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

ПРИКАЗ

12.11.2026 г. Екатеринбург № 548

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 2025–2028 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 09.11.2026 № 31-01-06/1956, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности филиала публичного акционерного общества «Трубная Металлургическая Компания» Северский трубный завод на территории Полевского муниципального округа Свердловской области

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 2025–2028 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 15.11.2023 № 551, от 18.11.2024 № 689 и от 19.11.2025 № 695 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433), следующие изменения:

1) в наименовании, преамбуле и пункте 1 слова «акционерного общества «Северский трубный завод» заменить словами «филиала публичного акционерного общества «Трубная Металлургическая Компания» Северский трубный завод»;

2) в наименовании и пункте 1 слова «на 2025–2028 годы» заменить словами «на 2026–2029 годы».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Северский трубный завод» на 2025–2028 годы, утвержденную приказом Министерства

Заказ 2580241, 2025 г., тираж 2000 экз.

энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «акционерного общества «Северский трубный завод» на 2025–2028 годы» заменить словами «филиала публичного акционерного общества «Трубная Металлургическая Компания» Северский трубный завод на 2026–2029 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 А.В. Рубцов

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 12.11.2026 № 548

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 однотрубном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		плановые расходы			профинансировано к 2026 году	финансирование на период 2026–2029 годов	остаток финансирования
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:				
															ПИР	СМР			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:																		
2.	Всего по группе 1													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	2026	2026	2026	5873,24	0,00	5873,24	16 272,05	5873,24	0,00
8.							протяженность (в однотрубном исполнении)	м	1690	1690									
9.							диаметр	мм	720	720									
10.							протяженность (в однотрубном исполнении)	м	230	230									
11.	3.1.2.	Модернизация участка тепловой сети 8-Т направления «Зеленый Бор» до ПЗТ-2 (запорная арматура)	концессионное соглашение отсутствует	установка запорной арматуры для обслуживания ПЗТ-2	г. Полевской, ул. Трубников, от дома № 1 до пункта замера тепла № 3	-	условный диаметр	мм	-	600	2026	2027	2027	7915,80	0,00	7915,80	0,00	7915,80	0,00
12.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
13.	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	-	теплопроизво-дительность	Гкал/час	79,2	139,2	2028	2029	2029	39468,14	0,00	39 468,14	0,00	39 468,14	0,00
14.	3.2.2.	Реконструкция сетевых насосных агрегатов № 7, № 8 для обеспечения работы тепловой сети, установленных в центральной паровой котельной	концессионное соглашение отсутствует	значительный износ оборудования	г. Полевской, тер. Восточный промышленный район, д. 1/1 Центральная паровая котельная энергетического цеха	-	теплопроизво-дительность	м³/ч	1250	1600	2027	2027	2027	10 936,87	0,00	10 936,87	0,00	10 936,87	0,00
15.							напор	м	123	90									
16.							установленая мощность	кВт	630	630									
17.	Всего по группе 3													64 194,05	0,00	64 194,05	16 272,05	64 194,05	0,00
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													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
20.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
21.	Всего по группе 5													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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:																		
23.	Всего по группе 6													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.	Итого по программе													64 194,05	0,00	64 194,05	16 272,05	64 194,05	0,00

Список используемых сокращений:
АО «СТЗ» – акционерное общество «Северский трубный завод»;
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
д. – дом;
инв. – инвентарный;
кВт – киловатт;
м – метр;
м³/ч – кубический метр в час;
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), ((куб. м/год)/кв.м)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (тыс. Гкал/год), (тыс. куб. м/год)			
		текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение		
			2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год
1.	Система теплоснабжения филиала публичного акционерного общества «Трубная Металлургическая Компания» Северский трубный завод	0,079	0,059	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	160,032	160,032	160,032	160,032	1,913	1,913	1,913	1,913	28,228	28,228	28,228	28,228
														6,999	6,999	6,999	6,999	103,259	103,259	103,259	103,259

Список используемых сокращений:
(Гкал/год)/кв.м – гигакалория в год на квадратный метр;
(куб. м/год)/кв.м – кубический метр в год на квадратный метр;
тыс. Гкал/год – тысяча гигакалорий 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;
тыс. куб. м/год – тысяча кубических метров в год.

Таблица 3

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 2026–2029 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 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			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 в том числе:	5873,24	5873,24	0,00	0,00	0,00
8.			собственные средства в том числе:	5873,24	5873,24	0,00	0,00	0,00
9.			амортизационные отчисления в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	5873,24	5873,24	0,00	0,00	0,00
12.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.			иные собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.			займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.			кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.			бюджетное финансирование в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 в том числе:	7915,80	5741,76	2174,04	0,00	0,00
28.			собственные средства в том числе:	7915,80	5741,76	2174,04	0,00	0,00
29.			амортизационные отчисления в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	7915,80	5741,76	2174,04	0,00	0,00
32.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.			иные собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
37.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.			займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.			кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.			бюджетное финансирование в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 в том числе:	39 468,14	0,00	0,00	14 041,79	25 426,35
48.			собственные средства в том числе:	29 080,55	0,00	0,00	14 041,79	15 038,76
49.			амортизационные отчисления в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	29 080,55	0,00	0,00	14 041,79	15 038,76
52.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.			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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.			иные собственные средства	10 387,59	0,00	0,00	0,00	10 387,59
57.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
58.			займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.			кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.			бюджетное финансирование в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.	3.1.3.	Реконструкция сетевых насосных агрегатов № 7, № 8 для обеспечения работы тепловой сети, установленных в центральной паровой котельной	всего в том числе:	10 936,87	0,00	10 936,87	0,00	0,00
68.			собственные средства в том числе:	9736,87	0,00	9736,87	0,00	0,00
69.			амортизационные отчисления в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	9736,87	0,00	9736,87	0,00	0,00
72.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73.			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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76.			иные собственные средства	1200,00	0,00	1200,00	0,00	0,00
77.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78.			займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79.			кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
80.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81.			бюджетное финансирование в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
84.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87.	Итого по группе 3		всего в том числе:	64 194,05	11 615,00	13 110,91	14 041,79	25 426,35
88.			собственные средства в том числе:	52 606,46	11 615,00	11 910,91	14 041,79	15 038,76
89.			амортизационные отчисления в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	52 606,46	11 615,00	11 910,91	14 041,79	15 038,76
92.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
94.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
95.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96.			иные собственные средства	11 587,59	0,00	1200,00	0,00	10 387,59
97.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98.			займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99.			кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
101.			бюджетное финансирование в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
102.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
104.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
106.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
107.	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и							
108.	Итого по группе 4			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
109.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:							
110.	Итого по группе 5			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
111.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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:							
112.	Итого по группе 6			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
113.	Итого по программе		всего в том числе:	64 194,05	11 615,00	13 110,91	14 041,79	25 426,35
114.			собственные средства в том числе:	52 606,46	11 615,00	11 910,91	14 041,79	15 038,76
115.			амортизационные отчисления в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
116.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
117.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	52 606,46	11 615,00	11 910,91	14 041,79	15 038,76
118.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
119.			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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
120.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
121.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
122.			иные собственные средства	11 587,59	0,00	1200,00	0,00	10 387,59
123.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124.			займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125.			кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
126.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
127.			бюджетное финансирование в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
128.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
129.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
130.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
131.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
132.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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 2026–2029 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	52 606,46	11 615,00	11 910,91	14 041,79	15 038,76
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	52 606,46	11 615,00	11 910,91	14 041,79	15 038,76
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	1.6.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	2.	Иные собственные средства	11 587,59	0,00	1 200,00	0,00	10 387,59
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	3.1.	займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	3.2.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	4.3.	бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.	4.4.	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	6.	Итого по программе	64 194,05	11 615,00	13 110,91	14 041,79	25 426,35

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 5

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

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения			
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 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	0,160	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	28 331,0	28 228,0	28 228,0	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 разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также требования к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации, 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.