



Информация к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» за 1-ое полугодие 2026 года, по регулируемой услуге – производство тепловой энергии



О предприятии

- ☐ ТОО «АТКЭ» является теплогенерирующей компанией с охватом 35% населения города Алматы.
- ☐ Род деятельности:
 - Производство тепловой энергии
 - Подпитка тепловых сетей (нерегулируемая деятельность)
- ☐ Состав ТОО:
 - Основным участником Товарищества является - КГУ «Управление энергетики и водоснабжения города Алматы» с долей 99,97%.
 - 0,03% - Физические лица.
 - Уставный капитал – **38 769 943,2 тыс. тенге**
- ☐ Сотрудники (общее число **1 248,5** человек):



28 чел - административно
управленческий персонал



1 220,5 чел – производственный
персонал

Информация о котельных

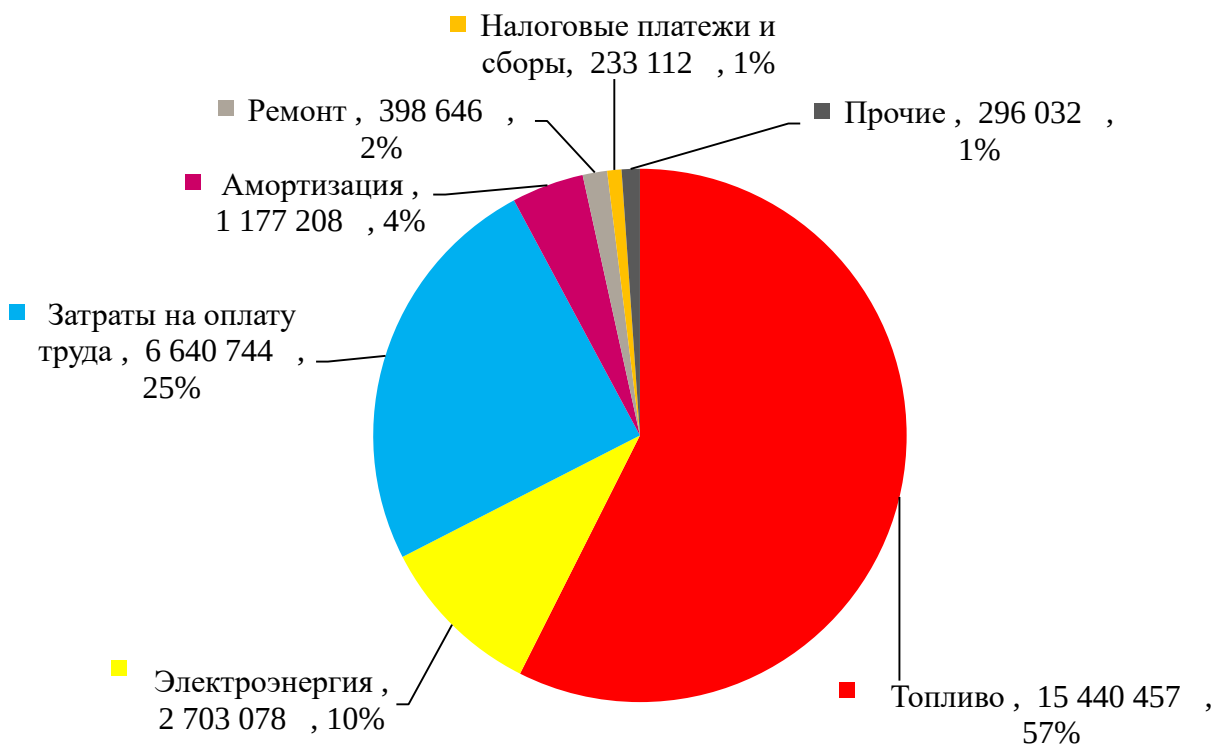
- ☐ На балансе Товарищества 87 ед. котельных, общей мощностью **1 879,48 Гкал/ч**:
 - 9 крупных котельных (РКО, ЮРК, ЮВРК, СВК, Кокжиек, Аккент, Премьера, Жас-Канат, Аэропорт) мощностью от 35 до 502 Гкал/ч
 - 78 мелких котельных мощностью от 0,1 Гкал/ч до 20 Гкал/ч
- ☐ Основной вид топлива – природный газ
- ☐ 2 кот. на альтернативном виде топлива:
 - На дизеле – Бенберина;
 - На угле – котельная «Шелихова».



Тариф на тепловую энергию

- с 01 января 2026 года в соответствии с Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по городу Алматы от 25.12.2025 года №182-ОД действовал тариф - **9 538,96 тенге/Гкал** (без учета НДС);
- с 01 апреля 2026 года в соответствии с Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по городу Алматы от 26.03.2026 года №55-ОД действует тариф - **10 551,76 тенге/Гкал** (без учета НДС).

Структура утвержденного тарифа за 2026 год



2. Информация об исполнении инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2026 года



№	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Бюджетные средства		Собственные средства		Примечание
		План	Факт	План	Факт	
Утвержденная инвестиционная программа на 2026 год, тыс. тенге						
1	Замена котлов			145 191,23	0,00	
2	Замена дымососов			2 547,58	0,00	
3	Замена емкостей, бойлеров			93 089,10	0,00	
4	Замена насосов			51 032,58	47 461,50	
5	Замена приборов учета, ГРП, регуляторов давления			3 177,49	0,00	
Итого				295 037,98	47 461,50	
Дополнительные мероприятия на 2026 год, тыс. тенге						
1	Замена котлов			376 398,28	0,00	
2	Замена горелок			294 642,86	0,00	
3	Замена аккумуляторных баков			178 031,70	0,00	
4	Замена АХВО			33 097,00	0,00	
5	СМР					
5.1	СМР по реконструкции 21 котельной	1 342 537,82	0,00			
5.2	Реконструкция котельной «Орманова»			87 982,69	87 982,69	
Итого		1 342 537,82	0,00	970 152,52	87 982,69	
ВСЕГО на 2026 год		1 342 537,82	0,00	1 265 190,50	135 444,19	

Информация по форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле, Приложение 1



**Замена насоса ЦН-400-105
на котельной «Орбита»**



**Замена насосов ЦНСн-13-70
на котельной «Орбита»**



3. Информация об исполнении показателей утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2026 года

тыс. тенге			
Наименование показателей	Принято в утвержденной тарифной смете	Фактические Показатели	Исполнение, в %
Затраты на производство товаров и услуг, в.т.ч.	26 355 832	15 379 263	58,4
Материальные затраты	88 567	68 293	77,1
Топливо	15 440 457	8 213 233	53,2
Электроэнергия	2 703 078	1 600 941	59,2
Затраты на оплату труда	6 352 294	3 680 833	57,9
Амортизация	1 177 208	1 361 592	115,7
Ремонт	398 646	288 676	72,4
Прочие затраты	180 004	150 424	83,6
Налоги (экологические платежи)	15 577	15 271	98,0
Общие и административные расходы, в .т.ч.	533 446	348 785	65,4
Затраты на оплату труда	288 450	146 515	50,8
Налоговые платежи и сборы	233 112	140 772	60,4
Прочие расходы	11 884	61 498	517,5
ВСЕГО ЗАТРАТ (тыс. тенге)	26 889 278	15 728 048	58,5
ВСЕГО ДОХОДОВ (тыс. тенге)	26 889 278	13 487 609	50,2
Результаты деятельности (прибыль, убыток)	0	-2 240 439	
Объём оказываемых услуг (тыс.Гкал)	2 662,38	1 387,97	52,1
Разница между тарифами 2026/2025гг в период мораторий		530 432	
Тариф (без НДС тенге/Гкал)	10 009,70	10 099,70	

Информация по форме 2 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле. Приложение 2 (постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2026г.)

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг



Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрены при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии

План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на котельных ТОО «АТКЭ» за 1-ое полугодие инвестиционной программы 2026 года.

В данной таблице представлен предполагаемый эффект энергосбережения, который включает в себя снижение затрат на энергоресурсы, и повышение безопасности энергетических систем, а также экономия энергии, способствующих увеличению срока эксплуатации оборудования и снижению вероятности аварий.

Износ котельного оборудования на 01.07.2026 года составляет 66,3%.

№	Наименование объекта	Вид работ	Предполагаемый эффект в натур. Величинах (газ - м3, ээ – кВт/ч)
	1. Замена котлов, горелок в т.ч.	*экономия топлива	896,89
1	Орманова	Реконструкция котельной	896,89
	2. Замена насосов, в т.ч.	*экономия электроэнергии	4200,71
1	Орбита	Замена насоса подачи мазута низкого давления ЦНСН-13-70 с эл.двигателем 15 кВт	27,52
2	Орбита	Замена насоса сетевой воды ЗВ-200 (ЦН-400-105) с эл.двигателем 220 кВт	3831,80
3	Жасканат	Замена насоса сетевой воды №2 Omega 100-310A	341,39
	<u>ВСЕГО газ</u>		<u>896,89</u>
	<u>ВСЕГО электроэнергия</u>		<u>4200,71</u>

Наименование показателей	За отчетный период, тыс. тенге
Выручка	14 116 479
Себестоимость реализованных товаров и услуг	16 233 097
Валовая прибыль (убыток)	-2 116 618
Административные расходы	1 220 099
Итого операционная прибыль (убыток)	-3 336 717
Финансовые доходы	178 562
Финансовые расходы	
Прочие доходы	38 853
Прочие расходы	1 688 209
Прибыль (убыток) до налогообложения	-4 807 511
Расходы (-) доходы (+) по подоходному налогу	
Прибыль (убыток) после налогообложения	-4 807 511
переоценка основных средств и нематериальных активов	156 511
Общий совокупный доход	-4 651 000

7. Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 1-ое полугодие 2026 года

Наименование	Утвержденный объем	Фактический объем	исполнение, в %
Объем тепловой энергии, тыс. Гкал	2 662,38	1 387,97	52,1%

Отпуск тепловой энергии, Гкал								
№	Наименование	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	Итого
1	Аккент	34 991	27 614	27 661	6 011	5 523	4 982	106 782
2	Аэропорт	12 413	10 325	10 688	2 655	1 957	314	38 352
3	Жас канат	12 254	9 014	9 273	2 193	1 106	1 458	35 298
4	Кокжиек	8 586	7 048	6 614	1 997	1 593	1 504	27 341
5	Премьера	54 230	38 852	39 592	10 298	8 235	7 115	158 322
6	РКО	104 138	77 724	77 249	21 196	6 168	12 314	298 789
7	СВК	31 615	26 404	24 588	14 581	12 720	13 633	123 541
8	ЮВРК	60 788	45 030	44 298	13 345	10 531	9 523	183 515
9	ЮРК	81 626	60 026	59 902	16 492	22 845	12 440	253 331
10	Котельные РЭКХ	56 713	42 340	41 640	9 345	7 160	5 496	162 694
	ИТОГО	457 354	344 377	341 505	98 112	77 839	68 778	1 387 965

8. Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Единственным потребителем ТОО «АТКЭ» является ТОО «АлТС». По данным ТОО «АлТС» количество отапливаемых ТОО «АТКЭ» объектов составляют 8 560 ед. При этом, основной задачей Товарищества является качественное и бесперебойное обеспечение выработки тепловой энергии и ГВС для обслуживаемого населения города Алматы.



№	Наименование	Ед изм	Величина
1	Отпуск тепловой энергии	Гкал	1 387 965
2	Отпуск теплоносителя	т	5 716 998
3	Расход газа по КТГА	м3	192 695 328
4	Расход газа по ТНА	м3	248 163
5	Расход сырой воды по АлСУ	м3	6 182 948
6	Удельная норма расхода топлива на отпуск тепловой энергии	тнт/Гкал	139,07
		тут/гкал	161,93

Удельная норма расхода УСЛОВНОГО топлива, кг.у.т/Гкал								
№	Наименование	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	Итого
1	.Аккент	164,71	157,86	155,23	156,57	159,52	178,71	160,41
2	.Аэропорт	172,61	165,18	164,01	203,91	223,51	289,96	173,94
3	.Жас канат	170,54	163,22	171,04	206,69	217,99	224,73	174,77
4	.Кокжиек	176,02	163,19	173,37	171,47	165,80	153,76	169,92
5	.Премьера	165,68	166,04	165,68	167,93	162,96	168,70	165,91
6	.РКО	165,88	165,23	165,71	180,19	167,99	169,55	166,88
7	.СВК	170,96	170,96	170,96	168,49	168,16	168,16	170,07
8	.ЮВРК	164,46	164,46	164,46	161,85	160,77	151,63	163,39
9	.ЮРК	147,43	145,51	144,33	146,11	145,60	156,51	146,44
10	Котельные РЭКХ	159,79	158,36	157,23	158,77	162,03	168,58	159,10
	ИТОГО котельные	162,43	160,72	160,55	166,56	160,85	166,26	161,93

Удельная норма расхода ГАЗА, м3/Гкал								
№	Наименование	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	Итого
1	.Аккент	141,13	136,04	134,15	131,01	137,13	154,14	137,84
2	.Аэропорт	147,87	142,33	141,74	170,53	192,02	250,26	149,33
3	.Жас канат	146,12	140,66	147,82	172,91	186,97	193,88	150,09
4	.Кокжиек	150,81	140,63	149,83	143,41	142,39	132,66	145,92
5	.Премьера	141,96	143,09	143,19	140,51	139,97	145,55	142,50
6	.РКО	142,11	142,38	143,22	150,76	143,36	146,31	143,28
7	.СВК	146,44	147,34	147,74	140,68	144,39	145,08	145,85
8	.ЮВРК	140,88	141,71	142,13	135,32	138,13	130,81	140,30
9	.ЮРК	126,30	125,39	124,74	122,26	125,30	134,99	125,79
10	Котельные РЭКХ	136,95	136,47	136,07	133,16	139,19	145,18	136,76
	ИТОГО котельные	139,16	138,49	138,78	139,33	138,16	143,44	139,07



В рамках Дорожной карты по реализации «Программы развития города Алматы до 2025 года и среднесрочные перспективы до 2030 года», утвержденной решением XXV сессии Маслихата г.Алматы VII-го созыва от 12 сентября 2022 года, в 2026 году проводится разработка проектно-сметной документации по реконструкции 20 малых котельных за счет местного бюджета и реконструкция 1 малой котельной за счет собственных средств. В 2027 году планируются строительно-монтажные работы по реконструкции и модернизации 20 малых котельных ТОО «АТКЭ».

9. О перспективах деятельности (Планы развития):

Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности

В соответствии с внесенными изменениями в Закон «о естественных монополиях», изменение тарифов предусмотрено в следующих случаях:

- 1) изменение вида и стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- 2) изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;
- 3) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;
- 4) увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- 5) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные подпунктами 10), 12) и 13) пункта 1 статьи 5 Закона, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом, в том числе электрических сетей от других энергопередающих организаций, в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества при его получении в безвозмездное пользование;
- 6) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

Спасибо за внимание!