



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

02.07.2025

г. Екатеринбург

№ 339

**Об утверждении инвестиционной программы муниципального казенного
предприятия «Энергокомплекс» Асбестовского муниципального округа
на 2026–2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 16.06.2025 № 31-01-06/867, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности муниципального казенного предприятия «Энергокомплекс» Асбестовского муниципального округа

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу муниципального казенного предприятия «Энергокомплекс» Асбестовского муниципального округа на 2026–2028 годы (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.Л. Соболева.
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

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 12.04.2025 № 339
«Об утверждении инвестиционной
программы муниципального казенного
предприятия «Энергокомплекс»
Асбестовского муниципального округа
на 2026–2028 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
муниципального казенного предприятия «Энергокомплекс» Асбестовского муниципального округа на 2026–2028 годы

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ 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 налога на добавленную стоимость					
							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 период 2026–2028 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:													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																		
8.	Всего по группе 3													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	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													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	Всего по группе 4													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
12.	5.1.	Демонтаж газовой котельной пос. Белокаменный, расположенной по адресу: г. Асбест, пос. Белокаменный, ул. Советская, 35	концессионное соглашение отсутствует	вывод из эксплуатации, износ 100 %, аварийное состояние	Свердловская область, г. Асбест, пос. Белокаменный, ул. Советская, 35	-	количество	шт.	1	1	2026	2026		10 699,117	0,000	10 699,117	0,000	10 699,117	0,000
13.	Всего по группе 5													10 699,117	0,000	10 699,117	0,000	10 699,117	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																		
15.	6.1.	Разработка проектно-сметной документации на строительство инженерно-технических средств охраны блочно-модульной газовой котельной пос. Белокаменный в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.08.2024 № 1046 «Об утверждении требований обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»	концессионное соглашение отсутствует	выполнение требований законодательства Российской Федерации в области антитеррористической защищенности объектов ТЭК	Свердловская область, г. Асбест, пос. Белокаменный, ул. Советская, 35	-	количество	шт.	1	1	2027	2027	2028	1796,551	0,000	1796,551	0,000	1796,551	0,000
16.	6.2.	Строительство инженерно-технических средств охраны блочно-модульной газовой котельной пос. Белокаменный в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.08.2024 № 1046 «Об утверждении требований обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»	концессионное соглашение отсутствует	выполнение требований законодательства Российской Федерации в области антитеррористической защищенности объектов ТЭК	Свердловская область, г. Асбест, пос. Белокаменный, ул. Советская, 35	-	протяженность	м	-	181	2028	2028	2028	5707,770	0,000	5707,770	0,000	5707,770	0,000
17.	Всего по группе 6													7504,321	0,000	7504,321	0,000	7504,321	0,000
18.	Итого по программе													18 203,438	0,000	18 203,438	0,000	18 203,438	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

м – метр;

ПИР – проектно-изыскательские работы;

пос. – поселок;

СМР – строительно-монтажные работы;

ул. – улица;

шт. – штука.

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 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 год	плановое значение			текущее значение 2025 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 Асбестовского муниципального округа Свердловской области, эксплуатируемые муниципальным казенным предприятием «Энергокомплекс» Асбестовского муниципального округа	0,110	0,110	0,110	0,110	0,130	0,130	0,130	0,130	152,576	152,576	152,576	152,576	1,700	2,400	2,400	2,400	3078,000	4416,500	4416,500	4416,500

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;
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива в гигакалории;
Гкал/ч – гигакалорий в час.

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 2026–2028 годов	в том числе по годам реализации		
					2026 год	2027 год	2028 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.	Итого по группе 3			0,000	0,000	0,000	0,000
7.	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:						
8.	Итого по группе 4			0,000	0,000	0,000	0,000
9.	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:						
10.	5.1.	Демонтаж газовой котельной пос. Белокаменный, расположенной по адресу: г. Асбест, пос. Белокаменный, ул. Советская, 355	всего	10 699,117	10 699,117	0,000	0,000
11.			в том числе: собственные средства	10 699,117	10 699,117	0,000	0,000
12.			в том числе: амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
13.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
14.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	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 в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджетное финансирование	10 699,117	10 699,117	0,000	0,000
25.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
26.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
27.			бюджет Асбестовского муниципального округа	10 699,117	10 699,117	0,000	0,000
28.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
29.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
30.	Итого по группе 5		всего	10 699,117	10 699,117	0,000	0,000
31.			в том числе:				
32.			собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
33.			в том числе:				
34.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			в том числе:				
36.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
37.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
38.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			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
40.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
43.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			в том числе:				
			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджетное финансирование	10 699,117	10 699,117	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
45.			федеральный бюджет	0,000	0,00	0,000	0,000
46.			бюджет Свердловской области	0,000	0,00	0,000	0,000
47.			бюджет Асбестовского муниципального округа	10 699,117	10 699,117	0,000	0,000
48.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,00	0,000	0,000
49.			прочие источники финансирования	0,000	0,00	0,000	0,000
50.	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:						
51.	6.1.	Разработка проектно-сметной документации на строительство инженерно-технических средств охраны блочно-модульной газовой котельной пос. Белокаменный в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.08.2024 № 1046 «Об утверждении требований обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»	всего	1796,551	0,000	1796,551	0,000
52.			в том числе:				
			собственные средства	1796,551	0,000	1796,551	0,000
53.			в том числе:				
			амортизационные отчисления	0,000	0,00	0,00	0,00
54.			в том числе:				
			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,00	0,00	0,00
55.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,00	0,00	0,00	
56.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,00	0,00	0,00	
57.		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	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8
58.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,00	0,00	0,00
59.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,00	0,00	0,00
60.			иные собственные средства	0,000	0,00	0,00	0,00
61.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,00	0,00	0,00
62.			займы	0,000	0,00	0,00	0,00
63.			кредиты	0,000	0,00	0,00	0,00
64.			иные привлеченные средства	0,000	0,00	0,00	0,00
65.			бюджетное финансирование	1796,551	0,000	1796,551	0,00
66.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,00
67.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,00
68.			бюджет Асбестовского муниципального округа	1796,551	0,000	1796,551	0,00
69.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,00	0,00	0,00
70.			прочие источники финансирования	0,000	0,00	0,00	0,00
71.	6.2.	Строительство инженерно-технических средств охраны блочно-модульной газовой котельной пос. Белокаменный в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.08.2024 № 1046 «Об утверждении требований обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»	всего	5707,770	0,000	0,000	5707,770
72.			в том числе:				
73.			собственные средства	5707,770	0,000	0,000	5707,770
74.			в том числе:				
75.			амортизационные отчисления	0,000	0,00	0,00	0,00
76.			в том числе:				
			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,00	0,00	0,00
			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,00	0,00	0,00
			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8
77.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,00	0,00	0,00
78.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,00	0,00	0,00
79.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,00	0,00	0,00
80.			иные собственные средства	0,000	0,00	0,00	0,00
81.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,00	0,00	0,00
82.			займы	0,000	0,00	0,00	0,00
83.			кредиты	0,000	0,00	0,00	0,00
84.			иные привлеченные средства	0,000	0,00	0,00	0,00
85.			бюджетное финансирование	5707,770	0,000	0,000	5707,770
86.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
87.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
88.			бюджет Асбестовского муниципального округа	5707,770	0,000	0,000	5707,770
89.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,00	0,00	0,00
90.			прочие источники финансирования	0,000	0,00	0,00	0,00
91.	Итого по группе 6		всего	7504,321	0,000	1796,551	5707,770
92.			собственные средства в том числе:	7504,321	0,000	1796,551	5707,770

1	2	3	4	5	6	7	8
93.			амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,00	0,00	0,00
94.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,00	0,00	0,00
95.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,00	0,00	0,00
96.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,00	0,00	0,00
97.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,00	0,00	0,00
98.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,00	0,00	0,00
99.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,00	0,00	0,00
100.			иные собственные средства	0,000	0,00	0,00	0,00
101.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,00	0,00	0,00
102.			займы	0,000	0,00	0,00	0,00
103.			кредиты	0,000	0,00	0,00	0,00
104.			иные привлеченные средства	0,000	0,00	0,00	0,00
105.			бюджетное финансирование	7504,321	0,00	1796,551	5707,770
106.			федеральный бюджет	7504,321	0,00	1796,551	5707,770
107.			бюджет Свердловской области	0,000	0,00	0,00	0,00
108.			бюджет Асбестовского муниципального округа	0,000	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8
109.	Итого по программе		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,00	0,00	0,00
110.			прочие источники финансирования	0,000	0,00	0,00	0,00
111.			всего	18 203,438	10 699,117	1796,551	5707,770
			в том числе:				
112.			собственные средства	18 203,438	10 699,117	1796,551	5707,770
			в том числе:				
113.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:				
114.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
115.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
116.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
117.			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
118.			плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
119.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
120.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
121.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:				

1	2	3	4	5	6	7	8
122.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
123.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
124.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
125.			бюджетное финансирование	18 203,438	10 699,117	1796,551	5707,770
126.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
127.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
128.			бюджет Асбестовского муниципального округа	18 203,438	10 699,117	1796,551	5707,770
129.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
130.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;

пос. – поселок;

ул. – улица.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2026–2028 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Собственные средства в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
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)	0,000	0,000	0,000	0,000
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

1	2	3	4	5	6	7
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	18 203,438	10 699,117	1796,551	5707,770
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	18 203,438	10 699,117	1796,551	5707,770
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	18 203,438	10 699,117	1796,551	5707,770

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	Плановые значения		
			2024 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,211	0,142	0,142	0,142
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	152,576	152,576	152,576	152,576
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	20,0	30,0	35,0	40,0
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3078,000	4416,500	4416,500	4416,500
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	22,41	23,00	23,00	23,00
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1455,170	3390,020	3390,020	3390,020
9.		куб. м в год 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;

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

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

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

куб. м – кубический метр.