



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

16.11.2021

№ 504

г. Екатеринбург

**О внесении изменений 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**

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 01.11.2021 № 31-01-80/1529, 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 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 «Об утверждении инвестиционной программы «Теплоноситель» акционерного общества «Северский трубный завод» на 2020–2021 годы» с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.11.2020 № 526, следующие изменения:

таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение).

2. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

3. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Министр

Н.Б. Смирнов

ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2021–2022 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), тыс. руб., без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, 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												
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												
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.	Устройство декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов энергетического цеха	обеспечение антикоррозийной защиты трубопроводов теплосетей	г. Полевской, ул. Вершинина, д. 7	-	количество	шт.	0	1	2015	2021	2021	2175,731
9.	3.2.2.	Реконструкция химводочистки АО «СТЗ» (проектные работы)	повышение эффективности подготовки теплоносителя на нужды ГВС	г. Полевской, АО «СТЗ», ул. Вершинина, 7	-	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб.м/год	101,53	103,259	2020	2021	2021	505,288
10.	3.2.3.	Реконструкция химводочистки АО «СТЗ» (демонтажные работы)	повышение эффективности подготовки теплоносителя на нужды ГВС	г. Полевской, АО «СТЗ», ул. Вершинина, 7	-	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб.м/год	101,53	103,259	2021	2022	2022	3971,398
11.	Всего по группе 3.												
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												
14.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
15.	Всего по группе 5												
16.	Итого по программе												

Список используемых сокращений:

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

г. – город;

ГВС – горячее водоснабжение;

д. – дом;

ДКС – декарбонизатор струйный;

НДС – налог на добавленную стоимость;

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

тыс. руб. – тысяча рублей;

ул. – улица;

шт. – штук.

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

№ п/п	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 2021 год	плановое значение 2022 год	текущее значение 2021 год	плановое значение 2022 год	текущее значение 2021 год	плановое значение 2022 год	текущее значение 2021 год	плановое значение 2022 год	текущее значение 2021 год	плановое значение 2022 год
1	Объекты теплоснабжения акционерного общества «Северский трубный завод»	0,158	0,138	0,06	0,06	160,072	160,072	6,999	6,999	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 2021–2022 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2021 год	2022 год
1.	1.	Устройство декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов энергетического цеха	всего, в том числе:	2175,731	2175,731	0,000
2.			прибыль	2175,731	2175,731	0,000
3.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.			прочие источники	0,000	0,000	0,000
6.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
7.	2.	Реконструкция химводоочистки АО «СТЗ» (проектные работы)	всего, в том числе:	505,288	505,288	0,000
8.			прибыль	0,000	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
11.			прочие источники	505,288	505,288	0,000
12.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
13.	3.	Реконструкция химводоочистки АО «СТЗ» (демонтажные работы)	всего, в том числе:	3971,398	400,624	3570,774
14.			прибыль	3100,924	400,624	2700,300
15.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
17.			прочие источники	870,474	0,000	870,474
18.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
19.	Итого по программе		всего, в том числе:	6652,417	3081,643	3570,774
20.			прибыль	5276,655	2576,355	2700,300
21.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
22.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
23.			прочие источники	1375,762	505,288	870,474
24.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

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

ДКС – декарбонизатор струйный;

НДС – налог на добавленную стоимость;

## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2021–2022 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2021 год	2022 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	6652,417	3081,643	3570,774
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5276,655	2576,355	2700,300
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	1375,762	505,288	870,474
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	1319,164	644,089	675,075
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	1319,164	644,089	675,075
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	6652,417	3081,643	3570,774
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	7971,581	3725,732	4245,849

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	
					2020 год	2021 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	159,230	160,072	160,072	160,072
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	22 774,00	28 540,05	28 540,05	28 437,41
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. куб.м/год	101,47	103,26	103,26	103,26
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.