Отчет АО «Алматинские электрические станции» (*далее* - АО «АлЭС») по итогам 1 полугодия 2026г. об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы по регулируемым услугам (производство тепловой энергии, подача воды по магистральным трубопроводам) перед потребителями и иными заинтересованными лицами

22 июля 2026 года в соответствии с пунктом 6 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» АО «АлЭС» проведен отчет по итогам 1 полугодия 2026г. об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы по регулируемым услугам – производство тепловой энергии, по подаче воды по магистральным трубопроводам перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Выступление АО «АлЭС» содержало следующую информацию:

- общая информация об Обществе;
- об исполнении утвержденной инвестиционной программы;
- о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы;
- об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии;
- об объемах предоставленных регулируемых услуг;
- о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг;
- о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.

Общая информация об АО «АлЭС».

АО «АлЭС» – энергопроизводящая организация, осуществляющая деятельность по производству тепловой и электрической энергии в городе Алматы и Алматинском регионе.

АО «АлЭС» является субъектом естественной монополии, включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности – услуги по производству тепловой энергии, услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам.

Единственным акционером является АО «Самрук-Энерго». В организационную структуру АО «АлЭС» входят восемь производственных подразделений:

№ п/п	Энергоисточники	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/ч
1.	ТЭЦ-1 имени Б.Оразбаева – производство электрической и тепловой энергии	1935 (1960)	1 203
2.	ТЭЦ-2 имени А.Жакутова – производство электрической и тепловой энергии	1980	1 411
3.	ТЭЦ-3 – производство электрической и тепловой энергии	1962	335,3
4.	Западный тепловой комплекс (ЗТК) – производство тепловой энергии	1963	1 100
5.	Капшагайская ГЭС имени Ш. Чокина – производство электрической энергии	1970	
6.	Каскад ГЭС – производство электрической энергии	1944	
7.	Производственно-ремонтное предприятие «Энергоремонт» (ПРП) – ремонт оборудования АО «АлЭС»		
8.	Центр приема и выгрузки топлива (ЦПВТ) – прием и выгрузка топлива для энергоисточников АО «АлЭС»		
	Итого:		**4 049,3**

I. РЕГУЛИРУЕМАЯ УСЛУГА – ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Исполнение утвержденной инвестиционной программы.

Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы №52-ОД от 26.03.2026г. и Министерства энергетики Республики Казахстан №135 – Н/Қ от 31.03.2026г. Предусмотренные мероприятия в утвержденной инвестиционной программе на 2026 год за счет собственных средств 1 622 607 тыс. тенге, заемных 12 733 115 тыс. тенге.

п\п	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы за счет собственных средств, тыс. тенге		
		План на 2026г.	Факт 1 полуг. 2026г.	Откл., (+,-)
1	2	3	4	5
	ВСЕГО, в том числе	**1 622 607**	**0**	**-1 622 607**
1	**Установка водогрейных котлов (№1-4) на ТЭЦ-2. Выполнение СМР, авторский и технический надзор**	**971 708**	**0**	**-971 708**
2	**Реконструкция и расширение золоотвала ТЭЦ-3. Выполнение СМР, авторский и технический надзор (6 очередь)**	**57 677**	**0**	**-57 677**
3	**Поддержание текущего уровня производства**	**553 282**	**0**	**-553 282**
	ТЭЦ-1 имени Б.Оразбаева	**189 027**	**0**	**-189 027**
3.1.	Водогрейный котел ПТВМ-100 №2. Замена фронтового экрана 100%	13 216	0	-13 216
3.2.	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №4 Замена конвективного пучка - 100%.	29 312	0	-29 312
3.3.	Водогрейный котел ПТВМ-100 №5. Замена напорного газохода 100%	19 292	0	-19 292
3.4.	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №5 Замена конвективного пучка - 100%.	29 312	0	-29 312
3.5.	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №6 Замена конвективного пучка - 100%.	29 312	0	-29 312
3.6.	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №7 Замена конвективного пучка - 100%.	29 312	0	-29 312
3.7.	Ремонт пикового бойлера Т/А ст.№10 с заменой латунных трубок.	27 799	0	-27 799
3.8.	Ремонт питательного электронасоса ст. №8А с заменой дефектных узлов.	11 471	0	-11 471
	ЗТК	**364 256**	**0**	**-364 256**
3.9.	Водогрейный котел КВГМ-100 №2. Капитальный ремонт с заменой конвективных ширм 100%	364 256	0	-364 256
4	**Приобретение основных средств**	**39 940**	**0**	**-39 940**
	ЗТК	**39 940**	**0**	**-39 940**
4.1.	Автомобиль самосвал - 1шт.	39 940	0	-39 940

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год. АО «АлЭС» прогнозирует полное исполнение показателей утвержденной инвестиционной программы за счёт собственных средств во втором полугодии.

Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы, тыс. тенге.

№	Наименование	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2026г.	Фактические показатели тарифной сметы за 1 полуг. 2026г.	Откл., (+,-)	Причины
I	**Затраты на производство товаров и услуг, всего**	**33 932 368**	**19 047 139**	**56%**	Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели тарифной сметы утверждаются на год без детализации по периодам внутри года. Отклонения являются затратами второго полугодия.
1	Материальные затраты, в том числе:	21 697 598	12 784 759	59%	
1.1.1.	вода на технологические цели	250 588	52 600	21%	
1.1.2.	вспомогательные материалы	234 430	228 943	98%	
1.2.	ГСМ	61 933	39 358	64%	
1.3.	топливо	20 546 608	11 935 714	58%	
1.4.	энергия	604 039	528 143	87%	
2	Затраты на оплату труда с отчислениями	6 406 235	3 898 683	61%	
3	Амортизация	1 395 383	765 209	55%	
4	Ремонт	2 842 170	429 769	15%	
5	Прочие затраты	1 199 520	870 766	73%	
6	Налоги	391 461	297 953	76%	
II	**Расходы периода, в том числе**	**783 384**	**438 195**	**56%**	
7	Общие и административные расходы	783 384	438 195	56%	
III	**Всего затрат**	**34 715 752**	**19 485 334**	**56%**	
IV	Прибыль (+)	200 000	-2 332 493	-1166%	
V	Необоснованно полученный доход	-27 409			
VI	Всего доходов	34 888 343	17 152 840	49%	
	с 01.01.2026г. по 31.03.2026г.	*14 258 585*	*13 945 263*	*98%*	
	с 01.04.2026г. по 31.12.2026г.	*20 629 758*	*3 207 577*	*16%*	
VII	Объем предоставленных услуг, тыс.Гкал	5 724	2 933	51%	
	с 01.01.2026г. по 31.03.2026г.	*2 484*	*2 429*	*98%*	
	с 01.04.2026г. по 31.12.2026г.	*3 240*	*504*	*16%*	
VIII	***Тариф (без НДС), тенге/Гкал**	**6 095,31**	**5 848,38**		
	с 01.01.2026г. по 31.03.2026г.	*5 740,81*	*5 740,81*		
	с 01.04.2026г. по 31.12.2026г.	*6 367,06*	*6 367,06*		

*Примечание:

25.12.2025г. с вводом в действие с 01.01.2026г. совместным приказом ДКРЕМ по городу Алматы №181-ОД и Алматинской области №235-ОД утверждены тарифы на 2022 – 2026гг. на услугу по производству тепловой энергии, в том числе на 2026г. в размере 5 740,81 тенге/Гкал.

26.03.2026г. с вводом в действие с 01.04.2026г. приказом ДКРЕМ по городу Алматы №56-ОД утверждены действующие тарифы на 2022 – 2026гг. на услугу по производству тепловой энергии, в том числе на 2026г. в размере 6 367,06 тенге/Гкал.

Основные финансово-экономические показатели деятельности.

АО «АлЭС» ведет раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам.

За отчетный период доход от оказанных регулируемых услуг по производству тепловой энергии составил 17 152 840 тыс. тенге. Затраты на производство тепловой энергии 19 485 334 тыс. тенге, в том числе

– производственная себестоимость – 19 047 139 тыс. тенге;

– общие и административные расходы – 438 195 тыс. тенге;

– убыток – (-2 332 493) тыс. тенге, в т.ч. (-1 234 679) тыс. тенге за счет недостатка тарифного источника на расходы по транспортировке угля.

– Причина убыточности – действующий тариф на услуги по производству тепловой энергии не обеспечивает возмещение затрат на предоставление регулируемой услуги и получение прибыли, направляемой на развитие и эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Объемы предоставленных регулируемых услуг.

Объем оказываемых услуг в утвержденной тарифной смете на услуги по производству тепловой энергии предусмотрен в размере 5 724 тыс. Гкал. Основным потребителем данной услуги является ТОО «Алматинские тепловые сети» (98%).

По итогам 1 полугодия 2026г. фактический объем оказанных услуг АО «АлЭС» от деятельности по производству тепловой энергии составил 2 933 тыс. Гкал, исполнение на 51%. Фактический отпуск тепла осуществлен в соответствии с режимами, задаваемыми диспетчером тепловых сетей (ТОО «Алматинские тепловые сети»), температурой наружного воздуха.

Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг.

Основная цель в работе с потребителями регулируемых услуг – качественное и бесперебойное предоставление услуг по производству тепловой энергии.

Основными критериями в поставках тепловой энергии является выполнение температурного графика, задаваемого ТОО «АлТС», поддержание давления сетевой воды. В первом полугодии 2026г. задание ТОО «АлТС» по температурному графику и поддержанию давления сетевой воды АО «АлЭС» полностью выполнялось.

АО «АлЭС» ведется постоянная работа с потребителями по погашению дебиторской задолженности. Направляются претензии дебиторам с требованием погашения задолженности.

О перспективах деятельности АО «АлЭС» (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.

О перспективах деятельности.

АО «АлЭС» планирует проведение необходимых мероприятий, обеспечивающих эффективное функционирование деятельности по производству тепловой энергии:

- Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 имени А.Жакутова с минимизацией воздействия станции на окружающую среду;
- Реконструкция с полной перекладкой тепломагистрали ТЭЦ-2-ЗТК;
- Расширение ТЭЦ-3 со строительством ПГУ;
- Строительство комбинированной системы золошлакоудаления на ТЭЦ-2 имени А. Жакутова и ТЭЦ-3;
- Поддержание текущего уровня производственных активов;
- Приобретение основных средств.

Изменения тарифов до истечения его срока деятельности.

Действующие тарифы на регулируемые услуги АО «АлЭС» по производству тепловой энергии утверждены на период 2022-2026 годы.

Изменение тарифов осуществляется по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год, по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

Руководствуясь подпунктами 1), 4) и 9-2) пункта 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» АО «АлЭС» планирует обратится с заявкой на повышение тарифа до истечения его срока действия.

В связи с окончанием действующего периода регулирования и в соответствии с пунктом 4 статьи 15 Закона РК «О естественных монополиях» в июле текущего года АО «АлЭС» подало заявку на утверждение тарифов на услуги по производству тепловой энергии с приложением расчетов и обосновывающих материалов на следующий период регулирования 2027-2031 годы с учетом затратного метода тарифного регулирования.

II. РЕГУЛИРУЕМАЯ УСЛУГА – ПОДАЧА ВОДЫ ПО МАГИСТРАЛЬНЫМ ТРУБОПРОВОДАМ

Исполнение утвержденной инвестиционной программы.

Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы №154-ОД от 24.11.2025г. и Алматинской области №198-ОД от 28.11.2025г. соответственно и Министерства энергетики Республики Казахстан №491-Н/Қ от 17.12.2025г.

Предусмотренные в утвержденной инвестиционной программе на 2026 год мероприятия составляют 79 892 тыс. тенге.

п\п	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы за счет собственных средств, тыс. тенге		
		План на 2026г.	Факт 1 полуг. 2026г.	Откл., (+,-)
1	2	3	4	5
	ВСЕГО, в том числе	**79 892**	**61 237**	**-18 655**
1	**Поддержание текущего уровня производства**	**76 214**	**61 237**	**-14 977**
	ТЭЦ-1 имени Б.Оразбаева	**55 919**	**61 237**	**5 318**
1.1.	Ремонт декарбонизатора ПТС №13	55 919	61 237	5 318
	ТЭЦ-2 имени А.Жакутова	**20 295**	0	-20 295
1.2.	Ремонт с изготовлением и заменой корпуса бака перелива теплосети (БПТ)	20 295	0	-20 295
2	**Приобретение основных средств**	**3 678**	**0**	**-3 678**
	ТЭЦ-2 имени А.Жакутова	**3 678**	**0**	**-3 678**
2.1.	Насос электрический бочковой, для перекачки масел, дизельного топлива и воды. Максим. высота забора 6500. Нерж.сталь. Диаметр 28 мм. Мощн.двиг.200 Вт. 220 В. 50 Гц. Степень защиты IP24	757	0	-757
2.2.	Насос дозирования серной кислоты Pro Minent Makro TZ HAH 100836 ГТТТ100V0000	2 604	0	-2 604
2.3.	Насос- дозатор ИОМСа мембранный с моторным приводом типа S2CbH16130PVTS070U_A810S0EN	317	0	-317

Полное освоение планируется во второй половине текущего года.

Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы

тыс. тенге

№	Наименование	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2026г.	Фактические показатели тарифной сметы за 1 полуг. 2026г.	Откл., (+,-)	Причины
I	**Затраты на производство товаров и услуг, всего**	**3 445 177**	**1 327 919**	**39%**	Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели тарифной сметы утверждаются на год без детализации по периодам внутри года. Отклонения являются затратами второго полугодия.
1	Материальные затраты, в том числе:	3 137 471	1 164 434	37%	
1.1.1.	вода на технологические цели	2 908 169	1 043 571	36%	
1.1.2.	вспомогательные материалы	229 303	120 862	53%	
2	Затраты на оплату труда с отчислениями	184 826	96 355	52%	
3	Амортизация	78 892	39 446	50%	
4	Ремонт	43 711	27 436	63%	
5	Прочие расходы	277	249	90%	
II	**Расходы периода, в том числе**	**11 475**	**6 249**	**54%**	
1	Общие и административные расходы	11 475	6 249	54%	
III	**Всего затрат**	**3 456 652**	**1 334 168**	**39%**	
IV	Возврат средств потребителям		226 485		
V	Прибыль (+)	1 000	196 748	19675%	
VI	Всего доходов	3 457 652	1 757 401	51%	
VII	Объем предоставленных услуг, тыс. м. куб.	31 146	15 831	51%	
VIII	***Тариф (без НДС), тенге/м. куб.**	**111,01**	**111,01**		

*Примечание: *26.11.2025г. совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по г. Алматы №157-ОД и Алматинской области №193-ОД утверждены тарифы на услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам (ХОВ) на 2026-2030гг., в том числе тариф на 2026г в размере 111,01 тенге/м^3.*

Основные финансово-экономические показатели деятельности.

АО «АлЭС» ведет раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам.

– доход от реализации услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам – 1 757 401 тыс. тенге;

– производственная себестоимость – 1 327 919 тыс. тенге;

– общие и административные расходы – 6 249 тыс. тенге;

– возврат средств потребителям (по факту 2025 года) – 226 485 тыс. тенге;

– прибыль от деятельности по подаче воды по магистральным трубопроводам 196 748 тыс. тенге.

Объемы предоставленных регулируемых услуг.

Объем оказываемых услуг в утвержденной тарифной смете на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам предусмотрен в размере 31 146 тыс. м^3. Основным потребителем данной услуги является ТОО «Алматинские тепловые сети» (99%). Фактический объем оказанных регулируемых услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам по итогам 1 полугодия 2026 года составил 15 831 тыс. м^3, исполнение на 51%.

Объем химически очищенной воды для подпитки тепловых сетей от теплоисточников АО «АлЭС» в зоне централизованного теплоснабжения города Алматы осуществлен по заданному режиму ТОО «Алматинские тепловые сети» расхода подпитки теплосети.

Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг.

АО «АлЭС» ведется работа с потребителями по погашению дебиторской задолженности. Направляются претензии дебиторам с требованием погашения задолженности, подаются иски в суд.

О перспективах деятельности АО «АлЭС» (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.

О перспективах деятельности.

АО «АлЭС» планирует проведение необходимых мероприятий, обеспечивающих эффективное функционирование деятельности по подаче воды по магистральным трубопроводам:

- Ремонт с изготовлением и заменой корпуса бака перелива теплосети (БПТ);
- Приобретение основных средств.

Изменения тарифов до истечения его срока деятельности.

Изменение тарифов осуществляется по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год, по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

Руководствуясь подпунктами 1), 4) и 9-2) пункта 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» АО «АлЭС» планирует обратится с заявкой на повышение тарифа до истечения его срока действия.