



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

18.11.2020

№ 526

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» публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2019–2021 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 05.11.2020 № 31-01-80/1715, 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 19.11.2019 № 502 «Об утверждении инвестиционной программы «Теплоноситель» публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2019–2021 годы», следующие изменения:

1) в наименовании, преамбуле и пункте 1 слова «публичного акционерного общества» заменить словами «акционерного общества»;

2) в наименовании и пункте 1 слова «на 2019–2021 годы» заменить словами «на 2020–2021 годы».

2. Внести в инвестиционную программу «Теплоноситель» публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2019–2021 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2019 № 502 «Об утверждении инвестиционной программы «Теплоноситель» публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2019–2021 годы», следующие изменения:

1) в грифе утверждения и в наименовании слова «публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2019–2021 годы» заменить словами «акционерного общества «Северский трубный завод» на 2020–2021 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 18.11.2020 № 026

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

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, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
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.	3.2. 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	2020	2021	2021	3499,631
9.	3.2.2.	Реконструкция химводоочистки АО "СТЗ" (проектные 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	101,470	2020	2020	2020	2164,188
10.	Всего по группе 3												5663,819
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												5663,819

Список используемых сокращений:

АО "СТЗ" – акционерное общество "Северский трубный завод";

г. – город;

ГВС – горячее водоснабжение;

Гкал/ч – гигакалория в час;

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		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час 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, куб.м/год/кв.м		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.куб.м/год	
		текущее значение 2020 год	плановое значение 2021 год	текущее значение 2020 год	плановое значение 2021 год	текущее значение 2020 год	плановое значение 2021 год	текущее значение 2020 год	плановое значение 2021 год	текущее значение 2020 год	плановое значение 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты теплоснабжения акционерного общества "Северский трубный завод"	0,163	0,143	0,06	0,06	159,23	159,23	6,635	6,634	101,47	101,466

Список используемых сокращений:

Гкал/час – гигакалория в час;

куб.м/год/кв.м – кубических метров в год в квадратном метре;

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

км – километр.

**ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов)		
				всего на период 2020–2021 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Устройство ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов энергетического цеха	всего, в том числе:	3499,631	923,276	2576,355
2.			прибыль	3499,631	923,276	2576,355
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:	2164,188	2164,188	0,000
8.			прибыль	2164,188	2164,188	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	0,000	0,000	0,000
12.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
13.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	5663,819	3087,464	2576,355
14.			прибыль	5663,819	3087,464	2576,355
15.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
17.			прочие источники	0,000	0,000	0,000
18.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

АО "СТЗ" – акционерное общество "Северский трубный завод";

ДКС – декарбонизатор струйный.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2020–2021 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	5663,819	3087,464	2576,355
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5663,819	3087,464	2576,355
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	0,000	0,000	0,000
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 субъекта Российской Федерации	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	1415,955	771,866	644,089
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	1415,955	771,866	644,089
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	5663,819	3087,464	2576,355
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	7079,774	3859,330	3220,444

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	2020 год
1	2	3	4	5	6	7
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	кг у.т./Гкал	159,23	159,23	159,23	159,23
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	%	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	22 775	22 774	22 774	22 770
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	101 470	101 470	101 470	101 466
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;

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

т у.т./м³ – тонна условного топлива на кубический метр.