

**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 2021 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 31.12.2021 г.	кв.км.	111 731
2	Количество потребителей * (01.01.2022 г.)	ед.	12/ 899 134/70/20/1/1
3	Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2021 г.	км.	30 576,99
4	Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2021 г.	шт.	8 708
5	Количество подстанций, ТП и РП, по состоянию на 31.12.2021 г.	шт.	7 365
6	Общая мощность силовых трансформаторов РП, по состоянию на 31.12.2021 г.	МВА	9 954,07
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2021г.	МВт	1 593
8	Объем передачи электрической энергии факт за 2021г.	млн.кВт.ч	7 649,687

\*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»/с декабря 2021г. две ЭСО: ТОО «РОСЭЛКО ТРЭЙД» и ТОО «Каз ЭКОТРАНС».

**2. Информация об Исполнении инвестиционной программы за 2021 год**

Фактическое исполнение Инвестиционной программы за 2021 год составило 12 115 млн.тенге, при плане 12 200 млн.тенге или 99%.

Источники финансирования	2021			
	план	факт	отклонение	Испол.%
<b>Всего в т.ч.</b>	<b>12 200</b>	<b>12 115</b>	<b>- 85</b>	<b>99%</b>
Увеличение уставного капитала	436	368	-68	84%
Заемные средства	1 960	1 960	0	100%
Собственные средства	9 804	9 784	- 20	100%
ИВД	0	3	3	-

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	7 525	7 448	-77	99%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	74	74	0	100%
Строительство, Реконструкция ПС	2 022	2 024	1	100%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	656	656	0	100%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе произв. деятельности	483	475	-7	99%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	859	857	-2	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	580	580	0	100%
<b>ИТОГО</b>	<b>12 200</b>	<b>12 115</b>	<b>-85</b>	<b>99%</b>

За счет средств увеличения уставного капитала, выполнено мероприятие «Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап». Работы по проекту полностью завершены, объект введен в эксплуатацию. Неисполненная сумма в размере 68 млн. тенге является экономией по факту выполненных работ.

По собственным средствам, неосвоенная сумма в размере 20 млн. тенге является экономией по итогам закупочных процедур.

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

## 2. Эффект от реализации инвестиционной программы за 2009-2021 г.г.

Завершены работы «Реконструкция ВЛ-110кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110кВ №120АИ на ПС-220кВ «Бесагаш». По проекту уже в 2019 году включена под рабочее напряжение проложенная КЛ-110кВ №120АИ заход-выхода на ПС-220/110/10кВ №166А «Бесагаш». И 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». Реализация проекта позволила снять нагрузку с изношенной ПС-19А с кабельными линиями и основным и вспомогательным оборудованием ПС-19А со сроком службы свыше 30 лет, с переподключением потребителей в районе ПС-19А на вновь построенную современную ПС-Мамыр, что значительно повлияло на качество и мощность передаваемой электроэнергии, увеличило пропускную способность оборудования и сетей, а также обеспечило бесперебойное электроснабжение потребителей Ауэзовского района г.Алматы.

Завершены работы по проекту «Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап». В рамках реализации 1-го этапа выполнена реконструкция и замена оборудования существующих электроустановок, в дальнейшем в рамках реализации 2-го этапа будет произведена замена кабельных линий, что позволит выполнить перевод сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ в Бостандыкском районе г.Алматы. Реализация проекта направлена на повышение надежности электроснабжения, уменьшение потерь и увеличение пропускной способности оборудования, с целью удовлетворения растущей потребности в электрической

мощности и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей в зоне действия ПС-3А, ПС-6А.

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, 4, 6. Строительство и реконструкция сетей осуществляется по распределительным сетям Жетысуйского района, Бостандыкского района, Турксибского района и Медеуского района г. Алматы. Реализация данных проектов позволит увеличить пропускную способность электрических сетей, обеспечить резерв мощности на трансформаторных подстанциях, повысить надежность электроснабжения потребителей, способствует снижению нормативных (технических) потерь электроэнергии в трансформаторах за счет увеличения их установленной мощности, снижению нормативных (технических) потерь электроэнергии в кабельных линиях за счет их перевода на напряжение 10 кВ и увеличения сечения.

Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области. Реализация данных проектов предусматривает реконструкцию (замену) существующих воздушных и кабельных линий, оборудования, трансформаторных подстанций в связи с техническим износом со сроком службы более 25 лет для повышения надежности электроснабжения частных домов и общественных зданий, а также развития сетей с увеличением мощности для передачи электроэнергии с возможностью подключения новых потребителей.

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 2021 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие работы: строительные-монтажные работы на РП- 14 шт., прокладка кабеля 10 кВ - 97,946 км, закуп оборудования для системы телемеханики ТМ УТМ-64М-26 компл., строительные-монтажные работы по реконструкции ТП – 89

### 3.Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2021г.

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 2021 год по итогам 2021 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	37 112 468	37 558 743	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	788 797	812 635	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.

	в том числе:					
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	146 556	155 977	6%	Отклонение связано с ростом цен на товары. Для эффективного функционирования Компании на производственные нужды и для выполнения эксплуатационных работ АО "АЖК" проведен закуп ТМЦ в необходимом количестве, за счет экономии, сложившейся по закупочным процедурам по другим статьям затрат.
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	516 770	527 046	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
1.3.	энергия	тыс. тенге	125 471	129 613	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10 664 805</b>	<b>10 750 968</b>	<b>1%</b>	
	в том числе:					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	9 643 885	9 722 978	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	824 552	830 821	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	180 444	182 441	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.4.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	15 923	14 728	-8%	Учитывается по фактическим начислениям
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>8 052 269</b>	<b>8 027 998</b>	<b>-0,3%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>4</b>	<b>Ремонт</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 011 473</b>	<b>1 987 571</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>5</b>	<b>Прочие затраты, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>14 806 494</b>	<b>15 215 653</b>	<b>3%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
<b>5.1.</b>	<b>Покупка электрической энергии</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>13 427 550</b>	<b>13 848 739</b>	<b>3%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	12 197 890	12 591 246	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 229 660	1 257 493	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 422	5 790	7%	Учитывается по фактическим начислениям
<b>5.3.</b>	<b>Услуги сторонних организаций, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 373 522</b>	<b>1 361 124</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:	тыс. тенге				
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	192 039	191 370	-0,3%	В пределах допустимых значений утвержденных

						тарифной сметой.
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	9 598	10 049	5%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	89 600	74 474	-17%	Отклонение в связи с развитием корпоративной сотовой связи, переходом на выгодные тарифы сотовых операторов и развитие IP телефонии в областных РЭС-ах, переводом звонков в режим whats app, переходом на проведение селекторных совещаний через приложение ZOOM, а также карантинные меры (удаленный режим работы). Также в связи с увеличением приборов учета с автоматической передачей данных показаниям и приборов учета снизились затраты по технологической связи снятия показаний приборов учета контролерами.
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	53 910	51 525	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	7 729	7 534	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	79 281	78 778	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.7.	обслуживание вычислительной техники	тыс. тенге	135 071	134 550	-0,4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	53 182	53 367	0,3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	247 433	254 454	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	6 200	6 198	-0,04%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	61 036	60 724	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	88 256	94 737	7%	Отклонение стоимости услуг связано с увеличением фактического объема потребления АО "АЖК", а также тарифа на услуги АО "KEGOC" с 01.11.2021г. Тариф в утвержденной тарифной смете на 2021 год утвержден 0,086 тенге/кВтч, а фактический тариф за расчетный период составил 0,090 тенге/кВтч (Приказ КРЕМ МНЭ РК от 16.08.2021 №79-ОД ).Фактический объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии складывается из фактического потребления АО «АЖК», т.е. суммарного объема покупки э/э на компенсацию потерь и объема

						покупки электроэнергии на хозяйственные нужды.
5.3.13	арендная плата	тыс. тенге	12 444	12 445	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.14	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	275 000	270 230	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.15	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	27 521	26 724	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.16	переоформление документов	тыс. тенге	35 222	33 968	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	350 007	287 453	-18%	С 04.11.2021г. по 31.12. 2021г., в связи с полным исчерпанием пропускной способности транзита Север-Юг Казахстана (перегруз транзита), отсутствовала техническая возможность по поставке регулирующей мощности от северных энергоисточников, в том числе от ТОО "ЭГРЭС-1" для южных потребителей, в том числе для АО "АЖК" и ТОО "АлматыЭнергоСбыт". Таким образом, в данный период услуги по регулированию мощности от ТОО "ЭГРЭС-1" для АО "АЖК" не оказывались.
5.5	Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО "KEGOC"	тыс. тенге	438 623	476 464	9%	Отклонение связано с увеличением объема электрической энергии с шин Капшагайской ГЭС, отпущенному АО «АЖК», а также ростом тарифа на услуги. Тариф в утвержденной тарифной смете на 2021 год на услугу утвержден в размере 2,448 тенге/кВтч, а фактический тариф на услугу составил 2,540 тенге/кВтч (Приказ КРЕМ МНЭ РК от от 16.08.2021 №79-ОД).
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 079 589</b>	<b>3 037 508</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>1 902 549</b>	<b>1 872 988</b>	<b>-2%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	570 860	566 817	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	48 809	48 463	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.3	ОСМС	тыс. тенге	8 718	8 706	-0,1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>6.4</b>	<b>Налоги</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 014 852</b>	<b>996 122</b>	<b>-2%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>6.5</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>259 310</b>	<b>252 880</b>	<b>-2%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных

						тарифной сметой.
	в том числе:					
6.5.1	командировочные расходы	тыс. тенге	7 696	8 018	4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	18 206	18 234	0,2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.3	услуги связи	тыс. тенге	6 280	2 717	-57%	Отклонение в связи с использованием корпоративной сотовой связи, предоставлением более низких тарифов сотовых операторов, предоставлением поставщиками услуг скидок и развитием IP телефонии.
6.5.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	63 886	61 193	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.5	услуги банка	тыс. тенге	7 941	8 471	7%	Отклонение связано с увеличением заработной платы сотрудникам АО «АЖК» (за зачисление Банком взимается комиссия в размере 0,01% от суммы зачисления), а изменением ставка вознаграждения за пользование ранее выданными и вновь выдаваемыми банковскими вкладами (за изменение условий финансирования взимается комиссия ).
6.5.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	13 851	13 604	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.7	амортизация	тыс. тенге	59 695	59 511	-0,3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.8	автоматизация производства	тыс. тенге	24 021	24 051	0,1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.9	обслуживание оргтехники	тыс. тенге	1 575	1 568	-0,4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 020	4 999	-0,4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	144	135	-7%	Отклонение в связи с отсутствием необходимости проведения полного технического обслуживания 1 автомашины (на автомашине 033DR02 не произведена замена тормозных колодок, так как не было износа данного узла).
6.5.12	страхование	тыс. тенге	7 024	6 998	-0,4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 580	1 527	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	28	25	-9%	Отклонение в связи со снижением цены на услуги, а также с частичным переводом персонала на дистанционную форму работы из-за действия

						карантина по «COVID».
6.5.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 544	1 356	-12%	Отклонение в связи с отказом АО "АЖК» в октябре 2021г. от курьерских услуг, из-за некачественного оказания услуг, также повлияла неблагоприятная эпидемиологическая ситуация в городе Алматы и карантинные мероприятия, связанные с «COVID».
6.5.16	подготовка кадров	тыс. тенге	7 472	7 644	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	33 063	32 546	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.18	периодические издания	тыс. тенге	285	284	-0,3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	1 177 040	1 164 520	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>40 192 057</b>	<b>40 596 251</b>	<b>1%</b>	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>5 038 610</b>	<b>5 832 194</b>	<b>15,8%</b>	Увеличение прибыли в связи с ростом дохода от регулируемой деятельности, вследствие роста объема передачи электроэнергии.
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>45 230 667</b>	<b>46 428 445</b>	<b>3%</b>	Рост дохода от регулируемых услуг за счет роста объема передачи электроэнергии.
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс/к Втч</b>	<b>7 430 639</b>	<b>7 649 687</b>	<b>3%</b>	Причины роста объемов передачи электрической энергии: температурный фактор, рост экономической активности в малом и среднем бизнесе.
<b>VII</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>%</b>	<b>12,90%</b>	<b>12,90%</b>	<b>0%</b>	
		<b>тыс/к Втч</b>	<b>1 093 274</b>	<b>1 124 826</b>	<b>3%</b>	При росте объема электроэнергии, поступившего в сеть АО «АЖК», увеличивается соответственно абсолютная величина нормативных потерь. Показатель в пределах допустимых значений утвержденной тарифной сметой.
<b>VIII</b>	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>Тенге / кВтч.</b>	<b>6,09</b>	<b>6,07</b>	<b>-0,3%</b>	Тариф АО "АЖК" составил: с 1 января 2021г. - 6,04 тенге/кВт.ч., с 1 июня 2021 г. - 6,09 тенге/кВт.ч. (в связи с изменением стоимости стратегического товара - электрической энергии тарифа АО «АлЭС с 10,3 до 11,01тенге/кВтч). Средний тариф по 2021г. составил - 6,07 тенге/кВтч.

#### 4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021г.

## 5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2021г.

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 2021 г. тариф и тарифная смета утверждена по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2021г. 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 20% (с 3 673 до 2 935 ед),
- снижение недоотпуска на 30% (с 2 311 до 1 616 тыс.кВтч).

## 6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 2021г.

млн.тг.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налога облажения)
46 594	39 358	7 236	1 068	3 528	2 907

## 7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2021г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021г.		откл. %
			Утв.	Факт	
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	7 431	7 650	3%

По итогам 2021г. года объем передачи электрической энергии составил 7 650 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2021г. - 7 431 млн./кВт.ч., что выше на 219 млн.кВт.час или 3%.

Причины роста объемов передачи электрической энергии:

- температурный фактор;
- рост экономической активности в малом и среднем бизнесе.

По факту 2021г. у АО «АЖК» 12 прямых потребителей на возмездной основе. Основным потребителем является ТОО «АлматыЭнергоСбыт» с долей от общего объема 88%.

№ п/п	Показатели	2021год	доля от общего объема передачи э/э
		Факт (млн.кВт.ч)	
<b>1</b>	<b>Оказание услуг по передаче электрической энергии</b>	<b>7 649 687</b>	<b>100%</b>
1.1.	ТОО «АЭСбыт»	6 768 349	88%
1.2.	ТОО «Samga Development»	528 919	7%
1.3.	ГКП на ПХВ «Алматы Су»	171 151	2,2%
1.4.	АО «АлЭС»	74 641	1,0%
1.5.	АО «МаА»	38 158	0,50%
1.6.	ТОО «КазФерроСталь»	1 695	0,02%
1.7.	АМЭС АО «KEGOC»	987	0,01%
1.8.	АО «МГЭС»	3 593	0,05%
1.9.	АО «НК «КТЖ»	3 198	0,04%
1.10.	ТОО «Prime Energy Resources»	58 345	0,8%
1.11.	ТОО «Росэлко Трэйд»	643	0,01%
1.12.	ТОО «КАЗ ЭКОТРАНС»	7	0,00%

## 8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

- Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче и распределению 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 2021г. выдано 8 595шт. ТУ, на присоединяемую мощность 921 МВт. С учетом карантинных ограничений все ТУ выданы в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП.
- 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).
- В 2021 году по итогам проведенного ресертификационного аудита международной компанией MS CERT подтверждено соответствие требованиям предусмотренных международных стандартов действующей системы менеджмента АО «АЖК» в области качества, менеджмента окружающей среды, энергетического менеджмента и менеджмента в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда (ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2011.)

## 9. О перспективах деятельности:

### Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2022-2025 годы

В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы. С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2022-2025 годах составит 55 539 млн. тенге.

Источники финансирования	2022	2023	2024	2025	Итого 2022-2025
<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	<b>11 454</b>	<b>12 708</b>	<b>11 680</b>	<b>19 697</b>	<b>55 539</b>
Собственные средства (амортизация и прибыль)	11 454	12 708	11 680	19 697	55 539

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2021-2025 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. О перспективах деятельности:**

### **в т.ч. Возможных изменениях тарифов.**

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2022г. утвержден предельный уровень тарифа - 6,52 тенге/кВтч (без НДС). Тариф утвержден в рамках пересмотра тарифа и тарифной сметы в 2021г. на 2021-2025г.г. в связи с ростом стоимости стратегического товара (тариф АО «АлЭС» с 01.04.2021г.).

### **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

### **Также, в следующих случаях осуществляется снижение тарифа на предоставляемые регулируемые услуги субъекта:**

- увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
- сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
- получение значительных доходов от видов деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, осуществляемых субъектами в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;
- соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
- изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы.