



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

23.09.2026

г. Екатеринбург

№ 425

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 № 552
«Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Росатом Инфраструктурные решения» на 2025–2027 годы на территории
Новоуральского городского округа Свердловской области»**

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 22.09.2026 № 31-01-06/1530, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» на территории Новоуральского городского округа Свердловской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 № 552 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» на 2025–2027 годы на территории Новоуральского городского округа Свердловской области» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2022, 26 октября, № 36471) с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2024 № 709 и от 19.11.2025 № 693 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 № 552), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2025–2027 годы» заменить словами «на 2026–2027 годы».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» на 2025–2027 годы на территории Новоуральского городского округа Свердловской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 № 552, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2025–2027 годы» заменить словами «на 2026–2027 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



А.В. Рубцов

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 13.09.2026 № 425

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2026–2027 ГОДЫ

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 (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 (в однострубном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		плановые расходы		профинансировано к 2026 году	финансирование на период 2026–2027 годов	остаток финансирования	
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:				
															ПИР	СМР			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:																		
2.	Всего по группе 1													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	Реконструкция котла № 12 для нужд Филиала АО «РИР» в г. Новоуральске Краткое описание мероприятия: предусматривает выполнение СМР и ПНР	концессионное соглашение отсутствует	повышение эффективности работы ТЭЦ	624131 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Автозаводская, 33б	-	удельный расход топлива	кг/Гкал	150,20	149,50	2026	2027	2027	55 073,26	0,00	55 073,26	0,00	55 073,26	0,00
8.	3.2.2.	Модернизация АСУ ТП котла Е-100 (ст. № 16) на базе отечественного оборудования Краткое описание мероприятия: предусматривается выполнение ПИР, СМР и ПНР	концессионное соглашение отсутствует	повышение эффективности работы ТЭЦ	624131 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Автозаводская, 33б	-	максимальным количеством каналов ввода/вывода	канал	16384	131072	2026	2027	2027	8812,48	1404,79	7407,69	0,00	8812,48	0,00
9.	3.2.3.	Модернизация блокировки безопасности в РУ СН-6 кВ Краткое описание мероприятия: предусматривается выполнение СМР и ПНР	концессионное соглашение отсутствует	повышение эффективности работы ТЭЦ	624131 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Автозаводская, 33б	-	номинальное напряжение	кВ	6	6	2026	2026	2026	744,18	0,00	744,18	92,96	744,18	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
10.	3.2.4.	Модернизация коммерческих узлов учета на паропроводах Д-1, 2, 6, теплосети № 1-4, бойлерной № 2 Краткое описание мероприятия: предусматривается выполнение СМР и ПНР	концессионное соглашение отсутствует	повышение эффективности работы ТЭЦ	624131 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Автозаводская, 33б	-	относительная погрешность ультразвуковых расходомеров	%	однолучевое исполнение ±1,5	двухлучевое исполнение ±1,0	2026	2026	2026	4304,76	0,00	4304,76	2861,00	4304,76	0,00
11.	Всего по группе 3													68 934,68	1404,79	67 529,89	2953,96	68 934,68	0,00
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													0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
14.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
15.	Всего по группе 5													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.	Итого по программе													68 934,68	1404,79	67 529,89	2953,96	68 934,68	0,00

Список используемых сокращений:
АО «РИР» – акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения»;
АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
кВ – киловольт;
кг/Гкал – килограмм на гигакалорию;
НДС – налог на добавленную стоимость;
обл. – область;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
ПНР – пусконаладочные работы;
РУ СН – распределительное устройство собственных нужд;
СМР – строительно-монтажные работы;
ст. – стационарный;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица.

Таблица 2

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

Номер строки	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, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)			
		текущее значение	плановое			текущее значение	плановое			текущее значение	плановое			текущее значение	плановое			текущее значение	плановое		
			2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год
1.	Централизованная система теплоснабжения от Новоуральской теплоэлектроцентрали, расположенной по адресу: 624130, Свердловская область, город Новоуральск, улица Автозаводская, дом 33б	0	-	-	-	0	0	0	0	155,22	155,22	155,22	155,22	1,59	-	-	-	11 382	-	-	-

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;

км – километр.

ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2026–2027 ГОДЫ

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 за период с 2026 по 2027 год	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2026 год	2027 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			0,00	0,00	0,00
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			0,00	0,00	0,00
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.	Реконструкция котла № 12 для нужд Филиала АО «РИР» в г. Новоуральске Краткое описание мероприятия: предусматривает выполнение СМР и ПНР	всего	55 073,26	30 548,61	24 524,65
8.			в том числе: собственные средства	55 021,42	30 496,77	24 524,65
9.			в том числе: амортизационные отчисления	25 070,60	12 535,30	12 535,30
10.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
11.			нормативная прибыль на капитальные вложения	29 950,82	17 961,47	11 989,35
12.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
13.			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	0,00	0,00	0,00
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
16.			иные собственные средства	51,84	51,84	0,00
17.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00
18.			в том числе:			
19.			займы	0,00	0,00	0,00
20.			кредиты	0,00	0,00	0,00
21.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
22.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
23.			в том числе:			
24.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
25.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
26.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00
27.	3.2.2.	Модернизация АСУ ТП котла Е-100 (ст. № 16) на базе отечественного оборудования	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
28.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
29.			всего	8812,48	1404,79	7407,69
30.			в том числе:			
31.			собственные средства	8812,48	1404,79	7407,69
32.			в том числе:			
33.			амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00
34.			в том числе:			
35.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
		Краткое описание мероприятия: предусматривается выполнение ПИР, СМР и ПНР	нормативная прибыль на капитальные вложения	8812,48	1404,79	7407,69
			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
			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	0,00	0,00	0,00
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
36.			иные собственные средства	0,00	0,00	0,00
37.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00
38.			в том числе:			
39.			займы	0,00	0,00	0,00
40.			кредиты	0,00	0,00	0,00
41.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
42.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
43.			в том числе:			
44.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
45.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
46.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00
47.	3.2.3.	Модернизация блокировки безопасности в РУ СН-6 кВ Краткое описание мероприятия: предусматривается выполнение СМР и ПНР	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
48.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
49.			всего	744,18	744,18	0,00
50.			в том числе:			
51.			собственные средства	744,18	744,18	0,00
52.			в том числе:			
53.			амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00
54.			в том числе:			
55.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
56.			нормативная прибыль на капитальные вложения	744,18	744,18	0,00
57.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
			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	0,00	0,00	0,00
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
			иные собственные средства	0,00	0,00	0,00
			средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00
			в том числе:			

1	2	3	4	5	6	7
58.			займы	0,00	0,00	0,00
59.			кредиты	0,00	0,00	0,00
60.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
61.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
62.			в том числе:			
63.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
64.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
65.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00
66.	3.2.4.	Модернизация коммерческих узлов учета на паропроводах Д-1, 2, 6, теплосети № 1-4, бойлерной № 2 Краткое описание мероприятия: предусматривается выполнение СМР и ПНР	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
67.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
68.			всего	4304,76	4304,76	0,00
69.			в том числе:			
70.			собственные средства	4088,82	4088,82	0,00
71.			в том числе:			
72.			амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00
73.			в том числе:			
74.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
75.			нормативная прибыль на капитальные вложения	4088,82	4088,82	0,00
76.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
77.			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	0,00	0,00	0,00
78.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
79.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
			иные собственные средства	215,94	215,94	0,00
			средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00
			в том числе:			
			займы	0,00	0,00	0,00
			кредиты	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
80.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
81.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
82.			в том числе:			
83.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
84.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
85.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00
86.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
87.	Итого по группе 3		прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
88.			всего	68 934,68	37 002,34	31 932,34
89.			в том числе:			
90.			собственные средства	68 666,90	36 734,56	31 932,34
91.			в том числе:			
92.			амортизационные отчисления	25 070,60	12 535,30	12 535,30
93.			в том числе:			
94.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
95.			нормативная прибыль на капитальные вложения	43 596,30	24 199,26	19 397,04
96.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
97.			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	0,00	0,00	0,00
98.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
99.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
100.			иные собственные средства	267,78	267,78	0,00
101.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00
			в том числе:			
			займы	0,00	0,00	0,00
			кредиты	0,00	0,00	0,00
			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
			в том числе:			

1	2	3	4	5	6	7
102.	Итого по программе		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
103.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
104.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00
105.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
106.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
107.			всего	68 934,68	37 002,34	31 932,34
108.			в том числе: собственные средства	68 666,90	36 734,56	31 932,34
109.			в том числе: амортизационные отчисления	25 070,60	12 535,30	12 535,30
110.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
111.			нормативная прибыль на капитальные вложения	43 596,30	24 199,26	19 397,04
112.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
113.			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	0,00	0,00	0,00
114.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
115.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
116.			иные собственные средства	267,78	267,78	0,00
117.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00
118.			в том числе: займы	0,00	0,00	0,00
119.			кредиты	0,00	0,00	0,00
120.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
121.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
122.			в том числе: федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
123.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
124.			бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00
125.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
126.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00

Список используемых сокращений:

АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;

АО «РИР» – акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения»;

г. – город;

кВ – киловольт;

ПИР – проектно-изыскательские работы;

ПНР – пусконаладочные работы;

РУ СН – распределительное устройство собственных нужд;

СМР – строительно-монтажные работы;

ст. – стационарный;

ТП – тип парового котла серии «ТП» Таганрогского завода «Красный котельщик», 20 - производительность котла по пару;

ТСН – трансформатор собственных нужд;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2026–2027 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Собственные средства в том числе:	68 666,90	36 734,56	31 932,34
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	25 070,60	12 535,30	12 535,30
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	43 596,30	24 199,26	19 397,04
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
8.	1.6.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
9.	2.	Иные собственные средства	267,78	267,78	0,00
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00
11.	3.1.	займы	0,00	0,00	0,00
12.	3.2.	кредиты	0,00	0,00	0,00
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
14.	4.	Бюджетное финансирование в том числе:	0,00	0,00	0,00
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
17.	4.3.	бюджет муниципального образования	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6
18.	4.4.	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
20.	6.	Итого по программе	68 934,68	37 002,34	31 932,34

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 значения	Плановые значения	
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2026 год	2027 год
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	т у.т./Гкал	0,158	0,155	0,155	0,155
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-
7.		процентов	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-
9.		куб. м для пара	-	-	-	-
10.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также требования к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации, 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/Гкал – киловатт-час на гигакалорию;