



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.зabayкальскийкрай.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 Завбальского края

| № п/п | Ж/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 преемственных годах, тыс. руб. (в ДДС) | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за пользование | | |
|---|-------|--|---|---------------------------------------|--|----------|---------------------------|------------------------------|-------|-----------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|--|--------|--------|--------|---------|------------------------|-------------------------------------|----|---|
| | | | | | Наименование показателя (количество, пропускная способность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | 2019 | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | | | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | | | | | | | | | |
| 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 пользования потребителями: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях пользования потребителями: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. Строительство тепловых сетей от точки подключения к границе земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Строительство тепловых сетей от точки подключения к границе земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов | Обоснование необходимости (цель реализации) | г. Чита | Протяженность | км | 0 | 6,997 | 2,019 | 2,023 | 350 646 | 350 646 | 0 | 43 109 | 93 698 | 26 287 | 110 747 | 76 805 | 0 | 0 | |
| Всего по подгруппе 1.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях пользования потребителями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | | Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Горел, ДУ800 мм на ДУ1000 мм в районе ул. Ивановской (от ПЗ-8, 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. | Обоснование для присоединения 14 объектов с тепловой 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 | 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. Шолохова протяженностью 130 м. | Обоснование для присоединения 2 объектов с суммарной тепловой нагрузкой 0,8118 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ200 | ДУ300 | 2,019 | 2,019 | 1 739 | 1 739 | 0 | 1 739 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.3 | | Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-1 до ТК-8-9-2-4-2 на перекрестке ул. Шолохова-Ковалево протяженностью 113 м. | Обоснование для присоединения 2 объектов с суммарной тепловой нагрузкой 0,8118 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ125 | ДУ200 | 2,019 | 2,019 | 2 760 | 2 760 | 0 | 2 760 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.4 | | Реконструкция тепловой сети от ТК-9-11 до ТК-9-11-6 по ул. Нечкина протяженностью 114 м. | Обоснование для присоединения объекта «Многоквартирный многоквартирный жилой дом (№ 3 по ГП) по адресу ул. Токсакова, 43». Заказчик АО «РУС» с тепловой нагрузкой 0,397 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ400 | ДУ500 | 2,019 | 2,019 | 6 498 | 6 498 | 0 | 6 498 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.5 | | Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-1 до ТК-8-4-3 по ул. Тополевая протяженностью 153 м. | Обоснование для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тополевая, 23 1 этаж». Заказчик ООО «Татпал» с тепловой нагрузкой 0,868 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ125 | ДУ200 | 2,019 | 2,019 | 5 308 | 5 308 | 0 | 5 308 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.6 | | Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-3 до ТК-8-4-5 по ул. Тополевая протяженностью 25 м. | Обоснование для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Тополевая, 23 1 этаж». Заказчик ООО «Татпал» с тепловой нагрузкой 0,868 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ20 | ДУ150 | 2,019 | 2,019 | 485 | 485 | 0 | 485 | 0 | 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. | Обоснование для присоединения объекта «Многоквартирный многоквартирный жилой дом по адресу ул. Токсакова, 49». Заказчик АО «РУС» с тепловой нагрузкой 0,3602 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ200 | ДУ300 | 2,020 | 2,020 | 5 450 | 5 450 | 0 | 0 | 5 450 | 0 | 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. Алолава протяженностью 55 м. | Обоснование для присоединения объекта «Строительный объект по адресу г. Чита, ул. Соловьева, 30». Заказчик Рингушкин Ю.Б. с тепловой нагрузкой 0,15 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ200 | ДУ250 | 2,020 | 2,020 | 2 299 | 2 299 | 0 | 0 | 2 299 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.9 | | Реконструкция тепловой сети ЭИПК №2 с расширением ТК-7-22-2 | Обоснование для присоединения объекта «Нежилое здание по адресу г. Чита, ул. Ковалькина, 6». Заказчик ООО «Ирбурд» с тепловой нагрузкой 0,187 Гкал/ч. | г. Чита | - | - | - | - | 2,020 | 2,020 | 391 | 391 | 0 | 0 | 391 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.10 | | Реконструкция тепловой сети ДУ250 мм на ДУ300 мм от ТК-2-7-3-6 до ТК-2-7-3-6-20 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Сиваткина, 3 | Обоснование для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом по ул. Сиваткина, 3 в г.Чите». Заказчик Правительство Завбальского края с тепловой нагрузкой 0,66 Гкал/ч. | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ250 | ДУ300 | 2,020 | 2,020 | 7 638 | 7 638 | 0 | 0 | 7 638 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.11 | | Реконструкция тепловой сети ДУ200 мм на ДУ250 мм от ТК-15-6-10 до ТК-4-5-6-12 в 5 мр. протяженностью 109 м. | Обоснование для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом в 4 мр г. Чита. 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 | 4 407 | 4 407 | 0 | 0 | 0 | 4 407 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.12 | | Реконструкция тепловой сети ДУ200 мм на ДУ250 мм от ТК-15-6-6 до ТК-4-5-6-10 в 5 мр. протяженностью 65 м. | Обоснование для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом в 4 мр г. Чита. 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 | 2 865 | 2 865 | 0 | 0 | 0 | 2 865 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.13 | | Реконструкция теплопункта ТЭЦ № 1 КСЭК ДУ600 мм по ул. Маршала Рокоссовского с обустройством тепловой нагрузки 0,214868 Гкал/ч. | Обоснование для присоединения объекта «Магазин продовольственных товаров». Заказчик Луценко Д.А. с тепловой нагрузкой 0,214868 Гкал/ч. | г. Чита | - | - | - | - | 2,022 | 2,022 | 494 | 494 | 0 | 0 | 0 | 494 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование мероприятия | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|---------------------------------------|---|----------|---|------------------------------|---|--------------------------------------|-------------------------------|-------------------|---------|----------------------------|------|--------|--------|--------|--------|------------------------|-------------------------------------|---|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Грание ввода объектов до года | Сметная стоимость | Всего | Профинансирование в 2019г. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за пользование | |
| 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. Роговского протяженностью 50 м. | Необходимо для присоединения объекта «Реконструкция здания по адресу 5 мкр д.30а под ДОУ». Заказчик Комитет градостроительной политики с тепловой нагрузкой 0,26066 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 ЭПТК № 2 с расширением ТК-4-6-2-1 | Необходимо для присоединения объекта «Реконструкция здания по адресу 5 мкр д.30а под ДОУ». Заказчик Комитет градостроительной политики с тепловой нагрузкой 0,26066 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-2-1 орол. Чита ДУ200 мм на участке ул. Новоалексеевская и ул. Перельман-Заводская с расширением ТК-2-277-1 | Необходимо для присоединения объекта «3-х этажный жилой дом по адресу г. Чита, Заказчик Москов 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 с теплообменным расширением ТК-4-1а-3-1 | «6 двухэтажных 9-ти квартирных жилых домов для обеспечения жильцов помещений детей-сирот». Заказчик ГКУ «СЭС». 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. Космонавтов № 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 | 0 |
| 1.3.19 | Реконструкция тепловой сети ДУ200 мм на ДУ250 мм от УТ-1 до ТК-1-24-1 по ул. Алюшина протяженностью 70 м | Необходимо для присоединения объекта «Жилой многоквартирный дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями по адресу ул. Амурская, 20». Заказчик ООО «Экспресс-Делатива» с тепловой нагрузкой 0,278070 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 | 0 |
| 1.3.20 | Реконструкция тепловой сети от ТК-3-1-2 до ТК-3-1-2-2а ДУ250 мм на ДУ300 мм в мкр. 9 протяженностью 60 м | «Строительство корпуса начальной школы МБОУ «СОШ № 26» в г. Чита, расположенного по адресу Забайкальский край, г. Чита, ул. Весенняя, 10а». Заказчик ГКУ «СЭС» 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 | 0 |
| 1.3.21 | Реконструкция тепловой сети с ДУ125 мм на ДУ150 мм с восстановлением сети ТЭС 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. Курчатова» в г. Чита, расположенного по адресу Забайкальский край, г. Чита, мкр. Северный 50». Заказчик ГКУ «СЭС» Забайкальского края с тепловой нагрузкой 1,09 Гкал/ч | г. Чита | Диаметр | мм | ДУ125 | ДУ150 | 2.022 | 2.022 | 2.022 | 4.077 | 4.077 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.077 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.22 | Реконструкция тепловой сети ДУ400 мм на ДУ500 мм от ТК-5-1-1-6 до ТК-5-1-1-6а по ул. Пешеных протяженностью 142 м | Необходимо для присоединения объекта «200 квартирный жилой комплекс ул. Миткевич, 10». Заказчик ФСТ России с тепловой нагрузкой 1,333668 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 | 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 | 0 |
| 1.3.24 | Реконструкция тепловой сети с заменой схемы компенсации на участке между ТК-8-17 и ТК-8-18 | Необходимо для присоединения объекта «Жилой комплекс «Звездный» ул. Красной Звезды, 38 - 1 этаж строения жилой дом №1». Заказчик ООО «Патла» с тепловой нагрузкой 1,23 Гкал/ч | г. Чита | - | - | - | - | 2.023 | 2.023 | 2.023 | 252 | 252 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 252 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по подгруппе 1.3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих сетей, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Реконструкция ПТП-25 с заменой 2-х блоков ВВП и установкой автоматики | Необходимо для присоединения объекта «Строительство частного учебно-тренировочного полета Забайкальского УИПК, 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 | 0 | 8.717 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | Техническое перевооружение ППС «Дачный социальный» и переводка Забайкальского края с тепловой нагрузкой 0,552 Гкал/ч | Необходимо для присоединения объекта «Многоквартирный жилой дом, мкр. Дачный Социальный и переводка Забайкальского края с тепловой нагрузкой 0,552 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 | 0 |
| Всего по подгруппе 1.4. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по подгруппе 1.3. и 1.4. | | | | | | | | | | | | 241.648 | 241.648 | 0 | 16.790 | 49.064 | 38.983 | 79.990 | 56.821 | 0 | 0 |

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

| Ж/об | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технико-экономические характеристики | | | Значение показателей до реализации мероприятия | | Значение показателя после реализации мероприятия | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Годовые входы объектов по годам | Сметная стоимость | В т.ч. по годам | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет средств за подкючение |
|--------|---|---|---------------------------------------|--|----------|----------|--|------|--|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|-------------------|-----------------|--------|--------|--------|--------|------------------------|--------------------------------------|
| | | | | Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Ед. изм. | 7 | 8 | | | | | | 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 дымосборной 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 теплостанция» | 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 НТД, 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 повторителей сетевой воды (трубный блок) | 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 батареи, надежность работы станции | Читинская ТЭЦ-1 | Эл. емкость | кВч | 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 батареи 2-го подстанции | 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 алгоритмов ОРУ-110/220 кВ Л1-1, Л1-2 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 5Н1, 8Н1 | Повышение надежности работы | Читинская ТЭЦ-1 | - | - | - | - | 2020 | 2020 | 2020 | 618 | 618 | 0 | 0 | 618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.26 | Установка системы аварийного контроля работы ОРУ | Повышение надежности работы путем осуществления контроля в режиме реального времени за работой оборудования | Читинская ТЭЦ-1 | - | - | - | - | 2020 | 2020 | 2020 | 955 | 955 | 0 | 0 | 955 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.27 | Монтаж установки релейной обработки логической и сетевой воды системы теплостанции | Улучшение качества воды, показатель снижения температурных пиковых баллов | 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 температуры в здании муфельной Читинской ТЭЦ-1 | Требования НТД | Читинская ТЭЦ-1 | - | - | - | - | 2020 | 2020 | 2020 | 290 | 290 | 0 | 0 | 290 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.29 | Техническое перевооружение релейного магистрального хозяйства с логическим | Требования НТД | 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-807/04-85 ст. № 3 в части генератора (Д/ДМ) | Повышение надежности работы | Читинская ТЭЦ-1 | Мощность | МВт | 80 | 80 | 2021 | 2025 | 2025 | 594 453 | 36 409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 409 | 0 | 557 844 | 0 |
| 3.2.31 | Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (Д/ДМ) | Повышение надежности работы | Читинская ТЭЦ-1 | Мощность | т/час | 193 | 193 | 2021 | 2025 | 2025 | 1 335 629 | 41 864 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 864 | 0 | 1 293 765 | 0 |
| 3.2.32 | Модернизация теплофикационной установки ПТ-4 в части реконструкции трубопровода парогенератора сетевой воды ПР-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 ОРУ | 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 | 60 863 | 60 863 | 0 | 0 | 0 | 4 660 | 32 203 | 24 000 | 193 337 | 0 |
| 3.2.35 | Модернизация горизонтально-расстоянного стана 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 водана 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 первой 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 индиференции, 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 | 0 | 1 665 | 53 465 | 60 000 | 50 470 | 0 |
| 3.2.41 | Создание системы безопасности значимых объектов энергетической 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 золошлака Читинская ТЭЦ-2 | Увеличение емкости золошлака, продление срока его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинская 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 |

Расходы на реализацию мероприятий в прословных ценах, тыс. руб. с НДС

| № 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 | в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение | | |
|--------|---|--|---------------------------------------|--|----------|---|---|---------------------|-------|-----------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|---------------------------|-------|-------|-------|-------|------------------------|-------------------------------------|------|---|
| | | | | Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | Сметная стоимость | Всего | | | | Профинансировано в 2019г. | 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 | Ремонтные работы по обслуживанию главного штаба управления с заочной релейной защитой (2,3 этаж) | 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 УЭЗД главного штаба управления | Повышение емкости батарей, надежности работы | 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 музтовосхоной 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 видеонаблюдения 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 валичных 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 заочной масляных выключателей на выкумные | Повышение надежности работы | Приверльская 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 пеленания подпиточной воды | Улучшение качества холодной воды, подпиточной на технологические нужды Приверльской ТЭЦ и возмещение п. Приверлук. | Приверльская ТЭЦ | железо, мутность, рН | - | 0,72-5,2 мг/дм ³ , 1,8-4,1 мг/дм ³ , 7,1-7,65 | 0,3 мг/дм ³ , 1,5 мг/дм ³ , 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 Приверльской ТЭЦ | Исполнение Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458) | Приверльская ТЭЦ | - | - | - | - | 2 021 | 2 021 | 2 021 | 320 | 320 | 0 | 0 | 0 | 320 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3.2.53 | Установка системы громоотводящей связи | Оперативное оповещение об авариях на линиях, поиск мобильных сотрудников, руководство эвакуацией | Приверльская ТЭЦ | - | - | - | - | 2 021 | 2 021 | 2 021 | 904 | 904 | 0 | 0 | 0 | 904 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3.2.54 | Установка системы видеонаблюдения тренировочного процесса на Приверльской ТЭЦ | Повышение надежности работы | Приверльская ТЭЦ | - | - | - | - | 2 021 | 2 021 | 2 021 | 58 | 58 | 0 | 0 | 0 | 58 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3.2.55 | Установка системы видеонаблюдения в помещении узла связи | Обеспечение нормативного температурного режима работы электротехнического оборудования, установленного в помещении узла связи. | Шерловская ТЭЦ | - | - | - | - | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 73 | 73 | 0 | 73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3.2.56 | Модернизация системы видеонаблюдения Шерловской ТЭЦ | Исполнение Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458) | Шерловская ТЭЦ | - | - | - | - | 2 021 | 2 021 | 2 021 | 341 | 341 | 0 | 0 | 0 | 341 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3.2.57 | Установка системы видеонаблюдения тренировочного процесса на Шерловской ТЭЦ | Повышение надежности работы | Шерловская ТЭЦ | - | - | - | - | 2 021 | 2 021 | 2 021 | 57 | 57 | 0 | 0 | 0 | 57 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3.2.58 | Монтаж установок релейной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения теплогенератора | Повышение надежности работы | Шерловская 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 ПЦУ | Требования НТД | Шерловская ТЭЦ | - | - | - | - | 2 022 | 2 022 | 2 022 | 547 | 547 | 0 | 0 | 0 | 0 | 547 | 0 | 0 | 0 | |
| 3.2.60 | Установка систем видеонаблюдения в котельных | Исполнение требований Федерального закона № 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 в ЧЭЭС | 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, предписание Управления Росгвардии по Забайкальскому краю от 25 марта 2019 года № 22/019-ТЭК | г. Чита | - | - | - | - | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 900 | 900 | 0 | 900 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, восстановление плановых значений показателей экологической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятия | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Грифик ввода объектов до конца года | Сметная стоимость | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС | | | | | Остаток финансирования | Итого по плану за период | | | |
|---------------------------|--|---|---------------------------------------|---|--------------------|---|--------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|-------------------|---|----------------|------------------|----------------|----------------|------------------------|--------------------------|------------------|----------------|----------|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | | | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | | | | |
| 3.2.65 | Установка кнопки тревожной сигнализации на котельной «Голоумеская», «Школа 7», «Песчанка», «Озерков», «Ангитим», «41 кв. Сибирь» | Исполнение требований Федерального закона Российской Федерации от 21 июля 2011 года № 236-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года № 458 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | | | |
| 3.2.66 | Создание корпоративной сети передачи данных филиала ЧТЭС здания Профсоюзная, 23 филиала «ЧТЭС» | Повышение надежности работы | ЧТЭС | - | - | - | - | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 853 | 853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3.2.67 | Установка охранно-пожарной сигнализации в РКЦ | Требования НПД | ЧТЭС | - | - | - | - | 2 021 | 2 021 | 2 021 | 156 | 156 | 0 | 0 | 156 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3.2.68 | Создание корпоративной сети передачи данных Алтарта управления | Повышение надежности работы | ЛУ | - | - | - | - | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 5 684 | 5 684 | 0 | 5 684 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3.2.69 | Установка систем контроля доступа | Требования НПД | ЛУ | - | - | - | - | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 890 | 890 | 0 | 890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3.2.70 | Модернизация оборудования помещений серверной в здании АУ | Повышение надежности работы | ЛУ | - | - | - | - | 2 020 | 2 022 | 2 022 | 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 | ЛУ | - | - | - | - | 2 020 | 2 020 | 2 020 | 455 | 455 | 0 | 0 | 455 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| Итого по группе 4: | | | | | | | | | | | | | 5 225 662 | 1 731 675 | 638 868 | 2 40 794 | 412 250 | 314 874 | 407 138 | 356 619 | 2 855 919 | 0 | |
| 4.1 | Реконструкция турбины ПТ-60-90/13, ст. № 1 | Зависа турбины, выработавшей ресурс. Повышение эффективности и надежности работы станции | Читинская ТЭЦ-1 | Электрическая мощность | МВт | 60 | 60 | 2 017 | 2 019 | 2 019 | 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 котлоустановки | В целях приведения показателей ЦДВ к требуемым нормам, предупреждение роста платы за предельные выбросы | Читинская ТЭЦ-1 | КПД ЗУУ | % | 94,5 | 97,5 | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 1 447 | 1 447 | 0 | 1 447 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.3 | Модернизация противокоррозийной автоматики ВЛ-220 кВ на главном щите управления | Повышение эффективности | Читинская ТЭЦ-1 | - | - | - | - | 2 017 | 2 019 | 2 019 | 8 588 | 8 122 | 466 | 8 122 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.4 | Установка системы боковых вытяжений на обрешетном валах теплообменников вод в от. Кенон | Повышение экологической эффективности | Читинская ТЭЦ-1 | - | - | - | - | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 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 ЦДВ к требуемым нормам, предупреждение роста платы за предельные выбросы | Читинская ТЭЦ-1 | КПД ЗУУ | % | 94 | 98 | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 10 325 | 10 325 | 0 | 10 325 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.6 | Модернизация турбины ст. № 5 с установкой высоковольтного электродвигателя | Снижение расхода условного топлива путем улучшения вакуума, снижения протексов | Читинская ТЭЦ-1 | Вакуум | % | 95 | 96 | 2 019 | 2 019 | 2 019 | 6 337 | 6 337 | 0 | 6 337 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.7 | Установка частотно-регулируемого привода на насосах г.а.используемых генераторов турбин | Повышение эффективности | Читинская ТЭЦ-1 | Экономия тыс. кВт.ч | тыс. кВт.ч | 0 | 837 | 2 019 | 2 020 | 2 020 | 4 339 | 4 339 | 0 | 991 | 3 348 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.8 | Техническое перевооружение водозабора №4-4.8 Читинской ТЭЦ-1 | Обеспечение необходимого качества подпиточной воды и соответствия с требованиями СанПиН | Читинская ТЭЦ-1 | муть, жесткость, окисляемость | мг/дм ³ | 7,6 3,7 8,3 | 1,5 меньше 7 отсутствует | 2 019 | 2 021 | 2 021 | 60 257 | 60 257 | 0 | 1 985 | 6 120 | 52 152 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.9 | Реконструкция теплофикационных установок турбины ст. №6 3-6 с заменой коллекторов Д=800 мм на Д=1000 мм | Улучшение отпусков тепловой энергии, снижение гидравлических потерь и расхода электрической энергии на сетевые насосы | Читинская ТЭЦ-1 | Диаметр | мм | 800 | 1 000 | 2 019 | 2 023 | 2 023 | 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 подпиточной сетевой воды, водотребителя высокого давления | Снижение температурного напора и увеличение тепловой мощности подпиточной воды | Читинская ТЭЦ-1 | Расход пара в Т-отбор турбины | т/ч | 200 | 185 | 2 020 | 2 022 | 2 022 | 86 811 | 86 811 | 0 | 0 | 65 663 | 0 | 21 448 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.11 | Модернизация теплоходов | Снижение затрат на оплату труда | Читинская ТЭЦ-1 | - | - | - | - | 2 021 | 2 021 | 2 021 | 1 915 | 1 915 | 0 | 0 | 0 | 1 915 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.12 | Удаление солей из котлурга циркулирующей воды с использованием СанПиН | Удаление солей из котлурга циркулирующей воды с использованием СанПиН | Читинская ТЭЦ-2 | - | - | - | - | 2 020 | 2 021 | 2 021 | 3 320 | 3 320 | 0 | 0 | 612 | 2 708 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.13 | Техническое перевооружение бойлерных установок №6 3, 4 | Снижение температурного напора и увеличение тепловой мощности подпиточной воды | Читинская ТЭЦ-2 | Температурный напор бойлеров | °C | 28,9 | 23,9 | 2 021 | 2 022 | 2 022 | 21 073 | 21 073 | 0 | 0 | 0 | 10 575 | 10 598 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.14 | Строительство участка по изготовлению ЖБИ Читинская генерация | Снижение затрат на приобретение ЖБИ | г. Читя | - | - | - | - | 2 021 | 2 022 | 2 022 | 15 782 | 15 782 | 0 | 0 | 0 | 150 | 15 632 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.15 | Мероприятие по обновлению оборудования филиала Читинская генерация | Обеспечение филиала оборудованием и спелтсисемай | ЧТ | - | - | - | - | 2 019 | 2 023 | 2 023 | 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 колледж | Обеспечение филиала оборудованием и спелтсисемай | ЧЭК | - | - | - | - | 2 019 | 2 023 | 2 023 | 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 теплоэнергоснаб | Обеспечение филиала оборудованием и автоматизировам | ЧТЭС | - | - | - | - | 2 019 | 2 020 | 2 020 | 1 256 | 1 256 | 0 | 275 | 982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4.18 | Алтарта управления | Обеспечение оборудованием | ЛУ | - | - | - | - | 2 019 | 2 020 | 2 020 | 4 130 | 4 130 | 0 | 3 092 | 1 037 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| Итого по группе 4: | | | | | | | | | | | | | 1 390 563 | 1 562 282 | 27 981 | 891 488 | 117 438 | 111 258 | 123 097 | 725 420 | 699 247 | 119 001 | 0 |
| Итого по группе 4: | | | | | | | | | | | | | 7 221 384 | 3 699 416 | 666 049 | 1 192 181 | 691 167 | 491 402 | 725 420 | 699 247 | 2 855 919 | 0 | |

Итого по группе 4: 7 221 384, 3 699 416, 666 049, 1 192 181, 691 167, 491 402, 725 420, 699 247, 2 855 919, 0

Таблица № 3

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

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | фактические значения (2017 год) | Планоые значения | | | | | |
|----------|---|---|---------------------------------|---------------------|----------------------------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| | | | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Читинская ТЭЦ-1 | | | | | | | | |
| 1.1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 149,13 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| 1.3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 38% | 68% | 50% | 55% | 60% | 65% | 68% |
| 1.5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - | - | - |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - |
| 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/нм ³ | 9 317 | 9 264 | 9 264 | 9 264 | 9 264 | 9 264 | 9 264 |
| 2 | Читинская ТЭЦ-2 | | | | | | | | |
| 2.1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | 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 | 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 | - | - | - | - | - | - | - |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Потери теплоносителя 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/нм ³ | 5 271 | 5 271 | 5 271 | 5 271 | 5 271 | 5 271 | 5 271 |
| 3 | Приаргунская ТЭЦ | | | | | | | | |
| 3.1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 167,28 | 171,09 | 171,09 | 171,09 | 171,09 | 171,09 | 171,09 |
| 3.3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 59% | 91% | 74% | 79% | 85% | 89% | 91% |
| 3.5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - | - | - |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | Шерловогорская ТЭЦ | | | | | | | | |
| 4.1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 153,72 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 | 155,37 |
| 4.3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 64% | 85% | 74% | 78% | 81% | 83% | 85% |
| 4.5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - | - | - |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания №1.4» 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 единиц 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 | | Плановое значение | | Текущее значение | | Плановое значение | | Плановое значение | | Текущее значение | | Плановое значение | | Плановое значение | | Текущее значение | | Плановое 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 | |
| 6 | Тепловые сети п. Шерловая Гора | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,52 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 28,761 | 28,784 | 28,784 | 28,784 | 28,784 | |
| 7 | Тепловые сети г. Чита (бона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2) | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,91 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 37,704 | 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 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,14 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 589,315 | 564,161 | 564,161 | 564,161 | 564,161 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,88 | 15,86 | 15,86 | 15,86 | 15,86 | 15,86 | 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 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: | 418 643 | 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, "-" - неиспользование) | - | - | - | 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 | 0 | |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 5. | ИТОГО по программе | 418 643 | 2 194 124 | 470 080 | 3 082 847 | 993 484 | 567 639 | 409 502 | 604 516 | 507 706 | |

_____».