

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 2026 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО «АЖК»

АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией.

Зона обслуживания:

В зону обслуживания АО «АЖК» входит самый крупный мегаполис г.Алматы и Алматинский регион.

Обслуживание сетей осуществляется 8-ю РЭС по городу Алматы и 12-ю РЭС по Алматинской области.

Услуги:

Передача электрической энергии по городу Алматы и Алматинскому региону через принадлежащие Компании электрические сети.

Балансовая принадлежность:

Электрические сети классов напряжения 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

✓ Потребители - 25 (по состоянию 30.06.2026г.):

✓ Через филиал АО «АЖК» «ЭнергоСбыт» - 1 036 331 шт. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)-

Обслуживаемая территория - 111 730,8 км²

Общая протяженность линий ЛЭП – 30 854,92 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше – 206 шт

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 306 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 878 шт, суммарной мощностью 10 643 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 2026 года.

При плане на 2026 год 46 738 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2026 года составило 4 699 млн. тенге или 10 %

Источники финансирования	2026 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	46 738	4 699	-42 039	10 %
Собственные средства	46 738	4 699	-42 039	10 %

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Исполнение, в %
Реконструкция распределительных электрических сетей	8 815	2 780	-6 035	32%
Строительство реконструкция ЛЭП	15 247	1 137	-14 111	7%
Строительство, Реконструкция ПС	6 318	0	-6 318	0%

Внедрение SCADA, АСКУЭ	8 511	0	-8 511	0%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	477	0	-477	0%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	4 911	88	-4 823	2%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	2 457	695	- 1 763	28%
ИТОГО	46 738	4 699	-42 039	10%

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.

2. 1. Эффект от реализации инвестиционной программы

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

- *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 2026 году планируется завершение работ по мероприятиям:

- ✓ Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС Талгарского РЭС;
- ✓ Реконструкция электрических кабельных сетей напряжением 6-10кВ от ТЭЦ-1 РЭС-1 по г.Алматы, Алмалинский, Жетысуйский, Ауэзовский район;
- ✓ Реконструкция и новое строительство электрических кабельных сетей напряжением 10 кВ от РП-116 по г. Алматы, Алмалинский район;
- ✓ Реконструкция электрических кабельных сетей напряжением 6-10кВ от РП-13, новое строительство КЛ-10кВ для разгрузки ПС №1А и замена ТП по г.Алматы, Алмалинский район;
- ✓ Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ;
- ✓ Прокладка 2КЛ-10 кВ от ПС-119А до РП-183;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-47А, РЭС-1 город Алматы Алатауский район;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ПС-1А», РЭС-2 город Алматы, Алмалинский район;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ф.14-171А, ф.66-147А», РЭС-3 город Алматы, Наурызбайский район;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ», ОБРЭС, с.Туймебаев;
- ✓ Второй этап работ на ПС №170А «Жас Канат» («Турксиб»).

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2026 года.

Приказом Департамента КРЕМ по г. Алматы от 20 марта 2026 года №51-ОД для АО «АЖК» утверждены тарифы и тарифная смета на 2026 год.

По итогам исполнения тарифной сметы за 1 полугодие 2026 года составляет:

- Затраты всего 54 587 млн.тенге, исполнение от плана 47%;
- Прибыль – 17 879 млн.тенге, исполнение от плана 52%;
- Возврат необоснованного дохода – 1 052 млн.тенге, исполнение от плана 50%;
- Компенсация расходов за 2025 год из-за разницы цены купли-продажи электроэнергии у ЕЗ – 2 654 млн.тенге, исполнение от плана 50%;
- Всего доходов – 74 068 млн.тенге, исполнение от плана 48%;
- Объем оказываемых услуг – 5 127 млн/кВтч, исполнение от плана 50%;
- Нормативные технические потери- 690 млн/кВтч исполнение от плана 49%;
- Фактический тариф составил;

с 1 января 2025г-**13,65 тг/кВтч**

с 1 апреля 2025г-**15,42 тг/кВтч**

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.»

Исполнение утвержденных показателей с изменениями в 2026 году составляет:

Форма 2
Приложения 5
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы

АО «Алатау Жарык Компаниясы» по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2026 год по итогам 1 полугодия 2026 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы 2024	Отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	112 333 408	52 948 958	-53%	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	1 975 384	700 587	-65%	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	726 094	127 597	-82%	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	886 549	365 196	-59%	
1.3.	энергия	тыс. тенге	362 741	207 794	-43%	
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	38 856 559	17 608 841	-55%	
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	33 632 107	15 352 113	-54%	

2.2.	социальный налог	тыс. тенге	3 255 588	1 486 039	-54%
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	1 008 963	390 274	-61%
2.4.	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	906 431	356 468	-61%
2.5.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	53 470	23 948	-55%
3	Амортизация	тыс. тенге	13 142 615	6 363 694	-52%
4	Ремонт	тыс. тенге	5 200 711	1 452 192	-72%
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	53 158 139	26 823 645	-50%
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	46 403 690	23 877 475	-49%
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	43 263 139	22 265 585	-49%
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	3 140 551	1 611 890	-49%
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	9 254	1 715	-81%
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	2 711 413	1 298 170	-52%
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	382 671	204 880	-46%
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	14 884	8 464	-43%
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	83 037	60 687	-27%
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	32 778	10 975	-67%
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	17 437	6 861	-61%
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	180 406	83 300	-54%
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	326 372	210 332	-36%
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	75 705	49 003	-35%
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	439 209	152 731	-65%
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	7 436	3 771	-49%
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	81 500	52 065	-36%

Согласно нормативным правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы, утверждающиеся на год, фактически не показатели предоставлены за 1 полугодие.

5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	121 718	48 442	-60%
5.3.13	арендная плата	тыс. тенге	22 272	10 048	-55%
5.3.14	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	756 798	312 999	-59%
5.3.15	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	28 892	23 834	-18%
5.3.16	переоформление документов	тыс. тенге	54 270	3 457	-94%
5.3.17	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	86 027	56 320	-35%
5.4	Услуга по пользованию национальной электрической сетью АО "KEGOC"	тыс. тенге	4 033 782	1 646 285	-59%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	3 654 741	1 638 252	-55%
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	3 625 444	1 617 501	-55%
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	1 155 156	600 833	-48%
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	111 819	58 161	-48%
6.3	ОСМС	тыс. тенге	34 342	12 760	-63%
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	36 387	14 329	-61%
6.5	Социальные выплаты, занятых на работах с вредными условиями труда	тыс. тенге	4 682	2 754	-41%
6.5	Налоги	тыс. тенге	2 002 767	722 594	-64%
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	280 290	206 070	-26%
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	12 850	6 739	-48%
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	36 778	21 752	-41%
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	1 857	664	-64%
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	61 648	47 024	-24%
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	2 248	1 260	-44%
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	11 203	7 021	-37%
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	10 336	5 155	-50%

6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	33 436	56 560	69%
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	47 461	26 059	-45%
6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	6 732	4 138	-39%
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	146	371	155%
6.6.12	страхование	тыс. тенге	13 729	7 655	-44%
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 637	712	-56%
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	38	287	659%
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 841	429	-77%
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	4 257	3 322	-22%
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	33 774	16 871	-50%
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	318	50	-84%
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	29 297	20 752	-29%
III	Всего затрат	тыс. тенге	115 988 148	54 587 211	-53%
IV	Прибыль	тыс. тенге	34 148 473	17 879 194	-48%
V	Возврат необоснованного дохода	тыс. тенге	2 103 023	1 052 400	-50%
VI	Компенсация расходов за 2025 год из-за разницы цены купли-продажи электроэнергии у ЕЭ	тыс. тенге	5 303 038	2 653 759	-50%
VII	Всего доходов	тыс. тенге	153 336 636	74 067 764	-52%
VIII	Объем оказываемых услуг	тыс/кВт ч.	10 245 402	5 127 028	-50%
IX	Нормативные технические потери	%	12,05%	12,12%	1%
		тыс/кВт ч.	1 404 957	689 792	-51%
X	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч.	Тариф АО «АЖК» составил: С 1 января 2026г.-13.65тг/кВтч С 1 апреля 2026г.-15.42тг/кВтч Среднегодовой -14,97тг/кВтч		

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2026 года.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2026 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 2026 год 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 2026 год не утверждены.

По итогам 1 полугодия 2026 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- Показатели аварийности – 1 265 ед., снижение в сравнении с 1 полугодием 2025 года на 8%;
- Показатели недоотпуска – 1 216 тыс. кВтч., снижение в сравнении с 1 полугодием 2025 года на 1%;
- Показатели надёжности электроснабжения по итогам 1 полугодия 2026 года год SAIFI – 1,33; SAIDI – 1,52.

(Предельные нормативные значения показателей надёжности электроснабжения SAIFI – 3,7; SAIDI - 3,7).

Негативно влияющие факторы:

- ухудшение погодных условий, сильные порывы ветра (более 24 м/с),
- повреждения на абонентских сетях,
- сверхнормативный срок эксплуатации КЛ-6/10кВ по г. Алматы (свыше 30 лет),
- неудовлетворительное состояние бесхозных сетей, принятых на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ) и сетей, переданных в доверительное управление,
- увеличение количества потребителей в городе Алматы и Алматинской области. Строительство новых жилых комплексов, городской инфраструктуры, точечная уплотняющая застройка в центре города, подключение новых ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ к сетям АО «АЖК».

6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2026 года.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
75 274	52 396	22 877	427	2 732	16 124

7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ по итогам 1 полугодия 2026 года.

№	Потребители	1 полугодие 2026 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	5 127,028	100,00%
1	Филиал АО «АЖК» «ЭнергоСбыт»	4 967,972	96,90%
2	АО «АлЭС»	38,725	0,76%
3	АО «МаА»	23,629	0,46%
4	АО «КазФерросталь»	1,901	0,04%
5	АМЭС АО «KEGOC»	0,425	0,01%
6	АО «МГЭС»	1,823	0,04%

7	Филиал АО «НК «КТЖ» - "Дирекция магистральной сети"	8,079	0,16%
8	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	0,302	0,01%
9	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	0,720	0,01%
10	Потребители с установленной мощностью 5МВт и выше (17 шт)	83,452	1,63%

Примечание: С 1 мая 2026 года, согласно изменениям, внесенным в законодательство Республики Казахстан в сфере электроэнергетики, потребители с суммарной разрешенной мощностью 5 МВт и выше осуществляют покупку электрической энергии на оптовом рынке.

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 полугодие 2026 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составил 242,873 млн.кВт.ч, по 20 потребителям, это порядка 3 534 млн.тенге (тариф с 01.01.2026г. -13,65 тенге/кВтч; с 01.04.2026г. – 15,42 тенге/кВтч).

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 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 2026г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП - 12 762 шт. технических условий, на присоединяемую мощность 980,153 МВт;
- ✓ 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 преактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО «АЖК» передают все необходимые документы в филиал АО «АЖК» «Энергосбыт» 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.
- ✓ 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-Отinish». 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.
- ✓ Для потребителей работает круглосуточный информационно-справочный центр. Операторы круглосуточного многоканального Контакт-Центра готовы

проконсультировать потребителей о тарифах, расчётах, причинах отсутствия электроэнергии по телефону +7 (727) 356-99-99. Также, на сайте www.azhk.kz, в разделе «Обратная связь» доступен телефон контактного центра и форма обращения через сайт.

9. О перспективах деятельности (планы развития): Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2026-2030 годы.

В рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2026-2030 годы. С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2026-2030 год составит 322 608 млн. тенге. млн.тенге

Наименование	млн. тенге					Всего 2026-2030гг.
	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
Утвержденная инвестиционная программа (в рамках 2026-2030гг.)	46 738	54 833	63 321	72 885	84 830	322 608

Основные мероприятия Инвестиционной программы на 2026-2030 годы:

По городу Алматы:

- ✓ Строительство новых подстанций – 1 шт: ПС 110/10кВ «Комсомольская»
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 7 шт: ПС-220кВ № 7А «АХБК», ПС-110кВ №46А «Шоссейная», ПС-110кВ №119А «Новозападная», ПС-35кВ №9А «Радиостанция РВ-90», ПС-110кВ №21А «Ипподром», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №154А «Коян-коз», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №166А «Бесагаи», установка УДГР на ПС №: 17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А, 118А, 63А
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 53,79 км
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 853,16 км.

По Алматинской области:

- ✓ Строительство новых подстанций – 4 шт: ПС 220/110/10кВ «Тирек», ПС 110/10кВ «Ащибулак», ПС 110/10кВ «Кәлді», ПС 110/10кВ «Жалкамыз»;
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 10 шт: ПС-220кВ №62А «Капчагайская», ПС-220кВ №68И «Шелек», ПС-220кВ №140А «Западная», ПС-110кВ №93А «Караой», ПС-110кВ №34И «Тургень-Западная», ПС-35кВ №35И «Балтабай», ПС-110кВ №80И «Сарыжаз», ПС-110кВ №57А «КГЭС», ПС-35кВ №84А «Карой», ПС-110кВ №115А «Казыбек бек».
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 186,96 км
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 1313,31 км.

Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования в г.Алматы и Алматинской области – 611,36 км.

Целевые показатели в Инвестиционной программе:

- ✓ Снижение износа электрических сетей АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **9,83%**
- ✓ Снижение потерь АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **2,53%**.
- ✓ Снижение аварийности АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **15,88%**.

9.2. О перспективах деятельности: в т.ч. Возможных изменениях тарифов.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на регулируемую услугу - передача электрической энергии на 2026 год утвержден тариф, с вводом в действие:

с 1 января – **13.65 тенге/кВтч (без НДС):**

с 1 апреля – **15.42 тенге/кВтч (без НДС).**

Изменения уполномоченным органом в предельные тарифы были внесены в соответствии с пунктом 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях», а также пункта 602 Правил формирования тарифов от 19 ноября 2019 года №90 (ПФТ) по следующим основаниям:

- 1) *изменение стоимости стратегических товаров и подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;*
- 5) *увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;*
- 9-1) *получение в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом;*
- п. 602 ПФТ - *возникновение фактических расходов за предыдущий законченный период (год), полученный из-за разницы цены покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.*

Возможные изменения тарифов до истечения его срока действия, для АО «АЖК» 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 2026 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.

Кроме того, в рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов АО «АЖК» имеет возможность направить **дополнительную заявку на изменение** утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия.