

**Отчет АО «Алматинские электрические станции» (далее - АО «АлЭС»)  
по итогам 1 полугодия 2025г. 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**

23 июля 2025 года в соответствии с пунктом 6 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» АО «АлЭС» проведен отчет по итогам 1 полугодия 2025г. 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	Энергосточники	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»		

№ п/п	Энергоисточники	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/ч
8.	Центр приема и выгрузки топлива (ЦПВТ) – прием и выгрузка топлива для энергоисточников АО «АлЭС»		
	<b>Итого:</b>		<b>4 049,3</b>

## 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 №15-ОД от 24.02.2025г. и Алматинской области №2/2-ОД от 27.02.2025г. соответственно и Министерства энергетики Республики Казахстан №136 – Н/К от 26.03.2025г. Предусмотренные мероприятия в утвержденной инвестиционной программе на 2025 год за счет собственных средств 1 623,4 млн. тенге.

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, при этом фактическое исполнение за 1 полугодие составило 79,1 млн. тенге.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы за счет собственных средств, тыс. тенге		
		План на 2025г.	Факт 1 п/г. 2025г.	Откл., (+,-)
1	2	3	4	5
	<b>ВСЕГО, в том числе</b>	<b>1 623 362</b>	<b>79 100</b>	<b>-1 544 262</b>
1	Комбинированная система золошлакоудаления ТЭЦ-2. Выполнение СМР, авторский и технический надзор (7 этап)	303 236	79 100	-224 136
2	Установка водогрейных котлов (№1-4) на ТЭЦ-2. Выполнение СМР, авторский и технический надзор	808 107	0	-808 107
3	Реконструкция и расширение золоотвала ТЭЦ-3. Разработка ПСД с прохождением госэкспертизы (6 очередь)	3 450	0	-3 450
<b>4</b>	<b>Поддержание текущего уровня производства</b>	<b>492 820</b>	<b>0</b>	<b>-492 820</b>
	ТЭЦ-1 имени Б. Оразбаева	140 883	0	-140 883
4.1	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №1 Замена конвективного пучка - 100%.	28 321	0	-28 321
4.2	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №1 Замена напорного газохода - 100%.	18 640	0	-18 640
4.3	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №2 Замена конвективного пучка - 100%.	28 321	0	-28 321
4.4	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №2 Замена напорного газохода - 100%.	18 640	0	-18 640
4.5	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №3 Замена конвективного пучка - 100%.	28 321	0	-28 321
4.6	Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №3 Замена напорного газохода - 100	18 640	0	-18 640
	ЗТК	351 938	0	-351 938
4.7	Водогрейный котел КВГМ-100 №4. Капитальный ремонт с заменой конвективных ширм 100%	351 938	0	-351 938
<b>5</b>	<b>Приобретение основных средств (ЗТК)</b>	<b>15 749</b>	<b>0</b>	<b>-15 749</b>
5.1	Регистратор технологический - 4шт.	7 124	0	-7 124
5.2	Калориметр сжигания с бомбой "жидкостные" с компьютером в топливной лаборатории НЗК- 1шт.	7 871	0	-7 871
5.3	Газоанализатор «Инфракар М-2.02. (1шт.)	754	0	-754

По итогам года АО «АлЭС» прогнозирует полное исполнение показателей утвержденной инвестиционной программы за счёт собственных средств.

### Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы, тыс. тенге.

№	Наименование	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2025г.	Фактические показатели тарифной сметы за 1 полугод. 2025г.	Причины
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и услуг, всего</b>	<b>29 054 831,1</b>	<b>16 948 482,6</b>	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:	17 277 164,3	10 918 253,8	
1.1.1.	вода на технологические цели	105 464,5	111 652,5	
1.1.2.	вспомогательные материалы	227 601,5	185 351,3	
1.2.	ГСМ	60 129,3	48 645,4	
1.3.	топливо	16 317 439,6	10 126 468,7	
1.4.	энергия	566 529,3	446 135,8	
2	Затраты на оплату труда с отчислениями	6 167 085,8	3 481 597,3	
3	Амортизация	1 395 383,0	971 991,3	
4	Ремонт	2 656 930,2	498 159,6	
5	Прочие затраты	1 164 582,6	863 990,9	
6	Налоги	393 685,3	214 489,8	
<b>II</b>	<b>Расходы периода, в том числе</b>	<b>756 263,3</b>	<b>390 149,8</b>	
7	Общие и административные расходы	756 263,3	390 149,8	
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>29 811 094,4</b>	<b>17 338 632,4</b>	
IV	Прибыль (+)	200 000,0	-713 618,8	
V	Всего доходов	30 011 003,6	16 625 013,6	
VI	Объем предоставленных услуг, тыс.Гкал	5 563,6	3 082,5	
<b>VII</b>	<b>*Тариф (без НДС), тенге/Гкал</b>	<b>5 394,18</b>	<b>5 393,37</b>	

\*Примечание: 27.08.2024г. с вводом в действие с 01.01.2025г. совместным приказом ДКРЕМ по городу Алматы №92-ОД и Алматинской области №116-ОД утверждены действующие тарифы на 2022 – 2026гг. на услугу по производству тепловой энергии, в том числе на 2025г. в размере 5 394,18 тенге/Гкал.

### Основные финансово-экономические показатели деятельности.

АО «АлЭС» ведет отдельный 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 16 625 013 тыс. тенге. Затраты на производство тепловой энергии 17 338 632 тыс. тенге, в том числе

- производственная себестоимость – 16 948 482 тыс. тенге;
- общие и административные расходы – 390 150 тыс. тенге;
- убыток – (-713 619) тыс. тенге, в т.ч. (-671 203) 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 5 564 тыс. Гкал. Основным потребителем данной услуги является ТОО «Алматинские тепловые сети» (98%).

По итогам 1 полугодия 2025г. фактический объем оказанных услуг АО «АлЭС» от деятельности по производству тепловой энергии составил 3 082 тыс. Гкал, исполнение на 55%. 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 2025г. 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 тарифа 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 обратиться с заявкой на повышение тарифа до истечения его срока действия.

Вместе с тем, с учетом изменений в законодательстве о естественных монополиях, в июле 2025 года АО «АлЭС» планирует направить заявку на утверждение тарифов на услуги по производству тепловой энергии с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на период 2026–2030 годы.

## 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 №176-ОД от 23.12.2024г. и Алматинской области №194-ОД от 26.12.2024г. соответственно и Министерства энергетики Республики Казахстан №34-Н/К от 22.01.2025г.

Предусмотренные в утвержденной инвестиционной программе на 2025 год мероприятия составляют 47 332 тыс. тенге.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы за счет собственных средств, тыс. тенге		
		План на 2025г.	Факт 1 полугод. 2025г.	Откл., (+,-)
1	2	3	4	5
	<b>ВСЕГО, в том числе</b>	<b>47 332</b>	<b>0</b>	<b>- 47 332</b>
1	Ремонт с изготовлением и заменой корпуса бака БДВ блока подпитки теплосети ст. №9	23 666	0	- 23 666
2	Ремонт с изготовлением и заменой корпуса бака БДВ блока подпитки теплосети ст. №10	23 666	0	- 23 666

Освоение планируется во второй половине текущего года.

### Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы

тыс. тенге

№	Наименование	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2025г.	Фактические показатели тарифной сметы за 1 полугод. 2025г.	Причины
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и услуг, всего</b>	<b>4 182 216,7</b>	<b>2 233 616,3</b>	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:	4 015 200,8	2 121 011,7	
1.1.1.	вода на технологические цели	3 921 409,5	2 003 375,5	
1.1.2.	вспомогательные материалы	93 791,3	117 636,2	
2	Затраты на оплату труда с отчислениями	75 972,7	78 630,2	
3	Амортизация	47 332,0	24 166,0	
4	Ремонт	43 711,2	9 808,4	
<b>II</b>	<b>Расходы периода, в том числе</b>	<b>4 059,0</b>	<b>4 259,4</b>	
5	Общие и административные расходы	4 059,0	4 259,4	
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>4 186 275,7</b>	<b>2 237 875,7</b>	
IV	Прибыль (+)	1 000,0	-214 367,0	

№	Наименование	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2025г.	Фактические показатели тарифной сметы за 1 полугод. 2025г.	Причины
V	Всего доходов	4 187 275,7	2 023 508,7	
VI	Объем предоставленных услуг, тыс. м. куб.	29 612,2	15 282,5	
VII	*Тариф (без НДС), тенге/м. куб.	<b>141,40</b>	<b>132,41</b>	

\*Примечание: 27.03.2025г. совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по г.Алматы №29-ОД и Алматинской области №59-ОД утверждены тарифы на услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам (ХОВ) на 2021-2025гг., в том числе тарифы на 2025г.: с 01.01.2025г. – 109,85 тенге/м<sup>3</sup>, с 01.04.2025г. – 151,17 тенге/м<sup>3</sup>

### Основные финансово-экономические показатели деятельности.

АО «АлЭС» ведет отдельный 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 – 2 023 508 тыс. тенге;
- производственная себестоимость – 2 233 616 тыс. тенге;
- общие и административные расходы – 4 259 тыс. тенге;
- убыток от деятельности по подаче воды по магистральным трубопроводам (-214 367) тыс. тенге.

### Объемы предоставленных регулируемых услуг.

Объем оказываемых услуг в утвержденной тарифной смете на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам предусмотрен в размере 29 612,2 тыс. м<sup>3</sup>. 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 2025 года составил 15 282,5 тыс. м<sup>3</sup>, 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.

АО «АлЭС» направило на рассмотрение заявку для утверждения инвестиционной программы на услуги подаче воды по магистральным трубопроводам (подготовка ХОВ) на период 2026-2030 годы, планируемые

мероприятия по капитальным ремонтам, направлены на обеспечение эффективного функционирования деятельности по подаче воды по магистральным трубопроводам.

Совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по городу Алматы и по Алматинской области тарифы на услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам утверждены на 2021-2025 годы.

В связи с окончанием действующего периода регулирования и в соответствии с пунктом 4 статьи 15 Закона РК «О естественных монополиях» в июле 2025 года АО «АлЭС» направило заявку на утверждение тарифа на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам с приложением расчетов и обосновывающих материалов на следующий период регулирования 2026-2030 годы с учетом затратного метода тарифного регулирования.