

ТЕНДЕР КЗ

№ 73 (3382)	01 августа 2025 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	--------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

Реттеліп көрсетілетін қызмет - электр энергиясын беру бойынша "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ бекітілген тарифтік сметаның орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерін сақтау және "Алатау Жарық Компаниясы"АҚ қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы 2025 жылдың 1 жартыжылдығының қорытындысы бойынша есепке ақпарат

1. "АЖК" АҚ туралы жалпы ақпарат

"АЖК" АҚ өңірлік электр желілік компания болып табылады.

Қызмет көрсету аймағы:

"АЖК" АҚ қызмет көрсету аймағына ең ірі мегаполис Алматы қ. және Алматы өңірі кіреді.

Желілерге қызмет көрсетуді Алматы қаласы бойынша 7 ЭТА және Алматы облысы бойынша 11 ЭТА жүзеге асырады.

Қызметтер:

Компанияға тиесілі электр желілері арқылы Алматы қаласы мен Алматы өңіріне электр энергиясын беру.

Теңгерімдік тиістілік:

Алматы энергоөңірінің 220/110/35/6-10/0,4 кВ кернеу кластарының электр желілері.

- **Тұтынушылар - 8 (30.06.2025ж. хал-ахуал бойынша):**

- **"АЖК" АҚ "АлматыЭнергоСбыт" филиалы арқылы - 1 002 020 дана** (тұтынушылар: РБ-дан; Алматы қаласының бюджетінен; облыстық бюджеттен қаржыландырылатын өнеркәсіптік; ПИК; ауыл шаруашылығы ұйымдары; басқалар)-

ҚР 2024 жылғы 8 шілдедегі "Электр энергетикасы туралы" Заңына өзгерістер енгізілуіне байланысты (25 - баптың 13-тармағы), 2025 жылғы 1 қаңтардан бастап "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ - "Энергосбыт" филиалы болып қайта құрылды. "Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаменті" РММ берген 13.12.2024 жылғы №24035354 лицензиясының негізінде 2025 жылғы 1 қаңтардан бастап "АЖК" АҚ - "Энергосбыт" филиалы қызмет түрін - энергиямен жабдықтау мақсатында электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырады.

Қызмет көрсетілетін аумақ - 111 731 км2

ЭЖЖ желілерінің жалпы ұзындығы - 30 722 км.

35кВ және одан жоғары қосалқы станциялар саны - 206 дана

6-10/0,4 кВ-БП және ТҚС саны - 7 262 дана.

6-220 кВ трансформаторлардың жалпы саны- 9 122 дана, қосынды қуаты 10 476,59 МВА.

Ескертпе: "АЖК" АҚ өндірістік көрсеткіштері "АЖК" АҚ жылдық есебінің көрсеткіштеріне сәйкес жылына бір рет өзгереді.

2. 2025 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы ақпарат.

2025 жылға арналған жоспар бойынша 49 155 млн. теңге болса, 2025 жылдың 1-жартыжылдығында инвестициялық бағдарламаның нақты орындалуы 2 764 млн. теңгені немесе 6% құрады

Қаржыландыру көздері	2025 жыл			
	Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындау %
Барлығы	49 155	2 764	-46 391	6%
Жеке қаражаты	49 155	2 764	-46 391	6%

Соның ішінде іс-шаралар бойынша:

Іс-шаралар атауы	Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындау %
Электр тарату тораптарын қайта құрылымдау	25 494	2 656	-22 837	10%
ЭЖЖ салу, қайта құрылымдау	2 597		-2 597	-100%
ҚС салу, қайта құрылымдау	5 936	74	-5 862	1%
SCADA, ЭКЕАЖ енгізу	13 726		- 13 726	-100%
Электр желілері мен жабдықтарды күрделі жөндеу	1 402	34	- 1 368	2%
ЖИЫНЫ	49 155	2 764	-46 391	6%

Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес инвестициялық бағдарламаның көрсеткіштері жартыжылдықтар бойынша бөлінбестен бір жылға бекітіледі. Осыған байланысты, 1-ші жартыжылдықта нақты қалыптасқан көрсеткіштер инвестициялық бағдарламаның тұтастай орындалуын іске асыруға тиісті баға бермейді.

Бұл ретте, жыл қорытындысы бойынша "АЖК" АҚ бекітілген көрсеткіштер шегінде инвестициялық бағдарлама көрсеткіштерінің орындалуын болжайды.

2. 1. Инвестициялық бағдарламаны іске асыру нәтижелері

"АЖК" АҚ инвестициялық бағдарламасын іске асыру мынадай нысаналы көрсеткіштерге қол жеткізуге бағытталған:

- нормативтік техникалық ысыраптарды азайту;
- реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемін ұлғайту және (немесе) сапасын арттыру;
- субъектінің технологиялық процесін басқарудың ақпараттық жүйелерін енгізу және (немесе) электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйелерін, технологиялық процесті басқарудың автоматтандырылған жүйелерін енгізу;
- негізгі құралдардың тозуын азайту;
- реттелетін қызметтің сапасын, сенімділігін және тиімділігін арттыруды қамтамасыз ету;
- энергия үнемдеуді қамтамасыз ету және энергия тиімділігін арттыру.

2025 жылы мына іс-шаралар бойынша жұмыстарды аяқтау жоспарлануда:

- "Өтеген батыр" ЭТА, Қарасай ЭТА, Талғар ЭТА 10/0,4кВ-тық электр желілерін қайта құрылымдау;
- 10-6-0,4 кВ электр желілерін қайта құрылымдау және жаңадан салу, 1-ЭТА бойынша сенімділікті арттыру үшін шамадан тыс жүктелген және нормативтік мерзімін өтеген КЖ-ні ауыстыру;
- 10-6-0,4 кВ электр желілерін қайта құрылымдау және жаңадан салу, 6-ЭТА бойынша сенімділікті арттыру үшін шамадан тыс жүктелген және нормативтік мерзімін өтеген КЖ-ні ауыстыру;
- 1-ЭТА, 2-ЭТА, 4-ЭТА, 5-ЭТА, 6-ЭТА, 7-ЭТА бойынша 6-10кВ электр желілерін қайта құрылымдау және жаңадан салу, электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру үшін шамадан тыс жүктелген және нормативтік мерзімін өтеген КЖ-ні ауыстыру;
- 48-БП, 49-БП және 001-ТҚС 6кВ электр желілерін 10кВ жоғары кернеуге көшіру.

Инвестициялық жобаларды іске асыру шеңберінде 2021-2025ж.ж. тарифтік кезеңінде 30.06.2025 ж. жағдай бойынша мынадай көрсеткіштерге (нәтижеге) қол жеткізілді:

- негізгі құралдардың тозуының төмендеуі: 2023 жылдың қорытындысы бойынша негізгі құралдардың тозуының нақты көрсеткіштері -91,25%, 2024 жылдың қорытындысы бойынша -88,80% құрады. Төмендеу-2,45 %;
- нормативтік техникалық ысыраптардың төмендеуі: 2021-2025жж. инвестициялық бағдарламаны іске асырудың басында электр энергиясының нормативтік ысыраптары - 14,45%, 2025 жылғы 6 айдың қорытындысы бойынша нормативтік ысыраптар - 12,66% құрады.

3. 2025 жылдың 1- жартыжылдығының қорытындысы бойынша бекітілген тарифтік смета көрсеткіштерінің орындалуы туралы ақпарат.

Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша ТМРҚД-нің 2025ж. 25 шілденың №60-НҚ және №126-НҚ бірлескен бұйрығымен "АЖК" АҚ үшін 2025 жылға арналған тарифтер мен тарифтік смета бекітілді.

2025 жылдың 1-жартыжылдығындағы тарифтік сметаны орындау қорытындысы бойынша негізгі көрсеткіштер былайша қалыптасты:

- Шығын барлығы 42 249 млн. теңге, жоспардан ауытқу -49%;
- Пайда-14 355 млн. теңге, жоспардан ауытқу -37%;
- Барлық кірістер-56 604 млн. теңге, жоспардан ауытқу -45%;
- Көрсетілетін қызметтер көлемі - 4 831 млн/кВтсағ, жоспардан ауытқу -50%;
- Нормативтік техникалық шығындар- 683 слн/кВтсағ, жоспардан ауытқу -49%
- Накты тариф:
2025ж. 1 қаңтардан бастап -**10,6тг/кВтс**
2025ж. 1 сәуірден бастап -**12,96тг/кВтс**
2025ж. 1 тамыздан бастап -**15,25тг/кВтс**
- "Табиғи монополиялар туралы" заңда ағымдағы кезеңнің тарифтік сметасын түзету көзделген.
- 15-бап, 21-т.: "Табиғи монополия субъектісі тарифті ағымдағы күнтізбелік жылдың 1 қарашасына дейін көтермей, бекітілген тарифтік сметаны өзгерту туралы өтінішпен уәкілетті органға жүгінуге құқылы."

2025 жылы өзгерістермен бекітілген көрсеткіштердің орындалуы:

Табиғи монополиялар субъектілерінің қызметті жүзеге асыру қағидаларына 5 - қосымшаның 2-нысаны						
2025 жылдың 1- жартыжылдығының қорытындысы бойынша 2025 жылға электр энергиясын беру бойынша қызмет көрсету жөніндегі "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ-ның бекітілген тарифтік сметасының орындалуы туралы ақпарат						
№ р/с	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделгені	2024 ж. тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу, %	Ауытқу себептері
1	2	3	4	5	6	7
I	Тауарларды өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар, барлығы	мың теңге	82 944 692	40 914 136	-51%	Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес тарифтік сметаның көрсеткіштері бір жылға бекітіледі, нақты көрсеткіштер 1-жартыжылдық бойынша беріледі.
1	Материалдық шығындар, барлығы	мың теңге	886 426	553 699	-38%	
1.1.	шикізат және материалдар	мың теңге	189 540	59 866	-68%	
1.2.	жаңар-жағармай материалдары	мың теңге	520 521	341 152	-34%	
1.3.	энергия	мың теңге	176 365	152 681	-13%	
2	Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы	мың теңге	32 066 452	13 489 018	-57%	
2.1.	өндірістік персоналдың жалақысы	мың теңге	27 819 011	12 129 839	-56%	
2.2.	әлеуметтік салық	мың теңге	2 754 082	1 201 042	-56%	
2.3.	МӘМС	мың теңге	820 335	307 210	-63%	
2.4.	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	мың теңге	625 928	191 336	-69%	
2.5.	Міндетті кәсіптік зейнетақы жарналары	мың теңге	47 097	19 591	-58%	
3	Амортизация	мың теңге	9 804 990	5 841 327	-40%	
4	Жөндеу	мың теңге	2 771 911	704 660	-75%	
5	Басқа шығындар, барлығы	мың теңге	37 414 913	19 965 432	-47%	
5.1.	Электр энергиясын сатып алу	мың теңге	33 191 524	17 734 679	-47%	
5.1.1	Нормативтік ысыраптарға арналған шығындар	мың теңге	30 693 483	16 249 238	-47%	
5.1.2	Электр қуатының жүктемелі көтеруге дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметті сатып алу	мың теңге	2 498 041	1 485 441	-41%	
5.2.	Салықтар (экологиялық төлемдер)	мың теңге	5 175	1 765	-66%	
5.3.	Бөге ұйымдардың қызметтері, барлығы	мың теңге	1 512 756	1 020 450	-33%	
5.3.1	сақтандыру	мың теңге	229 665	155 919	-32%	
5.3.2	суық сумен жабдықтау және кәріз	мың теңге	8 373	6 775	-19%	
5.3.3	байланыс қызметтері	мың теңге	88 560	43 365	-51%	
5.3.4	сараптамалар мен зерттеулер	мың теңге	24 234	5 735	-76%	
5.3.5	дезинфекция, санитарлық өңдеу	мың теңге	8 872	5 097	-43%	
5.3.6	өндірісті автоматтандыру	мың теңге	89 232	88 811	-0%	
5.3.7	жүйелік жабдықтар мен ұйымдастыру техникасына техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	70 808	113 481	60%	Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес тарифтік сметаның көрсеткіштері бір жылға бекітіледі, нақты көрсеткіштер 1-жартыжылдық бойынша беріледі.
5.3.8	іссапар шығындары	мың теңге	59 857	38 314	-36%	
5.3.9	еңбекті қорғау жөніндегі шығыстар	мың теңге	367 828	181 095	-51%	
5.3.10	аспаптарды тексеру жөніндегі қызметтер	мың теңге	7 436	3 509	-53%	
5.3.11	кадрларды даярлау бойынша шығыстар	мың теңге	52 366	43 608	-17%	
5.3.12	энергияны теңестіруді ұйымдастыру қызметтері	мың теңге	87 669	36 559	-58%	
5.3.13	тенгерімді электр энергиясын сатып алу	мың теңге	-	-	-	
5.3.14	жалдау ақысы	мың теңге	17 885	5 808	-68%	
5.3.15	ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	309 515	277 462	-10%	
5.3.16	кәдіктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	29 420	10 248	-65%	
5.3.17	құжаттарды қайта ресімдеу	мың теңге	61 037	4 663	-92%	
5.4	Жийікті реттеу	мың теңге	-	-	-	
5.5	"KEGOC" АҚ Ұлттық электр желісін пайдалану қызметі	мың теңге	2 705 458	1 208 538	-55%	
II	Кезең шығыстары, барлығы	мың теңге	4 145 487	1 334 395	-68%	
6	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы	мың теңге	4 145 487	1 334 395	-68%	
6.1	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	мың теңге	1 197 765	474 382	-60%	
6.2	Әлеуметтік салық	мың теңге	118 579	46 964	-60%	
6.3	МӘМС	мың теңге	35 638	10 511	-71%	
6.4	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	мың теңге	26 950	7 907	-71%	
6.5	Салықтар	мың теңге	2 548 280	645 731	-75%	
6.6	Басқа шығыстар, барлығы	мың теңге	218 274	148 901	-32%	
6.6.1	іссапар шығындары	мың теңге	17 156	6 884	-60%	
6.6.2	коммуналдық қызметтер	мың теңге	23 798	16 333	-31%	
6.6.3	байланыс қызметтері	мың теңге	3 716	735	-80%	
6.6.4	консалтингтік, аудиторлық қызметтер	мың теңге	61 493	47 091	-23%	
6.6.5	банктің қызметтері	мың теңге	8 938	1 175	-87%	
6.6.6	көмекші материалдар	мың теңге	14 644	7 759	-47%	
6.6.7	амортизация	мың теңге	2 938	5 157	76%	
6.6.8	өндірісті автоматтандыру	мың теңге	27 036	32 615	21%	
6.6.9	жүйелік жабдықтар мен ұйымдастыру техникасына техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	2 309	1 933	-16%	

6.6.10	ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	5 650	3 695	-35%
6.6.11	көліктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	146	179	23%
6.6.12	сақтандыру	мың теңге	7 660	5 780	-25%
6.6.13	нотариалдық қызметтер	мың теңге	1 778	698	-61%
6.6.14	дезинфекция және санитарлық өңдеу қызметтері	мың теңге	31	209	572%
6.6.15	пошта шығындары	мың теңге	1 738	528	-70%
6.6.16	кадрларды даярлау	мың теңге	1 901	858	-55%
6.6.17	жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлемақы	мың теңге	37 024	17 130	-54%
6.6.18	мерзімді басылымдар	мың теңге	321	141	-56%

7	Сыйақы төлеуге арналған шығыстар	мың теңге	-	-	-
III	Барлық шығындар	мың теңге	87 090 179	42 248 531	-51%
IV	Пайда	мың теңге	38 294 691	14 355 430	-63%
V	Барлық кірістер	мың теңге	125 384 870	56 603 961	-55%
VI	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың/кВтсағ.	9 724 160	4 830 914	-50%
VII	Нормативтік техникалық ысыраптар	%	12,59%	12,66%	1%
		мың/кВтсағ	1 394 524	682 827	-51%
VIII	Тариф (КҚС-сыз)	Теңге / кВтс.	«АЖК» АҚ тарифі 01.01.2025ж. бастап - 10,6тг/кВтс; 01.04.2025ж. бастап 12,96тг/кВтс; 01.08.2025ж. бастап 14,25тг/кВтс құралаы		

4. 2025 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің сақталуы туралы ақпарат.

5. 2025 жылғы 1 жартыжылдықтың қорытындысы бойынша табиғи монополия субъектісі қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізуі туралы ақпарат.

Реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерін бекіту, табиғи монополиялар субъектілері қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат тарифтік реттеудің ынталандырушы әдісін қолдана отырып тарифтерді бекіту кезінде көзделген.

2025 жылға "АЖК" АҚ үшін тариф пен тарифтік смета тарифтік реттеудің шығынды әдісі бойынша бекітілді, тиісінше реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштері және 2025 жылға арналған "АЖК" АҚ үшін қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу бекітілмеген.

2025 жылдың 1 жартыжылдығының қорытындысы бойынша апаттылық және жеткіліксіз босатылым көрсеткіштері:

- Апаттылық көрсеткіштері - 1377бірл., 2024ж. 6 айымен салыстырғанда 8,32%-ға аз;
- Жеткіліксіз босатылым көрсеткіштері - 1226 мың кВтс., 2024ж. 6 айымен салыстырғанда 2,09%-ға төмендеген;
- 2025 жылдың 1 жартыжылдығының қорытындысы бойынша электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері SAIFI - 1,33; SAIDI - 1,63.

(Электрмен жабдықтау сенімділігі көрсеткіштерінің шекті нормативтік мәндері SAIFI - 3,7; SAIDI - 3,7).

Кері әсер еткен факторлар:

- ауа-райының нашарлауы, желдің қатты екпіні (24 м/с-тан астам),
- коммуналдық меншіктен компанияның теңгеріміне қабылданған иесіз желілердің (негізінен бау-бақша серіктестіктері мен кейбір тұрғын үй кешендері) қанағаттанарлықсыз жай-күйі ,
- Алматы қаласы мен Алматы облысында тұтынушылар санының артуы. Жаңа тұрғын үй кешендерін, қалалық инфрақұрылымды салу, қала орталығындағы тығыз салынған құрылыс, "АЖК"АҚ желілеріне жаңа 10/0,4кВ-ТҚС мен 10кВ-КЖ-ні қосу. Алматы қаласының 6-10кВ кабельдік желілерінің көпшілігі 40 жылдан астам уақыт жұмыс істеп келеді және тозған.

6. 2025 жылғы 1-жартыжылдықтың қорытындылары бойынша қызметтің негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері туралы.

Түсім	Іске асырылған қызметтердің өзіндік құны	Жалпы пайда	Қаржылық және басқа да кірістер	Жалпы әкімшілік өзге де және қаржылық шығыстар	Пайда (салық салынғаннан кейін)
57 136	40 547	16 589	987	1 833	12 801

7. 2025 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша ұсынылған реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі туралы.

№ р/с	Көрсеткіштер-дің атауы	Өлшем бірлігі	Іс жүзінде 2024ж. 1-жартыжылдық-тағы көрсеткіштер	2025 жыл		2025 ж. бекітілгенге ауытқу, %	2024ж. 1-жартыжылдық фактісіне ауытқулар
				Бекіт.	Іс жүзінде 2024ж. 1-жартыжылдығындағы көрсеткіштер		
1	Реттелетін қызметтер көлемі	млн.кВт.с	4 528	9 191	4 831	-47%	7%

№	Тұтынушылар	2025 жылғы 1- жартыжылдық	
		нақты млн.кВт.с	жалпы көлемнің үлесі
	Электр энергиясын беру бойынша қызметтер көрсету	4 830,914	100,00%
1	«АлматыЭнергоСбыт» ЖШС	4 750,046	98,33%
2	«АлЭС» АҚ	41,405	0,86%
4	«МаА» АҚ	27,295	0,57%
5	«КазФерросталь» АҚ	2,391	0,05%
6	«KEGOC» АҚ АЖЭТ	0,399	0,01%
7	«МГЭС» АҚ	1,922	0,04%
8	"ҚТЖ "ҰК" АҚ филиалы -"Магистральдық желі дирекциясы"	4,808	0,10%
9	"КТЖ- Грузовые перевозки" ЖШС	1,128	0,02%
10	" Индустриальная зона - Алматы" ЖШС	1,520	0,03%

Ескертпе: Қазақстан Республикасының 2024 жылғы 8 шілдедегі № 121-VIII Заңын орындау мақсатында "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС-нің "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ-ға ("АЖК" АҚ) қосылуы жөніндегі Жол картасына сәйкес "Самұрық-Энерго" АҚ Басқарма отырысының 2024 жылғы 24 қазандағы шешімімен (№33 хаттама) "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ - "Энергосбыт" филиалы құрылды.

Бұл ретте "АЖК" АҚ электр энергиясын "АЖК" АҚ желілері арқылы өз тұтынушыларын (әке тұлғаларды, заңды тұлғаларды және Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша бюджеттік ұйымдардың тұтынушыларын) энергиямен жабдықтау үшін беруді жүзеге асырады.

8. Реттеліп көрсетілетін қызметтер бойынша тұтынушылармен жүргізілетін жұмыс туралы ақпарат

- Электр энергиясын беру бойынша қызметтерді сапалы және үздіксіз ұсыну және тұтынушылардың көрсетілетін қызметтердің сапасына қанағаттануын арттыру;
- Сұраныс көлемі бойынша тұтынушыларға қуат беру (техникалық шарттар беру);

- Тұтынушылардың электр желілерге қосылу рәсімін оңайлату аясында "Техникалық шарттарды алу" рәсімін онлайн режимге көшіру жөніндегі бағдарлама енгізілді. Сайтта www.azhk.kz электр желілеріне технологиялық қосылу рәсімі бойынша барлық ақпарат қолжетімді, электрондық-цифрлық қолтаңба арқылы өтініш беру және дайындалған техникалық шарттарды алу мүмкіндігі және ТШ-ны орындау туралы хабарламаны қашықтан беру мүмкіндігі іске асырылды;

- 2025 жылдың 1-жартыжылдығында ЭЦҚ арқылы жеке кабинетте қашықтықтан режимінде 5 267 дана техникалық шарттар берілді, қосылатын қуаты 852 043 МВт;

- Тұтынушылар үшін www.azhk.kz сайты арқылы қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізуге хабарламаны қашықтан беру мүмкіндігі қамтамасыз етілген;

- Тұтынушылармен электрмен жабдықтаудың жария шарттарын жасасу жобасы іске асырылды. Қазіргі уақытта электрмен жабдықтаудың жария шарттары тұтынушының қатысуынсыз проактивті режимде жасалады. "АЖК" АҚ ЭТА қызметкерлері барлық қажетті құжаттарды "АЖК" АҚ "ЭнергоСбыт" филиалына өз бетінше тапсыра алады. Құрылыс-монтаждау жұмыстары жүзеге асырылғаннан кейін тұтынушылар техникалық шарттардың орындалғаны туралы электрондық хабарлама беруі енгізілді. Енді тұтынушылар www.azhk.kz сайты арқылы "АЖК" АҚ-ның қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізуі, кернеу беруі және электр энергиясын есепке алу аспабын пломбалау үшін техникалық шарттардың толық орындалғаны туралы хабардар ете алады.

- "АЖК" АҚ персоналы "АЖК" АҚ Кеңсесіне келіп түскен тұтынушылардың өтініштерін қарайды. 2022 жылдың сәуір айынан бастап "АЖК" АҚ "Е-Өтініш" азаматтардың барлық өтініштерін қабылдау мен өңдеудің бірыңғай платформасына қосылды. Сондай-ақ Алматы қаласы әкімдігінің сайтына, "АЖК" АҚ сайтына келіп түскен өтініштер қаралады. Өтініштерде баяндалған фактілерді растау үшін қажет болған жағдайда (желілердің жай-күйін тексеру, кернеуді өлшеуді орындау және т.б.) "АЖК" АҚ ЭТА персоналы сол орындарға баруды жүзеге асырады.

- Тұтынушылар үшін тәулік бойы ақпараттық-анықтамалық орталық жұмыс істейді. Тәулік бойы жұмыс істейтін көп арналы байланыс орталығының операторлары +7 (727) 356-99-99 телефоны бойынша тұтынушыларға тарифтер, есептеулер, электр энергиясының болмау себептері туралы кеңес беруге дайын. Сондай-ақ, www.azhk.kz сайтында "Кері байланыс" бөлімінде байланыс орталығының телефоны және сайт арқылы жүгіну нысаны қолжетімді.

9. Қызмет перспективалары туралы (даму жоспарлары): "АЖК" АҚ-ның 2025 жылға арналған инвестициялық бағдарламасы

- 2020 жылы тарифті бекіту шеңберінде 2021-2025 жылдарға арналған инвестициялық бағдарлама бекітілді.
- Түзетулерді ескеріле отырып, 2025 жылы күрделі салымдардың жалпы көлемі 49 155 млн. теңгені құрайды.

Атауы	2025 жыл
ИБ-да БАРЛЫҒЫ, оның ішінде:	49 155
<i>Бекітілген инвестициялық бағдарлама (2021-2025ж.ж. аясында)</i>	20 728
<i>2023ж. бекітілген "Инвестицияларға айырбастау тарифі" бағдарламасы шеңберінде қосымша іс-шаралар</i>	17 278
<i>2024 ж. бекітілген "Инвестицияларға айырбастау тарифі" бағдарламасы шеңберінде қосымша іс-шаралар</i>	1 429
<i>2025 жылы бекітілген қосымша іс-шаралар</i>	9 720

млн.теңге

Негізгі іс-шаралар:

2025 жылға арналған инвестициялық бағдарламаны іске асыру шеңберінде:

- Жаңадан салынған №170А "Жас Қанат" 110/10/6кВ-ҚС-ға ("Турскиб") (110/10/6кВ-ҚС) 6-10кВ жабдықтарды орнатуды аяқтау.
- Қолданыстағы қосалқы станцияларды қайта құрылымдау-4 дана;
- №7 АХБК 220/110/10кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау;
- Трансформаторларды 10кВ-КРУН-мен 2х63АМВА-ға ауыстыра отырып, №46А "Шоссейная" 110 кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау;
- №119А "Новозападная" 110/10кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау;
- Автотрансформаторларды ауыстыра отырып, №140А "Западная" 220кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау;
- 35 кВ және одан жоғары электр беру желілерін салу және қайта құрылымдау;
- 6-10-0,4 кВ-ЭЖЖ-ні қайта құрылымдау және жаңғырту жоспарланып отыр.

9.1. Қызмет перспективалары туралы: с.қ. Тарифтердің ықтимал өзгерістері.

Уәкілетті орган "АЖК" АҚ үшін реттеліп көрсетілетін қызметке - 2025 жылға электр энергиясын беру тарифін қолданысқа енгізе отырып былай бекітті:

- 1 қаңтардан бастап - **10,6 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз);**
- 1 сәуірден бастап - **12,96 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз).**
- 1 тамыздан бастап -**14,25 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз).**

Уәкілетті органның шекті тарифтерге өзгертулері "Табиғи монополиялар туралы" ҚР Заңының 22-бабының 1-тармағына сәйкес мынадай негіздер бойынша енгізілді:

- 4) мемлекеттік бағдарламаларды және (немесе) ұлттық жобаларды, сондай-ақ уәкілетті орган бекіткен мемлекеттік жоспарлау жүйесінің құжаттарын іске асыруға байланысты бекітілген инвестициялық бағдарламаны өзгерту;
- 5) реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемін ұлғайту.

Нормативтік құқықтық актілерге сәйкес " АЖК " АҚ үшін тарифтердің қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін ықтимал өзгерістері:

"Табиғи монополиялар туралы" Заңның 22-бабының 3-тармағына сәйкес: тарифті өзгерту уәкілетті органның бастамасы бойынша **жылына екі реттен артық емес**, табиғи монополия субъектісінің бастамасы бойынша **жылына бір реттен артық емес** жүзеге асырылады.

Табиғи монополиялар субъектісі үшін белгіленген заң нормасын ескере отырып, 2025 жылға арналған тарифті өзгерту уәкілетті органның бастамасы бойынша ғана мүмкін болады, оның ішінде:

- субъект ұсынатын реттелетін қызметтер көлемін ұлғайту;
- уәкілетті органның ведомствосы бекіткен субъектінің тарифтік сметасында көзделген нақты шығындарды қысқарту;
- Қазақстан Республикасының салық заңнамасына тиісті өзгерістер енгізу;
- инвестициялық бағдарламаны оның сомасын азайту жағына қарай өзгерту;
- Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес төтенше жағдай жариялау.

Бұдан басқа, 19.11.2019 жылғы №90 (ҚР Премьер-Министрі орынбасарының - Ұлттық экономика министрінің 27.05.25 ж. № 45 бұйрығымен) Тарифтерді қалыптастыру қағидаларына енгізілген өзгерістерге сәйкес:

- 601-1-т. Энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту бойынша ұлттық жоба шеңберінде субъект уәкілетті органның ведомствосына осы Қағидалардың 601-тармағының 4) тармақшасында көзделген негіз бойынша оның қолданылу мерзімі өткенге дейін уәкілетті орган бекіткен тарифті өзгертуге өтінім беру бойынша жыл ішінде қосымша бастамамен жүгінеді.



[illegible]

[illegible]

Реттелетін қызметтерді (тауарларды, жұмыстарды) ұсынудың жоспарланған және нақты көлемдері туралы ақпарат				Пайдаланушының туралы есеп	Инвестициялық бағдарлама (жоба) сомасы				Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) қаржыландырудың нақты шарттары мен көлемдері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) орындалуының нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада (жобада) бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат*								Қол жеткізілген нақты көрсеткіште рдің бекітілген инвестициялық бағдарлама да (жобада) көрсеткіште рдің ауытқу сәйкестерін түсіндіру	Ұсынылатын қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) сандары мен осындағы артықшылығы бағалау								
№р /с	Реттелетін қызметтердің (тауарлар, жұмыстар) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Өлшем бірлігі	Табиғи көрсеткіштердегі саны		Жоспар	Факт	ауытқу	ауытқудың сәйкестері	өз қаражаты	қарыз	ИБД	Жарғылық капитал арқылы ұлғайту	Өңірлік көрсеткіштердің жаңарту, электр энергиясын беру көлемі (мың кВтсағ)		Негізгі қорлардың (активтердің) тозуын (физикалық) азайту, %: бекітілген инвестициялық бағдарлама (жоба) шеңберінде іске асыру жылдары бойынша		Шығындарды азайту, %: бекітілген инвестициялық бағдарлама (жоба) шеңберінде іске асыру жылдары бойынша		Апаттық жағдайлардың азаюы, бекітілген инвестициялық бағдарлама (жоба) шеңберінде іске асыру жылдары бойынша											
			жоспар										факт	өткен жылдың факты	ағымдағы жылдың факты (1-жартыжылдық)	өткен жылдың факты	ағымдағы жылдың факты (1-жартыжылдық)	2024 жылға жоспар (ТС бекітілген)	2025 жылдың 1-жартыжылдығының нақты шығындар	өткен жылдың факты			ағымдағы жылдың факты (1-жартыжылдық)							
35	Толық дайын күйінде тапсыруды көздейтін көпшілік жұмыстар Тарату ҚС-13 ЮК қайта жаңғырту (Іс-шараны орындау мерзімі 2024 жылдан кейінге ауыстыру)	ЖСҚ	Жобалау-бүдестіру жұмыстары			29 961	-29 961																							
36	«23А-ҚС ТҚС-дан 0,4 кВ-ӘЖ қайта жаңғырту», 3-ЭТА,	ЖСҚ	Жобалау-бүдестіру жұмыстары			17 000	-17 000																							
	Алматы қаласы, Бостандық ауданын ЖСҚ өзгертпеу (Іс-шараны орындау мерзімі 2024 жылдан кейінге ауыстыру)																													
	Итого по г. Алматы					14 721 050	1 994 379	-12 726 671						1 994 379	0	0	0	0												
	Алматы қ. бойынша барлығы																													
37	«Тауатты №147А ҚС-нан №9 Бағаналық дейінгі №2063/2073 220 кВ-ӘЖ бөлігін 220 кВ-ЮК-ге ауыстыру»	км	220 кВ-ӘЖ-ні 220 кВ-ЮК-ге ауыстыру - 12,78 км			2 556 679	-2 556 679																							
38	«№140А «Западная» 220 кВ-ҚС-ын автотрансформаторларды ауыстыру арқылы қайта құру ЖСҚ өзгертпеу	ЖСҚ	Жобалау-бүдестіру жұмыстары			58 577	58 577		ЖСҚ толық нақсалау өзірленді, 11.12.2024 ж. №РЗ-131-0381/24 көшпенді ведомстводан тыс сараптама ның қорытындысы алынды.	58 577																				
39	№140А «Западная» 220 кВ-ҚС-ын автотрансформаторларды ауыстыру арқылы қайта құру	ЖСҚ	Жобалау-бүдестіру жұмыстары			15 232	15 232			15 232																				
	Алматы қ. бойынша барлығы					2 556 679	73 810	-2 482 869		73 810	0	0	0	0																
40	Дополнительные мероприятия на 2025 год «Шоссеинская №16А 110 кВ-ҚС-ын 2463 МВА трансформаторларымен және 10 кВ-КРУН құрылысымен ауыстыру арқылы қайта жаңғырту					1 429 240	0	-1 429 240																						
41	«Шоссеинская №16А 110 кВ-ҚС-ын 2463 МВА трансформаторларымен және 10 кВ-КРУН құрылысымен ауыстыру арқылы қайта жаңғырту (Іс-шараны орындау мерзімі 2024 жылдан кейінге ауыстыру)	дана	TM Signesco (135x80x300) шкафы - 1 дана.			30 000	-30 000																							
42	Тарату желілері мен жабдықтарына күрделі жөндеу (несіз желілер)					632 195	-632 195																							
	2025 жылға бекітілген 2025 жылға арналған қосымша Іс-шаралар Алматы қаласы																													
43	47А-ҚС ТҚС-дан 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау, 1-ЭТА Алматы қ., Алаш ауданы	дана	ТҚС-ны қайта құрылымдау - 4 дана. Қосымша ТҚС орнату - 2 дана.			524 557	-524 557																							
44	1А-ҚС ТҚС-ына 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау, 2-ЭТА Алматы қ., Алаш ауданы	дана	10кВ-БП салу - 1 дана. 0,4 кВ-ЮК - 12,235 км. 0,4 кВ-ЮК - 0,427 км.			638 066	-638 066																							
45	Ф.14-171А, ф.66-147А ТҚС-дан 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау, 3-ЭТА Алматы қ., Наурызбай ауданы	дана	0,4 кВ-ӘЖ - 16,968 км 10 кВ-ӘЖ - 0,06 км 0,4 кВ-ЮК - 0,227 км ТҚС-ны ауыстыру - 4 дана Қосымша ТҚС орнату - 3 дана			834 117	-834 117																							
	Алматы қаласы бойынша жиыны					1 996 740	0	-1 996 740																						
46	Балқаш ауданы, Топар ауылы ф.3-111А 10кВ-ӘЖ сомасын өзгерту үшін 10кВ-ӘЖ салу	км	10 кВ-ӘЖ салу ұзындығы - 6,089 км			123 015	-123 015																							
47	Электр энергиясын және телемеханика құрылыстарын коммерциялық және техникалық өсірілу ауыстыру автоматтандырылған ақпараттық өңшеу көшені (АИИС КТУЭ и УТМ)	дана	АИИС КТУЭ и УТМ - 896 дана			7 600 000	-7 600 000																							
	Алматы облысы бойынша жиыны					7 723 015	0	-7 723 015																						
	БАРЛЫҒЫ:					49 155 236	2 764 312	-46 390 924		2 730 414	33 898	0	0	0	9 258 608	4 830 914	88,80%	84,60%	12,59%	12,66%	2 880	1 332	0							

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

Belon

medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог

ЛОР (детский, взрослый с выездом)

Гинеколог высшей категории

Маммолог высшей категории

Дерматовенеролог высшей категории

Гастроэнтеролог

Эндокринолог

Офтальмолог

Невропатолог

Кардиолог

Терапевт

Педиатр (с выездом)

Уролог

Хирург

Мануалист

УЗИ всех органов

ЭКГ

Дневной стационар

Все виды анализов

г. Астана, ул. Жубанова, 24

тел.: 8(7172) 93 99 15

моб.: 8 702 845 99 05

e-mail: medical@belon.kz,

Сайт: www.belon.kz

ЧАСЫ ПРИЕМА:

Каждый день с 08:00-20:00 ч.

ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

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 2025 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 7-ю РЭС по городу Алматы и 11-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 - 8 (по состоянию 30.06.2025г.):

- Через филиал АО "АЖК" "ЭнергоСбыт" - 1 002 020 шт. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)-

В связи с внесением изменений в Закон РК "Об электроэнергетике" от 8 июля 2024 года (пункт 13 статьи 25), с 1 января 2025 года ТОО "АлматыЭнергоСбыт" преобразован в Филиал АО "Алатау Жарық Компаниясы" - "Энергосбыт". На основании лицензии №24035354 от 13.12.2024г. выданной РГУ "Департамента комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы" с 1 января 2025 года филиал АО "АЖК" - "Энергосбыт" осуществляет вид деятельности - покупка электрической энергии в целях энергоснабжения.

Обслуживаемая территория - 111 731 км2

Общая протяженность линий ЛЭП - 30 722 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше - 206 шт

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ - 7 262 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ - 9 122 шт, суммарной мощностью 10 476,59 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 2025 года.

При плане на 2025 год 49 155 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2025 года составило 2 764 млн. тенге или 6 %

Источники финансирования	2025 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	49 155	2 764	-46 391	6 %
Собственные средства	49 155	2 764	-46 391	6 %

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Исполнение, в %
Реконструкция распределительных электрических сетей	25 494	2 656	-22 837	10%
Строительство реконструкция ЛЭП	2 597		-2 597	-100%
Строительство, Реконструкция ПС	5 936	74	-5 862	1%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	13 726		- 13 726	-100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	1 402	34	- 1 368	2%
ИТОГО	49 155	2 764	-46 391	6%

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 2025 году планируется завершение работ по мероприятиям:

- Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС "Отеген батыр", Карасайского РЭС, Талгарского РЭС;

- Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1

- Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-6

- Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения

- Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ

В рамках реализации инвестиционных проектов за тарифный период 2021-2025г.г. по состоянию 30.06.2025 г. достигнуты следующие показатели (эффект):

- снижение износа основных средств: фактические показатели износа основных средств по итогам 2023 года составили -91.25%, по итогам 2024 года - 88.80%. Снижение - 2,45 %;

- снижение нормативных технических потерь: на начало реализации инвестиционной программы 2021-2025гг. нормативные потери электроэнергии составляли - 14,45%, по итогам 6 месяцев 2025 года нормативные потери - 12,66%.

1. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2025 года.

Совместным приказом Департаментов КРЕМ по г. Алматы и Алматинской области от 25 июля 2025 года №60-ОД и №126-ОД для АО "АЖК" утверждены тарифы и тарифная смета на 2025 год.

По итогам исполнения тарифной сметы за 1 полугодие 2025 года основные показатели сложились следующим образом:

- Затраты всего 42 249 млн.тенге, отклонение от плана -49%;

- Прибыль - 14 355 млн.тенге, отклонение от плана -37%;

- Всего доходов - 56 604 млн.тенге, отклонение от плана -45%;

- Объем оказываемых услуг - 4 831 млн/кВтч, отклонение от плана -50%;

- Нормативные технические потери- 683 млн/кВтч отклонение от плана -49%;

- Фактический тариф составил;
с 1 января 2025г.-10,6тг/кВтч
с 1 апреля 2025г.-12,96тг/кВтч
с 1 августа 2025г.-14,25тг/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 2025 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 2025 год по итогам 1 полугодия 2025 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	82 944 692	40 914 136	-51%	Согласно нормативным правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы, утверждаю- тся на год, фактически показатели предоставлены за 1 полугодие
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	886 426	553 699	-38%	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	189 540	59 866	-68%	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	520 521	341 152	-34%	
1.3.	энергия	тыс. тенге	176 365	152 681	-13%	
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	32 066 452	13 849 018	-57%	
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	27 819 011	12 129 839	-56%	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	2 754 082	1 201 042	-56%	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	820 335	307 210	-63%	
2.4.	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	625 928	191 336	-69%	
2.5.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	47 097	19 591	-58%	
3	Амортизация	тыс. тенге	9 804 990	5 841 327	-40%	
4	Ремонт	тыс. тенге	2 771 911	704 660	-75%	
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	37 414 913	19 965 432	-47%	
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	33 191 524	17 734 679	-47%	
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	30 693 483	16 249 238	-47%	
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	2 498 041	1 485 441	-41%	
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 175	1 765	-66%	
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	1 512 756	1 020 450	-33%	
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	229 665	155 919	-32%	
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	8 373	6 775	-19%	
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	88 560	43 365	-51%	
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	24 234	5 735	-76%	
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	8 872	5 097	-43%	
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	89 232	88 811	-0%	
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	70 808	113 481	60%	
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	59 857	38 314	-36%	
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	367 828	181 095	-51%	
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	7 436	3 509	-53%	
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	52 366	43 608	-17%	
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	87 669	36 559	-58%	
5.3.13	покупка балансирующей электрической энергии	тыс. тенге	-	-	-	
5.3.14	арендная плата	тыс. тенге	17 885	5 808	-68%	
5.3.15	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	309 515	277 462	-10%	
5.3.16	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	29 420	10 248	-65%	

5.3.17	переоформление документов	тыс. тенге	61 037	4 663	-92%
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	-	-	-
5.5	Услуга по пользованию национальной электрической сетью АО "KEGOC"	тыс. тенге	2 705 458	1 208 538	-55%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	4 145 487	1 334 395	-68%
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	4 145 487	1 334 395	-68%
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	1 197 765	474 382	-60%
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	118 579	46 964	-60%
6.3	ОСМС	тыс. тенге	35 638	10 511	-71%
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	26 950	7 907	-71%
6.5	Налоги	тыс. тенге	2 548 280	645 731	-75%
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	218 274	148 901	-32%
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	17 156	6 884	-60%
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	23 798	16 333	-31%
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	3 716	735	-80%
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	61 493	47 091	-23%
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	8 938	1 175	-87%
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	14 644	7 759	-47%
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	2 938	5 157	76%
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	27 036	32 615	21%
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	2 309	1 933	-16%
6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 650	3 695	-35%
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	146	179	23%
6.6.12	страхование	тыс. тенге	7 660	5 780	-25%
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 778	698	-61%
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	31	209	572%
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 738	528	-70%
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	1 901	858	-55%
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	37 024	17 130	-54%
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	321	141	-56%
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	-	-	-
III	Всего затрат	тыс. тенге	87 090 179	42 248 531	-51%
IV	Прибыль	тыс. тенге	38 294 691	14 355 430	-63%
V	Всего доходов	тыс. тенге	125 384 870	56 603 961	-55%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс/кВт ч.	9 724 160	4 830 914	-50%
VII	Нормативные технические потери	%	12,59%	12,66%	1%
		тыс/кВт ч.	1 394 524	682 827	-51%
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч.	Тариф АО «АЖК» составил: С 1 января 2025г.-10,6тг/кВтч С 1 апреля 2025г.-12,96тг/кВтч С 1 августа 2025г.-14,25тг/кВтч		

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2025 года.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2025 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 2025 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 2025 год не утверждены.

По итогам 1 полугодия 2025 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- Показатели аварийности - 1377ед., снижение в сравнении с 6 мес. 2024 года на 8,32%;
- Показатели недоотпуска - 1226 тыс. кВтч., снижение в сравнении с 6 мес. 2024 года на 2,09%;
- Показатели надёжности электроснабжения по итогам 1 полугодия 2025 года год SAIFI - 1,33; SAIDI - 1,63.

(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),
- неудовлетворительное состояние принятых из коммунальной собственности бесхозных сетей на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ и некоторых жилых комплексов),
- 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". Большинство кабельных сетей 6-10кВ города Алматы в эксплуатации свыше 40 лет и изношены.

6. Об Основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2025 года.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
57 136	40 547	16 589	987	1 833	12 801

7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ по итогам 1 полугодия 2025 года.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 1 полугодие 2024г.	2025 год		откл. к утв. на 2025г., в %	Откл. к факту 1 полуг. 2024г.
				Утв.	факт. показатели за 1 полугодие 2024г.		
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	4 528	9 191	4 831	-47%	7%

№	Потребители	1 полугодие 2025 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	4 830,914	100,00%
1	Филиал АО «АЖК» «ЭнергоСбыт»	4 750,046	98,33%
2	АО «АлЭС»	41,405	0,86%
4	АО «МаА»	27,295	0,57%
5	АО «КазФерросталь»	2,391	0,05%
6	АМЭС АО «KEGOC»	0,399	0,01%
7	АО «МГЭС»	1,922	0,04%
8	Филиал АО «НК «КТЖ» - "Дирекция магистральной сети"	4,808	0,10%
9	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	1,128	0,02%
10	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	1,520	0,03%

Примечание: Во исполнение Закона Республики Казахстан от 8 июля 2024 года № 121-VIII в соответствии с дорожной картой по присоединению ТОО "АлматыЭнергоСбыт" к АО "Алатау Жарык Компаниясы" (АО "АЖК") решением заседания Правления АО "Самрук-Энерго" от 24 октября 2024 года (протокол №33) создан Филиал АО "Алатау Жарык Компаниясы" - "Энергосбыт".

При этом АО "АЖК" также осуществляет передачу электрической энергии по сетям АО "АЖК" для собственных потребителей на энергоснабжение (физических лиц, потребителей юридических лиц и бюджетных организаций по городу Алматы и Алматинской области).

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 2025г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП - 5 267 шт. технических условий, на присоединяемую мощность 852 043 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-Өтініш". 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 2025 год.

- В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.
- С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2025 год составит 49 155 млн. тенге.

[illegible]

Сауда-саттық туралы хабарлама "Теміржолсу-Көкшетау" ЖШС мүлікті сату бойынша бағаны көтеруге аукцион өткізілетіні туралы хабарлайды: Сату объектісі: 1. ГАЗ-53 автокөлігі, мемлекеттік нөмірі 838 АН, Шығарылған жылы: 1990. Бағалау (нарықтық) құны: 342 267 теңге. Кепілдік жарна: бағалау құнының 15% - 51 340 теңге Сатудың бастапқы (бастапқы) бағасы: 342 267 теңге. Ең төменгі рұқсат етілген баға: бастапқы бағадан төмен емес Сауда-саттық нысаны: бағаны көтеру аукционы. 2. Автомобиль ГАЗ-6601 А438-04-00, мемлекеттік нөмірі 395 BS 03 Шығарылған жылы: 1982 Бағалау (нарықтық) құны: 1 217 993 теңге Кепілдік жарна: бағалау құнының 15% - 182 699 теңге Сауда шарттары: Сату объектісінің бағасы бағалау туралы есепке сәйкес айқындалады және бастапқы бағадан - 1 217 993 теңгеден төмен болмауы тиіс. Сауда-саттық нысаны: бағаны көтеру аукционы. Орналасқан жері: Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Сүлейменов көшесі 1а. Электрондық сауда-саттық 2025 жылдың 14 шілдесінде сағат 11.00-де Сайтта өтеді gosreestr.kz. Кепілдік жарна "Ақпараттық-есеп орталығы" АҚ есеп шотына енгізіледі; Астана қаласы, Республика даңғылы, 29 үй, тел.: (7172) 55-29-81; БСН 050540004455; БСК HSBKKZKX; Банк: "Қазақстан Халық банкі" АҚ; ЖСК KZ946017111000000330.	Извещение о торгах ТОО "Теміржолсу-Кокшетау" объявляет о проведении аукциона на повышение цены по продаже имущества: Объект продажи: 1. Автомобиль ГАЗ-53, гос. номер С 838 АН, год выпуска: 1990. Оценочная (рыночная) стоимость: 342 267 тенге. Гарантийный взнос: 15 % от оценочной стоимости - 51 340 тенге Начальная (стартовая) цена продажи: 342 267 тенге. Минимально допустимая цена: не ниже стартовой цены Форма торгов: аукцион на повышение цены. 2. Автомобиль ГАЗ-6601 А438-04-00, гос. номер 395 BS 03 Год выпуска: 1982 Оценочная (рыночная) стоимость: 1 217 993 тенге Гарантийный взнос: 15 % от оценочной стоимости - 182 699 тенге Условия торгов: Цена Объекта продажи определяется согласно отчету об оценке и не может быть ниже стартовой цены - 1 217 993 тенге. Форма торгов: аукцион на повышение цены. Местонахождение: Акмолинская область, г. Кокшетау, ул. Сулейменова 1а. Электронные торги состоятся " 14" августа 2025 года в 11.00 часов на сайте gosreestr.kz. Гарантийный взнос вносится на расчетный счет АО "Информационно-учетный центр"; г. Астана, пр. Республики, д. 29, тел.: (7172) 55-29-81; БИН 050540004455; БИК HSBKKZKX; Банк: АО "Народный банк Казахстана"; ИИК KZ946017111000000330.
---	---

Производственный кооператив "Сельскохозяйственный производственный кооператив "Дмитриевский", БИН - 170140007925 - ликвидируется. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня выхода объявления по адресу: Казахстан, 141005, Павлодарская обл, Успенский район, Кобырозекский сельский округ, село Дмитриевка, ул. Куйбышева, дом 18

ТОО "Турлубаев А.Б", БИН 230940024175 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, р-н Байконур, пр-т. Республика, д. 6, Тел: 8-701-993-99-99

Утерянный договор арендного жилья номер 383 от 26.07.2024 г., по адресу: г. Астана, ж/м Жагалау-3, ул. И. Омарова, д. 17, кв. 42 на имя Нуртаевой Розы Канибековны считать не действительным. тел.: 8-777-293-64-07

ТОО "Yur.kz-команда юристов", БИН 230440037446 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, р-н Алматы, пр. Рақымжан Қошқарбаев, д. 8, кв. 1910. т.: 8-777-069-14-25

ТОО "Микросервис", БИН 231040003033 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Заветная, здание 31. т.: 8-701-260-90-56

ТОО "ALA POST Company", БИН 121040009317 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Алматы, Алмалинский р-н, ул. Муқанова, д. 129. т.: 8-777-234-30-40

ТОО "TRAVEL HOUSE KAZAKHSTAN", БИН 081040013018 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: Акмолинская обл, г. Косшы, ул. Айтеке Би, сооружение 3А т.: 8-705-423-02-99

ТОО "АДА Инвест Групп", БИН 240840017973 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: Акмолинская обл, г. Астана, р-н Алматы, ул. Ахмет Байтұрсынұлы т.: 8-705-423-02-99

ТОО "AVESTA GROUP 2007", БИН 070340019281 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Орлықол, здание 11_4. т.: 8-777-001-15-00

ТОО "RTD CONSTRUCTION", БИН 220340042239 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: Акмолинская обл, г. Алматы, Бостандыкский р-н, пр. Абая, д. 202/1, кв. 22 т.: 8-776-848-18-48

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 705 296 9929



ТИХИЙ УЮТНЫЙ "BELON LUX HOTEL"

удачно расположен в самом центре столицы Республики Казахстан между Домом министерств и символом города - Байтереком. В пешей доступности находятся все достопримечательности, офисы крупных компаний, городские рестораны и кафе, Центральный концертный зал и многое другое.

Астана, ул. Достық, 13, тел: +7(7172) 57-41-04, + 7 707 900 89 93
e-mail: info@belon.kz

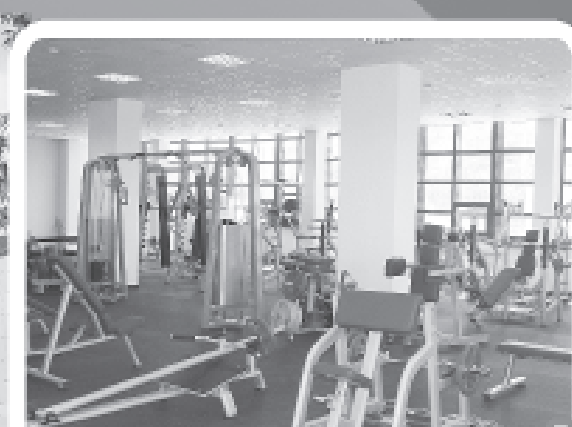


Дорогие жители и гости столицы!
Банкетный зал "ТУМАР" приглашает Вас
для Вас событие в большом
уютном и светлом зале!
Контакты: 8 (708) 323 94 26 Аружан!
Адрес: Желтоқсан 2т, Ресторан «Tumar»

Belon Life

- фитнес • hotel -

Хочешь быть стройной и привлекательной?
Хочешь быть подтянутым и сильным?
Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20
e-mail: life@belon.kz, www.belon.kz

Собственник:
ТОО «Издательство БМ»
Свидетельство о постановке на учет
средства массовой информации № 10693-Г
от 26 февраля 2010 года.

Выдано Министерством культуры и
информации Республики Казахстан.
Адрес редакции: Республика Казахстан,
010000, г. Астана, мкр. Самал 9, офис 1

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

E-mail: info@tendr.kz
www.tendr.kz

Ответственность
за содержание рекламы
и объявлений несет
рекламодатель.
Перевод с государственного языка
на русский и наоборот
осуществляет рекламодатель.

Главный редактор
Алтынай Раулева
Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 73 ТК