



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

26.10.2022

№ 562

г. Екатеринбург

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433
«Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества
«Северский трубный завод» на 2020–2023 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 20.10.2022 № 31-01-80/1560, 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 публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2020–2023 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.11.2019 № 495 и от 18.11.2020 № 525 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433), следующее изменение:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2020–2023 годы» заменить словами «на 2022–2024 годы».

2. Внести в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2020–2023 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 2020–2023 годы» заменить словами «на 2022–2024 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

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2022–2024 ГОДЫ

Номер строки	Номер 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		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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
2.	Всего по группе 1												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.	3.1.1.	Реконструкция магистральной теплосети инв. № 200000507 АО «СТЗ»	значительный износ термозащиты по причине вышедшего срока нормативной эксплуатации	г. Полевской, ул. Трубинков, от дома № 1 до пункта замера тепла № 2		диаметр, протяженность (в однострубно исполнении)	D=мм L=м	D=630, L=1690; D=720, L=230	D=630, L=1690; D=720, L=230	2022	2024	2024	15 477,865
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»	значительный износ термозащиты 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 однострубно исполнении)	D=мм L=м	D = 820, L = 1350; D = 720, L = 374	D = 820, L = 1350; D = 720, L = 374	2022	2024	2024	17 767,390
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	значительный износ поверхности нагрева водогрейного котла № 4	г. Полевской, тер. Восточный промышленный район, д. 1/1		поверхность нагрева конвективной части котла	м²	2960	6890	2022	2023	2023	26 667,660
11.	Всего по группе 3												59 912,915
12.	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:												
13.	Всего по группе 4												0,000
14.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:												
15.	Всего по группе 5												0,000
16.	Итого по программе												59 912,915

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.

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			количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв.м)			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		текущее значение 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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	1,928	1,928	1,920	28,437	28,331	28,331

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.

**ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Номер 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 2022–2024 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Реконструкция магистральной теплосети инв. № 200000507 АО «СТЗ»	всего, в том числе:	15 477,865	2000,000	500,000	12 977,865
2.			прибыль	9350,000	2000,000	500,000	6850,000
3.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.			прочие источники	6127,865	0,000	0,000	6127,865
6.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	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:	17 767,390	3480,255	635,064	13 652,071
8.			прибыль	10 287,121	3480,255	635,064	6171,802
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			прочие источники	7480,269	0,000	0,000	7480,269
12.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.	Модернизация поверхности труб водогрейного котла ПТВМ-100 № 4 в водогрейной котельной энергетического цеха	всего, в том числе:	26 667,660	11 115,833	15 551,827	0,000
14.			прибыль	18 245,644	6859,745	11 385,899	0,000
15.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			прочие источники	8422,016	4256,088	4165,928	0,000
18.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
19.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	59 912,915	16 596,088	16 686,891	26 629,936
20.			прибыль	37 882,765	12 340,000	12 520,963	13 021,802
21.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			прочие источники	22 030,150	4256,088	4165,928	13 608,134
24.			бюджетное финансирование	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.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2022–2024 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	59 912,915	16 596,088	16 686,891	26 629,936
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	37 882,765	12 340,000	12 520,963	13 021,802
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	22 030,150	4256,088	4165,928	13 608,134
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	9470,691	3085,000	3130,241	3255,450
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	9470,691	3085,000	3130,241	3255,450
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	59 912,915	16 596,088	16 686,891	26 629,936
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	69 383,606	19 681,088	19 817,132	29 885,386

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	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
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	0,159
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	28 540,000	28 540,000	28 437,000	28 331,000	28 331,000
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
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
9.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-
10.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

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.