

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 тексту – АО «АЖК») по итогам 2023 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО «АЖК»

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.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-ю РЭС по Алматинской области.

Прямые потребители – 20 шт.

Через энергоснабжающие организации:

- ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие) – 952 216;

- ТОО «Samga Development» - 75;

- ТОО «Prime Energy Resources» - 85;

- ТОО «РОСЭЛКО ТРЭЙД» - 27;

- ТОО «Каз ЭКОТРАНС» - 29;

- ТОО «АВ Energo» - 2;

- ТОО «Компания ЭРГО» - 2;

- ТОО «Green Oil» - 3.;

- ТОО «Halyk Energy» - 2;

- ТОО «Компания ЭРГО» - 2.

Обслуживаемая территория - 111 730,8 км².

Общая протяженность линий ЛЭП – 30 240,39 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше – 208 шт.

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 174 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 673 шт, суммарной мощностью 10 270,53 МВА.

2. Информация об Исполнении инвестиционной программы за 2023 год

Фактическое исполнение Инвестиционной программы за 2023 год составило 16 281 млн.тенге, при плане 13 776 млн.тенге или 120%.

Источники финансирования	2023			
	план	факт	отклонение	Испол.%
Всего в т.ч.	13 776	16 281	2 505	120%
Увеличение уставного капитала	0	2 012	2 012	-
Собственные средства	13 776	14 269	493	104%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	3 957	8 107	4 150	205%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	2 355	81	-2 274	3%
Строительство, Реконструкция ПС	2 191	693	-1 498	32%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	3 159	3 987	828	126%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе произв. деятельности	1 185	1 185	0	100%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	175	1 081	906	618%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	754	735	-19	97%
Общая сумма на поддержание в рабочем состоянии административных активов ДО		412	412	
ИТОГО	13 776	16 281	2 505	120%

За счет средств увеличения уставного капитала произведена работа по Реконструкции электрических сетей на сумму 1 022 млн. тенге, также по Проекту «Реализация АСКУЭ» на сумму 906 млн. тенге и был приобретён автотранспорт на сумму 84 млн. тенге в количестве 5 единиц.

По факту исполнения Инвестиционной программы 2023 года сумма переноса сроков реализации на 2024 год составила 4 483 млн. тенге. Корректировка Инвестиционной программы с учетом переноса сроков реализации согласована с Департаментами КРЕМ по г. Алматы, Алматинской области и Министерства энергетики РК, согласно п. 364 Правил формирования тарифов утвержденного приказом МНЭ РК от 19 ноября 2019 года № 90, и на сегодняшний день на стадии подписания (неисполнение обязательств по не зависящим от АО «АЖК причинам).

[Более подробная информация представлена в приложении 1, согласно форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019г. №73](#)

2.1. Эффект от реализации инвестиционной программы за 2009-2023 г.

- За период 2009-2019 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 ЛН№110А, ЛН№111А, ЛН№163А, ЛН№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.

В 2021 и 2022 году:

- Завершены работы «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 трехполюсной 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».
- Завершены работы по проекту «Перевод нагрузки с ПС № 19А на вновь построенную ПС «Мамыр»
- Завершены работы по проекту «Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап».
- Произведены работы по проектам реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4кВ, с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,2,6,4.
- Произведены работы по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области.
- Произведены работы по переводу нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом сетей 6кВ на 10кВ. Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является исключение двойной трансформации и сокращение потерь в электрических сетях АО «АЖК», а также увеличение пропускной способности распределительных сетей 10кВ путем ликвидации класса напряжения 35кВ, перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ. В 2022 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие работы: строительство КЛ-10кВ – 70 км, реконструкция оборудования существующих ТП – 9 шт., замена существующих ТП на новые КТПБ – 9 шт., реконструкция оборудования ЗРУ-10кВ на ПС№5А – 1 сетей 10 компл., замена переходного трансформатора 10/6кВ 16МВА на ПС№5А – 1 шт.

В 2023 году завершены и введены в эксплуатацию долгосрочные проекты:

- Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-2, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
- Реконструкция и новое строительство электрических -6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
- «Прокладка кабельной линии КЛ-10 кВ от РП-24 до опоры №1 воздушной линии ВЛ-6кВ ТП-5041;
- «Схема надежного электроснабжения ТП-2077 «БСМП» (потребитель 1 категории)»;
- «Прокладка КЛ-10 кВ от ПС-151А «Райымбек» до РП-41»;
- «Прокладка КЛ-10кВ от ПС-151А до ТП-1203;
- «Реконструкция и строительство распределительных сетей 35-10-6-0,4кВ по Алматинской области со строительством РП-10кВ и ВЛ-10кВ в Карасайском районе Алматинской области;
- «Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС№65А "Ремстройтехника" до опоры №2 ПС 36А "Мраморный завод";

В 2023 году начата:

- 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 (проектом предусмотрен монтаж КЛ-10 кВ – 139,858 км, замена КТП-10 шт.);
- Перевод электрических сетей 6 кВ РП-42 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена существующих КЛ (проектом предусмотрено прокладка КЛ 10 кВ -22,18 км, замена

трансформаторов ТМ-1000/6/0,4 кВ на ТМГ-1000/10/0,4 кВ-3 шт. установка модульного здания КТПБ-100/10/0,4 вместо ТП-63/6/0,4 -1 компл.)
 «Перевод ПС-35/10кВ №133А «Орбита» в РП-10кВ совмещенный с ТП-10/0,4кВ» (проектом предусмотрено монтаж КЛ-10 кВ - 31,465 км, установка трансформатора ТМГ-630 кВА – 1 шт, установка высоковольтной КСО2-10 – 22 шт, установка ячейки низковольтной ЩЭУ-70 – 3 шт., установка щита распределительного ЩРН-36 – 1 шт.

3.Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2023г.

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 2023 год по итогам 2023 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившийся показатель и тарифной сметы	отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Тыс. тенге	52 239 582	51 810 896	-1%	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	831 394	880 957	6%	
	в том числе:					
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	169 980	151 574	-11%	Отклонения в связи с неоднозначной ситуацией по ценовой политике и логистике, значительно повлиявшей на закуп и поставку, не состоявшиеся закупки по причине отсутствия поставщика.
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	510 112	564 974	11%	Отклонение связано с ростом потребности в дополнительном объеме ГСМ для эффективной производственной деятельности компании
1.3.	энергия	тыс. тенге	151 302	164 409	9%	Рост связан с увеличением потребления электроэнергии на хозяйственные нужды.
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	17 779 156	17 739 592	0%	

	в том числе:					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	15 972 213	15 933 634	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	1 365 624	1 362 324	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	420 372	420 820	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.4	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	20 947	22 813	9%	По факту
3	Амортизация	тыс. тенге	9 081 082	9 071 616	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
4	Ремонт	тыс. тенге	2 626 143	2 676 491	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	20 475 344	20 054 150	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	18 326 120	17 973 159	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	17 125 784	16 760 678	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 200 336	1 212 480	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 470	5 559	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	2 143 754	2 075 433	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:	тыс. тенге				
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	235 061	233 110	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	10 081	10 475	4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	100 334	98 164	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	105 949	107 756	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	10 150	15 150	49%	Рост связан с увеличением объема ТБО
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	149 462	149 462	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.

5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг. техники	тыс. тенге	295 764	296 276	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	62 460	63 997	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	335 518	350 461	4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	5 689	5 682	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	53 812	54 857	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	87 375	85 571	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.13	покупка балансирующей электрической энергии	тыс. тенге	97 409	9 713	-90%	Годовые показатели сложились по факту оказанных услуг по покупке балансирующей энергии с учетом покупки положительных и продаже отрицательных дисбалансов.
5.3.14	арендная плата	тыс. тенге	9 671	9 671	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.15	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	407 437	417 347	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.16	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	35 148	34 978	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.17	переоформление документов	тыс. тенге	55 930	55 489	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.18	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	86 502	77 276	-11%	При корректировке ТС в плане учтены фактические показатели за 9 мес. 2023г. и прогноза за 4 кв. 2023г. Снижение фактических показателей в связи с текучестью кадров, с изменением количества водителей.
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	160 699	160 699	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.5	Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО «KEGOC»	тыс. тенге	239 411	239 411	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.6	Услуга по пользованию электрической энергии по сетям АО «KEGOC»	тыс. тенге	1 046 352	987 981	-6%	Отклонение связано с уменьшением объемов покупки электрической энергии у ЕЗ и объемов

						купи-продажи дисбалансов электрической энергии
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	2 699 668	2 639 020	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	2 121 873	2 061 221	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	695 844	684 838	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	59 495	58 554	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.3	ОСМС	тыс. тенге	17 296	17 800	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5	Налоги	тыс. тенге	1 107 830	1 061 341	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	241 408	238 689	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	12 782	14 550	14%	Годовые показатели сложились по факту командирования персонала.
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	19 190	18 772	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	2 757	2 728	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	61 333	60 292	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	5 136	3 178	-38%	Отклонение в связи с отменой комиссии по переводам с АО «Народным банком Казахстана».
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	13 775	11 963	-13%	Не состоявшиеся закупки по причине отсутствия потенциальных поставщиков по заявленной цене
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	9 144	9 456	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	20 719	20 700	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного	тыс. тенге	44 443	45 022	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.

	оборудования и орг.техники					
6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	7 643	7 431	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	150	150	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.12	страхование	тыс. тенге	6 509	6 430	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 600	1 585	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	27	28	5%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 576	1 556	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	3 635	3 202	-12%	В связи с изменением количества обучающегося персонала.
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	30 682	31 340	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	306	306	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	577 795	577 799	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
III	Всего затрат	тыс. тенге	54 939 249	54 449 916	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
IV	Прибыль	тыс. тенге	11 757 407	12 117 738	3%	
	<i>возврат необоснованного дохода</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>47 481</i>	<i>153 971</i>		По решению уполномоченного органа: 47 млн.тенге – снижение инвестиционных проектов, возврат потребителям НПД; 106 млн.тенге – возврат ВКТ по итогам Отчета по итогам 2022г. (АО «АЖК» произведен возврат потребителям в полной сумме, после чего уполномоченный орган отменен ВКТ)
V	Всего доходов	тыс. тенге	66 696 657	66 721 625	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
VI	Объем оказываемых услуг	тыс/к Втч	8 684 686	8 686 188	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
VII	Нормативные технические потери	%	12,79%	12,79%	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.

		тыс/кВтч	1 256 950	1 249 503	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч.	7,68	7,68	0%	Тариф АО «АЖК» составил: с 1 января 2023 г. - 7,05 тенге/кВт.ч. , с 1 июля 2023 г. - 8,30 тенге/кВт.ч. , Средний тариф по 2023г. - 7,68 тенге/кВтч.

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2023г.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2023г.

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 2023 г. 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 2023г. не утверждены.

По итогам 2023 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- Показатели аварийности – 3 340 ед.
- Показатели недоотпуска – 2 668 тыс. кВтч.

Негативно влияющие факторы:

- *ухудшение погодных условий, сильные порывы ветра (более 24 м/с),*
- *неудовлетворительное состояние принятых из коммунальной собственности бесхозных сетей на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ и некоторых жилых комплексов),*
- *увеличение количества потребителей в городе Алматы и Алматинской области строительство новых жилых комплексов, городской инфраструктуры, точечная уплотняющая застройка в центре города, подключение новых ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ к сетям АО «АЖК». Большинство кабельных сетей 6-10кВ города Алматы в эксплуатации свыше 40 лет и изношены.*

6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 2023г.

млн.тг.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогового обложения)
67 712	54 703	13 009	826	6 313	5 331

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2023г.

№ п/	Наименование показателей	Ед. изм.	2023г.	откл.
------	--------------------------	----------	--------	-------

п			Утв.	Факт	%
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	8 685	8 686	0%

По итогам 2023г. года объем передачи электрической энергии составил 8 686 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2023г. – 8 685 млн./кВт.ч., исполнение 100%. По сравнению с 2022г., в объеме 8 154 млн/кВт.ч., рост составил 7%.

Кроме того, согласно Закона РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» АО «АЖК» оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе.

По итогам 2023 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составили 435,6 млн.кВт.ч, по 19 потребителям, это порядка 3 343 млн.тенге (тариф с 01.01.2023г. - 7,05тенге/кВтч; с 01.07.2023г. – 8,30тенге/кВтч).

По факту 2023г. у АО «АЖК» 20 прямых потребителей на возмездной основе. Основным потребителем является ТОО «АлматыЭнергоСбыт» с долей от общего объема 81,58%.

№ п/п	Показатели	2023год	
		Факт (млн.кВт.ч)	доля от общего объема передачи э/э
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	8 686,188	100,00%
1.	ТОО «АЭСБЫТ»	7 086,382	81,58%
2.	ТОО «Samga Development»	484,165	5,57%
3.	ГКП на ПХВ «Алматы Су»	187,783	2,16%
4.	АО «АлЭС»	75,069	0,86%
5.	АО «МаА»	41,605	0,48%
6.	ТОО «КазФерроСталь»	2,727	0,03%
7.	АМЭС АО «KEGOC»	0,962	0,01%
8.	АО «МГЭС»	3,517	0,04%
9.	АО «НК «КТЖ»	10,272	0,12%
10.	ТОО «Prime Energy Resources»	519,262	5,98%
11.	ТОО «Росэлко Трэйд»	102,311	1,18%
12.	ТОО «КАЗ ЭКОТРАНС»	105,252	1,21%
13.	ТОО «КТЖ»-Грузовые перевозки»	2,025	0,02%
14.	ТОО «Индустриальная зона-Алматы»	2,474	0,03%
15.	ТОО «АВ Energo»	45,371	0,52%
16.	ТОО «Компания Эрго»	1,100	0,01%
17.	ТОО «Almaty Engineering»	5,732	0,07%
18.	ТОО «Бастау Энерго»	0,444	0,01%
19.	ТОО «Green Oil»	9,471	0,1090%
20.	ТОО «Halyk Energy»	0,264	0,0030%

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 технологического 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 2023г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 8 926шт. ТУ, на присоединяемую мощность 1 270 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 ТОО «АлматыЭнергоСбыт» 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-Өinish». 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 2024-2025 годы

В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2024-2025 годах составит 65 680 млн. тенге.

Источники финансирования	2024	2025	Итого 2023-2025
ВСЕГО, в том числе:	28 949	36 731	65 680
Утвержденная инвестиционная программа 2021-2025г.г	11 680	19 697	31 377
Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»	12 786	17 034	29 820
Проект переноса сроков реализации с 2023 года	4 483		4 483

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2024-2025 годы планируется:

- Завершение строительства ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области;
- Второй этап работ на ПС №170А «Жас Канат» («Турскиб»).
- Реконструкция существующих подстанций – 3 шт:
 - Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;
 - Реконструкция ПС 110 кВ №46А «Шоссейная» с заменой трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ;
 - Реконструкция ПС 110/10кВ №119А «Новозападная»;

- Строительство и реконструкция линий электропередач 35кВ и выше;
- Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ.

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

В рамках Программы «Тариф в обмен на инвестиции» уполномоченным органом утверждены для АО «АЖК» тарифы на 2024-2025 годы (без НДС):

- на 2024 год - **8,87 тенге/кВтч (без НДС);**
- на 2025 год – **9,55 тенге/кВтч (без НДС).**

Утвержденные показатели уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2024-2025 годы.

Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденные показатели в тарифной смете	
		2024 год	2025 год
Всего затрат на предоставление услуг	млн.тенге	57 378	58 207
Прибыль	млн.тенге	19 686	24 768
Всего доходов	млн.тенге	77 064	82 975
Объем предоставляемых услуг	млн/кВтч	8 685	8 685
Нормативные технические потери	%	12,71%	12,59%
Тариф	тенге / кВтч.	8,87	9,55

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

- изменение стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством РК;
- увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов;
- несоответствие деятельности субъекта естественной монополии, предоставляющего регулируемую услугу по передаче электрической энергии, требованиям пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» на основании информации государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;
- получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества;
- изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

При этом, 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.