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

ПРИКАЗ

29.10.2026 г. Екатеринбург № 516

О внесении изменений в инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия Качканарского муниципального округа «Городские энергосистемы» на 2026–2027 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.10.2025 № 623

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 27.10.2026 № 31-01-06/1852, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности муниципального унитарного предприятия Качканарского муниципального округа «Городские энергосистемы»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия Качканарского муниципального округа «Городские энергосистемы» на 2026–2027 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.10.2025 № 623 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия Качканарского муниципального округа «Городские энергосистемы» на 2026–2027 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2025, 29 октября, № 48007), следующее изменение:

таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение).

2. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (http://energy.midural.ru).

3. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр А.В. Рубцов

Заказ 2580241, 2025 г., тираж 2000 экз.

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 29.10.2025 № 516

Таблица 1

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			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.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:																		
2.	Всего по группе 1													0,00	0,0	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.	Модернизация оборудования ГПНС «Южная» с заменой насосного агрегата № 1	-	обеспечение надежности теплоснабжения	Свердловская обл., г. Качканар, 5 микрорайон, д. 68	-	мощность	кВт	200	200	2026	2026	2026	8994,17	0,00	8994,17	0,00	8994,17	0,00
8.							износ	%	100	0									
9.							количество	шт.	1	1									
10.	3.2.2.	Модернизация оборудования ГПНС «Южная» с заменой насосного агрегата № 4	-	обеспечение надежности теплоснабжения	Свердловская обл., г. Качканар, 5 микрорайон, д. 68	-	мощность	кВт	200	200	2027	2027	2027	9078,65	0,00	9078,65	0,00	9078,65	0,00
11.							износ	%	100	0									
12.							количество	шт.	1	1									
13.	Всего по группе 3													18 072,82	0,00	18 072,82	0,00	18 072,82	0,00
14.	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:																		
15.	Всего по группе 4													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
16.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
17.	Всего по группе 5													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.	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:																		
19.	Всего по группе 6													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Итого по программе													18 072,82	0,00	18 072,82	0,00	18 072,82	0,00

Список используемых сокращений:
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
ГПНС – главная повысительная насосная станция;
д. – дом;
кВт. – киловатт;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
СМР – строительно-монтажные работы;
шт. – штука.

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), ((куб. м/год)/кв.м)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, (Гкал/год), (куб. м/год)			
		текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение			текущее значение 2026 год	плановое значение		
			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 города Качканар	0,459	0,459	0,459	0,459	-	-	-	-	-	-	-	-	3,34	3,34	3,34	3,34	88 425	88 425	88 425	88 425
														21,32	21,32	21,32	21,32	564 427	564 427	564 427	564 427

Список используемых сокращений:
(Гкал/год)/кв.м – гигакалория в год на квадратный метр;
(куб. м/год)/кв.м – кубический метр 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;
куб. м/год – кубический метр в год.

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 2026–2027 годов	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,					
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.	Модернизация оборудования ГПНС «Южная» с заменой насосного агрегата № 1	всего в том числе:	8994,17	8994,17	0,00
8.			собственные средства в том числе:	5234,02	5234,02	0,00
9.			амортизационные отчисления в том числе:	3631,91	3631,91	0,00
10.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
11.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	1602,11	1602,11	0,00
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	3760,15	3760,15	0,00
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00
18.			займы	0,00	0,00	0,00
19.			кредиты	0,00	0,00	0,00
20.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
21.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
22.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
23.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
24.			бюджет муниципального округа	0,00	0,00	0,00
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
26.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
27.	3.2.2.	Модернизация оборудования ГПНС «Южная» с заменой насосного агрегата № 4	всего в том числе:	9078,65	0,00	9078,65
28.			собственные средства в том числе:	5414,29	0,00	5414,29
29.			амортизационные отчисления в том числе:	3510,76	0,00	3510,76
30.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
31.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	1903,53	0,00	1903,53
32.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
33.			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
34.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
35.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
36.			иные собственные средства	3664,36	0,00	3664,36

1	2	3	4	5	6	7
37.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00
38.			займы	0,00	0,00	0,00
39.			кредиты	0,00	0,00	0,00
40.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
41.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
42.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
43.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
44.			бюджет муниципального округа	0,00	0,00	0,00
45.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
46.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
47.	Итого по группе 3		всего в том числе:	18 072,82	8994,17	9078,65
48.			собственные средства в том числе:	10 648,31	5234,02	5414,29
49.			амортизационные отчисления в том числе:	7142,67	3631,91	3510,76
50.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
51.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	3505,64	1602,11	1903,53
52.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
53.			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
54.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
55.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
56.			иные собственные средства	7424,51	3760,15	3664,36
57.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00
58.			займы	0,00	0,00	0,00
59.			кредиты	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
60.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
61.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
62.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
63.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
64.			бюджет муниципального округа	0,00	0,00	0,00
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
66.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
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			0,00	0,00	0,00
69.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:					
70.	Итого по группе 5			0,00	0,00	0,00
71.	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:					
72.	Итого по группе 6			0,00	0,00	0,00
73.	Итого по программе		всего в том числе:	18 072,82	8994,17	9078,65
74.			собственные средства в том числе:	10 648,31	5234,02	5414,29
75.			амортизационные отчисления в том числе:	7142,67	3631,91	3510,76
76.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
77.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	3505,64	1602,11	1903,53
78.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
79.			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
80.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
81.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
82.			иные собственные средства	7424,51	3760,15	3664,36
83.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00	0,00
84.			займы	0,00	0,00	0,00
85.			кредиты	0,00	0,00	0,00
86.			иные привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
87.			бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00
88.			федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00
89.			бюджет Свердловской области	0,00	0,00	0,00
90.			бюджет муниципального округа	0,00	0,00	0,00
91.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00	0,00
92.			прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00

Список используемых сокращений:
ГПНС – главная повысительная насосная станция;
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 4

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.	1.	Собственные средства в том числе:	10 648,31	5234,02	5414,29
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	7142,67	3631,91	3510,76
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)	3505,64	1602,11	1903,53
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 решение) 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	7424,51	3760,15	3664,36
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	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 округа	0,00	0,00	0,00
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	18 072,82	8994,17	9078,65

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	Текущие 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	-	-	-	-
3.		т у.т./м^3	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	100	100	50	5
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/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.