



2025

| ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ЖӘНЕ
ҚАРЖЫЛЫҚ НӘТИЖЕЛЕР

Жауапкершілік туралы

Болжалды мәлімдемелер

Бұл құжатта «болжамды мәлімдемелер» болатын немесе қарастырылуы мүмкін мәлімдемелер бар. Бұл болжамды мәлімдемелерді анықтауға болады, соның ішінде «сену», «бағалау», «болжау», «күту», «ниет», «мүмкін», «нысанаға алу», «болады» немесе «керек» терминдерімен шектелмей олардың теріс немесе басқа нұсқалары және ұқсас терминология не болса стратегияны, жоспарларды, міндеттерді, болашақ оқиғаларды немесе ниеттерді талқылау арқылы анықтауға болады. Бұл болжамды мәлімдемелер тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәселелерді қамтиды. Олар, басқалармен қатар, компания қызметінің нәтижелеріне, қаржылық жай-күйіне, өтімділігіне, перспективаларына, өсуіне, стратегияларына және Компания жұмыс істейтін салалар бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Компания) ағымдағы күтулері туралы ниеттері, сенімдері және мәлімдемелері туралы қамтиды. Табиғаты бойынша болжамды мәлімдемелер тәуекел мен белгісіздікпен байланысты, өйткені олар болашақ оқиғалар мен болуы мүмкін немесе болмауы мүмкін жағдайларға қатысты.

Болжамды мәлімдемелер Болашақ нәтижелердің кепілі болып есептелмейді және қызметтің нақты нәтижелері, компанияның қаржылық жағдайы мен өтімділігі, сондай-ақ компания жұмыс істейтін елдер мен салалардың дамуы осы құжатта қамтылған болжамды мәлімдемелерде сипатталғандардан немесе ұсынылғандардан айтарлықтай ерекшеленуі мүмкін. Компания жаңа ақпаратты, болашақ оқиғаларды немесе басқа жолмен алу нәтижесінде болсын, осы құжатта көрсетілген кез келген болжамды мәлімдемелерді немесе салалық ақпаратты жаңартуға немесе қайта қарауға ниетті немесе міндеттеме алмайды. Компания мұндай болжамды мәлімдемелер күтілетін нәтижелерге қол жеткізілетіні туралы ешқандай мәлімдеме, кепілдік немесе болжам жасамайды.

Бұл презентация ұсыныс немесе сатуға шақыру немесе қандай да бір бағалы қағаздарға жазылуға немесе оларды сатып алуға қандай да бір ұсынысқа шақыру болып табылмайды және ондағы ешнәрсе қандай да бір келісімшартқа, міндеттемеге немесе инвестициялық шешімге негіз бола алмайды. Бұл презентация бағалы қағаздарға қатысты қандай да бір ұсыныс туралы құжат болып есептелмейді. Осы презентациядағы ақпаратқа немесе оның толықтығына, дәлдігіне немесе сенімділігіне ешқандай мақсатта сенуге болмайды. Осы құжатта немесе ұсынылған өзге де ақпаратта қамтылған мәліметтер мен пікірлердің әділеттілігіне, нақтылығына, жеткіліктілігіне, толықтығына немесе дұрыстығына қатысты ешқандай тікелей немесе жанама мәлімдемелер мен кепілдіктер берілмейді және оларға сүйенуге болмайды.

Компанияға шолу

Өкілдік ететін өңірлер

- ① «МұнайТас» Солтүстік-Батыс құбыр компаниясы
 - ② Қазақстан-Қытай құбыры
 - ③ Каспий құбыр консорциумы
 - ④ ҚазТрансОйл
- Мегажобалар
 - Қолданыстағы өндірістік активтер
 - Мұнай айдау станциясы
 - Бас мұнай айдау станциясы



Негізгі көрсеткіштер, 2025



PRMS бойынша қорлар



Меншік құрылымы

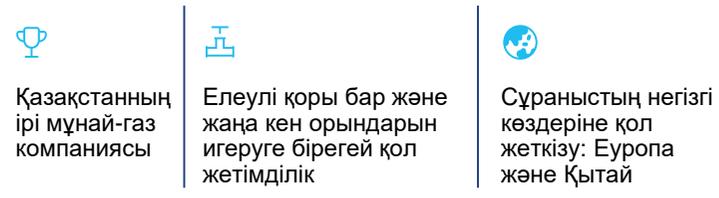


1. Есептеулерде теңенін/доллардың мынадай айырбастау бағамдары пайдаланылды. 2025 жылдың орташа бағамы - 521,31; 2025 жылғы 31 желтоқсан бағамы – 505,53; 2024 жылдың орташа бағамы – 469,31; 2024 жылғы 31 желтоқсан бағамы – 525,11.

Негізгі қаржы көрсеткіштері⁽¹⁾

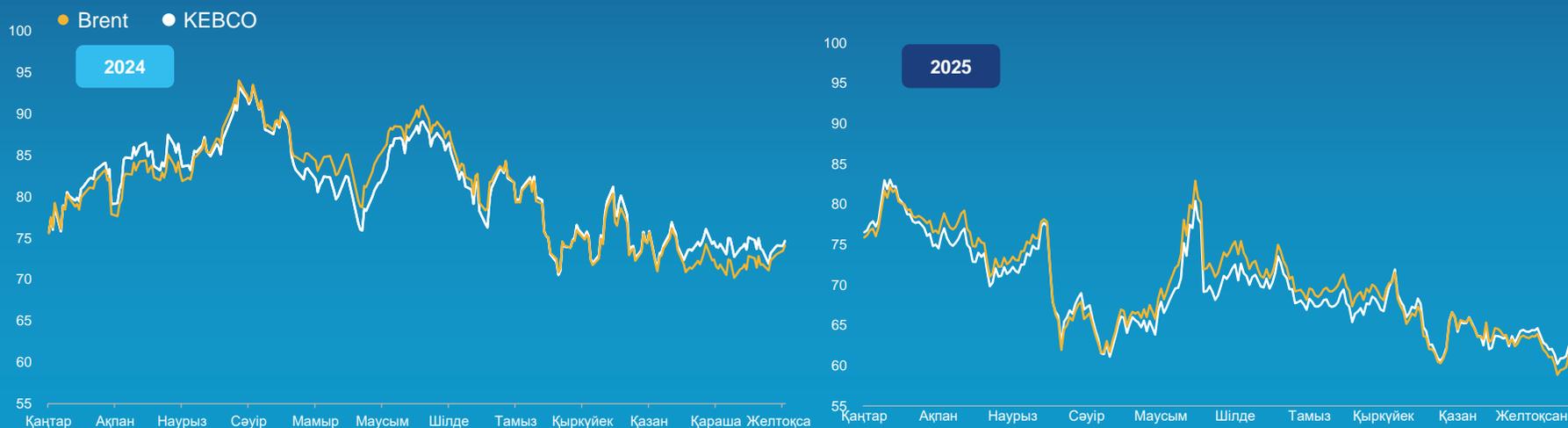


Негізгі артықшылықтар



Макроэкономикалық орта

2024 жыл мен 2025 жылдың Brent және KEBCO мұнай бағасы, \$/баррель бойынша¹



Орташа баға, долл./баррель

Brent
2024 2025
80,8 69,1 -14,4%

KEBCO
2024 2025
80,7 69,9 -13,4%

Орташа сыйақы², 2025

KEBCO > Brent **0,78**
долл./баррель

Қазақстанның макроэкономикалық көрсеткіштері³

Көрсеткіш	2024	2025
ЖІӨ өсімі, %	5,0	6,5
Инфляция, % (жылдық)	8,6	12,3
Базалық мөлшерлеме, %	15,25	18,0
Валюта бағамы	2024	2025
Теңге/АҚШ доллары, орташа	469,31	521,31
Теңге/АҚШ доллары, кезең соңында	525,11	505,53

Кредиттік рейтингтер: Қазақстан мен КМГ егеменді рейтингтері

	Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings
Ваа1 (тұрақты)			
Ваа1 (тұрақты)		BBB+	BBB+
Ваа2		BBB	BBB (тұрақты) BBB (тұрақты)
Ваа3		BBB- (позитивті) BBB- (тұрақты)	BBB-

Инвестициялық деңгей

1. Brent және KEBCO маркалары мұнай бағасы — дереккөз: S&P Global Platts..

2. Спред — талданған кезеңдегі қарастырылып отырған мұнай маркасы мен Brent мұнайының күнделікті баға айырмасының орташа мәні. Спредтің оң мәні Brent-ке үстеме ақы бар екенін білдіреді, ал теріс мәні — дисконттың бар екенін көрсетеді..

3. Ресми статистика: ҚР Ұлттық статистика бюросы, ҚР Ұлттық банкі.

2025 жылғы маңызды оқиғалар

Операциялық

- 2025 жылғы қаңтарда «Теңізшевройл» ЖШС Болашақ кеңейту жобасын іске асыру аясындағы маңызды кезеңді аяқтап, Теңіз кен орнындағы жаңа Үшінші буын зауытында (ЗТП) шикі мұнай өндіруді бастады.
- 2025 жылы «Caspi Bitum» БК ЖШС зауытын жаңғырту аяқталды, оның нәтижесінде мұнай өңдеу қуаты жылына 1,0 млн тоннадан 1,5 млн тоннаға дейін, ал битум өндіру көлемі 500 мың тоннадан 750 мың тоннаға дейін ұлғайтылды.
- 2025 жылы «KMG PetroChem» ЖШС Теңіз кен орнында жылына 9,1 млрд м³ құрғақ газды өңдеуге арналған газ сепарациялау кешенін салу бойынша Tecnimont S.p.A. (Италия) компаниясымен CCIC (Ливан) консорциумы құрамында, сондай-ақ Атырау облысындағы мұнай-газ химиясы кластерін шикізатпен қамтамасыз ету мақсатында әрқайсысының ұзындығы 210 км болатын этан және пропан магистральдық құбыржолдарын салу бойынша China Petroleum Pipeline Engineering Co., Ltd. басқаратын консорциуммен (CITIC Construction Co., Ltd. және «ЧППИ Қазақстан» ЖШС қатысуымен) EPC-келісімшарттар жасасты.
- 2025 жылы Германияға мұнай жеткізу көлемі 2,1 млн тоннаға дейін ұлғайып, 2024 жылғы деңгейден 40%-ға артты.
- 2025 жылы көмірсутектерді барлау және өндіру бойынша төрт келісімшартқа қол қойылды: Sinopres компаниясымен бірлесіп Березовский учаскесі (Батыс Қазақстан облысы), CNOOC компаниясымен бірлесіп Жылыой учаскесі (Атырау облысы және Каспий теңізінің қазақстандық секторының бір бөлігі), сондай-ақ ҚМГ тарапынан KMG Barlau арқылы дербес іске асырылатын Өзен Солтүстік (Маңғыстау облысы) және Болашақ (Маңғыстау облысы және Каспий теңізінің қазақстандық секторының бір бөлігі) учаскелері бойынша.
- 2025 жылы Қаратон тұзасты учаскесінде (Атырау облысы) тереңдігі 5 750 м болатын терең барлау ұңғымасын бұрғылау аяқталды. Бірінші объектіні сынау нәтижесінде көмірсутектердің бар екенін растаған газдың фонтандық ағыны алынды.
- 2025 жылы көмірсутек шикізатын өндеудің жалпы көлемі тарихи максимумға жетіп, 21,0 млн тоннаны құрады. Қазақстандық мұнай өңдеу зауыттарында өңдеу тереңдігі 90,1%-ды, ал ашық түсті мұнай өнімдерінің шығымы 77,7%-ды құрап, бұл да рекордтық деңгей болды.

Қаржылық

- 2025 жылғы маусымда ҚМГ 2025 жылғы 29 мамырдағы акционерлердің жылдық жалпы жиналысының шешіміне сәйкес 2024 жылдың қорытындылары бойынша дивидендтер төлеуді аяқтады. Дивидендтердің жалпы сомасы 300 млрд теңгені құрады немесе бір жай акцияға шаққанда 491,71 теңгені құрады.
- 2025 жылғы маусымда S&P Global Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі ҚМГ-ның кредиттік рейтингін өзінің кредиттік қабілеттілігі мен қаржылық тұрақтылығының жақсаруына байланысты «BBB-» деңгейіне дейін көтерді, болжам – «тұрақты».
- 2025 жылғы қазанда Компания 1 250 млн қытай юані сомасында купондық мөлшерлемесі 2,95%, кірістілігі 3,15% және өтеу мерзімі 5 жыл болатын облигациялар шығарылымын жүзеге асырды. Шығарылым Гонконг қор биржасында және Астана халықаралық биржасында тіркелді.
- 2025 жылғы желтоқсанда Компания өтеу мерзімі 2047 және 2048 жылдарға тиесілі, Лондон қор биржасында орналастырылған облигацияларды жалпы номиналды құны 499,88 млн АҚШ доллары көлемінде ішінара мерзімінен бұрын сатып алуды жүзеге асырды.

Тұрақты даму

- Маңғыстау облысында Eni (51%) компаниясымен бірлесіп іске асырылып жатқан қуаты 247 МВт гибриді электр станциясының құрылысы жалғасуда, бұл ретте қуаты 50 МВт күн электр станциясы пайдалануға берілді.
- 2025 жылы Жамбыл облысында TotalEnergies (60%) және Samruk-Energy (20%) компанияларымен бірлесіп іске асырылатын қуаты 1 ГВт гибриді жел электр станциясы жобасы бойынша базалық жобалау аяқталды.
- 2025 жылы ҚМГ MSCI рейтингтік агенттігінің ESG-рейтингін «BBB» деңгейінде сақтап қалды.
- 2025 жылғы желтоқсанда ҚМГ-ның 2024 жылдың қорытындысы бойынша Carbon Disclosure Project (CDP) халықаралық жүйесіндегі климаттық рейтингі «B» деңгейінде, ал су қауіпсіздігі бойынша рейтингі «C» деңгейінде расталды.

Негізгі операциялық және қаржылық нәтижелер

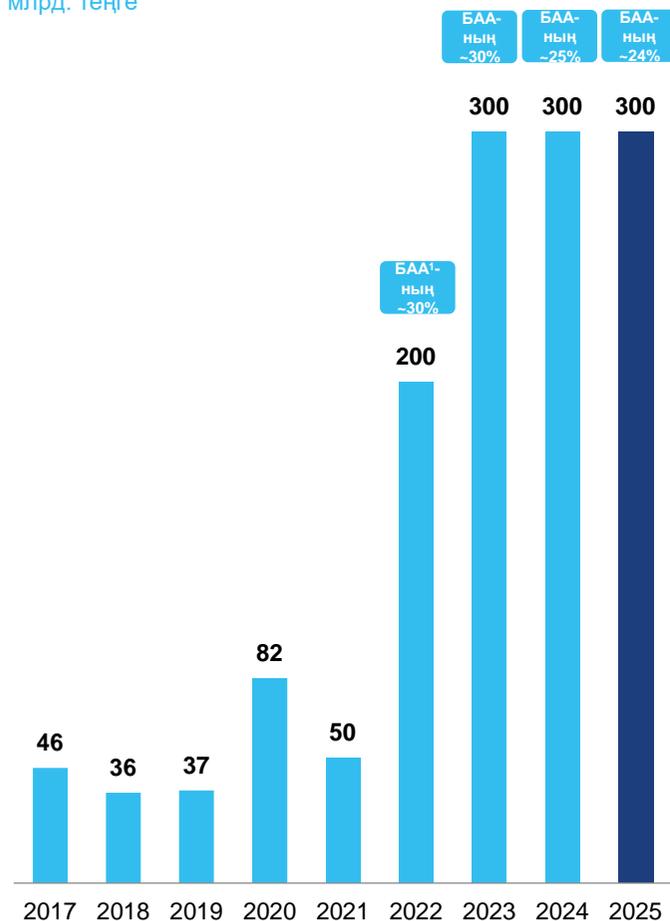
		2024	2025	% өзгеріс
Операциялық	Мұнай және газ конденсаты	23,8 млн тонна (490 мың барр. тәулігіне)	26,2 млн тонна (544 мың барр. тәулігіне)	+10,0% +10,9%
	Газ өндіру	9 554 млн м ³	11 450 млн м ³	+19,8%
	Мұнай тасымалдау	83,5 млн тонна	83,3 млн тонна	-0,2%
	Қайта өңдеу көлемі	19,2 млн тонна	21,0 млн тонна	+9,5%
	Полипропиленді өндіру	123,3 мың тонна	186,6 мың тонна	+51,4%

		2024	2025	% өзгеріс
Қаржылық	Түсім	\$ 17 750 млн	\$ 17 977 млн	1,3%
	ЕБИТДА	\$ 4 264 млн	\$ 4 591 млн	7,7%
	Бос ақша ағымы	\$ 2 555 млн	\$ 2 365 млн	-7,4%
	Капиталдық шығындар (кассалық әдіс)	\$ 1 374 млн	\$ 1 281 млн	-6,8%
	Жалпы қарыз	\$ 7 555 млн	\$ 6 967 млн	-7,8%
	Таза қарыз	\$ 2 214 млн	\$ 742 млн	-66,5%

Дивидендтер төлеу тарихы және ҚМГ акциялары бағасының динамикасы

ҚМГ акционерлеріне дивидендтер төлеу

млрд. теңге



БАА - Бос ақша ағымы

ҚМГ акциялары бағасының динамикасы

2025



Анықтама: 16.03.2026 ж. жағдай бойынша акция бағасы – 30 700 теңге

Операциялық нәтижелер (ҚМГ үлесі)

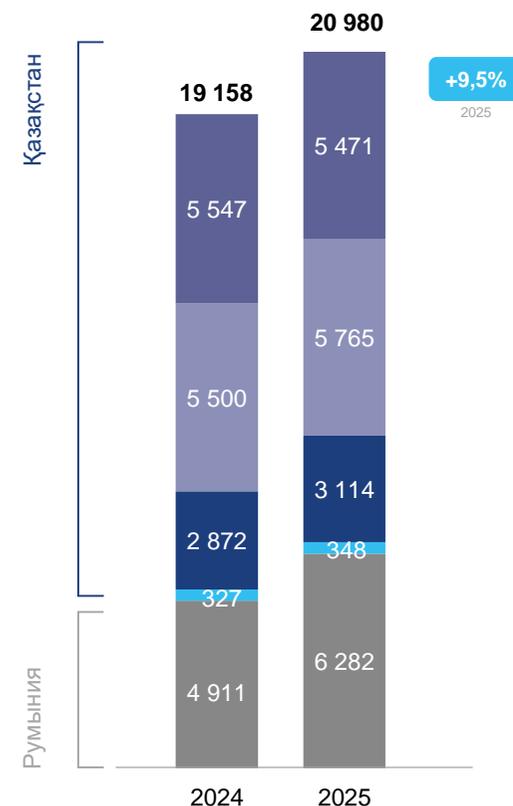
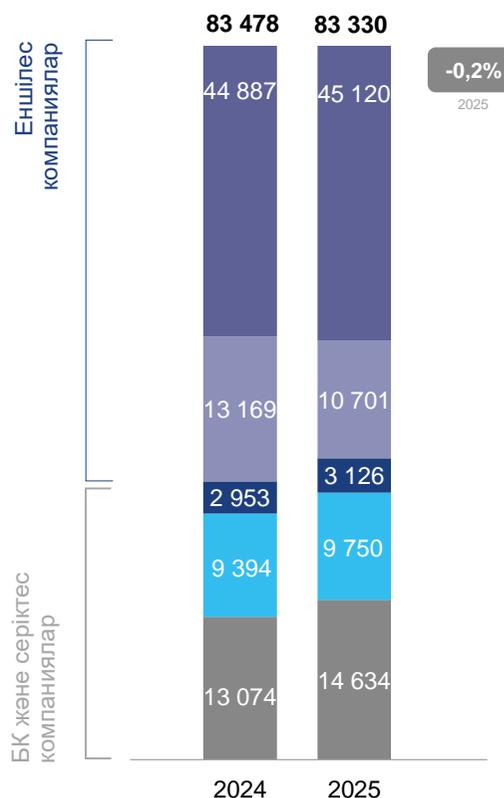
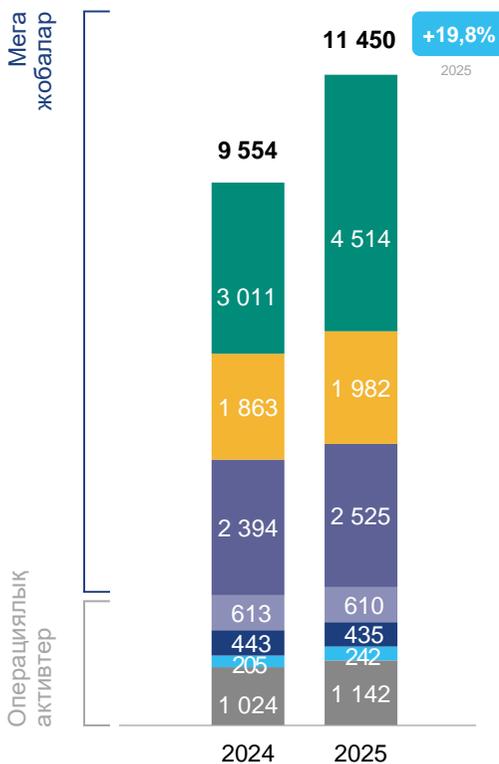
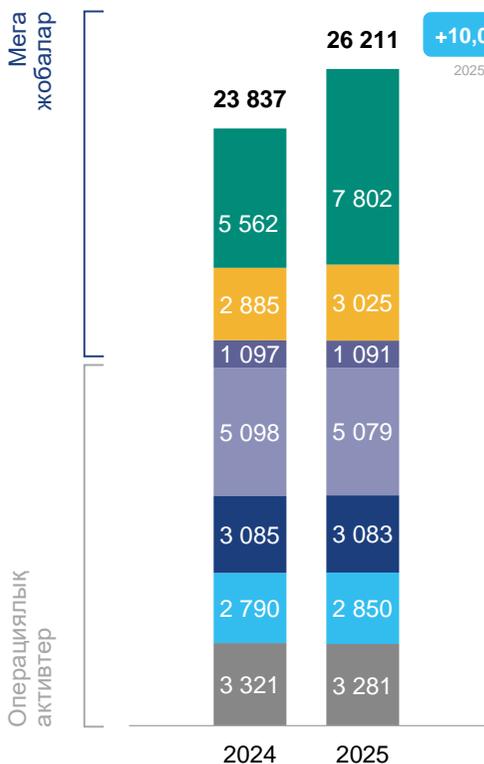
Мұнай және газ конденсатын өндіру, **мың тонна**

Газ өндіру, **млн. м³**

Мұнай тасымалдау, **мың. тонна**

Мұнай өңдеу, **мың тонна**

мың барр. тәулігіне¹ **490** **544**



- Теңіз
- Қарашығанақ
- ММГ
- Басқалары
- Қашаған
- ӨМГ
- ЕМГ

- Теңіз
- Қарашығанақ
- ММГ
- Басқалары
- Қашаған
- ӨМГ
- ЕМГ

- ҚТО²
- МұнайТас
- ҚҚК
- ҚМТФ
- ҚҚК

- АМӨЗ
- ПҚОП
- КМГ International
- ПМХЗ
- Caspi Bitum

1. Өндірістік активтерді баррелизациялаудың жеке коэффициенттерін пайдалана отырып қайта есептелді.

2. ҚТО толықтай ҚМГ-ға тиесілі болғандықтан, тасымалдау көлеміне 100% көлем енгізілді.

Ескерту: дөңгелектеуге байланысты сомалар сәйкес келмеуі мүмкін.

Мега жобалар

Өндірістік көрсеткіштер (ҚМГ үлесі)



Қаржылық көрсеткіштер (ҚМГ үлесі), млн АҚШ долл.

Түсім	Қашаған ¹	Қарашағанақ ²
2024	1 792	396
2025	1 678	353

Капиталдық шығындар (кассалық әдіс)	Қашаған	Қарашағанақ
2024	74	68
2025	44	52

Алынған дивидендтер және акционерлерге өзге төлемдер	Қашаған ³	Қарашағанақ ³	Төңіз
2024	917	96	831
2025	1 475	125	1 311

1. «ҚМГ Қашаған Б.В.» — Солтүстік Каспий жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы келісімдегі 16,88% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.

2. «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС — Қарашығанақ жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы түпкілікті келісімдегі 10% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.

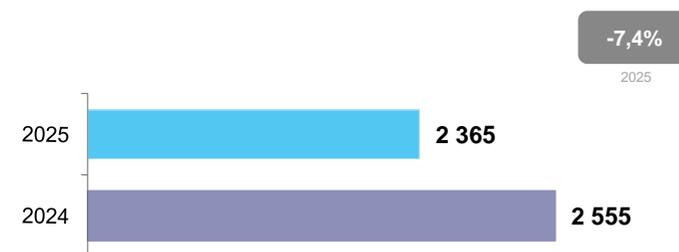
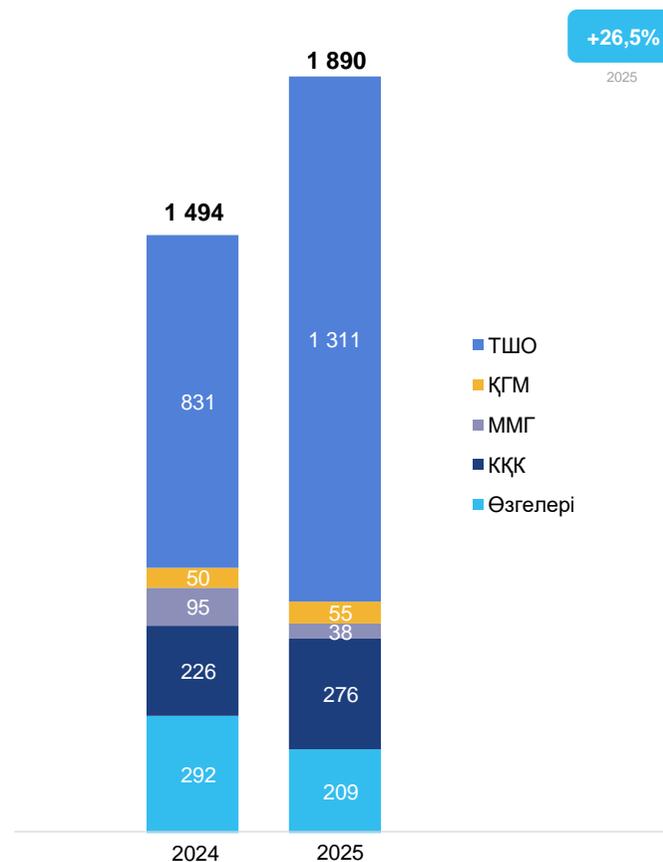
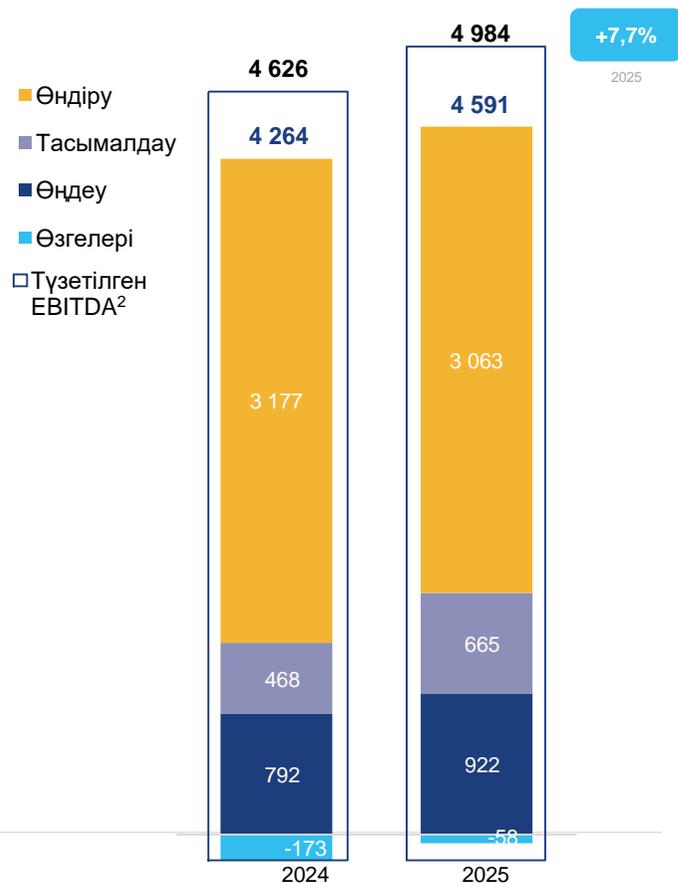
3. Жарғылық капиталды азайтуға байланысты төлемдерді қоса.

Негізгі қаржылық көрсеткіштер

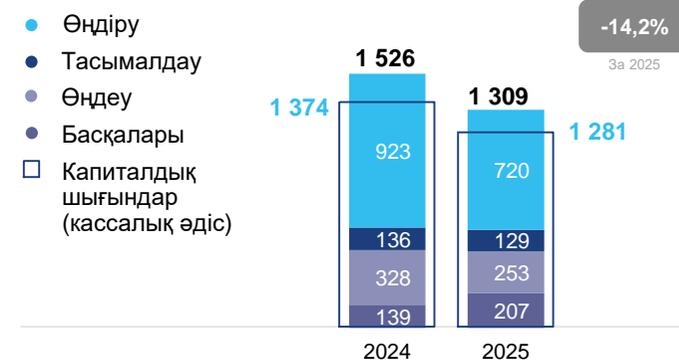
ЕВITDA¹ сегменттер бойынша,
млн АҚШ доллары

БК және серіктес компаниялардан алынған дивидендтер, млн АҚШ доллары

Бос ақша ағымы³, млн АҚШ доллары



Капиталдық шығындар (есептеу әдісі бойынша), млн АҚШ доллары



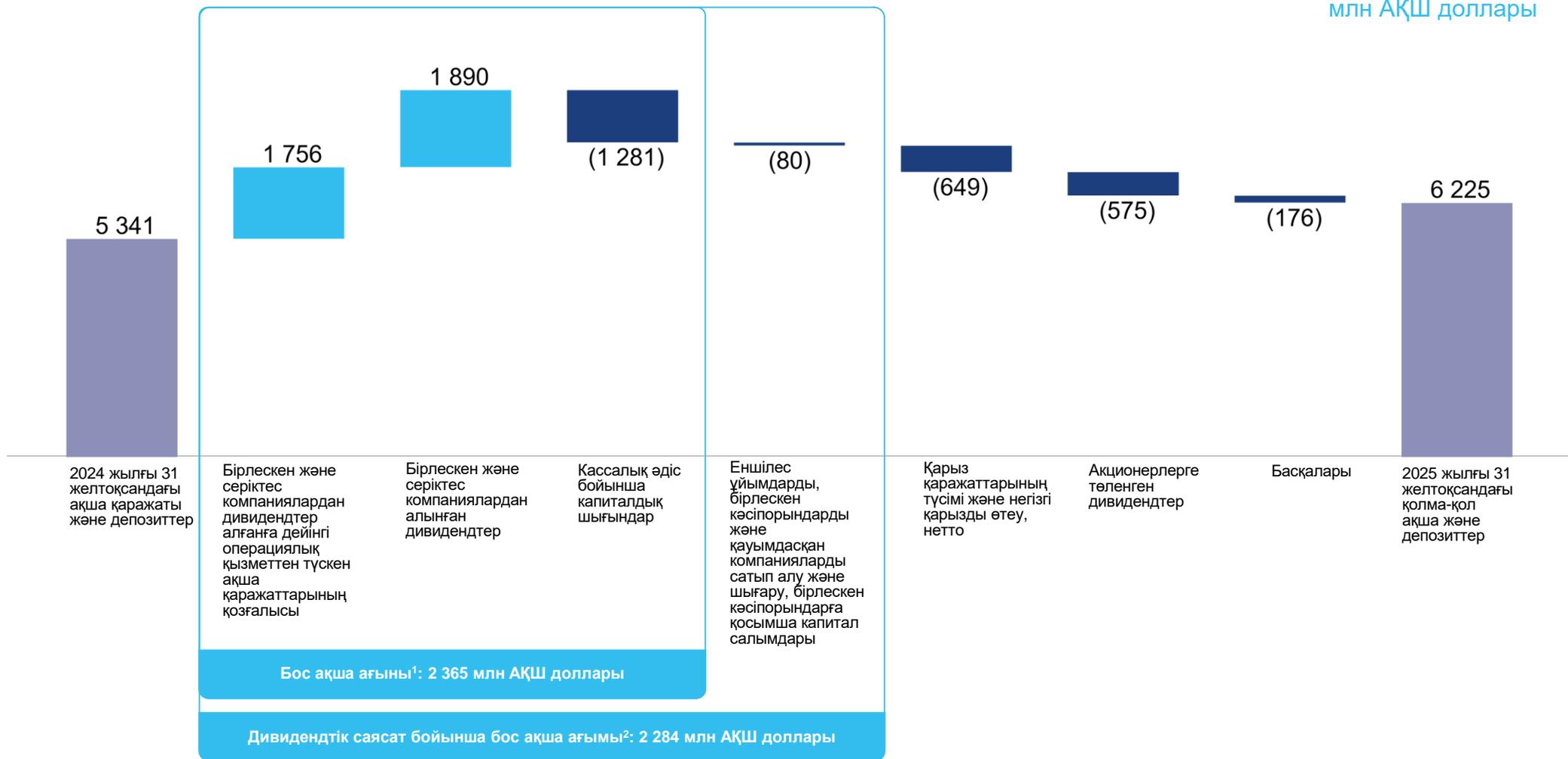
1. EBITDA = кіріс плюс БК және серіктес компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто, сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері және басқа материалдардың құнын шегергенде, операциялық шығындарды шегергенде, персоналды басқару шығындарын шегергенде, тасымалдау және сату шығындарын шегергенде, табыс салығынан басқа салықтарды шегергенде.

2. Түзетілген EBITDA = БК мен серіктес компаниялардан алынған кіріс пен дивидендтер, сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері және басқа материалдардың құнын алып тастағанда, өндіріс шығындарын шегергенде, әкімшілік және басқару шығындарын шегергенде, тасымалдау және сату шығындарын шегергенде, табыс салығынан басқа салықтарды шегергенде.

3. Бос ақша ағымы = негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті, барлау мен бағалау активтерін сатып алуды шегергенде операциялық қызметтен түскен таза ақша ағыны. Біріккен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер операциялық қызметтен түсетін ақша ағынына қосылады.

Қаражат көздері және бос ақша ағымы

млн АҚШ доллары



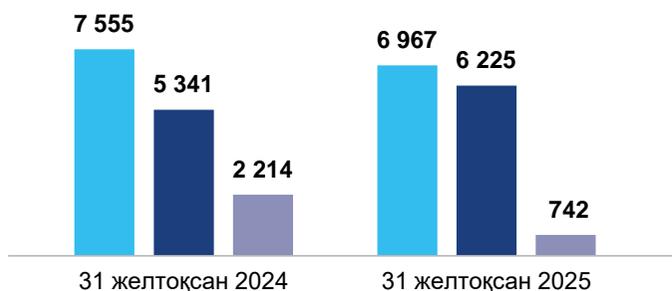
1. Бос ақша ағымы = негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау мен бағалау активтерін сатып алуды алып тастағанда, операциялық қызметтен түскен ақша ағыны. Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд операциялық қызметтен түскен ақша ағынына енгізілген.
2. Дивидендік саясатқа сәйкес бос ақша ағымы = операциялық қызметтен алынған ақша ағыны минус негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау мен бағалау активтерін сатып алу минус еншілес ұйымдарды сатып алу (алынған ақшалай қаражат шегерілген) плюс еншілес ұйымды шығарудан түскен ақшалай қаражат (шығарылған қаражат шегерілген) плюс бірлескен кәсіпорындардағы үлестерді сатудан түскен түсімдер минус меншіктегі үлесті өзгертпестен бірлескен кәсіпорындарға қосымша капитал салымдары.

Ескерту: сандар дөңгелектенгенді ктен сәйкес келмеуі мүмкін.

Теңгерімделген қарыз портфелі

Қарыз жүктемесінің қолайлы деңгейі, млн АҚШ доллары

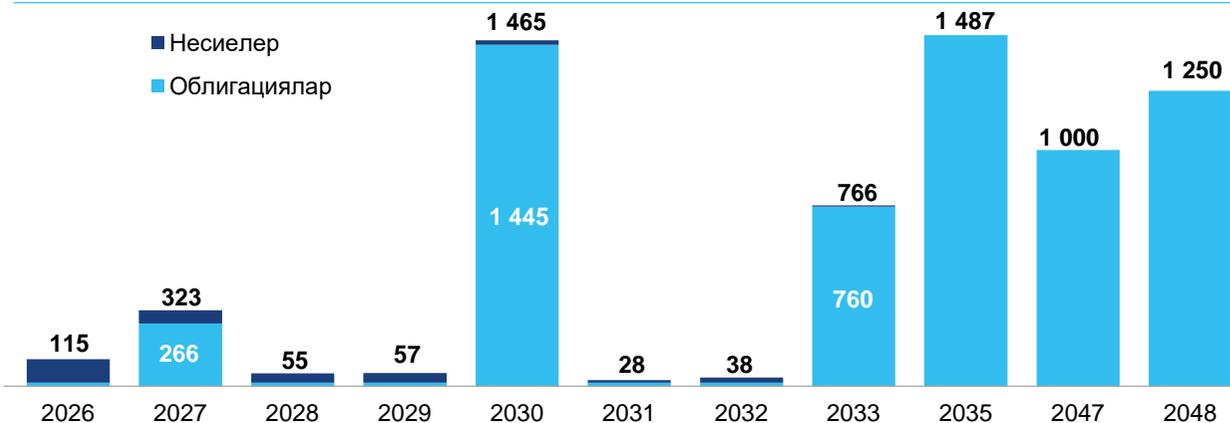
■ Қарыз ■ Ақша қаражаттары мен депозиттер ■ Таза қарыз¹



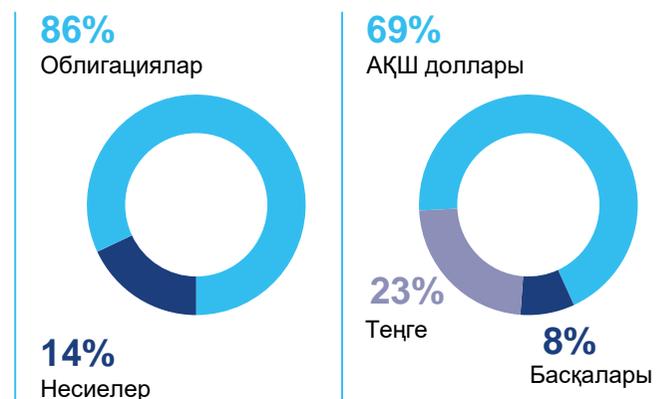
Қарыздың қозғалысы, млн АҚШ доллары



Қарызды өтеу кестесі (номинал бойынша)³, млн АҚШ доллары



Қарыз құрылымы



1. Таза қарыз = ұзақ мерзімді қарыздар плюс ағымдағы қарыздар минус ақша қаражаттары және олардың баламалары минус қысқа мерзімді банктік депозиттер минус ұзақ мерзімді банктік депозиттер.

2. Басқалары есептелген сыйақыны, төленген сыйақыны, есептілік валютасын қайта есептеуді, бағамдық айырма бойынша залалды қамтиды.

3. KMG International кредиттік ресурстарды, овердрафттарды және сауданы қаржыландыруды қоспайды (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша).

Ескерту: деңгелектеуге байланысты сомалар сәйкес келмеуі мүмкін

Байланыс



www.kmg.kz



ir@kmg.kz



+7 7172 78 64 34



Теңгерімделген және әртараптандырылған активтер портфелі

Шоғырландыру периметрі



Барлау және өндіру

Негізгі активтер:

ӨзенМұнайГаз (ӨМГ)	100%
ЕмбіМұнайГаз (ЕМГ)	100%
ҚазақТүрікмұнай (ҚТМ)	100%
Өріктау Оперейтинг (ӨО)	100%
Dunga Operating (Доңға) ¹	60%
KMG Barlau	100%

Маңғыстаумұнайгаз (ММГ)	50%
Қазгермұнай (ҚГМ)	50%
PetroKazakhstan Inc.	33%
Қаражанбасмұнай (ҚБМ)	50%
Қазақойл Ақтөбе (ҚОА)	50%
Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%

Мегажобалар:

Теңізшевройл (ТШО)	20%
Қарашығанақ (ҚПО) ²	10%
Қашаған (НКОК) ³	16,88%



Тасымалдау

ҚазТрансОйл (ҚТО)	90%
– Батуми мұнай терминалы	100%
– Қазақстан-Қытай құбыры (ҚҚҚ)	50%
– МұнайТас (МТ)	51%

Каспий құбыр консорциумы (КҚҚ) ⁴	20,75%
---	--------

Қазтеңізкөлікфлоты (ҚТКФ)	100%
---------------------------	------



Қайта өңдеу және маркетинг

Павлодар МӨЗ	100%
Атырау МӨЗ	99,53%
KMG International	100%
– Петромидия МӨЗ	54,62%
– Вера МӨЗ	54,62%
KMG PetroChem	100%
ҚазМұнайГаз-Аэро	

ПетроҚазақстан Ойл Продактс (ПҚОП) ⁵	49,72%
Caspi Bitum	50%
KPI Inc.	49,5%
Силлено ⁶	40%
KC Energy Group	49%



Басқалар

KMG Drilling & Services	100%
Oil Services Company	100%
Oil Construction Company	100%
Кен-Құрылыс Сервис	100%
ҚазГӨЗ	100%
ҚМГ Инжиниринг	100%

ҚазРосГаз	50%
ТеңізСервис	49%
KMG Nabors Drilling Company	49%
KMG Parker Drilling Company	49%
KMG Automation	49%

1. Dunga Operating GmbH — Доңға жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы келісімдегі 60% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.

2. «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС — Қарашығанақ жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы түпкілікті келісімдегі 10% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.

3. «ҚМГ Қашаған Б.В.» — Солтүстік Каспий жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы келісімдегі 16,88% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.

4. 19% үлес КМГ-ға тікелей тиесілі, 1,75% — «Қазақстан Пайплайн Венчурс» ҚҰ бірлескен кәсіпорны арқылы.

5. 49,72% — Valsera Holdings B.V. компаниясындағы 50% иелік ету арқылы жүзеге асырылатын жанама қатысу үлесі, ол өз кезегінде «ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС (ПҚОП) компаниясының 99,43%-ына иелік етеді. ПҚОП-қа қатысты Шымкент мұнай өңдеу зауытының өндірістік нәтижелерін бағалау кезінде өндірістегі 50% қатысу үлесі ескеріледі.

6. 29,9% үлес КМГ-ға тікелей тиесілі, 10,1% — «KMG PetroChem» ЖШС еншілес ұйымы арқылы.

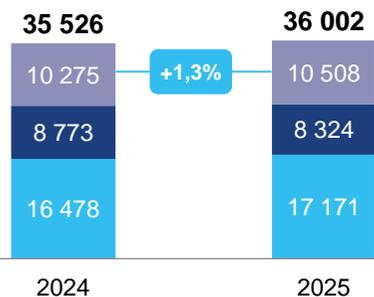
Тасымалдау: мұнай айналымы

Бағыттар бойынша мұнай жүк айналымы (ҚМГ үлесі), млн тонна*км

● Ішкі нарық ● Транзит ● Экспорт

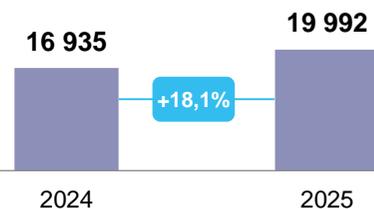
ҚазТрансОйл¹

Әзен-Атырау-Самара, ішкі нарық, Қытайға транзит



Каспий Құбыр Консорциумы

Теңіз-Новороссийск



Қазақстан – Қытай Құбыры

Батыс Қазақстан – Қытай²



МұнайТас

Кеңжияқ – Атырау



2025 жылғы мұнай тасымалдау тарифтері

Компания	Бағыт	Өлшем бірлігі	Орташа өлшенген тарифтер	%, Өзгеріс 2025 vs 2024
ҚазТрансОйл	Экспорт	1 000 км-ге тонна	11 300 теңге	+11,3%
	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	4 462 теңге	-5,1%
	Транзит	бір тоннаға	5,74 АҚШ долл.	+22,5%
Каспий Құбыр Консорциумы	Экспорт	бір тоннаға	36,00 АҚШ долл.	Өзгеріссіз
	Экспорт	1 000 км-ге тонна	6 799 теңге	Өзгеріссіз
Қазақстан-Қытай Құбыры	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	3 338 теңге	-31,0%
	Транзит	бір тоннаға	9,27 АҚШ долл.	-14,0%
	Экспорт	1 000 км-ге тонна	8 606 теңге	+45,6%
МұнайТас	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	8 553 теңге	+44,7%

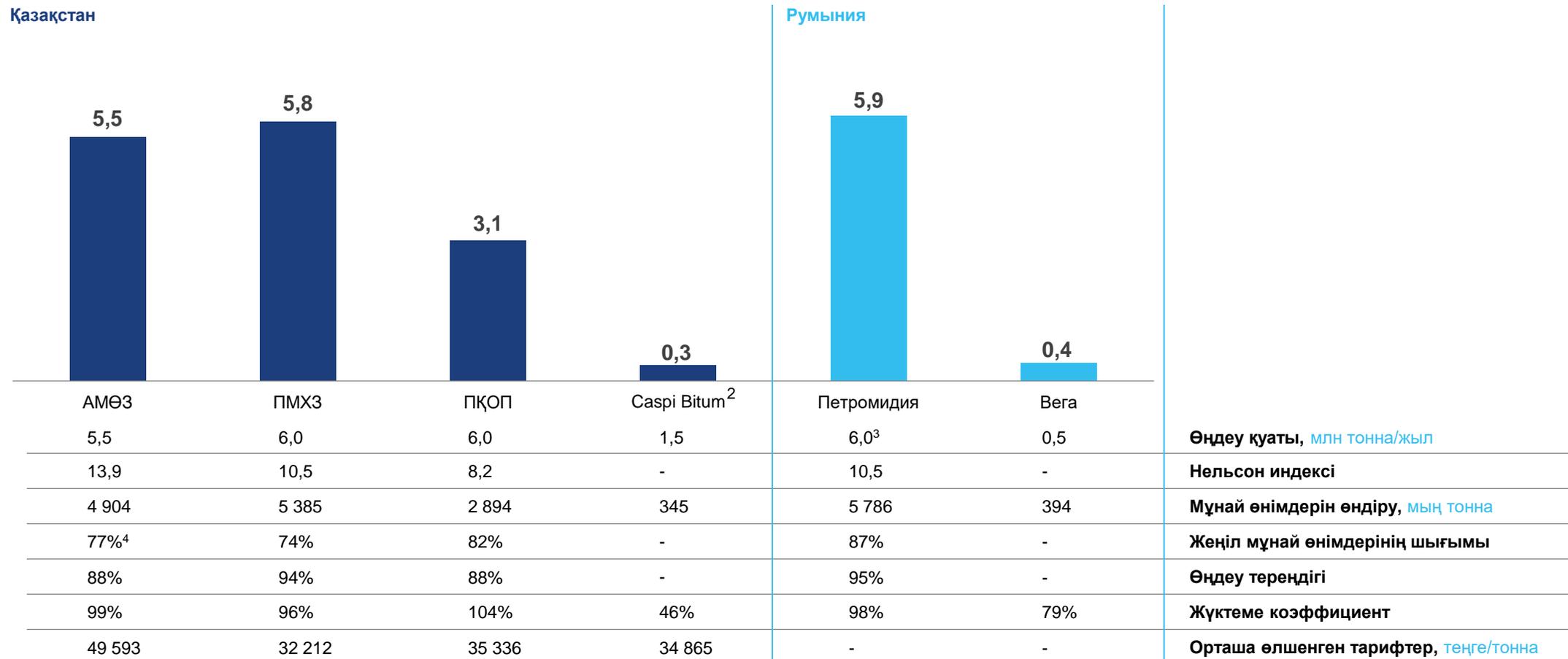
1. ҚТО толықтай ҚМГ-ға тиесілі болғандықтан, тасымалдау көлеміне 100% көлем енгізілді.

2. Атасу-Алашанькоу, Кеңжияқ-Құмкөл құбырларын қамтиды.

Ескерту: дөңгелектеуге байланысты сомалар сәйкес келмеуі мүмкін.

Өңдеу: өңдеу активтерінің сипаттамасы

2025 жылғы өңдеу көлемі (ҚМГ үлесі¹), млн тонна



1. Операциялық нәтижелер келесі үлестерге негізделген: АМӨЗ – 100%, ПМХЗ – 100%, ПҚОП– 50%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 100%, Вега – 100%.

2. «Caspi Bitum» зауытында өңдеу жылына 1,5 млн тоннаға дейін арттыру мақсатында жүргізілген жаңғыртудан кейін қайта жалғастырылды.

3. Жобалық қуаттылығы жылына 5 млн. тонна мұнай және 1 млн. тонна өзге де көмірсутектерді өңдеуді қамтиды.

4. Жеңіл мұнай өнімдерінің шығымы АМӨЗ де бензол мен параксилолды қамтиды.

ЕБИТДА сегменттер бойынша, 2025

млн АҚШ доллары	Өндіру	Тасымалдау	Өңдеу	ҚМГ	Басқалары	Барлығы
Операциялық ЕБИТДА	2 146	274	744	(24)	(46)	3 094
Бірлескен кәсіпорындар және серіктес компаниялардың пайдасындағы үлесі	916	391	178	-	12	1 497
Теңіз (20%)	791					791
КҚК (20,75%)		351				351
ММГ (50%)	98					98
ҚазРосГаз (50%)					6	6
ҚҚҚ (50%)		32				32
ҚОА (50%)	6					6
ПҚОП (50%)			40			40
Petro Kazakhstan Inc. (33%)	5					5
ҚГМ (50%)	33					33
Ural Group Limited (50%)	(10)					(10)
КС Energy (49%)			124			124
Petrosun (49%)			1			1
Басқалары	(8)	8	13		6	20
ЕБИТДА	3 063	665	922	(24)	(34)	4 591
жалпы санынан %	67%	14%	20%	-1%	-1%	100%

ЕВІТДА сегменттер бойынша, 2024

млн АҚШ доллары	Өндіру	Тасымалдау	Өңдеу	ҚМГ	Басқалары	Барлығы
Операциялық ЕВІТДА	2 412	246	675	(140)	(60)	3 132
Бірлескен кәсіпорындар және серіктес компаниялардың пайдасындағы үлесі	765	222	118	-	27	1 132
Теңіз (20%)	647					647
КҚК (20,75%)		174				174
ММГ (50%)	76					76
ҚазРосГаз (50%)					41	41
ҚҚҚ (50%)		44				44
ҚОА (50%)	13					13
ПҚОП (50%)			(0)			(0)
Petro Kazakhstan Inc. (33%)	5					5
ҚГМ (50%)	54					54
Ural Group Limited (50%)	(19)					(19)
КС Energy (49%)			58			58
Petrosun (49%)			56			56
Басқалары	(10)	4	4	-	(14)	(16)
ЕВІТДА	3 177	468	792	(140)	(34)	4 264
жалпы санынан %	75%	11%	19%	-3%	-1%	100%

Жиынтық табыс туралы шоғырландырылған есеп

млн теңге	2025	2024	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Түсім және басқа кірістер				
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	9 371 488	8 330 261	1 041 227	12,50%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдадасындағы үлес, нетто	780 635	531 230	249 405	46,95%
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	3 000	16 410	(13 410)	-81,72%
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	197 959	184 392	13 567	7,36%
Басқа да қаржылық кіріс	43 005	123 290	(80 285)	-65,12%
Басқа да операциялық кірістер	48 626	52 377	(3 751)	-7,16%
Түсім және басқа да кірістер жиыны	10 444 713	9 237 960	1 206 753	13,06%
Шығыстар мен шығындар				
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(5 039 517)	(4 347 011)	(692 506)	15,93%
Өндірістік шығыстар	(1 588 607)	(1 398 604)	(190 003)	13,59%
Табыс салығынан басқа салықтар	(592 928)	(592 984)	56	-0,01%
Тозу, тауысылу және амортизация	(723 977)	(642 666)	(81 311)	12,65%
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(319 088)	(267 824)	(51 264)	19,14%
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(218 624)	(254 148)	35 524	-13,98%
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың құнсыздануы және барлау шығыстары	(35 762)	(69 733)	33 971	-48,72%
Қаржылық шығындар	(368 055)	(346 096)	(21 959)	6,34%
(Теріс)/оң бағамдық айырма, нетто	(84 012)	185 459	(269 471)	-145,30%
Күтілетін кредиттік шығындарын қалпына келтіру (Күтілетін кредиттік шығындар)	6 744	(8 316)	15 060	-181,10%
Басқа да шығыстар	(49 130)	(38 703)	(10 427)	26,94%
Шығыстар мен шығындар жиыны	(9 012 956)	(7 780 626)	(1 232 330)	15,84%
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	1 431 757	1 457 334	(25 577)	-1,76%
Пайда салығы бойынша шығыстар	(359 703)	(363 087)	3 384	-0,93%
Бір жылғы таза пайда	1 072 054	1 094 247	(22 193)	-2,03%

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп

млн теңге	2025	2024	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Активтер				
Ұзақ мерзімді активтер				
Барлау және бағалау бойынша активтер	211 410	216 448	(5 038)	-2,33%
Негізгі құралдар	7 590 629	7 834 160	(243 531)	-3,11%
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	7 912	12 374	(4 462)	-36,06%
Материалдық емес активтер	881 420	943 156	(61 736)	-6,55%
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	117 083	122 991	(5 908)	-4,80%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4 933 962	5 378 513	(444 551)	-8,27%
Өтелуге жататын ҚҚС	38 556	30 396	8 160	26,85%
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар	161 074	88 216	72 858	82,59%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер	9 383	7 767	1 616	20,81%
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	207 247	121 673	85 574	70,33%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері	93 319	48 249	45 070	93,41%
Ұзақ мерзімді банк салымдары	73 271	74 329	(1 058)	-1,42%
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	34 539	50 705	(16 166)	-31,88%
	14 359 805	14 928 977	(569 172)	-3,81%
Қысқа мерзімді активтер				
Тауар-материалдық қорлар	374 735	413 741	(39 006)	-9,43%
Сауда дебиторлық берешек	597 111	443 057	154 054	34,77%
Өтелуге жататын ҚҚС	54 527	48 408	6 119	12,64%
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	62 515	41 170	21 345	51,85%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	194 392	180 754	13 638	7,55%
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	59 584	84 240	(24 656)	-29,27%
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	71 629	63 528	8 101	12,75%
Қысқа мерзімді банк салымдары	1 875 464	1 513 816	361 648	23,89%
Ақша қаражаты және оның баламалары	1 198 185	1 216 451	(18 266)	-1,50%
	4 488 142	4 005 165	482 977	12,06%
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	498	505	(7)	-1,39%
Активтердің жиыны	18 848 445	18 934 647	(86 202)	-0,46%

млн теңге	2025	2024	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Капитал және міндеттемелер				
Капитал				
Жарғылық капитал	916 541	916 541	-	0,00%
Қосымша төленген капитал	1 142	1 142	-	0,00%
Басқа да капитал	6 729	(2 373)	9 102	-383,57%
Есептік валютасын қайта есептеу резерві	4 828 788	5 132 868	(304 080)	-5,92%
Бөлінбеген пайда	6 715 218	5 985 894	729 324	12,18%
Бас компанияның акционерлеріне жататын	12 468 418	12 034 072	434 346	3,61%
Бақыланбайтын қатысу үлесі	(82 093)	(109 788)	27 695	-25,23%
Капитал жиыны	12 386 325	11 924 284	462 041	3,87%
Ұзақ мерзімді міндеттемелер				
Қарыздар	3 243 524	3 644 111	(400 587)	-10,99%
Жалдау бойынша міндеттемелер	112 295	103 334	8 961	8,67%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	1 081	7 096	(6 015)	-84,77%
Резервтер	279 759	308 129	(28 370)	-9,21%
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер	71 225	75 999	(4 774)	-6,28%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	67 808	36 175	31 633	87,44%
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер	1 274 036	1 391 836	(117 800)	-8,46%
	5 049 728	5 566 680	(516 952)	-9,29%
Қысқа мерзімді міндеттемелер				
Сауда кредиторлық берешек	546 873	598 787	(51 914)	-8,67%
Қарыздар	278 423	323 290	(44 867)	-13,88%
Жалдау бойынша міндеттемелер	16 677	20 882	(4 205)	-20,14%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	179 684	169 150	10 534	6,23%
Резервтер	17 111	19 524	(2 413)	-12,36%
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер	7 625	6 516	1 109	17,02%
Төленуге жататын табыс салығы	22 688	15 600	7 088	45,44%
Төленуге жататын басқа салықтар	154 833	83 631	71 202	85,14%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	188 478	206 303	(17 825)	-8,64%
	1 412 392	1 443 683	(31 291)	-2,17%
Міндеттемелер жиыны	6 462 120	7 010 363	(548 243)	-7,82%
Капитал мен міндеттемелер жиыны	18 848 445	18 934 647	(86 202)	-0,46%
Бір акцияның баланстық құны – мың теңге	19	18	1	4,77%

Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп

млн. теңге	2025	2024	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары				
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	1 431 757	1 457 334	(25 577)	-1,76%
Түзетулер:				
Тозу, тауысылу және амортизация	723 977	642 666	81 311	12,65%
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың құнсыздануы және барлау шығыстары	35 762	69 733	(33 971)	-48,72%
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	(3 000)	(16 410)	13 410	-81,72%
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған залал/(пайда)	19 060	(19 502)	38 562	-197,73%
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	(197 959)	(184 392)	(13 567)	7,36%
Басқа да қаржылық кіріс	(43 005)	(123 290)	80 285	-65,12%
Қаржылық шығындар	368 055	346 096	21 959	6,34%
Бірлескен кәсіпорындардың шығуынан болған залал	-	1 928	(1 928)	-100,00%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	(780 635)	(531 230)	(249 405)	46,95%
Резервтердегі өзгеріс	-	(15 912)	15 912	100,00%
(Теріс)/оң бағамдық айырма, нетто	84 012	(184 029)	268 041	-145,65%
Тауар-материалдық қорларды таза өткізу құнына дейін (қалпына келтіру)/есептен шығару	(3 781)	942	(4 723)	-501,38%
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған зиян, нетто	8 712	5 241	3 471	66,23%
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануы	3 458	7 063	(3 605)	-51,04%
Қаржылық кепілдіктерде өзгерістер	6 063	1 765	4 298	243,51%
Есепке алынбаған ҚҚС	4 920	1 237	3 683	297,74%
(Күтілетін кредиттік залалдарды қалпына келтіру/Күтілетін кредиттік шығындар	(6 744)	8 316	(15 060)	-181,10%
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда	1 650 652	1 467 556	183 096	12,48%
Өтеуге ҚҚС-тағы өзгерістер	(23 442)	6 180	(29 622)	-479,32%
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер	(4 248)	36 690	(40 938)	-111,58%
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да қысқа мерзімді активтердегі өзгерістер	(295 237)	199 936	(495 173)	-247,67%
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердегі өзгерістер	(95 008)	(142 667)	47 659	-33,41%
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгерістер	73 370	(134 049)	207 419	-154,73%
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары	1 306 087	1 433 646	(127 559)	-8,90%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	985 262	701 104	284 158	40,53%
Табыс салығын төлеу	(281 955)	(182 227)	(99 728)	54,73%
Алынған пайыздар	164 829	138 511	26 318	19,00%
Төленген пайыздар	(273 799)	(247 182)	(26 617)	10,77%
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары	1 900 424	1 843 852	56 572	3,07%

Ескерту: дөңгелектеуге байланысты сомалар сәйкес келмеуі мүмкін.

млн. теңге	2025	2024	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Инвестициялық қызметтен ақша ағындары				
Банк салымдарын орналастыру	(3 209 635)	(2 068 061)	(1 141 574)	55,20%
Банк салымдарын қайтару	2 797 053	1 734 453	1 062 600	61,26%
Алынған ақша қаражатын шегере отырып, еншілес ұйымдарды сатып алу	-	(1 520)	1 520	100,00%
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтер мен барлау және бағалау бойынша активтерді сатып алу	(667 578)	(644 752)	(22 826)	3,54%
Негізгі құралдарды, барлау мен бағалау активтерін және сатуға арналған деп жіктелген активтерді сатудан болған түсімдер	4 770	1 939	2 831	146,00%
Есептен шығарылған ақша қаражатын шегергенде, еншілес ұйымның шығуынан ақша қаражатының түсуі	1 163	8 010	(6 847)	-85,48%
Бірлескен кәсіпорындардағы қатысу үлестерін сатудан түскен түсімдер	-	12 995	(12 995)	-100,00%
Иелік ету үлесін өзгертпестен бірлескен кәсіпорындардың капиталына қосымша салымдар	(43 099)	(74 209)	31 110	-41,92%
Байланысты тараптарға берілген қарыздар	(74 262)	(67 980)	(6 282)	9,24%
Байланысты тараптарға берілген қарыздарды өтеуден түскен түсімдер	1 524	45 023	(43 499)	-96,62%
Борыштық бағалы қағаздарды сатып алу	(4 030)	(8 041)	4 011	-49,88%
Борыштық бағалы қағаздарды сатудан түскен түсім	2 923	13 736	(10 813)	-78,72%
Бірлескен кәсіпорынның қатысушысынан алуға жататын кепілдік берілген және басқа да төлемдер	-	9 905	(9 905)	-100,00%
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын өтеу	447 884	308 147	139 737	45,35%
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын сатыптып алу	(446 814)	(302 600)	(144 214)	47,66%
Самұрық-Қазына облигацияларын өтеуден түскен түсімдер	20 000	-	20 000	100,00%
Самұрық-Қазына облигацияларын сатып алу	(10 000)	(10 000)	-	0,00%
Басқа	4 329	-	4 329	100,00%
Инвестициялық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары	(1 175 772)	(1 042 955)	(132 817)	12,73%
Қаржылық қызметтен болған ақша ағындары				
Қарыздардың түсуі	299 841	214 894	84 947	39,53%
Қарыздарды өтеу	(638 232)	(647 409)	9 177	-1,42%
Акционерлерге төленген дивидендтер	(300 002)	(300 002)	-	0,00%
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер	(3 572)	(2 759)	(813)	29,47%
«КазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ таза активтерін бақыланбайтын үлестің акционерлеріне бөлу	-	(5 901)	5 901	100,00%
Самұрық-Қазына пайдасына бөлу	(1 642)	(2 059)	417	-20,25%
Жалдау міндеттемелері бойынша негізгі борышты өтеу	(29 520)	(26 118)	(3 402)	13,03%
Репо мәмілелері бойынша түсімдер	30 739	22 074	8 665	39,25%
Репо мәмілелері бойынша төлемдер	(32 624)	(22 074)	(10 550)	47,79%
Самұрық-Қазынамен басқа да операциялар	(4 292)	(6 652)	2 360	-35,48%
Басқа	(1 969)	(4 554)	2 585	-56,76%
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары	(681 273)	(780 560)	99 287	-12,72%
Айырбастау бағамдарындағы өзгерістердің ақша қаражаты мен оның баламаларына әсері	(61 633)	145 268	(206 901)	-142,43%
Күтілетін кредиттік зияндар резервіндегі өзгеріс	(12)	(27)	15	-55,56%
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс	(18 266)	165 578	(183 844)	-111,03%
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1 216 451	1 050 873	165 578	15,76%
Жыл соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1 198 185	1 216 451	(18 266)	-1,50%

Операциялық қызметтен ақша ағындары – тікелей тәсіл⁽¹⁾

млн теңге	2025	2024	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Операциялық қызметтен ақша ағындары				
Сатып алушылардан түскен түсімдер	10 888 755	9 682 792	1 205 963	12,45%
Жабдықтаушыларға төлемдер	(6 489 333)	(5 805 216)	(684 117)	11,78%
Басқа салықтар мен төлемдер	(2 255 373)	(1 755 509)	(499 864)	28,47%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан алынған дивидендтер	985 262	701 104	284 157	40,53%
Табыс салығын төлеу	(281 955)	(182 227)	(99 728)	54,73%
Алынған пайыз	164 829	138 511	26 318	19,00%
Төленген пайыз	(273 799)	(247 182)	(26 617)	10,77%
Қызметкерлерге берілген жалақылар	(634 875)	(579 410)	(55 465)	9,57%
Бюджеттен салықты қайтару	13 245	25 040	(11 795)	-47,10%
Әлеуметтік аударымдар және міндетті зейнетақы төлемдері	(113 702)	(100 977)	(12 725)	12,60%
Басқа да төлемдер	(102 630)	(33 074)	(69 556)	210,30%
Операциялық қызметтен болған таза ақша ағындары	1 900 424	1 843 852	56 572	3,07%

1. Қаржылық есептіліктің бөлігі болып табылмайды, аудиттелмеген

Ескерту: деңгелектеуге байланысты сомалар сәйкес келмеуі мүмкін