ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

14.11.2022 № 615

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Свердловский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2021–2023 годы»

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 14.11.2022 № 31-01-80/1686, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного акционерного общества «Т Плюс»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Свердловский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2021–2023 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 484, от 19.11.2019 № 501, от 19.11.2020 № 536 и от 19.11.2021 № 519 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2021–2023 годы» заменить словами «на 2022–2023 годы».

2. Внести в инвестиционную программу филиала «Свердловский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2021–2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2021–2023 годы» заменить словами «на 2022–2023 годы»;

2) таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение);

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (http://energy.midural.ru).

4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр Н.Б. Смирнов

Заказ 162503. 2022 г., тираж 2000 экз.

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 14.11.2022 № 615

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2022–2023 ГОДЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/ч	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей												
2.	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
3.	1.1.1.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Жилая застройка в границах улиц Верхнеуфалейская – Ручейная – Евгения Савкова – Тенистая в Верх-Исетском районе г. Екатеринбурга. Жилой дом № 13» (заявитель – АО «Специализированный застройщик «ЛСР. Недвижимость – Урал»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловых сетей в г. Екатеринбурге, Верх-Исетский район, в границах улиц Верхнеуфалейская – Ручейная – Евгения Савкова – Тенистая	1,084	протяженность трассы	м	-	75,9	2021	2023	2023	7558,612
4.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 80, 2Ду 600, 2Ду 800				
5.	1.1.2.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Жилая застройка в границах улиц Суходольской – Тенистой – Верхнеуфалейской – Хрустальногорской в г. Екатеринбурге. Квартал 3.1. Этап 1» (заявитель – ООО «Специализированный застройщик «РИО 4»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловых сетей в г. Екатеринбурге, в границах улиц Суходольской – Тенистой – Верхнеуфалейской – Хрустальногорской	1,955	протяженность трассы	м	-	132,1	2021	2023	2023	14 284,557
6.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 125, 2Ду 150, 2Ду 600, 2Ду 800				
7.	1.1.3.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Комплекс многоэтажных жилых домов на земельном участке по ул. Тенистой в г. Екатеринбурге. Жилые дома № 1, № 2 по ПЗУ» (заявитель – ООО «АстраИнвестСтрой»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловых сетей в г. Екатеринбурге, Верх-Исетский район, ул. Тенистая	1,899	протяженность трассы	м	-	517,2	2021	2023	2023	16 651,156
8.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 100, 2Ду 125, 2Ду 200, 2Ду 600, 2Ду 800				
9.	1.1.4.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Жилая застройка в границах улиц Суходольской – Тенистой – Верхнеуфалейской – Хрустальногорской в Верх-Исетском районе г. Екатеринбург. Квартал 3.1, 2 этап строительства» (заявитель – ООО «Специализированный застройщик «РИО»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловых сетей в г. Екатеринбурге, Верх-Исетский район, в границах улиц Суходольской – Тенистой – Верхнеуфалейской – Хрустальногорской	1,4033	протяженность трассы	м	-	260,6	2021	2023	2023	13 333,470
10.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 80, 2Ду 100, 2Ду 125, 2Ду 600, 2Ду 800				
11.	1.1.5.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Многоэтажная жилая застройка со встроенно–пристроенными нежилыми помещениями в районе улиц Суходольская – Тенистая – Верхнеуфалейская – Хрустальногорская в Верх-Исетском районе г. Екатеринбурга. Участок 21» (заявитель – ООО Специализированный застройщик «Атомстройкомплекс – Суходольская»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловых сетей в г. Екатеринбурге, Верх-Исетский район, в районе улиц Суходольская – Тенистая – Верхнеуфалейская – Хрустальногорская	1,0788	протяженность трассы	м	-	394,7	2021	2023	2023	10 250,230
12.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 65, 2Ду 80, 2Ду 250, 2Ду 600, 2Ду 800				
13.	1.1.6.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Здание автосервиса» по адресу: город Екатеринбург, ул. Рябинина (заявитель – ООО «Трейд Сервис»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловой сети от точки врезки в ТК 43-17/1 (УТ 20/1), расположенной на тепловой сети 2Ду 350 мм до точки подключения на границе земельного участка заявителя	0,1940	протяженность трассы	м	-	66,0	2023	2023	2023	3597,418
14.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 50				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
15.	1.1.7.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Торговый центр в квартале № 31 планировочного района «Академический» в городе Екатеринбурге», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0313010:395 по адресу: Свердловская область, город Екатеринбург, ул. Суходольская, в 420 метрах на восток от ориентира дом № 200 (заявитель – ООО УК «Аурум Инвестмент»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловой сети от точки врезки в ТК 43-19 (ТК-3), расположенной на тепловой сети 2Ду 600 мм до точки подключения на границе земельного участка заявителя	1,10	протяженность трассы	м	-	83,7	2023	2023	2023	5105,837
16.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 100				
17.	1.1.8.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов», расположенного по адресу: Свердловская область, город Екатеринбург, ул. Евгения Савкова – Новая, 4 – Верхнеуфалейская, кадастровый номер земельного участка 66:41:0313010:16449 (заявитель – ООО «Алсет»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловой сети от точки врезки в ТК 43-18-11 (УТ-21/4в), расположенной на тепловой сети 2Ду 250 мм до новой ТК-1 (долевое участие с объектами ООО «Алсет») строительство тепловой сети от точки врезки в новой ТК–1, расположенной на проектируемой тепловой сети 2Ду 200 мм до точки подключения на границе земельного участка заявителя	7,4500	протяженность трассы	м	-	866,0	2023	2023	2023	60 104,309
18.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 200				
19.	1.1.9.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Комплекс производственных и складских помещений» по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Евгения Савкова – Новая, 4 – Верхнеуфалейская, кадастровый номер земельного участка 66:41:0313010:16445 (заявитель – ООО «Алсет»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловой сети от точки врезки в ТК 43-18-11 (УТ-21/4в), расположенной на тепловой сети 2Ду 250 мм до новой ТК 1 (долевое участие с объектами ООО «Алсет») строительство тепловой сети от точки врезки в новой ТК 1, расположенной на проектируемой тепловой сети до новой ТК 2 (долевое участие с объектами ООО «Алсет») строительство тепловой сети от точки врезки в новой ТК 2, расположенной на проектируемой тепловой сети 2Ду 80 мм до точки подключения на границе земельного участка заявителя	0,8300	протяженность трассы	м	-	356,2	2023	2023	2023	15 784,490
20.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 80, 2Ду 125, 2Ду 200				
21.	1.1.10.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Торгово-развлекательный центр и торгово-складской объект» на земельном участке: Российская Федерация, Свердловская область, город Екатеринбург, ул. Евгения Савкова – Новая, 4 – Верхнеуфалейская, кадастровый номер 66:41:0313010:16443 (заявитель – ООО «Алсет»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловой сети от точки врезки в ТК 43-18-11 (УТ-21/4в), расположенной на тепловой сети 2Ду250мм до новой ТК 1 (долевое участие с объектами ООО «Алсет») строительство тепловой сети от точки врезки в новой ТК 1, расположенной на проектируемой тепловой сети до новой ТК 2 (долевое участие с объектами ООО «Алсет») строительство тепловой сети от точки врезки в новой ТК 2, расположенной на проектируемой тепловой сети 2Ду 125 мм до точки подключения на границе земельного участка заявителя	1,5900	протяженность трассы	м	-	603,3	2023	2023	2023	28 313,560
22.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 125, 2Ду 200				
23.	Итого по г. Екатеринбургу												174 983,639

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
24.	1.1.11.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом», расположенный по адресу: г. Первоуральск, ул. Папанинцев, в 27,5 метрах на север от дома № 20 (заявитель – ООО «Досуг сервис»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловых сетей в г. Первоуральск, ул. Папанинцев, в двадцати семи с половиной метрах на север от дома № 20	0,20	протяженность трассы	м	-	205,0	2022	2023	2023	10 153,142
25.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 80				
26.	1.1.12.	Строительство тепловой сети для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Два 16-ти этажных жилых дома со встроенно-пристроенными торгово-офисными помещениями по ул. Папанинцев в городе Первоуральске» (Заявитель – жилищно-строительный кооператив «Папанинцев-1»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловых сетей в г. Первоуральск, от ТК–33 до границы сетей инженерно–технического обеспечения жилого дома (наружная стена жилого дома)	1,80	протяженность трассы	м	-	205,0	2023	2023	2023	9571,951
27.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 100, 2Ду 125				
28.	Итого по ПП «Первоуральские тепловые сети» (ГО Первоуральск Свердловской области)												19 725,093
29.	1.1.13.	Строительство тепловой сети для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Складское здание площадью 1335,2 м², расположенное по адресу: г. Нижняя Тура, ул. Машиностроителей, 12А», кадастровый номер земельного участка 66:17:0806001:21 (заявитель – ООО «СтройМашСервис»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловой сети в г. Нижняя Тура, ул. Машиностроителей, 12А (кадастровый номер земельного участка 66:17:0806001:21)	0,147	протяженность трассы	м	-	65,0	2023	2023	2023	3178,830
30.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 80				
31.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (Нижнетуринский ГО Свердловской области)												3178,830
32.	1.1.14.	Строительство тепловой сети для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «3-х этажный, 3-х секционный жилой дом г. Лесной, микрорайон № 11, дом» (3-я очередь, 3-я секция) по адресу: Российская Федерация, городской округ «Город Лесной» закрытое административное территориальное образование г. Лесной, Свердловская область, г. Лесной, ул. Победы, 5 (земельный участок с кадастровым номером 66:54:0101019:88), (заявитель – АО «ТЮМЕНГИПРОВОДХОЗ»)	строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	строительство тепловой сети в г. Лесной, от новой ТК на тепловой сети от ТК 13–44 до ТК 13–45 после ЦТП по ул. Мамина–Сибиряка, 8 до границы сетей инженерно–технического обеспечения жилого дома (наружная стена жилого дома)	0,540	протяженность трассы	м	-	50,0	2023	2023	2023	3744,778
33.						диаметр трубопровода	мм	-	2Ду 80				
34.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области)												3744,778
35.	Всего по группе 1												201 632,340
36.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
37.	2.1.	Строительство блочно–модульной котельной (центральной отопительной котельной) на сжиженном природном газе в п. Косья	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство блочно–модульной котельной в п. Косья	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	1,06	2021	2022	2022	26 192,000
38.	2.2.	Строительство блочно–модульной котельной на сжиженном природном газе в деревне Большая Именная	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство блочно–модульной котельной в деревне Большая Именная	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,104	2021	2022	2022	4365,000
39.	2.3.	Строительство центральной отопительной котельной в п. Ис, ул. Артёма, 76А	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство блочно–модульной котельной в п. Ис	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	10,14	2022	2023	2023	70 778,000
40.	Итого по ПП Нижнетуринские тепловые сети (Нижнетуринский ГО Свердловской области), в части производства тепловой энергии												101 335,000
41.	2.4.	Строительство газовых котельных в п. Горный закрытого административно-территориального образования город Лесной	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство двух газовых котельных в п. Горный	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	9,705	2021	2023	2023	65 612,871
42.									0,05				
43.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области), в части производства тепловой энергии												65 612,871
44.	Всего по группе 2												166 947,871
45.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:												
46.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
47.	3.1.1.	Модернизация распределительных тепловых сетей от насосно-перекачивающей станции № 1 до жилых домов по ул. Машиностроителей, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	24; 300	24; 300	2021	2023	2023	25 229,000
48.								2266; 200	2266; 200				
49.								300; 150	300; 150				
50.								40; 100	40; 100				
51.								14; 80	14; 80				
52.								10; 65	10; 65				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
53.	3.1.2.	Модернизация магистральных тепловых сетей М-2 от теплового пункта № 1 ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор» по ул. Машиностроителей до насосно-перекачивающей станции № 1 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	386; 300	386; 300	2021	2023	2023	16 289,000
54.	3.1.3.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-1 до жилых домов ул. Скорынина, 2, 7, 8 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	990; 200	600; 200	2021	2023	2023	36 167,000
55.								160; 150	160; 150				
56.								310; 125	310; 125				
57.								412; 100	642; 100				
58.	3.1.4.	Модернизация опасного производственного объекта «Участок трубопроводов теплосети г. Нижняя Тура». Модернизация магистральных тепловых сетей М-1 от участка трубопровода ООО «НТЭАЗ Электрик» до точки опуска возле административного здания ул. Строителей, 6А	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	820; 500	820; 500	2021	2022	2022	57 258,000
59.	3.1.5.	Модернизация распределительных тепловых сетей от стены здания насосно-перекачивающей станции № 2 до ТК 1-3-7 возле административного здания ул. 40 лет Октября, 2А в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	810; 250	810; 250	2021	2023	2023	43 003,739
60.								152; 65	152; 65				
61.								70; 50	70; 50				
62.	3.1.6.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-52 до ТК 1-3-62 и жилых домов ул. Ильича, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	496; 150	496; 150	2021	2022	2022	21 163,213
63.								330; 100	330; 100				
64.								92; 50	92; 50				
65.								84; 40	84; 40				
66.	3.1.7.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-16 возле административного здания ул. Ленина, 59 до ТК 1-16-7 возле жилого дома ул. Свердлова, 23 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	218; 200	218; 200	2021	2022	2022	24 612,236
67.								920; 150	920; 150				
68.								32; 80	32; 80				
69.	3.1.8.	Модернизация (техническое перевооружение) магистральных тепловых сетей от ТК 3-1 до ТК 3-2-18 возле жилого дома ул. Нагорная, 5 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) магистральных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	318; 150	318; 150	2021	2023	2023	61 247,000
70.								1158; 100	1158; 100				
71.								204; 80	204; 80				
72.								640; 65	640; 65				
73.								162; 50	162; 50				
74.								58; 32	58; 32				
75.	3.1.9.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-85 возле жилого дома по ул. 40 лет Октября, 32 до ТК 1-3-124 возле жилого дома по ул. Декабристов, 14 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	504; 250	504; 250	2021	2022	2022	34 106,576
76.								612; 200	612; 200				
77.								98; 50	98; 50				
78.	3.1.10.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. 40 лет Октября, 39 от ТК 1-3-96 до конечного потребителя в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	271,3; 200	271,3; 200	2022	2024	2024	910,005
79.								262,3; 150	262,3; 150				
80.								9,5; 125	9,5; 125				
81.								114,2; 100	114,2; 100				
82.								60,3; 80	60,3; 80				
83.	3.1.11.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. Советская от ТК 1-11-2 до конечного потребителя и от ТК 1-11 до конечного потребителя в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	105; 200	105; 200	2022	2024	2024	663,953
84.								367; 150	367; 150				
85.								232; 100	232; 100				
86.								70; 80	70; 80				
87.								66; 65	66; 65				
88.								289; 50	289; 50				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
89.	3.1.12.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. Заводская, 49 от перехода через реку (ООО «НТЭАЗ Электрик») до стены жилого дома по ул. Заводская, 49 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	177,6; 250	177,6; 250	2022	2024	2024	897,753
90.								399,6; 150	399,6; 150				
91.	3.1.13.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. Чапаева от ТК 1-16-8 до конечного потребителя по ул. Садовая и от ТК 1-11-26 до здания музея в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	70; 150	70; 150	2022	2024	2024	977,968
92.								482; 100	482; 100				
93.								1016; 80	1016; 80				
94.								10,5; 65	10,5; 65				
95.								111; 50	111; 50				
96.	3.1.14.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей ул. Чкалова 9, ул. Свердлова, ул. Ленина от насосно-перекачивающей станции № 4 до конечного потребителя (с увеличением диаметра) в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного	модернизация квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	150,7; 200	894; 200	2022	2024	2024	855,771
97.								1102,7; 150	359,4; 150				
98.								65,4; 100	65,4; 100				
99.								21,3; 80	21,3; 80				
100.	3.1.15.	Модернизация (техническое перевооружение) распределительных тепловых сетей по ул. Говорова–Береговая от ТК 26 (АО «ТИЗОЛ») до конечного потребителя (увеличение диаметра) в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	40; 300	40; 300	2022	2024	2024	416,000
101.								440; 150	440; 150				
102.								187; 125	187; 125				
103.								409; 100	409; 100				
104.								18; 80	18; 80				
105.								885; 65	885; 65				
106.								30; 50	30; 50				
107.	3.1.16.	Модернизация (техническое перевооружение) распределительных тепловых сетей по ул. Декабристов от ТК 1-4 до конечного потребителя в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	170; 200	170; 200	2022	2024	2024	773,849
108.								268; 150	268; 150				
109.								120; 125	120; 125				
110.								275; 100	275; 100				
111.								20; 80	20; 80				
112.	3.1.17.	Модернизация распределительных тепловых сетей по ул. Береговая от ТК 2-13 до ТК 2-9 (с увеличением диаметра) в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	770; 250	660; 250	2023	2027	2027	2316,722
113.								460; 200	110; 200				
114.								203; 150	127; 150				
115.								253; 125	353; 125				
116.								1973; 100	385; 100				
117.								760,5; 80	190; 80				
118.								84; 65	0; 65				
119.								76,5; 50	56; 50				
120.								55; 40	0; 40				
121.	3.1.18.	Модернизация распределительных тепловых сетей по ул. Малышева от ТК 2-3 до конечного потребителя (увеличение диаметра) в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	0; 0	391; 200	2023	2027	2027	1185,000
122.								725; 150	183; 150				
123.								206; 125	154; 125				
124.								87; 100	54; 100				
125.								233; 80	198; 80				
126.								94,5; 65	0; 65				
127.								302,5; 50	90,5; 50				
128.								1,5; 40	0; 40				
129.								46,5; 32	10; 32				
130.	3.1.19.	Модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей от ТК 1-3-38 до разветвления на ул. 40 лет Октября, включая ответвления к жилым домам по ул. Декабристов, 11, 13, 15, 19, 21 и по ул. 40 лет Октября, 11А	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	30; 200	30; 200	2023	2027	2027	899,000
131.								195; 150	195; 150				
132.								15; 125	15; 125				
133.								185; 100	185; 100				
134.								95; 80	95; 80				
135.								230; 65	238; 65				
136.								40; 50	48; 50				
137.								16; 40	0; 40				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
138. 139. 140.	3.1.20.	Модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей от ТК 1-3-72 до ТК 1-3-79 с модернизацией ТК 1-3-71, с ответвлениями к жилым домам по ул. Пирогова, 8, 4, 2, к жилым домам по ул. Ильича, 3, 7, 9, 11, к зданиям по ул. Пирогова, 6, к зданиям центральной городской больницы по ул. Пирогова, 5	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	266; 150 30; 80 36; 50	266; 150 30; 80 36; 50	2023	2028	2028	736,968
141. 142. 143.	3.1.21.	Модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей от ТК 2-3-25 в сторону здания по ул. Малышева, 39, от ТК 2-3-25 до жилых домов по ул. Малышева, 47, 49, 53, 57, 55, от ТК 2-3-26 до ТК 2-3-27 и до складов по ул. Малышева	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	241; 150 125; 65 148; 50	241; 150 125; 65 148; 50	2023	2025	2025	851,013
144.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (Нижнетуринский ГО Свердловской области), в части передачи тепловой энергии												330 559,766
145. 146. 147.	3.1.22.	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, диаметр	м; мм	389; 350 944; 350 241; 300	389; 350 944; 350 241; 300	2021	2022	2022	40 928,000
148.	3.1.23.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск».. Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП № 48 по ул. Розы Люксембург, 3А	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, диаметр	м; мм	402; 250	402; 250	2022	2022	2022	23 336,000
149.	3.1.24.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	832; 700	832; 700	2022	2022	2022	65 539,000
150.	3.1.25.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП № 10 до жилых домов по проспекту Ильича, 5А, 5, 3/2, 3/1, по проспекту Космонавтов, 4, 6, 8, 10. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	973; 88	1338; 88	2022	2022	2022	43 896,046
151.	3.1.26.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 20 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	5300; 83	7232,9; 83	2022	2023	2023	126 162,500
152.	3.1.27.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 21 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	2944,9; 89	4016,2; 89	2022	2023	2023	92 504,670
153.	3.1.28.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 22 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	1583,1; 132	2110,8; 132	2022	2024	2024	1084,928
154.	3.1.29.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 23 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	2136,6; 72	2848,8; 72	2022	2023	2023	62 846,666

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
155.	3.1.30.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 37 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	2567,7; 95	3622,2; 95	2022	2023	2023	76 293,897
156.	3.1.31.	Модернизация ЦТП № 7 по ул. Ватутина, 48А. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск» регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация ЦТП в г. Первоуральск	-	тепловая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	2022	2025	2025	1380,990
157.	3.1.32.	Модернизация тепловых сетей с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	15700; 0	15700; 0	2022	2022	2022	64 444,333
158.	3.1.33.	Модернизация магистральных тепловых сетей: от ТК 47 до ЦТП № 3 по ул. Трубников, 31В и распределительных тепловых сетей от ЦТП № 3 до жилых домов по ул. Трубников, 31, 32, 33/20; проспекту Ильича, 22, 22А, 24, 24А, 26. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	1842; 0	1842; 0	2023	2023	2023	55 900,808
159.	3.1.34.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 8 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	2688; 0	2688; 0	2023	2023	2023	66 746,847
160.	3.1.35.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 31 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Первоуральск	-	протяженность, средневзвешенный условный диаметр	м; мм	6224; 0	6224; 0	2023	2023	2023	119 523,820
161.	Итого по ПП «Первоуральские тепловые сети» (ГО Первоуральск Свердловской области), в части передачи тепловой энергии												840 588,504
162.	3.1.36.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых камер с заменой ответственной арматуры ТК 10-1, ТК 10-2, ТК 13-40 по ул. Дзержинского и ул. Победы	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых камер в г. Лесном	-	протяженность, диаметр	м; мм	250; 250	250; 250	2021	2023	2023	20 213,000
163. 164. 165.	3.1.37.	Техническое перевооружение тепловых сетей в п. Горный: от ТК-51 до ТК-52; от ТК-52 до жилых домов по ул. 8 Марта, 6, 8; от ТК-46 до ТК-47 возле жилого дома по ул. Бажова, 11; от ТК-31 до угла поворота между жилыми домами по ул. Бажова, 7, 9	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	техническое перевооружение тепловых сетей в г. Лесном	-	протяженность, диаметр	м; мм	358; 50 150; 80 711; 100	358; 50 150; 80 711; 100	2022	2022	2022	25 138,860
166. 167. 168.	3.1.38.	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловой сети ГО «Город Лесной». Модернизация тепловых сетей в п. Таёжный: от узла ввода возле жилого дома № 3 по ул. Культуры до жилых домов № 17, 19 по ул. Зеленой; от ТК до жилого дома по ул. Центральной, 22	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Лесном	-	протяженность, диаметр	м; мм	96; 100 157,8; 65 72,4; 50	96; 100 157,8; 65 72,4; 50	2023	2023	2023	14 816,643
169. 170.	3.1.39.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на обратных трубопроводах сетевой воды Ду 600мм, Ду 700мм от узла врезки на территории Нижнетуринской ГРЭС до здания насосно-перекачивающей станции 350А	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Лесном	-	протяженность, диаметр	м; мм	1399,9; 600 1399,9; 700	1399,9; 600 1399,9; 700	2023	2023	2023	35 920,710

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
171.	3.1.40.	Реконструкция тепловой сети от ТК 32-4 до ТК 32-1	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	реконструкция тепловой сети в г. Лесном	-	протяженность, диаметр	м; мм	0,388; 500	0,388; 500	2023	2023	2023	1262,852
172.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области), в части передачи тепловой энергии												97 352,065
173.	3.1.41.	Модернизация тепловых камер на тепломагистрали М-43 с установкой секционирующих задвижек и дренажных узлов	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых камер в г. Екатеринбург	-	диаметр трубопровода	мм	Ду 800	Ду 800	2022	2023	2023	938,421
174.	3.1.42.	Модернизация тепломагистрали М-43 с переустройством газопровода высокого давления	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых сетей в г. Екатеринбург	-	протяженность, диаметр	м; мм	60; Ду 600	60; Ду 600	2023	2023	2023	600,329
175.	3.1.43.	Строительство тепловых сетей от камеры ТК-23а до ТК 388-23 (гидравлическая связь тепломагистрали М-43 и зоны теплоснабжения Академэнерго)	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство тепловых сетей в г. Екатеринбург	-	протяженность, диаметр	м; мм	0; 0	20; Ду 150	2023	2023	2023	157,413
176.	Итого г. Екатеринбург, в части передачи тепловой энергии												1696,163
177.	Всего по группе 3.1												1 270 196,499
178.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:												
179.	Мероприятия в части производства и передачи тепловой энергии												
180.	3.2.1.	Модернизация кубов воздухоподогревателя котлов (станционные № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену кубов воздухоподогревателя котлов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	320	320	2019	2022	2023	12 640,403
181.	3.2.2.	Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 8), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену узла «паросборная камера – выходные коллекторы пароперегревателя 4 ступени» котла № 8	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	320	320	2021	2022	2022	12 778,952
182.	3.2.3.	Модернизация автоматического регулирования возбуждения турбогенератора (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию цепей вторичной коммутации, принципиальные, принципиально–монтажные и монтажные электрические схемы системы возбуждения турбогенератора	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	МВт	100	100	2021	2023	2023	10 255,172
183.	3.2.4.	Реконструкция пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенератора (станционный № 2, 3), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенераторов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	МВт	100	100	2021	2023	2023	36 755,328
184.	3.2.5.	Модернизация магистрали растопочного пара в пределах турбогенератора (станционный № 5) и котла (станционный № 7), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену участка трубопровода магистрали растопочного пара в пределах котла № 7	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	п.м	78	78	2020	2022	2022	16 077,053
185.	3.2.6.	Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 5), Ново-Свердловская ТЭЦ Проект предусматривает замену паросборной камеры котла	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	320	320	2023	2023	2023	21 236,603
186.	3.2.7.	Модернизация схем управления насосами водопроводной воды с установкой частотно-регулируемого привода насосов водопроводной воды на Ново-Свердловской ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию схем управления насосами водопроводной воды с последующей установкой частотно-регулируемого привода насосов водопроводной воды на Ново-Свердловской ТЭЦ	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	мощность	кВ	6	6	2023	2023	2023	8042,723
187.	Итого по Ново-Свердловской ТЭЦ												117 786,234

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
188.	3.2.8.	Модернизация поверхностей нагрева боковых потолочных, прмежуточных экранов котла (станционный № 12), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену экранов водогрейного котла № 12	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	Гкал/ч	180	180	2021	2023	2023	68 605,526
189.	3.2.9.	Реконструкция установок горячего водоснабжения второй, третьей и пятой очередей, автоматизация установки горячего водоснабжения пятой очереди, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает реконструкцию и автоматизацию установки горячего водоснабжения пятой очереди на Свердловской ТЭЦ	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	1200	1600	2020	2023	2023	80 860,170
190.	3.2.10.	Модернизация поверхностей нагрева котла (станционный № 1), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену труб экранов, коллекторов, наложение тепловой изоляции и обмуровки топки котла	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	Гкал/ч	100	100	2020	2022	2022	52 976,270
191.	3.2.11.	Модернизация линий связи 6 кВ, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену физически устаревших кабелей на современные	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	мощность	кВ	6	6	2021	2024	2024	17 237,867
192.	3.2.12.	Модернизация схем питания энергетических котлов, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену трубопроводов и арматуры питательных линий от питательных электронасосов до входных задвижек энергетических котлов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	75	75	2023	2025	2025	403,276
193.	3.2.13.	Модернизация опасного производственного объекта «Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129». Техническое перевооружение технологических газопроводов котла типа ТП 150-34 (станционный № 8) приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил. Проект предусматривает установку запорной арматуры и автоматический контроль герметичности арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	150	150	2023	2023	2023	201,152
198.	3.2.14.	Модернизация опасного производственного объекта «Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129». Техническое перевооружение технологических газопроводов котла типа ТП 150-34 (станционный № 9) приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры котлов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	150	150	2023	2023	2023	202,124
199.	3.2.15.	Модернизация трубопроводов сетевой воды контура магистрали М–6 на водогрейные котлы (станционные № 1, 2, 3, 4) котельной второй очереди, сетевые насосы (станционные № 6, 7, 8, 9, 10, 11) котельной пятой очереди, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену трубопровода сетевой воды	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	давление	Мпа	4	4	2023	2023	2023	403,276
200.	3.2.16.	Модернизация инженерно–технических средств охраны и охранного видеонаблюдения основной площадки Свердловской ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию инженерно–технических средств охраны и охранного видеонаблюдения основной площадки на Свердловской ТЭЦ	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	количество	шт.	12	57	2023	2023	2023	21 628,715
201.	Итого по Свердловской ТЭЦ												242 518,376
202.	3.2.17.	Модернизация стволов металлических дымовых труб (станционные № 1, 2, 3, 4), Гурзуфская котельная. Проект предусматривает замену стволов дымовых труб на трубы, изготовленные из коррозионностойкого материала	обеспечение надежности работы котельной	Гурзуфская котельная	-	протяженность	м	37	37	2015	2022	2022	13 990,820
203.	3.2.18.	Техническое перевооружение газорегуляторного пункта Гурзуфской котельной. Проект предусматривает замену устаревшего оборудования газорегуляторного пункта	обеспечение надежности работы котельной	Гурзуфская котельная	-	количество	шт.	2	2	2023	2023	2023	1057,062
204.	3.2.19.	Реконструкция распределительного устройства 0,4 кВ распределительного пункта – 447. Проект предусматривает выполнение проектно–изыскательских работ по замене изношенного существующего оборудования	обеспечение надежности работы котельной	Гурзуфская котельная	-	мощность	кВ	0,4	0	2023	2023	2023	437,000
205.	Итого по Гурзуфской котельной												15 484,882

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
206.	3.2.20.	Реконструкция поверхностей нагрева водогрейных котлов типа ПТВМ–100 (станционные № 1, 2, 3), Кировская котельная. Проект предусматривает выполнение пакетов нижней конвективной части из змеевиков с гладкими трубами, выполнение пакетов верхней конвективной части из змеевиков с оребренными трубами и размещение реконструированной конвективной части в пределах заводской компановки	обеспечение надежности работы котельной	Кировская котельная	-	производитель–ность	Гкал/ч	100	100	2020	2023	2023	53 150,000
207.	3.2.21.	Модернизация газопроводов и газового оборудования водогрейного котла типа ПТВМ–100 (станционный № 3), Кировская котельная. Проект предусматривает мероприятия по приведению газопроводов и газового оборудования котла № 3 в соответствие требованиям федеральных норм и правил	обеспечение надежности работы котельной	Кировская котельная	-	производитель–ность	Гкал/ч	100	100	2020	2023	2023	33 837,000
208.	3.2.22.	Модернизация узлов учёта газа. Проект предусматривает замену узлов учета газа	обеспечение надежности работы котельной	Кировская котельная	-	количество	шт.	0	1	2023	2023	2023	1008,620
209.	Итого по Кировской котельной												87 995,620
210.	3.2.23.	Модернизация системы химической обработки подпиточной воды, котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает установку частотного регулирования существующих насосов и установку бака подпиточной воды	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	объем	м³	0	20	2021	2023	2023	2400,000
211.	3.2.24.	Реконструкция схемы отпуска тепловой энергии от котельной Кольцово. Объединение трубопроводов на территории котельной. Техническое перевооружение опасного производственного объекта регистрационный № А02–91244–0146. Проект предусматривает реконструкцию схемы отпуска тепловой энергии от котельной Кольцово с объединением группы трубопроводов на территории котельной	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	количество	шт.	0	1	2023	2023	2023	3500,000
212.	3.2.25.	Модернизация котельной Кольцово. Разработка схемы аварийной подпитки теплосети. Проект предусматривает модернизацию котельной Кольцово с разработкой схемы аварийной подпитки теплосети	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	объем	м³	70	370	2023	2023	2023	13 519,000
213.	3.2.26.	Модернизация котельной Кольцово, с установкой газопоршневого агрегата для обеспечения электрических собственных нужд. Проект предусматривает модернизацию котельной Кольцово для обеспечения электрических собственных нужд	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	мощность	кВ	0,4	0	2023	2023	2023	3543,000
214.	3.2.27.	Модернизация системы освещения котельной Кольцово. Проект предусматривает модернизацию системы освещения котельной Кольцово	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	количество	шт.	188	188	2023	2023	2023	1213,000
215.	Итого по котельной в п. Кольцово												24 175,000
216.	3.2.28.	Модернизация системы автоматической пожарной сигнализации главного корпуса, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает установку системы пожарной сигнализации	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	площадь	м²	1008	1008	2018	2022	2022	1723,342
217.	3.2.29.	Модернизация узла учета тепла, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает замену узла учета тепла	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	точность	%	100	100	2022	2024	2024	349,512
218.	3.2.30.	Модернизация химической лаборатории. Установка вытяжного шкафа. Проект предусматривает установку нового вытяжного шкафа в химической лаборатории	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	производитель–ность	м³	0	1,415	2023	2023	2023	4115,865
219.	3.2.31.	Модернизация газорегуляторного пункта. Проект предусматривает замену оборудования газорегуляторного пункта	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	давление	атм	3/08	3/08	2023	2023	2023	355,851
220.	3.2.32.	Модернизация мостового крана насосной станции объединенного водоснабжения. Проект предусматривает замену мостового крана насосной станции	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	грузоподъем–ность	т	10	10	2023	2023	2023	356,708
221.	3.2.33.	Реконструкция системы вентиляции водогрейной котельной. Проект предусматривает обновление систем вентиляции водогрейной котельной	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	объем	м³	27 270	27 270	2023	2023	2023	214,368
222.	3.2.34.	Реконструкция хозяйственно-фекальной канализации. Проект предусматривает реконструкцию хозяйственно-фекальной канализации	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	производитель–ность	м³/сут.	0	35	2023	2023	2023	355,851

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
223.	3.2.35.	Модернизация сетевых насосов с установкой частотно-регулируемого привода. Проект предусматривает установку сетевых насосов с установкой частотно-регулируемого привода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	производитель–ность	м³	2500	2500	2023	2023	2023	30 001,537
224.	Итого по ТЭЦ ТМЗ												37 473,034
225.	3.2.36.	Модернизация котельной по ул. Складской проезд, 4 с организацией водоподготовительной установки подпитки тепловой сети. Проект предусматривает модернизацю котельной с организацией водоподготовительной установки подпитки тепловой сети	обеспечение надежности работы котельной	котельная ул. Складской проезд, 4	-	производитель–ность	т/ч	25	200	2022	2022	2022	88 897,615
226.	Итого по котельной ул. Складской проезд, 4												88 897,615
227.	3.2.37.	Модернизация котла № 2 котельной ул. Миномётчиков, 13. Проект предусматривает замену устаревшего оборудования теплотехнического контроля и автоматики на современные аппаратные средства (первичные и вторичные преобразователи)	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	производитель–ность	Гкал/ч	30	30	2021	2023	2023	11 800,057
228.	3.2.38.	Модернизация и автоматизация газовой котельной по ул. 8 Марта, 202. Проект предусматривает автоматизацю технологических процессов котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	кВ	45	45	2023	2023	2023	17 550,000
229.	3.2.39.	Модернизация бакового хозяйства. Обваловка баков–аккумуляторов котельной пер. Базовый, 62 Проект предусматривает обустройство обваловки баков–аккумуляторов в соответствии с требонаниями федеральных норм и правил	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	площадь	м²	43	43	2019	2022	2022	936,240
230.	3.2.40.	Модернизация котельной, переулок Базовый. Проект предусматривает модернизацию котельного оборудования с установкой шкафов автоматики	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	кВ	79	79	2022	2022	2022	4990,000
231.	3.2.41.	Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной взамен газовой котельной (станционный № 16) по ул. Изоплитная, 23. Проект предусматривает строительство автоматизированной блочно–модульной котельной взамен устаревшей газовой котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	0	16	2021	2022	2022	20 430,000
232.	3.2.42.	Модернизация (техническое перевооружение) системы газопотребления и средств автоматики в котельной западной фильтровальной станции, Московский тракт, 11 километр. Проект предусматривает модернизацию котельной с установкой средств автоматики и защит с организацией передачи данных на диспетчерский пульт	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	4,8	5	2023	2025	2025	414,836
233.	3.2.43.	Автоматизация котла типа ДКВР 4/13 (станционный № 3) в котельной на ул. Ленина, 50 в с. Горный щит. Проект предусматривает автоматизацию котла	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	15,9	16	2023	2023	2023	3206,242
234.	3.2.44.	Автоматизация котельной по ул. Школьная, 9А в п. Сысерть. Проект предусматривает автоматизацию технологических процессов в котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	2023	2023	2023	10 482,020
235.	3.2.45.	Модернизация системы охранно-пожарной сигнализации, молниезащиты котельная по ул. Каменотесов, 11А. Проект предусматривает модернизацию системы охранно-пожарной сигнализации в котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	площадь	м²	429,9	429,9	2023	2025	2025	3302,903
236.	3.2.46.	Модернизация системы пожаротушения котельной по ул. Минометчиков, 13. Проект предусматривает замену оборудования системы пожаротушения в котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	площадь	м²	4215,1	4215,1	2023	2025	2025	690,718
237.	3.2.47.	Мероприятия по повышению эффективности котельной в п. Шабры, ул. Садовая, 8А. Проект предусматривает проведение мероприятий, направленных на повышение эффективности котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	2,45	2,45	2023	2025	2025	1574,934
238.	3.2.48.	Автоматизация котельной № 9, ул. Алтайская, 64А. Проект предусматривает мероприятия по автоматизации технологических процессов в котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	16,6	16,6	2023	2025	2025	688,000
239.	3.2.49.	Мероприятия по повышению эффективности котельной по ул. Верстовая, 2А. Проект предусматривает комплекс мероприятий, направленных на повышение эффективности котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	19,5	19,5	2023	2025	2025	748,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
240.	3.2.50.	Замена существующей котельной по ул. Животноводов, 16А на новую газовую блочно-модульную котельную. Проект предусматривает замену устаревшей котельной на новую блочно-модульную котельную	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	2023	2025	2025	1885,000
241.	3.2.51.	Модернизация котельной на ул. Бисертская, 132, с установкой газопоршневого агрегата для обеспечения электрических собственных нужд. Проект предусматривает модернизацию существующей котельной, с дальнейшей устновкой газопоршневого агрегата для обеспечения собственных нужд котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	25,5	25,5	2023	2025	2025	770,000
242.	3.2.52.	Модернизация котельной с установкой газопоршневого агрегата для обеспечения электрических собственных нужд, с. Горный щит, ул. Ленина, 50. Проект предусматривает модернизацию существующей котельной, с дальнейшей устновкой газопоршневого агрегата для обеспечения собственных нужд котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	мощность	Гкал/ч	15,9	15,9	2023	2025	2025	900,000
243.	3.2.53.	Реконструкция кровли котельной «Первомайская» для нужд Первомайской котельной «Центральные котельные г. Екатеринбурга». Проект предусматривает замену кровли здания в целях недопущения обрушения кровли и выхода из строя основного оборудования	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	площадь	м²	458,2	458,2	2023	2023	2023	5000,000
244.	3.2.54.	Организация объеденной системы газопотребления. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления производственной площадки «Центральные котельные г. Екатеринбурга» регистрационный № А02–91244–0147». Проект предусматривает организацию объединенной системы газопотребления центральных котельных г. Екатеринбург	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	длина	м	0	10	2023	2023	2023	2667,000
245.	Итого по локальным котельным												88 035,950
244.	3.2.55.	Модернизация входного узла комплексного воздухоочистительного устройства, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию системы подогрева воздуха комплексного воздухоочистительного устройства блока парогазовой установки	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	расход	м³/с	454	454	2021	2023	2023	2742,015
245.	3.2.56.	Модернизация газо-воздушного тракта паровых котлов, первый, второй пусковые комплексы, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию воздуховода выходного патрубка дутьевого вентилятора и схемы подачи воздуха в котел	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	производитель–ность	т/ч	10	10	2021	2023	2023	1698,495
246.	3.2.57.	Модернизация газо–дожимного компрессора (станционный № 2) с заменой входного направляющего аппарата, первый пусковой комплекс, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает установку входного направляющего аппарата с новой конструкцией газового канала на компрессор	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	производитель–ность	МВт	230	230	2022	2024	2024	9309,092
247.	3.2.58.	Модернизация автоматизированной системы управления технологическим процессом блока парогазовой установки 230 МВт, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает установку современной автоматизированной системы управления энергетическим оборудованием	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	производитель–ность	МВт	230	230	2022	2024	2024	1732,300
248.	3.2.59.	Реконструкция мест хранения трубной продукции, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает строительство площадки хранения трубной продукции с установкой средств механизации	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	площадь	м²	300	300	2020	2022	2022	543,923
249.	3.2.60.	Реконструкция освещения наружнего периметра, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает установку по периметру ограждения дополнительных светодиодных светильников	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	протяженность	п.м	1402	1402	2022	2024	2024	587,258
250.	3.2.61.	Реконструкция системы контроля доступа в инженерно лабораторный комплекс, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает организацию контрольно–пропускного пункта	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	протяженность	п.м	1402	1402	2022	2024	2024	1038,953

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
251.	3.2.62.	Модернизация системы автоматизированной системы управления технологическими процессами блока парогазовой установки 230 МВт (реализация программного обеспечения и методического обеспечения, подбора льтернативы для программно–технического комплекса «КВИНТ»). Проект предусматривает замену оборудования системы автоматизированной системы управления технологическими процессами	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	мощность	МВт	250	250	2022	2023	2023	1698,495
252.	Итого по ТЭЦ Академическая												19 350,531
253.	Итого по СЦТ г. Екатеринбурга												721 717,242
254.	3.2.63.	Реконструкция бака химически очищенной воды (станционный № 1), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает установку бака химически очищенной воды объемом 400 м³ с подключением к существующим трубопроводам химически очищенной воды	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	объем	м³	400	400	2021	2023	2023	16 667,422
255.	3.2.64.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 1) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производитель–ность	Гкал/ч	100	100	2020	2022	2022	12 110,210
256.	3.2.65.	Модернизация котла (станционный № 8) с заменой газоходов от трубчатого воздухоподогревателя первой ступени до дымососа, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену четырех кубов нижнего ряда трубчатого воздухоподогревателя первой ступени и металлоконструкций наружной стены газохода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	75	75	2020	2022	2022	6412,76
257.	3.2.66.	Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 3) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	75	75	2020	2022	2022	37 780,658
258.	3.2.67.	Модернизация котла (станционный № 7) с заменой трубчатого воздухоподогревателя 1 ступени верхний ряд, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену изношенного воздухоподогревателя на новый	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	75	75	2020	2022	2022	6850,437
259.	3.2.68.	Модернизация котла (станционный № 7) с заменой водяного экономайзера 2 ступени с коллекторами, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену поверхностей нагрева котла на новые	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	75	75	2020	2022	2022	2504,311
260.	3.2.69.	Реконструкция бака химически очищенной воды (станционный № 2), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену бака химически очищенной воды объемом 400 м³	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	объем	м³	400	400	2022	2024	2024	393,817
261.	3.2.70.	Модернизация промышленной площадки с устновкой контрольных скважин-пьезометров и глубинных реперов, первый пусковой комплекс, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает установку двух глубинных реперов и скважин-пьезометров	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	количество	шт./м	20х230	20х230	2005	2022	2022	361,876
262.	3.2.71.	Модернизация бойлерной установки второй пусковой комплекс, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию существующей бойлерной установки	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	площадь поверхности теплообмена	м²	500	550	2023	2023	2023	17 022,328
263.	3.2.72.	Модернизация котлов (станционные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой газоходов и контактных теплообменников, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену газоходов котлов и контактных теплообменников	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	5	8	2023	2023	2023	1372,767
264.	3.2.73.	Модернизация щита постоянного тока с реконструкцией аккумуляторной батареи, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию щита постоянного тока с заменой аккумуляторной батареи	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	емкость	А/ч	450	450	2023	2023	2023	980,548

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
265.	3.2.74.	Модернизация основных бойлеров № 2, 3, 5 на один подогреватель сетевой воды объемом 500 м³, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию основных бойлеров на одном подогревателе сетевой воды	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	объем	м³	500	550	2023	2023	2023	23 509,722
266.	3.2.75.	Модернизация котлов (станционные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию котлов с заменой теплоизволяции и обмуровки топки	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производитель–ность	т/ч	75	75	2023	2023	2023	980,548
267.	Итого по Первоуральской ТЭЦ												126 947,403
268.	3.2.76.	Реконструкция ОРУ–110 кВ, ОРУ–220 кВ, Нижнетуринская ГРЭС. Проект предусматривает реконструкцию открытого распределительного устройства 110 кВ, с заменой разъединителей типа РНДЗ и типа SONG на горизонтально–поворотные, в комплекте с двигательными приводами	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуринской ГРЭС	-	мощность	МВт	110	110	2020	2023	2023	11 002,091
269.	Итого по Нижнетуринской ГРЭС												11 002,091
270.	3.2.77.	Реконструкция насосно-подкачивающей станции № 4 рядом со зданием детского сада «Золотой петушок» по ул. Карла Маркса, 65 в г. Нижняя Тура Проект предусматривает установку насосных агрегатов и вспомогательного оборудования насосной станции	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	реконструкция насосно–подкачивающей станции № 4 г. Нижняя Тура	-	производитель–ность	м³/ч	95	95	2021	2022	2022	4480,552
271.	3.2.78.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Сигнальный, ул. Клубная, 45 Проект предусматривает установку узлов учета	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Сигнальный	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,16	5,16	2021	2022	2022	6534,666
272.	3.2.79.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Финского жилого комплекса п. Ис, ул. Молодежная, 2 Проект предусматривает установку узлов учета	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) котельной Финского жилого комплекса п. Ис	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,6	3,6	2021	2022	2022	4949,112
273.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (Нижнетуринский ГО Свердловской области), в части производства тепловой энергии												15 964,330
274.	3.2.80.	Модернизация баков–аккумуляторов в бойлерной № 1. Установка бака герметизирующей жидкости для закачки и откачки герметика	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация бойлерной № 1 г. Лесной	-	объем	м³	0	10	2022	2022	2022	1951,057
275.	3.2.81.	Модернизация системы автоматизации и диспетчеризации объектов системы теплоснабжения ГО «Город Лесной» Свердловской области	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	автоматизация и диспетчеризация объектов системы теплоснабжения ГО «Город Лесной» Свердловской области	-	количество объектов	шт.	4	4	2022	2023	2023	32 494,729
276.	3.2.82.	Модернизация баков-аккумуляторов в бойлерной № 1. Обваловка территории бакового хозяйства	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация бойлерной № 1 г. Лесной	-	объем	м³	0	1000	2023	2023	2023	1256,011
277.	3.2.83.	Модернизация опасного производственного объекта «Котельная Нижнетуринского детского дома-интерната». Модернизация котельной в п. Ёлкино. Проект предусматривает модернизацию котельной в п. Ёлкино с заменой котельного оборудования и автоматизацией для Нижнетуринского детского дома-интерната	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация котельной в п. Ёлкино	-	количество объектов	шт.	1	1	2023	2023	2023	1316,000
278.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области), в части производства тепловой энергии												37 017,797
279.	Итого по мероприятиям в части производства тепловой энергии												912 648,863

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
280.	Мероприятия в части подготовки теплоносителя												
281.	3.2.84.	Модернизация группы насосов для повышения качества теплоносителя, Нижнетуринская ГРЭС. Проект предусматривает установку насосного оборудования	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуринской ГРЭС	-	производитель–ность	м³/ч	1400	1400	2021	2023	2023	13 000,000
282.	Итого по Нижнетуринской ГРЭС												13 000,000
283.	Итого по мероприятиям в части подготовки теплоносителя												13 000,000
284.	Всего по группе 3.2												925 648,863
285.	Всего по группе 3												2 195 845,362
286.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
287.	Всего по группе 4												
288.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
289.	Всего по группе 5												
290.	Итого по программе на 2022–2023 годы												2 564 425,573

Список используемых сокращений:
% – процент;
А/ч – ампер в час;
АО – акционерное общество;
атм – атмосфера;
г. – город;
Гкал/ч – гигакалория в час;
ГО – городской округ;
ГРЭС – государственная районная электростанция;
Ду – диаметр условный;
кВ – киловольт;
М – магистраль;
м – метр;
м² – квадратный метр;
м³ – кубический метр;
м³/с – кубический метр в секунду;
м³/сут. – кубический метр в сутки;
м³/ч – кубический метр в час;
МВт – мегаватт;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
НТГО – Нижнетуринский городской округ;
НТГРЭС – Нижнетуринская городская районная электростанция;
НТЭАЗ – Нижнетуринский электроаппаратный завод;
ООО – общество с ограниченной ответственностью;
ОРУ – открытое распределительное устройство;
п. – поселок;
п.м – погонный метр;
ПП – производственная площадка;
ПТВМ – пиковый теплофикационный водогрейный на мазуте;
РНДЗ – разъединитель наружной установки, двухколонковый, с заземляющими ножами;
т – тонна;
т/ч – тонна в час;
ТК – тепловая камера;
ТМЗ – Турбомоторный завод;
ТП – тепловой пункт;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица;
УТ – узел трубопровода;
ФГУП – федеральное государственное унитарное предприятие;
ЦТП – центральный тепловой пункт;
шт. – штука;
шт./м – штука на метр.

Таблица 2

ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Номер строки	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 (ед./км)			количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./(Гкал/ч))			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)			отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м), ((т/год)/кв. м)			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (тыс.Гкал/год), (тонн/год)		
		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение	
			2022 год	2023 год		2022 год	2023 год		2022 год	2023 год		2022 год	2023 год		2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Ново-Свердловская ТЭЦ	-	-	-	0	0	0	169,80	169,80	169,80	-	-	-	-	-	-
2.	Свердловская ТЭЦ	-	-	-	0	0	0	169,70	169,70	169,70	-	-	-	-	-	-
3.	Первоуральская ТЭЦ	-	-	-	0	0	0	164,80	164,80	164,80	-	-	-	-	-	-
4.	ТЭЦ ТМЗ	-	-	-	0	0	0	168,70	168,70	168,70	-	-	-	-	-	-
5.	Кировская котельная	-	-	-	0	0	0	173,10	173,10	173,10	-	-	-	-	-	-
6.	Гурзуфская котельная	-	-	-	0	0	0	155,50	155,50	155,50	-	-	-	-	-	-
7.	Котельная в пос. Кольцово	-	-	-	0	0	0	154,50	154,50	154,50	-	-	-	-	-	-
8.	Котельная по адресу: ул. Складской проезд, 4	-	-	-	0	0	0	157,18	157,18	157,175	-	-	-	-	-	-
9.	Нижнетуринская ГРЭС	-	-	-	0	0	0	155,00	155,00	155,00	-	-	-	-	-	-
10.	ТЭЦ Академическая	-	-	-	0	0	0	154,00	154,00	154,10	-	-	-	-	-	-
11.	Локальные котельные	-	-	-	0	0	0	166,70	166,70	166,70	-	-	-	-	-	-
12.	Котельная, расположенная на ул. Кишиневской, строение 56	-	-	-	0	0	0	159,46	159,46	159,46	-	-	-	-	-	-
13.	Котельная, расположенная на ул. Коуровской, строение 22а	-	-	-	0	0	0	174,73	174,73	174,73	-	-	-	-	-	-
14.	Котельная, расположенная на ул. Первомайской, строение 71б	-	-	-	0	0	0	167,78	167,78	167,78	-	-	-	-	-	-
15.	Котельная, расположенная на ул. Луганской, строение 27	-	-	-	0	0	0	167,27	167,27	167,27	-	-	-	-	-	-
16.	Централизованная система теплоснабжения города Нижняя Тура	4,08	4,08	3,93	-	-	-	0	0	0	3,42	3,42	3,33	102,17	102,17	99,68
17.											4,00	4,00	4,00	119,46	119,46	119,46
18.	Централизованная система теплоснабжения в пос. Ис от центральной отопительной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, пос. Ис, ул. Артёма, строение 76а	4,08	4,08	3,93	-	-	-	181,6	181,6	160,3	3,43	3,43	3,43	25,63	25,63	25,63
19.											2,70	2,70	2,70	20,19	20,19	20,19
20.	Централизованная система теплоснабжения в пос. Ис от котельной Финского жилого комплекса, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, пос. Ис, ул. Молодежная, строение 10б	4,08	4,08	3,93	-	-	-	182,8	182,8	178,6	4,26	4,26	4,26	3,18	3,18	3,18
21.											1,01	1,01	1,01	0,76	0,76	0,76
22.	Централизованная система теплоснабжения в пос. Косья от центральной отопительной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, пос. Косья, ул. Нагорная, строение 7а	4,08	4,08	3,93	-	-	-	228,0	228,0	160,3	2,28	2,28	2,28	0,38	0,38	0,38
23.											0,37	0,37	0,37	0,06	0,06	0,06
24.	Централизованная система теплоснабжения в пос. Косья от школьной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, пос. Косья, ул. Ленина, строение 35а	4,08	4,08	3,93	-	-	-	160,3	160,3	160,3	3,43	3,43	3,43	0,16	0,16	0,16
25.											0,64	0,64	0,64	0,03	0,03	0,03
26.	Централизованная система теплоснабжения в деревне Большая Именная от котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, дер. Большая Именная, ул. Юбилейная, строение 1а	4,08	4,08	3,93	-	-	-	160,3	160,3	160,3	1,52	1,52	1,52	0,07	0,07	0,07
27.											0,17	0,17	0,17	0,01	0,01	0,01
28.	Централизованная система теплоснабжения в пос. Сигнальный от котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, пос. Сигнальный, ул. Клубная, строение 45	4,08	4,08	3,93	-	-	-	168,1	168,1	168,1	3,27	3,27	3,27	5,59	5,59	5,59
29.											2,42	2,42	2,42	4,13	4,13	4,13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
30.	Централизованная система теплоснабжения по городскому округу «Город Лесной» Свердловской области	0,168	0,168	0,167	-	-	-	-	-	-	1,45	1,45	1,45	67,41	67,41	67,41
31.											9,8	9,8	9,8	454,19	454,19	454,19
32.	Котельная пос. Чащавита городского округа «Город Лесной» Свердловской области	0,168	0,168	0,167	0	0	0	160,0	160,0	160,0	2,55	2,55	2,55	2,223	2,223	2,223
33.											1,08	1,08	1,08	0,945	0,945	0,945
34.	Котельная пос. Елкино городского округа «Город Лесной» Свердловской области	0,168	0,168	1,167	0	0	0	158,16	158,16	158,16	1,6	1,6	1,6	0,273	0,273	0,273
35.											0,97	0,97	0,97	0,166	0,166	0,166
36.	Централизованная система теплоснабжения города Первоуральск	0,5	0,5	0,48	-	-	-	-	-	-	3,58	3,58	3,43	224,11	224,11	215
37.											6,12	6,12	6,13	383,22	383,22	383,58
38.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Билимбай, ул. Карла Маркса, д. 73а	0,56	0,56	0,56	-	-	-	178,61	178,61	178,61	1,98	1,98	1,98	2,55	2,55	2,55
39.											1,77	1,77	1,77	2,28	2,28	2,28
40.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Билимбай, ул. Вайнера, д. 18	0,54	0,54	0,54	0	0	0	179,42	179,42	179,42	2,68	2,68	2,68	3,671	3,671	3,671
41.											1,11	1,11	1,11	1,529	1,529	1,529
42.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, дер. Крылосово, ул. Ленина, д. 1б	0,73	0,73	0,73	0	0	0	182,04	182,04	182,04	2,2	2,2	2,2	1,405	1,405	1,405
43.											1,70	1,70	1,7	1,085	1,085	1,085
44.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Битимка, ул. Совхозная, д. 2а	1,18	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	1,8	1,8	1,8	0,393	0,393	0,393
45.											1,58	1,58	1,58	0,346	0,346	0,346
46.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной школы № 40, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Битимка, ул. Паром, д. 2а	0	0	0	0	0	0	253,4	253,4	253,40	2,37	2,37	2,37	0,041	0,041	0,041
47.											1,20	1,20	1,2	0,021	0,021	0,021
48.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Вересовка, ул. Вересовка, д. 29а	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	2,43	2,43	2,43	1,763	1,763	1,763
49.											1,45	1,45	1,45	1,055	1,055	1,055
50.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 1, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, пос. Кузино, ул. Машинистов, д. 31	0,52	0,52	0,52	0	0	0	239,73	239,73	239,73	2,23	2,23	2,23	0,95	0,95	0,95
51.											1,48	1,48	1,48	0,63	0,63	0,63
52.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 2, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, пос. Кузино, ул. Красноармейская, д. 53	2,45	2,45	2,45	0	0	0	244,31	244,31	244,31	2,61	2,61	2,61	0,13	0,13	0,13
53.											0,68	0,68	0,68	0,03	0,03	0,03
54.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, село Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы, д. 17	0,71	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	2,48	2,48	2,48	1,22	1,22	1,22
55.											1,14	1,14	1,14	0,564	0,564	0,564
56.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, железнодорожная станция «Хрустальная», турбаза «Хрустальная»	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	3,18	3,18	3,18	0,463	0,463	0,463
57.											1,06	1,06	1,06	0,154	0,154	0,154
58.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Решеты	0,85	0,85	0,85	0	0	0	245,98	245,98	245,98	2,28	2,28	2,28	0,741	0,741	0,741
59.											2,06	2,06	2,06	0,668	0,668	0,668
60.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Билимбай, площадь Свободы	0,51	0,51	0,51	-	-	-	-	-	-	1,64	1,64	1,64	1,5	1,5	1,5
61.											1,46	1,46	1,46	1,34	1,34	1,34
62.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Кузино, ул. Красноармейская, д. 16	0,85	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-	2,31	2,31	2,31	0,32	0,32	0,32
63.											0,64	0,64	0,64	0,09	0,09	0,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
64.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной станции Коуровка, расположенной по адресу: 623100, Свердловская область, городской округ Первоуральск, станция Коуровка, ул. Железнодорожников	3,18	3,18	3,18	-	-	-	-	-	-	3,04	3,04	3,04	0,11	0,11	0,11
65.											0,59	0,59	0,59	0,02	0,02	0,02
66.	Централизованная система теплоснабжения, расположенная по адресу: 620016, Свердловская область, г. Екатеринбург, район Академический	0,121	0,121	0,113	-	-	-	-	-	-	2,18	2,18	2,18	34,568	34,568	34,568

Список используемых сокращений:
(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;
(т/год)/кв. м – тонн в год на квадратный метр;
г. – город;
Гкал/год – гигакалория в год;
Гкал/ч – гигакалория в час;
ГРЭС – государственная районная электростанция;
д. – дом;
дер. – деревня;
ед./(Гкал/ч) – единица на гигакалорию в час;
ед./км – единица на километр;
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;
км – километр;
обл. – область;
пос. – поселок;
тонн/год – тонн в год;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица.

Таблица 3

ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2022–2023 ГОДЫ

Номер строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источник финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС		
			всего на период 2022–2023 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
				2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
1.	Мероприятия, в части строительства новых тепловых сетей в целях подключения потребителей				
2.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Жилая застройка в границах улиц Верхнеуфалейская – Ручейная – Евгения Савкова – Тенистая в Верх-Исетском районе г. Екатеринбурга. Жилой дом № 13»	всего в том числе:	7558,612	7441,612	117,000
3.		прибыль	0,000	0,000	0,000
4.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
5.		плата за подключение (технологическое присоединение)	7558,612	7441,612	117,000
6.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
7.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
8.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Жилая застройка в границах улиц Суходольской – Тенистой – Верхнеуфалейской – Хрустальногорской в г. Екатеринбурге. Квартал 3.1. Этап 1» (заявитель – ООО «Специализированный застройщик «РИО 4»)	всего в том числе:	14 284,557	14 167,557	117,000
9.		прибыль	0,000	0,000	0,000
10.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
11.		плата за подключение (технологическое присоединение)	14 284,557	14 167,557	117,000
12.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
13.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
14.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Комплекс многоэтажных жилых домов на земельном участке по ул. Тенистой в г. Екатеринбурге. Жилые дома № 1, № 2 по ПЗУ» (заявитель – ООО «АстраИнвестСтрой»)	всего в том числе:	16 651,156	16 534,156	117,000
15.		прибыль	0,000	0,000	0,000
16.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
17.		плата за подключение (технологическое присоединение)	16 651,156	16 534,156	117,000
18.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
19.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
20.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Жилая застройка в границах улиц Суходольской – Тенистой – Верхнеуфалейской – Хрустальногорской в Верх-Исетском районе г. Екатеринбург. Квартал 3.1, 2 этап строительства» (заявитель – ООО «Специализированный застройщик «РИО»)	всего в том числе:	13 333,470	13 216,470	117,000
21.		прибыль	0,000	0,000	0,000
22.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
23.		плата за подключение (технологическое присоединение)	13 333,470	13 216,470	117,000
24.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
25.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
26.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Многоэтажная жилая застройка со встроенно–пристроенными нежилыми помещениями в районе улиц Суходольская – Тенистая – Верхнеуфалейская – Хрустальногорская в Верх-Исетском районе г. Екатеринбурга. Участок 21» (заявитель – ООО Специализированный застройщик «Атомстройкомплекс – Суходольская»)	всего в том числе:	10 250,230	10 133,230	117,000
27.		прибыль	0,000	0,000	0,000
28.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
29.		плата за подключение (технологическое присоединение)	10 250,230	10 133,230	117,000
30.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
31.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
32.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Здание автосервиса» по адресу: город Екатеринбург, ул. Рябинина (заявитель – ООО «Трейд Сервис»)	всего в том числе:	3597,418	0,000	3597,418
33.		прибыль	0,000	0,000	0,000
34.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
35.		плата за подключение (технологическое присоединение)	3597,418	0,000	3597,418
36.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
37.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
38.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Торговый центр в квартале № 31 планировочного района «Академический» в городе Екатеринбурге», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0313010:395 по адресу: Свердловская область, город Екатеринбург, ул. Суходольская, в 420 метрах на восток от ориентира дом № 200 (заявитель – ООО УК «Аурум Инвестмент»)	всего в том числе:	5105,837	0,000	5105,837
39.		прибыль	0,000	0,000	0,000
40.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
41.		плата за подключение (технологическое присоединение)	5105,837	0,000	5105,837
42.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
43.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
44.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов», расположенного по адресу: Свердловская область, город Екатеринбург, ул. Евгения Савкова – Новая, 4 – Верхнеуфалейская, кадастровый номер земельного участка 66:41:0313010:16449 (заявитель – ООО «Алсет»)	всего в том числе:	60 104,309	0,000	60 104,309
45.		прибыль	0,000	0,000	0,000
46.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
47.		плата за подключение (технологическое присоединение)	60 104,309	0,000	60 104,309
48.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
49.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
50.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Комплекс производственных и складских помещений» по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Евгения Савкова – Новая, 4 – Верхнеуфалейская, кадастровый номер земельного участка 66:41:0313010:16445 (заявитель – ООО «Алсет»)	всего в том числе:	15 784,490	0,000	15 784,490
51.		прибыль	0,000	0,000	0,000
52.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
53.		плата за подключение (технологическое присоединение)	15 784,490	0,000	15 784,490
54.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
55.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
56.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Торгово-развлекательный центр и торгово-складской объект» на земельном участке: Российская Федерация, Свердловская область, город Екатеринбург, ул. Евгения Савкова – Новая, 4 – Верхнеуфалейская, кадастровый номер 66:41:0313010:16443 (заявитель – ООО «Алсет»)	всего в том числе:	28 313,560	0,000	28 313,560
57.		прибыль	0,000	0,000	0,000
58.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
59.		плата за подключение (технологическое присоединение)	28 313,560	0,000	28 313,560
60.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
61.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
62.	Итого по г. Екатеринбургу	всего в том числе:	174 983,639	61 493,025	113 490,614
63.		прибыль	0,000	0,000	0,000
64.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
65.		плата за подключение (технологическое присоединение)	174 983,639	61 493,025	113 490,614
66.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
67.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
68.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом», расположенный по адресу: г. Первоуральск, ул. Папанинцев, в 27,5 метрах на север от дома № 20 (заявитель – ООО «Досуг сервис»)	всего в том числе:	10 153,142	1015,314	9137,828
69.		прибыль	0,000	0,000	0,000
70.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
71.		плата за подключение (технологическое присоединение)	10 153,142	1015,314	9137,828
72.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
73.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
74.	Строительство тепловой сети для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Два 16-ти этажных жилых дома со встроенно-пристроенными торгово-офисными помещениями по ул. Папанинцев в городе Первоуральске» (Заявитель – жилищно-строительный кооператив «Папанинцев-1»)	всего в том числе:	9571,951	0,000	9571,951
75.		прибыль	0,000	0,000	0,000
76.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
77.		плата за подключение (технологическое присоединение)	9571,951	0,000	9571,951
78.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
79.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
80.	Итого по ПП «Первоуральские тепловые сети» (ГО Первоуральск Свердловской области)	всего в том числе:	19 725,093	1015,314	18 709,779
81.		прибыль	0,000	0,000	0,000
82.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
83.		плата за подключение (технологическое присоединение)	19 725,093	1015,314	18 709,779
84.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
85.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
86.	Строительство тепловой сети для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «Складское здание площадью 1335,2 м², расположенное по адресу: г. Нижняя Тура, ул. Машиностроителей, 12А», кадастровый номер земельного участка 66:17:0806001:21 (заявитель – ООО «СтройМашСервис»)	всего в том числе:	3178,830	0,000	3178,830
87.		прибыль	0,000	0,000	0,000
88.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
89.		плата за подключение (технологическое присоединение)	3178,830	0,000	3178,830
90.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
91.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
92.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (Нижнетуринский ГО Свердловской области)	всего в том числе:	3178,830	0,000	3178,830
93.		прибыль	0,000	0,000	0,000
94.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
95.		плата за подключение (технологическое присоединение)	3178,830	0,000	3178,830
96.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
97.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
98.	Строительство тепловой сети для подключения к системе централизованного теплоснабжения объекта капитального строительства: «3-х этажный, 3-х секционный жилой дом г. Лесной, микрорайон № 11, дом» (3-я очередь, 3-я секция) по адресу: Российская Федерация, городской округ «Город Лесной» закрытое административное территориальное образование г. Лесной, Свердловская область, г. Лесной, ул. Победы, 5 (земельный участок с кадастровым номером 66:54:0101019:88), (заявитель – АО «ТЮМЕНГИПРОВОДХОЗ»)	всего в том числе:	3744,778	0,000	3744,778
99.		прибыль	0,000	0,000	0,000
100.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
101.		плата за подключение (технологическое присоединение)	3744,778	0,000	3744,778
102.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
103.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
104.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области)	всего в том числе:	3744,778	0,000	3744,778
105.		прибыль	0,000	0,000	0,000
106.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
107.		плата за подключение (технологическое присоединение)	3744,778	0,000	3744,778
108.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
109.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
110.	Итого по мероприятиям, в части строительства новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	всего в том числе:	201 632,340	62 508,339	139 124,001
111.		прибыль	0,000	0,000	0,000
112.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
113.		плата за подключение (технологическое присоединение)	201 632,340	62 508,339	139 124,001
114.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
115.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
116.	Мероприятия в части производства тепловой энергии				
117.	Мероприятия, в части строительства новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей				
118.	Строительство блочно-модульной котельной (центральной отопительной котельной) на сжиженном природном газе в п. Косья	всего в том числе:	26 192,000	26 192,000	0,000
119.		прибыль	2000,000	2000,000	0,000
120.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
121.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
122.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
123.		прочие источники	24 192,000	24 192,000	0,000
124.	Строительство блочно-модульной котельной на сжиженном природном газе в деревне Большая Именная	всего в том числе:	4365,000	4365,000	0,000
125.		прибыль	0,000	0,000	0,000
126.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
127.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
128.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
129.		прочие источники	4365,000	4365,000	0,000
130.	Строительство центральной отопительной котельной в п. Ис, ул. Артёма, 76А	всего в том числе:	70 778,000	10 000,000	60 778,000
131.		прибыль	8000,000	0,000	8000,000
132.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
133.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
134.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
135.		прочие источники	62 778,000	10 000,000	52 778,000
136.	Итого по ПП Нижнетуринские тепловые сети (Нижнетуринский ГО Свердловской области), в части производства тепловой энергии	всего в том числе:	101 335,000	40 557,000	60 778,000
137.		прибыль	10 000,000	2000,000	8000,000
138.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
139.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
140.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
141.		прочие источники	91 335,000	38 557,000	52 778,000

1	2	3	4	5	6
142.	Строительство газовых котельных в п. Горный закрытого административно-территориального образования город Лесной	всего в том числе:	65 612,871	16 945,425	48 667,446
143.		прибыль	8039,712	3039,712	5000,000
144.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
145.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
146.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
147.		прочие источники	57 573,159	13 905,713	43 667,446
148.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области), в части производства тепловой энергии	всего в том числе:	65 612,871	16 945,425	48 667,446
149.		прибыль	8039,712	3039,712	5000,000
150.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
151.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
152.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
153.		прочие источники	57 573,159	13 905,713	43 667,446
154.	Итого по строительству новых объектов теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	всего в том числе:	166 947,871	57 502,425	109 445,446
155.		прибыль	18 039,712	5039,712	13 000,000
156.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
157.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
158.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
159.		прочие источники	148 908,159	52 462,713	96 445,446
160.	Модернизация кубов воздухоподогревателя котлов (станционные № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену кубов воздухоподогревателя котлов	всего в том числе:	12 640,403	12 640,403	0,000
161.		прибыль	0,000	0,000	0,000
162.		амортизационные отчисления	1583,332	1583,332	0,000
163.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
164.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
165.		прочие источники	11 057,071	11 057,071	0,000
166.	Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 8), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену узла «паросборная камера – выходные коллекторы пароперегревателя 4 ступени» котла № 8	всего в том числе:	12 778,952	12 778,952	0,000
167.		прибыль	0,000	0,000	0,000
168.		амортизационные отчисления	12 778,952	12 778,952	0,000
169.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
170.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
171.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
172.	Модернизация автоматического регулирования возбуждения турбогенератора (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию цепей вторичной коммутации, принципиальные, принципиально–монтажные и монтажные электрические схемы системы возбуждения турбогенератора	всего в том числе:	10 255,172	0,000	10 255,172
173.		прибыль	0,000	0,000	0,000
174.		амортизационные отчисления	4000,000	0,000	4000,000
175.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
176.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
177.		прочие источники	6255,172	0,000	6255,172

1	2	3	4	5	6
178.	Реконструкция пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенератора (станционный № 2, 3), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенераторов	всего в том числе:	36 755,328	0,000	36 755,328
179.		прибыль	0,000	0,000	0,000
180.		амортизационные отчисления	15 540,120	0,000	15 540,120
181.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
182.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
183.		прочие источники	21 215,208	0,000	21 215,208
184.	Модернизация магистрали растопочного пара в пределах турбогенератора (станционный № 5) и котла (станционный № 7), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену участка трубопровода магистрали растопочного пара в пределах котла № 7	всего в том числе:	16 077,053	16 077,053	0,000
185.		прибыль	0,000	0,000	0,000
186.		амортизационные отчисления	10 637,716	10 637,716	0,000
187.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
188.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
189.		прочие источники	5439,337	5439,337	0,000
190.	Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 5), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену паросборной камеры котла	всего в том числе:	21 236,603	0,000	21 236,603
191.		прибыль	0,000	0,000	0,000
192.		амортизационные отчисления	5459,880	0,000	5459,880
193.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
194.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
195.		прочие источники	15 776,723	0,000	15 776,723
196.	Модернизация схем управления насосами водопроводной воды с установкой частотно-регулируемого привода насосов водопроводной воды на Ново-Свердловской ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию схем управления насосами водопроводной воды с последующей установкой частотно-регулируемого привода насосов водопроводной воды на Ново-Свердловской ТЭЦ	всего в том числе:	8042,723	0,000	8042,723
197.		прибыль	0,000	0,000	0,000
198.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
199.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
200.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
201.		прочие источники	8042,723	0,000	8042,723
202.	Итого по Ново-Свердловской ТЭЦ	всего в том числе:	117 786,234	41 496,408	76 289,826
203.		прибыль	0,000	0,000	0,000
204.		амортизационные отчисления	50 000,000	25 000,000	25 000,000
205.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
206.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
207.		прочие источники	67 786,234	16 496,408	51 289,826
208.	Модернизация поверхностей нагрева боковых потолочных, прмежуточных экранов котла (станционный № 12), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену экранов водогрейного котла № 12	всего в том числе:	68 605,526	0,000	68 605,526
209.		прибыль	0,000	0,000	0,000
210.		амортизационные отчисления	20 795,235	0,000	20 795,235
211.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
212.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
213.		прочие источники	47 810,291	0,000	47 810,291

1	2	3	4	5	6
214.	Реконструкция установок горячего водоснабжения второй, третьей и пятой очередей, автоматизация установки горячего водоснабжения пятой очереди, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает реконструкцию и автоматизацию установки горячего водоснабжения пятой очереди на Свердловской ТЭЦ	всего в том числе:	80 860,170	38 838,800	42 021,370
215.		прибыль	0,000	0,000	0,000
216.		амортизационные отчисления	7021,370	0,000	7021,370
217.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
218.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
219.		прочие источники	73 838,800	38 838,800	35 000,000
220.	Модернизация поверхностей нагрева котла (станционный № 1), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену труб экранов, коллекторов, наложение тепловой изоляции и обмуровки топки котла	всего в том числе:	52 976,270	52 976,270	0,000
221.		прибыль	0,000	0,000	0,000
222.		амортизационные отчисления	35 000,000	35 000,000	0,000
223.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
224.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
225.		прочие источники	17 976,270	17 976,270	0,000
226.	Модернизация линий связи 6 кВ, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену физически устаревших кабелей на современные	всего в том числе:	17 237,867	0,000	17 237,867
227.		прибыль	0,000	0,000	0,000
228.		амортизационные отчисления	7183,395	0,000	7183,395
229.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
230.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
231.		прочие источники	10 054,472	0,000	10 054,472
232.	Модернизация схем питания энергетических котлов, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену трубопроводов и арматуры питательных линий от питательных электронасосов до входных задвижек энергетических котлов	всего в том числе:	403,276	0,000	403,276
233.		прибыль	0,000	0,000	0,000
234.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
235.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
236.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
237.		прочие источники	403,276	0,000	403,276
238.	Модернизация опасного производственного объекта «Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129». Техническое перевооружение технологических газопроводов котла типа ТП 150-34 (станционный № 8) приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил. Проект предусматривает установку запорной арматуры и автоматический контроль герметичности арматуры газопровода	всего в том числе:	201,152	0,000	201,152
239.		прибыль	0,000	0,000	0,000
240.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
241.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
242.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
243.		прочие источники	201,152	0,000	201,152
244.	Модернизация опасного производственного объекта «Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129». Техническое перевооружение технологических газопроводов котла типа ТП 150-34 (станционный № 9) приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры котлов	всего в том числе:	202,124	0,000	202,124
245.		прибыль	0,000	0,000	0,000
246.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
247.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
248.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
249.		прочие источники	202,124	0,000	202,124

1	2	3	4	5	6
250.	Модернизация трубопроводов сетевой воды контура магистрали М-6 на водогрейные котлы (станционные № 1, 2, 3, 4) котельной второй очереди, сетевые насосы (станционные № 6, 7, 8, 9, 10, 11) котельной пятой очереди, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену трубопровода сетевой воды	всего в том числе:	403,276	0,000	403,276
251.		прибыль	0,000	0,000	0,000
252.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
253.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
254.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
255.		прочие источники	403,276	0,000	403,276
256.	Реконструкция инженерно-технической системы охраны и охранного видеонаблюдения на территории основной площадки Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает строительство системы охраны Свердловской ТЭЦ	всего в том числе:	21 628,715	21 628,715	0,000
257.		прибыль	0,000	0,000	0,000
258.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
259.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
260.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
261.		прочие источники	21 628,715	21 628,715	0,000
262.	Итого по Свердловской ТЭЦ	всего в том числе:	242 518,376	113 443,785	129 074,591
263.		прибыль	0,000	0,000	0,000
264.		амортизационные отчисления	70 000,000	35 000,000	35 000,000
265.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
266.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
267.		прочие источники	172 518,376	78 443,785	94 074,591
268.	Модернизация стволов металлических дымовых труб (станционные № 1, 2, 3, 4), Гурзуфская котельная. Проект предусматривает замену стволов дымовых труб на трубы, изготовленные из коррозионностойкого материала	всего в том числе:	13 990,820	13 990,820	0,000
269.		прибыль	0,000	0,000	0,000
270.		амортизационные отчисления	5500,000	5500,000	0,000
271.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
272.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
273.		прочие источники	8490,820	8490,820	0,000
274.	Техническое перевооружение газорегуляторного пункта Гурзуфской котельной. Проект предусматривает замену устаревшего оборудования газорегуляторного пункта	всего в том числе:	1057,062	0,000	1057,062
275.		прибыль	0,000	0,000	0,000
276.		амортизационные отчисления	1057,062	0,000	1057,062
277.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
278.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
279.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
280.	Реконструкция распределительного устройства 0,4 кВ распределительного пункта – 447. Проект предусматривает выполнение проектно–изыскательских работ по замене изношенного существующего оборудования распределительного устройства на новое	всего в том числе:	437,000	0,000	437,000
281.		прибыль	0,000	0,000	0,000
282.		амортизационные отчисления	437,000	0,000	437,000
283.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
284.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
285.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
286.	Итого по Гурзуфской котельной	всего в том числе:	15 484,882	13 990,820	1494,062
287.		прибыль	0,000	0,000	0,000
288.		амортизационные отчисления	6994,062	5500,000	1494,062
289.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
290.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
291.		прочие источники	8490,820	8490,820	0,000
292.	Реконструкция поверхностей нагрева водогрейных котлов типа ПТВМ-100 (станционные № 1, 2, 3), Кировская котельная. Проект предусматривает выполнение пакетов нижней конвективной части из змеевиков с гладкими трубами, выполнение пакетов верхней конвективной части из змеевиков с оребренными трубами и размещение реконструированной конвективной части в пределах заводской компановки	всего в том числе:	53 150,000	0,000	53 150,000
293.		прибыль	0,000	0,000	0,000
294.		амортизационные отчисления	1000,000	0,000	1000,000
295.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
296.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
297.		прочие источники	52 150,000	0,000	52 150,000
298.	Модернизация газопроводов и газового оборудования водогрейного котла типа ПТВМ-100 (станционный № 3), Кировская котельная. Проект предусматривает мероприятия по приведению газопроводов и газового оборудования котла № 3 в соответствие требованиям федеральных норм и правил	всего в том числе:	33 837,000	0,000	33 837,000
299.		прибыль	0,000	0,000	0,000
300.		амортизационные отчисления	4347,916	0,000	4347,916
301.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
302.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
303.		прочие источники	29 489,084	0,000	29 489,084
304.	Модернизация узлов учёта газа. Проект предусматривает замену узлов учета газа	всего в том числе:	1008,620	0,000	1008,620
305.		прибыль	0,000	0,000	0,000
306.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
307.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
308.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
309.		прочие источники	1008,620	0,000	1008,620
310.	Итого по Кировской котельной	всего в том числе:	87 995,620	0,000	87 995,620
311.		прибыль	0,000	0,000	0,000
312.		амортизационные отчисления	5347,916	0,000	5347,916
313.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
314.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
315.		прочие источники	82 647,704	0,000	82 647,704
316.	Модернизация системы химической обработки подпиточной воды, котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает установку частотного регулирования существующих насосов и установку бака подпиточной воды	всего в том числе:	2400,000	0,000	2400,000
317.		прибыль	0,000	0,000	0,000
318.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
319.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
320.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
321.		прочие источники	2400,000	0,000	2400,000

1	2	3	4	5	6
322.	Модернизация котельной Кольцово. Разработка схемы аварийной подпитки теплосети. Проект предусматривает модернизацию котельной Кольцово с разработкой схемы аварийной подпитки теплосети	всего в том числе:	3500,000	0,000	3500,000
323.		прибыль	0,000	0,000	0,000
324.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
325.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
326.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
327.		прочие источники	3500,000	0,000	3500,000
328.	Реконструкция схемы отпуска тепловой энергии от котельной Кольцово. Объединение трубопроводов на территории котельной. Техническое перевооружение опасного производственного объекта регистрационный № А02–91244–0146. Проект предусматривает реконструкцию схемы отпуска тепловой энергии от котельной Кольцово с объединением группы трубопроводов на территории котельной	всего в том числе:	13 519,000	0,000	13 519,000
329.		прибыль	4000,000	0,000	4000,000
330.		амортизационные отчисления	3500,000	0,000	3500,000
331.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
332.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
333.		прочие источники	6019,000	0,000	6019,000
334.	Модернизация котельной Кольцово, с установкой газопоршневого агрегата для обеспечения электрических собственных нужд. Проект предусматривает модернизацию котельной Кольцово для обеспечения электрических собственных нужд	всего в том числе:	3543,000	0,000	3543,000
335.		прибыль	0,000	0,000	0,000
336.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
337.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
338.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
339.		прочие источники	3543,000	0,000	3543,000
340.	Модернизация системы освещения котельной Кольцово. Проект предусматривает модернизацию системы освещения котельной Кольцово	всего в том числе:	1213,000	0,000	1213,000
341.		прибыль	0,000	0,000	0,000
342.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
343.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
344.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
345.		прочие источники	1213,000	0,000	1213,000
346.	Итого по котельной в п. Кольцово	всего в том числе:	24 175,000	0,000	24 175,000
347.		прибыль	4000,000	0,000	4000,000
348.		амортизационные отчисления	3500,000	0,000	3500,000
349.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
350.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
351.		прочие источники	16 675,000	0,000	16 675,000
352.	Модернизация системы автоматической пожарной сигнализации главного корпуса, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает установку системы пожарной сигнализации	всего в том числе:	1723,342	1723,342	0,000
353.		прибыль	1723,342	1723,342	0,000
354.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
355.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
356.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
357.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
358.	Модернизация узла учета тепла, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает замену узла учета тепла	всего в том числе:	349,512	349,512	0,000
359.		прибыль	349,512	349,512	0,000
360.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
361.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
362.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
363.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
364.	Модернизация химической лаборатории. Установка вытяжного шкафа. Проект предусматривает установку нового вытяжного шкафа в химической лаборатории	всего в том числе:	4115,865	0,000	4115,865
365.		прибыль	3008,249	0,000	3008,249
366.		амортизационные отчисления	1000,000	0,000	1000,000
367.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
368.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
369.		прочие источники	107,616	0,000	107,616
370.	Модернизация газорегуляторного пункта. Проект предусматривает замену оборудования газорегуляторного пункта	всего в том числе:	355,851	0,000	355,851
371.		прибыль	355,851	0,000	355,851
372.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
373.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
374.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
375.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
376.	Модернизация мостового крана насосной станции объединенного водоснабжения. Проект предусматривает замену мостового крана насосной станции	всего в том числе:	356,708	0,000	356,708
377.		прибыль	356,708	0,000	356,708
378.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
379.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
380.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
381.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
382.	Реконструкция системы вентиляции водогрейной котельной. Проект предусматривает обновление систем вентиляции водогрейной котельной	всего в том числе:	214,368	0,000	214,368
383.		прибыль	214,368	0,000	214,368
384.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
385.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
386.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
387.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
388.	Реконструкция хозяйственно-фекальной канализации. Проект предусматривает реконструкцию хозйственно-фекальной канализации	всего в том числе:	355,851	0,000	355,851
389.		прибыль	355,851	0,000	355,851
390.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
391.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
392.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
393.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
394.	Модернизация сетевых насосов с установкой частотно-регулируемого привода. Проект предусматривает установку сетевых насосов с установкой частотно-регулируемого привода	всего в том числе:	30 001,537	30 001,537	0,000
395.		прибыль	29 837,414	29 837,414	0,000
396.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
397.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
398.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
399.		прочие источники	164,123	164,123	0,000
400.	Итого по ТЭЦ ТМЗ	всего в том числе:	37 473,034	32 074,391	5398,643
401.		прибыль	36 201,295	31 910,268	4291,027
402.		амортизационные отчисления	1000,000	0,000	1000,000
403.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
404.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
405.		прочие источники	271,739	164,123	107,616
406.	Модернизация котельной по ул. Складской проезд, 4 с организацией водоподготовительной установки подпитки тепловой сети. Проект предусматривает модернизацю котельной с организацией водоподготовительной установки подпитки тепловой сети	всего в том числе:	88 897,615	49 897,615	39 000,000
407.		прибыль	53 800,000	14 800,000	39 000,000
408.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
409.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
410.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
411.		прочие источники	35 097,615	35 097,615	0,000
412.	Итого по котельной ул. Складской проезд, 4	всего в том числе:	88 897,615	49 897,615	39 000,000
413.		прибыль	53 800,000	14 800,000	39 000,000
414.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
415.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
416.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
417.		прочие источники	35 097,615	35 097,615	0,000
418.	Модернизация котла № 2 котельной ул. Миномётчиков, 13. Проект предусматривает замену устаревшего оборудования теплотехнического контроля и автоматики на современные аппаратные средства (первичные и вторичные преобразователи)	всего в том числе:	11 800,057	0,000	11 800,057
419.		прибыль	0,000	0,000	0,000
420.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
421.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
422.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
423.		прочие источники	11 800,057	0,000	11 800,057
424.	Модернизация и автоматизация газовой котельной по ул. 8 Марта, 202. Проект предусматривает автоматизацю технологических процессов котельной	всего в том числе:	17 550,000	17 550,000	0,000
425.		прибыль	0,000	0,000	0,000
426.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
427.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
428.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
429.		прочие источники	17 550,000	17 550,000	0,000

1	2	3	4	5	6
430.	Модернизация бакового хозяйства. Обваловка баков-аккумуляторов котельной пер. Базовый, 62. Проект предусматривает обустройство обваловки баков-аккумуляторов в соответствии с требонаниями федеральных норм и правил	всего в том числе:	936,240	936,240	0,000
431.		прибыль	0,000	0,000	0,000
432.		амортизационные отчисления	936,240	936,240	0,000
433.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
434.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
435.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
436.	Модернизация котельной, переулок Базовый. Проект предусматривает модернизацию котельного оборудования с установкой шкафов автоматики	всего в том числе:	4990,000	4990,000	0,000
437.		прибыль	0,000	0,000	0,000
438.		амортизационные отчисления	1055,168	1055,168	0,000
439.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
440.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
441.		прочие источники	3934,832	3934,832	0,000
442.	Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной взамен газовой котельной (станционный № 16) по ул. Изоплитная, 23	всего в том числе:	20 430,000	20 430,000	0,000
443.		прибыль	0,000	0,000	0,000
444.		амортизационные отчисления	1054,305	1054,305	0,000
445.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
446.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
447.		прочие источники	19 375,695	19 375,695	0,000
448.	Модернизация (техническое перевооружение) системы газопотребления и средств автоматики в котельной западной фильтровальной станции, Московский тракт, 11 километр. Проект предусматривает модернизацию котельной с установкой средств автоматики и защит с организацией передачи данных на диспетчерский пульт	всего в том числе:	414,836	0,000	414,836
449.		прибыль	0,000	0,000	0,000
450.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
451.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
452.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
453.		прочие источники	414,836	0,000	414,836
454.	Автоматизация котла типа ДКВР 4/13 (станционный № 3) в котельной на ул. Ленина, 50 в с. Горный щит. Проект предусматривает автоматизацию котла	всего в том числе:	3206,242	0,000	3206,242
455.		прибыль	0,000	0,000	0,000
456.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
457.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
458.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
459.		прочие источники	3206,242	0,000	3206,242
460.	Автоматизация котельной по ул. Школьная, 9А в п. Сысерть. Проект предусматривает автоматизацию технологических процессов в котельной	всего в том числе:	10 482,020	0,000	10 482,020
461.		прибыль	0,000	0,000	0,000
462.		амортизационные отчисления	10 000,000	0,000	10 000,000
463.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
464.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
465.		прочие источники	482,020	0,000	482,020

1	2	3	4	5	6
466.	Модернизация системы охранно-пожарной сигнализации, молниезащиты котельная по ул. Каменотесов, 11А. Проект предусматривает модернизацию системы охранно-пожарной сигнализации в котельной	всего в том числе:	3302,903	0,000	3302,903
467.		прибыль	0,000	0,000	0,000
468.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
469.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
470.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
471.		прочие источники	3302,903	0,000	3302,903
472.	Модернизация системы пожаротушения котельной по ул. Минометчиков, 13. Проект предусматривает замену оборудования системы пожаротушения в котельной	всего в том числе:	690,718	0,000	690,718
473.		прибыль	0,000	0,000	0,000
474.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
475.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
476.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
477.		прочие источники	690,718	0,000	690,718
478.	Мероприятия по повышению эффективности котельной в п. Шабры, ул. Садовая, 8А. Проект предусматривает проведение мероприятий, направленных на повышение эффективности котельной	всего в том числе:	1574,934	0,000	1574,934
479.		прибыль	0,000	0,000	0,000
480.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
481.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
482.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
483.		прочие источники	1574,934	0,000	1574,934
484.	Автоматизация котельной № 9, ул. Алтайская, 64А. Проект предусматривает мероприятия по автоматизации технологических процессов в котельной	всего в том числе:	688,000	0,000	688,000
485.		прибыль	0,000	0,000	0,000
486.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
487.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
488.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
489.		прочие источники	688,000	0,000	688,000
490.	Мероприятия по повышению эффективности котельной по ул. Верстовая, 2А. Проект предусматривает комплекс мероприятий, направленных на повышение эффективности котельной	всего в том числе:	748,000	0,000	748,000
491.		прибыль	0,000	0,000	0,000
492.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
493.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
494.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
495.		прочие источники	748,000	0,000	748,000
496.	Замена существующей котельной по ул. Животноводов, 16А на новую газовую блочно-модульную котельную. Проект предусматривает замену устаревшей котельной на новую блочно-модульную котельную	всего в том числе:	1885,000	0,000	1885,000
497.		прибыль	0,000	0,000	0,000
498.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
499.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
500.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
501.		прочие источники	1885,000	0,000	1885,000

1	2	3	4	5	6
502.	Модернизация котельной на ул. Бисертская, 132, с установкой газопоршневого агрегата для обеспечения электрических собственных нужд.	всего в том числе:	770,000	0,000	770,000
503.	Проект предусматривает модернизацию существующей котельной, с дальнейшей устновкой газопоршневого	прибыль	0,000	0,000	0,000
504.	агрегата для обеспечения собственных нужд котельной	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
505.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
506.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
507.		прочие источники	770,000	0,000	770,000
508.	Модернизация котельной с установкой газопоршневого агрегата для обеспечения электрических собственных нужд, с. Горный щит, ул. Ленина, 50.	всего в том числе:	900,000	0,000	900,000
509.	Проект предусматривает модернизацию существующей котельной, с дальнейшей устновкой газопоршневого	прибыль	0,000	0,000	0,000
510.	агрегата для обеспечения собственных нужд котельной	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
511.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
512.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
513.		прочие источники	900,000	0,000	900,000
514.	Реконструкция кровли котельной «Первомайская» для нужд Первомайской котельной «Центральные котельные г. Екатеринбурга».	всего в том числе:	5000,000	0,000	5000,000
515.	Проект предусматривает замену кровли здания в целях недопущения обрушения кровли и выхода из строя	прибыль	0,000	0,000	0,000
516.	основного оборудования	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
517.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
518.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
519.		прочие источники	5000,000	0,000	5000,000
520.	Организация объеденной системы газопотребления. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления производственной площадки «Центральные котельные г. Екатеринбурга»	всего в том числе:	2667,000	0,000	2667,000
521.	регистрационный № А02–91244–0147».	прибыль	0,000	0,000	0,000
522.	Проект предусматривает организацию объединенной системы газопотребления центральных котельных	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
523.	г. Екатеринбург	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
524.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
525.		прочие источники	2 667,000	0,000	2667,000
526.	Итого по локальным котельным	всего в том числе:	88 035,950	43 906,240	44 129,710
527.		прибыль	0,000	0,000	0,000
528.		амортизационные отчисления	13 045,713	3045,713	10 000,000
529.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
530.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
531.		прочие источники	74 990,237	40 860,527	34 129,710
532.	Модернизация входного узла комплексного воздухоочистительного устройства, ТЭЦ Академическая.	всего в том числе:	2742,015	0,000	2742,015
533.	Проект предусматривает модернизацию системы подогрева воздуха комплексного воздухоочистительного	прибыль	0,000	0,000	0,000
534.	устройства блока парогазовой установки	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
535.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
536.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
537.		прочие источники	2742,015	0,000	2742,015

1	2	3	4	5	6
538.	Модернизация газо-воздушного тракта паровых котлов, первый, второй пусковые комплексы, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию воздуховода выходного патрубка дутьевого вентилятора и схемы подачи воздуха в котел	всего в том числе:	1698,495	0,000	1698,495
539.		прибыль	0,000	0,000	0,000
540.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
541.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
542.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
543.		прочие источники	1698,495	0,000	1698,495
544.	Модернизация газо-дожимного компрессора (станционный № 2) с заменой входного направляющего аппарата, первый пусковой комплекс, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает установку входного направляющего аппарата с новой конструкцией газового канала на компрессор	всего в том числе:	9309,092	4026,773	5282,319
545.		прибыль	0,000	0,000	0,000
546.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
547.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
548.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
549.		прочие источники	9309,092	4026,773	5282,319
550.	Модернизация автоматизированной системы управления технологическим процессом блока парогазовой установки 230 МВт, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает установку современной автоматизированной системы управления энергетическим оборудованием	всего в том числе:	1732,300	1732,300	0,000
551.		прибыль	0,000	0,000	0,000
552.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
553.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
554.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
555.		прочие источники	1732,300	1732,300	0,000
556.	Реконструкция мест хранения трубной продукции, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает строительство площадки хранения трубной продукции с установкой средств механизации	всего в том числе:	543,923	543,923	0,000
557.		прибыль	0,000	0,000	0,000
558.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
559.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
560.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
561.		прочие источники	543,923	543,923	0,000
562.	Реконструкция освещения наружнего периметра, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает установку по периметру ограждения дополнительных светодиодных светильников	всего в том числе:	587,258	587,258	0,000
563.		прибыль	0,000	0,000	0,000
564.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
565.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
566.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
567.		прочие источники	587,258	587,258	0,000
568.	Реконструкция системы контроля доступа в инженерно лабораторный комплекс, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает организацию контрольно-пропускного пункта	всего в том числе:	1038,953	1038,953	0,000
569.		прибыль	0,000	0,000	0,000
570.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
571.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
572.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
573.		прочие источники	1038,953	1038,953	0,000

1	2	3	4	5	6
574.	Модернизация системы автоматизированной системы управления технологическими процессами блока парогазовой установки 230 МВт (реализация программного обеспечения и методического обеспечения, подбора льтернативы для программно–технического комплекса «КВИНТ»). Проект предусматривает замену оборудования системы автоматизированной системы управления технологическими процессами	всего в том числе:	1698,495	0,000	1698,495
575.		прибыль	0,000	0,000	0,000
576.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
577.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
578.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
579.		прочие источники	1698,495	0,000	1698,495
580.	Итого по ТЭЦ Академической	всего в том числе:	19 350,531	7929,208	11 421,324
581.		прибыль	0,000	0,000	0,000
582.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
583.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
584.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
585.		прочие источники	19 350,531	7929,208	11 421,324
586.	Итого по СЦТ г. Екатеринбурга	всего в том числе:	721 717,242	302 738,466	418 978,776
587.		прибыль	94 001,295	46 710,268	47 291,027
588.		амортизационные отчисления	149 887,691	68 545,713	81 341,978
589.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
590.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
591.		прочие источники	477 828,256	187 482,485	290 345,771
592.	Реконструкция бака химически очищенной воды (станционный № 1), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает установку бака химически очищенной воды объемом 400 м³ с подключением к существующим трубопроводам химически очищенной воды	всего в том числе:	16 667,422	0,000	16 667,422
593.		прибыль	0,000	0,000	0,000
594.		амортизационные отчисления	10 000,000	0,000	10 000,000
595.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
596.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
597.		прочие источники	6667,422	0,000	6667,422
598.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 1) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего в том числе:	12 110,210	12 110,210	0,000
599.		прибыль	3000,000	3000,000	0,000
600.		амортизационные отчисления	5000,000	5000,000	0,000
601.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
602.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
603.		прочие источники	4110,210	4110,210	0,000
604.	Модернизация котла (станционный № 8) с заменой газоходов от трубчатого воздухоподогревателя первой ступени до дымососа, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену четырех кубов нижнего ряда трубчатого воздухоподогревателя первой ступени и металлоконструкций наружной стены газохода	всего в том числе:	6412,760	6412,760	0,000
605.		прибыль	0,000	0,000	0,000
606.		амортизационные отчисления	6000,000	6000,000	0,000
607.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
608.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
609.		прочие источники	412,760	412,760	0,000

1	2	3	4	5	6
610.	Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 3) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ.	всего	37 780,658	37 780,658	0,000
611.	Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов	в том числе:			
612.	запорной арматуры газопровода	прибыль	2000,000	2000,000	0,000
613.		амортизационные отчисления	10 000,000	10 000,000	0,000
614.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
615.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
616.	Модернизация котла (станционный № 7) с заменой трубчатого воздухоподогревателя 1 ступени верхний ряд, Первоуральская ТЭЦ.	прочие источники	25 780,658	25 780,658	0,000
617.	Проект предусматривает замену изношенного воздухоподогревателя на новый	всего	6850,437	6850,437	0,000
618.		в том числе:			
619.		прибыль	0,000	0,000	0,000
620.		амортизационные отчисления	1000,000	1000,000	0,000
621.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
622.	Модернизация котла (станционный № 7) с заменой водяного экономайзера 2 ступени с коллекторами, Первоуральская ТЭЦ.	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
623.	Проект предусматривает замену поверхностей нагрева котла на новые	прочие источники	5850,437	5850,437	0,000
624.		всего	2504,311	2504,311	0,000
625.		в том числе:			
626.		прибыль	0,000	0,000	0,000
627.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
628.	Реконструкция бака химически очищенной воды (станционный № 2), Первоуральская ТЭЦ.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
629.	Проект предусматривает замену бака химически очищенной воды объемом 400 м³	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
630.		прочие источники	2504,311	2504,311	0,000
631.		всего	393,817	393,817	0,000
632.		в том числе:			
633.		прибыль	0,000	0,000	0,000
634.	Модернизация промышленной площадки с устновкой контрольных скважин-пьезометров и глубинных реперов,	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
635.	первый пусковой комплекс, Первоуральская ТЭЦ.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
636.	Проект предусматривает установку двух глубинных реперов и скважин-пьезометров	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
637.		прочие источники	393,817	393,817	0,000
638.		всего	361,876	361,876	0,000
639.		в том числе:			
640.	Модернизация бойлерной установки второй пусковой комплекс, Первоуральская ТЭЦ.	прибыль	0,000	0,000	0,000
641.	Проект предусматривает модернизацию существующей бойлерной установки	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
642.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
643.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
644.		прочие источники	361,876	361,876	0,000
645.		всего	17 022,328	17 022,328	0,000
		в том числе:			
		прибыль	0,000	0,000	0,000
		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	17 022,328	17 022,328	0,000

1	2	3	4	5	6
646.	Модернизация котлов (станционные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой газоходов и контактных теплообменников, Первоуральская ТЭЦ.	всего в том числе:	1372,767	0,000	1372,767
647.	Проект предусматривает замену газоходов котлов и контактных теплообменников	прибыль	0,000	0,000	0,000
648.		амортизационные отчисления	1372,767	0,000	1372,767
649.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
650.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
651.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
652.	Модернизация щита постоянного тока с реконструкцией аккумуляторной батареи, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию щита постоянного тока с заменой аккумуляторной батареи	всего в том числе:	980,548	0,000	980,548
653.		прибыль	0,000	0,000	0,000
654.		амортизационные отчисления	980,548	0,000	980,548
655.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
656.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
657.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
658.	Модернизация основных бойлеров № 2, 3, 5 на один подогреватель сетевой воды объемом 500 м³, Первоуральская ТЭЦ.	всего в том числе:	23 509,722	0,000	23 509,722
659.	Проект предусматривает модернизацию основных бойлеров на одном подогревателе сетевой воды	прибыль	0,000	0,000	0,000
660.		амортизационные отчисления	12 666,137	0,000	12 666,137
661.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
662.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
663.		прочие источники	10 843,585	0,000	10 843,585
664.	Модернизация котлов (станционные № 4, 5, 6, 7, 8) с заменой теплоизоляции и обмуровки топки с реконструкцией горелок, Первоуральская ТЭЦ.	всего в том числе:	980,548	0,000	980,548
665.	Проект предусматривает модернизацию котлов с заменой теплоизволяции и обмуровки топки	прибыль	0,000	0,000	0,000
666.		амортизационные отчисления	980,548	0,000	980,548
667.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
668.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
669.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
670.	Итого по Первоуральской ТЭЦ	всего в том числе:	126 947,403	83 436,397	43 511,007
671.		прибыль	5000,000	5000,000	0,000
672.		амортизационные отчисления	48 000,000	22 000,000	26 000,000
673.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
674.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
675.		прочие источники	73 947,404	56 436,397	17 511,007
676.	Реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ, Нижнетуринская ГРЭС. Проект предусматривает реконструкцию открытого распределительного устройства 110 кВ, с заменой разъединителей типа РНДЗ и типа SONG на горизонтально-поворотные, в комплекте с двигательными приводами	всего в том числе:	11 002,091	6285,655	4716,436
677.		прибыль	3717,764	3717,764	0,000
678.		амортизационные отчисления	4716,436	0,000	4716,436
679.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
680.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
681.		прочие источники	2567,891	2567,891	0,000

1	2	3	4	5	6
682.	Итого по Нижнетуринской ГРЭС	всего в том числе:	11 002,091	6285,655	4716,436
683.		прибыль	3717,764	3717,764	0,000
684.		амортизационные отчисления	4716,436	0,000	4716,436
685.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
686.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
687.		прочие источники	2567,891	2567,891	0,000
688.	Реконструкция насосно-подкачивающей станции № 4 рядом со зданием детского сада «Золотой петушок» по ул. Карла Маркса, 65 в г. Нижняя Тура. Проект предусматривает установку насосных агрегатов и вспомогательного оборудования насосной станции	всего в том числе:	4480,552	4480,552	0,000
689.		прибыль	1000,000	1000,000	0,000
690.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
691.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
692.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
693.		прочие источники	3480,552	3480,552	0,000
694.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Сигнальный, ул. Клубная, 45. Проект предусматривает установку узлов учета	всего в том числе:	6534,666	6534,666	0,000
695.		прибыль	0,000	0,000	0,000
696.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
697.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
698.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
699.		прочие источники	6534,666	6534,666	0,000
700.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Финского жилого комплекса п. Ис, ул. Молодежная, 2. Проект предусматривает установку узлов учета	всего в том числе:	4949,112	4949,112	0,000
701.		прибыль	1000,000	1000,000	0,000
702.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
703.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
704.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
705.		прочие источники	3949,112	3949,112	0,000
706.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (Нижнетуринский ГО Свердловской области), в части производства тепловой энергии	всего в том числе:	15 964,330	15 964,330	0,000
707.		прибыль	2000,000	2000,000	0,000
708.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
709.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
710.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
711.		прочие источники	13 964,330	13 964,330	0,000
712.	Модернизация баков-аккумуляторов в бойлерной № 1. Установка бака герметизирующей жидкости для закачки и откачки герметика	всего в том числе:	1951,057	1951,057	0,000
713.		прибыль	860,288	860,288	0,000
714.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
715.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
716.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
717.		прочие источники	1090,769	1090,769	0,000

1	2	3	4	5	6
718.	Модернизация системы автоматизации и диспетчеризации объектов системы теплоснабжения ГО «Город Лесной» Свердловской области	всего в том числе:	32 494,729	23 366,000	9128,729
719.		прибыль	1000,000	1000,000	0,000
720.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
721.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
722.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
723.		прочие источники	31 494,729	22 366,000	9128,729
724.	Модернизация баков-аккумуляторов в бойлерной № 1. Обваловка территории бакового хозяйства	всего в том числе:	1256,011	0,000	1256,011
725.		прибыль	0,000	0,000	0,000
726.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
727.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
728.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
729.		прочие источники	1256,011	0,000	1256,011
730.	Модернизация опасного производственного объекта «Котельная Нижнетуринского детского дома-интерната». Модернизация котельной в п. Ёлкино.	всего в том числе:	1316,000	0,000	1316,000
731.	Проект предусматривает модернизацию котельной в п. Ёлкино с заменой котельного оборудования и автоматизацией для Нижнетуринского детского дома-интерната	прибыль	0,000	0,000	0,000
732.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
733.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
734.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
735.		прочие источники	1316,000	0,000	1316,000
736.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области), в части производства тепловой энергии	всего в том числе:	37 017,797	25 317,057	11 700,740
737.		прибыль	1860,288	1860,288	0,000
738.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
739.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
740.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
741.		прочие источники	35 157,509	23 456,769	11 700,740
742.	За период реализации инвестиционной программы 2022–2023 годов в части производства тепловой энергии	всего в том числе:	912 648,863	433 741,904	478 906,959
743.		прибыль	106 579,347	59 288,320	47 291,027
744.		амортизационные отчисления	202 604,127	90 545,713	112 058,414
745.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
746.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
747.		прочие источники	603 465,390	283 907,871	319 557,518
748.	Мероприятия в части передачи тепловой энергии				
749.	Модернизация распределительных тепловых сетей от насосно-перекачивающей станции № 1 до жилых домов по ул. Машиностроителей, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	25 229,000	0,000	25 229,000
750.		прибыль	0,000	0,000	0,000
751.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
752.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
753.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
754.		прочие источники	25 229,000	0,000	25 229,000

1	2	3	4	5	6
755.	Модернизация магистральных тепловых сетей М-2 от теплового пункта № 1. ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор» по ул. Машиностроителей до насосно-перекачивающей станции № 1 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	16 289,000	0,000	16 289,000
756.		прибыль	0,000	0,000	0,000
757.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
758.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
759.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
760.		прочие источники	16 289,000	0,000	16 289,000
761.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-1 до жилых домов ул. Скорынина, 2, 7, 8 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	36 167,000	0,000	36 167,000
762.		прибыль	0,000	0,000	0,000
763.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
764.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
765.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
766.		прочие источники	36 167,000	0,000	36 167,000
767.	Модернизация опасного производственного объекта «Участок трубопроводов теплосети г. Нижняя Тура». Модернизация магистральных тепловых сетей М-1 от участка трубопровода ООО «НТЭАЗ Электрик» до точки опуска возле административного здания ул. Строителей, 6А	всего в том числе:	57 258,000	57 258,000	0,000
768.		прибыль	0,000	0,000	0,000
769.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
770.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
771.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
772.		прочие источники	57 258,000	57 258,000	0,000
773.	Модернизация распределительных тепловых сетей от стены здания насосно-перекачивающей станции № 2 до ТК 1-3-7 возле административного здания ул. 40 лет Октября, 2А в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	43 003,739	0,000	43 003,739
774.		прибыль	24 000,000	0,000	24 000,000
775.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
776.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
777.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
778.		прочие источники	19 003,739	0,000	19 003,739
779.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-52 до ТК 1-3-62 и жилых домов ул. Ильича, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	21 163,213	21 163,213	0,000
780.		прибыль	8500,000	8500,000	0,000
781.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
782.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
783.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
784.		прочие источники	12 663,213	12 663,213	0,000
785.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-16 возле административного здания ул. Ленина, 59 до ТК 1-16-7 возле жилого дома ул. Свердлова, 23 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	24 612,236	24 612,236	0,000
786.		прибыль	0,000	0,000	0,000
787.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
788.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
789.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
790.		прочие источники	24 612,236	24 612,236	0,000

1	2	3	4	5	6
791.	Модернизация (техническое перевооружение) магистральных тепловых сетей от ТК 3-1 до ТК 3-2-18 возле жилого дома ул. Нагорная, 5 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	61 247,000	0,000	61 247,000
792.		прибыль	0,000	0,000	0,000
793.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
794.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
795.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
796.		прочие источники	61 247,000	0,000	61 247,000
797.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-85 возле жилого дома по ул. 40 лет Октября, 32 до ТК 1-3-124 возле жилого дома по ул. Декабристов, 14 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	34 106,576	34 106,576	0,000
798.		прибыль	0,000	0,000	0,000
799.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
800.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
801.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
802.		прочие источники	34 106,576	34 106,576	0,000
803.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. 40 лет Октября, 39 от ТК 1-3-96 до конечного потребителя в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	910,005	910,005	0,000
804.		прибыль	0,000	0,000	0,000
805.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
806.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
807.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
808.		прочие источники	910,005	910,005	0,000
809.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. Советская от ТК 1-11-2 до конечного потребителя и от ТК 1-11 до конечного потребителя в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	663,953	663,953	0,000
810.		прибыль	0,000	0,000	0,000
811.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
812.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
813.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
814.		прочие источники	663,953	663,953	0,000
815.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. Заводская, 49 от перехода через реку (ООО «НТЭАЗ Электрик») до стены жилого дома по ул. Заводская, 49 в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	897,753	897,753	0,000
816.		прибыль	0,000	0,000	0,000
817.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
818.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
819.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
820.		прочие источники	897,753	897,753	0,000
821.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей по ул. Чапаева от ТК 1-16-8 до конечного потребителя по ул. Садовая и от ТК 1-11-26 до здания музея в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	977,968	977,968	0,000
822.		прибыль	0,000	0,000	0,000
823.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
824.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
825.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
826.		прочие источники	977,968	977,968	0,000

1	2	3	4	5	6
827.	Модернизация (техническое перевооружение) квартальных тепловых сетей ул. Чкалова 9, ул. Свердлова, ул. Ленина от насосно-перекачивающей станции № 4 до конечного потребителя (с увеличением диаметра) в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	855,771	855,771	0,000
828.		прибыль	0,000	0,000	0,000
829.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
830.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
831.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
832.		прочие источники	855,771	855,771	0,000
833.	Модернизация (техническое перевооружение) распределительных тепловых сетей по ул. Говорова–Береговая от ТК 26 (АО «ТИЗОЛ») до конечного потребителя (увеличение диаметра) в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	416,000	416,000	0,000
834.		прибыль	0,000	0,000	0,000
835.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
836.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
837.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
838.		прочие источники	416,000	416,000	0,000
839.	Модернизация (техническое перевооружение) распределительных тепловых сетей по ул. Декабристов от ТК 1-4 до конечного потребителя в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	773,849	773,849	0,000
840.		прибыль	0,000	0,000	0,000
841.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
842.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
843.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
844.		прочие источники	773,849	773,849	0,000
845.	Модернизация распределительных тепловых сетей по ул. Береговая от ТК 2-13 до ТК 2-9 (с увеличением диаметра) в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	2316,722	0,000	2316,722
846.		прибыль	0,000	0,000	0,000
847.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
848.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
849.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
850.		прочие источники	2316,722	0,000	2316,722
851.	Модернизация распределительных тепловых сетей по ул. Малышева от ТК 2-3 до конечного потребителя (увеличение диаметра) в г. Нижняя Тура	всего в том числе:	1185,000	0,000	1185,000
852.		прибыль	0,000	0,000	0,000
853.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
854.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
855.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
856.		прочие источники	1185,000	0,000	1185,000
857.	Модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей от ТК 1-3-38 до разветвления на ул. 40 лет Октября, включая ответвления к жилым домам по ул. Декабристов, 11, 13, 15, 19, 21 и по ул. 40 лет Октября, 11А	всего в том числе:	899,000	0,000	899,000
858.		прибыль	0,000	0,000	0,000
859.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
860.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
861.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
862.		прочие источники	899,000	0,000	899,000

1	2	3	4	5	6
863.	Модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей от ТК 1-3-72 до ТК 1-3-79 с модернизацией ТК 1-3-71, с ответвлениями к жилым домам по ул. Пирогова, 8, 4, 2, к жилым домам по ул. Ильича, 3, 7, 9, 11, к зданиям по ул. Пирогова, 6, к зданиям центральной городской больницы по ул. Пирогова, 5	всего в том числе:	736,968	0,000	736,968
864.		прибыль	0,000	0,000	0,000
865.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
866.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
867.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
868.		прочие источники	736,968	0,000	736,968
869.	Модернизация распределительных и квартальных тепловых сетей от ТК 2-3-25 в сторону здания по ул. Малышева, 39, от ТК 2-3-25 до жилых домов по ул. Малышева, 47, 49, 53, 57, 55, от ТК 2-3-26 до ТК 2-3-27 и до складов по ул. Малышева	всего в том числе:	851,013	0,000	851,013
870.		прибыль	0,000	0,000	0,000
871.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
872.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
873.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
874.		прочие источники	851,013	0,000	851,013
875.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (Нижнетуринский ГО Свердловской области), в части передачи тепловой энергии	всего в том числе:	330 559,766	142 635,323	187 924,443
876.		прибыль	32 500,000	8500,000	24 000,000
877.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
878.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
879.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
880.		прочие источники	298 059,766	134 135,323	163 924,443
881.	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6	всего в том числе:	40 928,000	40 928,000	0,000
882.		прибыль	0,000	0,000	0,000
883.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
884.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
885.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
886.		прочие источники	40 928,000	40 928,000	0,000
887.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск». Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП № 48 по ул. Розы Люксембург, 3А	всего в том числе:	23 336,000	23 336,000	0,000
888.		прибыль	0,000	0,000	0,000
889.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
890.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
891.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
892.		прочие источники	23 336,000	23 336,000	0,000
893.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей от ТК-157 до ТК-160 у жилого дома по ул. Ленина, 6. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	65 539,000	65 539,000	0,000
894.		прибыль	0,000	0,000	0,000
895.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
896.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
897.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
898.		прочие источники	65 539,000	65 539,000	0,000

1	2	3	4	5	6
899.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ЦТП № 10 до жилых домов по проспекту Ильича, 5А, 5, 3/2, 3/1, по проспекту Космонавтов, 4, 6, 8, 10. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	43 896,046	43 896,046	0,000
900.		прибыль	0,000	0,000	0,000
901.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
902.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
903.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
904.		прочие источники	43 896,046	43 896,046	0,000
905.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 20 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	126 162,500	4328,500	121 834,000
906.		прибыль	27 000,000	0,000	27 000,000
907.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
908.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
909.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
910.		прочие источники	99 162,500	4328,500	94 834,000
911.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 21 с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	92 504,670	2632,200	89 872,470
912.		прибыль	0,000	0,000	0,000
913.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
914.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
915.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
916.		прочие источники	92 504,670	2632,200	89 872,470
917.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 22 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	1084,928	1084,928	0,000
918.		прибыль	0,000	0,000	0,000
919.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
920.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
921.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
922.		прочие источники	1084,928	1084,928	0,000
923.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 23 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	62 846,666	1579,300	61 267,366
924.		прибыль	0,000	0,000	0,000
925.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
926.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
927.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
928.		прочие источники	62 846,666	1579,300	61 267,366
929.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 37 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	76 293,897	2164,200	74 129,697
930.		прибыль	0,000	0,000	0,000
931.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
932.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
933.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
934.		прочие источники	76 293,897	2164,200	74 129,697

1	2	3	4	5	6
935.	Модернизация ЦТП № 7 по ул. Ватутина, 48А. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск» регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	1380,990	1380,990	0,000
936.		прибыль	0,000	0,000	0,000
937.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
938.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
939.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
940.		прочие источники	1380,990	1380,990	0,000
941.	Модернизация тепловых сетей с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	64 444,333	64 444,333	0,000
942.		прибыль	0,000	0,000	0,000
943.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
944.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
945.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
946.		прочие источники	64 444,333	64 444,333	0,000
947.	Модернизация магистральных тепловых сетей: от ТК 47 до ЦТП № 3 по ул. Трубников, 31В и распределительных тепловых сетей от ЦТП № 3 до жилых домов по ул. Трубников, 31, 32, 33/20; проспекту Ильича, 22, 22А, 24, 24А, 26. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	55 900,808	0,000	55 900,808
948.		прибыль	0,000	0,000	0,000
949.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
950.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
951.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
952.		прочие источники	55 900,808	0,000	55 900,808
953.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 8 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0359	всего в том числе:	66 746,847	0,000	66 746,847
954.		прибыль	0,000	0,000	0,000
955.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
956.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
957.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
958.		прочие источники	66 746,847	0,000	66 746,847
959.	Модернизация тепловых сетей от ЦТП № 31 с прокладкой циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения. Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловых сетей г. Первоуральск», регистрационный № АО2-91244-0360	всего в том числе:	119 523,820	0,000	119 523,820
960.		прибыль	0,000	0,000	0,000
961.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
962.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
963.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
964.		прочие источники	119 523,820	0,000	119 523,820
965.	Итого по ПП «Первоуральские тепловые сети» (ГО Первоуральск Свердловской области), в части передачи тепловой энергии	всего в том числе:	840 588,504	251 313,497	589 275,007
966.		прибыль	27 000,000	0,000	27 000,000
967.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
968.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
969.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
970.		прочие источники	813 588,504	251 313,497	562 275,0075

1	2	3	4	5	6
971.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых камер с заменой ответственной арматуры ТК 10-1, ТК 10-2, ТК 13-40 по ул. Дзержинского и ул. Победы	всего в том числе:	20 213,000	0,000	20 213,000
972.		прибыль	20 213,000	0,000	20 213,000
973.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
974.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
975.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
976.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
977.	Техническое перевооружение тепловых сетей в п. Горный: от ТК-51 до ТК-52; от ТК-52 до жилых домов по ул. 8 Марта, 6, 8; от ТК-46 до ТК-47 возле жилого дома по ул. Бажова, 11; от ТК-31 до угла поворота между жилыми домами по ул. Бажова, 7, 9	всего в том числе:	25 138,860	25 138,860	0,000
978.		прибыль	25 138,860	25 138,860	0,000
979.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
980.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
981.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
982.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
983.	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Участок трубопроводов тепловой сети ГО «Город Лесной». Модернизация тепловых сетей в п. Таёжный: от узла ввода возле жилого дома № 3 по ул. Культуры до жилых домов № 17, 19 по ул. Зеленой; от ТК до жилого дома по ул. Центральной, 22	всего в том числе:	14 816,643	0,000	14 816,643
984.		прибыль	14 816,643	0,000	14 816,643
985.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
986.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
987.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
988.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
989.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на обратных трубопроводах сетевой воды Ду 600мм, Ду 700мм от узла врезки на территории Нижнетуринской ГРЭС до здания насосно-перекачивающей станции 350А	всего в том числе:	35 920,710	18 750,000	17 170,710
990.		прибыль	28 815,076	11 644,366	17 170,710
991.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
992.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
993.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
994.		прочие источники	7105,634	7105,634	0,000
995.	Реконструкция тепловой сети от ТК 32-4 до ТК 32-1	всего в том числе:	1262,852	0,000	1262,852
996.		прибыль	1262,852	0,000	1262,852
997.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
998.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
999.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1000.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
1001.	Итого по ПП «Нижнетуринские тепловые сети» (ГО «Город Лесной» Свердловской области), в части передачи тепловой энергии	всего в том числе:	97 352,065	43 888,860	53 463,205
1002.		прибыль	90 246,431	36 783,226	53 463,205
1003.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
1004.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1005.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1006.		прочие источники	7105,634	7105,634	0,000

1	2	3	4	5	6
1007.	Модернизация тепловых камер на тепломагистрали М-43 с установкой секционирующих задвижек и дренажных узлов	всего в том числе:	938,421	148,611	789,810
1008.		прибыль	0,000	0,000	0,000
1009.		амортизационные отчисления	789,810	0,000	789,810
1010.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1011.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1012.		прочие источники	148,611	148,611	0,000
1013.	Модернизация тепломагистрали М-43 с переустройством газопровода высокого давления	всего в том числе:	600,329	0,000	600,329
1014.		прибыль	0,000	0,000	0,000
1015.		амортизационные отчисления	600,329	0,000	600,329
1016.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1017.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1018.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
1019.	Строительство тепловых сетей от камеры ТК-23а до ТК 388-23 (гидравлическая связь тепломагистрали М-43 и зоны теплоснабжения Академэнерго)	всего в том числе:	157,413	0,000	157,413
1020.		прибыль	0,000	0,000	0,000
1021.		амортизационные отчисления	157,413	0,000	157,413
1022.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1023.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1024.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
1025.	Итого г. Екатеринбург, в части передачи тепловой энергии	всего в том числе:	1696,163	148,611	1547,552
1026.		прибыль	0,000	0,000	0,000
1027.		амортизационные отчисления	1547,552	0,000	1547,552
1028.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1029.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1030.		прочие источники	148,611	148,611	0,000
1031.	За период реализации инвестиционной программы 2022–2023 годов в части передачи тепловой энергии	всего в том числе:	1 270 196,499	437 986,291	832 210,208
1032.		прибыль	149 746,431	45 283,226	104 463,205
1033.		амортизационные отчисления	1547,552	0,000	1547,552
1034.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1035.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1036.		прочие источники	1 118 902,516	392 703,065	726 199,451
1037.	Мероприятия в части подготовки теплоносителя				
1038.	Модернизация группы насосов для повышения качества теплоносителя, Нижнетуринская ГРЭС. Проект предусматривает установку насосного оборудования	всего в том числе:	13 000,000	13 000,000	0,000
1039.		прибыль	12 000,000	12 000,000	0,000
1040.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
1041.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1042.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1043.		прочие источники	1000,000	1000,000	0,000

1	2	3	4	5	6
1044.	За период реализации инвестиционной программы 2022–2023 годов в части подготовки теплоносителя	всего в том числе:	13 000,000	13 000,000	0,000
1045.		прибыль	12 000,000	12 000,000	0,000
1046.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
1047.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1048.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1049.		прочие источники	1000,000	1000,000	0,000
1050.	Итого за период реализации инвестиционной программы 2022–2023 годов	всего в том числе:	2 564 425,573	1 004 738,960	1 559 686,613
1051.		прибыль	286 365,490	121 611,258	164 754,232
1052.		амортизационные отчисления	204 151,679	90 545,713	113 605,966
1053.		плата за подключение (технологическое присоединение)	201 632,340	62 508,339	139 124,001
1054.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
1055.		прочие источники	1 872 276,064	730 073,649	1 142 202,415

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;
г. – город;
ГО – городской округ;
ГРЭС – государственная районная электростанция;
Ду – диаметр условный;
кВ – киловольт;
М – магистраль;
м – метр;
м² – квадратный метр;
м³ – кубический метр;
МВт – мегаватт;
НДС – налог на добавленную стоимость;
НТГО – Нижнетуринский городской округ;
НТГРЭС – Нижнетуринская городская районная электростанция;
НТЭАЗ – Нижнетуринский электроаппаратный завод;
ООО – общество с ограниченной ответственностью;
ОРУ – открытое распределительное устройство;
п. – поселок;
ПП – производственная площадка;
ПТВМ – пиковый теплофикационный водогрейный на мазуте;
РНДЗ – разъединитель наружной установки, двухколонковый, с заземляющими ножами;
ТМЗ – Турбомоторный завод;
ТК – тепловая камера;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица;
ФГУП – федеральное государственное унитарное предприятие;
ЦТП – центральный тепловой пункт.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

по виду деятельности – производство тепловой энергии

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2022–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2022 год	2023 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	1 079 596,734	491 244,329	588 352,405
2.	1.1.	амортизационные отчисления	202 604,127	90 545,713	112 058,414
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	124 619,059	64 328,032	60 291,027
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	752 373,549	336 370,584	416 002,964
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	31 154,765	16 082,008	15 072,757
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	1 079 596,734	491 244,329	588 352,405
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	1 110 751,499	507 326,337	603 425,162

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 4-1

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

по виду деятельности – передача тепловой энергии

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2022–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2022 год	2023 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	1 270 196,499	437 986,291	832 210,208
2.	1.1.	амортизационные отчисления	1547,552	0,000	1547,552
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	149 746,431	45 283,226	104 463,205
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	1 118 902,516	392 703,065	726 199,451
6.	1.4.1.	в том числе плата концедента	425 535,900	104 446,800	321 089,100
7.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
8.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
9.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
10.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
11.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
12.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
13.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
14.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
15.	4.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
16.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000
17.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	37 436,608	11 320,807	26 115,801
18.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	1 270 196,499	437 986,291	832 210,208
19.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	1 307 633,107	449 307,098	858 326,009

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 4-2

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

по виду деятельности – подготовка теплоносителя

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2022–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2022 год	2023 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	13 000,000	13 000,000	0,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12 000,000	12 000,000	0,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	1000,000	1000,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	3000,000	3000,000	0,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	13 000,000	13 000,000	0,000
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	16 000,000	16 000,000	0,000

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 4-3

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

по виду деятельности – подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2022–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2022 год	2023 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	201 632,340	62 508,339	139 124,001
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	201 632,340	62 508,339	139 124,001
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	0,000	0,000	0,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	201 632,340	62 508,339	139 124,001
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	201 632,340	62 508,339	139 124,001

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 5

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Плановые значения		
			утвержденный период 2022 год	в том числе по годам реализации	
				2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
1.	Муниципальное образование «город Екатеринбург»				
2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-
4.		т у.т./м³	-	-	-
5.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	64,464	7,421	22,215
6.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	36,430	34,864	33,702
7.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-
8.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
9.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-
10.		м³ в год для пара	-	-	-
11.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-
12.	Городской округ Первоуральск				
13.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м³	-	-	-
14.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-
15.		т у.т./м³	-	-	-
16.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	4,280	-
17.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента	%	18,450	19,538	20,550
18.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	237 633,000	237 633,000	237 633,000
19.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
20.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	391 947,000	391 947,000	391 947,000
21.		м³ в год для пара	-	-	-

1	2	3	4	5	6
22.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-
23.	Нижнетуринский городской округ				
24.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м³	-	-	-
25.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-
26.		т у.т./м³	-	-	-
27.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,147	-
28.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента	%	83,435	78,399	73,365
29.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	142 270,000	137 180,000	134 690,000
30.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
31.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	144 640,000	144 640,000	144 640,000
32.		м³ в год для пара	-	-	-
33.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-
34.	Городской округ «Город Лесной» Свердловской области				
35.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м³	-	-	-
36.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-
37.		т у.т./м³	-	-	-
38.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,202	-	-
39.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента	%	72,114	58,469	51,974
40.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	69 905,000	69 905,000	69 905,000
41.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
42.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	455 300,000	455 300,000	455 300,000
43.		м³ в год для пара	-	-	-
44.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

т у.т./м³ – тонн условного топлива на кубический метр;

м³ – кубический метр.