

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»

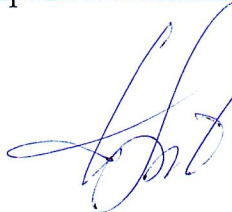
В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования 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			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.	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	
1.3.5	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	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	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	0	5 450	0	5 450	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	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	в т.ч. по годам	Счетная 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	
1.3.11	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	4 407	0	0	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	2 865	0	0	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	473	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		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	9	10	11	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	21					
1.3.18	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм от ТК-3-1-5-1 до ТК-3-1-5-2 в 3 мкр. протяжённостью 90 м.	Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Космонавтов №21». Заказчик ООО «Мир» с тепловой нагрузкой 1,684426 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2023	2023	2023	7 917	7 917	0	0	0	0	0	7 917	0	0	0	0	0	0	0
1.3.19	Реконструкция тепловой сети с изменением схемы компенсации на участке между ТК-8-17 и ТК-8-18	Необходимо для присоединения объекта «Жилой комплекс «Звездный» ул. Красной Звезды, 38 - 1 этап стр-ва жилой дом №1». Заказчик ООО «Тантал» с тепловой нагрузкой 1,23 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2023	2023	2023	252	252	0	0	0	0	0	252	0	0	0	0	0	0	0
1.3.20	Реконструкция тепловой сети (ТЭЦ№1-Город) Ду150мм по ул.Хабаровская с расширением ТК-8-1-1а-1	Необходимо для присоединения объекта «Жилой дом по адресу г. Чита, ул. Хабаровская 51а». Заказчики Александров В.Б., Мальцев А.В. с тепловой нагрузкой 0,04274 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2023	2023	2023	514	514	0	0	0	0	0	514	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	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											
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	199	199	0	0	0	0	0	199	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	2 977	2 977	0	0	0	0	0	2 977	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	2 184	2 184	0	0	0	0	0	2 184	0	0

№ 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 начала 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	2021	2023	2021	2019	0	2 149	22 000	137 727	812	0	0	0	0
3.1.3	Установка охранной сигнализации в павильонах	Повышение безопасности объектов	г. Чита	-	-	-	-	-	2021	2021	2021	2020	0	0	0	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	2021	0	2 149	0	159 727	1 079	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	2021	2021	2021	2019	0	20 779	2 207	0	18 572	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				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					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам	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	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	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000

№ 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	после реализации	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	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	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	21 214	21 214	2 876	2 876	3 384	4 776	4 995	8 059	0	0	0		
3.2.21	Модернизация аккумуляторной батареи	Цель - повышение емкости батареи, надёжности работы станции	Читинская ТЭЦ-1	Емкость	г.ч	-	-	1 100	2021	2021	2021	15 941	15 941	6 872	6 872	600	15 341	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	-	-	-	-	-	2020	2020	2020	6 872	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	20	21	21	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	6	Основные технические характеристики		9	7	8	6	2021	2021	2021	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						20
						до реализации мероприятия		после реализации мероприятия								21								
Описание и место расположения объекта																								
3.2.34	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	6	2021	2021	2021	0	0	0	0	0	0	188 889	0		
3.2.33	Модернизация системы сбора телеметрической информации для ОРУ	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	6	2021	2021	2021	0	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	-	Мощность	т/час	-	193	-	193	8	2021	2021	2021	0	13 137	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.31	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (ДПМ)	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	80	80	80	80	80	8	2021	2025	2025	0	113 415	36 943	0	0	0	0	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	80	80	8	2021	2025	2025	0	36 943	36 943	0	0	0	0	557 310	0	
1			4	5	6	7	8	9				6	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.	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	

№ 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													
3.2.44	Установка периметральной сигнализации Читинской ГЭС-1	Требования НТД	Читинская ГЭС-1	-	-	-	-	-	2023	2023	2023	0	0	0	0	0	0					
3.2.43	Модернизация автоматической телефонной станции в части аккумуляторной батареи	Повышение надёжности работы	Читинская ГЭС-1	-	-	-	-	-	2023	2023	2023	0	0	0	0	0	0					
3.2.42	Установка системы непрерывного мониторинга выбросов	Требования НТД	Читинская ГЭС-1	-	-	-	-	-	2024	2024	2024	0	0	0	0	0	0					
3.2.41	Создание системы безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Читинской ГЭС-1	Повышение надёжности работы	Читинская ГЭС-1	-	-	-	-	-	2023	2023	2023	0	0	0	0	0	0					
3.2.40	Модернизация турбин ст. №№ 2, 3, 4, 5 в части конденсаторов и рабочих колёс	Повышение надёжности работы	Читинская ГЭС-1	-	-	-	-	-	2024	2024	2024	0	0	0	0	0	0					
1		3							9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
												165 600	65 519	0	0	0	1 665	20 926	42 928	100 081	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	после реализации	2020	2021			2022	2023		2019	2020	2021			2022	2023														
3.2.52	Модернизация РУ 6 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-2	2	1	2020	2020	2021	2020	2021	2022	2023	0	0	1 096	0	0	0	0	0	0	0			
3.2.51	Установка системы автоматического контроля загазованности в здании мазутонасосной Читинской ТЭЦ-2	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-2	2020	2020	2021	2020	2021	2022	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.50	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	2021	2021	2021	2021	2021	2022	2023	0	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 ТЭЦ-2	Стабильность	%	2	1	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2021	2022	2023	0	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	22	23	24	25	26	27	28	29	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	Основные технические характеристики				6	7	8	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.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
2019	2020	2021	2022	2023																	
3.2.64	Установка системы видеонаблюдения тренировочного процесса на Шерловгорской ТЭС	Повышение надёжности работы	Шерловгорская ТЭС	57	57	0	0	0	0	0	0	21	
3.2.63	Модернизация системы видеонаблюдения Шерловгорской ТЭС	Исполнение «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Шерловгорская ТЭС	341	341	0	341	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	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	

№ 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											
3.2.79	Установка сплит-систем кондиционирования	Требования НТД	АУ	2019	2019	2019	890	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.78	Создание корпоративной сети передачи данных Аппарата управления	Повышение надёжности работы	АУ	2019	2019	2019	890	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.77	Установка охранно-пожарной сигнализации в РКЦ	Требования НТД	ЧЭС	2021	2021	2021	112	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.76	Установка сплит-системы кондиционирования в помещении РКЦ	Требования НТД	ЧЭС	2021	2021	2021	156	0	0	156	0	0	0	0		
3.2.75	Создание корпоративной сети передачи данных филиала «ЧЭС»	Повышение надёжности работы	ЧЭС	2019	2019	2019	853	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.74	Установка системы оповещения в помещениях филиала ЧЭС здания Профсоюзная, 23	Исполнение требования п. 1.1, 5.1. НПБ 104-03 «Проектирование систем оповещения людей о пожаре в зданиях и сооружениях», утвержденный приказом МЧС России № 323 от 20 июня 2003 года	ЧЭС	2019	2019	2019	115	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

№ 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, протяжённость, 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 финансирувания	В т.ч. за счёт платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.80	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	Повышение надёжности работы	АУ	2020	2023	15 533	15 533	0	0	7 200	7 152	0	1 181	0	0
3.2.81	Создание центра видеонаблюдения в здании АУ	Повышение безопасности объектов	АУ	2020	2020	455	455	0	0	455	0	0	0	0	0
3.2.82	Приобретение тепловых сетей протяженностью 295 м, расположенных по адресу: Забайкальский край, г. Чита, 3 мкр., 2 – г. Чита, 3 мкр., 7	Прочее	АУ	2023	2023	480	480	0	0	0	0	0	480	0	0
Всего по группе 3.											7 288 187	1 749 765	638 068	240 794	412 250	314 874	345 378	436 469	4 900 354	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 ПТ-60-90/13 ст. № 1	Замена турбины, выработавшей ресурс. Повышение эффективности и надёжности работы станций.	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	60	60		2017	2019	850 488	822 973	27 515	822 973	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Значение показателя		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации	после реализации	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого	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	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	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986

№ 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)						В т.ч. за счет платы за подключение											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		В т.ч. по годам				Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019 г.	2019	2020	2021		2022	2023	Остаток финансирования								
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	12	13			14	15		16	17	18							19				20	21						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	0								
4.19	Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинский теплоэнергосбыт	Оснащение филиала оборудованием и транспортом	ЧЭС	2020	2023	2 162	2 162	0	275	982	0	0	905	0	0	0	0	0						
4.20	Мероприятие по обновлению аппарата управления	Оснащение оборудованием	АУ	2019	2020	4 130	4 130	0	3 092	1 037	0	0	0	0	0	0	0	0						
Всего по группе 4.											1 316 102	1 288 121	27 981	891 488	117 438	111 258	99 693	68 245	0	4 900 354	0								
Всего по программе:											9 286 621	3 720 218	1 288 121	4 130	4 130	2 162	2 162	0	275	982	0	0	905	0	0	0	0	0	0

№ 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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии 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

№ 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, 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	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
7.	Тепловые сети г. Чита (зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2)	1,00	1,00	15,88	15,86	1 523 197	1 527 368
		1,00	1,00	4,67	4,67	589 315	564 161
		1,00	1,00	6,14	4,67		564 161
		1,00	1,00	-	4,67		564 161
		1,00	1,00	-	4,67		564 161
		1,00	1,00	-	4,67		564 161
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
		2019	2020	2019	2020	2019	2020
		2021	2022	2021	2022	2021	2022
		2022	2023	2022	2023	2022	2023

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								
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 («+» - «-» - «-») - передислокация («-» - недониспользование)	-	-	-	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		

»