



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

19.11.2025

г. Екатеринбург

№ 095

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433
«Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Северский трубный завод» на 2024–2028 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 18.11.2025 № 31-01-06/1827, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Северский трубный завод»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Северский трубный завод» на 2024–2028 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.11.2019 № 495, от 18.11.2020 № 525, от 26.10.2022 № 562, от 17.11.2022 № 622, от 15.11.2023 № 551 и от 18.11.2024 № 689 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433), следующие изменения:

1) в наименовании и пункте 1 слова «на 2024–2028 годы» заменить словами «на 2025–2028 годы»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.Л. Соболева.».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Северский трубный завод» на 2024–2028 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433, следующие изменения:

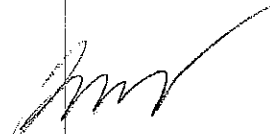
1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2024–2028 годы» заменить словами «на 2025–2028 годы»;

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).

Исполняющий обязанности Министра



А.В. Рубцов

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Наличие мероприятия (объекта) в концессионном соглашении	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 (в однострубнои исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		плановые расходы		профинансировано к 2025 году	финансирование на период 2025–2028 годов	остаток финансирования			
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:						
															ПИР				СМР		
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:																				
2.	Всего по группе 1													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
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													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
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 магистральной теплосети инв. № 200000507 АО «СТЗ»	концессионное соглашение отсутствует	значительный износ термоизоляции по причине вышедшего срока нормативной эксплуатации	г. Полевской, ул. Трубников, от дома № 1 до пункта замера тепла № 2	-	диаметр	мм	630	630	2025	2026	2026	12 950,945	0,000	12 950,945	9194,341	12 950,945	0,000		
8.							протяженность (в однострубнои исполнении)	м	1690	1690											
9.							диаметр	мм	720	720											
10.							протяженность (в однострубнои исполнении)	м	230	230											
11.	3.1.2.	Реконструкция магистральной теплосети от водогрейной котельной до пункта замера тепла № 1 (прямая вода) и от пункта замера тепла № 1 до водогрейной котельной (обратная вода) АО «СТЗ»	концессионное соглашение отсутствует	значительный износ термоизоляции по причине вышедшего срока нормативной эксплуатации	г. Полевской, АО «СТЗ», ул. Вершинина, д. 7, от водогрейной котельной теплосилового цеха до пункта замера тепла № 1	-	диаметр	мм	820	820	2025	2025	2025	7228,078	0,000	7228,078	15 964,450	7228,078	0,000		
12.							протяженность (в однострубнои исполнении)	м	1350	1350											
13.							диаметр	мм	720	720											
14.							протяженность (в однострубнои исполнении)	м	374	374											
15.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
16.	3.2.1.	Реконструкция теплообменного оборудования в бойлерном отделении центральной паровой котельной (установка пароводяных теплообменников (бойлеров) для нагрева сетевой воды в количестве 3 штук)	концессионное соглашение отсутствует	установка взамен выведенного из эксплуатации подогревателя сетевой воды ПСВ-500-14-23	г. Полевской, тер. Восточный промышленный район, д. 1/1 Центральная паровая котельная энергетического цеха	-	теплопроизводительность	Гкал/час	79,2	139,2	2026	2028	2028	39 468,143	0,000	39 468,143	0,000	39 468,143	0,000		
17.	Всего по группе 3															59 647,166	0,000	59 647,166	25 158,791	59 647,166	0,000
18.	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																				
19.	Всего по группе 4													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
20.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																				
21.	Всего по группе 5													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
22.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыи организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной																				
23.	Всего по группе 6													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
24.	Итого по программе													59 647,166	0,000	59 647,166	25 158,791	59 647,166	0,000		

Список используемых сокращений:

АО «СТЗ» – акционерное общество «Северский трубный завод»;

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

д. – дом;

инв. – инвентарный;

м – метр;

мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПИР – проектно-изыскательские работы;

СМР – строительно-монтажные работы;

тер. – территория;

ул. – улица.

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)				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)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал/год			
		текущее значение 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 год	плановое значение		
			2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год
1.	Объекты теплоснабжения акционерного общества «Северский трубный завод»	0,079	0,079	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	160,032	160,032	160,032	160,032	1,920	1,913	1,913	1,913	28 331	28 228	28 228	28 228

Список используемых сокращений:

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

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/ч – 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) без учета налога на прибыль, без налога на добавленную стоимость (тысяч рублей)				
				всего на период 2025–2028 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:							
2.	Итого по группе 1			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:							
4.	Итого по группе 2			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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 магистральной теплосети инв. № 200000507 АО «СТЗ»	всего	12 950,945	7095,904	5855,041	0,000	0,000
8.			в том числе: собственные средства	12 950,945	7095,904	5855,041	0,000	0,000
9.			в том числе: амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	12 950,945	7095,904	5855,041	0,000	0,000
12.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.	3.1.2.	Реконструкция магистральной теплосети от водогрейной котельной до пункта замера тепла № 1 (прямая вода) и от пункта замера тепла № 1 до водогрейной котельной (обратная вода) АО «СТЗ»	всего	7228,078	7228,078	0,000	0,000	0,000
28.			в том числе: собственные средства	7228,078	7228,078	0,000	0,000	0,000
29.			в том числе: амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	7228,078	7228,078	0,000	0,000	0,000
32.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
34.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47.	3.1.3.	Реконструкция теплообменного оборудования в бойлерном отделении центральной паровой котельной (установка пароводяных теплообменников (бойлеров) для нагрева сетевой воды в количестве 3 штук)	всего	39 468,143	0,000	5759,959	15 000,000	18 708,184
48.			в том числе:					
49.			собственные средства	36 259,959	0,000	5759,959	15 000,000	15 500,000
50.			в том числе:					
51.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52.			в том числе:					
53.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	36 259,959	0,000	5759,959	15 000,000	15 500,000
			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
54.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56.			иные собственные средства	3208,184	0,000	0,000	0,000	3208,184
57.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
64.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
67.	Итого по группе 3		всего	59 647,166	14 323,982	11 615,000	15 000,000	18 708,184
68.			в том числе:					
69.			собственные средства в том числе:	56 438,982	14 323,982	11 615,000	15 000,000	15 500,000
70.			амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
71.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
72.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	56 438,982	14 323,982	11 615,000	15 000,000	15 500,000
73.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
74.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
75.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76.			иные собственные средства	3208,184	0,000	0,000	0,000	3208,184
77.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
80.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
82.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
86.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
87.			Итого по программе всего	59 647,166	14 323,982	11 615,000	15 000,000	18 708,184
88.			в том числе: собственные средства	56 438,982	14 323,982	11 615,000	15 000,000	15 500,000
89.			в том числе: амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	56 438,982	14 323,982	11 615,000	15 000,000	15 500,000
92.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
93.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
94.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
96.			иные собственные средства	3208,184	0,000	0,000	0,000	3208,184
97.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
101.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
102.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
103.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
104.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
105.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
106.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

АО «СТЗ» – акционерное общество «Северский трубный завод»;

инв. – инвентарный.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2025–2028 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	56 438,982	14 323,982	11 615,000	15 000,000	15 500,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	56 438,982	14 323,982	11 615,000	15 000,000	15 500,000
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	1.4.	экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	1.6.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	3208,184	0,000	0,000	0,000	3208,184
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	4.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.	4.4.	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	6.	Итого по программе	59 647,166	14 323,982	11 615,000	15 000,000	18 708,184

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	Текущее значение	Плановые значения			
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,158	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	-	-	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	34 539,0	28 331,0	28 331,0	28 228,0	28 228,0	28 228,0
7.		процентов	-	-	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	103 259,0	103 259,0	103 259,0	103 259,0	103 259,0	103 259,0
9.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
10.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

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

куб. м – кубический метр;

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

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