



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

19.11.2025

г. Екатеринбург

№ 697

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491
«Об утверждении инвестиционной программы «Реконструкция системы
теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил,
на 2024–2027 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного
предприятия «Горэнерго-НТ»**

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.11.2025 № 31-01-06/1823, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ» на территории города Нижний Тагил

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491 «Об утверждении инвестиционной программы «Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил, на 2023–2024 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2020, 5 ноября, № 27766) с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2021 № 516, от 16.11.2023 № 555 и от 19.11.2024 № 701 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491), следующие изменения:

1) в наименовании и пункте 1 слова «на 2024–2027 годы» заменить словами «на 2025–2027 годы»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

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

2. Внести в инвестиционную программу «Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил, на 2024–2027 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ», утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491, следующие изменения:

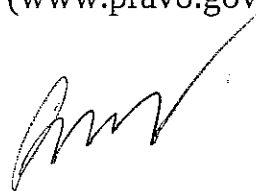
1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2024–2027 годы» заменить словами «на 2025–2027 годы»;

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).

Исполняющий обязанности Министра



А.В. Рубцов

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Наличие мероприятия (объекта) в концессионном соглашении	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (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 одноконтурном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		плановые расходы		профинансировано к 2025 году	финансирование на период 2025–2027 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														0,000	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.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-3/38 в районе жилого дома № 36 по улице Тельмана до тепловой камеры ТК-3/36 возле жилого дома № 24а по улице Молодежная	концессионное соглашение отсутствует	снижение уровня износа, увеличение надежности	от тепловой камеры ТК-3/38 в районе жилого дома № 36 по улице Тельмана до тепловой камеры ТК-3/36 возле жилого дома № 24а по улице Молодежная	-	диаметр	мм	250	250	2025	2025	2025	11 873,879	0,000	11 873,879	0,000	11 873,879		
8.							протяженность (в одноконтурном исполнении)	м.п	338	338										
9.							пропускная способность	т/ч	190	190										
10.							материал	-	трубы стальные, электросварные	трубы стальные, бесшовные, горячедеформированные										
11.	3.1.2.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-27/20 в районе жилого дома № 41 по проспекту Ленинградский до тепловой камеры ТК-27/31 возле жилого дома № 42а по улице Энтузиастов	концессионное соглашение отсутствует	снижение уровня износа, увеличение надежности	от тепловой камеры ТК-27/20 в районе жилого дома № 41 по проспекту Ленинградский до тепловой камеры ТК-27/31 возле жилого дома № 42а по улице Энтузиастов	-	диаметр	мм	300	300	2025	2025	2025	17 893,442	0,000	17 893,442	0,000	17 893,442		
12.							протяженность (в одноконтурном исполнении)	м.п	760	760										
13.							пропускная способность	т/ч	665	665										
14.							материал	-	трубы стальные, электросварные	трубы стальные, бесшовные, горячедеформированные										
15.	3.1.3.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-6/19 в районе нежилого здания № 21а по улице Зари до тепловой камеры ТК-6/20 верхового участка жилого дома № 18 по улице Пихтовая	концессионное соглашение отсутствует	снижение уровня износа, увеличение надежности	от тепловой камеры ТК-6/19 в районе нежилого здания № 21а по улице Зари до тепловой камеры ТК-6/20 верхового участка жилого дома № 18 по улице Пихтовая	-	диаметр	мм	600	600	2025	2025	2025	15 358,185	0,000	15 358,185	0,000	15 358,185		
16.							протяженность (в одноконтурном исполнении)	м.п	280	280										
17.							пропускная способность	т/ч	1801	1801										
18.							материал	-	трубы стальные, электросварные	трубы стальные, электросварные										
19.	3.1.4.	Модернизация участка тепловой сети: магистральный трубопровод «Коминтерновская» по ул. Чайковского и Балакирева от улицы Чайковского д. 109 до улицы 7 Ноября	концессионное соглашение отсутствует	снижение уровня износа, увеличение надежности	по улице Чайковского и Балакирева от улицы Чайковского д. 109 до улицы 7 Ноября	-	диаметр	мм	500	500	2026	2026	2026	42 994,782	0,000	42 994,782	0,000	42 994,782		
20.							протяженность (в одноконтурном исполнении)	м.п	692	692										
21.							пропускная способность	т/ч	555	555										
22.							материал	-	трубы стальные, электросварные	трубы стальные, электросварные										

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
23.	3.1.5.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная до тепловой камеры ТК-3/36 в районе жилого дома № 24 по улице Молодежная	концессионное соглашение отсутствует	снижение уровня износа, увеличение надежности	от тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная до тепловой камеры ТК-3/36 в районе жилого дома № 24 по улице Молодежная	-	диаметр	мм	500	500	2026	2026	2026	33 178,054	0,000	33 178,054	0,000	33 178,054	
24.							протяженность (в однострубно исполнении)	м.п	534	534									
25.							пропускная способность	т/ч	402	402									
26.							материал	-	трубы стальные, электросварные	трубы стальные, электросварные									
27.	3.1.6.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-3/1 в районе жилого дома № 16 по улице Окунева до тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная	концессионное соглашение отсутствует	снижение уровня износа, увеличение надежности	от тепловой камеры ТК-3/1 в районе жилого дома № 16 по улице Окунева до тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная	-	диаметр	мм	500	500	2027	2027	2027	80 770,544	0,000	80 770,544	0,000	80 770,544	
28.							протяженность (в однострубно исполнении)	м.п	1300	1300									
29.							пропускная способность	т/ч	982	982									
30.							материал	-	трубы стальные, электросварные	трубы стальные, электросварные									
31.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																		
32.	3.2.1.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 2, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, пр. Вагоностроителей, д. 1Б	концессионное соглашение отсутствует	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	г. Нижний Тагил, проспект Вагоностроителей, д. 1Б	-	установленная мощность	кВт·ч	945	640	2025	2027	2027	11 787,639	0,000	11 787,639	22 968,053	11 787,639	
33.							производительность	м.куб./час	2500	2532									
34.							персонал	чел.	4	0									
35.	Всего по группе 3																		
36.	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:																		
37.	Всего по группе 4																		
38.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
39.	Всего по группе 5																		
40.	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:																		
41.	Всего по группе 6																		
42.	Итого по программе																		

Список используемых сокращений:

- г. – город;
Гкал/ч – гигакалория в час;
д. – дом;
кВт·ч – киловатт-час;
м.куб./час – кубический метр в час;
м.п – метр погонный;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
СМР – строительно-монтажная работа;
т/ч – тонн в час;
ТК – тепловая камера;
ул. – улица;
чел. – человек.

**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, по тепловым сетям (Гкал/год), (тыс. куб. м/год)		
текущее значение		плановое значение		текущее значение		плановое значение		текущее значение		плановое значение		текущее значение		плановое значение		
2025 год	2026 год	2027 год	2025 год	2026 год	2027 год	2025 год	2026 год	2027 год	2025 год	2026 год	2027 год	2025 год	2026 год	2027 год		
1.	Система теплоснабжения (тепловые сети)	6,005	5,997	5,982	-	-	-	-	-	-	3,214	3,214	3,214	183,524	183,524	183,524
2.	СЦТ-36 Дзержинского района города Нижний Тагил с учетом системы горячего водоснабжения (открытого типа)										6,806	6,806	6,806	388,689	388,689	388,689

Список используемых сокращений:

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

(куб. м/год)/кв. м – метр кубический 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;

тыс. куб. м/год – тысяча метров кубических 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 2025–2027 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2025 год	2026 год	2027 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.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:						
7.	3.1.1.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-3/38 в районе жилого дома № 36 по улице Тельмана до тепловой камеры ТК-3/36 возле жилого дома № 24а по улице Молодежная	всего	11 873,879	11 873,879	0,000	0,000
8.			в том числе:				
9.			собственные средства	11 873,879	11 873,879	0,000	0,000
10.			в том числе:				
11.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			в том числе:				
13.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
14.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	11 873,879	11 873,879	0,000	0,000
15.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			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
17.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
19.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
20.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			в том числе:				
22.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
25.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
26.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
27.	3.1.2.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-27/20 в районе жилого дома № 41 по проспекту Ленинградский до тепловой камеры ТК-27/31 возле жилого дома № 42а по улице Энтузиастов	всего	17 893,442	17 893,442	0,000	0,000
28.			в том числе:				
29.			собственные средства	17 893,442	17 893,442	0,000	0,000
30.			в том числе:				
31.			амортизационные отчисления	16 771,815	16 771,815	0,000	0,000
32.			в том числе:				
33.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
34.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	1121,627	1121,627	0,000	0,000
35.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			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
37.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
38.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			в том числе:				
42.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
43.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
45.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
46.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
47.	3.1.3.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-6/19 в районе нежилого здания № 21а по улице Зари до тепловой камеры ТК-6/20 верхового участка жилого дома № 18 по улице Пихтовая	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
48.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
49.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
50.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
51.			всего	15 358,185	15 358,185	0,000	0,000
52.			в том числе:				
53.			собственные средства	15 358,185	15 358,185	0,000	0,000
54.			в том числе:				
55.			амортизационные отчисления	15 358,185	15 358,185	0,000	0,000
			в том числе:				
			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
			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 решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
56.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
57.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
58.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
61.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
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.	3.1.4.	Модернизация участка тепловой сети: магистральный трубопровод «Коминтерновская» по ул. Чайковского и Балакирева от улицы Чайковского д. 109 до улицы 7 Ноября	всего	42 994,782	0,000	42 994,782	0,000
68.			в том числе:				
69.			собственные средства	15 951,946	0,000	15 951,946	0,000
70.			в том числе:				
71.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
72.			в том числе:				
73.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
74.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	15 951,946	0,000	15 951,946	0,000
75.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
76.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000
77.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
79.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
80.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
81.			в том числе:				
82.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
85.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
86.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
87.	3.1.5.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная до тепловой камеры ТК-3/36 в районе жилого дома № 24 по улице Молодежная	всего	33 178,054	0,000	33 178,054	0,000
88.			в том числе:				
			собственные средства	33 178,054	0,000	33 178,054	0,000
			в том числе:				

1	2	3	4	5	6	7	8
89.			амортизационные отчисления в том числе:	32 130,000	0,000	32 130,000	0,000
90.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
91.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	1048,054	0,000	1048,054	0,000
92.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
93.			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
94.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
95.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
96.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
97.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
98.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
99.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
100.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
101.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
102.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
103.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
104.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
105.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
106.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
107.	3.1.6.	Модернизация участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-3/1 в районе жилого дома № 16 по улице Окунева до тепловой камеры ТК-3/30 в районе жилого дома № 9а по улице Молодежная	всего	80 770,544	0,000	0,000	80 770,544
108.			в том числе:				
109.			собственные средства	49 630,000	0,000	0,000	49 630,000
110.			в том числе:				
111.			амортизационные отчисления	32 130,000	0,000	0,000	32 130,000
112.			в том числе:				
113.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
114.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	17 500,000	0,000	0,000	17 500,000
115.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
116.			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
117.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
118.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
			займы	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
119.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
120.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
121.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
122.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
123.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
124.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
125.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
125.					прочие источники финансирования	31 140,544	0,000
126.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:						
127.	3.2.1.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 2, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, пр. Вагоностроителей, д. 1Б	всего	11 787,639	3254,494	4266,573	4266,572
128.			в том числе:				
129.			собственные средства	3254,494	3254,494	0,000	0,000
130.			в том числе:				
131.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
132.			в том числе:				
133.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
134.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	3254,494	3254,494	0,000	0,000
135.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
136.			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
137.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
138.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
139.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
140.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
141.			в том числе:				
142.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
143.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
144.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
145.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
146.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
147.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
148.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
149.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
149.			прочие источники финансирования	8533,145	0,000	4266,573	4266,572
147.	Итого по группе 3		всего	213 856,525	48 380,000	80 439,409	85 037,116
148.			в том числе:				
149.			собственные средства	147 140,000	48 380,000	49 130,000	49 630,000
149.			в том числе:				
149.			амортизационные отчисления	96 390,000	32 130,000	32 130,000	32 130,000
149.			в том числе:				

1	2	3	4	5	6	7	8
150.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
151.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	50 750,000	16 250,000	17 000,000	17 500,000
152.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
153.			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
154.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
155.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
156.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
157.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
158.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
159.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
160.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
161.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
162.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
163.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
164.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
165.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
166.			прочие источники финансирования	66 716,525	0,000	31 309,409	35 407,116
167.	Итого по программе		всего в том числе:	213 856,525	48 380,000	80 439,409	85 037,116
167.			собственные средства в том числе:	147 140,000	48 380,000	49 130,000	49 630,000
168.			амортизационные отчисления в том числе:	96 390,000	32 130,000	32 130,000	32 130,000
169.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
170.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	50 750,000	16 250,000	17 000,000	17 500,000
171.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
172.			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
173.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
174.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
175.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
176.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
177.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
178.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
179.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
180.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
181.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
182.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
183.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
184.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
185.			прочие источники финансирования	66 716,525	0,000	31 309,409	35 407,116

Список используемых сокращений:

- г. – город;
- д. – дом;
- ТК – тепловая камера;
- ул. – улица.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2025–2027 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	6	7	8
1.	1.	Собственные средства в том числе:	147 140,000	48 380,000	49 130,000	49 630,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	96 390,000	32 130,000	32 130,000	32 130,000
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)	50 750,000	16 250,000	17 000,000	17 500,000
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 решение) 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	0,000	0,000	0,000	0,000
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

1	2	3	4	6	7	8
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	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	66 716,525	0,000	31 309,409	35 407,116
20.	6.	Итого по программе	213 856,525	48 380,000	80 439,409	85 037,116

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	
					2026 год	2027 год
1.	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-
2.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии		-	-	-	-
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал (уголь)	-	-	-	-
4.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал (газ)	-	-	-	-
5.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
6.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов	-	-	-	-
7.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	299 765,0	183 524,0	183 524,0	183 524,0
8.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
9.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	2 442 089,0	388 689,0	388 689,0	388 689,0
10.		м³ в год для пара	-	-	-	-
11.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

кВт·ч/Гкал – киловатт-час на гигакалорию;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

м³ – кубический метр.