



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

18.11.2024

г. Екатеринбург

№ 689

**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 2023–2025 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 11.11.2024 № 31-01-22/1619, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Северский трубный завод» (Полевской городской округ)

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 2023–2025 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 и от 15.11.2023 № 551 (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 2023–2025 годы» заменить словами «на 2024–2028 годы»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Северский трубный завод» на 2023–2025 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 2023–2025 годы» заменить словами «на 2024–2028 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).

Министр



Н.Б. Смирнов

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 18.11.2024 № 689

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2024–2028 ГОДЫ

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 однострубном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		плановые расходы		профинансировано к 2024 году	финансирование на период 2024-2028 годов	остаток финансирования	
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				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	
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	
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, протяженность (в однострубном исполнении)	D=мм L=м	D=630, L=1690; D=720, L=230	D=630, L=1690; D=720, L=230	2024	2027	2027	12 960,945		12 960,945	9194,341	12 960,945	
8.	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, 7, от водогрейной котельной теплосилового цеха до пункта замера тепла № 1		диаметр, протяженность (в однострубном исполнении)	D=мм L=м	D = 820, L = 1350; D = 720, L = 374	D = 820, L = 1350; D = 720, L = 374	2024	2027	2027	7238,078		7238,078	15 964,450	7238,078	
9.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
10.	3.2.1.	Модернизация поверхности труб водогрейного котла ПТВМ-100 № 4 в водогрейной котельной энергетического цеха	концессионное соглашение отсутствует	значительный износ поверхности нагрева водогрейного котла № 4	г. Полевской, тер. Восточный промышленный район, д. 1/1		поверхность нагрева конвективной части котла	м²	2960	6890	2024	2024	2024	19 433,648		19 433,648	16 153,110	19 433,648	
11.	3.2.2.	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/ч	79,2	139,2	2025	2028	2028	39 468,143		39 468,143	0,000	39 468,143	
12.	Всего по группе 3													79 100,814		79 100,814	41 311,901	79 100,814	
13.	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:																		
14.	Всего по группе 4													0,000		0,000	0,000	0,000	
15.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
16.	Всего по группе 5													0,000		0,000	0,000	0,000	
17.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыеми 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 инфраструктуры:																		
18.	Всего по группе 6													0,000		0,000	0,000	0,000	
19.	Итого по программе													79 100,814		79 100,814	41 311,901	79 100,814	

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;
ПТВМ-100 – прямоточный, теплофикационный, водогрейный, мазутный, 100 – максимальная (номинальная) теплопроизводительность в Гкал/ч;
тер. – территория;
ул. – улица;
шт. – штук.

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 2024 год	плановое значение				текущее значение 2024 год	плановое значение				текущее значение 2024 год	плановое значение				текущее значение 2024 год	плановое значение				текущее значение 2024 год	плановое значение			
2025 год	2026 год		2027 год	2028 год	2025 год	2026 год		2027 год	2028 год	2025 год	2026 год		2027 год	2028 год	2025 год	2026 год		2027 год	2028 год							
1.	Объекты теплоснабжения акционерного общества «Северский трубный завод»	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	160,072	160,032	160,032	160,032	160,032	1,928	1,920	1,913	1,913	1,913	28 331	28 331	28 228	28 228	28 228

Список используемых сокращений:
Гкал/ч – гигакалория в час;
Гкал/год – гигакалория в год;
(Гкал/год)/кв.м – гигакалория в год на квадратный метр;
км – километр.

Таблица 3

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	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 2024–2028 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы				
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Реконструкция магистральной теплосети инв. № 200000507 АО «СТЗ»	всего	12 960,945	10,000	2000,000	4000,000	6950,945	0,000
2.		в том числе						
3.		собственные средства	12 960,945	10,000	2000,000	4000,000	6950,945	0,000
4.		в том числе						
5.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.		в том числе						
7.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	12 960,945	10,000	2000,000	4000,000	6950,945	0,000
9.		экономию расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.		экономию 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	0,000
11.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.		средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.		в том числе						
16.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
19.	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»	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.		всего	7238,078	10,000	2000,000	2000,000	3228,078	0,000
22.		в том числе						
22.		собственные средства	7238,078	10,000	2000,000	2000,000	3228,078	0,000
23.		в том числе						
23.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.		в том числе						
24.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	7238,078	10,000	2000,000	2000,000	3228,078	0,000
26.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.		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	0,000
28.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.		средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32.		в том числе						
32.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
41.	Модернизация поверхности труб водогрейного котла ПТВМ-100 № 4 в водогрейной котельной энергетического цеха	всего	19 433,648	19 433,648	0,000	0,000	0,000	0,000
42.		в том числе						
43.		собственные средства	13 001,802	13 001,802	0,000	0,000	0,000	0,000
44.		в том числе						
45.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46.		в том числе						
47.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	13 001,802	13 001,802	0,000	0,000	0,000	0,000
49.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50.		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	0,000
51.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53.		иные собственные средства	6431,846	6431,846	0,000	0,000	0,000	0,000
54.		средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55.		в том числе						
56.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
64.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.	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	10 323,982	5615,000	6152,995	17 376,166
66.		в том числе						
67.		собственные средства	35 326,763	0,000	10 323,982	5615,000	6152,995	13 234,786
68.		в том числе						
69.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70.		в том числе						

1	2	3	4	5	6	7	8	9
64.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	35 326,763	0,000	10 323,982	5615,000	6152,995	13 234,786
66.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
67.		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	0,000
68.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
69.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70.		иные собственные средства	4141,380	0,000	0,000	0,000	0,000	4141,380
71.		средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
72.		в том числе						
73.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
75.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
77.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
80.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
82.	Итого по программе	всего	79 100,814	19 453,648	14 323,982	11 615,000	16 332,018	17 376,166
83.		в том числе						
84.		собственные средства	68 527,588	13 021,802	14 323,982	11 615,000	16 332,018	13 234,786
85.		в том числе						
86.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
87.		в том числе						
88.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	68 527,588	13 021,802	14 323,982	11 615,000	16 332,018	13 234,786

1	2	3	4	5	6	7	8	9
86.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
87.		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	0,000
88.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90.		иные собственные средства	10 573,226	6431,846	0,000	0,000	0,000	4141,380
91.		средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		в том числе						
92.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
93.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
94.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
96.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
97.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

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

инв. – инвентарный;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПТВМ-100 – прямоточный, теплофикационный, водогрейный, мазутный, 100 – максимальная (номинальная) теплопроизводительность в Гкал/ч.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2024–2028 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС				
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	68 527,588	13 021,802	14 323,982	11 615,000	16 332,018	13 234,786
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	0,000	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	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	68 527,588	13 021,802	14 323,982	11 615,000	16 332,018	13 234,786
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	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	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	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	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	10 573,226	6431,846	0,000	0,000	0,000	4141,380
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	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	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	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	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	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	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	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	6.	Итого по программе	79 100,814	19 453,648	14 323,982	11 615,000	16 332,018	17 376,166

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				
					2024 год	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	т у.т./Гкал	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
3.	и (или) теплоносителя	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	28 331,000	28 331,000	28 331,000	28 331,000	28 228,000	28 228,000	28 228,000
7.		процентов	-	-	-	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	103 259,000	103 259,000	103 259,000	103 259,000	103 259,000	103 259,000	103 259,000
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.