



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

18.11.2020

№ 524

г. Екатеринбург

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Теплопрогресс» на 2019–2023 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 17.11.2020 № 31-01-80/1776, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Теплопрогресс»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Теплопрогресс» на 2019–2023 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 490 и от 19.11.2019 № 513 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2019–2023 годы» заменить словами «на 2020–2024 годы».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Теплопрогресс» на 2019–2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2019–2023 годы» заменить словами «на 2020–2024 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](http://www.pravo.gov66.ru)).

Министр

Н.Б. Смирнов

Приложение  
к приказу Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Свердловской области  
от 18.11.2020 № 524

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.	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
3.	1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
4.	1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:												
5.	1.3.1.	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Бахтеева от ТК 3-21 до ТК 3-27 (подземная канальная прокладка)	реконструкция тепловых сетей	ул. Бахтеева	0,5947	протяженность	м	240	240	2020	2020	2020	2141,383
6.						диаметр	мм	159	219				
7.	Всего по группе 1												
8.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
9.	Всего по группе 2												
10.	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:												
11.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:												
12.	3.1.1.	Реконструкция теплотрассы по ул. Парижской Коммуны от ВВ 3-31 до ВВ 3-30	реконструкция тепловых сетей	ул. Парижской Коммуны		протяженность	м	400	400	2020	2020	2020	3210,002
13.						диаметр	мм	219	219				
14.	3.1.2.	Реконструкция теплотрассы от УТ 1 до УТ 2 по ул. Уральской	реконструкция тепловых сетей	ул. Уральская		протяженность	м	266	266	2020	2020	2020	4280,856
15.						диаметр	мм	426	426				
16.	3.1.3.	Реконструкция теплотрассы по ул. Кирова от ВВ 3-3 до д. 24 по ул. Кирова	реконструкция тепловых сетей	ул. Кирова		протяженность	м	450	450	2021	2021	2021	8842,257
17.						диаметр	мм	426	426				
18.	3.1.4.	Реконструкция теплотрассы по ул. Бахтеева от ТК 3-21 до ВВ 3-41А	реконструкция тепловых сетей	ул. Бахтеева		протяженность	м	250	250	2021	2021	2021	1818,969
19.						диаметр	мм	159	159				
20.	3.1.5.	Реконструкция теплотрассы от УТ 2 до ЦТП-1 по ул. Уральской	реконструкция тепловых сетей	ул. Уральская – Ленина		протяженность	м	200	200	2021	2021	2021	4141,746
21.						диаметр	мм	426	426				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
22.	3.1.6.	Реконструкция теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК 1-10 до ТК 2-8	реконструкция тепловых сетей	ул. Куйбышева – Калинина		протяженность	м	500	500	2022	2022	2022	6019,645
23.						диаметр	мм	219	219				
24.	3.1.7.	Реконструкция теплотрассы по ул. Уральской от ЦТП-2 до ТК 1-10	реконструкция тепловых сетей	ул. Калинина – Куйбышева		протяженность	м	400	400	2022	2022	2022	5565,355
25.						диаметр	мм	219	219				
26.	3.1.8.	Реконструкция теплотрассы по ул. Парижской Коммуны от УТ № 1 до ВВ 3-3	реконструкция тепловых сетей	ул. Парижской Коммуны		протяженность	м	390	390	2023	2023	2023	7350,912
27.						диаметр	мм	426	426				
28.	3.1.9.	Реконструкция теплотрассы по ул. Уральской от ЦТП-2 до ТК 4-4	реконструкция тепловых сетей	ул. Уральская		протяженность	м	400	400	2023	2023	2023	4439,087
29.						диаметр	мм	219	219				
30.	3.1.10.	Реконструкция теплотрассы по ул. Октябрьской от ТК 8-10 до ТК 8-21	реконструкция тепловых сетей	ул. Октябрьская		протяженность	м	700	700	2024	2024	2024	10 462,278
31.						диаметр	мм	273	273				
32.	Всего по группе 3												56 131,107
33.	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												
34.	Всего по группе 4												0,000
35.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
36.	Всего по группе 5												0,000
37.	Итого по программе												58 272,490

Список используемых сокращений:

ВВ – воздушная врезка;

Гкал/час – гигакалория в час;

д. – дом;

м – метр;

мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ТК – тепловая камера;

тыс. руб. – тысяча рублей;

ул. – улица;

УТ – условная точка;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

**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)					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)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, по тепловым сетям (Гкал/год)						
		текущее значение 2020 год	плановое значение				текущее значение 2020 год	плановое значение				текущее значение 2020 год	плановое значение				текущее значение 2020 год	плановое значение								
2021 год	2022 год		2023 год	2024 год	2021 год	2022 год		2023 год	2024 год	2021 год	2022 год		2023 год	2024 год	2021 год	2022 год		2023 год	2024 год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.	Объекты теплоснабжения акционерного общества "Теплопрогресс"	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328	33 490	33 490	33 490	33 490	33 490

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

Гкал/год – гигакалория 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.





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
55.	10.	Реконструкция теплотрассы по ул. Уральской от ЦТП-2 до ТК 4-4	всего, в том числе:	4439,087	0,000	0,000	0,000	4439,087	0,000
56.			прибыль	1618,682	0,000	0,000	0,000	1618,682	0,000
57.			амортизационные отчисления	2820,405	0,000	0,000	0,000	2820,405	0,000
58.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.	11.	Реконструкция теплотрассы по ул. Октябрьской от ТК 8-10 до ТК 8-21	всего, в том числе:	10 462,278	0,000	0,000	0,000	0,000	10 462,278
62.			прибыль	2971,420	0,000	0,000	0,000	0,000	2971,420
63.			амортизационные отчисления	7490,858	0,000	0,000	0,000	0,000	7490,858
64.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
67.	Итого по программе		всего, в том числе:	58 272,490	9632,241	14 802,972	11 585,000	11 789,999	10 462,278
68.			прибыль	18 676,817	0,000	7312,114	4094,142	4299,141	2971,420
69.			амортизационные отчисления	37 454,290	7490,858	7490,858	7490,858	7490,858	7490,858
70.			плата за подключение (технологическое присоединение)	2141,383	2141,383	0,000	0,000	0,000	0,000
71.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
72.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

ВВ – воздушная врезка;

д. – дом;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ТК – тепловая камера;

ул. – улица;

УТ – условная точка;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2020–2024 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС				
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	58 272,490	9632,241	14 802,972	11 585,000	11 789,999	10 462,278
2.	1.1.	амортизационные отчисления	37 454,290	7490,858	7490,858	7490,858	7490,858	7490,858
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	18 676,817	0,000	7312,114	4094,142	4299,141	2971,420
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2141,383	2141,383	0,000	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	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	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
8.	2.2.	займы организации	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
10.	3.	Бюджетное финансирование:	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
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	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
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль:	5204,550	535,346	1828,029	1023,536	1074,785	742,855
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	5.1.1.	налог на прибыль (прибыль, направленная на инвестиции)	4669,204	0,000	1828,029	1023,536	1074,785	742,855
18.	5.1.2.	налог на прибыль (средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение))	535,346	535,346	0,000	0,000	0,000	0,000
19.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	58 272,490	9632,241	14 802,972	11 585,000	11 789,999	10 462,278
20.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	63 477,040	10 167,587	16 631,001	12 608,536	12 864,784	11 205,133

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.



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

Номер строки	№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Плановые значения				
				утвержденный период 2020 год	в том числе по годам реализации			
					2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5
2.	2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-	-
3.			т у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4.	3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,59	-	-	-	-
5.	4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
6.	5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	31 900	31 500	31 200	31 100	31 100
7.			процентов от полезного отпуска тепловой энергии	17,4	17,3	17,2	17,1	17,1
8.	6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	170 000	166 000	163 000	163 000	160 000
9.			куб. м для пара	-	-	-	-	-
10.	7.	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;

куб. м – кубический метр;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

т у.т./м<sup>3</sup> – тонн условного топлива на метр.