

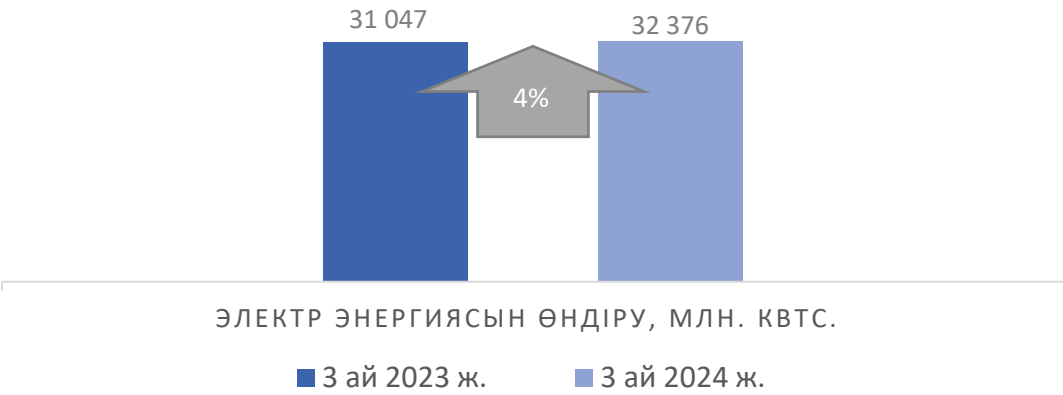


«Самұрық-Энерго» АҚ қызметінің 2024 жылғы 3 айдағы нәтижелері

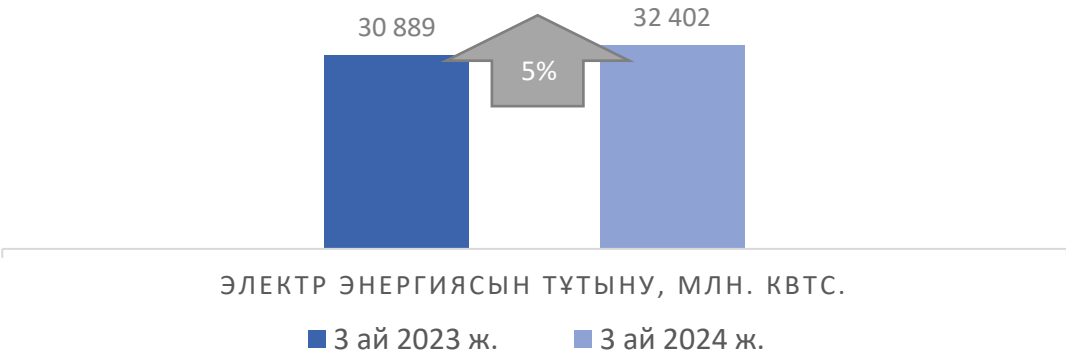
Астана қ., 2024 ж.

Күні (01.01.2024-31.03.2024)	Оқиғалар
1 қаңтар 2024 ж.	20.12.2023 ж. «ҚЕАО» ЖШС-мен жасалған ҚК-ге сәйкес «SGE» ЖШС 2МВт КЭС және КЭС 0,416 МВт нысандарында электр энергиясына шекті тариф іске қойылды: 77,23 теңге/кВтсағ және 73,15 теңге/кВтсағ.
1 қаңтар 2024 ж.	Энергетика министрлігінің «Электр энергиясына шекті тарифтерді бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 14 желтоқсандағы №514 бұйрығына өзгерістер енгізу туралы» 2023 жылғы 28 желтоқсандағы №479 бұйрығына сәйкес «ЕМАЭС-1» ЖШС бойынша 8,05 теңге/кВтсағ мөлшерінде, «ЕМАЭС-2 станциясы» АҚ бойынша 13,17 теңге/кВтсағ мөлшерінде, «АлЭС» АҚ бойынша 17,82 теңге/кВтсағ мөлшерінде электр энергиясына шекті тариф қолданысқа енгізілді.
25 қаңтар 2024 ж.	«Самұрық-Қазына» АҚ мен «Самұрық-Энерго» АҚ арасында 14.01.2011ж. жасалған №С.Э./45-И Кредит шартына №2 Қосымша келісімге қол қойылды, бұл құжат қарыз мерзімінің 26.01.2024 ж. бастап есептелген сыйақыны төлеу күні келер жыл алдындағы ҚР-дағы 10 жылғы орташа өлшенген инфляцияға тең пайыздық мөлшерлеменің өзгеруімен 25.12.2026ж. дейін ұзартылуын көздейді.
14 ақпан 2024 ж.	«Самұрық-Қазына» АҚ мен Nebras Power арасында Семей СЭС-ін салуды бастау ниеті туралы келісімге қол қойылды
14 ақпан 2024 ж.	«Самұрық-Қазына» АҚ мен Urbacon Concessions Investment WLL (Power Inter) арасында «Urbacon-мен бірге қуаты 1 100 МВт Қызылорда БМҚ салу» жобасы бойынша қағидаттар туралы келісімге қол қойылды
1 наурыз 2024 ж.	Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша ТМРА департаментінің дәлелді қорытындысымен электр энергиясын өткізуге 28,00 теңге / кВтсағ мөлшерінде шекті баға бекітілді
7 наурыз 2024 ж.	ҚР ЭМ мен Сауд Арабиясы Корольдігінің ЭМ арасында үкіметаралық келісімге қол қойылды
20 наурыз 2024 ж.	ҚР мен Катар мемлекетінің үкіметтері арасындағы басым жобалар бойынша ұзақ мерзімді стратегиялық әріптестік туралы келісімге қол қойылды
15 наурыз 2024 ж.	«Богатырь Көмір» ЖШС Еуразия даму банкімен қолжетімділік кезеңін 2024 жылғы 8 мамырға дейін ұзартуға қатысты қосымша келісімге қол қойды

ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЖАЛПЫ ЭЛЕКТР
ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



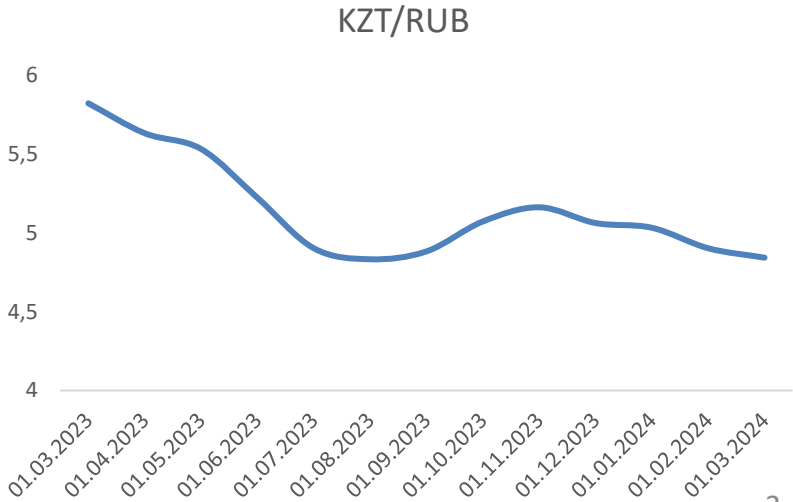
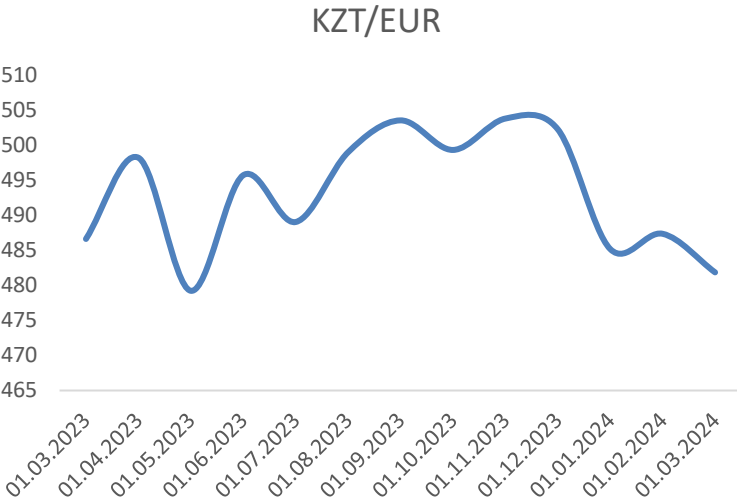
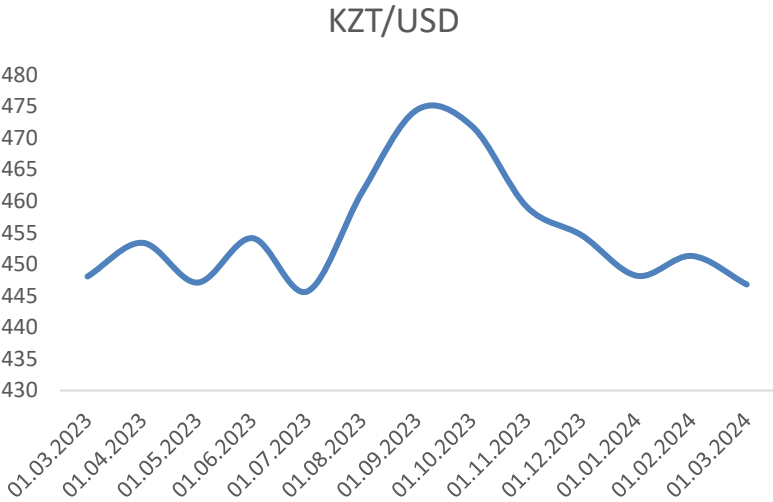
ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЖАЛПЫ ЭЛЕКТР
ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ



	31.03.2023 жыл	31.03.2024 жыл	%
KZT/USD	448,05	446,78	100%

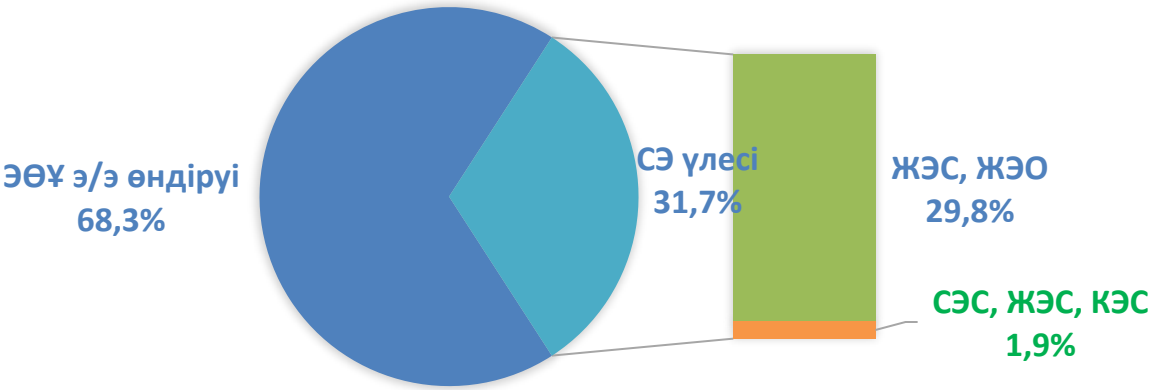
	31.03.2023 жыл	31.03.2024 жыл	%
KZT/EUR	486,58	481,81	99%

	31.03.2023 жыл	31.03.2024 жыл	%
KZT/RUB	5,82	4,84	83%

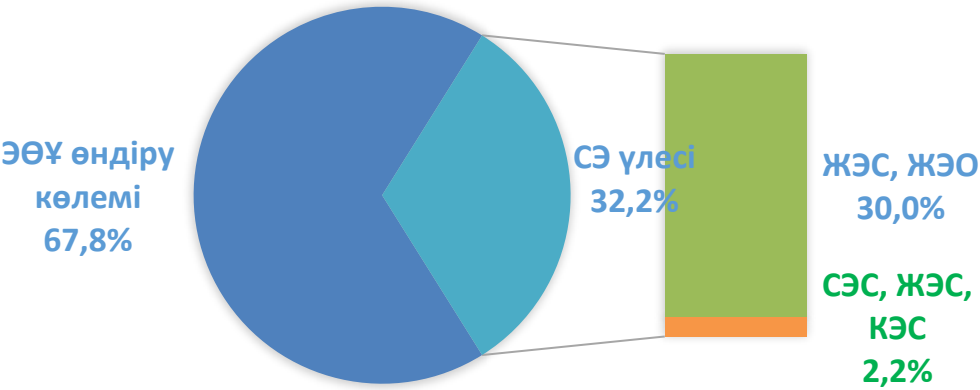


Негізгі өндірістік көрсеткіштерге шолу (I)

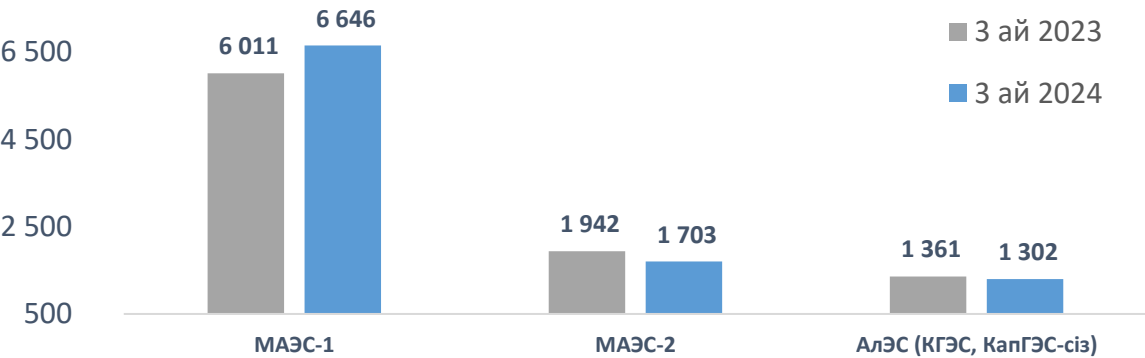
«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҚР БОЙЫНША 2024 ЖЫЛҒЫ 3 АЙДАҒЫ ЖАЛПЫ Э/Э ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ



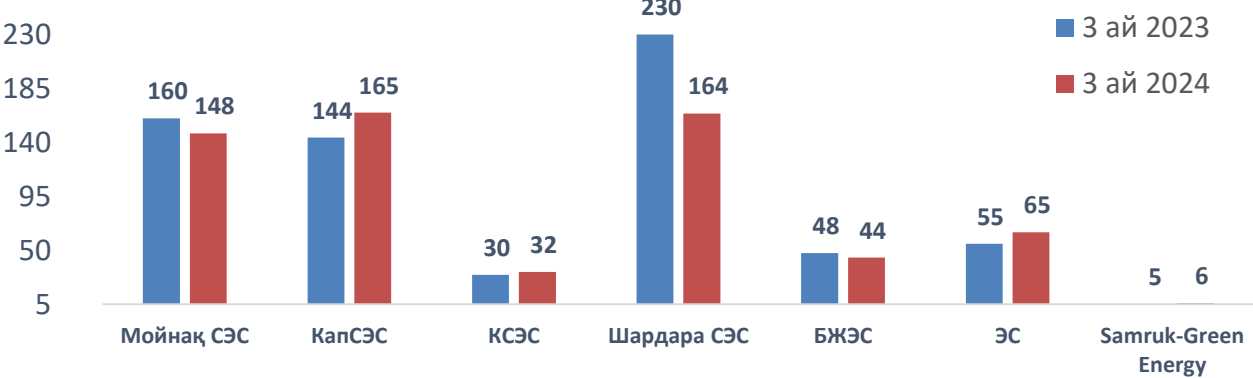
«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҚР БОЙЫНША 2023 ЖЫЛҒЫ 3 АЙДАҒЫ ЖАЛПЫ Э/Э ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ



ЖЭС, ЖЭО-да э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс)



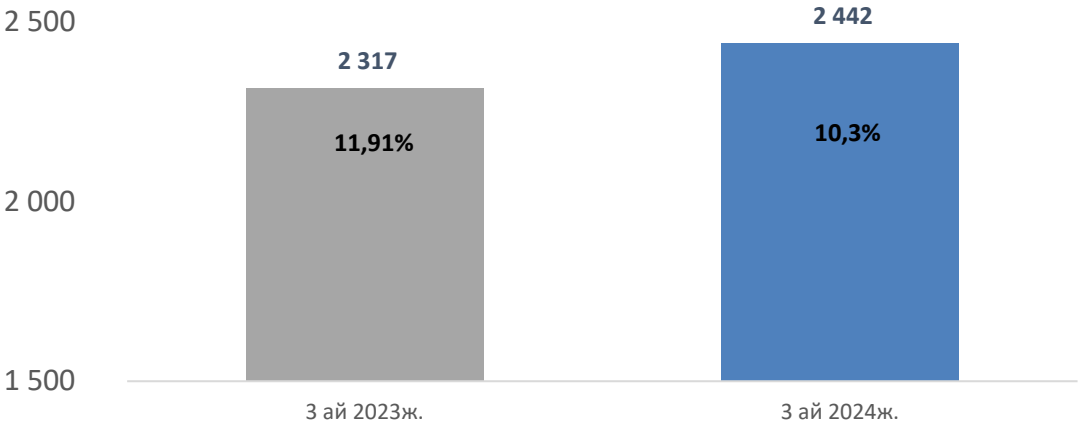
СЭС, ЖЭС, КЭС-те э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс)



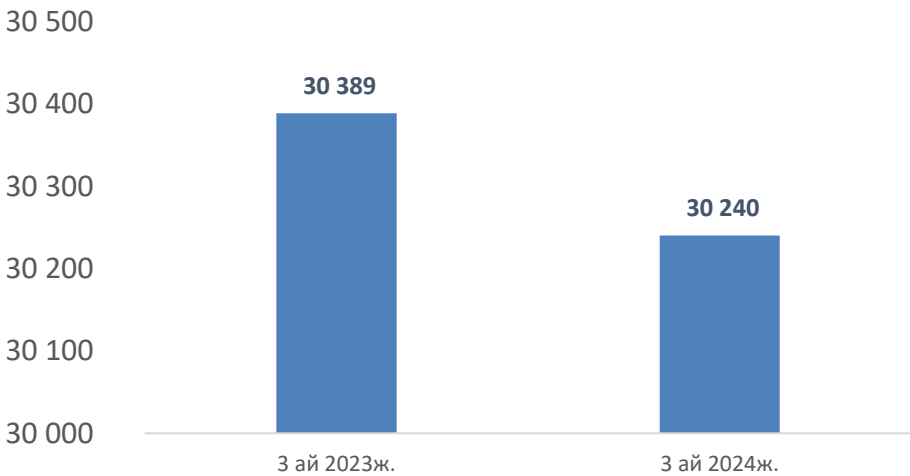
Түсініктеме:

2024 жылдың 3 айында электр энергиясын өндіру 10 275 млн. кВтсағ құрады (2023 жылдың 3 айымен салыстырғанда 289 млн.кВтсағ немесе 3%-ға ұлғайды). «ЕМАЭС-1» ЖШС бойынша 635 млн. кВтсағ көлеміндегі негізгі ұлғаю станцияның техникалық мүмкіндігінің артуына байланысты, өйткені 2023 жылдың 1 тоқсанында №4 энергоблок генераторының роторын жөндеу себебінен мәжбүрлі тоқтап тұру болды. Басқа ЕТҰ бойынша э/э өндірісінің төмендеуі байқалады: «ЕМАЭС-2» АҚ бойынша 2 энергоблоктағы 2а-дөңгелек сорғының жоспардан тыс істен шығуы есебінен 240 млн. кВтсағ, «Шардара СЭС» АҚ бойынша республика су ресурстары және ирригация министрлігі Су шаруашылығы комитетінің өкімі бойынша су қоймасына су өткізуді азайту есебінен 66 млн. кВтсағ төмендеді.

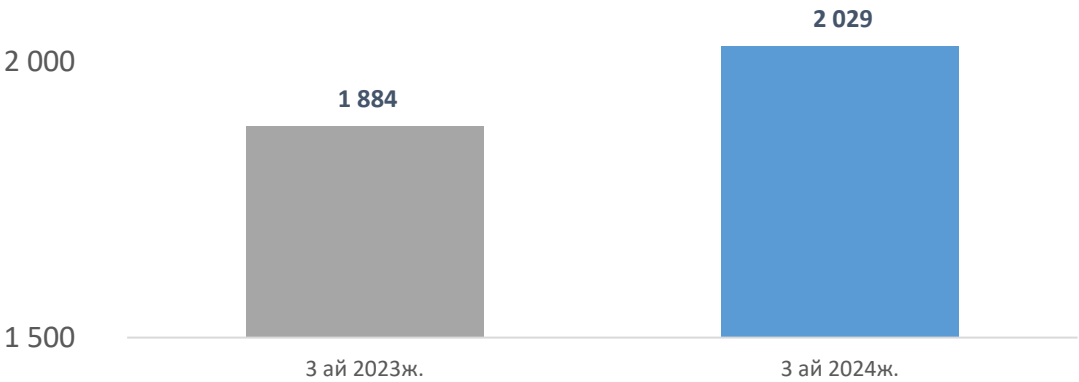
Электр энергиясын беру көлемі (млн. кВт.с) және
желілердегі шығындар (%)



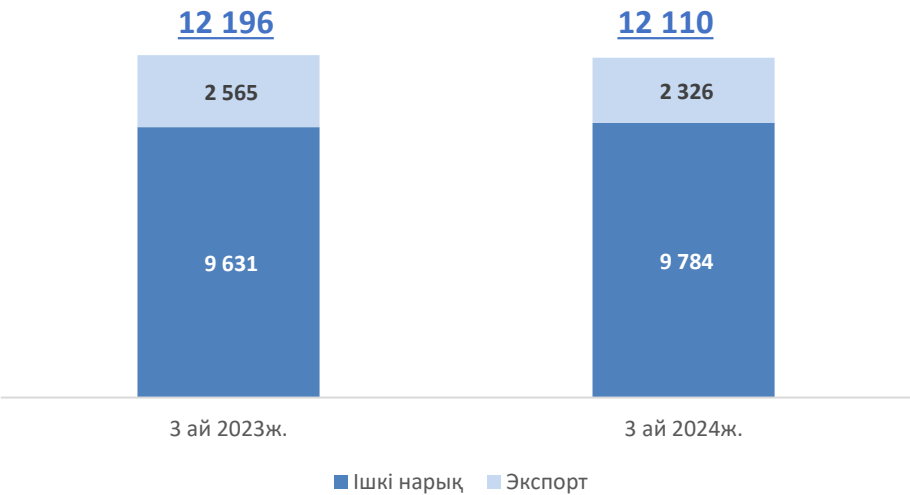
Электр тарату желілерінің ұзындығы(км)



ЭЖҰ электр энергиясын өткізу көлемі (млн кВтс)



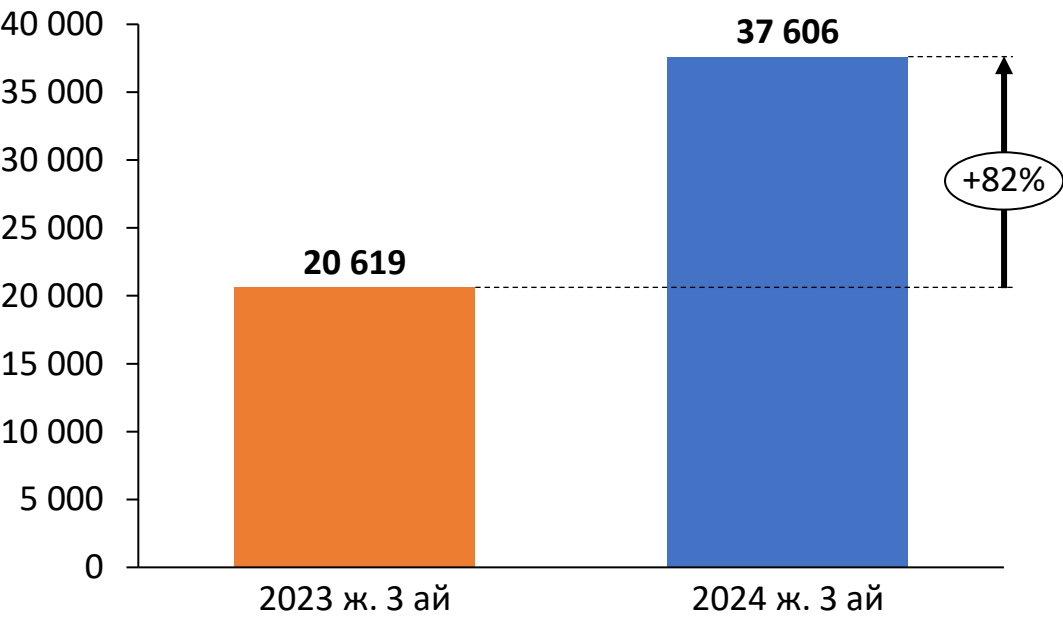
БОГАТЫРЬ-КӨМІР КӨМІРІН САТУ (МЫҢ ТОННА)



Есептегі пайда мен залал туралы елеулі өзгерістер

Теңгемен, миллион	2024 ж. 3 ай	2023 ж. 3 ай	Өзгеріс	%
Жалғаспалы қызмет				
① Түсім	144 427	114 318	30 110	26%
② Өзіндік құн	(90 567)	(88 166)	(2 400)	3%
Жалпы пайда	53 861	26 152	27 709	106%
③ Жалпы және әкімшілік шығыстар	(3 792)	(3 291)	(501)	15%
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(2 574)	(2 419)	(155)	6%
④ Операциялық қызметтен түскен пайда/(залал)	47 495	20 442	27 053	132%

Таза пайда, млн.теңге



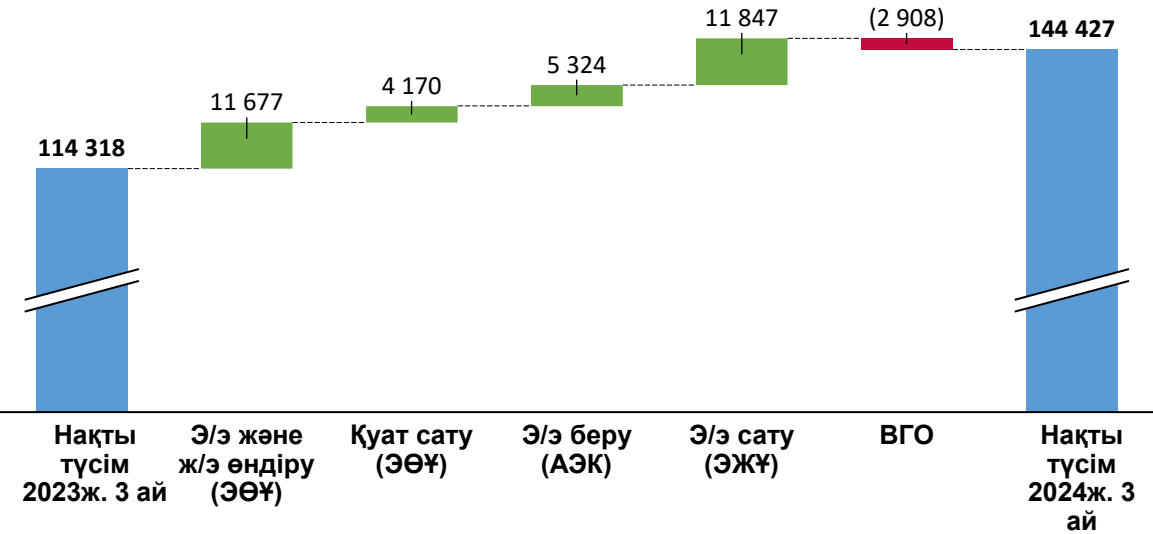
Теңгемен, миллион	2024 ж. 3 ай	2023 ж. 3 ай	Өзгеріс	%
Қаржыландырудан түскен кіріс	1 386	1 262	124	10%
Қаржыландыруға жұмсалған шығыс	(6 701)	(6 493)	(208)	3%
Өзге операциялық емес кіріс/шығыс	322	507	(184)	-36%
Құнсызданудан шеккен залал, нетто	(264)	49	(312)	-642%
АК СП пайдасындағы үлес, нетто	4 956	8 614	(3 658)	-42%
Бағамдық айырма, нетто	4	104	(100)	-96%
КТС-ны есепке алғанға дейінгі пайда/(залал)	47 198	24 485	22 714	93%
Табыс салығы бойынша шығыстар	(9 476)	(3 829)	(5 647)	147%
Жалғаспалы қызметтен шеккен таза залал	37 722	20 656	17 067	83%
Тоқтатылған қызметтен түскен пайда (залал)	-	-	-	-
Кезең ішіндегі таза пайда (залал)	37 722	20 656	17 067	83%
Мыналарға тиесілі таза пайда (залал):				
Бас компанияның акционеріне	37 606	20 619	16 987	82%
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	116	37	80	218%
	37 722	20 656	17 067	83%

- Түсіндірмелер:**
- ① Түсімнің өзгеруінің негізгі факторлары №7 слайдта көрсетілді;
 - ② ③ ④ Өзіндік құнның, ЖӘШ пен операциялық пайданың өзгерісі №8 слайдта егжей-тегжейлі көрсетілді;
 - ⑤ Бірлескен кәсіпорындардағы пайда үлесінің азаюы №9 слайдта көрсетілді.

2024 ж. 3 айындағы түсімнің ұқсас кезеңдегі фактіден ауытқушылығына талдау



2024 ж. 3 айындағы түсім 144 427 млн теңгені құрады, өткен жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда ұлғаю - 30 110 млн теңге немесе 26%.



ТҮСІМНІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ:

Э/э және ж/э өндіру:

↑ + 1 293 млн т	э/э және ж/э өндіру көлемі	↑ + 10 384 млн т	э/э мен ж/э тарифі
↑ +680 млн т	қуат сату көлемі	↑ + 3 490 млн т	қуат тарифі

Э/э тасымалдау және тарату:

↑ + 879 млн т	э/э тасымалдау көлемі	↑ + 4 445 млн т	э/э тасымалдау тарифі
------------------	-----------------------	--------------------	-----------------------

Э/э сату:

↑ +3 256 млн т	э/э сату көлемі	↑ + 8 591 млн т	э/э сату тарифі
-------------------	-----------------	--------------------	-----------------

ВГО-ның әсері:

↓ 2 908 млн т	ТІО
------------------	-----

Негізгі өзгерістер түсімнің мынадай түрлері бойынша болды:

+1 293 млн теңге – ЭӨҰ-да э/э мен ж/э сату көлемінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- ЕМАЭС-1 2 413 млн. теңгеге. Э/э сату көлемінің 306 млн. кВтс ұлғаюы;
- МСЭС 614 млн. теңгеге. Э/э сату көлемінің 45 млн. кВтс.ұлғаюы;
- СГЭ 31 млн. теңгеге. Э/э сату көлемінің 2 млн.кВтс. өсуі;
- ШарСЭС 839 млн. теңгеге. Э/э сату көлемінің (71) млн. кВтс. азаюы;
- АлЭС 755 млн. теңгеге. Э/э төмендеу көлемінің (51) млн. кВтс-ға азаюы нәтижесінде (675) млн. теңгеге азаюы, сондай-ақ ж/э сату көлемінің 20 мың Гкал-ға төмендеуі нәтижесінде (80) млн. теңгеге азаюы;
- БЖЭС (171) млн. теңгеге. Э/э сату көлемінің (4) млн. кВтс-ға азаюы;

+ 10 384 млн. теңге – ЭӨҰ-да тарифтің өзгеруі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- АлЭС 8 554 млн.теңгеге. 2023 ж. ұқсас кезеңімен (13,16-дан 17,80 теңге/кВтс. дейін) салыстырғанда э/э тарифтің 35%-ға өсуі есебінен, сондай-ақ ж/э тарифтің 26%-ға (4 003-тен 5 047 теңге/Гкалға дейін) өсуі есебінен ұлғаю;
- ЕМАЭС-1 1 809 млн.теңгеге. Ішкі нарықта э/э тарифтің 4%-ға (7,87-ден 8,16 теңге/кВтс. дейін) өсуі есебінен ұлғаю;
- БЖЭС 224 млн. теңгеге. ЖЭК-ке тарифті индекскеуге байланысты тарифтің 43,36-дан 48,47 теңге/кВтс-ға дейін (12%-ға дейін) ұлғаюы;
- МСЭС 127 млн. теңгеге. Э/э 2023ж. ұқсас кезеңімен салыстырғанда 5%-ға өсуі. (13,68-ден 14,30 теңге/кВтс дейін);
- ШарСЭС (325) млн.теңгеге. Э/э 2023ж. ұқсас кезеңімен салыстырғанда 17%-ға азаюы (11,79-дан 9,83 теңге/кВтс дейін);
- СГЭ (4) млн. теңгеге. Тарифтің 20,57-ден 19,96 теңге/кВтс-ға дейін азаюы.

+680 млн. теңге – ЭӨҰ-да қуат сату көлемінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- ЕМАЭС-1 670 млн. теңгеге. Қуатты ұстап тұру қызметі көлемінің айына 379 МВт-ға ұлғаюы;
- АлЭС 10 млн. теңгеге. Қуатты ұстап тұру қызметі көлемінің айына 4 МВт-ға ұлғаюы;

+3 490 млн. теңге – ЭӨҰ-да қуатқа тарифтің өзгеруі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- ЕМАЭС-1 2 559 млн.теңгеге. Қуатқа тарифтің айына 590-нан 1 060 мың теңге/МВт-ға өсуі нәтижесінен ұлғаюы.
- АлЭС 931 млн.теңгеге. Қуатқа орташаөлшемді тарифтің айына 806-дан 1 182 мың теңге/МВт-ға дейін өсуі нәтижесінде ұлғаюы.

+5 324 млн теңге – АЖК АЭК-ке э/э беру тарифі мен көлемінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- +4 445 млн. теңге. Тарифтің 7,05 теңге/кВтс-дан 8,87 теңге/кВтс-ға дейін ұлғаюы (өсу - 26%);
- +879 млн. теңге. Э/э беру көлемінің 5%-ға немесе 125 млн. кВтс-ға ұлғаюы.

+11 847 млн. теңге – АЭС ЭЖҰ сатуға тариф пен көлемінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

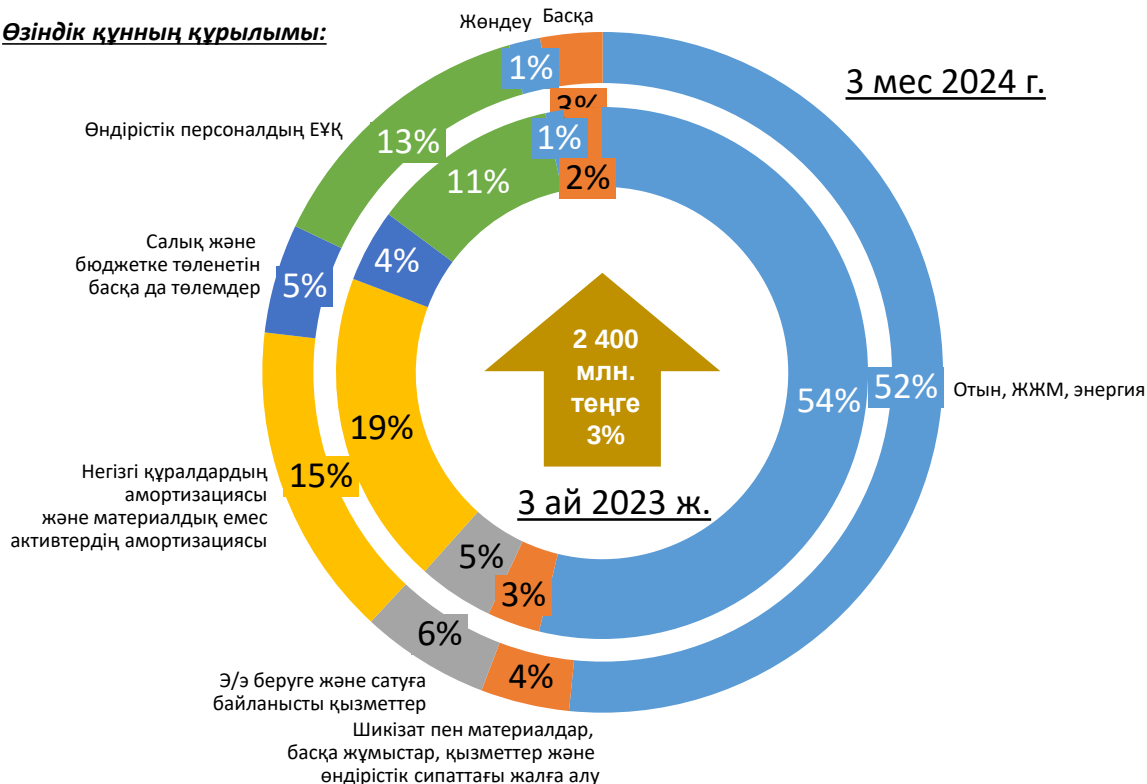
- +8 591 млн. теңге. Өткізу тарифінің 22,32 теңге/кВтс-дан 26,56 теңге/кВтс-ға дейін ұлғаюы (өсу - 19%);
- +3 256 млн. теңге. Э/э сату көлемінің 146 млн. кВтс-ға өсуі.

-2 908 млн. теңге – АЭС пен АЖК арасында топшілік сатып алудың ұлғаюы.

Операциялық тиімділікті талдау



Өзіндік құнның құрылымы:



Операциялық пайданың негізгі өзгерістері мына факторларға байланысты болды

30 110 млн.теңге - Түсім (№7 слайдты қараңыз)

(2 400) млн. теңге – Өзіндік құн, оның ішінде:

(4 719) млн. теңге - Отын: Бағаның және көлемнің өсуі есебінен негізінен көмірге жұмсалатын шығыстар («ЕМАЭС-1» ЖШС-ның э/э өндіру көлемінің ұлғаюы), сондай-ақ газ бағасының өсуі есебінен газға жұмсалатын шығыстар бойынша ұлғаю.

5 449 млн. теңге – Э/э сатып алу: Бірыңғай сатып алушының іске қосылуына байланысты ЖЭК бойынша э/э сатып алуға арналған шығыстарды алып тастау есебінен азаюы (2023 жылғы 1 шілдеге дейін ЖЭК э/э көлемі энергия өндіруші ұйымдарға сатылды, 2023 жылғы 1 шілдеден бастап бұл көлемдер ЕАҚО-ға сатылады).

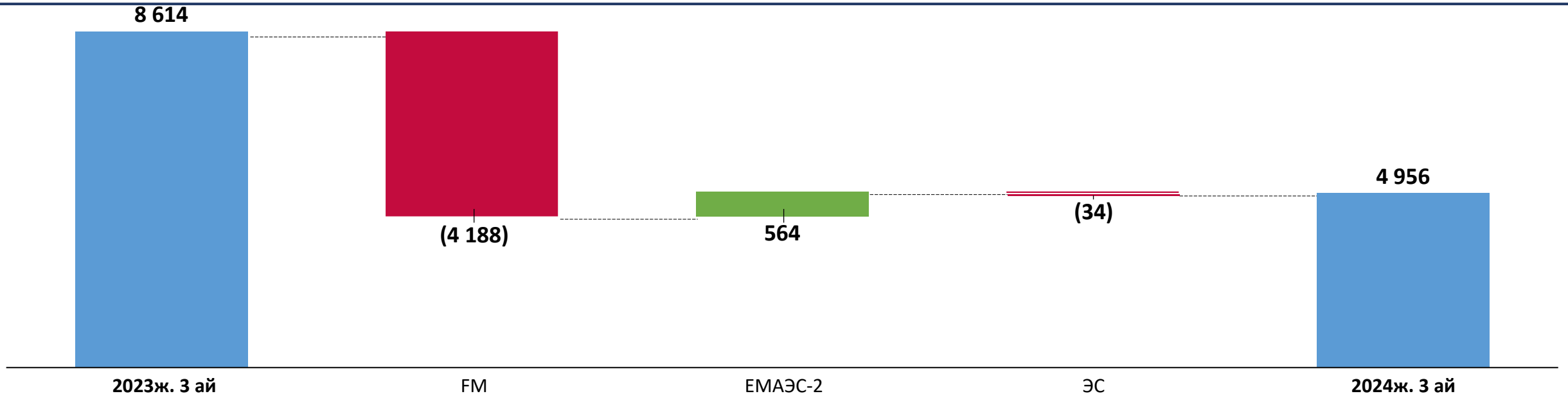
(1 638) млн. теңге – Э/э беру: ұлғаю негізінен БСА және э/э теңгерімдеуші нарығының енгізілуіне байланысты, шығындардың жаңа түрі пайда болды – «KEGOC» АҚ желілері бойынша э/э беру жөніндегі қызметтердің орнына «KEGOC» АҚ ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет, осы шығыстар 2023 жылдың ұқсас кезеңіндегі э/э бойынша беру көлемдерімен салыстырғанда ҰЭЖ пайдалану қызметтері көлемінің көп болуына орай 2024 жылғы есепті кезеңде э. э. беруге арналған қызметтердің шығыстарынан жоғары көлемнің ұлғаюына байланысты. Сондай-ақ, «ЕМАЭС-1» ЖШС э/э диспетчерлеу бойынша шығыстардың шиналардан э/э босату көлемінің және диспетчерлеу жөніндегі қызметтердің бағасының өсуі есебінен ұлғаюы байқалады.

(2 170) млн. теңге – ЕҰҚ: Ұлғаю негізінен өндірістік персоналдың жалақысын индексстеу есебінен.

678 млн. теңге – Басқа: Негізгі құралдарды қайта бағалауға байланысты негізгі құралдардың қызмет ету мерзімдерін өзгерту нәтижесінде «ЕМАЭС-1» ЖШС амортизациясын төмендету есебінен азаю.

(501) млн. теңге – ОАР: Шығыстардың негізгі ұлғаюы индексстеу есебінен.

Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардың пайда/залал үлесі



Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардың пайда/залал үлесі 2024 жылдың 3 айында 4 956 млн. теңгені құрады, осы кезеңге қатысты азаю - 3 658 млн.теңге.

Негізгі өзгерістер мыналар :

ЕМАЭС-2 (50%) – операциялық шығыстардың төмендеуі нәтижесінде операциялық пайданың ұлғаюына байланысты «ЕМАЭС-2» АҚ-ның қаржылық нәтижесін 564 млн.теңгеге жақсарту, сондай-ақ өзге де кірістердің ұлғаюы мен негізгі емес қызметтен өзге шығыстардың төмендеуі бойынша;

FM (50%) - өткен жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда (4 188) млн.теңге негізінен негізгі қызметтен түсетін кірістердің төмендеуі (экспорт көлемінің төмендеуі) және операциялық шығындардың өсуі нәтижесінде операциялық пайданың азаюы есебінен, сондай-ақ қаржыландырудан түсетін кірістердің және негізгі емес қызметтен түсетін өзге де кірістердің азаюы есебінен (бағамдық айырмадан түсетін кірістердің азаюы) болды.

Көрсеткіш	3 тоқсан,2023 (нақты)	2023ж. (нақты)	1 тоқсан2024 г(нақты)	2 тоқсан. 2024 ж.(жоспар)
Ағымдағы өтімділік коэффициенті	0,98	1,04	1,37	1,29

Қолданыстағы жаңартылатын кредиттік желілер бойынша Корпоративтік орталықтың 01.04.2024 жылға қол жетімді қарыз алу лимиті 74 млрд.теңгені, оның ішінде «Қазақстан Халық Банкі» АҚ - 50 млрд. теңгені, «Bereke Bank» АҚ -14 млрд. теңгені және «Jusan Bank» АҚ -10 млрд. теңгені құрайды.

Сондай-ақ, 2019 жылдан бастап Топтың ақша ағындарын орталықтандырылған және тиімді басқаруға бағытталған Cash pooling механизмі белсенді және тиімді қолданылып келеді.

Қаржылық көрсеткіштерге теріс әсерді нивелирлеу үшін Қоғам валюталық қарыздарды теңгемен айырбастау және қайта қаржыландыру жолымен валюталық тәуекелді барынша азайту бойынша жұмыс жүргізді.

ЕТҰ қаржыландырудың жаңа шарттарын бекіту және кредиттік лимитке үздіксіз қол жеткізуді ашу бойынша кредитор банктермен келіссөздер жүргізілді.

Қаржылық тұрақтылықты Фитч рейтингтер халықаралық рейтинг агенттігі растады (2023 жылғы қазан, «BB+» болжам «Тұрақты»).

Жоғарыда айтылғандарды ескере отырып, кассалық алшақтықтың пайда болу қаупі толығымен жойылды.