



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 29.10.2025 № 300
г. Ярославль

Об утверждении
инвестиционной программы
акционерного общества «Малая
комплексная энергетика»
(Пошехонский МО)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 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)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Малая комплексная энергетика» в сфере теплоснабжения «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения в г. Пошехонье Ярославской области на период 2026-2029 гг.» согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу с момента подписания.

3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования
Ярославской области

К.Ш. Мурсалян

Инвестиционная программа акционерного общества «Малая комплексная энергетика» в сфере теплоснабжения «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения в г. Пошехонье Ярославской области на период 2026-2029 гг.»

Паспорт

Акционерное общество «Малая комплексная энергетика»

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Малая комплексная энергетика»
Местонахождение регулируемой организации	150040, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Победы, 28а
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Куцев Евгений Викторович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(4852) 40-79-65 (доб. 1104); e-mail: kutsev@mke76.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	150000, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 42; тел.: (4852) 400-446, факс : (4852) 785-824, drt@yarregion.ru
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Консультант отдела инвестиционных программ Пегашов Дмитрий Александрович; тел.: (4852) 78-63-49; pegashovda@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Пошехонского муниципального округа Ярославской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152850, Ярославская область, г. Пошехонье, пл. Свободы, д.9
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Пошехонского муниципального округа Ярославской области Иголка Евгений Александрович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (48546) 2-28-43, e-mail: admin@posh.adm.yar.ru

Инвестиционная программа ОП "ПОШЕХОНЬЕ"
Акционерное общество "Малая комплексная энергетика" (АО "МКЭ")
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2026-2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам							Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		Всего	2026	2027	2028	2029										
					Котельная	Тепловая сеть				Котельная	Тепловая сеть							ППР	СМР															
Мощность, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладок	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Мощность, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладок	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	10.1.	10.1.1.	10.1.2.	10.2.	10.3.	10.3.1.	10.3.2.	10.3.3.	10.3.4.	10.8.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.							
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																		
Всего по группе 1																																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																		
Всего по группе 2																																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																		
3.1.1.	Сеть отопления, участок от ТК2-15 до ТК2-19	76:19:000000:1432	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Пролетарская, д. 21 (в районе котельной "Центральная")		Ø 200 (219)	37,6	0,24	бесканальная	0,94		Ø 150 (159)	37,6	0,24	бесканальная	0,94	2026	2026	3 146,33	0,00	3 146,33		3 146,33	3 146,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Сеть отопления, участок от ТК2-02 до д.№8 на пл. Свободы	76:19:000000:1446	тепловые сети	г. Пошехонье, пл. Свободы, (в районе котельной "Центральная")		Ø 50 (57)	5,7	0,06	бесканальная	0,1425		Ø 50 (57)	5,7	0,06	бесканальная	0,1425	2026	2026	253,74	0,00	253,74		253,74	253,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Сеть отопления, участок от ТК-1-15-11 до ул. Даниловская, 27.	76:12:010308:21	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Даниловская, д. 27 (в районе Центральной котельной)		Ø 50 (57)	5,7	0,08	бесканальная	0,1425		Ø 65 (76)	5,9	0,08	бесканальная	0,1475	2026	2026	408,00	0,00	408,00		408,00	408,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Сеть отопления, участок от УТ-7 до УТ-9	76:12:010101:3690,00-000439	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Рыбинская, д. 38 (в районе котельной "Модульная")		Ø 100 (108)	6,7	0,16	надземная	0,1675		Ø 100 (108)	5,9	0,16	надземная	0,1675	2027	2027	707,88	0,00	707,88		707,88	0,00	707,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Сеть отопления, участок от УТ-9 до УТ-10	76:12:010101:3690,00-000440	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Рыбинская, д. 37 (в районе котельной "Модульная")		Ø 100 (108)	7,9	0,04	бесканальная	0,1975		Ø 65 (76)	5,9	0,04	бесканальная	0,1475	2027	2027	340,74	0,00	340,74		340,74	0,00	340,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	Сеть отопления, участок от УТ-10 до УТ-11	76:12:010101:3690,00-000441	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Рыбинская, д. 37 (в районе котельной "Модульная")		Ø 100 (108)	7,9	0,10	бесканальная	0,1975		Ø 65 (76)	5,9	0,10	бесканальная	0,1475	2027	2027	473,35	0,00	473,35		473,35	0,00	473,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Сеть отопления, участок ТК1-13 до ТК-1-3-1	76:12:010308:21	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Любимская, д. 9 (в районе котельной "Центральная")		Ø 150 (159)	41,1	0,04	бесканальная	1,0275		Ø 150 (159)	41,1	0,04	бесканальная	1,0275	2028	2028	543,91	0,00	543,91		543,91	0,00	0,00	543,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8.	Сеть отопления, участок от ТК2-24 до ТК2-26-1	76:12:010308:21	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Преображенская, д.6 (в районе котельной "Центральная")		Ø 150 (159)	34,9	0,16	надземная	0,8725		Ø 150 (159)	34,9	0,16	надземная	0,8725	2028	2028	1 187,72	0,00	1 187,72		1 187,72	0,00	0,00	1 187,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Сеть отопления, участок от ТК-2-2-8 до ТК-2-2-7	76:12:010308:21	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Пролетарская, д. 23(в районе котельной "Центральная")		Ø 150 (159)	76,2	0,05	бесканальная	1,905		Ø 150 (159)	76,2	0,05	бесканальная	1,905	2029	2029	602,13	0,00	602,13		602,13	0,00	0,00	0,00	602,13	0,00	602,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Сеть отопления, участок от ТК-1-7 до ТК-1-8	76:12:010308:21	тепловые сети	г. Пошехонье, площадь Свободы, д. 9 (в районе котельной "Центральная")		Ø 150 (159)	95	0,11	канальная	2,375		Ø 200 (219)	102,6	0,11	канальная	2,565	2029	2029	1 424,16	0,00	1 424,16		1 424,16	0,00	0,00	0,00	1 424,16	0,00	1 424,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.11.	Сеть отопления, участок от ТК3-04 до ТК3-05	76:12:010308:21	тепловые сети	г. Пошехонье, ул. Даниловская, д.15 (в районе котельной "Центральная")		Ø 100 (108)	7,9	0,03	бесканальная	0,1975		Ø 65 (76)	5,9	0,03	бесканальная	0,1475	2029	2029	222,05	0,00	222,05		222,05	0,00	0,00	0,00	222,05	0,00	222,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.1.							326,6	1,067	0	8,165		0	327,6	1,067		8,21			9 309,99	0,00	9 309,99	0,00	9 309,99	3 808,06	1 521,96	1 731,63	2 248,33	0,00	2 248,33	7 061,65	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																		
3.2.1.	Реконструкция котельной ЦРБ	76:12:010101:301,00-000442	Источник теплоснабжения (котельная)	г. Пошехонье, ул. Красноармейская, д.5	2,87						1,94					2026	2029	33 308,37	0,00	33 308,37		33 308,37	5 314,95	10 953,47	7 802,32	9 237,63	0,00	0,00	33 308,37	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.	Реконструкция котельной "Центральная" (подключение абонентов котельной)	Кад.номер 76:12:010304:27,00-000441; Кад.номер 76:12:010204:43,00-000437	Источник теплоснабжения (котельная)	г. Пошехонье, ул. Даниловская, д.7 (кот. Центральная)	9,03					7,74						2026	2029	22 750,38	2 083,09	20 667,29		22 750,38	3 570,72	2 298,70	2 493,79	14 387,17	0,00	8 856,61	13 893,77	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6.0	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.0	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.1.1	10.1.2	10.2	10.3	10.3.1	10.3.2	10.3.3	10.3.4	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2
3.2.3.	Реконструкция котельной СОШ №1	Кал. номер 76:12:010101:314, 00-000438	Источник теплоснабжения (котельная)	г. Поسخонье, ул. Красноармейская, д. 3	0,34						0,43						2026	2028	8 722,17	1 792,17	6 929,99		8 722,17	2 421,10	2 530,60	3 770,47	0,00	0,00	0,00	8 722,17	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Реконструкция Модульной котельной	76:12:010101:3690, 00-000439	Источник теплоснабжения (котельная)	г. Поسخонье, ул. Войнова, д.22	1,72						1,65						2026	2028	14 643,29	1 991,06	12 652,23		14 643,29	5 183,57	3 187,02	6 272,70	0,00	0,00	0,00	14 643,29	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.2.					13,96	0	0	0	0	0	11,7562	0	0	0	0	0			79 424,20	5 866,32	73 557,88		79 424,20	16 490,33	18 969,79	20 339,29	23 624,80	0,00	8 856,61	70 567,59	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3					13,96	0	326,6	1,07	0	8,165	11,7562	0	327,6	1,067	0	8,21	0	0	88 734,19	5 866,32	82 867,86	0	88 734,19	20 298,40	20 491,75	22 070,91	25 873,13	0,00	11 104,94	77 629,25	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																		
Всего по группе 4																																		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																		
Всего по группе 5																																		
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими 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.																																		
Всего по группе 6																																		
ИТОГО по программе					13,96	0	326,6	1,07	0	8,165	11,7562	0	327,6	1,067	0	8,21	0	0	88 734,19	5 866,32	82 867,86	0,00	88 734,19	20 298,40	20 491,75	22 070,91	25 873,13	0,00	11 104,94	77 629,25	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч.: производство					13,96	0	0	0	0	0	11,7562	0	0	0	0	0	0	0	79 424,20	5 866,32	73 557,88	0,00	79 424,20	16 490,33	18 969,79	20 339,29	23 624,80	0,00	8 856,61	70 567,59	0,00	0,00	0,00	0,00
передача					0	0	326,6	1,07	0,00	8,17	0,00		327,60	1,07		8,21	0,00	0,00	9 309,99	0,00	9 309,99	0,00	9 309,99	3 808,06	1 521,96	1 731,63	2 248,33	0,00	2 248,33	7 061,65	0,00	0,00	0,00	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО МКЭ «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения г. Пошехонье Ярославской области на период 2026-2029 гг.»

N п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения, в т.ч.: по годам реализации			
					2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на производство 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	кВт·ч/ Гкал	29,70	33,60	30,82	30,82	30,79	30,81
	- котельная Центральная		27,75	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72
	- котельная ЦРБ		25,55	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29
	- котельная БПХ		45,58	155,27	0,00	0,00	0,00	0,00
	- котельная Модульная		50,83	46,72	46,72	46,72	46,72	46,72
	- котельная СОШ № 1		9,61	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	Гкал/ч	28,5	33,1	30,4	30,4	30,4	30,4
	- котельная Центральная		27,1	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
	- котельная ЦРБ		23,3	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1
	- котельная БПХ		38,9	134,2	0,0	0,0	0,0	0,0
	- котельная Модульная		49,5	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
	- котельная СОШ № 1		9,0	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
3	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии		156,60	154,89	154,91	154,91	154,91	154,86
	- котельная Центральная		156,06	156,01	156,03	156,03	156,03	156,00
	- котельная ЦРБ		161,77	148,45	148,45	148,45	148,45	148,45
	- котельная БПХ		152,15	155,89	0,00	0,00	0,00	0,00
	- котельная Модульная		148,69	155,16	155,16	155,16	155,14	155,10
	- котельная СОШ № 1		167,96	155,14	155,14	155,14	155,14	154,75
4	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:	т. у. т. /Гкал	163,45	157,47	157,02	157,02	157,02	156,99
	- котельная Центральная		159,89	156,97	156,97	156,97	156,97	156,95
	- котельная ЦРБ		177,74	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
	- котельная БПХ		178,19	180,35	0,00	0,00	0,00	0,00
	- котельная Модульная		152,52	156,07	156,07	156,07	156,07	156,03
	- котельная СОШ № 1		178,41	159,68	159,68	159,68	159,68	159,28
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей:	Гкал/ч	6,40	5,40	6,40	6,40	6,40	6,40
	- котельная Центральная		6,40	5,40	6,40	6,40	6,40	6,40
6	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестпрограммы	%	87,60%	87,60%	85,71%	84,19%	83,16%	82,20%
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	2 946,0	3 996,9	3 996,9	3 996,9	3 956,4	3 790,7
	- котельная Центральная		1 403,9	3 070,3	3 166,2	3 166,2	3 166,2	3 000,4
	- котельная ЦРБ		643,0	332,8	332,8	332,8	332,8	332,8

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	- котельная БПХ		527,9	95,9	0,0	0,0	0,0	0,0
	- котельная Модульная		187,1	467,4	467,4	467,4	426,9	426,9
	- котельная СОШ № 1		184,0	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
8	Процент от полезного отпуска тепловой энергии - всего, в т. ч.:	% от полезного отпуска тепловой энергии	19,0%	26,4%	26,4%	26,4%	26,2%	25,1%
	- котельная Центральная		13,1%	28,9%	29,1%	29,1%	29,1%	27,6%
	- котельная ЦРБ		30,7%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%	16,1%
	- котельная БПХ		203,2%	35,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	- котельная Модульная		11,0%	28,4%	28,4%	28,4%	26,0%	26,0%
	- котельная СОШ № 1		26,4%	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%	5,8%
9	Полезный отпуск - всего, в т. ч.:	Гкал	15 486,3	15 121,8	15 121,8	15 121,8	15 121,8	15 121,8
	- котельная Центральная		10 732,7	10 608,5	10 880,6	10 880,6	10 880,6	10 880,6
	- котельная ЦРБ		2 092,5	2 072,7	2 072,7	2 072,7	2 072,7	2 072,7
	- котельная БПХ		259,8	272,1	0,0	0,0	0,0	0,0
	- котельная Модульная		1 703,4	1 644,4	1 644,4	1 644,4	1 644,4	1 644,4
	- котельная СОШ № 1		698,0	524,1	524,1	524,1	524,1	524,1
10	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды <*>						
		тонн для пара <***>						

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Малая комплексная энергетика" на 2026-2029 годы

N п/п	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					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал, м3)						
		Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения			
			2026	2027	2028	2029		2026	2027	2028	2029		2026	2027	2028	2029		2026	2027	2028	2029		2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	Тепловые сети г. Пошехонье - всего, в т.ч.:	1,49	1,49	1,46	1,44	1,42	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	163,5	157,5	157,0	157,0	157,0	0,82	1,11	1,11	1,11	1,10	2 946,0	3 996,9	3 996,9	3 996,9	3 956,4
1.	- котельная Центральная	1,37	1,37	1,33	1,33	1,31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	159,9	157,0	157,0	157,0	157,0	0,49	1,07	1,10	1,10	1,10	1 403,9	3 070,3	3 166,2	3 166,2	3 166,2
2.	- котельная ЦРБ	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	177,7	157,5	157,5	157,5	157,5	4,15	2,15	2,15	2,15	2,15	643,0	332,8	332,8	332,8	332,8
3.	- котельная БПХ	2,45	2,45	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	178,2	180,4	0,0	0,0	0,0	8,05	1,46	0,00	0,00	0,00	527,9	95,9	0,0	0,0	0,0
4.	- котельная Модульная	1,16	1,16	1,16	1,06	1,06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,5	156,1	156,1	156,1	156,1	0,42	1,04	1,04	1,04	0,95	187,1	467,4	467,4	467,4	426,9
5.	- котельная СОШ № 1	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	178,4	159,7	159,7	159,7	159,7	3,38	0,56	0,56	0,56	0,56	184,0	30,5	30,5	30,5	30,5

**Финансовый план АО "Малая комплексная энергетика"
в сфере теплоснабжения на 2026-2029 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	в т.ч.: финансирование по годам				
			2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	88 734,2	20 298,4	20 491,8	22 070,9	25 873,1	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов - всего, в т.ч.:	11 104,9	0,0	0,0	0,0	11 104,9	
1.1.1.	в т.ч.: - производство	8 856,6	0,0	0,0	0,0	8 856,6	
1.1.2.	- передача	2 248,3	0,0	0,0	0,0	2 248,3	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	77 629,3	20 298,4	20 491,8	22 070,9	14 768,2	
1.2.1.	в т.ч.: - производство	70 567,6	16 490,3	18 969,8	20 339,3	14 768,2	
1.2.2.	- передача	7 061,7	3 808,1	1 522,0	1 731,6	0,0	
1.3.	экономия расходов						
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы						
1.3.2.	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						
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)						
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)						
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1						
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе						
	кредиты						
	займы организаций						
	прочие привлеченные средства						
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения						
5.	Прочие источники финансирования						