

**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 2022 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.

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Показатели
1	Площадь территории обслуживания, по состоянию на 31.12.2022 г.	кв.км.	111 730,8
2	Количество потребителей * (31.12.2022 г.)	ед.	15/ 929 929/81/76/19/16
3	Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2022 г.	км.	30 338,63
4	Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2022 г.	шт.	8 740
5	Количество подстанций, ТП и РП, по состоянию на 31.12.2022 г.	шт.	7 382
6	Общая мощность силовых трансформаторов РП, по состоянию на 31.12.2022 г.	МВА	10 027,13
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2022г.	МВт	1 754
8	Объем передачи электрической энергии факт за 2022г. (по техническому балансу)	млн.кВт.ч	8 159

\*Количество прямых потребителей АО «АЖК» /через ТОО «АлматыЭнергоСбыт» - (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)/ ТОО «Samga Development»/ ТОО «Prime Energy»/ ЭСО: ТОО «РОСЭЛКО ТРЭЙД» и ТОО «Каз ЭКОТРАНС».

**2. Информация об Исполнении инвестиционной программы за 2022 год**

Фактическое исполнение Инвестиционной программы за 2022 год составило 11 291 млн.тенге, при плане 10 891 млн.тенге или 104%.

Источники финансирования	2022			
	план	факт	отклонение	Испол.%
<b>Всего в т.ч.</b>	<b>10 891</b>	<b>11 291</b>	<b>400</b>	<b>104%</b>
Увеличение уставного капитала	0	434	434	-
Собственные средства	10 891	10 857	-34	100%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	6 370	6 368	-2	100%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	119	114	-5	96%
Строительство, Реконструкция ПС	414	414	0	100%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	3 303	3 303	0	100%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе произв. деятельности	0	0	0	-
Приобретение основных средств и нематериальных активов	86	511	425	594%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	599	580	-19	97%
<b>ИТОГО</b>	<b>10 891</b>	<b>11 291</b>	<b>400</b>	<b>104%</b>

За счет средств увеличения уставного капитала, была приобретена спецтехника.

По факту исполнения Инвестиционной программы 2022 года сумма переноса на 2023 год составила 563 млн. тенге. Корректировка Инвестиционной программы с учетом переноса сроков реализации утверждена 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 (неисполнение обязательств другой стороной договора).

[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 2009-2022 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 ЛЛ№110А, ЛЛ№111А, ЛЛ№163А, ЛЛ№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 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».
- **В 2022 году:**
- Осуществляется производство работ 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.
- Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области.
- Продолжается производство работ 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 компл., замена переходного трансформатора 10/6кВ 16МВА на ПС№5А – 1 шт.

### 3.Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2022г.

Форма 2  
Приложения 5

к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

#### Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы

**АО «Алатау Жарық Компаниясы» по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2022 год по итогам 2022 года**

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившийся показатель и тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	45 512 149	45 024 636	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	895 348	871 935	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					

1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	190 056	178 075	-6%	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	570 984	556 438	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
1.3.	энергия	тыс. тенге	134 309	137 422	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>14 907 897</b>	<b>14 819 912</b>	<b>-1%</b>	
	<b>в том числе:</b>					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	13 366 840	13 281 467	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	1 140 560	1 135 510	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	379 980	382 431	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.4.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	20 517	20 504	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>8 918 892</b>	<b>8 904 930</b>	<b>0%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>4</b>	<b>Ремонт</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 414 056</b>	<b>2 236 462</b>	<b>-7%</b>	Отклонение в связи с ситуацией по ценовой политике и логистике, значительно повлиявшей на закуп и поставку заявленных объемов товаров и оборудования, на рынке произошло удорожание цен, и поставщики не смогли выполнить договорные обязательства в установленные договором сроки, в связи с чем произошла задержка поставки товаров и оборудования. Систематическое изменение цен на материалы также повлияло на изменение сроков процедуры закупа и невозможность своевременной поставки товаров.
<b>5</b>	<b>Прочие затраты, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>17 570 427</b>	<b>17 378 712</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	<b>в том числе:</b>					
<b>5.1.</b>	<b>Покупка электрической энергии</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>15 906 214</b>	<b>15 823 419</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	14 704 747	14 590 294	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 201 466	1 233 125	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 912	5 682	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>5.3.</b>	<b>Услуги сторонних организаций, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 658 301</b>	<b>1 549 611</b>	<b>-7%</b>	
	<b>в том числе:</b>					
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	192 155	189 870	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	8 416	8 291	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.

5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	99 354	98 463	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	26 810	24 943	-7%	Экономия по итогам закупочных процедур
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	5 649	5 370	-5%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	113 184	112 261	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.7.	обслуживание вычислительной техники	тыс. тенге	217 122	207 938	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	53 513	56 611	6%	Перерасход связан с тем что, в осенний-зимний период были внеплановые проверки административно-хозяйственной деятельности РЭС УЭСО (области), где проверка каждого района длилась до 2-х недель.
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	350 274	252 799	-28%	К изменению затрат привело неисполнение договорных обязательств поставщиком и как следствие расторжение договора. Кроме того, изменение цены на рынке и отсутствие потенциальных поставщиков привели к несостоявшимся процедурам закупа.
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	5 649	5 649	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	26 859	30 179	12%	Отклонение в связи с учетом договора по повышению квалификации руководителей и специалистов в области энергетики. В период корректировки ТС на 2022г. договор был заблокирован на портале закупок по причине наличия жалобы. Учитывая риски неисполнения ТС при несостоявшемся запуске, было решено исключить данные затраты из проекта корректировки ТС на 2022г. В итоге блокировка с договора была снята, Договор реализован и включен в исполнение по ТС.
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	110 637	106 337	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.13	арендная плата	тыс. тенге	11 993	11 992	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.14	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	283 342	282 968	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.15	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	27 527	25 006	-9%	Согласно «Плана корректирующих и предупреждающих действий по результатам проверки состояния охраны труда в АО «АЖК», проведенной АО «Самрук-Энерго» в 2022 году» необходимо «Обеспечить легковой автотранспорт АО «АЖК» навигационной системой GPS в соответствии с выполняемым

						функционалом», то есть установка 400 единиц GPS трекеров. Данные затраты учтены при корректировке ТС 2022г. По факту действующий поставщик отказался, так как время на установку было ограничено и срок эксплуатации навигационной системой GPS был ограничен.
5.3.16	переоформление документов	тыс. тенге	54 173	52 900	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.17	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	71 643	78 032	9%	При корректировке ТС в плане учтены фактические показатели за 9 мес. 2022г. и прогноза за 4 кв. 2022г. Изменение фактических показателей в связи с изменением количества водителей.
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	279 598	284 001	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.5	Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО "KEGOC"	тыс. тенге	525 930	528 685	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 977 895</b>	<b>2 959 797</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	<b>в том числе:</b>					
<b>6</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 036 489</b>	<b>2 020 400</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	628 962	616 957	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	53 745	52 750	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.3	ОСМС	тыс. тенге	14 986	15 898	6%	Учитывается по фактическим начислениям
<b>6.4</b>	<b>Налоги</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 089 143</b>	<b>1 086 744</b>	<b>0%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>6.5</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>249 652</b>	<b>248 052</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	<b>в том числе:</b>					
6.5.1	командировочные расходы	тыс. тенге	8 934	9 911	11%	Фактические сложились с учетом не запланированных поездок в г.Астана в МЭ РК, в связи с отработкой и согласованием корректировки ИП, а также в целях повышения оперативного взаимодействия с Оперативным центром информационной безопасности (ОЦИБ) офицером информационной безопасности были командировки в АО "Самрук-Энерго" г. Астана.
6.5.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	17 401	16 988	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.3	услуги связи	тыс. тенге	3 011	2 931	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	64 886	63 921	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.5	услуги банка	тыс. тенге	9 345	9 586	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	15 957	16 299	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.7	амортизация	тыс. тенге	34 704	34 559	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.8	автоматизация производства	тыс. тенге	24 583	26 152	6%	В результате проведения государственной аудиторской

						проверки, в рамках, полученных рекомендации, для реализации ряда мероприятий, заключено дополнительное соглашение к действующему договору по услуге «Сопровождение и поддержка программного комплекса "1С-Предприятие"» на сумму 1 748 тыс тенге без НДС.
6.5.9	обслуживание оргтехники	тыс. тенге	19 030	18 951	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 271	5 249	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	144	143	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.12	страхование	тыс. тенге	6 274	6 235	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 607	1 176	-27%	Годовые показатели сложились по факту нотариально заверенных документов
6.5.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	27	28	4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 506	1 500	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.16	подготовка кадров	тыс. тенге	4 558	4 362	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	32 123	29 768	-7%	Показатели сложились по факту отнесения затрат на основную и иную деятельность
6.5.18	периодические издания	тыс. тенге	292	291	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	941 406	939 397	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>48 490 043</b>	<b>47 984 433</b>	<b>-1,0%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>5 390 595</b>	<b>5 669 787</b>	<b>5%</b>	За счет снижения расходной части на 1%
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>53 880 638</b>	<b>53 654 220</b>	<b>-0,4%</b>	В связи со снижением объемов передачи э/э и фактически сложившегося среднегодового тарифа.
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс/кВтч</b>	<b>8 187 361</b>	<b>8 153 517</b>	<b>-0,4%</b>	Снижение объема передачи э/э за счет влияния температурного фактора.
<b>VII</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>%</b>	<b>12,81%</b>	<b>12,81%</b>	<b>0%</b>	В связи со снижением объемов передачи э/э. При снижении объема э/э, поступившего в сеть АО «АЖК», снижается соответственно абсолютная величина нормативных потерь.
		<b>тыс/кВтч</b>	<b>1 195 714</b>	<b>1 186 747</b>	<b>-0,7%</b>	
<b>VIII</b>	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>Тенге / кВтч.</b>	<b>6,69</b>	<b>6,58</b>	<b>-1,6%</b>	Тариф АО "АЖК" составил: с 1 января 2022 г. - 6,52 тенге/кВт.ч., с 1 сентября 2022 г. - 6,69 тенге/кВт.ч., изменение в связи с ростом стоимости стратегического товара и транспортировки (рост тарифа АО «АлЭС и АО «КЕГОК» на э/э). Средний тариф по 2022г. составил - 6,58 тенге/кВтч.

#### 4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2022г.

#### 5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2022г.

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

Для АО «АЖК» на 2022 г. тариф и тарифная смета утверждена по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2022г. не утверждались.

При этом, в рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО «АЖК». С 2016 года снижение показателей составило:

- снижение аварийности на 18% (с 3 673 до 3 021 ед),
- снижение недоотпуска на 29% (с 2 311 до 1 642 тыс.кВтч).

#### 6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 2022г.

млн.тг.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогового обложения)
53 842	47 040	6 802	770	3 106	3 528

#### 7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2022г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022г.		откл.
			Утв.	Факт	%
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	8 187	8 154	-0,41%

По итогам 2022г. года объем передачи электрической энергии составил 8 154 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2022г. – 8 187 млн./кВт.ч., что ниже на - 34 млн.кВт.час или -0,41%.

#### Причины незначительного снижения объемов передачи электрической энергии:

Потребление Алматинского энергоузла напрямую зависит от температуры наружного воздуха, и соответственно от температуры и метеоусловий, то объемы передачи электроэнергии меняются в зависимости от потребления. По причине резкого потепления в осенний период (октябрь на 3,14 °С, ноябрь на 1,9°С по сравнению с аналогичными месяцами 2021 года) и похолодания в декабре (на - 5,8 °С по сравнению с декабрем 2021 года) прирост по фактическим данным составил 3-4% в октябре-ноябре месяце и 14,5% в декабре месяце по сравнению с 2021 годом, что привело к незначительному снижению объемов передачи электроэнергии за 2022 год по сравнению с данными утвержденными в Тарифной смете АО «АЖК».

При этом по сравнению с 2021 годом прирост объемов передачи электроэнергии составил 6,59%.

По факту 2022г. у АО «АЖК» 15 прямых потребителей на возмездной основе. Основным потребителем является ТОО «АлматыЭнергоСбыт» с долей от общего объема 84%.

№ п/п	Показатели	2022год	доля от общего объема передачи э/э
		Факт (млн.кВт.ч)	
	<b>Оказание услуг по передаче электрической энергии</b>	<b>8 154</b>	<b>100%</b>
1.	ТОО «АЭСбыт»	6 847,672	83,93%
2.	ТОО «Samga Development»	475,998	5,83%
3.	ГКП на ПХВ «Алматы Су»	175,261	2,15%

4.	АО «АлЭС»	67,402	0,83%
5.	АО «МаА»	38,551	0,47%
6.	ТОО «КазФерроСталь»	2,282	0,03%
7.	АМЭС АО «KEGOC»	0,856	0,01%
8.	АО «МГЭС»	3,554	0,04%
9.	АО «НК «КТЖ»	7,400	0,09%
10.	ТОО «Prime Energy Resources»	443,965	5,45%
11.	ТОО «Росэлко Трэйд»	66,885	0,82%
12.	ТОО «КАЗ ЭКОТРАНС»	21,557	0,26%
13.	ТОО «КТЖ»-Грузовые перевозки»	1,247	0,02%
14.	ТОО «Оператор инфраструктуры ИЗА»	0,615	0,01%
15.	ТОО «Индустриальная зона-Алматы»	0,252	0,00%

## 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](http://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 2022г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 8 948шт. ТУ, на присоединяемую мощность 897 МВт.
- Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта [www.azhk.kz](http://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](http://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 2023-2025 годы

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

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2023-2025 годах составит 44 648 млн. тенге.

Источники финансирования	2023	2024	2025	Итого 2023-2025
<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	<b>13 271</b>	<b>11 680</b>	<b>19 697</b>	<b>44 648</b>
Собственные средства (амортизация и прибыль)	13 271	11 680	19 697	44 648

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2023-2025 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.

### 10. О перспективах деятельности:

#### в т.ч. Возможных изменений тарифов.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2023г. утвержден предельный уровень тарифа - 7,05 тенге/кВтч (без НДС).

#### Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в 2022г. 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 Республики Казахстан;
- увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ;
- 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.