



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

19.11.2025

№ 692

г. Екатеринбург

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.10.2021 № 448 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на 2024–2026 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 18.11.2025 № 31-01-06/1814, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности общества с ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на территории города Каменска-Уральского

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.10.2021 № 448 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на 2024–2026 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2021, 27 октября, № 32206) с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 03.11.2022 № 589 и от 19.11.2024 № 707 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.10.2021 № 448), следующие изменения:

1) в наименовании и пункте 1 слова «на 2024–2026 годы» заменить словами «на 2025–2026 годы»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.Л. Соболева.».

2. Внести в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ТЕПЛОКОМПЛЕКС» на 2024–2026 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики

и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.10.2021 № 448, следующие изменения:

- 1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2024–2026 годы» заменить словами «на 2025–2026 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)).

Исполняющий обязанности Министра



А.В. Рубцов

**ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Наличие мероприятия (объекта) в концессионном соглашении	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		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 (в однотрубном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		плановые расходы		профинанси-ровано к 2025 году	финанси-рование на период 2025–2026 годов	остаток финанси-рования										
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:													
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 системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:																											
6.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																											
7.	3.2.1.	Модернизация (реконструкция) насосного парка котельной г. Каменск-Уральский, ул. Силикатная с заменой сетевых насосов	концессионное соглашение отсутствует	выполняется в целях поддержания надежности и энергоэффективности	г. Каменск-Уральский, ул. Силикатная	-	суммарная производительность насосов	куб.м/час	460,0	440,0	2025	2026	2026	2033,660	0,000	2033,660	0,000	2033,660	0,000									
8.	3.2.2.	Модернизация (реконструкция) котельной г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, 13 с заменой теплотехнического оборудования (котел № 1, 2, 3 водогрейный КВГМ-3,6-95)	концессионное соглашение отсутствует	выполняется в целях поддержания надежности и энергоэффективности	г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, д. 13	-	мощность	Гкал/час	9,0	9,3	2025	2025	2025	1061,800	0,000	1061,800	6476,010	1061,800	0,000									
9.	3.2.3.	Модернизация (реконструкция) насосного парка котельной г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, 13 с заменой сетевых насосов	концессионное соглашение отсутствует	выполняется в целях поддержания надежности и энергоэффективности	г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, д. 13	-	суммарная производительность насосов	куб.м/час	780,0	830,00	2025	2025	2025	3058,550	0,000	3058,550	0,000	3058,550	0,000									
10.	3.2.4.	Модернизация (реконструкция) котельной г. Каменск-Уральский ул. Парковая, 13 ГРУ и коммерческого узла учета газа	концессионное соглашение отсутствует	выполняется в целях поддержания надежности и энергоэффективности	г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, д. 13	-	суммарная мощность газопотребляющего оборудования	куб.м/час	1382,0	1248,00	2025	2025	2025	2615,287	257,100	2358,187	0,000	2615,287	0,000									
11.	Всего по группе 3																											
12.	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, 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.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры:																											
17.	Всего по группе 6																											
18.	Итого по программе																											

Список используемых сокращений:

г. – город;  
Гкал/час – гигакалория в час;  
Гкал/час – гигакалория в час;  
ГРУ – газорегуляторная установка;

КВГМ – котел водогрейный газомазутный;  
куб.м/час – метр кубический в час;  
НДС – налог на добавленную стоимость;  
ПИР – проектно-изыскательские работы;

CMP – строительно-монтажные работы;  
ул. – улица.

Таблица 2

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

Номер строки		Наименование объекта	Регулируемый вид деятельности: производство тепловой энергии																	
			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, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)			
текущее значение 2025 год	плановое значение	текущее значение 2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	текущее значение 2025 год	плановое значение	текущее значение 2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	текущее значение 2025 год	плановое значение	текущее значение 2025 год	2025 год	2026 год	2027 год			
1	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Силикатная, с учетом централизованной системы горячего водоснабжения (открытого типа)	1,49	1,49	1,49	1,49	-	-	-	-	161,29	161,29	161,3	161,3	2,197	2,197	2,197	2,197	1075	1075	1075
2	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623428, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, строение 13, с учетом централизованной системы горячего водоснабжения (открытого типа)	2,15	2,15	2,15	2,15	-	-	-	-	160,82	160,82	160,8	160,8	2,740	2,740	2,740	2,740	5468	5468	5468

Список используемых сокращений:

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

Гкал/год – гигакалория в год;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

ед./км – единица на километр;

км – километр.

Таблица 3

**ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ  
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) без учета налога на прибыль, без налога на добавленную стоимость (тысяч рублей)		
				всего на период 2025–2026 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1.		Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:				
2.		Итого по группе 1		0,000	0,000	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.		Итого по группе 2		0,000	0,000	0,000
5.		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				
6.		3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:				
7.	3.2.1. Модернизация (реконструкция) насосного парка котельной г. Каменск-Уральский ул. Силикатная с заменой сетевых насосов		всего	2033,660	1387,876	645,784
8.			в том числе:			
9.			собственные средства	2033,660	1387,876	645,784
10.			в том числе:			
11.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
12.			в том числе:			
13.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2033,660	1387,876	645,784
			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
16.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
18.			займы	0,000	0,000	0,000
19.			кредиты	0,000	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000
22.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
27.	3.2.2.	Модернизация (реконструкция) котельной г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, 13 с заменой теплотехнического оборудования (котел № 1, 2, 3 водогрейный КВГМ-3,6-95)	всего	1061,800	1061,800	0,000
28.			в том числе:			
29.			собственные средства	1061,800	1061,800	0,000
30.			в том числе:			
31.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
32.			в том числе:			
33.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
34.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	1061,800	1061,800	0,000
			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
35.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
36.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
37.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
38.			займы	0,000	0,000	0,000
39.			кредиты	0,000	0,000	0,000
40.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
41.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000
42.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
43.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
44.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
45.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
46.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
47.	3.2.3.	Модернизация (реконструкция) насосного парка котельной г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, 13 с заменой сетевых насосов	всего	3058,550	1494,350	1564,200
48.			в том числе:			
49.			собственные средства	3058,550	1494,350	1564,200
50.			в том числе:			
51.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
52.			в том числе:			
53.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
54.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	3058,550	1494,350	1564,200
55.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
56.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
57.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
58.			займы	0,000	0,000	0,000
59.			кредиты	0,000	0,000	0,000
60.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
61.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000
62.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
63.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
64.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
67.	3.2.4.	Модернизация (реконструкция) котельной г. Каменск-Уральский ул. Парковая, 13 ГРУ и коммерческого узла учета газа	всего	2615,287	2615,287	0,000
68.			в том числе:			
69.			собственные средства	2615,287	2615,287	0,000
70.			в том числе:			
71.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
72.			в том числе:			
73.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
74.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2615,287	2615,287	0,000
75.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
76.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
77.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
78.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
			займы	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
79.			кредиты	0,000	0,000	0,000
80.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
81.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000
82.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
83.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
84.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
85.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
86.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
87.	Итого по группе 3		всего	8769,297	6559,313	2209,984
			в том числе:			
88.			собственные средства	8769,297	6559,313	2209,984
89.			в том числе:			
90.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
91.			в том числе:			
92.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
93.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	8769,297	6559,313	2209,984
94.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
95.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
96.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
97.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
98.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
99.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000
100.			в том числе:			
			займы	0,000	0,000	0,000
			кредиты	0,000	0,000	0,000
			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
101.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000
102.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
103.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
104.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
105.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
106.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
107.	Итого по программе		всего	8769,297	6559,313	2209,984
108.			в том числе:			
109.			собственные средства	8769,297	6559,313	2209,984
110.			в том числе:			
111.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
112.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
113.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	8769,297	6559,313	2209,984
114.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
115.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
116.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
117.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
118.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
119.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000
120.			в том числе:			
121.			займы	0,000	0,000	0,000
122.			кредиты	0,000	0,000	0,000
			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
			в том числе:			
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
123.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
124.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
125.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
126.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

КВГМ – котел водогрейный газомазутный;

г. – город;

ГРУ – газорегуляторная установка;

ул. – улица.

Таблица 4

## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2025–2026 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2025 год	2026 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	8769,297	6559,313	2209,984
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,000	0,000
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	8769,297	6559,313	2209,984
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
6.	1.4.	экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
8.	1.6.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
17.	4.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
18.	4.4.	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
20.	6.	Итого по программе	8769,297	6559,313	2209,984

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 5

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

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы
					2026 год
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623400, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Силикатная, с учетом централизованной системы горячего водоснабжения (открытого типа)</b>				
2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>			
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,170	0,161	0,161
4.		т у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-
5.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
6.	Процент износа объектов системы	%	-	-	-
7.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2600	1075	1075
8.		процентов	22,20	9,30	9,30
9.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	15 644	2061	2061
10.		куб. м для пара	-	-	-
11.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-
12.	<b>Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной, расположенной по адресу: 623428, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Парковая, строение 13, с учетом централизованной системы горячего водоснабжения (открытого типа)</b>				
13.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-
14.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,156	0,161	0,161
15.		т у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-
16.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0
17.	Процент износа объектов системы	%	-	-	-

1	2	3	4	5	6
18.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4132	5468	5468
19.		процентов	10,90	15,60	15,60
20.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	29 975,370	7376	7376
21.		куб. м для пара	-	-	-
22.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410	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 кубический метр.