

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 АО «Алатау Жарық Компаниясы» по итогам 2025 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО «Алатау Жарық Компаниясы»

АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу электрической энергии по городу Алматы и Алматинской области.

АО «АЖК» включено Агентством РК по регулированию естественных монополий в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности – передача электрической энергии.

АО «АЖК» представляет собой основную часть электрических сетей напряжением 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

В зону обслуживания АО «АЖК» входит самый крупный мегаполис и Алматинский регион.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 11-ю РЭС по Алматинской области.

Потребители (по состоянию 31.12.2025г.)

✓ Основной объем передачи электрической энергии приходится на собственных потребителей АО «АЖК», энергоснабжение которых осуществляет Филиал АО «АЖК» - «Энергосбыт» - 1 021 593 ед. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)

✓ **Прямые потребители – 8 ед.**

- АО «Алматинские Электрические Станции»
- АО «Международный аэропорт Алматы»
- ТОО «КазФерроСталь»
- АМЭС АО «КЕГОС» (ХН и потери)
- Филиал АО «Национальной компании «Қазақстан темір жолы»» - «Дирекция магистральной сети»
- АО «Мойнакской ГЭС» (ХН)
- ТОО «Индустриальная зона – Алматы»
- ТОО «КТЖ- Грузовые перевозки»

Обслуживаемая территория - 111 730,8 км².

Общая протяженность линий ЛЭП – 30 854,92 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше – 206 шт.

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 306 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 878 шт, суммарной мощностью 10 643 МВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2025 год - 1 962 МВт.

2. Информация об Исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 2025 года

Действующая инвестиционная программа АО «АЖК» на 2021-2025 годы утверждена совместным приказом Министерство энергетики РК №98-ОД от 27 февраля 2026 года и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерство национальной экономики РК по г. Алматы №20-ОД от 24 февраля 2026 года.

При утвержденном плане на 2025 год в размере 47 250 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы составило 46 549 млн. тенге, что составляет 99 % от плана.

Источники финансирования	2025 год			
	план	факт	отклонение	Испол.%
Всего в т.ч.	47 250	46 549	-701	99%
Увеличение уставного капитала	194	194	-	100%
Собственные средства	47 055	46 354	-701	99%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклоне ние	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	16 396	15 982	- 415	97%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	2 730	2 622	-108	96%
Строительство, Реконструкция ПС	972	823	-149	85%
Внедрение SCADA	6 510	6 485	-28	100%
Внедрение системы мониторинга параметров электрической сети 6-10кВ/0,4 кВ	16 146	16 143	-2	100%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	3 100	3 097	-3	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	1 395	1 396	1	100%
ИТОГО	47 250	46 549	-701	99%

По итогам исполнения инвестиционной программы за 2025 год отклонение от плановых показателей составило 701 млн. тенге, в том числе по следующим причинам:

- экономия, сформированная по итогам фактических объемов выполненных работ на основании исполнительной документации подрядных организаций — 433 млн. тенге;
- экономия по итогам проведенных закупочных процедур — 24 млн. тенге;
- в соответствии с пунктом 364 ПФТ, АО «АЖК» направило в уполномоченный орган заявку на корректировку инвестиционной программы с учетом переноса сроков исполнения мероприятий с 2025 года на 2026 год. Общая сумма заявки составила 2 344 млн. тенге. По результатам рассмотрения заявки уполномоченным органом согласован перенос мероприятий на сумму 2 100 млн. тенге, при этом в переносе суммы 244 млн. тенге отказано.

[Информация по форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле, Приложение 1](#)

2.1. Эффект от реализации инвестиционной программы за 2009-2025 годы

За период 2009-2020 годы завершено строительство и введено в эксплуатацию 4 ПС для электроснабжения объектов Азиады – ПС Ерменсай, ПС Медеу, ПС Шымбулак, ПС КазГУ, 5 ПС для электроснабжения объектов Метрополитена – ПС Отрар, ПС Алатау, ПС №16 Новая, ПС Топливая, ПС Бесагаш с ЛЭП 220 кВ «Ерменсай – Бесагаш – АТЭЦ», тем самым замкнуто кольцо 220кВ вокруг города Алматы, 4 ПС для электроснабжения объектов ЖКХ ПС Алтай, ПС Мамыр, ПС Есентай, ПС Жас канат. **Общий прирост мощности составил 1 852 МВА.**

Выполнена реконструкция ПС 110 кВ Арман, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливая, Талгар при этом **прирост мощности составил 307 МВА.**

Завершены работы по переводу нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10-6кВ «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А». Все вновь построенные кабельные линии 110кВ Л№110А, Л№111А, Л№163А, Л№164А протяженностью 10,295 км и ВЛ-110кВ №148А, №153А включены под рабочее напряжение и поставлены под

нагрузку, тем самым нагрузки ПС «Горный Гигант» переведены на ПС «Ерменсай», произведен демонтаж ПС «Горный Гигант». Данные работы выполнялись в связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией на ПС «Горный Гигант», по причине обвала грунта и высокого риска разрушения ПС.

Завершена «Реконструкция ВЛ-110кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110кВ №120АИ на ПС-220кВ «Бесагаш». В 2019 году включена под рабочее напряжение проложенная КЛ-110кВ №120АИ заход-выхода на ПС-220/110/10кВ №166А «Бесагаш». В 2020 году приобретены и смонтированы: 6 трансформаторов тока 110кВ (элегазовых ТОГФ-110), разъединитель трехполосной РГ-1,2, элегазовый выключатель ВГТ-110Ш-40/3150У1. Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И «НЯЦ».

За период 2021–2024 годы АО «АЖК» реализован ряд проектов по реконструкции и строительству электрических сетей, направленных на повышение надежности электроснабжения и увеличение пропускной способности сетей.

Выполнены мероприятия по:

➤ строительству ПС 110/10-10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области;

➤ переводу нагрузок с ПС №19А на вновь построенную ПС «Мамыр», а также с ПС №5А, №17А и №132А на ПС №163А «Отар»;

➤ переводу сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А), РП-42 и других участках сети;

➤ реконструкции и новому строительству распределительных сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-1, 2, 4, 6 с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок кабельных линий; строительству и реконструкции кабельных линий 10 кВ, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций;

➤ модернизации подстанционного оборудования с заменой масляных и ОДКЗ выключателей на элегазовые и вакуумные, модернизацией устройств РЗиА и АСКУЭ;

➤ замене СКТП-10/0,4 кВ на КТПН-10/0,4 кВ с увеличением мощности трансформаторов в Есикском, Карасайском и Отеген Батыр РЭС;

➤ оптимизации протяженных сетей 6–10 кВ с установкой «умных» выключателей. Реализация указанных мероприятий позволила исключить двойную трансформацию, снизить потери электроэнергии и повысить надежность электроснабжения потребителей г. Алматы и Алматинской области.

За 2021-2024 годы модернизировано и реконструировано ЛЭП 515 км, заменено оборудование и реконструировано РП, ТП, КТП- 538 шт., построено ПС трансформаторной мощность 126 МВА.

В 2025 году завершены и введены в эксплуатацию следующие проекты:

➤ Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;

➤ Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,6

➤ Строительство ВЛ-10 кВ для изменения схемы ВЛ-10 кВ ф.3-111А село Топар, Балхашский район;

➤ Развитие АСКУЭ, ТМ 6/10 кВ областных РЭС находящихся на балансе АО «АЖК» - «Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого и технического учета электроэнергии и устройств телемеханики»;

➤ Комплексные работы под ключ «Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ», ОБРЭС, с.Туймебаев.

В 2025 году проложено КЛ-10 кВ – 297 км, заменены существующие ТП на новые КТПБ – 17 шт., реконструированы существующие ТП – 23 компл., установлены шкафы телемеханики на ТП - 541 шт., смонтированы шкафы ВЧ связи на областных ПС– 10 компл.,

подвешен СИП -35,69 км, смонтированы ячейки КРУН-10 кВ типа К-59 - 1компл., смонтированы шкафы телемеханики на областных ПС– 8 компл.

Эффект от реализации Инвестиционной программы за 2025 год:

✓ Снижение износа оборудования электрических распределительных сетей составило 0,9% (с 85,3% до 84,4%)

✓ Снижение количества аварийных отключений и отказов в электрических сетях составило 9,33 % (с 3 238 до 2 936)

✓ Снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии в 2025 году по отношению к 2024 году на 0,12% (с 12,71% до 12,59%).

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2025 года

Форма 5

Приложения 1

к Правилам формирования тарифов от 19.11.2019г. №90

**Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы
АО «Алатау Жарық Компаниясы» по предоставлению услуги по передаче электрической
энергии на 2025 год по итогам 2025 года**

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Тыс. тенге	86 077 663	94 417 257	10%	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	1 050 326	1 263 863	20%	
	в том числе:					
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	189 540	196 722	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	661 988	747 707	13%	Отклонение связано с ростом потребности в дополнительном объеме ГСМ для эффективной производственной деятельности
1.3.	энергия	тыс. тенге	198 798	319 434	61%	Увеличение в основном связано с ростом тарифа на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды у Единого закупщика. В тарифной смете предусмотрен тариф на покупку электроэнергии

						на хозяйственные нужды 15,99 тенге/кВт., по факту средний тариф составил 26,59 тенге/кВтч.
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	31 968 227	31 833 650	-0,4%	
	в том числе:					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	27 925 674	27 822 030	-0,4%	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	2 764 642	2 754 613	-0,4%	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	754 255	753 503	-0,1%	
2.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	481 528	460 201	-4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
2.5	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	42 129	43 303	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
3	Амортизация	тыс. тенге	11 701 894	11 704 874	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
4	Ремонт	тыс. тенге	2 771 911	2 879 126	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	38 585 305	46 735 744	21%	
	в том числе:					
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	33 191 524	41 134 878	24%	
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	30 693 483	38 192 927	24%	Рост расходов в основном связан с ростом тарифа на покупку электроэнергии у Единого закупщика. В тарифной смете предусмотрен тариф ЕЗ 22,01 тенге/кВтч, по факту средний тариф ЕЗ составил 27,17 тенге/кВтч, с ростом на 23% или 5,16 тенге.
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	2 498 041	2 941 951	18%	Рост связан с увеличением фактического объема услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 13%, а также с увеличением фактического тарифа на услугу за счет роста объема на 4%
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	7 754	7 864	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	2 680 750	2 802 214	5%	

	в том числе:	тыс. тенге				
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	311 355	312 419	0,3%	
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	15 920	15 510	-3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	99 300	97 054	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	99 005	98 176	-1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	20 514	22 531	10%	Рост связан с увеличением объема ТБО
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	192 319	192 317	0%	
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	367 471	367 270	-0,1%	
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	82 511	84 337	2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	486 044	601 485	24%	Рост связан с тем, что затрат, предусмотренных в тарифной смете на 2025 год недостаточно для закупа требуемого объема материалов по охране труда, в связи с опережающей инфляцией в стране. Согласно пп. 3) п. 1 статьи 26 Закона СЕМ имеет право самостоятельно распоряжаться недоиспользованной частью затрат, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе при условии исполнения мероприятий и в утвержденной тарифной смете, возникшей в результате экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергетического аудита, проведением

						мероприятий по снижению нормативных технических потерь.
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	10 072	10 072	0%	
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	57 416	56 472	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	87 669	83 003	-5%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.13	расходы по аренде и содержанию здания	тыс. тенге	20 288	20 357	0,3%	
5.3.14	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	656 564	666 515	2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.15	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	32 093	32 487	1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.16	переоформление документов	тыс. тенге	55 097	55 097	0%	
5.3.17	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	87 111	87 111	0%	
5.6	Услуга по пользованию электрической энергии по сетям АО «KEGOC»	тыс. тенге	2 705 458	2 790 788	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	2 947 118	3 006 818	2%	
	в том числе:					
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	2 947 118	3 006 818	2%	
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	1 091 102	1 126 927	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	108 019	111 566	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.3	ОСМС	тыс. тенге	27 837	26 648	-4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	20 905	20 038	-4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой
6.5	Социальные выплаты, занятых на работах с вредными условиями труда	тыс. тенге	3 302	3 249	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой
6.6	Налоги	тыс. тенге	1 304 065	1 308 066	0%	
6.7	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	391 887	410 325	5%	
	в том числе:					
6.7.1	командировочные расходы	тыс. тенге	14 886	17 626	18%	Фактические расходы сложились с учетом не запланированных поездок

6.7.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	22 908	38 592	68%	Увеличение в основном связано с ростом тарифа на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды у Единого закупщика. В тарифной смете предусмотрен тариф на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды 15,99 тенге/кВт., по факту средний тариф составил 26,59 тенге/кВтч.
6.7.3	услуги связи	тыс. тенге	2 950	2 888	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.7.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	112 830	112 624	-0,2%	
6.7.5	услуги банка	тыс. тенге	2 182	2 299	5%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.7.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	14 644	14 717	0,5%	
6.7.7	амортизация	тыс. тенге	10 315	10 314	0%	
6.7.8	автоматизация производства	тыс. тенге	95 028	95 023	0%	
6.7.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	54 906	54 892	0%	
6.7.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	8 654	8 653	0%	
6.7.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	391	391	0%	
6.7.12	страхование	тыс. тенге	11 725	11 725	0%	
6.7.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 811	1 870	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.7.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	456	486	7%	Рост связан с увеличением объема ТБО
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 797	1 813	1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	2 039	2 038	0%	
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	34 022	34 031	0%	
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	344	344	0%	
III	Всего затрат	тыс. тенге	89 024 781	97 424 075	9%	Рост расходов в основном связан с ростом тарифа на покупку электроэнергии у Единого закупщика. Кроме этого, за отчетный период возникло

						увеличение расходов по статьям ГСМ, Ремонт, Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, Расходы по охране труда.
IV	Прибыль	тыс. тенге	36 360 089	30 240 147	-17%	Снижение прибыли связано с ростом затрат на 9%, основной рост приходится на затраты на покупку электроэнергии для компенсации технических потерь, в связи с ростом тарифа Единого закупщика. В соответствии с пунктом 602 Правил формирования тарифов №90 от 19.11.2019 года фактические расходы полученные из-за разницы цены покупки электрической энергии у Единого закупщика за 2025 год в размере 5 303 038 тыс. тенге включены в утвержденную тарифную смету АО "АЖК" на 2026 год. Таким образом, риски по источникам финансирования инвестиционной программы АО "АЖК" за 2025 год отсутствуют.
V	Всего доходов	тыс. тенге	125 384 870	127 664 222	2%	Рост дохода от регулируемых услуг за счет роста объема передачи электроэнергии.
VI	Объем оказываемых услуг	тыс/кВтч	9 724 160	9 946 992	2%	Причины роста объемов передачи электрической энергии: рост экономической активности в малом и среднем бизнесе, температурный фактор.
VII	Нормативные технические потери	%	12,59%	12,59%	0%	
		тыс/кВтч	1 394 524	1 397 492	0,2%	При росте объема электроэнергии, поступившего в сеть АО «АЖК», увеличивается соответственно абсолютная величина нормативных потерь. Показатель в пределах допустимых значений утвержденной тарифной сметой.

VIII	Тариф (без НДС)	Тенге / кВт.ч.	Тариф АО "АЖК" составил: с 1 января 2025 г. - 10,6 тенге/кВт.ч. , с 1 апреля 2025 г. – 12,96 тенге/кВт.ч. , с 1 августа 2025 г. – 14,25 тенге/кВт.ч. , с 1 октября 2025 г. – 13,99 тенге/кВт.ч. (ВКТ)
-------------	------------------------	-----------------------	---

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2025г.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2025г.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрено при утверждении тарифов с применением **стимулирующего метода тарифного регулирования.**

Для АО «АЖК» на 2025 год тариф и тарифная смета утверждены **по затратному методу тарифного регулирования**, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2025 год не утверждены.

По итогам 2025 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- Показатели аварийности – 2 936 ед., снижение в сравнении с 2024 годом на 9,33%;
- Показатели недоотпуска – 2 600 тыс. кВт*ч.;
- Показатели надёжности электроснабжения на 2025 год SAIFI – 2,55; SAIDI - 3,06.

(Предельные нормативные значения показателей надёжности электроснабжения SAIFI – 3,7; SAIDI - 3,7).

6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 2025 года

млн.тг.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогового обложения)
129 111	95 289	33 822	1 687	3 785	26 361

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2025 года

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 2024г.	2025г.		откл. к утв. на 2025г., в %	Откл. к факту 2024г.
				Утв.ТС	Факт		
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	9 259	9 724	9 947	2%	7%

По итогам 2025 года объем передачи электрической энергии составил 9 947 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2025 года – 9 724 млн./кВт.ч., исполнение 2%. По сравнению с 2024 годом, в объеме 9 259 млн/кВт.ч., рост составил 7%.

Согласно п.7) статьи 9 Закона РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-IV от 04.07.19г., АО «АЖК» оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 2025 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составил 442,95 млн.кВт.ч, по 18 потребителям, это порядка 5 689 млн.тенге (тариф с 01.01.2025г. -10,6 тенге/кВтч; с 01.04.2025г. – 12,96 тенге/кВтч ; с 01.08.2025г. – 14,25 тенге/кВтч ; с 01.10.2025г. – 13,99 тенге/кВтч).

№ п/п	Показатели	2025 год	доля от общего объема передачи э/э
		Факт (млн.кВт.ч)	
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	9 946,992	100,00%
1.	Филиал АО «АЖК» «Энергосбыт»	9 794,762	98,47%
2.	АО «Алматинские Электрические Станции»	77,200	0,78%
3.	АО «Международный аэропорт Алматы»	50,934	0,51%
4.	ТОО «КазФерроСталь»	4,635	0,05%
5.	АМЭС АО «KEGOC»	0,886	0,01%
6.	АО «Мойнакской ГЭС»	3,401	0,03%
7.	Филиал АО «Национальной компании «Қазақстан темір жолы»» - «Дирекция магистральной сети»	10,762	0,11%
8.	ТОО «КТЖ»-Грузовые перевозки»	2,191	0,02%
9.	ТОО «Индустриальная зона-Алматы»	2,221	0,02%

8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

✓ Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;

✓ Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);

✓ В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры «получения технических условий». На сайте www.azhk.kz доступна вся информация по процедуре присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий посредством электронной-цифровой подписи и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ;

✓ За 2025г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 25 885 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 1984,908 МВт;

✓ Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта www.azhk.kz;

✓ Реализован проект заключения публичных договоров электроснабжения с потребителями. В настоящее время публичные договора электроснабжения заключаются в проактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО «АЖК» передают все необходимые документы в РОЭС Филиала АО «АЖК» «Энергосбыт» самостоятельно. После осуществления строительно-монтажных работ, для потребителей внедрено электронное уведомление о выполнении технических условий. Теперь потребители могут уведомить АО «АЖК» о полном выполнении технических условий для проведения приемо-сдаточных работ, подачи напряжения и опломбирования прибора учета электрической энергии посредством сайта www.azhk.kz.

✓ Персоналом АО «АЖК» рассматриваются обращения потребителей, поступившие в Канцелярию АО «АЖК». С апреля 2022г. АО «АЖК» подключено к Единой платформе приема и обработки всех обращений граждан «Е-Өтініш». Также рассматриваются обращения, поступившие на сайт акимата города Алматы, сайт АО «АЖК». Для подтверждения фактов, изложенных в обращениях, в случае необходимости (проверка состояния сетей, выполнение замеров напряжения и др.) персоналом РЭС АО «АЖК» осуществляется выезд на места.

9. О перспективах деятельности:

Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2026-2030 годы

В 2025 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2026-2030 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2026-2030 годы составит 322 608 млн. тенге.

млн. тенге

Наименование	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2026-2030 гг.
Утвержденная инвестиционная программа на 2026-2030 годы (собственные средства)	46 738	54 833	63 321	72 885	84 830	322 608

Основные мероприятия Инвестиционной программы на 2026-2030 годы:

По городу Алматы:

- ✓ Строительство новых подстанций – 1 шт: ПС 110/10кВ «Комсомольская»;
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 7 шт: ПС-220кВ № 7А «АХБК», ПС-110кВ №46А «Шоссейная», ПС-110кВ №119А «Новозападная», ПС-35кВ №9А «Радиостанция РВ-90», ПС-110кВ №21А «Ипподром», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №154А «Коян-коз», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №166А «Бесагаи», установка УДГР на ПС №: 17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А, 118А, 63А;
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 53,79 км;
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 853,16 км.

По Алматинской области:

- ✓ Строительство новых подстанций – 4 шт: ПС 220/110/10кВ «Тирек», ПС 110/10кВ «Ащибулак», ПС 110/10кВ «Көлді», ПС 110/10кВ «Жалкамыз»;
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 10 шт: ПС-220кВ №62А «Капчагайская», ПС-220кВ №68И «Шелек», ПС-220кВ №140А «Западная», ПС-110кВ №93А «Караой», ПС-110кВ №34И «Тургень-Западная», ПС-35кВ №35И «Балтабай», ПС-110кВ №80И «Сарыжаз», ПС-110кВ №57А «КГЭС», ПС-35кВ №84А «Карой», ПС-110кВ №115А «Казыбек бек»;
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 186,96 км;
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 1313,31 км.

Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования в г.Алматы и Алматинской области – 611,36 км.

Целевые показатели в Инвестиционной программе:

- ✓ Снижение износа электрических сетей АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **4,49%**
- ✓ Снижение потерь АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **2,53%**.
- ✓ Снижение аварийности АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **15,88%**.

9.1. О перспективах деятельности: в т.ч. Возможных изменениях тарифов.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на регулируемую услугу - передача электрической энергии на 2026 год утверждены тарифы, с вводом в действие:

- с 1 января – 13,65 тенге/кВтч (без НДС);
- с 1 апреля – 15,42 тенге/кВтч (без НДС).

Изменения уполномоченным органом в тариф были внесены в соответствии с пунктом 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» в связи с поданной заявкой АО «АЖК» по следующим основаниям:

- 1) изменение стоимости стратегических товаров (электроэнергия), с учетом:
 - ✓ роста стоимости электроэнергии Единого закупщика и возобновляемых источников электроэнергии, с влиянием на увеличение затрат в тарифе АЖК на 18% (ранее утвержденный – 26,17 тенге/кВтч, измененный с 1 апреля – 30,79 тенге/кВтч);

✓ цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2026 год, с влиянием на затраты в тарифе АЖК на 6% (ранее утвержденный 1 439 381 тенге/МВт, измененный с 1 апреля - 1 560 850 тенге/МВт);

✓ цены на услугу по пользованию национальной электрической сетью АО «KEGOC» на 2026 год, с влиянием на затраты в тарифе АЖК на 1% (ранее утвержденный 2,860 тенге/кВтч, измененный с 1 апреля – 2,882 тенге/кВтч).

5) увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг АО «АЖК», с корректировкой условно-переменных затрат;

9-1) получение в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом;

А также в соответствии с пунктом 602 Правил формирования тарифов №90 - возникновение фактических расходов за предыдущий законченный период (год), полученный из-за разницы цены покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.

Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в соответствии с НПА:

В соответствии с пунктом 3 статьи 22 Закона «О естественных монополиях»: изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа **не более двух раз в год**, по инициативе субъекта естественной монополии - **не более одного раза в год**.

Учитывая норму Закона, установленную для субъекта естественных монополий, изменение тарифа на 2026 год возможно по инициативе уполномоченного органа, по основаниям, в том числе:

- увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
- сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
- соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
- изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы;
- объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Кроме того, в рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов АО «АЖК» имеет возможность направить **дополнительную заявку на изменение** утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия.