



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 29.10.2025 № 298
г. Ярославль

О внесении изменений в
приказ департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 21.10.2021 № 309

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. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 21.10.2021 № 309 «Об утверждении инвестиционной программы АО «МКЭ»» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «Угличского МР» заменить словами «Угличского МО».

1.2. Инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МР Ярославской области на период 2022-2026 гг.», утвержденную приказом, изложить в новой редакции согласно приложению.

3. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования
Ярославской области



К.Ш. Мурсалян

Приложение
к приказу департамента
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области
от 21.10.2021 № 309
(в редакции приказа министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 29.10.2025 №298)

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МО Ярославской области на период 2022-2026 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	2022-2026 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 Угличского муниципального округа Ярославской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152615, Ярославская область, г. Углич, ул. Ленина, д.1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Угличского муниципального округа Ярославской области Филипцов Илья Владимирович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Начальник Управления жилищно-коммунального комплекса и строительства администрации Угличского муниципального округа - Беляев Игорь Сергеевич, тел. (48532) 2-16-46, 5-17-37, e-mail: adm@uglich.ru

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МО Ярославской области на период 2022-2026 годы» АО «Малая комплексная энергетика»

N п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
					в том числе: по годам реализации				
					2022 (план)	2023 (план)	2024 (план)	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на производство 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	кВт·ч/ Гкал	40,9	37,7	36,2	36,2	33,9	33,9	32,9
	- котельная пос. Алтыново		54,1	53,0	53,0	43,6	43,6	43,6	43,6
	- котельная «9 Января»		38,6	38,0	38,0	39,0	39,0	39,0	39,0
	- котельная мкр Солнечный		32,9	30,4	30,4	27,9	27,9	27,9	27,9
	- котельная Биофабрика		45,9	45,0	45,0	45,0	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	20,2	20,2	20,2
	- котельная пос. ДСУ		69,3	67,9	67,9	67,2	67,2	67,2	67,2
	- котельная с. Василево		75,5	73,3	73,3	72,5	72,5	72,5	72,5
	- котельная с. Красное		116,2	115,8	115,8	85,7	85,7	85,7	46,2
- котельная с. Улейма	72,9	71,2	71,2	70,1	70,1	70,1	37,8		
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	Гкал/ч	38,0	37,5	35,7	35,2	33,0	33,0	32,1
	- котельная пос. Алтыново		48,5	51,6	51,6	42,5	42,5	42,5	42,5
	- котельная «9 Января»		36,8	37,8	37,8	37,7	37,7	37,7	37,9
	- котельная мкр Солнечный		32,0	30,1	30,1	27,2	27,2	27,2	27,2
	- котельная Биофабрика		38,3	46,9	43,3	43,8	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	20,0	20,0	20,0
	- котельная пос. ДСУ		60,7	65,7	65,7	65,1	65,1	65,1	65,1
	- котельная с. Василево		61,4	72,6	72,6	70,3	70,3	70,3	70,3
	- котельная с. Красное		92,7	115,3	115,3	85,3	85,3	85,3	46,0
- котельная с. Улейма	61,7	70,9	70,9	68,5	68,5	68,5	36,9		
3	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии		160,2	158,4	158,4	157,1	156,08	156,08	153,25
	- котельная пос. Алтыново		162,2	162,5	162,5	165,00	165,05	165,05	153,97
	- котельная «9 Января»		158,9	158,3	158,3	154,06	154,08	154,08	152,19
	- котельная мкр Солнечный		159,0	154,8	154,8	152,47	152,53	152,53	152,44
	- котельная "Биофабрика"		155,6	162,4	162,4	164,2	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	156,27	156,27	156,23
	- котельная пос. ДСУ		146,5	158,7	158,7	158,95	159,05	159,05	152,01
	- котельная с. Василево		218,7	218,4	218,4	224,33	224,40	224,40	224,40
	- котельная с. Красное		171,2	178,6	178,6	217,72	217,74	217,74	156,05
- котельная с. Улейма	218,3	218,2	218,2	227,20	227,29	227,29	153,07		
4	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:	т. у. т. /Гкал	172,13	159,08	160,86	161,50	160,21	160,21	157,25
	- котельная пос. Алтыново		181,1	166,9	166,9	169,25	169,2	169,2	157,89
	- котельная «9 Января»		166,7	159,3	159,3	159,22	159,22	159,22	156,66
	- котельная мкр Солнечный		163,4	156,4	156,4	156,42	156,42	156,42	156,42
	- котельная "Биофабрика"		186,51	155,83	168,99	168,99	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	157,75	157,75	157,75
	- котельная пос. ДСУ		184,3	164,0	164,0	163,96	163,96	163,96	156,70
	- котельная с. Василево		268,8	220,7	220,7	231,24	231,2	231,2	231,2
	- котельная с. Красное		214,5	179,3	179,3	218,59	218,59	218,59	156,66
- котельная с. Улейма	258,2	219,3	219,3	232,62	232,62	232,62	156,66		
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей:	Гкал/ч	35,61	35,61	34,08	34,08	31,62	31,62	30,04
	- котельная «9 Января» (подключение котельной "Речпорт")		7,1	7,1	7,1	7,10	7,10	7,10	8,27
6	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	87,2%	82,0%	80,1%	79,1%	77,0%	67,5%	66,5%

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	11 405,9	8 284,6	8 284,6	7 981,9	8 325,5	7 754,6	6 485,27
	- котельная пос. Алтыново		2 445,9	1 292,3	1 292,3	1 292,3	1 292,3	1 292,25	364,69
	- котельная «9 Января»		2 768,4	2 711,3	2 711,3	2 409,6	2 409,6	2 409,63	2 409,63
	- котельная мкр. Солнечный		4 336,7	3 875,5	3 875,5	3 875,5	3 875,5	3 304,64	3 051,58
	- котельная "Биофабрика"		-	-	-	-	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	343,7	343,69	254,93
	- котельная пос. ДСУ		181,3	127,5	127,5	127,5	127,5	127,49	127,49
	- котельная с. Василево		456,8	157,9	157,9	156,8	156,8	156,84	156,84
	- котельная с. Красное		639,0	43,4	43,4	43,4	43,3	43,30	43,30
- котельная с. Улейма	577,9	76,8	76,8	76,8	76,8	76,81	76,81		
8	Процент от полезного отпуска тепловой энергии - всего, в т. ч.:	% от полезного отпуска тепловой энергии	17,6%	14,0%	14,0%	13,1%	14,9%	13,9%	12,1%
	- котельная пос. Алтыново		40,0%	24,6%	24,6%	23,3%	23,0%	23,0%	23,0%
	- котельная «9 Января» г. Углич		21,5%	23,1%	23,1%	19,9%	19,8%	19,8%	17,0%
	- котельная мкр. Солнечный		13,1%	12,7%	12,7%	12,3%	12,1%	10,4%	9,6%
	- котельная "Биофабрика"		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	10,8%	10,8%	8,0%
	- котельная пос. ДСУ		9,1%	7,1%	7,1%	6,9%	6,7%	6,7%	6,7%
	- котельная с. Василево		116,0%	50,3%	50,3%	46,0%	45,2%	45,2%	45,2%
	- котельная с. Красное		167,1%	12,3%	12,3%	12,0%	11,7%	11,7%	11,7%
- котельная с. Красное	161,6%	25,9%	25,9%	24,2%	23,7%	23,7%	23,7%		
9	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды							
		тонн для пара							
10	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							

**Финансовый план АО "Малая комплексная энергетика"
в сфере теплоснабжения на 2022-2026 годы**

№№	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					
		Всего	в т.ч.: финансирование по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	165 763,3	22 154,4	26 570,6	48 767,8	50 858,3	17 412,1
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов - всего, в т.ч.:	88 033,8	2 780,0	26 570,6	31 754,9	20 650,2	6 278,2
1.1.1.	- производство	54 664,3	0,0	26 570,6	20 088,3	7 510,9	494,5
1.1.2.	- передача	33 369,4	2 780,0	0,0	11 666,6	13 139,1	5 783,7
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке - всего, в т.ч.:	77 729,5	19 374,4	0,0	17 012,9	30 208,3	11 133,9
1.2.1.	- производство	50 208,3	5 713,2	0,0	11 676,2	23 996,2	8 822,8
1.2.2.	- передача	27 521,2	13 661,2	0,0	5 336,7	6 212,1	2 311,2
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						
3.1.	кредиты						
3.2.	займы организаций						
3.3.	прочие привлеченные средства						
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения						
5.	Прочие источники финансирования						