



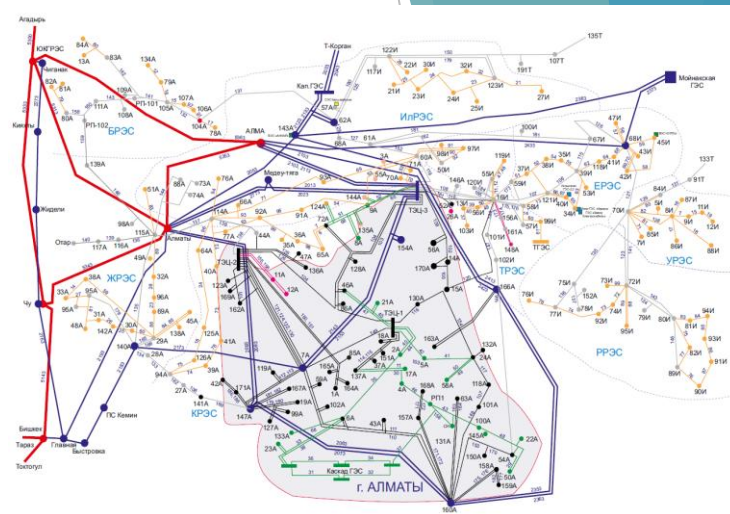
**ИНФОРМАЦИЯ К ОТЧЕТУ ОБ ИСПОЛНЕНИИ  
УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ,  
ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ,  
О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И  
НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ И  
ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»  
ПО ИТОГАМ  
1 ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА  
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ УСЛУГЕ - ПЕРЕДАЧА  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**АЛМАТЫ – ИЮЛЬ 2023г.**

# I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АО «АЖК»



<b>Обзор</b>	АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией.
<b>Зона обслуживания</b>	В зону обслуживания АО «АЖК» входит самый крупный мегаполис и Алматинский регион. Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-ю РЭС по Алматинской области.
<b>Услуги</b>	Передача электрической энергии по городу Алматы и Алматинскому региону через принадлежащие Компании электрические сети.
<b>Балансовая принадлежность</b>	Электрические сети классов напряжения 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегiona.
<b>Потребители</b> (по состоянию 31.06.2023г.)	<ul style="list-style-type: none"><li>✓ Прямые потребители – 20 шт.</li><li>✓ Через энергоснабжающие организации:<ul style="list-style-type: none"><li>- ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие) - 939 961;</li><li>- ТОО «Samga Development» - 82;</li><li>- ТОО «Prime Energy Resources» - 74;</li><li>- ТОО «РОСЭЛКО ТРЭЙД» - 26;</li><li>- ТОО «Каз ЭКОТРАНС» - 31;</li><li>- ТОО «АВ Energo» - 2;</li><li>- ТОО «Компания ЭРГО» - 2;</li><li>- ТОО «Green Oil» - 2.</li></ul></li></ul>



**Обслуживаемая территория - 111 730 км<sup>2</sup>**

**Общая протяженность линий ЛЭП – 30 389 км.**

**Количество подстанций 35 кВ и выше – 206 шт**

**Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 176 шт.**

**Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 740 шт, суммарной мощностью 10 027 МВА.**

*Примечание: производственные показатели АО "АЖК" меняются раз в год согласно показателям годового отчета АО "АЖК".*

## 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА



В рамках реализации программы «Тариф в обмен на инвестиции» уполномоченным органом в Инвестиционной программе АО «АЖК» на 2023 год утверждены дополнительные мероприятия стоимостью 5 036 млн.тенге.

Дополнительные мероприятия направлены на снижение степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г.Алматы и Алматинской области. При этом, реализация дополнительных мероприятий планируется во 2-ом полугодии 2023 года.

**При плане с учетом дополнительных мероприятий на 2023 год 18 307 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года составило 894 млн. тенге или 4,88%**

млн.тенге

Источники финансирования	2023 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
<b>Всего</b>	<b>18 307</b>	<b>894</b>	<b>-17 413</b>	<b>4,88%</b>
Собственные средства	18 307	894	-17 413	4,88%

**В том числе по мероприятиям:**

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Исполнение, в %
Реконструкция распределительных электрических сетей	6 926	518	-6 408	7,5%
Строительство реконструкция ЛЭП	2 985	0	- 2 985	0%
Строительство, Реконструкция ПС	5 974	0	-5 974	0%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	841	84	-757	10%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	964	0	- 964	0%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	616	292	-324	47%
<b>ИТОГО</b>	<b>18 307</b>	<b>894</b>	<b>-17 413</b>	<b>4,88%</b>

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующих деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, без разбивки по полугодиям. В связи с чем, фактически сложившиеся показатели за 1-е полугодие, не дают должной оценки реализации исполнения инвестиционной программы в целом.

При этом, по итогам года АО «АЖК» прогнозирует исполнение показателей инвестиционной программы в пределах утверждённых показателей.

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

## 2. 1. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ



Реализация инвестиционной программы АО «АЖК» направлена на достижение следующих целевых показателей:

- *снижение операционных расходов;*
- *снижение нормативных технических потерь;*
- *увеличение объема и (или) повышения качества предоставляемых регулируемых услуг;*
- *внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом;*
- *снижение износа основных средств;*
- *обеспечение повышения качества, надежности и эффективности регулируемой услуги;*
- *обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности.*

В инвестиционной программе на 2023 год предусмотрен ряд долгосрочных мероприятий, завершение которых предусмотрено в последующие годы в рамках утвержденного периода на 2021-2025 годы. По долгосрочным мероприятиям достижение целевых показателей на 2023 год определено как выполнение строительно-монтажных работ, закуп материалов и оборудования в объеме, предусмотренном проектом на текущий отчетный период.

### **В 2023 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;
- Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по 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 2023 году планируется завершение работ по мероприятиям:**

- ✓ Перевод части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10 кВ №163А «Отрар» ;
- ✓ Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-2 и РЭС-4 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
- ✓ Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС «Отеген батыр», Карасайского РЭС, Талгарского РЭС;
- ✓ Прокладка КЛ-10кВ от ПС-151А "Райымбек" до РП-41 с.2.;
- ✓ Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС№65А"Ремстройтехника" до опоры №2 ПС 36А «Мраморный завод»;
- ✓ 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;
- ✓ Разработка схемы надежного электроснабжения ТП-2077 "БСМП" (потребитель 1 категории);
- ✓ Прокладка КЛ-10кВ: РП24-оп.№1 ВЛ-6кВ ТП-5041;
- ✓ Прокладка КЛ-10кВ ПС-151А - ТП-1203.

### 3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА.



Уполномоченным органом в рамках реализации программы «Тариф в обмен на инвестиции» для АО «АЖК» пересмотрены показатели в тарифной смете, а также тарифы на 2023 год.

Изменения внесены в соответствии с пунктом 1. статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» в связи с поданной заявкой АО «АЖК» по следующим основаниям:

- 1) увеличение объемов, с корректировкой технологически связанных условно-переменных затрат , в том числе, с учетом изменения стоимости стратегического товара (электроэнергия);
- 4) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;
- 9-1) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий;
- 9-2) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

**В связи с внесенными изменениями, АО «АЖК» на 2023 год утвержден среднегодовой тариф на 2023 год 7,69 тенге/кВтч, в том числе: с 01.01.2023г. – 7,05 тенге/кВтч (без НДС); с 01.07.2023г. 8,31 тенге/кВтч (без НДС).**

**Исполнение утвержденных показателей с изменениями в 2023 году составляет:**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023г.		откл.	Причины отклонений
			Утв.	Факт 1 пол. 2023г	%	
I	Всего затрат	млн. тенге	54 927	25 337	-54%	<i>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 исполнение показателей утвержденной тарифной сметы.</i>
II	Прибыль	млн. тенге	11 818	5 216	-56%	
III	Всего доходов	млн. тенге	66 744	30 553	-54%	
IV	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	8 685	4 334	-50%	
V	Нормативные технические потери	млн.кВтч	1 257	630	-50%	
		%	12,79%	12,97%	1%	
VI	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	7,69	7,05		

- Законом «О естественных монополиях» предусмотрена корректировка тарифной сметы текущего периода.
- П.21. Статья 15.: «Субъект естественной монополии вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа до 1 ноября текущего календарного года.»

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА.

#### 5. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрены 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.

*При этом, в рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО «АЖК».*

*По итогам 2022 года в сравнении с 2016 годом 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).*

*В 1 полугодии 2023 года:*

- Показатели аварийности – 1 483 ед*
- Показатели недоотпуска – 866 тыс. кВтч*

## 6. ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА.



млн.тенге

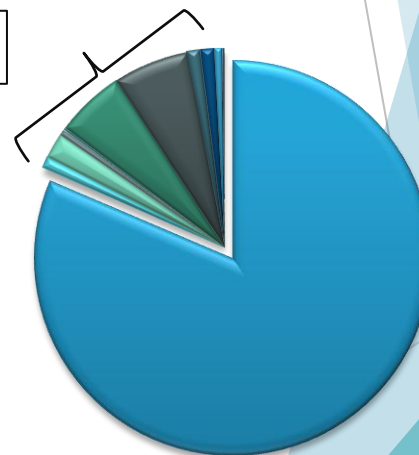
Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
30 644	23 916	6 728	386	1 274	4 634

## 7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 1 полугодие 2022г.	2023 год		откл. к утв. на 2023г., в %	Откл. к факту 1 полуг. 2022г.
				Утв.	факт. показатели за 1 полугодие 2023г.		
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	3 924	8 685	4 334	-50%	10%

№	Потребители	1 полугодие 2023 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	4 333,805	100,00%
1	ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	3 528,790	81,42%
2	АО «АлЭС»	42,628	0,98%
3	ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭИР г. Алматы	91,933	2,12%
4	АО «МаА»	20,816	0,48%
5	АО «КазФерросталь»	0,993	0,02%
6	АМЭС АО «КЕГОС»	0,393	0,01%
7	АО «МГЭС»	2,118	0,05%
8	Филиал АО «НК «КТЖ» - "Дирекция магистральной сети"	5,378	0,12%
9	ТОО «Samga Development»	243,759	5,62%
10	ТОО «Prime EnergyResources»	267,095	6,16%
11	ТОО "Росэлко Трэйд"	47,110	1,09%
12	ТОО "КАЗ ЭКОТРАНС"	47,973	1,11%
13	ТОО "АВ Energo "	26,194	0,60%
14	ТОО "Компания Эрго"	0,497	0,01%
15	ТОО "Оператор инфраструктуры ИЗА"	0,000	0,00%
16	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	1,076	0,02%
17	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	0,826	0,02%
18	ТОО "Almaty Engineering"	5,732	0,13%
19	ТОО "Бастау Энерго"	0,444	0,01%
20	ТОО "Green Oil"	0,050	0,0012%

Другие потребители:  
18,58%



Кроме того, согласно п.7) статьи 9 Закона РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-IV от 04.07.19г., АО «АЖК» оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 1 полугодия 2023 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составили 218 млн.кВт.ч, по 16 потребителям.

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. ИНФОРМАЦИЯ 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 1 полугодие 2023г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 4 319 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 680 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 «E-Ötinish». 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 (ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ): ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АЖК» НА 2023-2025 годы

- В рамках исполнения Программы «Тариф в обмен на инвестиции», в целях снижения степени износа в компании, а также повышения надежности электроснабжения г.Алматы и Алматинской области, уполномоченным органом утверждена для АО «АЖК» Инвестиционная программа на 2021-2025 годы, с включением дополнительных мероприятий в 2023-2025 годах.
- Дополнительные средства на 2023-2025 годы составили 34 856 млн. тенге, в том числе по г.Алматы 26 496 млн. тенге, по Алматинской области 8 360 млн. тенге. Реализация дополнительных мероприятий Инвестиционной программы предусмотрена за счет собственных средств компании (тариф).
- Всего инвестиционная программа с дополнительными мероприятиями на 2023-2025 года оставляет 79 505 млн. тенге. Реализация утвержденной инвестиционной программы осуществляется за счет собственных средств (прибыль и амортизация).

млн.тенге

Источники финансирования	2023 год	2024 год	2025 год	Итого 2023-2025
<b>ВСЕГО в ИП, в том числе:</b>	<b>18 307</b>	<b>24 467</b>	<b>36 731</b>	<b>79 505</b>
1. Утвержденная инвестиционная программа 2021-2025г.г, в т.ч. за счет:				
<i>прибыли</i>	13 271	11 680	19 697	44 648
<i>амортизации</i>	4 188	1 745	10 680	16 613
2. Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции», в т.ч за счет:				
<i>прибыли</i>	9 083	9 935	9 017	28 035
<i>амортизации</i>	5 036	12 786	17 034	34 856
	5 036	12 625	16 504	34 165
	0	161	530	691

### 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.

## 9. 1.О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ): ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АЖК» НА 2023-2025 годы (дополнительные мероприятия)

- В целях снижения степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г.Алматы и Алматинской области, в 2023 году утверждены дополнительные мероприятия в Инвестиционной программе на 2023-2025 годы общей стоимостью 34 856 млн. тенге.
- При включении данных мероприятий в Инвестиционную программу уполномоченным органом были проведены публичные слушания, согласно п.606 Правил формирования тарифов утвержденный Приказом ИНЭ РК от 19 ноября 2019 года №90.

Наименование проекта	Всего, затрат млн. тенге, без НДС	2023 год	2024 год	2025 год
<b>Мероприятия по реконструкции и модернизации электрических сетей г. Алматы</b>				
Модернизация и реконструкция ПС	3 540	2 249	1 291	
Модернизация и реконструкция ЛЭП-6-10-0,4 кВ	21 480	387	6 615	14 477
Модернизация и реконструкция ЛЭП-35кВ и выше	1 477		1 477	
<b>Мероприятия по реконструкции и модернизации электрических сетей Алматинской области</b>				
Реконструкция и модернизации ПС в зоне Алматинской области	1 778	1 550	228	
Модернизация и реконструкция ЛЭП-35кВ и выше в зоне Алматинской области	5 622	50	3 015	2 557
Реконструкция и модернизация электрических сетей-6-10-0,4кВ в зоне Алматинской области	959	799	160	
<b>ВСЕГО</b>	<b>34 856</b>	<b>5 036</b>	<b>12 786</b>	<b>17 034</b>

**Основные эффекты от реализации мероприятий предусмотренных в проекте Инвестиционной программы на 2023-2025 годы за счет дополнительных мероприятия:**

- ✓ Ввод в эксплуатацию новых и реконструированных линий электропередач 35кВ и выше;
- ✓ Ввод в эксплуатацию реконструированных и модернизированных ЛЭП-6-10-0,4кВ;
- ✓ Снижение износа основных средств: всего ожидается на уровне 7,22%, в том числе, за счет дополнительных мероприятий – 4,58%;
- ✓ Снижение аварийности.
- ✓ Снижение нормативных потерь в 2025 году по отношению к 2023 году на уровне 0,2%, в том числе, эффект от реализации инвестиционной программы - 0,134%.

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

### Утвержденный тариф на регулируемую услугу на 2023г.

В рамках Программы «Тариф в обмен на инвестиции» уполномоченным органом утверждены для АО «АЖК» тарифы на 2023-2025 годы (без НДС):

**2023г.** - среднегодовой тариф -7,69 тенге/кВтч, в т.ч.:

с 01.01.2023г. – 7,05 тенге/кВтч;

с 01.07.2023г. – 8,31 тенге/кВтч;

**2024г.** – 8,87 тенге/кВтч;

**2025г.** – 9,55 тенге/кВтч.

### Утвержденные показатели уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2023-2025 годы:

Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденные показатели в тарифной смете		
		2023 год	2024 год	2025 год
Всего затрат на предоставление услуг	млн.тенге	54 927	57 378	58 207
Прибыль	млн.тенге	11 818	19 686	24 768
Всего доходов	млн.тенге	66 744	77 064	82 975
Объем предоставляемых услуг	млн/кВтч	8 685	8 685	8 685
Нормативные технические потери	%	12,79%	12,71%	12,59%
Тариф	тенге / кВтч.	7,69	8,87	9,55

### Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в 2023г. в соответствии с НПА:

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**. Учитывая норму Закона установленную для субъекта естественных монополий, изменение тарифа на 2023 год возможно только по инициативе уполномоченного органа, по основаниям, в том числе:

- увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
- сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
- соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
- изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы;
- объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

**Спасибо за внимание !**