0	0	
4.17	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский теплоэнергосбыт	Оснащение филиала оборудованием и автотранспортом	ЧТЭС	-	-	-	-	2019	2020	2020	1 256	1 256	0	275	982	0	0	0	0	0	
4.18	Мероприятие по обновлению оборудования Аппарата управления	Оснащение оборудованием	АУ	-	-	-	-	2019	2020	2020	4 130	4 130	0	3 092	1 037	0	0	0	0	0	
Всего по группе 4.											1 390 263	1 362 282	27 981	891 488	117 438	111 258	123 097	119 001	0	0	
Всего по программе:											7 221 384	3 699 416	666 049	1 192 181	681 167	491 402	725 420	609 247	2 855 919	0	

Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам Завьялского края

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	факт- численные значения (2017 год)	Утвержден- ный период	Планоые значения в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
					4	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплосносителя	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	Изнаос объектов системы теплоснабжения с выделением процента изнаоса 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	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Потери теплосносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	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	9 317	9 264	9 264	9 264	9 264	9 264	9 264	
2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
2.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплосносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг·у.т./Гкал	162,34	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	
2.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Изнаос объектов системы теплоснабжения с выделением процента изнаоса 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	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Потери теплосносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	
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	3	4	5	6	7	8	9	10		
3.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплосносителя	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	Изнаос объектов системы теплоснабжения с выделением процента изнаоса 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	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Потери теплосносителя 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/м ³	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	
4	4	5	6	7	8	9	10			
4.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплосносителя	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	Изнаос объектов системы теплоснабжения с выделением процента изнаоса 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	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	
4.6	Потери теплосносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	

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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													Показатели энергетической эффективности																
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		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	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,13	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,34	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	167,28	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Шерловгорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	153,72	155,37	155,37	155,37	155,37	155,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Тепловые сети п. Приаргунск	0,31	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,29	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	27 545	27 041	27 041	27 041	27 041	27 041
																				5,52	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	28 761	28 784	28 784	28 784	28 784	28 784
6	Тепловые сети п. Шерловая Гора	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,91	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	37 704	28 969	28 969	28 969	28 969	28 969
																				3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	44 322	44 392	44 392	44 392	44 392	44 392
7	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	564 161	564 161	564 161	564 161	564 161
																				15,88	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	1 523 197	1 527 368	1 527 368	1 527 368	1 527 368	1 527 368

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 инвестпрограммы				
		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:	418 643	2 194 124	470 080	3 082 847	993 484	567 639	409 502	604 516	507 706
1.1.	амортизационные отчисления, в том числе:	407 576	1 952 074	0	2 359 650	943 568	441 406	343 580	322 881	308 215
1.1.1.	амортизация отчётного периода:	-	-	-	1 701 839	337 863	351 378	381 502	322 881	308 215
1.1.1.1.	тепловая энергия	-	-	-	1 407 885	273 584	298 032	325 204	259 147	251 917
1.1.1.2.	электрическая энергия	-	-	-	293 954	64 279	53 346	56 298	63 734	56 298
1.1.2.	амортизация будущих периодов ("+" - перерасход, "-" - недоиспользование)	-	-	-	657 811	605 705	90 029	-37 922		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	174 738	0	174 738	0	0	16 822	69 781	88 135
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	470 080	470 080	49 916	126 233	48 975	133 600	111 356
1.4.	прочие собственные средства	11 066	67 313	0	78 379	0	0	125	78 254	0
2.	Привлеченные средства:	0	0	0	0	0	0	0		0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0			
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0			
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0			
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0			
5.	ИТОГО по программе	418 643	2 194 124	470 080	3 082 847	993 484	567 639	409 502	604 516	507 706

».