



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

19.11.2019

№ 498

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 439 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Свердловская теплоснабжающая компания» по городскому округу Первоуральск на 2017–2019 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 № 31-01-80/1871, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности общества с ограниченной ответственностью «Свердловская теплоснабжающая компания» по городскому округу Первоуральск

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 439 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Свердловская теплоснабжающая компания» по городскому округу Первоуральск на 2017–2019 годы» с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 479 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 439), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2017–2019 годы» заменить словами «на 2019–2020 годы».

2. Внести в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Свердловская теплоснабжающая компания» по городскому округу Первоуральск на 2017–2019 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 439, следующие изменения:

1) в грифе утверждения слова «на 2017–2018 годы» заменить словами «на 2019–2020 годы»;

2) в наименовании слова «на 2017–2019 годы» заменить словами «на 2019–2020 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

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.11.2019 № 498

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), 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.	Всего по группе 1												0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												0,000
3.	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												
4.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
5.	3.1.1.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 208/1 у жилого дома по ул. Малышева 6 до ТК 208/2 у жилого дома по ул. Ватутина 48 и от ТК 178/1 у жилого дома по ул. Ватутина 53 до ТК 191	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети без изменения диаметров трубопроводов в г. Первоуральске: - 2 этап мероприятия: от ТК 178/2 до ТК 178/4; - 3 этап мероприятия: от ТК 178/4 до ТК 191		протяженность	м	1078	1078	2017	2020	2019-2 ПК 2020-3 ПК	50 014,787
6.						диаметр	мм	600	600				
7.						протяженность	м	900	900				
8.						диаметр	мм	600	600				
9.						протяженность	м	622	622				
10.						диаметр	мм	600	600				
11.						протяженность	м	570	570				
12.						диаметр	мм	600	600				
13.	3.1.2.	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6. В 2020 году в рамках мероприятия осуществляется модернизация магистральных тепловых сетей в г. Первоуральске от ТК-90 до ТК-91		протяженность	м	384	384	2018	2020	2020	21 490,407
14.						диаметр	мм	400	400				
15.						протяженность	м	645	645				
16.						диаметр	мм	350	350				
17.						протяженность	м	114	114				
18.						диаметр	мм	300	300				
19.						протяженность	м	787,8	787,8				
20.						диаметр	мм	400	400				
21.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
22.	3.2.1.	Строительство газовой котельной ст. Решеты	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство вместо угольной котельной в п. Решеты новой котельной на природном газе с полной автоматизацией всех основных и вспомогательных технологических процессов, без постоянно присутствующего обслуживающего персонала		количество	шт.	1	1	2018	2018	2020	2715,627
23.						установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,65	2,87				
24.	Всего по группе 3												74 220,821
25.	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												
26.	Всего по группе 4												0,000
27.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
28.	Всего по группе 5												0,000
29.	Итого по программе												74 220,821

г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
м – метр;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ТК – тепловая камера;
ПНТЗ – Первоуральский новотрубный завод;
ПЗТСК – Первоуральский завод трубчатых строительных конструкций;

ДП – диспетчерский пункт;
СП – складское помещение;
ПТЭЦ – Первоуральская теплоэлектроцентраль;
ЦТП – центральный тепловой пункт;
ст. – станция;
с. – село;
п., пос. – поселок;
пр. – проспект;

НО – неподвижная опора;
СХПК – сельскохозяйственный производственный кооператив;
УТ – узел трубопровода;
ООО "СТК" – общество с ограниченной ответственностью "Свердловская теплоснабжающая компания";
ул. – улица.

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

Номер строки	№ 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), ((т/год)/кв. м)		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год), (тонн/год)	
			текущее значение 2019 год	плановое значение 2020 год	текущее значение 2019 год	плановое значение 2020 год	текущее значение 2019 год	плановое значение 2020 год	текущее значение 2019 год	плановое значение 2020 год	текущее значение 2019 год	плановое значение 2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	1.	Централизованная система теплоснабжения города Первоуральска от теплоэлектроцентрали публичного акционерного общества "Т Плюс", расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Торговая, строение 1	0,43	0,43	-	-	-	-	2,59	-	197,308	-
2.	6,82		-	519,078	-							
3.	2.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Билимбай, ул. Карла Маркса, строение 73а	0,18	0,18	0	0	179,82	179,42	2,56	-	4,439	-
4.	6,73		-	11,678	-							
5.	3.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, с. Битимка, ул. Совхозная, строение 2а	0	0	0	0	179,22	179	2,62	-	0,659	-
6.	6,9		-	1,733	-							
7.	4.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Вересовка, ул. Вересовка, строение 29а	0,33	0,33	0	0	180,13	180,36	2,62	-	1,555	-
8.	6,89		-	4,091	-							
9.	5.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Билимбай, ул. Вайнера, строение 18	0	0	0	0	179,68	179,55	2,51	-	2,572	-
10.	6,60		-	6,767	-							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
11.	6.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, д. Крылосово, ул. Ленина, строение 16	0	0	0	0	182,14	182,04	2,562	-	1,264	-
12.			6,74	-	3,327	-						
13.	7.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, станция Решеты	0	0	0	0	241,74	245,98	2,58	-	1,544	-
14.			6,78	-	4,061	-						
15.	8.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, железнодорожная станция "Хрустальная", турбаза "Хрустальная"	0	0	0	0	180,5	180,68	2,54	-	0,615	-
16.			6,68	-	1,618	-						
17.	9.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, с. Битимка, ул. Паром, строение 2а	0	0	0	0	251,87	253,4	2,6	-	0,045	-
18.			6,83	-	0,118	-						
19.	10.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Загородная, д. 2	0	0	-	-	-	-	0,62	-	0,072	-
20.			1,63	-	0,189	-						
21.	11.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, пос. Билимбай, пл. Свободы, 13 метров на юго-восток от дома № 4	0	0	-	-	-	-	2,6	-	1,744	-
22.			6,84	-	4,588	-						
23.	12.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной открытого акционерного общества "Первоуральский новотрубный завод", (цех № 15), расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Торговая, д. 1	0	0	-	-	-	-	1,77	-	1,363	-
24.			4,67	-	3,586	-						
25.	13.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной акционерного общества "Первоуральский новотрубный завод" (цех № 34), расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Торговая, строение 1	0	0	-	-	-	-	1,84	-	2,589	-
26.			4,85	-	6,812	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
27.	14.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 1, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, пос. Кузино, ул. Машинистов, строение 31	-	-	0	0	239,63	239,73	-	-	-	-
28.	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29.	15.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 2, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, пос. Кузино, ул. Красноармейская, строение 53	-	-	0	0	244,32	244,31	-	-	-	-
30.	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
31.	16.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 40 лет Победы, строение 17	0	0	0	0	181,07	180,89	2,6	-	1,484	-
32.	-		6,75	-	3,905	-						

Список используемых сокращений:

г. – город;

ул. – улица;

пос. – поселок;

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/год – гигакалория в год;

тонн/год – тонн в год;

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

(т/год)/кв. м – тонн в год на квадратный метр;

ед./км – единица на километр;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

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

пос. – поселок;

с. – село;

д. – дом.

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 2019–2020 годы	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 208/1 у жилого дома по ул. Мальшева 6 до ТК 208/2 у жилого дома по ул. Ватутина 48 и от ТК 178/1 у жилого дома по ул. Ватутина 53 до ТК 191	всего, в том числе:	50 014,787	22 365,419	27 649,368
2.			прибыль	31 769,486	14 159,893	17 609,593
3.			амортизационные отчисления	17 102,276	7062,501	10 039,775
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
6.			прочие источники	1143,025	1143,025	0,000
7.	2.	Строительство газовой котельной п. Решеты	всего, в том числе:	2715,627	471,447	2244,180
8.			прибыль	0,000	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	1431,672	471,447	960,225
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
11.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
12.			прочие источники	1283,955	0,000	1283,955
13.	3.	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6	всего, в том числе:	21 490,407	0,000	21 490,407
14.			прибыль	21 490,407	0,000	21 490,407
15.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
17.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
18.			прочие источники	0,000	0,000	0,000
19.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	74 220,821	22 836,866	51 383,955
20.			прибыль	53 259,893	14 159,893	39 100,000
21.			амортизационные отчисления	18 533,948	7 533,948	11 000,000
22.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
23.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
24.			прочие источники	2426,980	1143,025	1283,955

Список используемых сокращений:

г. – город;
ГО – городской округ;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ТК – тепловая камера;
СТК – Свердловская теплоснабжающая компания;
ЦТП – центральный тепловой пункт;

с. – село;
п. – поселок;
НО – неподвижная опора;
СХПК – сельскохозяйственный производственный кооператив;
УТ – узел трубопровода;
ул. – улица.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2019–2020 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	74 220,821	22 836,866	51 383,955
2.	1.1.	амортизационные отчисления	18 533,948	7 533,948	11 000,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	53 259,893	14 159,893	39 100,000
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	2426,980	1143,025	1283,955
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	13 314,973	3 539,973	9 775,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	13 314,973	3 539,973	9 775,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	74 220,821	22 836,866	51 383,955
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	87 535,794	26 376,839	61 158,955

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
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³		
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		
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	217 253	-
7.			процентов от полезного отпуска тепловой энергии		
8.	6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	571 550	-
9.			м ³ 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.