



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

19.11.2024

г. Екатеринбург

№ 709

**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 2023–2025 годы
на территории Новоуральского городского округа»**

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 19.11.2024 № 31-01-06/1679, 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 2023–2025 годы на территории Новоуральского городского округа» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2022, 26 октября, № 36471) (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 № 552) следующие изменения:

1) в наименовании, преамбуле и пункте 1 слово «Росатом» заменить словом «Росатом», слова «Новоуральского городского округа» – словами «Новоуральского городского округа Свердловской области»;

2) в наименовании и пункте 1 слова «на 2023–2025 годы» заменить словами «на 2024–2026 годы»;

3) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» на 2023–2025 годы на территории Новоуральского городского округа, утвержденную приказом Министерства энергетики

и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 № 552, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «Русатом Инфраструктурные решения» на 2023–2025 годы на территории Новоуральского городского округа» заменить словами «Росатом Инфраструктурные решения» на 2024–2026 годы на территории Новоуральского городского округа Свердловской области»;

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



Н.Б. Смирнов

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2024–2026 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		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 2024 году	финансирование на период 2024–2026 годов	остаток финансирования	
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:				
															ПИР				СМР
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:																		
2.	Всего по группе 1													0,000	0,000	0,000	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.	Всего по группе 2													0,000	0,000	0,000	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.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
7.	3.1.1.	Реконструкция котла № 12 (Замена котла № 12. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ») техническое перевооружение котла № 12 включает в себя: - демонтаж оборудования существующего котла БКЗ-75-3,9-440ФБ; - монтаж нового котла; -монтаж современнойсистемы АСУ ТП котла; - замену дымососа, вентилятора котла, трансформатора собственных нужд (ТСН), электрооборудования ячейки 6 кВ ТСН; - замену электроосвещения котла.	концессионное соглашение отсутствует	повышение эффективности работы ТЭЦ	624131 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Автозаводская, 336	-	удельный расход топлива	кг/Гкал	150,2	149,5	2024	2026	2026	213 388,281	6933,301	206 454,980	0,000	213 388,281	0,000
8.	3.1.2.	Модернизация мазутного хозяйства ТЭЦ (Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ»)	концессионное соглашение отсутствует	выполнение требований Предписания РТН № 51-рп/П1 от 07.04.2020	624131 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Автозаводская, 336	-	мощность эл. двигателя основных мазутных насосов	кВт	200	160	2024	2024	2024	6548,355	0,000	6548,355	0,000	6548,355	0,000
9.	Всего по группе 3													219 936,636	6933,301	213 003,335	0,000	219 936,636	0,000
10.	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																		
11.	Всего по группе 4													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
13.	Всего по группе 5													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыеми 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:																		
15.	Всего по группе 6													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	Итого по программе													219 936,636	6933,301	213 003,335	0,000	219 936,636	0,000

Список используемых сокращений:

АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;
БКЗ-75-3,9-440ФБ – тип котла (БКЗ – Барнаульский котельный завод, ФБ- факельный барабанный);
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
кВ – киловольт;
кВт – киловатт;
кг/Гкал – килограмм на гигакалорию;
НДС – налог на добавленную стоимость;

обл. – область;
ОПО – опасный производственный объект;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
РТН – Ростехнадзор (Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору);
СМР – строительно-монтажные работы;
ТСН – трансформатор собственных нужд;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица.

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 2024 год	плановое значение			текущее значение 2024 год	плановое значение			текущее значение 2024 год	плановое значение			текущее значение 2024 год	плановое значение			текущее значение 2024 год	плановое значение		
			2024 год	2025 год	2026 год		2024 год	2025 год	2026 год		2024 год	2025 год	2026 год		2024 год	2025 год	2026 год		2024 год	2025 год	2026 год
1.	Объекты теплоснабжения, эксплуатируемые филиалом в городе Новоуральске акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения»	0	0	0	0	0	0	0	0	147,36	147,36	147,65	147,65	1,57	1,57	1,57	1,57	11 249,72	11 249,72	11 249,72	11 249,72

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.

ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2024–2026 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 на период 2024–2026 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8
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	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	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.	1.	Реконструкция котла № 12 (Замена котла № 12. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ»)	всего	213 388,281	9040,600	88 577,755	115 769,926
7.			собственные средства	76 983,388	9040,600	33 971,394	33 971,394
8.		техническое перевооружение котла № 12 включает в себя:	в том числе:				
9.		- демонтаж оборудования существующего котла БКЗ-75-3,9-440ФБ;	амортизационные отчисления	25 284,870	5740,600	9772,135	9772,135
10.		- монтаж нового котла;	в том числе:				
11.		-монтаж современной системы АСУ ТП котла;	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
12.		- замену дымососа, вентилятора котла, трансформатора собственных нужд (ТСН), электрооборудования ячейки 6 кВ ТСН;	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	51 698,518	3300,000	24 199,259	24 199,259
13.		- замену электроосвещения котла.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	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	0,000
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
14.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
15.			иные собственные средства	136 404,893	0,000	54 606,361	81 798,532
16.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			в том числе:				
18.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
19.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			в том числе:				
23.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
25.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
26.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
27.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
28.	2.	Модернизация мазутного хозяйства ТЭЦ (Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ»)	всего	6548,355	6548,355	0,000	0,000
29.			в том числе:				
30.			собственные средства	4479,698	4479,698	0,000	0,000
31.			в том числе:				
32.			амортизационные отчисления	4479,698	4479,698	0,000	0,000
33.			в том числе:				
34.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
37.			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	0,000
38.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			иные собственные средства	2068,657	2068,657	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
36.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
37.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
38.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
43.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
45.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
46.	Итого по группе 3		всего в том числе:	219 936,636	15 588,955	88 577,755	115 769,926
47.			собственные средства в том числе:	81 463,086	13 520,298	33 971,394	33 971,394
48.			амортизационные отчисления в том числе:	29 764,568	10 220,298	9772,135	9772,135
49.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
50.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	51 698,518	3300,000	24 199,259	24 199,259
51.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
52.			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	0,000
53.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
54.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
55.			иные собственные средства	138 473,550	2068,657	54 606,361	81 798,532
56.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
57.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
58.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
59.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
61.			в том числе:				
62.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
63.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
64.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
67.	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:						
68.	Итого по группе 4			0,000	0,000	0,000	0,000
69.	Группа 5. 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:						
70.	Итого по группе 5			0,000	0,000	0,000	0,000
71.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые 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:						
72.	Итого по группе 6			0,000	0,000	0,000	0,000
73.	Итого по программе			219 936,636	15 588,955	88 577,755	115 769,926
74.	всего						
75.	в том числе:						
76.	собственные средства			81 463,086	13 520,298	33 971,394	33 971,394
77.	в том числе:						
78.	амортизационные отчисления			29 764,568	10 220,298	9772,135	9772,135
79.	в том числе:						
80.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов			0,000	0,000	0,000	0,000
81.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)			51 698,518	3300,000	24 199,259	24 199,259
82.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
78.			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	0,000
79.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
80.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
81.			иные собственные средства	138 473,550	2068,657	54 606,361	81 798,532
82.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:				
83.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
85.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
86.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:				
87.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
88.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
89.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
91.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;

БКЗ-75-3,9-440ФБ – тип котла (БКЗ – Барнаульский котельный завод, ФБ- факельный барабанный);

кВ – киловольт;

ОПО – опасный производственный объект;

ТСН – трансформатор собственных нужд;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН НА 2024–2026 ГОДЫ

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2024–2026 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2024 год	2025 год	2026 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	81 463,086	13 520,298	33 971,394	33 971,394
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	29 764,568	10 220,298	9772,135	9772,135
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	51 698,518	3300,000	24 199,259	24 199,259
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	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	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	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	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	138 473,550	2068,657	54 606,361	81 798,532
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	4.3.	бюджет муниципального образования	0,000	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	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	6.	Итого по программе	219 936,636	15 588,955	88 577,755	115 769,926

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**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		
					2024 год	2025 год	2026 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	0,15128	0,14736	0,14736	0,14765	0,14765
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 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/м³ – киловатт-час на кубический метр;

куб. м – кубический метр;

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

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