



**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 УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2021 ГОД



При плане на 2021 год 12 200 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы составило 12 115 млн. тенге или 99%

млн.тенге

Источники финансирования	2021			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	12 200	12 115	-85	99%
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 производственной 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%
ИТОГО	12 200	12 115	-85	99%

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.

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

2. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ



- 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-110III-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: строительно-монтажные работы на РП- 14 шт., прокладка кабеля 10 кВ - 97,946 км, закуп оборудования для системы телемеханики ТМ УТМ-64М-26 компл., строительно-монтажные работы по реконструкции ТП – 89

3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 2021Г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021г.		откл. %	Причины отклонений
			Утв.	Факт		
I	Всего затрат	млн. тенге	40 192	40 596	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
II	Прибыль	млн. тенге	5 039	5 832	16%	В связи с ростом дохода от э/э
III	Всего доходов	млн. тенге	45 231	46 428	3%	Рост объема передачи э/э по причине температурного фактора; роста экономической активности в малом и среднем бизнесе.
IV	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	7 431	7 650	3%	
V	Нормативные технические потери	%	1 093	1 125	3%	В связи с ростом объемов передачи э/э увеличение объемов на покупки э/э на нормативные потери. Показатели в пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
		млн.кВт.ч	12,90%	12,90%	0%	
VI	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	6,09	6,07	-0,3%	В 2021г. действовали тарифы: 01.01.2021г – 6,04 тенге/кВтч; 01.06.2021г. – 6,09 тенге/кВтч изменение в связи с ростом стоимости стратегического товара (рост тарифа АО «АлЭС на э/э)

[Информация по форме 2 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле, Приложение 2 \(постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы 2021г.\)](#)

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 достижения 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 достижения показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2021г. не утверждены.

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. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ИТОГАМ 2021Г.

млн.тенге

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
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 431млн./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;

№ п/п	Показатели	2021год	доля от общего объема передачи э/э
		факт млн.кВт.ч	
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	7 649 687	100%
1	ТОО "АЭСбыт"	6 768 349	88%
2	ТОО "Samga Development"	528 919	7%
3	ГКП на ПХВ "Алматы Су"	171 151	2,2%
4	АО "АлЭС"	74 641	1,0%
5	АО "МаА"	38 158	0,50%
6	ТОО "КазФерроСталь"	1 695	0,02%
7	АМЭС АО "KEGOC"	987	0,01%
8	АО "МГЭС"	3 593	0,05%
9	АО "НК КТЖ" - "Дирекция магистральной сети"	3 198	0,04%
10	ТОО "Prime Energy Resources"	58 345	0,8%
11	ТОО "Росэлко Трэйд"	643	0,01%
12	ТОО "КАЗ ЭКОТРАНС"	7	0,00%

8. ИНФОРМАЦИЯ 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 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.
- 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.
- 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 (ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ): ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АЖК» НА 2022-2025 годы



млн.тенге

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
ВСЕГО, в том числе:	11 454	12 708	11 680	19 697	55 539
Собственные средства (амортизация и прибыль)	11 454	12 708	11 680	19 697	55 539

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2022-2025 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.



Утвержденный тариф на регулируемую услугу на 2022г.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2022г. утвержден предельный уровень тарифа - 6,52 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

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.

Спасибо за внимание !