



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

30.10.2020

№ 491

г. Екатеринбург

Об утверждении инвестиционной программы «Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил, на 2021–2023 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 29.10.2020 № 31-01-80/1684, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ» на территории города Нижний Тагил

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу «Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил на 2021–2023 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ» (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.

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

УТВЕРЖДЕНА
 приказом Министерства энергетики
 и жилищно-коммунального хозяйства
 Свердловской области
 от 30.10.2020 № 491
 "Об утверждении инвестиционной программы "Реконструкция
 системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний
 Тагил, на 2021–2023 годы" Нижнетагильского муниципального
 унитарного предприятия "Горэнерго-НТ"

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

"Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил, на 2021–2023 годы" Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия "Горэнерго-НТ"

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

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/час	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.	Всего по группе 1												
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												
5.	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												
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
7.	3.1.1.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил	схема теплоснабжения	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	протяженность	м (в 2-х трубном измерении)	12 399	12 399	2021	2023	2021–2023 поэтапно	275 630,586
8.	3.1.1.1.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 1 (далее – ТП № 1), в том числе:	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	протяженность	м (в 2-х трубном измерении)	659	659	2022	2022	2022	20 628,408
9.	3.1.1.1.1.	Реконструкция напорного трубопровода ТП № 1 (Энтузиастов 16-1а, ТК 1/10 - 1/33а)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Энтузиастов, 16 - 1а, ТК 1/10 - 1/33а	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	317; 530	317; 530	2022	2022	2022	12 429,151
10.	3.1.1.1.2.	Реконструкция напорного трубопровода ТП № 1 (Окунева 24 - 30, ТК 1/16 - 1/23)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Окунева, 24 - 30, ТК 1/16 - 1/23	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	342; 273-325	342; 273-325	2022	2022	2022	8199,257
11.	3.1.1.1.2.1.	Реконструкция напорного трубопровода ТП № 1 (Окунева 24 - 30, ТК 1/16 - 1/23)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК1/16 по ул. Окунева, 24 до ТК 1/19 по ул. Окунева, 30	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	217; 300	217; 300	2022	2022	2022	5349,413
12.	3.1.1.1.2.2.	Реконструкция напорного трубопровода ТП № 1 (Окунева 24 - 30, ТК 1/16 - 1/23)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК1/19 до ТК1/23 по ул. Окунева, 30	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	125; 250	125; 250	2022	2022	2022	2849,844
13.	3.1.1.2.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 2 (далее – ТП № 2), в том числе:	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	протяженность	м (в 2-х трубном измерении)	2176	2176	2021	2022	2022	37 794,613
14.	3.1.1.2.1.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (ТНС №2 - Вагонстроителей 5, ТК 2/1 - 2/58)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТП №2 - Вагонстроителей 5, ТК 2/1 - 2/58	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	477; 530	477; 530	2022	2022	2022	18 702,540
15.	3.1.1.2.2.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Орджоникидзе 32 - 24, ТК 2/30 - 2/38)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Орджоникидзе, 32 - 34, ТК 2/30 - 2/38	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	296; 219	296; 219	2021	2021	2021	4999,625
16.	3.1.1.2.3.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагонстроителей 2а - Салдинская 6, ТК2/26 - 2/26ж)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу пр. Вагонстроителей, 2а - ул. Салдинская, 6, ТК 2/26 - 2/26ж	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	300; 110	300; 110	2021	2021	2021	3013,353
17.	3.1.1.2.4.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагонстроителей 4 - Репина 8, ТК 2/24 - 1/32-30)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу пр. Вагонстроителей, 4 - ул. Репина, 8, ТК 2/24 - 1/32-30	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	229; 110	229; 110	2021	2021	2021	2300,194
18.	3.1.1.2.5.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагонстроителей 6 - Холкина 8, ТК 2/22 - 2/22ж)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу пр. Вагонстроителей, 6 - ул. Холкина, 8, ТК 2/22 - 2/22ж	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	200; 110	200; 110	2021	2021	2021	2008,902

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
19.	3.1.1.2.6.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагонстроителей 8 - Белявского 9, ТК 2/20 - 2/20г)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу пр. Вагонстроителей, 8 - ул. Белявского, 9, ТК 2/20 - 2/20г	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	280; 110	280; 110	2021	2021	2021	2812,463
20.	3.1.1.2.7.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагонстроителей 10 - Мотина 9, ТК 2/14 - 2/14е)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу пр. Вагонстроителей, 10 - ул. Мотина, 9, ТК 2/14 - 2/14е	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	195; 110	195; 110	2021	2021	2021	1958,679
21.	3.1.1.2.8.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагонстроителей 12 - Окунева 10, ТК 2/15 - 2/18а)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу пр. Вагонстроителей, 12 - ул. Окунева, 10, ТК 2/15 - 2/18а	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	199; 110	199; 110	2021	2021	2021	1998,857
22.	3.1.1.3.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 3 (далее – ТП № 3), в том числе:	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	протяженность	м (в 2-х трубном измерении)	1485	1485	2022	2023	2023	59 120,414
23.	3.1.1.3.1.	Реконструкция напорного трубопровода ТП №3 (Молодежная 226 - Окунева 16, ТК 3/36 - 3/1)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Молодежная, 226 - ул. Окунева, 16, ТК 3/36 - 3/1	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	914; 530	914; 530	2022	2022	2022	35 836,732
24.	3.1.1.3.2.	Реконструкция напорного трубопровода ТП №3 (Тельмана 36 - Тимирязева 54, ТК 3/39 - 2/181)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Тельмана, 36 - ул. Тимирязева, 54, ТК 3/39 - 2/181	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	571; 530	571; 530	2023	2023	2023	23 283,682
25.	3.1.1.4.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 5 (далее – ТП № 5), в том числе:	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	протяженность	м (в 2-х трубном измерении)	2252	2252	2021	2022	2022	54 836,341
26.	3.1.1.4.1.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Энтузиастов 93 - Зари 65, ТК 5/2 - 6/38)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Энтузиастов, 93 - ул. Зари, 65, ТК 5/2 - 6/38	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	263; 630	263; 630	2021	2021	2021	9924,815
27.	3.1.1.4.2.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Энтузиастов 93 - Зари 66, ТК 5/2 - 5/30)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Энтузиастов, 93 - ул. Зари, 66, ТК 5/2 - 5/30	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	852; 425	852; 425	2022	2022	2022	28 765,311
28.	3.1.1.4.3.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Зари 58а - Калинина 99, ТК 5/34 - 5/37)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Зари, 58а - ул. Калинина, 99, ТК 5/34 - 5/37	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	295; 219	295; 219	2021	2021	2021	4982,734
29.	3.1.1.4.4.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Калинина 99 - 89, ТК 5/37 - ТУ 5/38)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Калинина 99 - 89, ТК 5/37 - ТУ 5/38	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	158; 159	158; 159	2021	2021	2021	2199,347
30.	3.1.1.4.5.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Зари 66 - Калинина 84, ТК 5/30 - 5/38)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Зари, 66 - ул. Калинина, 84, ТК 5/30 - 5/38	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	480; 159	480; 159	2021	2021	2021	6681,560
31.	3.1.1.4.6.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Калинина 84 - 82, ТК 5/38 - 5/38г)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Калинина, 84 - 82, ТК 5/38 - 5/38г	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	204; 108	204; 108	2021	2021	2021	2282,574
32.	3.1.1.5.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 8 (далее – ТП № 8), в том числе:	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	протяженность	м (в 2-х трубном измерении)	804	804	2022	2022	2022	17 916,524
33.	3.1.1.5.1.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 8 (Юности 166 - Ленинградский 12, ТК 8/22 - 8/27)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Юности, 166 - пр. Ленинградский, 12, ТК 8/22 - 8/27	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	536; 325	536; 325	2022	2022	2022	13 213,296
34.	3.1.1.5.2.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 8 (Юности 166 - Ленинградский 12, ТК 8/22 - 8/27)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу ул. Юности, 166 - пр. Ленинградский, 12, ТК 8/22 - 8/27	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	268; 219	268; 219	2022	2022	2022	4703,228
35.	3.1.1.6.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 27 (далее – ТП № 27), в том числе:	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	протяженность	м (в 2-х трубном измерении)	5023	5023	2022	2023	2023	85 334,286
36.	3.1.1.6.1.	Реконструкция трубопровода ТП № 27 ("Квартала 55, 66")	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу границы квартала 55,66, ограниченные улицами - пр. Ленинградский, ул. Коминтерна, пр. Дзержинского, ул. Тимирязева	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	122; 76	122; 76	2023	2023	2023	1324,152
37.	-				протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	246; 89	246; 89	2023	2023	2023	2670,003	
38.	-				протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	398; 108	398; 108	2023	2023	2023	4812,014	
39.	-				протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	413; 159	413; 159	2023	2023	2023	6212,059	
40.	-				протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	269; 219	269; 219	2023	2023	2023	4909,609	
41.	-				протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	749; 273	749; 273	2023	2023	2023	17 759,316	
42.	-				протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	538; 325-377	538; 325	2023	2023	2023	13 793,104	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
43.	3.1.1.6.2.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/8 напротив пр. Ленинградский д. 32 до Т/К 27/63 у пр. Ленинградский д. 36	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу пр. Ленинградский, 32-36 - ТК № 27/8 - ТК № 27/63	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	80; 159	80; 159	2023	2023	2023	1203,304
44.	3.1.1.6.3.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/63 у пр. Ленинградский д. 36 до Т/К № 27/61 у Ленинградский д. 50	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/63 у пр. Ленинградский, 36 до ТК № 27/61 у пр. Ленинградский, 50	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	99; 159	99; 159	2023	2023	2023	1489,089
45.	3.1.1.6.4.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/63 у пр. Ленинградский д. 36 до Т/К № 27/61 у Ленинградский д. 50	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/63 у пр. Ленинградский, 36 до ТК № 27/61 у пр. Ленинградский, 50	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	254; 108	254; 108	2023	2023	2023	3070,983
46.	3.1.1.6.5.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/61 у пр. Ленинградский д. 50 до Т/К 27/64 ж.д. Ленинградский д. 56	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/61 у пр. Ленинградский, 50 до ТК № 27/64 ж.д. пр. Ленинградский, 56	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	139; 273	139; 273	2023	2023	2023	3295,788
47.	3.1.1.6.6.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/61 у пр. Ленинградский д. 50 до Т/К 27/64 ж.д. Ленинградский д. 56	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/61 у пр. Ленинградский, 50 до ТК № 27/64 ж.д. пр. Ленинградский, 56	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	28; 219	28; 219	2023	2023	2023	511,038
48.	3.1.1.6.7.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/64 у пр. Ленинградский д. 56 до ж.д. Ленинградский д. 72	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/64 у пр. Ленинградский, 56 до ж.д. пр. Ленинградский, 72	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	158; 159	158; 159	2023	2023	2023	2376,527
49.	3.1.1.6.8.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/64 у пр. Ленинградский д. 56 до ж.д. Ленинградский д. 72	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/64 у пр. Ленинградский, 56 до ж.д. пр. Ленинградский, 72	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	153; 108	153; 108	2023	2023	2023	1849,844
50.	3.1.1.6.9.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/74 до ж.д. Ленинградский д. 88	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/74 до ж.д. пр. Ленинградский, 88	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	105; 219	105; 219	2023	2023	2023	1916,390
51.	3.1.1.6.10.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/74 до ж.д. Ленинградский д. 88	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/74 до ж.д. пр. Ленинградский, 88	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	154; 159	154; 159	2023	2023	2023	2316,361
52.	3.1.1.6.11.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 88 до ж.д. Д/к № 29 Ленинградский д. 90	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ж.д. пр. Ленинградский, 88 до ж.д. Д/к № 29 пр. Ленинградский, 90	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	50; 108	50; 108	2023	2023	2023	604,524
53.	3.1.1.6.12.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 88 до ж.д. Ленинградский 100	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ж.д. пр. Ленинградский, 88 до ж.д. пр. Ленинградский, 100	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	44; 159	44; 159	2023	2023	2023	661,818
54.	3.1.1.6.13.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 88 до ж.д. Ленинградский д. 100	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ж.д. пр. Ленинградский, 88 до ж.д. пр. Ленинградский, д. 100	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	89; 108	89; 108	2023	2023	2023	1076,054
55.	3.1.1.6.14.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/67 до Т/К № 27/70 у ж.д. Ленинградский д. 82	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/67 до ТК 27/70 у ж.д. пр. Ленинградский, 82	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	277; 159	277; 159	2023	2023	2023	4166,440
56.	3.1.1.6.15.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/70 до ж.д. Ленинградский д. 96	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/70 до ж.д. пр. Ленинградский, д. 96	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	107; 159	107; 159	2023	2023	2023	1609,420
57.	3.1.1.6.16.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/73 до Т до школы № 36 (Зари 22)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/73 до МБУ СОШ № 36 ул. Зари, 32	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	184; 159	184; 159	2023	2023	2023	2767,600
58.	3.1.1.6.17.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/73 до Т до школы № 36 (Зари 22)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/73 до МБУ СОШ № 36 ул. Зари, 32	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	120; 108	120; 108	2023	2023	2023	1450,858
59.	3.1.1.6.18.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 102 до ж.д. Зари 22	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ж.д. пр. Ленинградский, 102 до ж.д. ул. Зари, 22	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	77; 108	77; 108	2023	2023	2023	930,968
60.	3.1.1.6.19.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/73 до Т/К 5/25 у ж.д. Зари 18	превышение срока нормативной эксплуатации, высокая степень аварийности	перекладка тепловых сетей по адресу от ТК № 27/73 до ТК 5/25 у ж.д. ул. Зари, 18	-	протяженность; диаметр	м (в 2-х трубном измерении); мм	170; 159	170; 159	2023	2023	2023	2557,023
61.	3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
62.	3.2.1.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил.	схема теплоснабжения	г. Нижний Тагил, Дзержинский район	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час.; чел.	6591; 9660; 24	4525; 9660; 4	2021	2023	2021–2023 поэтапно	324 247,721

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
63.	3.2.1.1.	Реконструкция теплового пункта № 1	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	модернизация теплового пункта с заменой тепломеханического и электрооборудования, внедрением системы автоматического регулирования и контроля параметров тепловой энергии, теплоносителя с последующей диспетчеризацией по адресу ул. Энтузиастов, 1б	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час.; чел.	945; 1080; 4	600; 1080; 0	2022	2022	2022	53 935,146
64.	3.2.1.2.	Реконструкция теплового пункта № 2	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	модернизация теплового пункта с заменой тепломеханического и электрооборудования, внедрением системы автоматического регулирования и контроля параметров тепловой энергии, теплоносителя с последующей диспетчеризацией по адресу пр. Вагоностроителей, 1б	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час.; чел.	945; 2500; 4	1065; 2500; 0	2021	2021	2021	66 056,088
65.	3.2.1.3.	Реконструкция теплового пункта № 3	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	модернизация теплового пункта с заменой тепломеханического и электрооборудования, внедрением системы автоматического регулирования и контроля параметров тепловой энергии, теплоносителя с последующей диспетчеризацией по адресу г. Нижний Тагил, Дзержинский район, ул. Ильича, 1г	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час.; чел.	880; 1080; 4	600; 1080; 2	2023	2023	2023	39 514,147
66.	3.2.1.4.	Реконструкция теплового пункта № 5	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	модернизация теплового пункта с заменой тепломеханического и электрооборудования, внедрением системы автоматического регулирования и контроля параметров тепловой энергии, теплоносителя с последующей диспетчеризацией по адресу г. Нижний Тагил, Дзержинский район, ул. Энтузиастов, 89а	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час.; чел.	880; 1250; 4	600; 1250; 0	2021	2021	2021	31 851,369
67.	3.2.1.5.	Реконструкция теплового пункта № 8	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	модернизация теплового пункта с заменой тепломеханического и электрооборудования, внедрением системы автоматического регулирования и контроля параметров тепловой энергии, теплоносителя с последующей диспетчеризацией по адресу г. Нижний Тагил, Дзержинский район, ул. Басова, 6	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час.; чел.	1041; 1250; 4	660; 1250; 0	2022	2022	2022	53 856,100
68.	3.2.1.6.	Реконструкция теплового пункта № 27	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	модернизация теплового пункта с заменой тепломеханического и электрооборудования, внедрением системы автоматического регулирования и контроля параметров тепловой энергии, теплоносителя с последующей диспетчеризацией по адресу г. Нижний Тагил, Дзержинский район, ул. Володарского	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час.; чел.	1900; 2500; 4	1000; 2500; 2	2023	2023	2023	79 034,871
69.	Всего по группе 3.												599 878,307
70.	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												
71.	Всего по группе 4												0,000
72.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
73.	Всего по группе 5												0,000
74.	Итого по программе												599 878,307

Список используемых сокращений:

г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
д. – дом;
Д/к – детский комбинат;
ж.д. – жилой дом;
кВт·ч – киловатт-час;
м – метр;
м.куб./час. – метр кубический в час;

МБОУ СОШ – Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
пр. – проспект;
Т/К – теплофикационная камера;
ТК – теплофикационная камера;
ТНС – тепловая насосная станция;
ТП – тепловой пункт;

ул. – улица;
чел. – человек.

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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности									Показатели энергетической эффективности										
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м)			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)				
		текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение		
			2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил	7,105	6,767	6,379	6,010	-	-	-	-	-	-	-	-	3,25	3,25	3,19	3,12	5,951	5,951	5,743	5,559

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/час – гигакалория в час;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

ед./км – единица на километр;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

км – километр.

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС			
				всего на период 2021–2023 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей.	всего, в том числе:	275 630,586	45 163,103	121 849,515	108 617,968
2.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
3.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
6.			бюджетное финансирование	275 630,586	45 163,103	121 849,515	108 617,968
7.	1.1.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 1 (далее – ТП № 1), в том числе:	всего, в том числе:	20 628,408	0,000	20 628,408	0,000
8.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			бюджетное финансирование	20 628,408	0,000	20 628,408	0,000
13.	1.1.1.	Реконструкция напорного трубопровода ТП № 1 (Энтузиастов 16 - 1а, ТК 1/10 - 1/33а)	всего, в том числе:	12 429,151	0,000	12 429,151	0,000
14.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
15.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			бюджетное финансирование	12 429,151	0,000	12 429,151	0,000
19.	1.1.2.	Реконструкция напорного трубопровода ТП № 1 (Окунева 24 - 30, ТК 1/16 - 1/23)	всего, в том числе:	8199,257	0,000	8199,257	0,000
20.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджетное финансирование	8199,257	0,000	8199,257	0,000
25.	1.2.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 2 (далее – ТП № 2), в том числе:	всего, в том числе:	37 794,613	19 092,073	18 702,540	0,000
26.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
27.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
28.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
29.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
30.			бюджетное финансирование	37 794,613	19 092,073	18 702,540	0,000
31.	1.2.1.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (ТНС №2 - Вагонстроителей 5, ТК 2/1 - 2/58)	всего, в том числе:	18 702,540	0,000	18 702,540	0,000
32.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
33.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
34.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			бюджетное финансирование	18 702,540	0,000	18 702,540	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
37.	1.2.2.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Орджоникидзе 32 - 24, ТК 2/30 - 2/38)	всего, в том числе:	4999,625	4999,625	0,000	0,000
38.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			бюджетное финансирование	4999,625	4999,625	0,000	0,000
43.			1.2.3.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагоностроителей 2а - Салдинская 6, ТК 2/26 - 2/26ж)	всего, в том числе:	3013,353	3013,353
44.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
45.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
46.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
47.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
48.	бюджетное финансирование	3013,353			3013,353	0,000	0,000
49.	1.2.4.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагоностроителей 4 - Репина 8, ТК 2/24 - 1/32-30)			всего, в том числе:	2300,194	2300,194
50.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
51.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
52.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
53.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
54.			бюджетное финансирование	2300,194	2300,194	0,000	0,000
55.			1.2.5.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагоностроителей 6 - Холкина 8, ТК 2/22 - 2/22ж)	всего, в том числе:	2008,902	2008,902
56.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
57.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
58.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
59.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
60.	бюджетное финансирование	2008,902			2008,902	0,000	0,000
61.	1.2.6.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагоностроителей 8 - Белявского 9, ТК 2/20 - 2/20г)			всего, в том числе:	2812,463	2812,463
62.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
63.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
64.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
66.			бюджетное финансирование	2812,463	2812,463	0,000	0,000
67.			1.2.7.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагоностроителей 10 - Мотина 9, ТК 2/14 - 2/14е)	всего, в том числе:	1958,679	1958,679
68.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
69.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
70.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
71.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
72.	бюджетное финансирование	1958,679			1958,679	0,000	0,000
73.	1.2.8.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 2 (Вагоностроителей 12 - Окунева 10, ТК 2/15 - 2/18а)			всего, в том числе:	1998,857	1998,857
74.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
75.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
76.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
77.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			бюджетное финансирование	1998,857	1998,857	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
79.	1.3.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 3 (далее – ТП № 3), в том числе:	всего, в том числе:	59 120,414	0,000	35 836,732	23 283,682
80.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
81.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
82.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			бюджетное финансирование	59 120,414	0,000	35 836,732	23 283,682
85.	1.3.1.	Реконструкция напорного трубопровода ТП №3 (Молодёжная 226 - Окунева 16, ТК 3/36 - 3/1)	всего, в том числе:	35 836,732	0,000	35 836,732	0,000
86.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
87.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
88.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
89.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			бюджетное финансирование	35 836,732	0,000	35 836,732	0,000
91.	1.3.2.	Реконструкция напорного трубопровода ТП №3 (Тельмана 36 - Тимирязева 54, ТК 3/39 - 2/181)	всего, в том числе:	23 283,682	0,000	0,000	23 283,682
92.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
93.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
94.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
95.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
96.			бюджетное финансирование	23 283,682	0,000	0,000	23 283,682
97.	1.4.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 5 (далее – ТП № 5), в том числе:	всего, в том числе:	54 836,341	26 071,030	28 765,311	0,000
98.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
99.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
100.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
101.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
102.			бюджетное финансирование	54 836,341	26 071,030	28 765,311	0,000
103.	1.4.1.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Энтузиастов 93 - Зари 65, ТК 5/2 - 6/38)	всего, в том числе:	9924,815	9924,815	0,000	0,000
104.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
105.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
106.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
107.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
108.			бюджетное финансирование	9924,815	9924,815	0,000	0,000
109.	1.4.2.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Энтузиастов 93 - Зари 66, ТК 5/2 - 5/30)	всего, в том числе:	28 765,311	0,000	28 765,311	0,000
110.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
111.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
112.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
113.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
114.			бюджетное финансирование	28 765,311	0,000	28 765,311	0,000
115.	1.4.3.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Зари 58а - Калинина 99, ТК 5/34 - 5/37)	всего, в том числе:	4982,734	4982,734	0,000	0,000
116.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
117.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
118.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
119.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
120.			бюджетное финансирование	4982,734	4982,734	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
121.	1.4.4.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Калинина 99 - 89, ТК 5/37 - ТУ 5/38)	всего, в том числе:	2199,347	2199,347	0,000	0,000
122.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
123.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
124.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
125.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
126.			бюджетное финансирование	2199,347	2199,347	0,000	0,000
127.			1.4.5.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Зари 66 - Калинина 84, ТК 5/30 - 5/38)	всего, в том числе:	6681,560	6681,560
128.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
129.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
130.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
131.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
132.	бюджетное финансирование	6681,560			6681,560	0,000	0,000
133.	1.4.6.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 5 (Калинина 84 - 82, ТК 5/38 - 5/38г)			всего, в том числе:	2282,574	2282,574
134.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
135.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
136.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
137.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
138.			бюджетное финансирование	2282,574	2282,574	0,000	0,000
139.			1.5.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 8 (далее – ТП № 8), в том числе:	всего, в том числе:	17 916,524	0,000
140.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
141.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
142.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
143.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
144.	бюджетное финансирование	17 916,524			0,000	17 916,524	0,000
145.	1.5.1.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 8 (Юности 166 - Ленинградский 12, ТК 8/22 - 8/27)			всего, в том числе:	13 213,296	0,000
146.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
147.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
148.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
149.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
150.			бюджетное финансирование	13 213,296	0,000	13 213,296	0,000
151.			1.5.2.	Реконструкция напорного коллектора трубопровода ТП № 8 (Юности 166 - Ленинградский 12, ТК 8/22 - 8/27)	всего, в том числе:	4703,228	0,000
152.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
153.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
154.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
155.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
156.	бюджетное финансирование	4703,228			0,000	4703,228	0,000
157.	1.6.	Реконструкция теплотрасс, контур теплового пункта № 27 (далее – ТП № 27), в том числе:			всего, в том числе:	85 334,286	0,000
158.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
159.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
160.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
161.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
162.			бюджетное финансирование	85 334,286	0,000	0,000	85 334,286

1	2	3	4	5	6	7	8
163.	1.6.1.	Реконструкция трубопровода ТП № 27 ("Квартала 55, 66")	всего, в том числе:	51 480,257	0,000	0,000	51 480,257
164.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
165.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
166.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
167.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
168.			бюджетное финансирование	51 480,257	0,000	0,000	51 480,257
169.			1.6.2.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/8 напротив пр. Ленинградский д. 32 до Т/К 27/63 у пр. Ленинградский д. 36	всего, в том числе:	1203,304	0,000
170.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
171.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
172.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
173.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
174.	бюджетное финансирование	1203,304			0,000	0,000	1203,304
175.	1.6.3.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/63 у пр. Ленинградский д. 36 до Т/К № 27/61 у Ленинградский д. 50			всего, в том числе:	1489,089	0,000
176.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
177.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
178.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
179.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
180.			бюджетное финансирование	1489,089	0,000	0,000	1489,089
181.			1.6.4.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/63 у пр. Ленинградский д. 36 до Т/К № 27/61 у Ленинградский д. 50	всего, в том числе:	3070,983	0,000
182.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
183.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
184.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
185.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
186.	бюджетное финансирование	3070,983			0,000	0,000	3070,983
187.	1.6.5.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/61 у пр. Ленинградский д. 50 до Т/К 27/64 ж.д. Ленинградский д. 56			всего, в том числе:	3295,788	0,000
188.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
189.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
190.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
191.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
192.			бюджетное финансирование	3295,788	0,000	0,000	3295,788
193.			1.6.6.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/61 у пр. Ленинградский д. 50 до Т/К 27/64 ж.д. Ленинградский д. 56	всего, в том числе:	511,038	0,000
194.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
195.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
196.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
197.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
198.	бюджетное финансирование	511,038			0,000	0,000	511,038
199.	1.6.7.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/64 у пр. Ленинградский д. 56 до ж.д. Ленинградский д. 72			всего, в том числе:	2376,527	0,000
200.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
201.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
202.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
203.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
204.			бюджетное финансирование	2376,527	0,000	0,000	2376,527

1	2	3	4	5	6	7	8
205.	1.6.8.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/64 у пр. Ленинградский д. 56 до ж.д. Ленинградский д. 72	всего, в том числе:	1849,844	0,000	0,000	1849,844
206.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
207.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
208.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
209.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
210.			бюджетное финансирование	1849,844	0,000	0,000	1849,844
211.			1.6.9.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/74 до ж.д. Ленинградский д. 88	всего, в том числе:	1916,390	0,000
212.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
213.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
214.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
215.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
216.	бюджетное финансирование	1916,390			0,000	0,000	1916,390
217.	1.6.10.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/74 до ж.д. Ленинградский д. 88			всего, в том числе:	2316,361	0,000
218.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
219.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
220.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
221.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
222.			бюджетное финансирование	2316,361	0,000	0,000	2316,361
223.			1.6.11.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 88 до ж.д. Д/к № 29 Ленинградский д. 90	всего, в том числе:	604,524	0,000
224.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
225.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
226.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
227.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
228.	бюджетное финансирование	604,524			0,000	0,000	604,524
229.	1.6.12.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 88 до ж.д. Ленинградский д. 100			всего, в том числе:	661,818	0,000
230.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
231.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
232.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
233.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
234.			бюджетное финансирование	661,818	0,000	0,000	661,818
235.			1.6.13.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 88 до ж.д. Ленинградский д. 100	всего, в том числе:	1076,054	0,000
236.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
237.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
238.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
239.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
240.	бюджетное финансирование	1076,054			0,000	0,000	1076,054
241.	1.6.14.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/67 до Т/К № 27/70 у ж.д. Ленинградский д. 82			всего, в том числе:	4166,440	0,000
242.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
243.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
244.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
245.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
246.			бюджетное финансирование	4166,440	0,000	0,000	4166,440

1	2	3	4	5	6	7	8
247.	1.6.15.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/70 до ж.д. Ленинградский д. 96	всего, в том числе:	1609,420	0,000	0,000	1609,420
248.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
249.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
250.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
251.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
252.			бюджетное финансирование	1609,420	0,000	0,000	1609,420
253.			1.6.16.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/73 до Т до школы № 36 (Зари 22)	всего, в том числе:	2767,600	0,000
254.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
255.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
256.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
257.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
258.	бюджетное финансирование	2767,600			0,000	0,000	2767,600
259.	1.6.17.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/73 до Т до школы № 36 (Зари 22)			всего, в том числе:	1450,858	0,000
260.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
261.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
262.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
263.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
264.			бюджетное финансирование	1450,858	0,000	0,000	1450,858
265.			1.6.18.	Реконструкция трубопровода от ж.д. Ленинградский д. 102 до ж.д. Зари 22	всего, в том числе:	930,968	0,000
266.	прибыль	0,000			0,000	0,000	0,000
267.	амортизационные отчисления	0,000			0,000	0,000	0,000
268.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
269.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
270.	бюджетное финансирование	930,968			0,000	0,000	930,968
271.	1.6.19.	Реконструкция трубопровода от Т/К № 27/73 до Т/К 5/25 у ж.д. Зари 18			всего, в том числе:	2557,023	0,000
272.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
273.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
274.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
275.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
276.			бюджетное финансирование	2557,023	0,000	0,000	2557,023
277.			3.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.	всего, в том числе:	324 247,721	97 907,457
278.	прибыль	50 000,000			11 500,000	20 000,000	18 500,000
279.	амортизационные отчисления	5460,000			1820,000	1820,000	1820,000
280.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000			0,000	0,000	0,000
281.	прочие источники	0,000			0,000	0,000	0,000
282.	бюджетное финансирование	268 787,721			84 587,457	85 971,246	98 229,018
283.	3.1.	Реконструкция теплового пункта № 1			всего, в том числе:	53 935,146	0,000
284.			прибыль	10 000,000	0,000	10 000,000	0,000
285.			амортизационные отчисления	910,000	0,000	910,000	0,000
286.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
287.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
288.			бюджетное финансирование	43 025,146	0,000	43 025,146	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
289.	3.2.	Реконструкция теплового пункта № 2	всего, в том числе:	66 056,088	66 056,088	0,000	0,000
290.			прибыль	5750,000	5750,000	0,000	0,000
291.			амортизационные отчисления	910,000	910,000	0,000	0,000
292.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
293.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
294.			бюджетное финансирование	59 396,088	59 396,088	0,000	0,000
295.	3.3.	Реконструкция теплового пункта № 3	всего, в том числе:	39 514,147	0,000	0,000	39 514,147
296.			прибыль	9250,000	0,000	0,000	9250,000
297.			амортизационные отчисления	910,000	0,000	0,000	910,000
298.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
299.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
300.			бюджетное финансирование	29 354,147	0,000	0,000	29 354,147
301.	3.4.	Реконструкция теплового пункта № 5	всего, в том числе:	31 851,369	31 851,369	0,000	0,000
302.			прибыль	5750,000	5750,000	0,000	0,000
303.			амортизационные отчисления	910,000	910,000	0,000	0,000
304.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
305.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
306.			бюджетное финансирование	25 191,369	25 191,369	0,000	0,000
307.	3.5.	Реконструкция теплового пункта № 8	всего, в том числе:	53 856,100	0,000	53 856,100	0,000
308.			прибыль	10 000,000	0,000	10 000,000	0,000
309.			амортизационные отчисления	910,000	0,000	910,000	0,000
310.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
311.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
312.			бюджетное финансирование	42 946,100	0,000	42 946,100	0,000
313.	3.6.	Реконструкция теплового пункта № 27	всего, в том числе:	79 034,871	0,000	0,000	79 034,871
314.			прибыль	9250,000	0,000	0,000	9250,000
315.			амортизационные отчисления	910,000	0,000	0,000	910,000
316.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
317.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
318.			бюджетное финансирование	68 874,871	0,000	0,000	68 874,871
319.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	599 878,307	143 070,560	229 640,761	227 166,986
320.			прибыль	50 000,000	11 500,000	20 000,000	18 500,000
321.			амортизационные отчисления	5460,000	1820,000	1820,000	1820,000
322.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
323.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
324.			бюджетное финансирование	544 418,307	129 750,560	207 820,761	206 846,986

Список используемых сокращений:

д. – дом;
Д/к – детский комбинат;
ж.д. – жилой дом;
МБОУ СОШ – Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа;
НДС – налог на добавленную стоимость;
пр. – проспект;
Т/К – теплофикационная камера;

ТК – теплофикационная камера;
ТНС – тепловая насосная станция;
ТП – тепловой пункт;
ул. – улица.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2021–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	55 460,000	13 320,000	21 820,000	20 320,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления	5460,000	1820,000	1820,000	1820,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	50 000,000	11 500,000	20 000,000	18 500,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет субъекта Российской Федерации	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	544 418,307	129 750,560	207 820,761	206 846,986
15.	5.	Налог на прибыль	12 500,000	2875,000	5000,000	4625,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	12 500,000	2875,000	5000,000	4625,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	599 878,307	143 070,560	229 640,761	227 166,986
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	612 378,307	145 945,560	234 640,761	231 791,986

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения			
				утвержденный период	в том числе по годам реализации		
					2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,296	0,296	0,286	0,271	0,267
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
3.		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80	80	77	74	71
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	411 989	411 900	400 800	374 840	352 650
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	33%	33%	32%	31%	29%
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	3 449 776	3 104 798	3 363 532	3 279 443	3 197 457
9.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-
10.	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, куб. м – кубический метр.