



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

19.11.2019

№ 513

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 2018–2021 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 19.11.2019 № 31-01-80/1862, 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 2018–2021 годы» с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 490 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2018–2021 годы» заменить словами «на 2019–2023 годы».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Теплопрогресс» на 2018–2021 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443, следующие изменения:

1) в грифе утверждения слова «на 2017–2021 годы» заменить словами «на 2019–2023 годы»;

2) в наименовании слова «на 2018–2021 годы» заменить словами «на 2019–2023 годы»;

3) 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

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	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.	1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
4.	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
5.						диаметр	мм	159	219				
6.	Всего по группе 1												
7.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
8.	Всего по группе 2												
9.	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												
10.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
11.	3.1.1.	Реконструкция теплотрассы по ул. Парижской Коммуны от ТК 3-17 до ТК 3-19	реконструкция тепловых сетей	ул. Парижской Коммуны		протяженность	м	300	300	2019	2019	2019	3890,828
12.						диаметр	мм	219	219				
13.	3.1.2.	Реконструкция теплотрассы по ул. Лермонтова от ТК 6-8 до ТК 2-18	реконструкция тепловых сетей	ул. Лермонтова		протяженность	м	300	300	2019	2019	2019	2290,543
14.						диаметр	мм	219	219				
15.	3.1.3.	Реконструкция теплотрассы по ул. Ленина от ТК 5-7 до ТК 5-14	реконструкция тепловых сетей	ул. Ленина		протяженность	м	300	300	2019	2019	2019	4007,930
16.						диаметр	мм	273	273				
17.	3.1.4.	Реконструкция теплотрассы по ул. Бахтеева от ТК 3-21 до ВВ 3-41	реконструкция тепловых сетей	ул. Бахтеева		протяженность	м	120	120	2019	2019	2019	2101,557
18.						диаметр	мм	325	325				
19.	3.1.5.	Реконструкция теплотрассы по ул. Уральской от ЦТП-2 до ТК 1-10	реконструкция тепловых сетей	ул. Калинина — Куйбышева		протяженность	м	400	400	2020	2020	2020	5170,322
20.						диаметр	мм	219	219				
21.	3.1.6.	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	4091,737
22.						диаметр	мм	219	219				
23.	3.1.7.	Реконструкция теплотрассы от УТ 1 до УТ 2 по ул. Уральской	реконструкция тепловых сетей	ул. Уральская		протяженность	м	250	250	2020	2020	2020	4383,056
24.						диаметр	мм	426	426				
25.	3.1.8.	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	8850,551
26.						диаметр	мм	426	426				
27.	3.1.9.	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	1820,675
28.						диаметр	мм	159	159				
28.	3.1.10.	Реконструкция теплотрассы от УТ 2 до ЦТП-1 по ул. Уральской	реконструкция тепловых сетей	ул. Уральская — Ленина		протяженность	м	200	200	2021	2021	2021	4145,631
29.						диаметр	мм	426	426				
30.	3.1.11.	Реконструкция теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК 1-10 до ТК 2-8 по ул. Калинина	реконструкция тепловых сетей	ул. Куйбышева — Калинина		протяженность	м	500	500	2022	2022	2022	6209,512
31.						диаметр	мм	219	219				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
32.	3.1.12.	Реконструкция теплотрассы по ул. Парижской Коммуны от УТ № 1 до ВВ 3-3	реконструкция тепловых сетей	ул. Парижской Коммуны		протяженность	м	470	470	2022	2022	2022	9480,346
33.						диаметр	мм	426	426				
34.	3.1.13.	Реконструкция теплотрассы по ул. Октябрьской от ТК 8-10 до ТК 8-21	реконструкция тепловых сетей	ул. Октябрьская		протяженность	м	700	700	2023	2023	2023	10 077,454
35.						диаметр	мм	273	273				
36.	3.1.14.	Реконструкция теплотрассы по ул. Уральской от ЦТП-2 до ТК 4-4	реконструкция тепловых сетей	ул. Уральская		протяженность	м	400	400	2023	2023	2023	4753,404
37.						диаметр	мм	219	219				
38.	Всего по группе 3												71 273,546
39.	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												
40.	Всего по группе 4												0,000
41.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
42.	Всего по группе 5												0,000
43.	Итого по программе												73 414,929

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

ТК – тепловая камера;

м – метр;

мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

д. – дом;

ул. – улица;

ВВ – воздушная врезка;

УТ – условная точка;

тыс. руб. – тысяч рублей;

ЦТП – центральный тепловой пункт;

ШУН – шкаф управления насосом;

ПЧ – преобразователь частоты;

ППУ – пенополиуретан.

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/час 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 2019 год	плановое значение				текущее значение 2019 год	плановое значение				текущее значение 2019 год	плановое значение				текущее значение 2019 год	плановое значение								
2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023							
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,083	3,035	3,000	2,930	2,860	44 200	43 500	43 000	42 000	41 000

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/год – гигакалория в год;

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

ед./км – единица на километр;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
73.	13.	Реконструкция теплотрассы по ул. Парижской Коммуны от УТ № 1 до ВВ 3-3	всего, в том числе:	9480,346	0,000	0,000	0,000	9480,346	0,000
74.			прибыль	4954,115	0,000	0,000	0,000	4954,115	0,000
75.			амортизационные отчисления	4526,231	0,000	0,000	0,000	4526,231	0,000
76.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
77.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79.	14.	Реконструкция теплотрассы по ул. Октябрьской от ТК 8-10 до ТК 8-21	всего, в том числе:	10 077,454	0,000	0,000	0,000	0,000	10 077,454
80.			прибыль	4987,474	0,000	0,000	0,000	0,000	4987,474
81.			амортизационные отчисления	5089,980	0,000	0,000	0,000	0,000	5089,980
82.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85.	15.	Реконструкция теплотрассы по ул. Уральской от ЦТП-2 до ТК 4-4	всего, в том числе:	4753,404	0,000	0,000	0,000	0,000	4753,404
86.			прибыль	2352,526	0,000	0,000	0,000	0,000	2352,526
87.			амортизационные отчисления	2400,878	0,000	0,000	0,000	0,000	2400,878
88.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	73 414,929	12 290,858	15 786,498	14 816,857	15 689,858	14 830,858
92.			прибыль	33 819,256	4800,000	6154,257	7325,999	8199,000	7340,000
93.			амортизационные отчисления	37 454,290	7490,858	7490,858	7490,858	7490,858	7490,858
94.			плата за подключение (технологическое присоединение)	2141,383	0,000	2141,383	0,000	0,000	0,000
95.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
96.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
ТК – тепловая камера;
м – метр;
мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;
д. – дом;
ул. – улица;
ВВ – воздушная врезка;
УТ – условная точка;

тыс. руб. – тысяч рублей;
ЦТП – центральный тепловой пункт;
ШУН – шкаф управления насосом;
ПЧ – преобразователь частоты;
ППУ – пенополиуретан.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2019–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	73 414,929	12 290,858	15 786,498	14 816,857	15 689,858	14 830,858
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	33 819,256	4800,000	6154,257	7325,999	8199,000	7340,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2141,383	0,000	2141,383	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	8990,160	1200,000	2073,910	1831,500	2049,750	1835,000
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)	8454,814	1200,000	1538,564	1831,500	2049,750	1835,000
18.	5.1.2.	налог на прибыль (средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение))	535,346	0,000	535,346	0,000	0,000	0,000
19.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	73 414,929	12 290,858	15 786,498	14 816,857	15 689,858	14 830,858
20.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	82 405,089	13 490,858	17 860,408	16 648,357	17 739,608	16 665,858

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 2019 год	в том числе по годам реализации			
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4
2.	2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
3.			т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
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	44 200	43 500	43 000	42 000	41 000
7.			процентов от полезного отпуска тепловой энергии	24,0	23,8	23,6	23,1	22,7
8.	6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	176 631	170 000	166 000	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;

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

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

т.у.т./м³ – тонн условного топлива на метр;

м³ – кубический метр.