

Ивановской области 3APFFUCTPUPOBAHO

Департамент энергетики и тарифов

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2024 г.

№ 56-ип(тс)/1

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Тепло Людям. Новые Горки» (Лежневский район) на 2024-2039 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 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)» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

теплоснабжения сфере программу инвестиционную 1. Утвердить ООО «Тепло Людям. Новые Горки» «Строительство газовой БМК № 1 и строительство участка тепловой сети общей протяженностью 300 м ООО «Тепло Людям. Новые Горки» на 2024-2039 годы», реализуемой в рамках концессионного соглашения, согласно приложениям 1-5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального

опубликования.

Член Правительства Ивановской области – директор Департамента

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2024 № 56-ип(тс)/1 Форма № 1-ИП ТС

Паспорт

инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

ООО "Тепло Людям. Новые Горки" (наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Людям. Новые Горки»
геплоснабжения Местонахождение регулируемой организации	155101, Ивановская область, м. р-н Лежневский, с. п Новогоркинское, с. Новые Горки, ул. Фабричная, д. 1, помещ. 40
Сроки реализации инвестиционной программы	с 2024-2039 гг.
Пицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Тепло Людям. Новые Горки» И.М. Резников
программы Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел/факс: 8 (925) 221-20-73
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Член Правительства Ивановской области — директор Департамента энергетики и тарифов Ивановской области Е.Н. Морева
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной	Тел/факс: (4932) 93-85-93
Программы лиц Наименование органа местного самоуправления,	Администрация Лежневского муниципального района Ивановской области
согласовавшего инвестиционную программу Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	155120, Ивановская область, Лежневский муниципальный район, п.Лежнево, ул.Октябрьска д.32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Лежневского муниципального района Ивановской области А.Ю. Ильичев
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел/факс: (49357) 2-12-04

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2024 № 56-ип(тс)/1 Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа ООО "Тепло Июдам. Новые Горки" в офере теплосиябжения на 2024-2039 годы

					в сфере	в сфере теплосиаоже	ожения на 2024-203			-	-	-	Расход	ы на реализа	Расходы на реализацию мероприятий в прогиозных ценах, тыс. руб. без НДС	тий в проги	озных цена	x, Talc. py	5. 6es HД	 	
					Основны	вание и знач	Основные технические характеристики Напученование и значение показателя	гики еля					Daniel L	Печесте расходы	-					_	
		•		BUTBUUUOOM HUUSCUTOOA OT	Dunama		после реа	после реализации мероприятия	ириятия				Cupin	perc browning		_					
			ad ou	animadatin me		+-											Финансирование, в т.ч. по годам	зание, в Т.	ч. по год		
	»,		Ten	Тепловая сеть			Тепис	Гепловал сеть		Tennona IIIa		Год оконча ния		в том числе:		Профин ансиров ано к				<u>8 ⊕ §</u>	Остаток финанс иповани
	Кадастровын номер объекта Вид объекта	Описание и место расположения объекта		 	Тепловая	увая			7		реализа реа	g	Breto:			2024					
мероприятия	(участка объектв)		Услов Пропу ный скная циаме способ тр, ность,	Протяж енность (в однотру бном исчисле	нагрузка, Спосо 6 прокла	луч Условны й пламетр,	Пропус кная способн ость,	Протяжен ность (в однотрубн ом псчислени и), км	Способ	нагрузк а, Гкал/ч				TIXI)	CMP	Aro	2024	2025	2026 2	2027- 2039	
						17	72	7.3	7.4	7.5	8	6	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9
1 2	3 4	5	6.1 6.2	2 0.3	+	$\frac{1}{1}$				}	-	-									
уппа 1. Строительство, р.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация осъектов в целях подолючения потребителей	в осъектов в целях подключе	and to the state of							+	+								1	1	
1. Строительство новых т	emobbix cerem a dema margina					-	Ž														
2 Crasurent CTBO MHEIX OF	 1.1.1. 1.2. Стемпления пину объектов системы централизованного теплосиабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения 	ного теплоснабжения, за иск	лючением те	япловых сете	й, в целях по	пслючения п	ия потреоителен	-		H	H							-		T	
2. Ciponiculous mission				- John State of State			1				-	-									
3. Увеличение пропускно	1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потреонтален	епловых сетей в целях подко	лючения пот	реонтелен		_					1].						f	
3.1.			Test of other	оснабжения	за исключен	ием тепловы	с сетей, в цел	ювых сетей, в целях подключения потребителей	ния потреби	телей		-								1	
4. Увеличение мощности	1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного телесопесанский,	ующих объектов централизо	Ванного тел								+	-						_			
1.4.1.			-					CETO TO THE	AL Altaon out	THE THE CET	ēř							-			
Всего по группе 1	Всего по группе !	изованного теплоснабжения	1, пе связани	их с подклю	нением новы:	потребител	ifi, B TOM 4BC.	ле строитель	Albo nomina			-						_			
руппа 2. Строительство и	37:09:060102:374	Ивановская обл., с. Новые Горки	, ie			3,64				5,15	2024	2024 46	46 300,770	2 330,920	43 969,850	0,000	46 300,770	0	0	0	0
2.1.1. razoboŭ BMK Nel		yactok Ne5		1	+	+	-		,						i						
10 %	Te Te	85	1			200		0,140	надземнын подземный	,	2024	2024	7 199,383	295,099	6 904,284	0000	7 199,383	0	0	0	0
2.1.2. сети общеи протяженностью 300 м		котельной до 1 к-7 и участка тепловой сети от ТК 58 до ТК 4)	E			80		0,300	подземный		1		53 500 153	2 626.019	50 874,134		53 500,153	93	0	o	0
			-					5,12 5,200, 25,000 5,10 5,000		1 5,15	Total Control	поснабжен	ия и (или) по	ставки энерг	и от разных	источников		-			
Всего по группе 2	Всего по группе 2 синжения и при модеринация существующих объектов централизованного теплосиабжения в целях снижения уровня	их объектов централизовани	ого теплосна	бжения в це	их снижения		з существук	ощих объектс	за системы ц	ентрализов	dunion							+			
3.1. Реконструкция или мс	1 руша э. г сколо ружения пли модернизация существующих тепловых сетей 3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	ловых сетей		-	-	_						1									
3.1.1.	3.1.1.	ектов системы централизова	анного тепло	снабжения, з	а исключени		вых сетей											+	1		
3.2. Реконструкция или мс	Odephnsaum cymercy,			$\frac{1}{1}$	+	-	+							on the contract	ффективност	н работы си	истем центр	ализовань	ого тепло	снабже	ния
Всего по группе 3 Группа 4. Мероприятия, н	Всего п группе 3 Всего по группе 3 Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значен Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значен	тівного воздействия на окру	жающую сре	зду, достиже	ние плановы	значений по	казателей на	ий показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснаюжения, повышение эффективности объектов теплоснаюжения объектов теплоснаю объектов те	нергетическ	ой эффекти	вности об	ектов теп	оснаожения	ПОВЫШЕНИИ							
4.1.1.																		+	-		
Всего по группе 4	Всего по группе 4 Гумпа 5 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	аж объектов системы центра	инзованного	теплоснабж	ения											-		-	-		
5.1. Вывод из эксплуатац	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	повых сетей														\ \ - - -					
5,1,1.	5.1.1.	ых объектов системы центра	улизованного	теплоснабж	ения, за искл	ючением теп	тепловых сетен	-								+		+	_		
 Вывод из эксплуатац 1.1. 	(III, KUHCEpaatita II Acii		+		+			установленных законодательством Российской					Wenting on	анизапиями с	бязательных	требований,	установлен	иных зако	нодательс	твом Ро	ссийской
Всего по группе 5	предусматривающие капитальнь	ые вложения в объекты осно	приых средст	в и нематери	альные актив	ы регулируе	юй организа	ции, обуслов.	ленные неоо	ходимосты	о сполюде	ma ber bu	.				-	-	-		
I руппа 6. Мероприяни, объектов топливно-энерг	I руппа о. Лиероприятия, продустического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.	ности критической информа	пионной инс	раструктурь								-						1.1	\vdash	(-
Bears no myritle 6				-	+	3.64	+	0.600		5,15			53 500,153	2 626,019	50 874,134	0,000	53 500,153	153 0			
ИТОГО по программе	_		1		1	2											-				

					Расши	ровка источ	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС	юнной програмя	тыс. руб. бе	ез НДС		
						Эконох	Экономия расходов (стр. 1,5 ФП)				Бюджстные средства по каждой системе	_
N 11/11	Наименование мероприятий	Амортизаци я (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направления ая на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы на платы не сер. 1.3 ФП)	Прочие собственны е средства (стр. 1.4 ФП)	в результате реликации мероприяти й нивестицио ниой программы	евизанную с создащением имтерь в маркителем сетах, еменей выцыя и (или) маркителемного и (или) регершию тольные и всточниках тейсновой маркителемного и (или) регершию доловора (солитуата) в размера, определенном по регисию придовочние (темполическое триссединенно) с еметемы центрылюваниямо тейпосибасище (размерым в иживой петемы регулируами по изменей от пределенного устажения пределенного и изменения пределенного и изменения пределенного пределенного и изменения пределенного пределен	Расходы на оплату лизантовых платежей по договору финанссвой аренды (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлечени ые средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	централизованного теплоснабжения с выделения с выделения сы концедентя ны строительство, модеринацию и (или) реконструкцию объекта концессионного сограшения ток каждой системе централизованного теплоснабжения три наличи таких расходов (стр. 4 ОП)	Прочие источники финансиров ния (стр. 5 ФП)
-	2	111	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа	Группа 1. Строительство, р											
5	1.1. Строительство новых л											
- 5												
1.2.0	.2. CTPORTERECINO RIBBIA 00											
1.3. VB	1.3. Увеличение пропускно											
1.3.1.												
1.4. YB	1.4. Увеличение мощности											
1.4.1												
Bcero 1	Всего по группе 1											
Группа	Группа 2. Строительство но											
2.1.1.	Строительство газовой БМК №1	0	0	0	0	0	0	0	0	46 300,770	0	0
2.1.2	Строительство участка тепловой сети общей протяженностью 300 м	0	0	0	0	0	c	0	0	7 199,383	0	0
Brero	Beero no rayana 2	c	c	c	0	0	0	0	0	53 500,153	0	0
T pyrme	Группа 3. Реконструкция ил	2										
3.1. Pe	3.1. Реконструкция или мод											
3.1.												
3.2. re	3.2. Fekuncipykuna nun mo.											
Всего	Всего по группе 3											
Групп	Группа 4. Мероприятия, наг	1										
4.1.1.												
Bcero	Всего по группе 4											
5 1 Br	л руппа Э. Бывод из эксплуатации											
5.1.1.												
5.2. Br	5.2. Вывод из эксплуатации											
5.2.1.	5.2.1.											
Pynn	а 6. Мероприятия, пр	федерации в	связанцых с	осуществлен	ием деятельн	юсти в сфере	етст от ругите. Меририятия, проведении и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности. Группа 6, Мероприятия, проведении и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности.	риятия по обесп	ечению безопа	асности и антит	еррористической защии	ценности
объек	объектов топливно-энергет											
Bcero 1	Всего по группе 6									52 500 153		c
ИТОГ	ИТОГО по программе	o	0	0	0	0	0	0		22,000,00		,

энергетики и тарифов Ивановской области Приложение 3 к постановлению Департамента Форма № 3-ИП ТС от 28.12.2024 № 56-ип(тс)/1

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Тепло Людям. Новые Горки"

2037-88,00 2036-85,50 2039-93,00 2036-2039 156,2 156,2 100 18 83,00 156,2 2035 156,2 100 17 80,50 156,2 156,2 2034 9 16 78,00 156,2 156,2 2033 15 80 75,50 156,2 156,2 2032 14 70 в т.ч. по годам реализации Плановые значения 70,50 73,00 156,2 2031 156,2 13 9 2030 156,2 156,2 12 20 68,00 156,2 156,2 2029 40 65,50 156,2 156,2 2028 30 10 63,00 156,2 156,2 2027 20 60,50 156,2 156,2 2026 10 156,2 156,2 2025 0 58 156,2 156,2 2024 28 0 9 Фактически Текущее значение е значения 100 63 4 кг.у.т./Гкал кг.у.т./Гкал кВтч/Гкал T.Y.T./M3 Гкал/ч Ед. изм. % % % выделением процента износа объектов, существующих Процент износа объектов системы теплоснабжения с на начало реализации инвестиционной программы Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых Удельный расход электрической энергии на Наименование показателя транспортировку теплоносителя Тепловая сеть потребителей **EMK №1** 4.1. BMK №1 П/п N 2.1. 4.2. 7

		5,8		
722,1	,	1065,8		·
922,1	1	1066 1065,8		I
922,1		1066		•
922,1	1	1066	1	1
922,1		1066		ı
922,1		1066 1066	-	
922,1	ı	1066	١	•
922,1	1	1066 1066		
922,1	,	1066	•	
922,1 922,1 922,1 922,1 922,1 922,1 922,1 922,1 922,1 922,1 922,1	,	1065,8 1066 1066 1066	-	ı
922,1	1	1066	1	ı
922,1		1066	-	1
922,1	t	1065,8	-	1
•	1	•	ı	•
ı	•		•	1
Гкал в год	% от полезного отпуска тепловой энергии	куб. м. в год для воды	тонн для пара	
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	по тепловым сетям	Показатели, характеризующие сипжение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 от 05.05.2014 № 410 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих ретулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ за также исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Фелерации об электроэнергетике) (с изм. на 23.11.2023 года)
	5		0	7

922,1

922,1

922,1

922,1

922,1 | 922,1 | 922,1 | 922,1

922,1 922,1

922,1

922,1 922,1

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2024 № 56-ип(тс)/1 Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Тепло Людям. Новые Горки"

		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал)	ение		2025 2026-2039	22		922,1		
		Величина технологических потерь при средаче тепловой энергии, теплоносител по тепловым сегям (Гкал)	Плановое значение		2025	21		922,1		
		а технолог епловой эн тепловым	Пла		2024	20		922,1		
		_		1 екущее	2025 2026-2039 значение	10		922,1		
	Показатели энергетической эффективности	огических оносителя стике	чение		2026-2039	18	2	1,09		
,	еской эфф	юшение величины технологичестрь тепловой энертии, теплоносит к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²)	Плановое значение		_	17		1,09	_	
	энергегич	те величин ловой эне риальной пловой се	TITIE		2024	14	2	1.09	ì	
	Іоказатели	Отношени потерь тел к мат		Текущее	значение	31	3	1.09		
	I	изводство скаемой с й энергии	une		2025 2026-2039 значение		4.	1562	1,000	
		ива на про гргии, отпу гов теплово Гкал)	ничист водония	DOBOC SING IS	2025	:	5]	1562	1,001	
		ласход топлива н пловой энергии, в источников тег (кг ут/Гкал)		Tolar	2024		17	1567	4,00	
		Удельный расход топлива на производство отношение величины технологических единицы телловой энергии, отпускаемой с потерь тепловой энергии к материальной характеристике (кг ут/Гкал)		Terrymer	значение		=	6 751	7,001	
		121		чение	2026-	4507	10	c	>	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в езультате технологических нарушени на источниках тепловой энергии на 1 Гкалучас установленной мощности		пановое значение	2025		6		>	
		ство прек й энергии г технолог никах теп с установы			2024		8		> —	
	пежности	Количе теплово результате на источі Гкал/ча		E	значение значение		7	ď	<u> </u>	
	Токазатели напежности	тепловой льтате тепловых тей		ние	2026-2039 значение		9		0,81	
		личество прекращений подачи теплов энергии, теплоносителя в результате кнологических нарушений на тепловь сетях на 1 км тепловых сетей		Ілановое значение	2002		5		0,81	
		прекращел теплоноск песких нару к на 1 км те		План	2024	1	4		0,81	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Текущее		3		0,81	_
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате N Наименовани технологических нарушений на тепловых сетей п/п е объекта сетях на 1 км тепловых сетей					2	БМК №1 и	тепловые	сети
		Z u/u		_			-		-	_

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2024 № 56-ип(тс)/1 форма № 5-ИП ТС

Финансовый план ООО "Тепло Людям. Новые Горки"

								9	o) (JIII)	i document	лем прогно.	ных индексов	пен)				Ė
			Pa	сходы на ре	ализацию ин	вестиционно	й программь	Telc. pyo.	oes rigo, (e	TOTAL STREET	,	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рус. оса т.д.с.) (у положизацию инвестиционной программы		TO B CANADA	пепьном ст	т	мероприятиям,
N.	Источники финансирования	по видам деятельности	тельности	c	по годам ре	запизации (ук	азывается по	каждому го	оду реализа	ии, на кото	ый проекти	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в одделжением	ционная пре	n panima, a o		\neg	согласно Форме N 2-ИП ТС
N.	·	-	Передача тепловой	Всего		3000	7000	2027	2078 2	2029 20	2030 203	1 2032	2033	2034	5	039	
		тепловой энергии	энергии	ď	2024	2025	+	╁	╁	Н	\mathbb{H}	Н	15	91	17	18	61
-	2	3	4		1	Финансирование мероприятий	е мероприя	йиг		-							
										-	1						
	Собственные средства								_								-
11	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов											_				-	
	расходы на капитальные вложения (инвестиции),																
1.2	финансируемые за счет нормативной присодии, учитываемой в необходимой валовой выручке																
1.3.	экономия расходов						_										
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятии инвестиционной программы							+			-		<u> </u>				
	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях,																
1.3.2.	сменой видов и (или) марки основного и (или) резервите топлива на источниках тепловой энергии, реализацией											·					
	энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,			-						+	-						
4	плата за подключение (технологическое присоединение)										-		<u> </u>				
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору								+		-					-	
,	финансовои арстив (индипет) Иные собственные средства, за исключением средств,						_			-		_	-			1	
ri	указанных в разделе 1				_		,					0	0	0	0	0	•
3,	Средства, привлеченные на возвратной основе	46 300,770	7 199,383	53 500,153	53 500,153	0	- -	>	>	>							
3.1	кредиты	C	1 100 203	52 500 153	53 500 153	°	0	0	0	0	0	-		0			
3.2	займы организаций	46 300,770	199,383	35 300,133		ļ	0	0	0	0		0 0	0	-	-		II. 2.1.1.
3.2.1.	строительство газовой БМК №1	46 300,770	0,000	40 300,77	_			-	-	-	_	0	-	0	0		п. 2.1.2.
3.2.2.	строительство участка тепловой сети общей постаженностью 300 м	0,000	7 199,383	7 199,383	7 199,383	٥		-	,	,	,						
3.4	прочие привлеченные средства																
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (ции) реконструкцию объекта концессионного состанива по каждой сигтеме централизованного			·							·						
	теплоснабжения при наличии таких расходов																
5	Прочие источники финансирования					Возврат ден	Возврат денежных средств	CTB					_	10000	L	,	
-	Собственные средства	46 300,770	7 199,383	53 500,153	3 0,000	5 350,015	5 350,015	0,015	5 350,015 5	5 350,015 5	5 350,015 5 3	5 350,015 5 350,015	5 350,015	5 350,015	0	-	
-	Соост венняе стемента с выпелением результатов	022 005 24	7 100 383	53 500.153	3 0,000	5 350,015	5 350,015	5 350,015	5 350,015	5 350,015 5	5 350,015 5 350,015	50,015 5 350,015	5 350,015	5 350,015	0	0	-
	амортизационные от числения с выдажения активов переоценки основных средств и нематериальных активов		200,000	1, 200 7,		4 630 077	4 630 077	4 630,077	4 630,077 4 630,077		- 1		77 4 630,0	┵┼	11	0 (
1.1.1	амортизационные отчисления БМК №1	46 300,770	7 199 383	7 199 383	\perp	719,938		719,938	719,938	<u>∟</u>	719,938 71	719,938 719,938	38 719,938	8 719,938	0	0	
1.1.2.	Н		2006/21		-												

			H	асходы на	реализаци	ю инвестиц	ионной прс	граммы (ты	ıc. py6. 6e3 l	ЧДС) (с исп	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)	прогнозны	к индексов	цен)			-	Πο
		по видам де	по видам деятельности		по год	тм реализап	ии (указыв	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	дому году	зеализации,	на который	проектируе	гся инвести	ционная про	ограмма, в с	отдельном		мероприятиям,
N n/n	Источники финансирования	Оптопольност	Пепепача тепловой	Beero														N 2-MIT TC
		тепловой знергии	энергии		2004	2025	5 2026	5 2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ᇧ	2036-2039	
		-			9	+	\vdash	\vdash	2	=	12	13	14	15	16	12	18	19
-	2	8	-		1													
5.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли,									_		-					-	
	учитываемой в необходимой валовой выручке				-				-									
1.3	экономия расходов				\downarrow	-												
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы							_	-	_								
	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного																	
1.3.4	топлива на получения и получения и получения																	
	плата за подключение (технологическое присоединение)							<u></u> _		_								
4.	л спустемия дели регулируемая (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																	
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору											-						
,	финансовой аренды (лизинга) Киыс собственные средств, за исключением средств,																	
i	указанных в разделе 1				+	-	-											
3.	Средства, привлеченные на возвратнои основе																	Language and the second
3.2	займы организаций				1	-	1		1	+								
3.4	прочие привлеченные средства					-			-									
	Бюджетные средства по каждой системе									-				,				
	расходов концедента на строительство, модернизацию и									-		_	.,,,,					-
r	(или) реконструкцию объекта концессионного														<u></u>			
	теплоснабжения при наличии таких расходов											\dashv		_	1	\downarrow		
	ry			ŀ					_	4						4		
S	Прочие источники финансирования							-										