



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

03.09.2026

г. Екатеринбург

№ 388

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 20.08.2021 № 344
«Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Интер РАО-Электрогенерация» на 2022–2026 годы на территории
городского округа Верхний Тагил»**

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 31.08.2026 № 31-01-06/1388, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Интер РАО-Электрогенерация» на территории муниципального округа Верхний Тагил Свердловской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 20.08.2021 № 344 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Интер РАО-Электрогенерация» на 2022–2026 годы на территории городского округа Верхний Тагил» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2021, 23 августа, № 31461) (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 20.08.2021 № 344), следующие изменения:

1) в наименовании и пункте 1 слова «на 2022–2026 годы на территории городского округа Верхний Тагил» заменить словами «на 2026 год на территории муниципального округа Верхний Тагил Свердловской области»;

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 акционерного общества «Интер РАО-Электрогенерация» на 2022–2026 годы на территории городского округа Верхний Тагил, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-

коммунального хозяйства Свердловской области от 20.08.2021 № 344, следующие изменения:

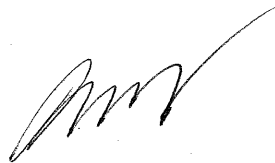
1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2022–2026 годы на территории городского округа Верхний Тагил» заменить словами «на 2026 год на территории муниципального округа Верхний Тагил Свердловской области»;

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



А.В. Рубцов

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 23.09.2026 № 388

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 одноконтурном 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 2026 год	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.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
7.	3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Розы Люксембург от ТВ-118 до ТВ-132	концессионное соглашение отсутствует	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ул. Розы Люксембург, д. 78 от ТВ-118 до ТВ-132	-	протяженность в одноконтурном исполнении	м	684	684	2026	2026	2026	10 494,130	580,845	9913,285	0,000	10 494,130	0,000	
8.							диаметр	мм	159	159										
9.							способ прокладки		надземный	подземный										
10.							протяженность в одноконтурном исполнении	м	72	72										
11.							диаметр	мм	89	89										
12.							способ прокладки		надземный	подземный										
13.	3.1.2.	Реконструкция тепловой изоляции по ул. Нахимова от ТВ-395 до ТК-121	концессионное соглашение отсутствует	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ТВ-395 до ТК-321	-	протяженность в одноконтурном исполнении	км	1670	1670	2026	2026	2026	23 168,117	0,000	23 168,117	0,000	23 168,117	0,000	
14.							диаметр	мм	426	426										
15.							способ прокладки		надземный	надземный										
16.	3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Новоуральская от ТК-58 до Т-28	концессионное соглашение отсутствует	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ТК-58 до Т-28	-	протяженность в одноконтурном исполнении	км	156	156	2026	2026	2026	8049,036	521,637	7527,399	0,000	8049,036	0,000	
17.							диаметр	мм	325	325										
18.							способ прокладки		подземный	подземный										
19.	Всего по группе 3														41 711,283	1102,482	40 608,801	0,000	41 711,283	0,000
20.	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:																			
21.	Всего по группе 4													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	
22.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																			
23.	Всего по группе 5													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
24.	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:																			
25.	Всего по группе 6													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26.	Итого по программе													41 711,28	1102,48	40 608,80	0,00	41 711,28	0,00	

Список используемых сокращений:

г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
д. – дом;
км – километр;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;

ПИР – проектно-изыскательские работы;
СМР – строительно-монтажные работы;
Т – точка изменения типа прокладки тепловой сети;
ТВ – точка врезки;
ТК – тепловая камера;
ул. – улица.

Таблица 2

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

Регулируемый вид деятельности: производство тепловой энергии											
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 (тыс. Гкал/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		2026 год		2026 год		2026 год		2026 год
1.	Централизованная система теплоснабжения города Верхний Тагил	0	0	0	0	177,100	177,100	3,090	3,090	66,876	66,876

Список используемых сокращений:
 (Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;
 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;
 тыс. Гкал/год – тысяча гигакалорий в год.

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 год	в том числе по годам реализации инвестиционной программы
					2026 год
1	2	3	4	5	6
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:				
2.	Итого по группе 1			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
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 тепловых сетей по ул. Розы Люксембург от ТВ-118 до ТВ-132	всего	10 494,130	10 494,130
8.			в том числе: собственные средства	10 494,130	10 494,130
9.			в том числе: амортизационные отчисления	5111,247	5111,247
10.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000
11.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	5382,883	5382,883
12.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000
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	0,000	0,000
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
16.			иные собственные средства	0,000	0,000
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000
18.			займы	0,000	0,000
19.			кредиты	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000
22.			федеральный бюджет	0,000	0,000
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000
27.	3.1.2.	Реконструкция тепловой изоляции по ул. Нахимова от ТВ-395 до ТК-121	всего	23 168,117	23 168,117
28.			в том числе: собственные средства в том числе:	22 611,177	22 611,177
29.			амортизационные отчисления в том числе:	14 479,076	14 479,076
30.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000
31.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	8132,101	8132,101
32.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000
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	0,000	0,000
34.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000
35.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000
36.			иные собственные средства	556,940	556,940
37.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000
38.			займы	0,000	0,000
39.			кредиты	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
40.			иные привлеченные средства	0,000	0,000
41.			бюджетное финансирование	0,000	0,000
			в том числе:		
42.			федеральный бюджет	0,000	0,000
43.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000
44.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000
45.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000
46.			прочие источники финансирования	0,000	0,000
47.	3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Новоуральская от ТК-58 до Т-28	всего	8049,036	8049,036
48.			в том числе:		
			собственные средства	7127,334	7127,334
			в том числе:		
49.			амортизационные отчисления	4675,619	4675,619
			в том числе:		
50.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000
51.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2451,715	2451,715
52.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000
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	0,000	0,000
54.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000
55.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000
56.			иные собственные средства	921,702	921,702
57.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000
			в том числе:		
58.			займы	0,000	0,000
59.			кредиты	0,000	0,000
60.			иные привлеченные средства	0,000	0,000
61.			бюджетное финансирование	0,000	0,000
			в том числе:		
62.			федеральный бюджет	0,000	0,000
63.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000
64.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000
66.			прочие источники финансирования	0,000	0,000
67.	Итого по группе 3		всего	41 711,283	41 711,283
68.			в том числе: собственные средства	40 232,641	40 232,641
69.			в том числе: амортизационные отчисления	24 265,942	24 265,942
70.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000
71.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	15 966,699	15 966,699
72.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000
73.			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
74.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000
75.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000
76.			иные собственные средства	1478,642	1478,642
77.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000
78.			в том числе: займы	0,000	0,000
79.			кредиты	0,000	0,000
80.			иные привлеченные средства	0,000	0,000
81.			бюджетное финансирование	0,000	0,000
82.			в том числе: федеральный бюджет	0,000	0,000
83.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000
84.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000
85.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000
86.			прочие источники финансирования	0,000	0,000
87.	Итого по программе		всего	41 711,283	41 711,283
			в том числе:		

1	2	3	4	5	6
88.			собственные средства	40 232,641	40 232,641
89.			в том числе:		
90.			амортизационные отчисления	24 265,942	24 265,942
91.			в том числе:		
92.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000
93.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	15 966,699	15 966,699
94.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	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
96.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000
97.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000
98.			иные собственные средства	1478,642	1478,642
99.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000
100.			в том числе:		
101.			займы	0,000	0,000
102.			кредиты	0,000	0,000
103.			иные привлеченные средства	0,000	0,000
104.			бюджетное финансирование	0,000	0,000
105.			в том числе:		
106.			федеральный бюджет	0,000	0,000
			бюджет Свердловской области	0,000	0,000
			бюджет муниципального образования	0,000	0,000
			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000
			прочие источники финансирования	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

Т – точка изменения типа прокладки тепловой сети;

ТВ – точка врезки;

ТК – тепловая камера;

ул. – улица.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2026 год, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС
				2026 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	41 711,283	41 711,283
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	24 265,942	24 265,942
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	15 966,699	15 966,699
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	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	0,00	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,000
8.	1.6.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	1478,64	1478,64
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,00	0,00
11.	3.1.	займы	0,00	0,00
12.	3.2.	кредиты	0,00	0,00
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,00	0,00
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,00	0,00
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,00	0,00
17.	4.3.	бюджет муниципального образования	0,00	0,00
18.	4.4.	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,00	0,00
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00
20.	6.	Итого по программе	41 711,283	41 711,283

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.	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	0,176	0,177	0,177
3.		т у.т./м ³	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	40	59	59
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	61 325	66 876	66 876
7.		процентов	63	65	65
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.