

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 июля 2022 г.

№ 26-ип(тс)/1

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для OOO «РК-2» (Ивановская область, г. Юрьевец) на 2023-2034 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 года № 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:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения «Строительство блочно-модульной котельной взамен существующей котельной №10 и реконструкция тепловых сетей в контуре котельной №10 ООО «РК-2» в г. Юрьевец, Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на 2023-2034 годы» согласно приложениям 1-5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального

опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Форма N 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

OOO "PK-2"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ООО "РК-2"

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

<u>153511, Ивановская область, Ивановский р</u>н, село Ново-Талицы, здание № 1

2023-2034

Генеральный директор Е. В. Приймак

Тел.: 8-906-619-37-00

<u>Департамент энергетики и тарифов</u> Ивановской области

153022, г. Иваново ул. Велижская, 8

Начальник, Е.Н. Морева

Тел./факс (4932) 93-85-93, 93-85-95

Администрация Юрьевецкого Муниципального района

155453, Ивановская область г. Юрьевец, ул. Советская, д.37

<u>Глава Юрьевецкого Муниципального</u> района, С.В. Жубаркин

Тел./факс: 8(493) 372-30-90

2.ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАМНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ (ПЛАН КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ) Инвестиционная программа

000 "РК-2" (наименование регулируемой организации)

Описания и развитивация и развитивация портожная и противования потрабителей и противования и противования и противования потрабителей. Намененование потрабителей (нашенования потрабителей и противования потрабителей и противования потрабителей и противования потрабителей и потрабителей и противования потрабителей и противования потрабителей и противования потрабителей и противования потрабителей и и и и советствия и противования потрабителей и и и и и и противования потрабителей и и и и и и и и и и и и и и и и и и и		œ,			Основ	Основные технические характеристики	арактеристики	20			Pacxo	ы на реализа	цию меропри	нятий в прог	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	, тыс. руб. (с	ндс)
2023 2021 2022	~ =		Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и месторасположение объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность,	Ед. изм.	Значение пс	20 DE 8	Год начала реализации мероприяти я	Год окончания реализации мероприяти	Bcero	Профинан- сировано к	E a	в т.ч. по годам		Остаток финан- сирования	в т.ч. за счет платы за подключение
anierra, personerpount and solution of secretary and a care for a		3'			диаметр и т.п.)		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	i e			2023	2023	502∉	2025-		
and service processing processing and appropriate in a programment of the control	L	2	3	4	. 8	9	7	8	6	01	11	12	13	14	15	16	17
to notice trationals creef in general regions/entends transplancement transpla	'n	пла 1. Строительство, реконструка	ция или модернизация объектов в це	лях подключения потребите.	пей:							4					
paymore extreme extreme target monochamient or temporal activity and a	=	Строительство новых тепловых с	етей в целях подключения потребит	елей													
proprosend concolourer cyneropounts remains certain a teams noncolourer apparent concolourer cyneropounts remains certain a team of the concolourer cyneropounts remains certain a team of the concolourer and	1.2	Строительство иных объектов сис	стемы централизованного теплосна(ужения, за исключением тепл	повых сетей, в целях подкл	ючения потребител	тей										
cerior forwarder a proparative purice reports the proparation of the control of t	1.3	Увеличение пропускной способис	ости существующих тепловых сетей	в целях подключения потрес	йтелей			14		100							
enterino incontro decreta i terripatationisminor returnorial sassent quaetraphanicia protection di protectione di cretata di francazioni di sassent quaetraphanicia protectione di cretata di protectione di pro	4.1	Увеличение мощности и произво,	дительности существующих объект	зв централизованного теплос	набжения, за исключением	тепловых сетей, в	целях подключень	чя потребителей									
retrieve present electrosis tearripous control de la contr	Bc	го по группе 1							- N		000	00'0	00,00	00,00	00,00	0,00	0000
3 31.12.2023 188,55	Lp	ппа 2. Строительство новых объек	ктов системы централизованного тел	поснабжения, не связанных	с подключением новых пс	требителей, в том ч	исле строительств	ю новых тепловы	х сетей								
Participation Participatio	1,4	Строительство блочно-модуль	зной котельной взамен существующ	ей котельной № 10											ŀ		
Строительство завестранные выбутсеннособности подключения ВАКК Строительного стей (перью) ВАКК Обеспечение работоснособности выдут советствая, для в противование и изменение работоснособности выдут в противование и изменение работоснособности в противование и изменение работоснособности выдут в противование и изменение работоснособности в предоставля			35	йой	#F										Į ⁶		
112-4, 112-4,	- 7	Строительство электрических сетей с целью подключения БМК	Обеспечение работоспособности БМК	кадастровым номером 37:22:010103:812 (около котепьной № 10 г.	Сечение/ протяжённость	мм2/км.	· i	70 / 0,100	2023	31.12.2023	188,55	e,	188,55			, .	
БМК, расположению и водоснабления систем БМК, расположению и на выдоснавления выположению выположению выположению выположению выположения и на выдоснаемие работоспособности Диаметр/протяжённое систем выдоснаемия выположения		12	1	Юрьевец, ул. Советская, д. 112-ч.)			i.e.	it.		0	Ī						
Строительство сетей водоствение работоспособности техприсоединения БМК Акадастровым номером техприсоединения БМК Диаметр/протяженное водоственной выдужение сетей с целью подключения БМК Диаметр/протяженное сетей с целью подключения БМК Диаметр/протяженное выдук выдужение сетей с целью подключения БМК Диаметр/протяженное сетей с целью подключения Советская дазагражены ул. Советская дазагражены дазагражены дазагражены дазагражения дазагражены дазагражены дазагражены дазагражены дазагражения дазагражены дазагражены дазагражения дазагражения дазагражения дазагражения дазагражены дазагражения дазагражен	L	8					8						7.			W	
тежприсоединения БМК Правецу ул: Советская, д. Правецу ул:	77	Строительство сетей водоснабжения с целью	Обеспечение работоспособности БМК	кадастровым номером 37:22:010103:812 (около	Диаметр/прогяжённос	MM/KM	,	110/0,10	2023	31.12.2023	584,49		584,49	1			3
Строительство сетей водотведения БМК БМК, расположенной на замельном участоке с водотведения с целью подключения БМК ВМК, расположенной на замельном участоке с кадастровым и мучастоке с сетей с целью подключения БМК Диаметр/протяженное сетей с целью подключения БМК Диаметр/протяженное сетей с целью подключения БМК ВМК, расположенной на диаметр/протяженное ми/км диаметр/протаметривное ми/км диаметр/протаметривное ми/км диаметр/протаметривное ми/км диаметр/протаметривное ми/км диаметр/протаметривное ми/км диаметривное ми/км диаметривное ми/км диаметривное ми/км диаметривное м				котельной № 10 г. Юрьевец, ул: Советская, д. 112-ч.)	⊕ Sa Vi		= 2		n ²				-			3	2 2 21
Строительство сетей водотведения БМК Обеспечение работоспособности жадастровым номером техного сетей с целью подключения БМК Днаметр/протяжённос обности днаметр/протяженнос обности д				БМК, расположенной на земельном участоке с													
техприсоединения БМК (Врыевец, ул. Советская, д. 112-ч.) (Строительство тепловых ВМК ВМК ВМК ВМК ВМК ВМК ВМК ВМК	7	Строительство сетей водотведения с целью	Обеспечение работоспособности БМК	кадастровым номером 37:22:010103:812 (около	Диаметр/протяжённос ть	мм/км	i	160 / 0,08	2023	31.12.2023	546,26	·	546,26	30		a	ı
Строительство тепловых БМК БМК васположенной на замельном участок с тъ. диаметр/протяжённос ты. ть. ть. диаметр/протяжённос ты. ть. дами км 150 / 0,100 дами км 150 / 0,100 дами км 12-ц. дами км				котельной № 10 г. Юрьевец, ул. Советская, д. 112-ч.)					12 14 15 16					0			4
Строительство телловых сетей с целью подключения БМК БМК кадастровым номером. 37:22:010103:812 (около котельной № 10 г. EMK Диаметр/протяжённос выму км лм/ км 150/0,100 2023 31.12.2023 6251,91	1			БМК, расположенной на		мм/км		200 / 0,100							10.2	31 21	* 2
National Property of Coefficients, II. The Property of Coefficients of 112-41.	7	Строительство тепловых сетей с целью подключения стать		жадастровым номером. 37:22:010103:812 (около	Диаметр/протяжённос	ria/ros	8 3	150 / 0 100	2023	31.12.2023	6251,91	i i	6251,91				
		TIMIT		Юрьевец, ул. Советская, д. 112-ч.)	4					in a		21	2	. 1		Can les	

			Т		. 3					8 8	-		7.	
	•	,e	00,00		,	•	•		1	**	9	- W -		8 41
		<u>.</u>	00'0		а	13#3	100 j			×			DS:	
61		- 1 g :	00,00		. •	s 6	300		6			## ## ## ## ## ## ## ## ## ## ## ## ##		
39 709,08		5 256,17	44 965,25	- 1		•	* P x1	1		2 4 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8	. L . 7			
		i	7 571,21		1 865,70	127,18	129,95	178,99	456,54	290,37	18,591	372,35	462,92	
			00,00		ŧ.	e 1	6	76				* a		
39 709,08		5 256,17	52 536,46		1 865,70	127,18	129,95	178,99	456,54	290,37	165,81	372,35	462,92	
31.12.2024		31.12.2024			31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	
2024		2024			2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	
E .	-	100 /1,00		точников	50 / 0,10567 / надземная	40 / 0,00778 / надземная	50 / 0,00736 / надземная	40 / 0,01059 / в непроходных каналах	50 / 0,02311 / в непроходных каналах	40 /0,01718/ в непроходных каналах	40 / 0,00981 / в непроходных каналах	40 / 0,02203 /в непроходных каналах	65 / 0,01926/ в непроходных каналах	
		3.1		огии от разных ис	50 / 0,10567 / надземная	40 / 0,00778 / надземная	50 / 0,00736 / надземная	40 / 0,01059 / в непроходных каналах	50 / 0,02311 / в непроходных каналах	40 /0,01718/ в непроходных каналах	40 / 0,00981 / в непроходных каналах	40 / 0,02203 /в непроходных каналах	65 / 0,01926/ в непроходных каналах	
ioni	. III	ми/км		в и (или) поставки эне	мм/км/ наименование	мм/км/ наименованис	мм/км/ наименование	мм/км/ наименованис	мм/км/ наименованис	мм/км/ наименованис	мм/км/ наименование	мм/км/ наименованис	мм/км/ наименованис	
ость	Объект	Диаметр/протяжённос ть		существующих объекто	Диаметр/плинна/тип прокладки(надземная, м в непроходных каналах)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в в непроходных каналах)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах).	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	
	2183	асположенной на том участоке с овым номером 10103:812 (около юй № 10 г.	112-4.)	глях снижения уровня износа	У1а-Тк29 (между домами 1 № 147 по ул. Советской и д. № 117 по ул. Ленина)	УЗ-Сов 145 (от точки У-3 по д. № 145 по ул. Советской)	У12-Подг8 (от точки У12 до д. № 8 по ул. Подгорная) г	Сов143-Сов143а (от д. №) 143 по ул. Советской до д. № 143а по ул. Советской)	Тп2-Сов124 (от Тп2 до д. № 124 по ул. Советской)	Тк18-Сов112 (от тепловой камеры 18 до д. № 112 по ул. Советской)	Тк19-Сов110 (от тепловой камеры 19 до д. № 110 по ул. Советской)	Тк8-Сов127 (от тепловой камеры 8 до д. № 127 по ул. Советской)	Тк14-Тк15 (от тепловой камеры 14 до тепловой камеры 15 вдоль д. № 4а по ул. Подгорной)	
Новое строительство для обеспечения существующих	потребителей	Обеспечение работоспособности БМК		Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников 3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей		e e	. *		Сиижение аварийности участков теплосети и сиижение потерь тепловой энергии.					
установленной мощностью 5МВт (4,3 Гкал/час),	строительство ГРП блочного типа	Строительство сетей (с газоснабжения с целью (Beero no rpynne 2	. Реконструкция или модерни нструкция или модернизация		. H	a 1		Реконструкция участков тепловой сети отопления от котельной № 10 в г. Юрьевец в 2023 году общей	протяженностью 222,17 м				
устано 5М		0 2 2	_ 0	2 0		N.			ř X				200	- 0

	a. 6		Тк15-Подг4а (от тепловой камеры 15 до д. № 4а по ул. Подгорной)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименованис	50 / 0,01078 / в непроходных каналах	50 / 0,01078 / в непроходных каналах	2024	31,12,2024	222,97	, a		75,222		1.	1
			Тк26-Лен74 (от тепловой камеры 26 до д. № 74 по уп. Ленина)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименованис	25 / 0,02803 / в непроходных каналах	25 / 0,02803 / в непроходных каналах	2024	31.12.2024	370,41			370,41		,1	
	£		Лен75-Лен75а (между д. № 75 по ул. Ленина до д. № 75а по ул. Ленина)	Диаметр/ллинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименованис	25 / 0,02108 / в непроходных каналах	25 / 0,02108 / в непроходиых каналах	2024	31.12.2024	278,57	e (₄	1 60	278,57			1
,	Реконструкция участков тепловой сети отопления от места отопления от места отопления от места от мест	Сиижение аварийности участков	К7-Сов92 (от точки К7 до д. 92 по ул. Советской)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименованиє	50 / 0,02994/ в непроходных каналах	50 / 0,02994/ в непроходных каналах	2024	31.12.2024	553,46			553,46			
9 1	Q d		УS-Лен41 (от точки У5 до д. № 41 по ул. Ленина)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименованис	50 / 0,10342 / надземная	50 / 0,10342 / надземная	2024	31.12.2024	1911,79	,		1 911,79		r	. 6.1
00			У5-У7 (от точки У5 до точки У7 (от точки У5 до точки У7 около дома № 91 по ул. Советской)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименованиє	80 / 0,02021 /. надземная	80 / 0,02021 / надземная	2024	31.12.2024	456,68			456,68			
	%.		У20-Лен86 (от точки У20 до д. № 86 по ул. Ленина)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименованиє	40 / 0,0015 / надземная	40 / 0,0015 / надземная	2024	31.12.2024	25,67	6		25,67		,	ä
7.61			Т6-Сов119 (от точки Т6 до д. № 119 по ул. Советской)	Диаметр/длинна/тип прокладки(надземная, в непроходных каналах)	мм/км/ наименование	40 / 0,00212 / надземная	40 / 0,00212 / надземная	2024	31.12.2024	36,28			36,28	1	i	Ē
3.2. F	Реконструкция или модернизац	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	централизованного теплосна	жения, за исключение	и тепловых сетей						is a					
Been	Всего по группе 3					it .				7 905,64		4 049,81	3 855,83	-	-	•
Груп	па 4. Мероприятия направлень	Группа 4. Мероприятия направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности осъуктов теплоснаюжения, повышение эффективности разоты, систем центрального поло остабительного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и эффективности осъуктов теплоснаюжения, повышение эффективного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и эффективности остабительного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и эффективности остабительного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и эффективности остабительного воздействия на окружающую среду достижения и эффективности остабительного воздействия на окружающие предоставления и эффективности остабительного воздействия на окружающие предоставления и эффективности остабительного воздействия на окружающие предоставления на окружающие предоставления и эффективности остабительного воздействия на окружающие предоставления на окружающие предос	твия на окружающую среду, л	остижение плановых з	начений надёжности и	энергетической эф	офективности объ	уктов тепло	наожения, по	зышение эфф	ективности	Datot e cucie	м центральн	000	000	000
Been	Всего по группе 4	Зсего по группе 4 — пактомно по припредения в пактомно объектов системки приглапизованного пенносия в В пост из экспетизованного пенносия в пактомного пенносия в пенносия	темы пентиапизованиого теп	оснаджения			20 20 20 21			000	no's	on'n	20%	20050	20,62	2015
5.1. E	Вывод из эксплуатации, консер	 Бушна э., Барод, вз эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей 														
5.2. E	Вывод из эксплуатации, консер	5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением теп	темы централизованного теп	тоснабжения, за исключ	ением тепловых сетей						*					
Bcerc	Beero no rpynne 5			100			E			00'0	00,00	00,00	00'0	00'0	0000	000
ИТО	ИТОГО по программе		3 3 3							60 442,10	1.	11 621,02	48 821,08			
											i ox			***	¥	
ė.												180	100			
		(et)				e s ^r										
				Ø				**				_8	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *	1		
19			8				10 20 10		8				19	88	12 ·	
					e go					'n			*	***		
· a									# H	em I			e e			
							e m _e		¥	ě						
					0					50						

3. ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

000 "РК-2" (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на

2023-2034 годы

греализации 2029 2030 2031 2032 2033 23 12 13 14 15 16 16 12 13 14 15 16 16 0,1561 0,1561 0,1561 0,1561 0,1561 0,1561 0,1561 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,0<	L								5	. Планов	Плановые значения						
Planetoniane observations Planetoniane observationiane observa	_	\$2 f2			Bcero	100								107		3.	
Name of participants Section S	- 2		Елизм	Фактические значения	Утвержденный	*			L	м	т.ч. по годав	и реализацик					
Part	•			12	период	*							7.0				
Second parcol amends are presented agreement Second Second Second parcol amends are presented agreement Second Second parcol amends are presented agreement Second Second parcol amends are presented and parc		VI a			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Į	1	3	4	. 2	9	7	8	6	10	11	. 12	. 13	14	15	91	17
National page 2016 1918		1 Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	KBT•4/M3	4:	14 9 1 8		3 1 0		-,	3	1	* 1 * 1 * 1		r.	т		
Product Sequencial automatic angular control and automatic angular control a	L	Т	т.у.т./Гкал	,			0,1561	0,1561	0,1561	0,1561	0,1561	0,1561	.0,1561	0,1561	0,1561	0,1561	0,1561
Participation Participatio	_		T.Y.T./M3 <*>				•		1				1			ı	
Hance Schemen carrows are reconstructions Hance Schemen Hance Hance Schemen Hance Hance Schemen Hance Hance Schemen Hance Hance Hance Hance Schemen Hance Ha			Гкал/ч								,	i	1	. 1			r i
Part Propressional Series and Integrate removaled supports removaled			%	ı		1 2	,	1			L	i	108	r			
Second S	I.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой	Гкал в год	27,55	27,55	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79
Director remonded susperton propressive rentinosed Prace rentinose	-0.77		% от полезного отпуска тепловой энергии		0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,0	0,2	2,0	0,2	0,2	2,0
Part	_	Подоплет впоненен или питавие Жолонпеч именто	Гкал в год	1,79	1,79	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ī	0'0	0,0	00	0,0	0,0	000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
State Stat		йоноппет вивнечен или имплеме йоломпрет иметоп	Гкал в год	1,92	1,92	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Though retunioned is important in the imposative retunioned is imposed asseptive in the imposative retunioned is imposative returioned is imposed asseptive in the imposative returioned is imposed asseptive in the imposative returioned is imposative returioned is imposative returioned is imposed asseptive in the imposative returioned is imposed asseptive in the imposative returioned is imposa			% от полезного отпуска тепловой энергии		0,0	000	00	0'0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	000	000	0,0	0,0
Section Sect	_	Потери тепловой энергии при передаче тепловой	. Гкал в год	3,32	3,32	1,30	· 1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Checker reactionoid singprirat mpa negogiave retuinooid singprir		33	- 9	i .	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	. 0,0	00	00	0,0	0,0	0,0	0,0	00
Disciplinary Temponous supprise trainogons appriate particulous of a supprise trainogons appriate particulous of a supprise trainogons appriate particulous and a supprise trainogons appriate particulous and a supprise trainogons are present in the present curron of a supprise trainogon and a supprise trainogon and a supprise trainogons are present in the present curron of a supprise trainogon and a supprise trainogo	+	T T T T T T T T T T T T T T T T T T T	Гкал в год	7,78	7,78	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27.	3,27	3,27	3,27	3,27
Потери тешловой звертии при передаче тешловой звертии при передаче тешловой звертии при передаче тешловой звертии при передаче тешловой зачертии при при при при при при при при при п					0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0'0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	00
приграм соционов мамера и разорательный выпратии пответновой мамеры 18 дол телновой мамеры 18 дол телновой мамеры 18 дол дол телновой мамеры 19 дол дол телновой мамеры 18 дол дол телновой мамера 18 дол дол телновой мамера 18 дол дол телновой мамера 18 дол дол дол телнов 22 дол телнов дол телнов 22 дол те	_	йовоннат апенания ин инмание йовонная инател	Гкал в год	5,38	5,38	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Потери тепловой знертии при передаче тепловой знертии при при при при при при при при при п					0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	000	00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой знертии при предаче тепловой знертии Достионей мамеры 15 доля Достионовой знертии Достионовой знертии <td>1:</td> <td>) </td> <td>Гкал в год</td> <td>3,07</td> <td>3,07</td> <td>1,20</td>	1:) 	Гкал в год	3,07	3,07	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Постри телиовой знертии при передаче телиовой знертии при передаче телиовой жамеры 15 вдоль Пукал в год полезного отпуска 6,90 2,70	1000				0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	000	0,0	0,0	0,0	0,0
Потори тологом завретии потория жамеры 15 вдоль % от полезного отпуска 0,1 0,0 <td>_</td> <td>Модонная вистаман или пичани Молония чивало</td> <td>Гкал в год</td> <td>6'9</td> <td>06'9</td> <td>2,70</td>	_	Модонная вистаман или пичани Молония чивало	Гкал в год	6'9	06'9	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Потери телловой энергии при передаче телловой энергии потелловой энергии потелловой энергии потелловой замеры 15 вдоль Гкал в год за			% от полезного отпуска тепловой энергии		0,1	0,0	00	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	00	0.0	00	0,0	0,0
эмергии по тепловым сетям (Тк14-Тк15 (от тепловым сетям (Тк14-Тк15) (от тепловой камеры 15 вдоль тепловой знергии % от полезного отпуска 0,1 0,0 0 <td>-</td> <td>Потери тепловой энергии при передаче тепловой</td> <td>Гкал в год</td> <td>7,29</td> <td>7,29</td> <td>3,13</td> <td>.3,13</td>	-	Потери тепловой энергии при передаче тепловой	Гкал в год	7,29	7,29	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	.3,13
		15.0	% от полезного отпуска тепловой энергии		0,1	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	3	Гкал в год	3,67	3.67		1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1.52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
5.9.	потери тепловои энергии при передаче тепловои энергии по тепловым сетям (Тк15-Подг4а (от тепловой камеры 15 до д. № 4а по ул. Подгорной)	% от полезного отпуска тепловой энергии	ī	0,1		000	0,0	0,0	0,0	0,0	00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Потепи тепповой энептии при перепаце тепповой	Гкал в год	7,64	7,64	-	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
5.10.		% от полезного отпуска тепловой энергии	ř.	0,1		0,0	0,0	0,0	0,0	000	000	000	000	00	0,0	0,0
	Потели тепповой эцептии пли перепаце тепповой	Гкал в год	5,74	5,74		2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
5.11.		% от полезного отпуска тепловой энергии		0,1	t.	. 00.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0
	Потепи тепповой энептии при перепаце тепповой	Гкал в год.	5,29	5,29		4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
5.12.		7 % от полезного отпуска тепловой энергии	r	0,1		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0	0,1
	Дология сположения применя положения	Гкал в год	15,45	15,45		15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45
5.13.		 % от полезного отпуска тепловой энергии 	e 1	2,0	·	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	йовоннет вивнечен или пилиене йовоннет илетоП	Гкал в год	3,87	3,87	1	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
5.14.		% от полезного отпуска тепловой энергии	•	0,1		1,0	0,1	0,1	0,1	. 10	001	1,0	0,1	0,1	0,1	0,1
	Потепи тепповой знептии пли пепеначе тепповой	Гкал в год	0,35	0,35		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5.15.		% от полезного отпуска тепловой энергии		0	· .	000	0,0	00	0,0	0,0	000	00	0,0	0,0	0,0	0,0
	Потепи тепповой знептии пипи пепеначе тепповой	Гкал в год	0,49	0,49		0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5.16.		% от полезного отпуска тепловой энергии	e de	0	ï	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9		тонн в год для воды <**>	618,8	618,8	8'819	8'819	618,8	8,819	8'819	8'819	8,819	618,8	618,8	618,8	8,819	8,819
	энергии по тепловым сетям	куб. м для пара <***>				ī					•	ř	ı		ï	'n
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	ř	r)			0.00	e ; e e		\$ # \$	102			941 941	Ä	J . 8 .
7.1.	Содержание в уходящих газах СО	%					1			Ÿ		1	t	- 1		
7.2		%		•							. 1					
7.3.	. Содержание в уходящих газах NOx	%				1	1				,		ı	10.1	i i	•

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.07.2022 № 26-ип(тс)/1

Форма N 4-ИП ТС

4. ПОКАЗАТЕЛИ НАДЁЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТА ЦЕНТРАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ООО "РК-2"

(наименование регулируемой организации)

		ia ex	Пок	азатели і	Показатели належности	5		it.				-				Показат	Показатели энергетической эффективности	ческой эфф	эктивно	СТИ	> 4							
ž	N п/п Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетхи на 1 км тепловых сетей	рекращ(вой энер п в резул их наруп стях на		Количество прекращений подачи тепловой энертии, геплоносителя в результате и ехснологических нарушений на источниках тепловой энертии на I Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате хиологических нарушений точниках тепловой энергии I Гкал/час установленной мощности	цений ергии, льтате цений на гергии на енной	Te.	Удельный р	расход тик, от	ттогива на произ ттускаемой с коли тепловой энергии, кт у.т./Г кал	шива на про скаемой с ко ловой энерги кг у.т./Гкал	эизводс: эллектој ии,	расход топлива на производство единицы ргии, отлускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	чников	О техноло эне матер	Отношение величины пологических потерь тепло энергии, теплоносителя к териальной характеристи тепловой сети, Гкал/м²	Отношение величины технологических потерь телловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети,	ой Ве	тичина	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	огичес	сителя	терь п п по тел Гкал	ловых	погических потерь при передаче те теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	еплово	й энер
	82		Ллановое	овое	эин	Плановое значение	начение			-	Планс	Плановое значение	чение				Плано	Плановое значение	n/ee	эин			Пля	ановое	Плановое значение	ие	-	
		Текуп Значен	2023	7074	Текуп значен	2023	5024	Текуп Значен	2024 2023	2025	Z07Z	5078 5078	2030	7037	2034 2033	Текуп 19наче	5053	7074	Теку	2023 3HB46	7072-	0 5034	7202	.0	0 -	2030	0	2033
	1	3	4	5	9	7	8	6.	10 11	12	13 14	15 16	17 18	19	20 21	22	23	24	25	26	27	28 29	30	31	32	33	34 35	5 36
Гру	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:	и модернизация	н объект	ов в це.	нах подкли	чения пот	ребителе	ا پر					3.00						-	_		4	_	Ц			7	4
1.1.	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ях подключения	потреб.	чтелей											aria		ù.	83									25.	
1.2.	2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	трализованного	теплосн	абжения	, за исключ	снием тепл	овых сете	й, в целя	тх подкл	почени	эдтоп к	бителе	125															
1.3.	. З. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	ствующих тепло	BEIX CET	зй в целя	т подключе	эния потре	ителей												a g		18			35				
1.4.	. 4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	ти существующ	их объек	тов цент	рализованн	ого теплос	набжения	, за искл	ючение	м тепле	эвых се	гей, в ц	оп хисэ	дключе	топ кин	ебителей												
Lpy	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением	стемы централ	изовани	ого теп	тоснабжени	и, не связ	инных с п	ОДКЛЮЧ	ением в	TOBBETX 1	потреб	телей,	B TOM	числе сл	гроител	ьство нов	новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	их сетей									2	
2.	Строительство блочно-модульной котельной взамен существующей котельной № 10	котельной вза	мен суг	цествун	ощей коте.	льной №	0		-		A		H		5					-								4
2.1.								à.	3.								a 100			* * *		_			80			
2.2.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения БМК			3			39 35	3 3			ş.i			2.	7020 01 24					11.					2 S	*	*	-
2.3.	Строительство сетей водотведения с целью техприсоединения БМК		. 2	104				in U	1991	1991	1991	1991 1991	1991	1951	1951				P			-	- 7					-
2.4.	Строительство тепловых сетей с целью подключения БМК					a s			' 0				' 0	' 0						•	il v		8 9 9	-10		11.3		-
2.5.	Строительство БМК установленной мощностью 5МВт (4,3 Гкал/час), строительство ГРП блочного типа				n central en agent	8 8			N . E.			N M												26 7				
2.6.			2 00 10			(4)				* t					8				JE 11						*		- 22 -	
P P	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих 3. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	существующих	с объект	0в в цел	их снижен.	ня уровня	износа су	ществу		бъекто	в и (ил	и) пост	авки э	тергии (от разн.	объектов и (или) поставки энергии от разных источников	иков								1			
	Реконструкция тепловых сетей				3 t					10 Tal		v.										_		1				
	отопления от котельной № 10 в г. 3.1. Юрьевец в 2023 участок сети У1а-			. 50		. 1					-		-	11 (m)	: :				SSL	6L'S1	6 L '\$1	6L'S1	64'51	6L'SI	6L'S1	6L'\$1	6L'S1	6L'SI
				Na Principal Pri		20		ar N		- 4				. 10	<u>8. 10.</u>	PE S			5 8		ī	19						-
	Cobstends w. A. M. 11 in Jan. Monning	100	,	3	100				0																			

3.2.	3.3.	3.4.	3.5.	3.6.	3.7.	3.8.	3.9.	3.10.	3.11.	3.12.
отопления от котельной № 10 в г. Юрьевец в 2023 (участом сети УЗ-Сов 145 (от точки У-3 до д. № 145 по ул. Советской)				Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной № 10 в г. Юрьевец в 2023 (участок сети Тк18-Сов112 (от тепловой камеры 18 до д. № 112 по ул. Советской)		Реконструкция тепловых сетей отопления от котепной № 10 в г. Юрьевец в 2023 (участок сети Тк8-Сов127 (от тепловой камеры 8 до д. № 127 по ул. Советской)			Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной № 10 в г. 1. Юрьевец в 2024(участок сети Тк26- Лен74 (от тепловой камеры 26 до д. № 74 по ул. Ленина)	
	era Pa		-	-						
(#)				*: ***********************************		8 5)	. 5:	•		
		•	-	•	= 2	-	e		•	
	10 2 0	•	- v .		•		-			
	500 St		9 - 2		*.	10 (H	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
(()	9 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12		1 12 E		Z.			1 1 2		
*		** *		-	-			•		
•			(. €)	•	(A -)	· · ·			1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	-
1.50	÷	2 S		2	80	• 2	200		•	•
.	•		, #E		7.0	-1	* :	-		
-	•	2					•	-	-	-
3 0	i) :≖:	•) - (-		#/ (a) 15	-			
-	-		•	-	-	- 4		. :	•	-
-	. 10		-	-	-	•	2			
	* -	12	YER	-		-	•	A 1 2		
			v # 1 1		-	•	-		4-W - 4-7	
-	-			-	-	-		View William		ode = q
•	-				-					
									2 2	
			*	_		-				
	72 K		<u>.</u>	ri sek	. •	-				
64'1	1,92	3,32	8 <i>L</i> ° <i>L</i>	86,8	۷0,€	06'9	67 ° L	£9 ' €	₱9°L	<i>ħL</i> '\$
1,00	01,10	05,1	LZ'E	11'7	1,20	2,70	ει'ε		V=	-
00°I .	01'1	06,1	72,5	11,2	1,20	07,2	ει'ε	- 25,1	. 68'7	2,18
100	01'1	06,1	72,E	11,2	1,20	۵۲,۲۵	£1,ξ	Z\$*I	.68'7	81,2
00'1	01,1	08,1	LT'E	11,2	07'1	02,70	ει'ε	75'1	68'7	2,18
00,1	01'1	06,1	. LZ'E	. 11'7	1,20	02,20	ει'ε -	75'1	68'7	81,2,
1,00	01,1	06,1	LZ'E	11,2	1,20	۵۲,۲	51,5	1,52	68'7	2,18
00°I	01,1	0£'I	LZ'E	- 3'11	07'1	۵۲,۲	. 61,6	1,52	5,89	2,18
00'1	01'10	1,30	72,5	11,2	1,20	٥٤,٢	51,5	1,52	5,89	2,18
00'1	01'1	06,1	۲۲٬٤	2,11	1,20	٥٤'٦	51,5	75.1	58'7	2,18
1,00	1,10	0£'I	72,E	11'7	1,20	2,70	- 3,13	1,52	68'7	2,18
1,00	01,10	1,30	72,E	11,2	1,20	2,70	51,5	1,52	2,89	

3.13.	Реконструкция тепловых сегей отопления от котельной № 10 в г. Юрьевец в 2024 (участок сеги К7-Сов92 (от точки К7 до д. 92 по ул. Советской)	-		925 H	•	ž.	•		: 1					- :	* •				s 8		62,29	-	4,23	4,23.	£2,4	£2,4	£Z'\$	£Z'\$	£2,4	62,4	4,23	62,4
3.14.		68 <u> </u>		× 10.	10 10 ⁴	1921		1 T	-		-	-	-	. •		•	2 4		2	"so r es	54,21	nex	54,21	54,21	54,21	Sp'SI	54,81	S4,8I	24,21	24,21	54'SI	54,21
3.15.		*:	-	90 U		a			•	1.EX	•	-	-	-	1 7 10	140	*	-	-	-	<i>L</i> 8'ε	-	3,82	28'€	28,5	28,8	28,8	28,5	28,5	3,82	3,82	3,82
3.1	Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной № 10 в г. 3.16. Юрьевец в 2024 (участок сети У20- Лея86 (от точки У20 до д. № 86 по ул. Ленина)	-		10 M (A)	3 ° -4		2 <u>.</u>	10 AP 10		1 19 0		-	-			•		## ### ###############################		* *	55,0		07'0	07'0	02,0	07'0	02'0	07'0	02'0	02'0	02,0	02,0
3.1.	Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной № 10 в г. 17. Юрьевец в 2024 (участок сети Г6-Сов 119 (от точки Г6 до д. № 119 по ул. Советской)	-		•		-			Marie Name	•		-	3-2		2	:=:		2 %		-	64'0	-	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	8Z'0	82,0
3.2.1	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	ующих объекто	в систел	иы цен	трализовань	юго теплось	чабжения,	, за ис.	ключе	нисм т	еплов	EIX CET	ей								Ì				ľ							

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения

5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей

5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

5. Финансовый план инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

000 "PK-2"

(наименование регулируемой организации)

			0.20	-		Pac	оды на реаль	изацию инвес	тиционнои г	рограммы (т	bic. pyo. ocs b	асходы на реализацию инвестиционнои программы (тыс. рую. осз выделения идс.)					
			в т.ч. по видам деятельности	деятельности					* .		20	18					**
N п/п Источники	Источники финансирования	Bcero	Производств о тепловой	Передача тепловой	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	5029	2030	2031	2032	2033	2034
			энергии	энергии	7	7	~	6	01	11	12	13	. 14	15	. 16	17	. 18
	2	3		0	0		Финансиров	Финансирование мероприятий	иятий					,		-	
		0000	0000	0.000	0.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0000	0000	0,000	0,000	0,000
амортизационные от	оственные средства амортизационные отчисления	0,000	0,000	00000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	00000	00000	0,000	0,000	0,000	0,000
прибыль, на	прибыль, направленная на	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	00000	00000	0,000	0000	00000	00000	00000	00000	0000
средства, г	средства, полученные за счет	0,000	0,000	00000	00000	0,000	0,000	0,000	000'0	0,000	00000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
прочие сос	платы за подключение средства, в прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии	00000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	00000	0,000	0,000	0,000	0,000	0000
пенных бумаг	Mar	001 01100	033 46004	14157 550	0000	11621.020	48821.080	0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Привлечени	Привлеченные средства	00447,100	40704	0000	0000	0000	0000	0000	0000	00000	0,000	0000	0,000	00000	0,000	0,000	0,000
кредиты	2	60442 100	0,000	14157.550	0,000	11621,020	48821,080	0,000	0,000	0,000	0,000	00000	0000	0,000	0,000	00000	0,000
заимы организации	заимы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	00000	0,000	0,000	0000	00000	0000	0,000	0,000	00000
du aur adır		0000	0000	0000	0000	0.000	0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Бюджетное финанс Прочие источники	Бюджетное финансирование Прочие источники	0000	0000	0.000	0.000	0,000	0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	00000	0,000	0,000	0,000	0,000
финансиров	финансирования, в т.ч. лизинг	0000	0000	0000	0000	0000	0000	0.000	0000	0,000	0000	0,000	0,000	00000	0,000	0,000	0,000
Средства концедента	нцедента	0,000	0,000	14157 550	0.000	11621.020	48821,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0000	0,000	0,000
ИТОГО по программе	программе	00447,100	107040704	occition 1			Возврат ф	Возврат финансовых средств	едств	. 10					- 1	0,000	001 000 7
edwiners of summers of	edronous of	60 442 100	46 284.550	14 157,550	00000	0,000	1 162,102	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	4 882,108
собственн	собственные средства (без	60 442,100	46 284,550	14 157,550	. 000'0	00000	1 162,102	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6.044,210	6 044,210	6 044,210	4 882,108
-	выделения НДС)	60 442 100	46 284,550	14 157,550	0,000	0,000	1 162,102	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	6 044,210	4 882,108
	прибыль, направленная на	0,000	0,000	00000	0,000	0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	00000	0000
	инвестиции средства, полученные за счет	00,00	00,00	0,000	00,0	00'0	00'0	00'0	00,00	00,0	00,0	00'0	00,0	000	0,000	00000	0000
-	прочие собственные средства, в		0.00	0000	00'0	00,00	00'0	0,00	00,00	00.0	00'0	00,0	00,00	00'0	0,000	0,000	0,000
	т.ч. средства от эмиссии	20,0	. 000	0000	000	000	0.00	0.00	000	00'0	00'0	. 00'0	000	000	0000	0,000	0000
2. Бюджетное	Бюджетное финансирование	0,00	0.00	0000	000	000	0.00	0.00	00.0	00'0	00,0	00'0	00,0	0,00	0,000	00000	0,000
Средства концедента	онцедента	0,00	0,00	00000	0000	noto	2000		010100	010110	6.044.310	6.044.210	6.044.210	6.044.210	6.044.210	6 044.210	4 882.108