



**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 1  
ПОЛУГОДИЯ 2021 ГОДА,  
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ УСЛУГЕ - ПЕРЕДАЧА И  
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ 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 и распределение 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 31.12.2020 г.	кв.км.	111 708
2	Количество потребителей * (01.07.2021 г.)	ед.	10/883 726/74/2
3	Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2020 г.	км.	30 457,27
4	Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2020 г.	шт.	8 604
5	Количество подстанций , ТП и РП, по состоянию на 31.12.2020 г.	шт.	7 293
6	Общая мощность силовых трансформаторов РП, по состоянию на 31.12.2020 г.	МВА	9 781,97
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 1 полугодие 2021г.	МВт	1 550
8	<b>Объем передачи электрической энергии факт за 1 полугодие 2021г.</b>	млн.кВт.ч	3 734

*\* количество прямых потребителей АО «АЖК»/потребители через ТОО «АлматыЭнергоСбыт»)/потребители через ТОО «Samga Development»/потребители через ТОО «Prime Energy».*

## 2. ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2021 ГОДА



При плане на 2021 год в размере 12 620 млн.тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2021 года составило 964 млн.тенге или 8%

млн.тенге

Источники финансирования	2021			
	план за 2021 год	факт за 1 полугодие	отклонение	исполнение в %
<b>Всего</b>	<b>12 620</b>	<b>964</b>	<b>-11 656</b>	<b>8%</b>
Заемные средства	1 960	0	-1 960	0%
Собственные средства	10 659	964	-9 695	9%

*В том числе по проектам:*

млн.тенге

Наименование мероприятий	план	факт	отклонение	% исполнения
<i>Реконструкция распределительных электрических сетей</i>	6 357	515	-5 842	8%
<i>Строительство, Реконструкция ЛЭП</i>	374	0	- 374	0%
<i>Строительство, Реконструкция ПС</i>	4 879	3	-4 877	0%
<i>Внедрение SCADA, АСКУЭ, приобретение Основных средств и нематериальных активов</i>	428	221	- 207	51,67%
<i>Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования</i>	580	225	-355	39%
<b>ИТОГО</b>	<b>12 620</b>	<b>964</b>	<b>- 11 656</b>	<b>8%</b>

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, при этом фактические показатели предоставлены за 1 полугодие, исполнение 8%. По итогам года АО «АЖК» прогнозирует полное исполнение показателей утвержденной ИП.

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

## ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ



- В 2021 году в связи с интенсивным развитием инфраструктуры Карасайского района Алматинской области, для покрытия дефицита электроэнергии и создания условия для социально-экономического роста населения в данном регионе, также для потребителей индустриальной зоны, начато строительство ПС 110/10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области
- В 2021 году продолжаются строительно-монтажные работы по замене провода на композитный провод на ВЛ № 102А, № 105А, № 109А и №120АИ. Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И «НЯЦ».
- В 2021 году продолжаются работы по переводу существующих сетей 6кВ ПС-22А, 50А, 100А на напряжение 10кВ от ЛЭП-10кВ ПС-150А «Алмалы» и от вновь построенных ПС «Медеу» и «Шымбулак», по переводу нагрузки с ПС №19А на вновь построенную ПС «Мамыр», по переводу части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10кВ №163А «Отрар», по реконструкции , новому строительству ВЛ-0,4кВ по РЭС-1, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-7 с переводом на самонесущий изолированный провод, Строительству и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП. **Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является сокращение потерь, за счет ликвидации класса напряжения 35кВ и исключения двойной трансформации в электрических сетях АО «АЖК», а также увеличение пропускной способности распределительных сетей, путем перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ.**
- Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области. В 2021 году планируется установка одноствоечных и анкерных опор, монтаж магистральной СИП, демонтаж старых опор и голого провода, подключение абонентов. **Эффектом от реализации проекта является повышение уровня надёжности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии, снижение эксплуатационных расходов, снижение уровня недоотпуска электроэнергии.**

### 3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2021Г.



№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020г.		откл.		Причины отклонений
			Утв.	Факт за первое полугодие	млн.тенге	%	
I	Всего затрат	млн. тенге	38 193	18 541	- 19 652	-51,5%	Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы утверждаются на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие. При этом, по итогам года АО «АЖК» прогнозирует полное исполнение показателей утвержденной тарифной сметы.
II	Прибыль	млн. тенге	4 784	4 039	- 745	-15,6%	
III	Всего доходов	млн. тенге	42 977	22 580	- 20 397	-47,5%	
I	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	7 060	3 734	- 3 327	-47,12%	
V	Нормативные технические потери	%	13,0%	13,03%	0,0003	0,2%	
		млн.кВт.ч	1 050	550	- 500	-47,6%	
VI	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	6,09	6,05	- 0,04	-0,6%	Средний расчетный тариф сложился в размере 6,05 тенге/кВтч (без НДС). Так как, АО "АЖК" оказывало регулируемый вид услуги по следующим тарифам: с 01.01.2021г.-31.05.2021г. - 6,04 тенге/кВтч (без НДС); с 01.06.2021г.- 6,09 тенге/кВтч (без НДС).

[Более подробная информация представлена в приложении 2, согласно форме 2 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. № 73 \(постатейное исполнение утвержденной Тарифной сметы\)](#)



#### 4. ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2021Г.

#### 5. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 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 в электрических сетях АО «АЖК»: если за 1 полугодие 2020г. количество аварийных отключений составило 1399 ед., по итогам 1 полугодия 2021г. данный показатель составил – 1375 ед., снижение на 1,7 %.*

## 6. ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2021Г.

млн.тенге					
Выручка	себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финан. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
22 664	17 284	5 380	278	1 166	3 561

## 7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2021Г.

№ п/	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 1 полугодие 2020г.	2021г.		откл. факт. показатели 1 полугодия 2020г./факт. показатели 1 полугодия 2021г.	откл. факт. показатели 1 полугодия 2021г./утв. на 2021г.
				Утв.	факт. показатели за 1 полугодие 2021г.	%	%
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	3 361	7 060	3 734	11,1%	-47,12%

По итогам 1 полугодия 2021г. года объем передачи электрической энергии составил 3 734 млн.кВт.ч. к утвержденному показателю в размере 7 060 млн./Квт.ч., отклонение на 47,12%. В сравнении с 1 полугодием 2020г., в объеме 3 361 млн/кВт.ч., рост на 11,1%. В общем объеме потребления услуг основным потребителем является ТОО «АлматыЭнергоСбыт», с долей потребления 88,98% (Примечание: согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии объем регулируемого вида услуг утверждается на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие, что не дает должной оценки исполнения утвержденных показателей).

## 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;
- Своевременное и качественное заключение договоров на оптовом и розничном рынках электрической энергии;
- Контроль за выполнением суточного диспетчерского графика производства/потребления электрической энергии в пределах границ Алматинского энергоузла;
- 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 1 полугодие 2020г. выдано 2323 шт. ТУ на присоединяемую мощность – 239 226 кВт, за 1 полугодие 2021г. выдано 4067 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 444 123 кВт.;
- В 2020 по итогам проведенного наблюдательного аудита международной компанией TUV NORD 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, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011.)



## 9. О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АЖК» НА 2021-2025 годы



АЛАТАУ ЖАРЫК  
КОМПАНИЯСЫ

млн.тенге

В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы. Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Министерства энергетики, ДКРЕМ по г.Алматы и ДКРЕМ по Алматинской области на сумму 66 155 млн. тенге.

В связи с переносом сроков исполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы 2020 года на 2021 год в объеме 1 148,6 млн. тенге, Совместным приказом Министерства энергетики РК, ДКРЕМ по г.Алматы и ДКРЕМ по Алматинской области скорректирована инвестиционная программа на 2020-2021 год.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2021-2025 годах составит 67 303 млн. тенге.

Источники финансирования	2021г	2022г	2023г	2024г	2025г	Итого 2021-2025гг
<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	<b>12 620</b>	<b>10 598</b>	<b>12 708</b>	<b>11 680</b>	<b>19 697</b>	<b>67 303</b>
Собственные средства (амортизация и прибыль)	10 659	10 598	12 708	11 680	19 697	65 343
Заемные средства	1 960	-	-	-	-	1 960

### Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2021-2025 годы планируется:

- **Строительство новых подстанций – 2 шт:**
  - ✓ *Строительство ПС 110/10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «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 – 11,56 км;**
- **Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ – 831,69 км.**

## 9. О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: В Т.Ч. ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ ТАРИФОВ.



### Утвержденный тариф на регулируемую услугу на 2021г.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2021г. утвержден предельный уровень тарифа:  
с 01.01.2021г. по 31.05.2021г. – 6,04 тенге/кВтч. (без НДС);  
с 01.06.2021г. По 31.12.2021г. - 6,09 тенге/кВтч. (без НДС).

### Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в 2021г. в соответствии с НПА:

Совместным приказом уполномоченного органа с 01.06.2021г. на 2021 год для АО «АЖК» утвержден тариф 6,09 тенге/кВтч. (без НДС). Изменения внесены в связи с поданной заявкой АО «АЖК» (согласно пп. 1 п. 1 статьи 22 Закона) на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия на регулируемые услуги на 2021-2025гг., в связи с изменением стоимости стратегического товара - электрической энергии, для субъектов естественных монополий в сферах передачи электрической энергии.

При этом, с 01.07.2021г. согласно Приказа Министерства энергетики РК тариф АО «АлЭС» увеличился с 11,01 тенге/кВтч. до 11,80 тенге/кВтч. без НДС (с учетом надбавки ВИЭ). Однако, у АО «АЖК» отсутствует право вновь подать заявку на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия. Так как, в соответствии с пунктом 3 статьи 22 Закона «О естественных монополиях»: изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа или субъекта естественной монополии не чаще одного раза в год.

### 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!**