



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

02.11.2022

№ 585

г. Екатеринбург

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2019 № 502 «Об утверждении инвестиционной программы «Теплоноситель» акционерного общества «Северский трубный завод» на 2020–2021 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 28.10.2022 № 31-01-80/1611, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Северский трубный завод» на территории Полевского городского округа

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2019 № 502 «Об утверждении инвестиционной программы «Теплоноситель» акционерного общества «Северский трубный завод» на 2020–2021 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.11.2020 № 526 и от 16.11.2021 № 504 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2019 № 502), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2020–2021 годы» заменить словами «на 2022–2027 годы».

2. Внести в инвестиционную программу «Теплоноситель» акционерного общества «Северский трубный завод» на 2020–2021 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2019 № 502, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2020–2021 годы» заменить словами «на 2022–2027 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](http://www.pravo.gov66.ru)).

Министр

Н.Б. Смирнов

Приложение  
к приказу Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Свердловской области

от 02.11.2022 № 585

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2022–2027 ГОДЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/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.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
2.	Всего по группе 1												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
5.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников												
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
7.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
8.	3.2.1.	Реконструкция химводоочистки (демонтажные работы)	повышение эффективности подготовки теплоносителя на нужды ГВС	г. Полевской, АО «СТЗ», ул. Вершинина, д. 7		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб.м/год	101,530	103,259	2022	2026	2026	3536,084
9.	3.2.2.	Реконструкция химводоочистки (приобретение и монтаж оборудования)	повышение эффективности подготовки теплоносителя на нужды ГВС	г. Полевской, АО «СТЗ», ул. Вершинина, д. 7		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб.м/год	103,259	103,259	2022	2027	2027	23 876,700
10.	Всего по группе 3.												27 412,784
11.	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												
12.	Всего по группе 4												0,000
13.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
14.	Всего по группе 5												0,000
15.	Итого по программе												27 412,784

Список используемых сокращений:

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

г. – город;

ГВС – горячее водоснабжение;

д. – дом;

НДС – налог на добавленную стоимость;

тыс. куб.м/год – тысяча кубических метров в год;

ул. – улица.

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

Номер строки	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)			количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал/ч)			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)			отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (куб. м/год)/кв.м			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, (тыс. куб.м/год)		
		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение	
			2023 год	2024 год		2023 год	2024 год		2023 год	2024 год		2023 год	2024 год		2023 год	2024 год
1	Объекты теплоснабжения акционерного общества «Северский трубный завод»	0,138	0,138	0,118	0,000	0,000	0,000	160,072	160,072	159,531	6,999	6,999	6,999	103,259	103,259	103,259

Список используемых сокращений:

(куб. м/год)/кв.м – кубический метр в год на квадратный метр;

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/ч – гигакалория в час;

ед./Гкал/ч – единица на гигакалорию в час;

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.

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 2022–2027 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы					
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	1.	Реконструкция химводоочистки (демонтажные работы)	всего, в том числе:	3536,084	995,000	2,500	2,500	1268,042	1268,042	0,000
2.			прибыль	2660,610	124,526	0,000	0,000	1268,042	1268,042	0,000
3.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.			прочие источники	875,474	870,474	2,500	2,500	0,000	0,000	0,000
6.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.	Реконструкция химводоочистки (приобретение и монтаж оборудования)	всего, в том числе:	23 876,700	2575,774	4020,000	4190,000	3120,000	3320,000	6650,926
8.			прибыль	16 775,774	2575,774	2940,000	3200,000	2030,000	2330,000	3700,000
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			прочие источники	7100,926	0,000	1080,000	990,000	1090,000	990,000	2950,926
12.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Итого по программе		всего, в том числе:	27 412,784	3570,774	4022,500	4192,500	4388,042	4588,042	6650,926
14.			прибыль	19 436,384	2700,300	2940,000	3200,000	3298,042	3598,042	3700,000
15.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			прочие источники	7976,400	870,474	1082,500	992,500	1090,000	990,000	2950,926
18.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:  
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 4

## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2022–2027 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС					
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	27 412,784	3570,774	4022,500	4192,500	4388,042	4588,042	6650,926
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	19 436,384	2700,300	2940,000	3200,000	3298,042	3598,042	3700,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	7976,400	870,474	1082,500	992,500	1090,000	990,000	2950,926
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	4859,095	675,075	735,000	800,000	824,510	899,510	925,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	4859,095	675,075	735,000	800,000	824,510	899,510	925,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	27 412,784	3570,774	4022,500	4192,500	4388,042	4588,042	6650,926
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	32 271,879	4245,849	4757,500	4992,500	5212,552	5487,552	7575,926

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				
					2021 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	160,072	160,072	160,072	159,531	159,531	159,531	159,531
3.		кг у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
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	%	-	-	-	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. куб.м/год	103,259	103,259	103,259	103,259	103,259	103,259	103,259
9.		м <sup>3</sup> 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;

кВт·ч/м<sup>3</sup> – киловатт-час на кубический метр;

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

кг у.т./м<sup>3</sup> – килограмм условного топлива на кубический метр;

м<sup>3</sup> – кубический метр;

тыс. куб.м/год – тысяча кубических метров в год.