

**Информация об итогах выполнения инвестиционных программ теплоснабжающими организациями, осуществляющими выработку тепловой энергии в режиме некомбинированной выработки, за 2017 год**

№ п/п	Наименование муниципального района	Наименование организации	Источники финансирования	Утверждено на 2017 год, тыс.руб.	Профинансировано за 2017 г., тыс.руб.	Освоено за 2017 г., тыс.руб.	% освоения к утвержд. сумме	% освоения к сумме финансирования	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Бугульминский	ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"	<b>Итого</b>	<b>15 374,18</b>	<b>15 374,18</b>	<b>15 374,18</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	
			амортизация	6 868,18	6 868,18	6 868,18	100%	100%	
			прочие собственные средства	8 506,00	8 506,00	8 506,00	100%	100%	
2	Елабужский	ОАО "Елабужское предприятие тепловых сетей"	<b>Итого</b>	<b>18 676,40</b>	<b>18 709,07</b>	<b>18 709,07</b>	<b>100,2%</b>	<b>100%</b>	
			амортизация	18 676,40	18 709,07	18 709,07	100,2%	100%	
3	г. Казань	АО "Казэнерго"	<b>Итого</b>	<b>306 131,44</b>	<b>297 625,88</b>	<b>282 681,32</b>	<b>92%</b>	<b>95%</b>	Неосвоено по амортизации 14,95 млн.руб в связи с невыполнением 25 запланированных мероприятий
			амортизация	191 203,58	191 203,58	176 259,02	92%	92%	
			плата за подключение (без учета налога на прибыль)	55 901,13	47 395,57	47 395,57	85%	100%	
			прочие собственные средства	59 026,73	59 026,73	59 026,73	100,0%	100%	
4	г. Казань	ООО "Газпром теплоэнерго Казань" (ЗАО "Татгазэнерго")	<b>Итого</b>	<b>18 482,92</b>	<b>18 580,66</b>	<b>13 774,46</b>	<b>75%</b>	<b>74%</b>	По ф-лу Бавлинский - 2 мероприятия выполнены частично. По ф-лу Менделеевский из 2-х мероприятий 1 выполнено частично
			амортизация	14 319,07	14 416,81	10 614,02	74%	74%	
			прочие собственные средства	4 163,85	4 163,85	3 160,44	76%	76%	
5	Зеленодольский	ОАО "Зеленодольское ПТС"	<b>Итого</b>	<b>80 246,12</b>	<b>80 262,97</b>	<b>80 262,97</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	
			амортизация	18 702,85	18 704,57	18 704,57	100%	100%	
			прочие собственные средства	3 146,78	3 146,78	3 146,78	100%	100%	
			прочие источники (лизинг, средства)	3 571,83	3 586,89	3 586,89	100%	100%	
			привлеченные средства (займ, энергосервисный контракт)	54 824,66	54 824,73	54 824,73	100%	100%	
<b>Всего по Республике Татарстан</b>			<b>Всего</b>	<b>438 911,06</b>	<b>430 552,76</b>	<b>410 802,00</b>	<b>94%</b>	<b>95%</b>	Неосвоение тарифных источников будет учтено при установлении тарифов на 2019 год
			амортизация	249 770,08	249 902,21	231 154,86	93%	92%	
			плата за подключение (без учета налога на прибыль)	55 901,13	47 395,57	47 395,57	85%	100%	
			прочие собственные средства	74 843,36	74 843,36	73 839,95	99%	99%	
			прочие источники	3 571,83	3 586,89	3 586,89	100%	100%	
			привлеченные средства	54 824,66	54 824,73	54 824,73	100%	100%	