«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2025 жылға арналған жартыжылдық есебі

Астана, 2025 жыл

«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың жартыжылдық есебі

Негізгі қаржылық және операциялық көрсеткіштер

2024 жылдың бірінші жартыжылдығымен салыстырғанда 2025 жылдың[1] бірінші жартыжылдығындағы негізгі қаржылық көрсеткіштер:

Түсім 4 239 млрд теңгемен (9 440 млн АҚШ доллары) салыстырғанда 4 500 млрд теңгеге (8 789 млн АҚШ доллары) жетті;

EBITDA көрсеткіші 984 млрд теңгемен (2 190 млн АҚШ доллары) салыстырғанда 1 142 млрд теңгені (2 230 млн АҚШ доллары) құрады;

Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірісіндегі үлесті қоса алғанда, компанияның таза пайдасы 550 млрд теңгемен (1 224 млн АҚШ долларымен) салыстырғанда 534 млрд теңгені (1 044 млн АҚШ долларын) құрады

Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесіне түзетілген таза пайда[2] 591 млрд теңгемен (1 316 млн АҚШ долларымен) салыстырғанда 660 млрд теңгені (1 289 млн АҚШ доллары) құрады;

Бос ақша ағымы 604 млрд теңгемен (1 345 млн АҚШ долларымен) салыстырғанда, 682 млрд теңгені (1 331 млн АҚШ долларын) құрады;

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша жалпы қарыз 2024 жылғы 31 желтоқсандағы 3 967 млрд теңге (7 555 млн АҚШ доллары) мөлшеріндегі көрсеткішпен салыстырғанда, 3 892 млрд теңгені (7 490 млн АҚШ долларын) құрады;

2025 жылғы 30 маусымдағы Компанияның таза қарызы 2024 жылғы 31 желтоқсандағы 1 163 млрд теңге (2 214 млн АҚШ доллары) деңгейіндегі көрсеткішпен салыстырғанда 803 млрд теңгені (1 546 млн АҚШ долларын) құрады.

Көрсеткіштің атауы	Өлшем бірлігі	6 Ай 2025	6 Ай 2024[3]	%
Мұнай, Dated Brent[4]	$/барр.	71,87	84,06	-14,5%
Мұнай, KEBCO[4]	$/барр.	72,83	84,40	-13,7%
Орташа бағам	теңге/АҚШ доллары	512,05	449,09	14,0%
Түсім	млрд теңге	4 500	4 239	6,2%
Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес	млрд теңге	349	268	30,0%
Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд	млрд теңге	474	310	53,2%

[1] Сомалар ыңғайлы болу үшін тиісті кезеңдегі орташа айырбастау бағамы бойынша АҚШ долларымен көрсетілген (2025 және 2024 жылдардың бірінші жартыжылдығындағы орташа бағамдар АҚШ долларына шаққанда тиісінше 512,05 және 449,09 теңгені құрады; 2025 жылғы 30 маусымда және 2024 жылғы 31 желтоқсанда – кезең соңындағы бағамдар АҚШ долларына шаққанда тиісінше 519,64 және 525,11 теңгені құрады).

[2] Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесіне түзетілген таза пайда = Таза пайда + бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд, минус бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесін шегергендегі таза пайда.

[3] Қаржылық есепті ұсыну мақсатында күтілетін кредиттік шығындар жалпы және әкімшілік шығыстар құрамынан шығарылды.

[4] Дереккөз: S&P Global Platts

Таза пайда	млрд теңге	534	550	-2,8%
Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардағы үлеске түзетілген таза пайда	млрд теңге	660	591	11,7%
EBITDA[5]	млрд теңге	1 142	984	16,1%
EBITDA түзетілген көрсеткіші[6]	млрд теңге	1 267	1 025	23,7%
Күрделі шығындар (есептеу әдісі бойынша)	млрд теңге	259	282	-8,0%
Күрделі шығындар (кассалық әдіс бойынша)	млрд теңге	262	270	-2,7%
Бос ақша ағымы[7]	млрд теңге	682	604	12,9%
Жалпы қарыз[8]	млрд теңге	3 892	3 967[9]	-1,9%
Таза қарыз[10]	млрд теңге	803	1 163[9]	-30,9%

2024 жылдың бірінші жартыжылдығымен салыстырғанда 2025 жылдың бірінші жартыжылдығындағы негізгі өндірістік көрсеткіштер:[11]

- Мұнай және газ конденсатын өндіру көлемі 8,8 % артып, 13 043 мың тоннаны құрады;
- Мұнай тасымалдау көлемі 0,3% төмендеп, 41 616 мың тоннаны құрады;
- Қазақстан және Румын мұнай өңдеу зауыттарында көмірсутек шикізатын өңдеу көлемі 16,5% ұлғайып, 10 375 мың тоннаны құрады.

	6 Ай 2025 (ҚМГ үлесіне)	6 Ай 2024 (ҚМГ үлесіне)	%
Өндіру:			
Мұнай мен конденсат, мың тонна	13 043	11 989	+8,8%
Газ, млн м³	5 726	4 840	+18,3%
Тасымалдау, мың тонна	41 616	41 733	-0,3%
Өңдеу, мың тонна	10 375	8 902	+16,5%

Компания туралы

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ Қазақстанның тігінен интеграцияланған жетекші мұнай-газ компаниясы болып табылады. ҚМГ көмірсутектерді барлау мен өндіруден бастап тасымалдауға, өңдеуге және мамандандырылған қызметтерді ұсынуға дейінгі барлық

[5] EBITDA = түсім плюс бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың кірістеріндегі үлес минус сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны минус өндірістік шығыстар минус жалпы және әкімшілік шығындар минус тасымалдау және өткізу бойынша шығыстар минус табыс салығынан басқа салықтар

[6] EBITDA түзетілген көрсеткіші = түсім плюс бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд минус сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны минус өндірістік шығыстар минус жалпы және әкімшілік шығыстар минус тасымалдау және өткізу бойынша шығыстар минус табыс салығынан басқа салықтар.

[7] Бос ақша ағымы = негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау мен бағалау активтерін сатып алуды алып тастағанда, операциялық қызметтен түскен ақша ағымы. Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд операциялық қызметтен түскен ақша ағымына енгізілген.

[8] Есепті кезеңнің соңындағы жалпы қарыз = облигациялар плюс қарыз (қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді). Берілген кепілдіктер есепке алынбаған.

[9] Жалпы қарыз және таза қарыз 2024 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша көрсетілген.

[10] Таза қарыз: облигациялар плюс қарыздар минус ақша қаражаты және олардың баламалары, минус банктік салымдар (қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді). Берілген кепілдіктер есепке алынбаған.

[11] Өндірістік көрсеткіштер ҚМГ-нің бірлескен және қауымдасқан компаниялардағы үлесіне сәйкес, сондай-ақ толықтай шоғырландырылатын еншілес ұйымдар үшін 100% деңгейінде (егер өзгеше көрсетілмесе) берілген. Көрсеткіштер мен есептеу нәтижелері дөңгелектеумен көрсетілген. Сонымен бірге кезеңдерді салыстыру кезінде дөңгелектеусіз нақты мәндер пайдаланылды. Компанияның пікірінше, дөңгелектеуге қатысты кез келген ықтимал түзетулер операциялық нәтижелерге елеулі әсерін тигізбеуі тиіс.

өндірістік цикл бойынша активтерді басқарады. 2002 жылы құрылған Компания еліміздің мұнай-газ саласында Қазақстанның мүддесін білдіреді.

2025 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша ҚМГ акционерлері «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ (Қор) (87,42%), Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі (9,58%), 3% еркін айналымда болып табылады.

Компания Қазақстанда мұнай өндіру, тасымалдау және өңдеу көлемі бойынша көшбасшылық орнын сақтап қалды.

ҚМГ өзінің қызметі табиғи ресурстарды пайдаланумен тікелей байланысты екенін сезіне отырып, осы ресурстарды ұтымды пайдалану және қолайлы қоршаған ортаны сақтау үшін қоғам алдындағы өзінің жауапкершілігін мойындайды.

ҚМГ-нің негізгі активтері:

- **Барлау және өндіру:** «Өзенмұнайгаз» АҚ (ОМГ) – 100%, «Ембімұнайгаз» АҚ (ЭМГ) – 100%, «Қазақтұрмұнайгаз» ЖШС (КТМ) – 100%, «Урихтау Оперейтинг» ЖШС (УО) – 100%, Дунга[12] – 60%, «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ (ММГ) – 50%, «Қазгермұнай «БК» ЖШС (БК) ҚММ) – 50%, PetroK»zakhstan Inc. (ПКИ) – 33%, «Қаражанбасмұнай» АҚ (КБМ) – 50%, «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС (КОА) – 50%, «Орал Ойл энд Газ» ЖШС (УОГ) – 50%, «Теңізшевройл» ЖШС (Теңіз) – 20%, Қарашығанақ[13] – 10%, Қашаған[14] – 16,88%.
- **Тасымалдау:** «ҚазТрансОйл» АҚ – 90%, «Батум мұнай терминалы» ЖШС – 100%, «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС (ҚҚТ) – 50%, «МұнайТас «СЗТК» ЖШС – 51%, Каспий Құбыр Консорциумы[15] (ККҚ) – 20,75%, «Қазақтеңізкөлікфлоты «ҰТКҚК» ЖШС (ҚТКФ) – 100%.
- **Өңдеу және басқалары:** «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (ПМХЗ) – 100%, «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (АМӨЗ) – 99,53%, KMG International N.V. – 100%, Петромидия – 54,62%, Вега – 54,62%, «KMG PetroChem» ЖШС – 100%, «ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС (ПКОП) – 49,72%, «CASPI BITUM» БК» ЖШС – 50%, «KC Energy Group» ЖШС – 49%, «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС (KPI) – 49,5%, «Силлено» ЖШС – 40%.

Акционерлермен және инвесторлармен өзара іс-қимыл мәселелері бойынша:

Телефон: +7 7172 78 64 34
E-mail: ir@kmg.kz

Жауапкершілік туралы

Бұл құжат «болжамды мәлімдемелер» болып табылатын немесе солай қарастырылуы мүмкін мәлімдемелерді қамтиды. Бұл болжамды мәлімдемелерді «сенімді», «бағалайды», «күтеді», «болжайды», «ниеттенеді», «мүмкін», «мақсат тұтады», «болады» немесе «тиіс» терминдерін немесе әр жағдайда олардың теріс немесе басқа нұсқаларын немесе ұқсас терминологияны қоса алғанда, бірақ олармен шектелмей, болжамды терминологияны пайдалану арқылы анықтауға болады, немесе стратегияны, жоспарларды, міндеттерді, болашақ оқиғаларды немесе ниеттерді талқылау арқылы. Бұл болжамды мәлімдемелерге тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәселелер кіреді. Оларға, басқалармен қатар, Компанияның қызмет нәтижелеріне, қаржылық жағдайына, өтімділігіне, перспективаларына, өсуіне, стратегияларына және Компания жұмыс істейтін салаларға

[12] Dunga Operating GmbH-Дунг жобасындағы 60% үлеске ие шоғырландырылған еншілес кәсіпорын.
[13] «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС Қарашығанақ жобасында 10% үлесі бар 100% шоғырландырылған еншілес кәсіпорын болып табылады.
[14] «ҚМГ Қашаған Б.В.» ЧКОО Қашаған жобасында 16,88% үлесі бар шоғырландырылған еншілес кәсіпорын болып табылады.
[15] 19% тікелей ҚМГ-ға тиесілі, 1,75% Қазақстан Пайплайн Венчурс КОО арқылы.

қатысты «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ (Компания) ниеттері, сенімдері және ағымдағы күтулері туралы мәлімдемелер кіреді. Өз табиғаты бойынша болжамды мәлімдемелер тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты, себебі олар орын алуы немесе орын алмауы мүмкін болашақ оқиғалар мен мән-жайларға қатысты.

Болжамды мәлімдемелер болашақ нәтижелердің кепілі болып табылмайды және Компанияның қызметінің нақты нәтижелері, қаржылық жағдайы мен өтімділігі, сондай-ақ Компания жұмыс істейтін ел мен салалардың дамуы осы құжатта қамтылған болжамды мәлімдемелерде сипатталғаннан немесе ұсынылғаннан елеулі түрде ерекшеленуі мүмкін. Компания жаңа ақпараттың, болашақ оқиғалардың нәтижесінде немесе басқаша түрде осы құжатта баяндалған кез келген болжамды мәлімдемелерді немесе салалық ақпаратты жаңартуға немесе қайта қарауға ниеттенбейді және ешқандай міндеттеме алмайды. Компания осындай болжамды мәлімдемелермен күтілетін нәтижелерге қол жеткізілетініне қатысты ешқандай мәлімдеме, кепілдік немесе болжам жасамайды.

Бұл құжатты сатуға арналған ұсыныс немесе шақыру немесе қандай да бір бағалы қағаздарға жазылуға немесе оларды сатып алуға арналған кез келген ұсынысқа шақыру болып табылмайды және ондағы ешнәрсе қандай да бір келісімшарт, міндеттеме немесе инвестициялық шешім үшін негіз бола алмайды. Бұл құжат қандай да бір бағалы қағаздарға қатысты ұсыныс құжаты болып табылмайды. Ешқандай мақсатта осы құжатта қамтылған ақпаратқа немесе оның толықтығына, дәлдігіне немесе сенімділігіне сүйенуге болмайды. Осы құжатта қамтылған ақпараттың немесе пікірлердің немесе ұсынылған кез келген басқа ақпараттың әділдігіне, дәлдігіне, барабарлығына, толықтығына немесе дұрыстығына қатысты тікелей немесе жанама түрде ешқандай мәлімдеме немесе кепілдік берілмейді және оларға сүйенбеу керек.

Мазмұны

Негізгі корпоративтік оқиғалар
Қаржылық нәтижелер
Өндірістік нәтижелер
Негізгі тәуекелдер
Жауапкершілік туралы мәлімдеме
Аралық қаржылық ақпаратты шолып тексерудің нәтижелері жөніндегі есеп
Жиынтық кіріс туралы аралық шоғырландырылған есеп
Қаржылық жағдай туралы аралық шоғырландырылған есеп
Ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық шоғырландырылған есеп
Капиталдағы өзгерістер туралы аралық шоғырландырылған есеп

2025 жылдың басынан бергі басты корпоративтік оқиғалар:

- 2025 жылғы 24 қаңтарда «Теңізшевройл» ЖШС Болашақ кеңейту жобасын іске асырудағы маңызды кезеңді аяқтап, Теңіз кен орнындағы үшінші буын зауытында шикі мұнай өндіруді бастады.
- 2025 жылы 8 қаңтарда «Ембімұнайгаз» АҚ Атырау облысындағы Тайсойған учаскесінде алғашқы іздеу ұңғымасын бұрғылауды бастады.
- 2025 жылғы 10 ақпанда ҚМГ-ге Carbon Disclosure Project халықаралық рейтингінде 2023 жыл қорытындысы бойынша «B» рейтингі берілді. Бұған дейінгі баға деңгейі «С» болған.
- 2025 жылғы 7 наурызда ҚМГ Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігімен Маңғыстау облысында орналасқан «Болашақ» жер қойнауы учаскесінде күрделі жобаны барлау және игеру туралы келісімшартқа қол қойды.
- 2025 жылғы 11 наурызда «CASPI BITUM» БК» ЖШС-де мұнай өңдеу қуатын жылына 1,5 млн тоннаға дейін ұлғайтуды көздейтін жаңғырту жобасын іске асырудың соңғы кезеңі басталды. Бұл кезеңге Т-1102 вакуум колоннасын монтаждау кіреді.
- 2025 жылғы 17 наурызда Компания мен «СИБУР Холдинг» ЖАҚ «Полимер Продакшн» ЖШС-нің жарғылық капиталындағы 60% үлесті сату-сатып алу шартына қол қойды.
- 2025 жылғы 7 сәуірде «ҚазМұнайГаз-Аэро» ЖШС, LanzaJet, Inc. және «KazFoodProducts» ЖШС экологиялық Sustainable Aviation Fuel (SAF) авиациялық отын өндіретін зауыт құрылысының техникалық-экономикалық негіздемесін әзірлеу жөніндегі келісімге қол қойды.
- 2025 жылғы 30 сәуірде ҚМГ және CNOOC стратегиялық серіктестігі және «Жылыой» жер қойнауын пайдалану жобасын бірлесіп іске асыру шарттарын бекітетін бірлескен қызмет туралы келісімге және қаржыландыру туралы келісімге қол қойды. 2025 жылғы 24 маусымда Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі, ҚМГ және CNOOC HONG KONG Holding Limited компаниясы Қазақстан Республикасының Атырау облысында және ішінара Каспий теңізінің қазақстандық секторында орналасқан «Жылыой» жер қойнауы учаскесінде күрделі жобаны жүзеге асыруға арналған көмірсутектерді барлау және өндіру жөніндегі Келісімшартқа қол қойды.
- 2025 жылғы 29 мамырда өткен жылдық Жалпы акционерлер жиналысының қорытындысы бойынша, акционерлер Компанияның дивидендтік саясатына, Директорлар кеңесінің ұсынымына және 2024 жылғы аудиторлық қаржылық нәтижелерге сүйене отырып, қарапайым акцияға шаққандағы дивиденд мөлшерін 491,71 теңге деңгейінде бекітті. Бұл дивиденд 2024 жылғы пайда есебінен төленеді. 25 маусымдағы жағдай бойынша ҚМГ 2024 жылға дивиденд төлеуді жалпы сомасы 300 млрд теңге көлемінде аяқтады.
- 2025 жылғы 16 маусымда ҚМГ және SINOPEC «Березовский» барлау жобасы бойынша бірлескен қызмет және қаржыландыру туралы келісімдерге қол қойды.
- 2025 жылғы 27 маусымда халықаралық рейтингтік агенттік S&P Global Ratings ҚМГ-нің кредиттік рейтингін «BBB-» деңгейіне көтерді. Бұл Компанияның жеке кредиттік қабілеттілігінің және қаржылық тұрақтылығының жақсаруы нәтижесінде мүмкін болды. Болжам – «тұрақты».

Қаржылық нәтижелер

Түсім

Компанияның 2025 жылдың бірінші жартыжылдығындағы түсімі 4 500 млрд теңгені (8 789 млн АҚШ долларын) құрап, 2024 жылдың бірінші жартыжылдығымен салыстырғанда 6,2% жоғары болды. Түсімнің өсуі KMG International компаниясындағы және «ҚМГ» Корпоративтік орталығы деңгейіндегі мұнай өнімдерін сатудан түскен түсімнің артуымен байланысты. Есепті кезеңде KMG International зауыттарындағы өңдеу көлемі тұрақты жұмысқа байланысты ұлғайды, ал 2024 жылдың бірінші тоқсанында бұл көрсеткіш жеңіл гидрокрекинг қондырғысының кешігіп іске қосылуына және мұнай өңдеу зауытында жүргізілген күрделі жөндеуге байланысты шектелген болатын. Бұл өсім, сондай-ақ теңгенің АҚШ долларына қатысты жылдық әлсіреуі, мұнайдың әлемдік бағасының төмендеуінің және өндірілген мұнайдағы газ факторының жоғарылауына байланысты «ҚМГ Қашаған Б.В.» бірлескен кәсіпорнында мұнай өндіру көлемінің азаюының теріс әсерін өтеді.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасына қатысу үлесі 30,0% өсіп, 349 млрд теңгені (681 млн АҚШ долларын) құрады. Өсім негізінен «Теңізшевройл» ЖШС-дегі үлестің артуымен байланысты – Болашақ кеңейту жобасы аясында үшінші буын зауытында өндірістің басталуына (2025 жылғы қаңтар) орай түсімнің өсуінен. Сондай-ақ «ПКОП» ЖШС-де – көмірсутек шикізатын қайта өңдеу көлемінің ұлғаюы, есепті кезеңде жөндеу жұмыстарының болмауы және теңгенің АҚШ долларына шаққандағы бағамының өзгеруі есебінен. Каспий құбыр консорциумында да – Теңіз кен орнынан мұнай тасымалдау көлемінің артуы және теңге бағамының АҚШ долларына өзгеруі нәтижесінде үлес өсті.

EBITDA

EBITDA көрсеткіші 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында 1 142 млрд теңгені (2 230 млн АҚШ долларын) құрап, 16,1% артты. Өсім мұнай мен газды барлау және өндіру, шикі мұнай мен мұнай өнімдерін өңдеу және өткізу сегменттеріндегі, Корпоративтік орталық деңгейіндегі, сондай-ақ «Басқа» сегментіндегі түсімнің ұлғаюымен және барлық сегменттер бойынша бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардың пайдасындағы үлестің өсуімен байланысты.

EBITDA түзетілген көрсеткіші

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлестің орнына бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд мөлшерін көрсететін EBITDA түзетілген көрсеткіші 23,7% артып, 1 267 млрд теңгеге (2 475 млн АҚШ доллары) жетті.

Таза пайда

Компанияның таза пайдасы 2024 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 2,8% төмендеп, 534 млрд теңгені (1 044 млн АҚШ долларын) құрады. Таза пайданың төмендеуі мұнайдың әлемдік бағасының төмендеуімен, амортизациялық шығындардың өсуімен, өзге қаржылық кірістің азаюымен, еншілес ұйымды шығарудан түскен кірістің төмендеуімен, сондай-ақ

теріс бағамдық айырмамен байланысты[16]. 2024 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚМГ «Татнефть» ЖАҚ-пен «Karaton Operating Ltd.» бірлескен кәсіпорнындағы 50% үлесін сату бойынша мәмілені аяқтап, нәтижесінде еншілес ұйымды шығарудан 16 млрд теңге (37 млн АҚШ доллары) мөлшерінде кіріс алды. 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында Компания «СИБУР Холдинг» ЖАҚ-пен жасалған мәміле аясында «Полимер Продакшн» ЖШС-дегі 60% үлесін жүзеге асырып, еншілес ұйымды шығарудан 3 млрд теңге (6 млн АҚШ доллары) мөлшерінде кіріс көрсетті.

Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардағы үлеске түзетілген таза пайда

Бірлесіп бақыланатын кәсіпорындардағы және қауымдасқан компаниялардағы үлеске түзетілген таза пайда 2024 жылдың бірінші жартыжылдығындағы 591 млрд теңгеден (1 316 млн АҚШ доллары) 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында 660 млрд теңгеге (1 289 млн АҚШ доллары), яғни 11,7% артты.

Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және өзге де материалдардың өзіндік құны

Сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері және басқа да материалдардың өзіндік құны 3,7% өсіп, 2 427 млрд теңгені (4 739 млн АҚШ доллары) құрады. Бұл негізінен KMG International компаниясындағы өңдеуге арналған мұнай құнының өсуімен байланысты.

Операциялық шығындар

Өндірістік шығындар 18,7% өсіп, 759 млрд теңгені (1 482 млн АҚШ доллары) құрады. Бұл негізінен KMG International мен «KMG Systems & Services» ЖШС-дегі жөндеу және қызмет көрсету шығынының өсуімен, электр энергиясына жұмсалатын шығындардың ұлғаюымен, сондай-ақ Компанияның қызмет ететін өңірлеріндегі өндірістік персоналдың еңбекақысына төленетін шығындардың артуымен байланысты.

Есепті кезеңде тасымалдау және өткізу шығындары 146 млрд теңгені (285 млн АҚШ доллары) құрап, 2024 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 10,7% жоғары болды. Бұл өсім негізінен «ҚМГ Қашаған Б.В.» бірлескен кәсіпорнындағы және KMG International компаниясындағы тиеу, тасымалдау және сақтау шығындарының артуына байланысты.

Жалпы және әкімшілік шығындар 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында 14,9% төмендеп, 94 млрд теңгені (184 млн АҚШ долларын) құрады. Бұл негізінен, Корпоративтік орталық деңгейінде 2024 жылдың сәйкес кезеңіндегі сенімгерлік басқаруға байланысты шығындардың 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында болмауымен байланысты. Компания 2024 жылдың бірінші жартыжылдығында «QazaqGaz» ҰК АҚ («Самұрық-Қазына» АҚ-ның еншілес ұйымы) пайдасына бірлескен кәсіпорын «ҚазРосГаз» ЖШС-індегі 50% үлесті сенімгерлік басқарғаны үшін 21 млрд теңге (47 млн АҚШ доллары) көлеміндегі жоспардан тыс шығынды өтеген еді.

Табыс салығынан басқа салықтар 282 млрд теңгені (551 млн АҚШ доллары) құрап, 6,8%-төмендеді. Бұл, негізінен, «Өзенмұнайгаз» АҚ бойынша пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық шығындарының азаюына және «Өзенмұнайгаз» АҚ мен «Ембімұнайгаз»

---

[16] 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында Компанияда шетел валюталарының теңгеге қатысты бағамының тұрақсыздығына байланысты активтерді қайта бағалаудан 23 млрд теңге (44 млн АҚШ доллары) мөлшерінде теріс бағамдық айырма қалыптасты.

АҚ-дағы шикі мұнай экспортына салынатын ренталық салық шығындарының төмендеуіне байланысты.

Негізгі құралдар мен материалдық емес активтердің құнсыздануы

2025 жылдың бірінші жартыжылдығында негізгі құралдардың құнсыздану сомасы және барлау шығындары 19 млрд теңгені (38 млн АҚШ доллары) құрады. Құнсызданудың негізгі факторы Жаңаөзен қаласында теңіз суын тұщыту зауыты мен оған тиесілі инфрақұрылымды[17] салуға жұмсалған 21 млрд теңге (40 млн АҚШ доллары) көлеміндегі шығынды құнсыздану ретінде тану болды.

Күрделі шығындар

Есептеу әдісі бойынша капиталдық шығындар 259 млрд теңгені (506 млн АҚШ долларын) құрап, 8,0% төмендеді. Бұл, негізінен, «Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу» сегментіндегі капиталдық шығындардың қысқаруымен байланысты, ол өз кезегінде 2024 жылдың бірінші жартыжылдығында KMG International зауытында жүргізілген күрделі жөндеумен түсіндіріледі. Сондай-ақ төмендеу «Мұнай мен газды барлау және өндіру» сегментіндегі капиталдық шығындармен байланысты, бұл Dunga Operating GmbH, «ҚМГ Қашаған Б.В.» ЖШЖК, «KMG Barlau» ЖШС сияқты компаниялардың инвестициялық жобаларын іске асырудың жекелеген кезеңдерінің аяқталуына қатысты.

Ақша ағындары тұрғысынан капиталдық шығындар 262 млрд теңгені (512 млн АҚШ доллары) құрап, 2,7% төмендеді. Бұл негізінен KMG International, «KMG Barlau» ЖШС, Dunga Operating GmbH және Корпоративтік орталық деңгейіндегі капиталдық шығындардың азаюына байланысты.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер

2025 жылдың бірінші жартыжылдығында бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан алынған дивидендтер 53,2% өсіп, 474 млрд теңгені (926 млн АҚШ доллары) құрады. Бұл көрсеткіш 2024 жылдың бірінші жартыжылдығында 310 млрд теңгені (689 млн АҚШ доллары) құраған болатын. Өсімнің негізгі драйверлері – «Теңізшевройл» ЖШС-нен алынған дивидендтердің 160 млрд теңгеден (356 млн АҚШ доллары) 328 млрд теңгеге (641 млн АҚШ доллары) дейін өсуі, Каспий Құбыр Консорциумы жобасы бойынша дивидендтердің 91,2% артып, 81 млрд теңгені (158 млн АҚШ доллары) құрауы («Каспий Құбыр Консорциумы–Р» АҚ-нан дивидендтер төлеу нәтижесінде), сондай-ақ Petrokazakhstan Inc., «Бірлескен кәсіпорын «Қазгермұнай» ЖШС және «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС-нен алынған дивидендтердің артуы.

Бос ақша ағымы

Бос ақша ағымы 2024 жылдың ұқсас кезеңмен салыстырғанда 12,9% артып, 682 млрд теңгеге (1 331 млн АҚШ доллары) жетті. Көрсеткіштің өсуі операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындарының, соның ішінде бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған

[17] Маңғыстау облысының 2021–2025 жылдарға арналған әлеуметтік-экономикалық дамуының кешенді жоспары аясында, Жаңаөзен қаласы халқын ауыз сумен қамтамасыз ету мақсатында, 2023 жылы «Өзенмұнайгаз» АҚ-ның еншілес ұйымы – «Ak Su KMG» ЖШС Жаңаөзен қаласында теңіз суын тұщыту зауыты мен оның инфрақұрылымының құрылысын бастады. ҚМГ бұл нысанның өтелетін құнын нөлге тең деп есептейді және тиісінше 2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша, 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде аталған құрылысты жүргізуге жұмсалған шығындарды құнсызданған деп таныды.

компаниялардан алынған дивидендтердің артуымен, сондай-ақ капиталдық шығындардың төмендеуімен байланысты.

Қарызды басқару

Борыштық жүктеменің көрсеткіштері

Көрсеткіштің атауы	Өлшем бірлігі	2025 жылғы 30 маусым	2024 жылғы 31 желтоқсан	%
Облигация	млрд теңге	3 265	3 288	-0,7%
Қарыз	млрд теңге	628	679	-7,6%
Жалпы қарыз	**млрд теңге**	**3 892**	**3 967**	**-1,9%**

Дөңгелектеу нәтижесінде сандар қосылмауы мүмкін.

ҚМГ-нің жалпы қарызы негізінен АҚШ долларымен номинацияланған (2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 71%). Жалпы қарыз 3 892 млрд теңгені (7 490 млн АҚШ доллары) құрап, 2024 жылғы 31 желтоқсандағы көрсеткішпен салыстырғанда 1,9% төмендеді. Бұл 2024 жылғы 31 желтоқсаннан 2025 жылғы 30 маусым аралығында теңгенің АҚШ доллар бағамына нығаюына және бұрын алынған қарыздардың өтелуіне байланысты.

Таза қарыз

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша таза қарыз 803 млрд теңгені (1 546 млн АҚШ доллары) құрап, 2024 жылғы 31 желтоқсанмен салыстырғанда теңгелік мәнде 30,9%, ал долларлық мәнде 30,2% төмендеді.

Ақша қаражаты

Депозит түрінде шоғырландырылған ақша қаражаты мен оның баламалары

Көрсеткіштің атауы	Өлшем бірлігі	2025 жылғы 30 маусым	2024 жылғы 31 желтоқсан	%
Ақша қаражаты және олардың баламалары	млрд теңге	1 801	1 216	48,0%
Ұзақ мерзімді депозиттер	млрд теңге	74	74	-0,3%
Қысқа мерзімді депозиттер	млрд теңге	1 214	1 514	-19,8%
Ақша қаражаты, олардың баламалары және депозит түріндегі ақша қаражаты	**млрд теңге**	**3 089**	**2 805**	**10,1%**

Дөңгелектеу нәтижесінде сандар қосылмауы мүмкін.

Шоғырландырылған ақша қаражаты, олардың баламалары, соның ішінде 2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша депозит түріндегі ақша қаражаты 2024 жылғы 31 желтоқсандағы көрсеткішпен салыстырғанда 10,1% артып, 3 089 млрд теңгені құрады. Бұл көрсеткіш 2024 жылғы 31 желтоқсанмен салыстырғанда доллармен 11,3% ұлғайып, 5 945 млн АҚШ долларын құрады.

Өндірістік нәтижелері

Көмірсутек шикізатын өндіру

2025 жылдың бірінші жартыжылдығында ҚМГ-ның мұнай және газ конденсатын өндіру көлемі 13 043 мың тоннаны (тәулігіне 549 мың баррель) құрап, 2024 жылдың бірінші жартыжылдығындағы деңгейден 8,8% жоғары болды. Ілеспе және табиғи газды өндіру көлемі (қайта айдау көлеміне дейін) 18,3% өсіп, 5 726 млн м³ жетті.

Мұнай мен конденсат өндіру, мың тонна	2025 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	2024 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	%
«Өзенмұнайгаз» АҚ	2 528	2 510	+0,7%
«Ембімұнайгаз» АҚ	1 376	1 371	+0,3%
«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ	1 521	1 530	-0,6%
Өзге операциялық активтер:	1 636	1 620	+1,0%
Операциялық активтер бойынша барлығы	**7 061**	**7 031**	**+0,4%**
Теңіз	3 892	2 872	+35,5%
Қашаған	1 517	1 539	-1,4%
Қарашығанақ	573	547	+4,6%
Мегажобалар бойынша барлығы	**5 982**	**4 958**	**+20,7%**
Жиыны	**13 043**	**11 989**	**+8,8%**

Операциялық активтердегі өндіру

2025 жылдың бірінші жарты жылында «Өзенмұнайгаз» АҚ, «Ембімұнайгаз» АҚ және «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ-да мұнай өндіру деңгейі өткен кезеңнің нәтижелеріне ұқсас. Сонымен бірге есепті кезеңнің қорытындысы бойынша «Ембімұнайгаз» АҚ және «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ-да газ өндіру көлемі сәйкесінше 7,7% және 2,4% өскен. Жұмыс істеп тұрған активтерде газ өндіру көлемінің артуы газ факторы жоғары ұңғымаларды іске қосумен байланысты болды.

Мегажобалардағы өндіру

Теңіз кен орнында мұнай өндіру 35,5% ұлғайып, 3 892 мың тоннаны (тәулігіне 173 мың баррель) құрады. Ілеспе газ өндіру 39,7% өсіп, 2 217 млн м³ құрады. Өсім Болашақ кеңейту жобасы аясында Үшінші буын зауытында өндіру ісінің басталуымен (2025 жылдың қаңтары) байланысты.

Қашағанда мұнай өндіру көлемі 1 517 мың тоннаны (тәулігіне 67 мың баррель) құрап, 1,4% төмендеді. Бұның себебі – өндірілген мұнайдағы газ факторының жоғары болуы. Кен орнында 994 млн м³ газ өндірілді, бұл өткен кезеңдегі нәтижелерге ұқсас көрсеткіш.

Қарашығанақта мұнай мен конденсат өндіру 4,6% өсіп, 573 мың тоннаны (тәулігіне 25 мың баррель) құрады. Бұл көрсеткіштің өсуі Қарашығанақтың өндірістік нысандарындағы қабатқа қайта айдалатын шикі газ көлемінің артуына байланысты болды. Қабатқа қайта айдауға дейінгі газ өндіру көлемі 12,5% өсіп, 1 320 млн м³ құрады.

Мұнай тасымалдау

Мұнайды магистраль және теңіз арқылы тасымалдаудың жалпы көлемі 0,3%, яғни 41 616 мың тоннаға дейін азайды.

Мұнай тасымалдау[1], мың тонна	2025 ж 6 айы (100%)	2025 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	2024 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	%
«ҚазТрансОйл» АҚ	22 268	22 268	22 265	+0,0%
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	9 609	4 804	4 563	+5,3%
«МұнайТас» СБҚК» ЖШС[2]	2 910	1 484	1 395	+6,4%
Каспий құбыр консорциумы	36 024	7 475	6 891	+8,5%

Құбыр желілері бойынша тасымалдау көлемінің жиыны	**-**	**36 032**	**35 115**	**+2,6%**
Каспий теңізі	982	982	1 098	-10,6%
Ашық теңіздер[3]	4 602	4 602	5 520	-16,6%
Теңіз арқылы тасымалдау көлемінің жиыны	**-**	**5 584**	**6 618**	**-15,6%**
Жиыны	**-**	**41 616**	**41 733**	**-0,3%**

[1] Мұнай көлемдерінің бір бөлігін екі немесе үш құбыр компаниялары тасымалдауы мүмкін және тиісінше осы көлемдер мұнайды тасымалдаудың шоғырландырылған көлемінде бір реттен артық ескеріледі.
[2] «МұнайТас» СБҚК» ЖШС үлестік әдіспен шоғырландырылатын бірлескен кәсіпорын, осыған байланысты тасымалдау көлемі 51% иелену үлесіне сәйкес көрсетілген.
[3] Ашық теңіздер – бұл Қара және Жерорта теңіздері.

Магистралды мұнай құбырлары арқылы мұнай тасымалдау көлемі 2,6% артып, 36 032 мың тоннаны құрады. Мұнай тасымалдау көлемінің өсуіне негізінен Теңіз кен орнынан Каспий құбыр консорциумы жүйесіне мұнай тапсыру көлемінің ұлғаюы, сондай-ақ қазақстандық мұнай өңдеу зауыттарына жеткізу көлемінің артуы себеп болды.

Теңіз арқылы мұнай тасымалдау көлемі 15,6% азайып, 5 584 мың тоннаны құрады. Каспий теңізіндегі тасымал көлемінің төмендеуіне 2025 жылғы ақпан-сәуір аралығында Taraz және Liwa танкерлеріне инертті газ жүйесін кезекпен орнату үшін олардың жоспарлы жаңғыртуға шығарылуы, сондай-ақ үшінші тарап жүк жөнелтушілерінің шикі мұнай көлемін шектеулі жөнелтуі себеп болды.

Ашық теңіздерде тасымалдау көлемінің азаюы 2025 жылғы наурыздан бастап Каспий құбыр консорциумы тарапынан Афрамакс үлгісіндегі танкерлерге партиялар санын бөлу жоспарын қайта қарауымен байланысты болды.

Жүк айналымы

Жүк айналымы, млн тонна*км	2025 ж 6 айы (100%)	2025 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	2024 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	%
«ҚазТрансОйл» АҚ	17 541	17 541	17 160	+2,2%
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	8 583	4 292	4 109	+4,4%
«МұнайТас» СБҚК» ЖШС[2]	1 244	635	570	+11,4%
Каспий құбыр консорциумы	49 160	10 201	8 860	+15,1%
Жиыны	**-**	**32 668**	**30 700**	**+6,4%**

Мұнай жүк айналымы 6,4% өсіп, 32 668 мың тоннаны құрады. Өсімге негізінен Теңіз кен орнынан ҚҚК жүйесіне мұнай тапсыру көлемінің ұлғаюы ықпал етті.

Көмірсутек шикізатын сату

ҚМГ өзі өндірген мұнай мен газ конденсатын сату көлемі 7,4% ұлғайып,13 021 мың тоннаны құрады, оның 66,2% экспортқа жөнелтілді.

Ішкі нарықты қамтамасыз ету үшін ҚМГ өндірген мұнай мен газ конденсатын ішкі нарыққа жеткізу 4 404 мың тоннаны құрады, соның ішінде мұнайды өңдеу және мұнай өнімдерін сату үшін Атырау мұнай өңдеу зауытына (АМӨЗ), Павлодар мұнай-химия зауытына (ПМХЗ) және Шымкент мұнай өңдеу зауытына (ПҚОП) 2 742 мың тонна көлемінде операциялық активтердің («Өзенмұнайгаз» АҚ, «Ембімұнайгаз» АҚ, «Қазақтүрікмұнай» ЖШС және «Өріктау Оперейтинг» ЖШС) шикі мұнайы жеткізілген.

Көмірсутек шикізатын өңдеу

Көмірсутек шикізатын өңдеу, мың тонна[1]	2025 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	2024 ж 6 айы (ҚМГ үлесіне)	%
АМӨЗ	2 888	2 911	-0,8%
ПМХЗ	2 876	2 722	+5,7%
ПҚОП	1 533	1 256	+22,0%

Caspi Bitum	108	165	-34,5%
Қазақстан мұнай өңдеу зауыттары бойынша барлығы	**7 405**	**7 054**	**+5,0%**
Петромидия	2 789	1 731	+61,1%
Вега	181	117	+53,8%
KMG International мұнай өңдеу зауыттары бойынша барлығы	**2 969**	**1 848**	**+60,7%**
Жиыны	**10 375**	**8 902**	**+16,5%**

[1] ПҚОП және Caspi Bitum өңдеу көлемі 50% үлесінде,қалған зауыттарда – 100% көрсетілген.

Көмірсутек шикізатын өңдеудің жалпы көлемі 2024 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 16,5%-ға өсіп, 10 375 мың тоннаны құрады:

- Қазақстан мұнай өңдеу зауыттарында көмірсутек шикізатын өңдеу көлемі 5,0% артып, 7 405 мың тоннаны құрады. Көрсеткіштің өсуі 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында ПМХЗ-да өңдеу көлемінің ұлғаюына және ПҚОП-тың үздіксіз жұмыс істеуіне байланысты болды, ал 2024 жылдың осындай кезеңінде ПҚОП күрделі жөндеуден өтті. Caspi Bitum-де өңдеу көлемінің төмендеуіне зауыт қуатын жылына 1,5 млн тоннаға дейін кеңейту аясындағы құрылыс-монтаж жұмыстары себеп болды.
- Румыниядағы KMG International (Петромидия, Вега) зауыттарындағы өңдеу көлемі 60,7% өсті және 2 969 мың тоннаны құрады. Көрсеткіштің едәуір өсуіне есепті кезеңде кәсіпорындардың неғұрлым тұрақты операциялық қызметі ықпал етті. 2024 жылдың бірінші жарты жылында жеңіл гидрокрекинг қондырғысының кеш іске қосылуына және МӨЗ-де күрделі жөндеу жұмыстарына байланысты өңдеу шектеулі болды.

Қазақстандық және румындық зауыттарда мұнай өнімдерін өндіру көлемі 16,9% ұлғайып, 9 685 мың тоннаға жетті:

- Қазақстан мұнай өңдеу зауыттары 6 785 мың тонна мұнай өнімдерін өндірді, бұл 2024 жылғы бірінші жартыжылдығының көрсеткіштерімен салыстырғанда 4,9% жоғары. Басқа мұнай өнімдері көлемінің төмендеуіне Атырау мұнай өңдеу зауытының өндіріс қуаттарын мотор отындарын өндіруге көшіруі себеп болды.
- KMG International (Петромидия, Вега) зауыттары 59,5% артық, яғни 2 900 мың мұнай өнімдерін шығарды, бұның себебі – зауыттарда өңдеу көлемдері қалпына келді.

Компанияның негізгі тәуекелдері

ҚМГ үнемі өзгеріп отыратын ішкі және сыртқы орта жағдайында қызметін жүзеге асырады. Жекелеген тәуекелдер уақыт өте келе трансформацияланып, олардың орын алу ықтималдығын және Компанияға ықтимал әсерін өзгертуі мүмкін. Компания стратегияны іске асыруға әсер етуі мүмкін негізгі тәуекелдер мен белгісіздіктерді жүйелі түрде басқарады, оларға мониторинг жүргізеді және тиісті ақпаратты ашады. Сонымен қатар ҚМГ үшін оның операциялық және қаржылық нәтижелеріне әсер етуі мүмкін ерекше тәуекел факторлары бар.

Мұнай бағасының жоғары құбылмалылығы

Тарихи тұрғыдан алғанда, мұнайдың әлемдік бағасы айтарлықтай құбылмалылықпен ерекшеленеді және Компанияның бақылауынан толығымен тыс жаһандық сұраныс пен ұсыныс арақатынасының әсерінен қалыптасады.

Мұнай бағасының төмендеуі Компанияның қаржылық нәтижелері мен ақша ағындарына айтарлықтай кері әсер етуі мүмкін. Шикі мұнайды сату оның негізгі кіріс көзі болып табылады. Бағаның құлдырауы валюталық түсім мен бос ақша ағынының қысқаруына әкеліп, капиталдық шығындарды қаржыландыру мүмкіндіктерін шектеуі, өндірістік жоспарлар мен геологиялық барлау перспективаларына теріс әсер етуі, сондай-ақ Компанияның дивидендтерді төлеу әлеуетін төмендетуі мүмкін.

Компанияда мұнай бағасы төмендеген жағдайда 2025-2026 жылдарға арналған Дағдарысқа қарсы бағдарлама қабылданды. Ол баға шекті деңгейден төмендеген жағдайда салдарын барынша азайтуға бағытталған. ҚМГ нарық конъюнктурасына үнемі мониторинг жүргізеді және қажет болған жағдайда қаржылық тұрақтылықты қамтамасыз ету үшін шараларды бейімдейді.

Экспортқа мұнай тасымалдау және сату көлемінің төмендеу тәуекелі

Экспортқа арналған шикі мұнай негізінен халықаралық құбырлар арқылы, сондай-ақ аз дәрежеде басқа елдердің аумақтары арқылы теміржол және теңіз бағыттарымен тасымалданады. Компания мұнайды сыртқы нарықтарға тасымалдауды реттейтін Қазақстан мен басқа мемлекеттер арасындағы үкіметаралық келісімдерге, сондай-ақ осы елдердің аталған келісімдердің шарттарын сақтауына айтарлықтай тәуелді, бұл Компанияның бақылауынан тыс жағдай.

Экспорттық бағыттар мемлекеттердің келісімдерді сақтамауы, техникалық іркілістер, ластанулар, қауіпсіздіктің бұзылуы, дүлей апаттар, қоғамдық денсаулыққа төнетін қауіптер мен жаһандық пандемиялар немесе серіктестермен келіспеушіліктер салдарынан қысқартылған немесе жабылған жағдайда, бұл мұнай экспортына айтарлықтай және кері әсер етуі мүмкін. Мұндай жағдайлар, өз кезегінде, Компанияның қызметіне, перспективаларына, қаржылық жағдайына, ақша ағындары мен нәтижелеріне елеулі қолайсыз әсер етуі ықтимал.

Сот, төрелік талқылаулар тәуекелі

ҚМГ, көптеген ірі компаниялар сияқты, үшінші тараптар бастамашылық ететін сот, төрелік және реттеушілік талқылаулар, сондай-ақ өзге де тексерулер мен талап-арыздар тәуекеліне ұшырайды. Мұндай талқылаулар, соның ішінде, азаматтық, әкімшілік, экологиялық, еңбек және салық дауларына қатысты болуы мүмкін.

Компания олардың нәтижесін немесе түпкілікті салдарын алдын ала болжай алмайды. Даулардың Компанияның пайдасына шешілмеуі айыппұлдарды, өтемақыларды төлеуге немесе бітімгершілік келісімдерін жасасуға әкелуі мүмкін. Сақтандыру өтемі болмаған немесе сақтандыру төлемдері жеткіліксіз болған жағдайда, мұндай оқиғалар қызметке,

перспективаларға, қаржылық жағдайға, ақша ағындары мен қызмет нәтижелеріне қолайсыз әсер етуі ықтимал.

Негізгі тәуекел факторларының тізбесі, олардың сипаттамасы және ықтимал салдары, сондай-ақ тәуекелдерді азайту және тәуекелдерді басқару үшін қабылданатын шаралар Компанияның веб-сайтында (www.kmg.kz) орналастырылған ҚМГ акцияларын шығару проспектісінде және Компанияның 2024 жылғы жылдық есебінде ашып көрсетілген.

Жауапкершілік туралы мәлімдеме

Қоғам Жарғысының 14-бабының 29-тармағына сәйкес Басқарма ҚМГ бағалы қағаздарының саудасы жүзеге асырылатын қор биржаларының ережелерінің талаптарын негізге ала отырып, ҚМГ жартыжылдық есебін бекітеді.

Басқарма құрамы және Басқарма құрамының әрбір мүшесі Жартыжылдық есеп пен есептілікті дайын- дау және келісу кезінде өз жауапкершілігін түсінетінін мәлімдейді және Жартыжылдық есеп пен есептілікті тұтастай алғанда, әділ, теңдестірілген және түсінікті деп есептейді, сондай-ақ акционерлерге Компанияның жағдайын, қызмет нәтижелерін, бизнес-моделін және стратегиясын бағалау үшін қажетті ақпаратты қамтиды.

Басқарма құрамының әрбір мүшесі өзінде бар ақпаратты негізге ала отырып, мыналарды растайды:

- Халықаралық қаржылық есептілік стандарт- тарына (ХҚЕС) сәйкес дайындалған қаржы есептілігі Компанияның активтері, міндеттемелері, қаржылық жағдайы, қаржы-шаруашылық қызметінің нәтижелері, Компанияның еншілес кәсіпорындарымен біріктірілген балансы туралы шынайы және сенімді ақпарат береді;
- есеп Компания мен оның еншілес кәсіпорындарының қаржы-шаруашылық қызметінің дамуы және көрсеткіштері мен қаржылық жай-күйі туралы сенімді деректерді, сондай-ақ олар тап болатын аса маңызды тәуекелдер мен белгісіздіктерді сипаттайды.

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы»
акционерлік қоғамы

Аралық қысқартылған шоғырландырылған
қаржылық есептілік (аудит жүргізілмеген)

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін

МАЗМҰНЫ

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті шолып тексеру нәтижелері бойынша есеп

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік (аудит жүргізілмеген)

Жиынтық кіріс туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп 1-2
Қаржылық жағдай туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп.. 3-4
Ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп 5-6
Капиталдағы өзгерістер туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп 7-8
Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер (аудит жүргізілмеген) 9-43

Аралық Қысқартылған Шоғырландырылған Қаржылық Есептілікті шолып тексеру нәтижелері бойынша есеп

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ Акционерлеріне, Директорлар кеңесі мен Басшыларына

Кіріспе

Біз «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ және оның еншілес ұйымдардың (бұдан әрі бірге – «Топ») 2025 жылғы 30 маусымдағы қаржылық жағдай туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есепке, көрсетілген күнмен аяқталған үш және алты ай бойынша жиынтық кіріс туралы, белгіленген күнмен аяқталған алты ай бойынша ақша қаражатының қозғалысы және капиталдағы өзгерістер туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есептерге, сондай-ақ тиісті түсіндірме ескертпелерге шолып тексеру жүргіздік. Басшылық осы аралық қысқартылған шоғырландырылған есептілікті «Аралық қаржылық есептілік» 34 Халықаралық қаржылық есептіліктің стандартына (IAS) сәйкес дайындалауына және дұрыс ұсынылуына жауапты. Біздің жауапкершілігіміз біздің жүргізген шолып тексеруінің негізінде осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы қорытынды қалыптастырудан тұрады.

Шолып тексерудің көлемі

Біз шолып тексеруді «Компанияның тәуелсіз аудиторы жүргізетін аралық қаржылық ақпаратының шолып тексеруі» 2410 Халықаралық шолып тексерулер стандартына сәйкес жүргіздік. Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті шолып тексеруі сауалнама алудан, ең алдымен, қаржылық және бухгалтерлік сұрақтарына жауапты қызметкерлерден, жәнеде сараптамалық және басқа да рәсімдерді қолданудан тұрады. Шолып тексеру көлемі Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілетін аудиторлық тексеруден елеулі аз, сондықтан шолып тексеру бізге аудит кезінде айқындалатын барлық маңызды аспектілер белгілі болатындығына сенімділік алуға жағдай туғызбайды. Тиісінше, біз аудиторлық пікір білдірмейміз.

Қорытынды

Біздің жүргізген шолып тексеру нәтижесінде, осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің, барлық маңызды аспектілерінде, «Аралық қаржылық есептілік» 34 Халықаралық қаржылық есептілік стандартына (IAS) сәйкес дұрыс ұсынылмаған деп санауға себеп болатын деректер анықталмады.

PricewaterhouseCoopers LLP

Бекітілді:

Азамат Конратбаев
Басқарушы директор
«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС
(Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің 1999 жылғы 21 қазандағы №0000005 Бас мемлекеттік лицензиясы)

Қол қойылды:

Алмаз Садыков
Аудит партнер
(Аудитордың 2019 жылғы 8 ақпандағы №МФ-0000745 біліктілік куәлігі)

2025 жылғы 14 тамыз
Астана, Қазақстан

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін

Миллион теңгемен	Ескер	**30 маусымда аяқталған үш ай үшін**		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
		2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Түсім және басқа да кірістер					
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	5	**2.259.243**	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	6	**163.344**	113.865	**348.737**	268.190
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	4	**3.000**	–	**3.000**	16.410
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	13	**50.236**	57.129	**93.669**	96.946
Басқа да қаржылық кіріс	13	**26.060**	51.304	**27.162**	112.871
Басқа да операциялық кіріс		**12.855**	26.234	**20.246**	30.344
Түсім және басқа да кірістер жиыны		**2.514.738**	2.260.574	**4.993.308**	4.764.121
Шығыстар мен шығындар					
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	7	**(1.210.917)**	(1.074.329)	**(2.426.770)**	(2.340.139)
Өндірістік шығыстар	8	**(396.630)**	(310.724)	**(758.776)**	(638.995)
Табыс салығынан басқа салықтар	9	**(132.644)**	(169.049)	**(281.931)**	(302.448)
Тозу, тауысылу және амортизация		**(175.086)**	(160.109)	**(353.002)**	(322.422)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	10	**(74.290)**	(65.055)	**(145.683)**	(131.564)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	11	**(48.855)**	(71.846)	**(94.252)**	(110.775)
Негізгі құралдардың құнсыздануы және барлау шығыстары	12	**3.085**	(16.728)	**(19.463)**	(16.824)
Қаржылық шығындар	13	**(82.290)**	(92.623)	**(164.013)**	(167.140)
Оң/(теріс) бағамдық айырма, нетто	2	**38.200**	55.858	**(22.728)**	39.337
Күтілетін кредиттік шығындар		**(4.061)**	(6.083)	**(3.976)**	(6.662)
Басқа да шығыстар		**(9.586)**	(7.806)	**(15.837)**	(16.372)
Шығыстар мен шығындар жиыны		**(2.093.074)**	(1.918.494)	**(4.286.431)**	(4.014.004)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		**421.664**	342.080	**706.877**	750.117
Табыс салығы бойынша шығыстар	14	**(79.805)**	(93.014)	**(172.500)**	(200.611)
Кезеңдегі таза пайда		**341.859**	249.066	**534.377**	549.506

Есеп саясаты және 9-43 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескер.	30 маусымда аяқталған үш ай үшін 2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	30 маусымда аяқталған үш ай үшін 2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	30 маусымда аяқталған алты ай үшін 2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	30 маусымда аяқталған алты ай үшін 2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)					
Келесі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелуге жататын басқа да жиынтық кіріс/(залал)					
Хеджирлеу әсері		**(5.110)**	4.947	**(2.900)**	5.101
Шетелдік бөлімшелердің есептілігін қайта есептеуден болған бағамдық айырма		**305.258**	540.495	**(128.776)**	374.680
Таза инвестицияларды хеджирлеуден болған (залал)/кіріс, нетто	20	**(75.248)**	(137.673)	**25.671**	(93.941)
Салық әсері		**(18.051)**	(32.392)	**7.836**	(21.917)
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жататын таза басқа да жиынтық кіріс/(залал)		**206.849**	375.377	**(98.169)**	263.923
Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жатпайтын басқа да жиынтық кіріс					
Табыс салығын шегере отырып, белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған кіріс		**780**	536	**780**	536
Табыс салығын шегере отырып, бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған кіріс		**541**	54	**698**	111
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын таза басқа да жиынтық кіріс		**1.321**	590	**1.478**	647
Табыс салығын шегере отырып, кезеңдегі таза басқа да жиынтық кіріс/(залал)		**208.170**	375.967	**(96.691)**	264.570
Табыс салығын шегере отырып, кезеңдегі жиынтық кірістің жиыны		**550.029**	625.033	**437.686**	814.076
Мыналарға келетін кезеңдегі таза пайда/(зиян):					
Бас компанияның акционерлеріне		**339.471**	256.317	**535.997**	557.989
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		**2.388**	(7.251)	**(1.620)**	(8.483)
		341.859	249.066	**534.377**	549.506
Мыналарға келетін жиынтық кіріс/(зиян) жиыны:					
Бас компанияның акционерлеріне		**547.424**	632.089	**439.284**	822.449
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		**2.605**	(7.056)	**(1.598)**	(8.373)
		550.029	625.033	**437.686**	814.076
Акцияға пайда* - мың теңгемен					
Базалық және бөлінген		**0,56**	0,42	**0,88**	0,91

* *2025 жылғы 31 наурыздағы, 2025 жылғы 30 маусымдағы, 2024 жылғы 31 наурыздағы және 2024 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша жай акциялардың саны 610.119.493 дана болды.*

Басқарма Төрағасының орынбасары ______________ *Д.А. Арысова*

Бас бухгалтер ______________ *А.С. Есбергенова*

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша

Миллион теңгемен	Ескер.	2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Активтер			
Ұзақ мерзімді активтер			
Барлау және бағалау бойынша активтер		**225.423**	216.448
Негізгі құралдар	15	**7.681.957**	7.834.160
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		**8.674**	12.374
Материалдық емес активтер		**919.789**	943.156
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер		**115.824**	122.991
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	17	**5.162.334**	5.378.513
Өтелуге жататын ҚҚС		**26.685**	30.396
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар		**97.481**	88.216
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер		**7.621**	7.767
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек		**158.876**	121.673
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері		**51.127**	48.249
Ұзақ мерзімді банк салымдары	16	**74.070**	74.329
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер		**42.491**	50.705
		14.572.352	14.928.977
Қысқа мерзімді активтер			
Тауар-материалдық қорлар		**345.082**	413.741
Сауда дебиторлық берешек	18	**720.895**	443.057
Өтелуге жататын ҚҚС		**43.323**	48.408
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем		**37.526**	41.170
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	18	**192.267**	180.754
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек		**61.808**	84.240
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	18	**65.000**	63.528
Қысқа мерзімді банк салымдары	16	**1.214.486**	1.513.816
Ақша қаражаты мен оның баламалары	19	**1.800.627**	1.216.451
		4.481.014	4.005.165
Сатуға арналған деп жіктелген активтер		**500**	505
		4.481.514	4.005.670
Активтердің жиыны		**19.053.866**	18.934.647

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескер.	2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Капитал және міндеттемелер			
Капитал			
Жарғылық капитал		**916.541**	916.541
Қосымша төленген капитал		**1.142**	1.142
Басқа да капитал		**(5.273)**	(2.373)
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		**5.037.577**	5.132.868
Бөлінбеген пайда		**6.219.180**	5.985.894
Бас компанияның акционерлеріне жататын		**12.169.167**	12.034.072
Бақыланбайтын қатысу үлесі		**(115.016)**	(109.788)
Капитал жиыны		**12.054.151**	11.924.284
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	20	**3.385.569**	3.644.111
Жалдау бойынша міндеттемелер	21	**108.953**	103.334
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	23	**8.523**	7.096
Резервтер	22	**307.731**	308.129
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер		**76.220**	75.999
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	23	**33.963**	36.175
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер		**1.340.519**	1.391.836
		5.261.478	5.566.680
Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Сауда кредиторлық берешек	23	**595.974**	598.787
Қарыздар	20	**506.780**	323.290
Жалдау бойынша міндеттемелер	21	**17.780**	20.882
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	23	**225.990**	169.150
Резервтер	22	**22.206**	19.524
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер		**6.259**	6.516
Төленуге жататын табыс салығы		**21.938**	15.600
Төленуге жататын басқа салықтар	24	**168.784**	83.631
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	23	**172.526**	206.303
		1.738.237	1.443.683
Міндеттемелер жиыны		**6.999.715**	7.010.363
Капитал мен міндеттемелер жиыны		**19.053.866**	18.934.647
Бір акцияның баланстық құны* - мың теңгемен		**18,249**	17,998

* *2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жай акциялардың саны 610.119.493 дана болды. Бір жай акцияның баланстық құнын ұсыну ХҚЕС-ке жатпайтын көрсеткіш және KASE талабы бойынша ашылып көрсетіледі.*

Басқарма Төрағасының орынбасары ________________ *Д.Ж. Арысова*

Бас бухгалтер ________________ *А.С. Есбергенова*

Есеп саясаты және 9-43 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін

		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	Ескер.	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары			
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		**706.877**	750.117
Түзетулер:			
Тозу, тауысылу және амортизация		**353.002**	322.422
Негізгі құралдардың құнсыздануы және барлау шығыстары	12	**19.463**	16.824
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған залал/(пайда)	8	**3.244**	(4.913)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	13	**(93.669)**	(96.946)
Басқа да қаржылық кіріс	13	**(27.162)**	(112.871)
Қаржылық шығындар	13	**164.013**	167.140
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	6	**(348.737)**	(268.190)
Резервтердегі өзгеріс		**5.458**	1.257
Теріс/(оң) бағамдық айырма, нетто		**22.728**	(35.308)
Еншілес ұйымды сатудан түскен пайда	4	**(3.000)**	(16.410)
Тауар-материалдық қорларды таза өткізу құнына дейінгі есептен шығаруды қалпына келтіру		**(5.349)**	(2.708)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған кіріс, нетто		**722**	(6.404)
Күтілетін кредиттік шығындар		**3.976**	6.662
Басқа да түзетулер		**8.805**	648
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда		**810.371**	721.320
Өтеуге ҚҚС-тағы өзгерістер		**362**	24.121
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер		**56.620**	17.501
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да қысқа мерзімді активтердегі өзгерістер		**(298.666)**	(41.237)
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердегі өзгерістер		**(18.399)**	(19.109)
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгерістер		**84.707**	(27.567)
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары		**634.995**	675.029
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	17	**474.356**	309.547
Табыс салығын төлеу		**(119.771)**	(65.508)
Алынған пайыздар		**90.344**	66.524
Төленген пайыздар	20, 21	**(135.939)**	(112.159)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары		**943.985**	873.433

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	Ескер.	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Инвестициялық қызметтен ақша ағындары			
Банк салымдарын орналастыру		**(1.256.141)**	(607.484)
Банк салымдарын қайтару		**1.528.055**	950.803
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау бойынша активтерді сатып алу		**(262.229)**	(269.532)
Негізгі құралдарды, барлау мен бағалау активтерін және сатуға арналған деп жіктелген активтерді сатудан болған түсімдер		**4.266**	718
Иелік ету үлесін өзгертпестен бірлескен кәсіпорындардың капиталына қосымша салымдар	17	**(30.967)**	(11.851)
Еншілес ұйымды сатып алуға байланысты өтемақы төлеу		**–**	(1.520)
Бірлескен бақылауды жоғалтпай бірлескен кәсіпорындағы қатысу үлесін сатудан түсетін түсім		**–**	4.465
Есептен шығарылған ақша қаражатын шегергеннен кейінгі еншілес ұйымның шығуынан ақша қаражатының түсуі	4	**1.163**	8.010
Байланысты тараптарға берілген қарыздар		**(20.898)**	(25.620)
Байланысты тараптарға берілген қарыздарды өтеуден түскен түсімдер		**610**	31.441
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын өтеу	25	**269.686**	183.763
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын сатып алу	25	**(255.895)**	(174.725)
Самұрық-Қазына облигацияларын өтеуден түскен түсімдер		**10.000**	–
Самұрық-Қазына облигацияларын сатып алу		**(10.000)**	–
Басқасы		**(2.998)**	1.884
Инвестициялық қызметте (пайдаланылған)/ алынған таза ақша ағындары		**(25.348)**	90.352
Қаржылық қызметтен ақша ағындары			
Қарыздардың түсуі	20	**211.817**	105.140
Қарыздарды өтеу	20	**(251.990)**	(171.232)
Акционерлерге төленген дивидендтер	25	**(300.002)**	(300.002)
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер		**(3.311)**	(2.509)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу		**(3)**	(57)
Репо мәмілелері бойынша түсімдер		**30.739**	22.074
Репо мәмілелері бойынша төлемдер		**–**	(22.074)
Басқа да операциялар		**(4.292)**	–
Жалдау міндеттемелері бойынша негізгі борышты өтеу	21	**(15.103)**	(14.861)
Басқасы		**(48)**	–
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары		**(332.193)**	(383.521)
Айырбастау бағамдарындағы өзгерістердің ақша қаражаты мен оның баламаларына ықпалы		**(2.273)**	60.690
Күтілетін кредиттік шығындар резервіндегі өзгеріс		**5**	(18)
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс		**584.176**	640.936
Кезең басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		**1.216.451**	1.050.873
Кезең соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		**1.800.627**	1.691.809

Басқарма Төрағасының орынбасары — *Д.А. Жұлысова*

Бас бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

Есеп саясаты және 9-43 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін

	Бас компанияның акционерлеріне келеді							
Миллион теңгемен	**Жарғылық капитал**	**Қосымша төленген капитал**	**Басқа да капитал**	**Есептілік валютасын қайта есептеу резерві**	**Бөлінбеген пайда**	**Жиыны**	**Бақыланбайтын қатысу үлесі**	**Жиыны**
2023 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)*	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.488.964	10.496.018	(99.404)	10.396.614
Кезеңдегі таза пайда /(залал)	–	–	–	–	557.989	557.989	(8.483)	549.506
Басқа да жиынтық кіріс	–	–	5.101	258.712	647	264.460	110	264.570
Жиынтық кіріс/(залал) жиыны	**–**	**–**	**5.101**	**258.712**	**558.636**	**822.449**	**(8.373)**	**814.076**
Дивидендтер *(25-ескертпе)*	–	–	–	–	(300.002)	(300.002)	(2.806)	(302.808)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	–	–	–	–	(9)	(9)	–	(9)
Басқа да операциялар	–	–	–	–	(2.026)	(2.026)	–	(2.026)
Самұрық-Қазынамен операциялар *(25-ескертпе)*	–	–	–	–	(293.288)	(293.288)	–	(293.288)
2024 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)*	**916.541**	**1.142**	**4.191**	**4.348.993**	**5.452.275**	**10.723.142**	**(110.583)**	**10.612.559**

* *Осы жолда келтірілген кейбір сомалар 2024 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені түзетулерді көрсетеді, олар туралы толық ақпарат 15-ескертпеде келтірілген.*

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

	Бас компанияның акционерлеріне келеді							
Миллион теңгемен	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақыланбайтын қатысу үлесі	Жиыны
2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)	**916.541**	**1.142**	**(2.373)**	**5.132.868**	**5.985.894**	**12.034.072**	**(109.788)**	**11.924.284**
Кезеңдегі таза пайда /(залал)	–	–	–	–	535.997	535.997	(1.620)	534.377
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	–	–	(2.900)	(95.291)	1.478	(96.713)	22	(96.691)
Жиынтық кіріс/(залал) жиыны	–	–	(2.900)	(95.291)	537.475	439.284	(1.598)	437.686
Дивидендтер *(25-ескертпе)*	–	–	–	–	(300.002)	(300.002)	(3.630)	(303.632)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	–	–	–	–	(4.187)	(4.187)	–	(4.187)
2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	**916.541**	**1.142**	**(5.273)**	**5.037.577**	**6.219.180**	**12.169.167**	**(115.016)**	**12.054.151**

Басқарма Төрағасының орынбасары ____________ Д.А. Ярысова

Бас бухгалтер ____________ *А.С. Есбергенова*

Есеп саясаты және 9-43 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН)

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (бұдан әрі - Компания, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ немесе Бас компания) 2002 жылғы 27 ақпанда ҚР Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығының және ҚР Үкіметінің (бұдан әрі - Үкімет) 2002 жылғы 25 ақпандағы № 248 қаулысының негізінде жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған Қазақстан Республикасының (бұдан әрі - ҚР) мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. Компания «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» мен «Мұнай және газ көлігі» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдардың бірігуі нәтижесінде құрылды. Бірігудің нәтижесінде бұл компаниялардың барлық активтері мен міндеттемелері, оның ішінде олардың барлық кәсіпорындарға қатысу үлестерін қоса алғанда, Компанияға берілді. 2004 жылдың наурызында ҚР-дың заңнамасына сәйкес Компания акционерлік қоғам болып қайта тіркелді.

2006 жылғы 8 маусымнан бастап Компанияның жалғыз акционері «Самұрық» Мемлекеттік активтері басқару бойынша қазақстандық холдинг» акционерлік қоғамы болып табылды, әрі ол 2008 жылғы қазанда «Қазына» Тұрақты Даму Қоры» акционерлік қоғамымен бірігіп, осылайша «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамын (бұдан әрі - Самұрық-Қазына) құрды. Үкімет Самұрық-Қазынаның жалғыз акционері болып табылады.

2015 жылғы 7 тамызда ҚР Ұлттық Банкі Самұрық-Қазынадан Компания үлесінің 9,58%-ын және бір акциясын сатып алды. 2022 жылғы 8 желтоқсаннан бастап Компания акцияларының 3,00%-ы Astana International Exchange (бұдан әрі – AIX) және Қазақстан қор биржасы (бұдан әрі - KASE) қор биржаларында еркін айналымда болады. 2023 жылғы 22 желтоқсанда «Самұрық-Қазына»-ға тиесілі Компания акцияларының 20,00%-ы Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің пайдасына берілді.

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның 40 компанияда бақылау үлесі бар (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 41 компания), 21 компанияны бірлесіп бақылайды (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 20 компания) және 3 компанияның қызметіне айтарлықтай ықпал етеді (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 3 компания) (бірге – «Топ»).

Компанияның тіркелген кеңсежайы мына мекенжайда орналасқан: ҚР, Астана қаласы, Дінмұхамед Қонаев көшесі, 8.

Топ қызметінің негізгі бағыттарына өзгесінен басқа мыналар кіреді:

- Мұнай-газ саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты әзірлеуге және іске асыруға қатысу;
- Келісімшарттарға үлестік қатысу арқылы жер қойнауын пайдалану келісімшарттарында мемлекеттік мүдделерді білдіру; және
- Көмірсутектерді барлау, әзірлеу, өндіру, мұнай операцияларын жүргізу қызметтері, қайта өңдеу, мұнай химия, тасымалдау және өткізу, мұнай құбырларын және мұнай-газ өндіру инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану.

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке Компанияның және ол бақылайтын еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі кіреді.

Топтың осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігін шығаруға Басқарма төрағасының орынбасары және Бас бухгалтер 2025 жылғы 14 тамызда бекітті.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі кеңес шығарған *«Аралық қаржылық есептілік»* 34 Халықаралық бухгалтерлік есеп стандартына (IAS) сәйкес дайындалды.

Топ осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті қызметтің үздіксіздігі туралы болжамға сүйене отырып дайындады. Топ басшылығы бұл жорамалға қатысты елеулі күмән тудыруы мүмкін айтарлықтай белгісіздіктер жоқ деп есептейді. Басшылықтың пайымдауынша, Топтың таяу болашақта және есепті кезең аяқталған күннен кейін кем дегенде 12 ай ішінде операциялық қызметті жалғастыру үшін жеткілікті ресурстары бар деп негізді түрде күтуге болады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)

Осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін талап етілетін барлық ақпарат пен ашып көрсетулер кірмейді және 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігімен бірге қарастырылуы тиіс.

Шетел валютасын қайта есептеу

Функционалдық валюта және білдіру валютасы

Топтың осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған әрбір кәсіпорнының қаржылық есептілігінің элементтері кәсіпорын өз қызметін жүзеге асыратын негізгі экономикалық орта валютасын пайдалана отырып бағаланады (бұдан әрі - функционалдық валюта). Осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның функционалдық валютасы мен оны білдіру валютасы болып табылатын Қазақстандық теңгемен (бұдан әрі - теңге) білдірілген.

Операциялар және шоттар сальдосы

Шетелдік валютадағы операциялар операциялар жүзеге асырылған күнгі валюта бағамы пайдаланыла отырып, функционалдық валютаға қайта есептеледі. Мұндай операциялар бойынша есептеулер нәтижесінде туындаған бағамдық айырмашылықтардан және есепті күнгі бағамдар бойынша шетел валютасында берілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеуден түскен кірістер мен шығындар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тарихи құнның негізінде шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Әділ құны бойынша шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар әділ құн белгіленген күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын айырмалар, Топтың шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларын хеджирлеудің бір бөлігі ретінде айқындалған монетарлық баптарды қоспағанда, пайда немесе зиян құрамында танылады. Бұл айырмалар инвестициялардың пайда немесе зиян құрамынан шығуы сәтіне жинақталған соманы қайта жіктей отырып таза инвестициялар шығарылғанға дейін басқа жиынтық кірістің құрамында танылады. Бұл монетарлық баптар бойынша бағамдық айырмаларға тән салық төлемдері мен кредиттер басқа да жиынтық кірістің құрамында танылады.

Топқа кіретін компаниялар

Функционалдық валютасы ұсыну валютасынан ерекшеленетін Топтың барлық еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларының нәтижелері мен қаржылық жағдайы ұсыну валютасына мынадай түрде қайта есептеледі:

- Қаржылық жағдай туралы ұсынылған есептердің әрқайсысы бойынша активтер мен міндеттемелер есепті күнге жабу бағамдары бойынша қайта есептеледі;
- Жиынтық кіріс туралы есептердің әрқайсысы бойынша кірістер мен шығыстар орташа бағамдар бойынша қайта есептеледі (орташа бағам бағамдардың жиынтық әсерінің операция жүзеге асырылған күнгі бағамға ақылға қонымды жақындауы болып табылмайтын жағдайлардан басқа; бұл жағдайда кірістер мен шығыстар операциялар жүзеге асырылған күнгі бағам бойынша қайта есептеледі); және
- Барлық бағамдық айырмалар өзге жиынтық кірісте жеке компонент ретінде танылады.

Валюталарды айырбастау бағамдары

KASE-де белгіленген орташа есептелген валютаны айырбастау бағамы ҚР ресми валюта айырбастау бағамы ретінде қолданылады. KASE-нің 2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы айырбастау бағамы 1 Америка Құрама Штаттарының доллары үшін (бұдан әрі - АҚШ доллары) тиісінше 519,64 және 525,11 теңгені құрады. Бұл бағамдар 2025 жылғы 30 маусымға және 2024 жылғы 31 желтоқсанға АҚШ долларында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеу үшін пайдаланылды. 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін орташа алынған бағам 1 АҚШ доллары үшін 512,05 теңге (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін: 1 АҚШ доллары үшін 449,09 теңге) болды. KASE-нің 2024 жылғы 14 тамыздағы айырбастау бағамы 1 АҚШ доллары үшін 538,1 теңгені құрады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда шетелдік валюталардың теңгеге қатысты бағамының тұрақсыздығына байланысты Топта 22.728 миллион теңге мөлшерінде нетто, теріс бағамдық айырма қалыптасты.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТІЛЕРІНЕ ШОЛУ

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету қағидаттарындағы өзгерістер

Жаңа стандарттар, түсіндірмелер және қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге түзетулер

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидаттары 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидаттарға сәйкес келеді.

2025 жылдың 1 қаңтарынан бастап немесе одан кейінгі кезеңдер үшін міндетті болып табылатын және Топ мерзімінен бұрын қабылдамаған бірнеше жаңа стандарттар мен интерпретациялар жарияланды.

- 10 ХҚЕС (IFK.8) және 28 «Инвестор мен оның қауымдастырылған ұйымы немесе бірлескен кәсіпорны арасындағы активтерді сату немесе жарна салу» ХҚЕС (IA8) түзетулері (2014 жылғы 11 қыркүйектешығарылды және ХҚЕС кеңесі айқындайтын күннен басталатын немесе одан кейінгі жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).

2025 жылдың 1 қаңтарынан бастап күшіне енетін жаңа стандарттар мен интерпретацияларды енгізу Топқа айтарлықтай әсер етпейді.

4. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ

«Полимер Продакшн» ЖШС (бұдан әрі - Полимер)

2025 жылғы 17 наурызда Компания мен «СИБУР Холдинг» ЖАҚ Компанияның еншілес ұйымы Полимердың жарғылық капиталындағы қатысу үлесінің 60% сатып алу-сату шартына қол қойды. Мәміленің нәтижесінде Топ Полимерды бақылауын жоғалтып, жарғылық капиталындағы қатысу үлесінің 40% сақтады .

Полимер қатысу үлесінің 60% сату құны 1.188 миллион теңгені құрады.

Бұрынғы еншілес компанияда қалған инвестиция үлестік қатысу әдісі бойынша ескерілетін бірлескен кәсіпорынға инвестиция болып табылады және оның әділ құны бақылауды жоғалту күніне 792 миллион теңгені құрады.

Компания мен «СИБУР Холдинг» ЖАҚ Полимерды бірлесіп бақылайды, Полимердың қызметі туралы шешімдер бірауыздан қабылданады.

2025 жылғы 1 қаңтардан бастап бақылауды жоғалту күніне дейінгі кезеңдегі Полимердың таза ақша ағындары келесідей болды:

Миллион теңгемен	
Операциялық	(510)
Инвестициялық	(37)
Қаржылық	356
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза азаюы	**(191)**

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

4. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ (жалғасы)

Бақылаудан айырылу күніне Полимердың таза активтері келесідей болды:

Миллион теңгемен	
Активтер	
Негізгі құралдар *(15 ескертпе)*	974
Тауар-материалдық қорлар	769
Басқа да қысқа мерзімді активтер	86
Ақша қаражаты мен оның баламалары	25
Активтердің жиыны	**1.854**
Міндеттемелер	
Сауда кредиторлық берешек	82
Басқа да қысқа мерзімді міндеттемелер	2.792
Міндеттемелер жиыны	**2.874**
Есептен шығару тобымен тікелей байланысты таза міндеттемелер	**(1.020)**
Еншілес ұйымның шығу күніне алынған ақшалай сыйақы	1.188
Бірлескен кәсіпорынға салынған қалған инвестициялардың 50% әділ құны*	792
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	**3.000**

* *Топ Полимердың сәйкестендірілетін таза активтерінің әділ құнындағы тиісті үлестегі бірлескен кәсіпорынға инвестицияның 40%-ын мойындады*

Полимер қызметі *«Басқа да»* сегментінде көрсетілген.

Karaton Operating Ltd. ЖК (бұдан әрі – Каратон)

2024 жылғы 21 ақпанда Компания мен «Татнефть» ЖАҚ Атырау облысында орналасқан Каратон жер қойнауы учаскелерінде көмірсутектерді өндіруге арналған келісімшарттың ұстаушысы болып табылатын Компанияның еншілес ұйымы Каратонның жарғылық капиталындағы қатысу үлесінің 50%-ын сатып алу-сату шартына қол қойды. 2024 жылғы 21 ақпандағы мәміленің нәтижесінде Топ Каратонды бақылауын жоғалтты.

Каратондағы қатысу үлесінің 50%-ын сату құны 18,2 миллион АҚШ долларын құрады (еншілес ұйымның шығу күніне баламасы 8.255 миллион теңге).

2024 жылғы 13 наурызда «Татнефть» ЖАҚ 18,2 миллион АҚШ доллары мөлшерінде (төлем жасау күніне баламасы 8.188 миллион теңге) ақшалай сыйақыны төледі.

Бұрынғы еншілес компанияда қалған инвестиция үлестік қатысу әдісі бойынша ескерілетін бірлескен кәсіпорынға инвестицияны білдіреді және бақылаудан айырылу күніне оның әділ құны 8.255 миллион теңгені құрайды.

Компания мен «Татнефть» ЖАҚ Каратонды бірлесіп бақылайды, Каратонның қызметі туралы шешімдер бірауыздан қабылданады.

2024 жылғы 1 қаңтардан бастап бақылауды жоғалту күніне дейінгі кезеңдегі Каратонның таза ақша ағындары келесідей болды:

Миллион теңгемен	
Инвестициялық	(118)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының таза азаюы	**(118)**

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

4. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ (жалғасы)

Бақылаудан айырылу күніне Каратонның таза активтері былайша болды:

Миллион теңгемен	
Активтер	
Барлау және бағалау бойынша активтер	291
Негізгі құралдар *(15-ескертпе)*	28
Өзге де активтер	21
Ақша қаражаты мен оның баламалары	178
Активтердің жиыны	**518**
Міндеттемелер	
Сауда кредиторлық берешек	5
Басқа да қысқа мерзімді міндеттемелер	413
Міндеттемелер жиыны	**418**
Есептен шығару тобымен тікелей байланысты таза активтер	**100**
Еншілес ұйымның шығу күніне алынған ақшалай сыйақы	8.255
Бірлескен кәсіпорынға салынған қалған инвестициялардың 50% әділ құны*	8.255
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	**16.410**

* *Топ Каратонның сәйкестендірілетін таза активтерінің әділ құнындағы тиісті үлестегі бірлескен кәсіпорынға инвестицияның 50%-ын мойындады.*

Каратон қызметі *«Мұнай мен газды барлау және өндіру»* сегментінде көрсетілген.

5. САТЫП АЛУШЫЛАРМЕН ЖАСАЛҒАН ШАРТТАР БОЙЫНША ТҮСІМ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Өнім және қызмет типі				
Шикі мұнай мен газды сату	**1.125.537**	1.198.370	**2.375.124**	2.603.994
Мұнай өнімдерін сату	**875.201**	578.855	**1.630.803**	1.192.890
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	**60.300**	69.647	**125.193**	128.909
Мұнайды тасымалдау қызметтері	**63.256**	58.334	**120.412**	119.166
Басқа да кірістер	**134.949**	106.836	**248.962**	194.401
	2.259.243	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360
Географиялық өңірлер				
БАӘ (Біріккен Араб Әмірліктері)	**564.243**	463.966	**1.135.446**	976.974
Қазақстан	**503.263**	395.888	**934.740**	769.840
Швейцария	**362.575**	469.753	**814.428**	1.001.567
Румыния	**352.391**	279.193	**643.824**	540.244
Нидерланд	**135.687**	208.321	**344.999**	450.092
Басқа елдер	**341.084**	194.921	**627.057**	500.643
	2.259.243	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360
Түсімді тану уақыты				
Белгілі бір уақыт сәтінде	**2.182.746**	1.955.084	**4.366.995**	4.134.688
Кезең ішінде	**76.497**	56.958	**133.499**	104.672
	2.259.243	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы Топтың негізгі клиенттері BGN INT DMCC және VITOL SA Топтың шикі мұнай, газ және мұнай өнімдерін сату түсімінен шамамен 39% құрады. (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы Топтың негізгі клиенттері PETRACO ENERGIES DMCC және VITOL SA Топтың шикі мұнай, газ және мұнай өнімдерін сату түсімінен шамамен 39% құрады).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

6. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ ПАЙДАСЫНДАҒЫ ҮЛЕС, НЕТТО

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Бірлескен кәсіпорындар				
«Теңізшевройл» ЖШС	**69.094**	53.182	**160.192**	140.833
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	**15.350**	8.507	**35.220**	18.211
«KC Energy Group» ЖШС*	**20.102**	–	**35.002**	–
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	**1.979**	(4.672)	**11.687**	(30)
«ҚазГерМұнай» ЖШС	**5.321**	6.267	**10.271**	12.436
«Қазақстан-Қытай мұнай құбыры» ЖШС	**4.064**	5.020	**9.193**	9.850
Ural Group Limited	**2.381**	(1.900)	**3.083**	(3.055)
«ҚазРосГаз» ЖШС	**5.645**	7.524	**1.329**	4.411
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	**(1.040)**	1.159	**426**	3.209
«PETROSUN» ЖШС	**180**	10.734	**265**	20.539
Басқасы	**(1.979)**	(3.899)	**(2.942)**	(3.342)
	121.097	81.922	**263.726**	203.062
Қауымдасқан компаниялар				
Каспий Құбыр Консорциумы	**38.002**	27.414	**78.600**	57.765
ПетроҚазақстан Инк.	**3.617**	5.209	**5.463**	7.556
Басқасы	**628**	(680)	**948**	(193)
	42.247	31.943	**85.011**	65.128
	163.344	113.865	**348.737**	268.190

* *«KC Energy Group» ЖШС - «PETROSUN» ЖШС-нің ағымдағы қызметіне ұқсас шарттарда, бірдей қатысушылар құрамымен, дәл сондай басқару механизмімен құрылған. «PETROSUN» ЖШС қызметі кезеңді түрде «KC Energy Group» ЖШС-не ауыстырылады деп жоспарлануда.*

7. САТЫП АЛЫНҒАН МҰНАЙДЫҢ, ГАЗДЫҢ, МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ МЕН БАСҚА ДА МАТЕРИАЛДАРДЫҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	**847.732**	832.024	**1.810.780**	1.852.892
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны	**189.937**	42.121	**333.191**	130.082
Материалдар мен қорлар	**164.907**	162.421	**263.528**	309.157
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері	**8.341**	37.763	**19.271**	48.008
	1.210.917	1.074.329	**2.426.770**	2.340.139

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

8. ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Жалақы бойынша шығыстар	**162.885**	145.121	**313.700**	286.100
Жөндеу және қызмет көрсету қызметтері	**76.572**	52.313	**136.917**	96.655
Электр энергиясы	**43.237**	25.463	**83.020**	54.458
Көлік шығыстары	**33.051**	35.127	**62.282**	77.256
Танкерлерді жалдау	**13.833**	21.552	**32.848**	49.142
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер	**15.908**	(7.176)	**32.419**	290
Әлеуметтік аударымдар	**5.609**	5.280	**11.001**	10.457
Қоршаған ортаны қорғау	**5.207**	1.264	**8.835**	2.027
Күзет қызметтері	**4.387**	3.857	**8.707**	7.793
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар	**1.793**	1.490	**3.360**	3.007
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған залал/(пайда)	**2.120**	(4.744)	**3.244**	(4.913)
Тауар-материалдық қорларды таза өткізу құнына дейін (есептен шығаруды қалпына келтіру)/ есептен шығару	**(2.894)**	4.039	**(5.565)**	39
Басқасы	**34.922**	27.138	**68.008**	56.684
	396.630	310.724	**758.776**	638.995

9. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Акциз	**35.969**	29.215	**70.842**	60.012
Шикі мұнай экспортына рента салығы	**24.759**	45.238	**55.657**	68.196
Экспорттық кеден бажы	**27.023**	32.962	**54.149**	56.517
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	**15.598**	38.939	**41.873**	72.371
Әлеуметтік салық	**14.163**	12.137	**28.857**	24.483
Мүлікке салынатын салық	**8.542**	8.381	**16.410**	16.445
Айналымнан алынатын салық*	**3.688**	–	**7.890**	–
Басқа салықтар	**2.902**	2.177	**6.253**	4.424
	132.644	169.049	**281.931**	302.448

* *№ 296/2023 Румыния заңына сәйкес, айналымы 50 миллион еуродан асатын мұнай-газ саласындағы компаниялар 2024-2025 жылдардағы корпоративтік табыс салығына қосымша 0,5% есебінде айналым салығын төлеуге міндетті.*

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

10. ТАСЫМАЛДАУ ЖӘНЕ ӨТКІЗУ ШЫҒЫСТАРЫ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Тасымалдау	**51.639**	48.989	**106.060**	100.099
Жалақы бойынша шығыстар	**5.795**	5.297	**11.381**	10.379
Бөгде тараптардың қызметі	**4.960**	3.506	**7.529**	6.171
Техникалық қызмет көрсету	**2.660**	1.994	**5.174**	4.183
Басқасы	**9.236**	5.269	**15.539**	10.732
	74.290	65.055	**145.683**	131.564

11. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Жалақы бойынша шығыстар	**21.971**	22.236	**43.280**	42.454
Кеңес беру қызметтері	**1.482**	3.146	**5.934**	5.784
Есепке алынбаған ҚҚС	**2.229**	624	**4.470**	1.001
Әлеуметтік төлемдер	**2.272**	1.128	**4.423**	2.558
Қызмет көрсету шығыстары	**1.699**	2.150	**3.986**	4.038
Өтелуге жататын ҚҚС-ты құнсыздануын есептеу/(қалпына келтіру)	**1.135**	–	**3.759**	(620)
Байланыс қызметтері	**206**	560	**424**	1.092
Сенімгерлік басқару бойынша шығыстар	**–**	20.952	**–**	20.952
Басқасы	**17.861**	21.050	**27.976**	33.516
	48.855	71.846	**94.252**	110.775

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде жалақы бойынша шығыстар 368.361 миллион теңге болды (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін: 338.933 миллион теңге) және осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте өндірістік шығыстардың, тасымалдау және өткізу шығыстарының және жалпы және әкімшілік шығыстар құрамында көрсетілді.

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде Топ Самұрық-Қазынаның еншілес ұйымы «QazaqGaz» ҰК АҚ-на «ҚазРосГаз» ЖШС-не қатысудың 50%-дық үлесін сенімгерлік басқару қызметі үшін сыйақыны 20.952 миллион теңге мөлшерінде осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте сенімгерлік басқару шығыстары ретінде таныды.

12. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ ШЫҒЫСТАРЫ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
(Құнсыздануды қалпына келтіру)/ Құнсызданудан болған шығыстар				
Негізгі құралдар (Ескертпе 15)	**(3.486)**	15.243	**18.779**	15.251
Материалдық емес активтер	**120**	-	**120**	-
Барлау шығыстары	**281**	1.485	**564**	1.573
	(3.085)	16.728	**19.463**	16.824

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

12. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ ШЫҒЫСТАРЫ (жалғасы)

Негізгі құралдардың құнсыздануы

Маңғыстау облысын әлеуметтік-экономикалық дамытудың 2021-2025 жылдарға арналған кешенді жоспары шеңберінде Жаңаөзен қаласының тұрғындарын ауыз сумен қамтамасыз ету мақсатында 2023 жылы «Өзенмұнайгаз» АҚ-ның еншілес ұйымы «Ak Su KMG» ЖШС Жаңаөзен қаласында теңіз суын тұщыландыру зауытын және жеткізуші инфрақұрылымды салуға кірісті. Топ аталған объектінің өтелетін құны нөлге тең деп есептейді және тиісінше, 2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде 20.605 миллион теңге сомасына тең құрылысқа жұмсалған шығыстардың құнсыздануын мойындады.

13. ПАЙЫЗДЫҚ КІРІС, БАСҚА ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС/ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР

Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Банк салымдары, қаржы активтері, қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық кіріс	**49.936**	56.927	**93.092**	95.682
Шығарылған қаржылық келіпдіктердің амортизациясы	**300**	202	**577**	1.264
	50.236	57.129	**93.669**	96.946

Басқа да қаржылық кіріс

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Қарыз бойынша міндеттемелерді мойындауды тоқтату *(20-ескертпе)*	**24.405**	47.911	**24.405**	47.911
Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы активтерін қайта бағалау	**771**	3.209	**1.023**	4.829
Қаржы құралын тануды тоқтатуға байланысты оның әділ құнының өзгеруін мойындау (Ескертпе 20)	**-**	–	**-**	59.769
Басқасы	**884**	184	**1.734**	362
	26.060	51.304	**27.162**	112.871

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

13. ПАЙЫЗДЫҚ КІРІС, БАСҚА ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС / ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР (жалғасы)

Қаржылық шығындар

Миллион теңгемен	**30 маусымда аяқталған үш ай үшін**		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық шығыстар (20-ескертпе)	**69.641**	70.836	**139.510**	133.327
Жалдау шарттары бойынша пайыздық шығыстар (21-ескертпе)	**2.356**	2.059	**4.618**	4.121
Пайыздық шығыстар	**71.997**	72.895	**144.128**	137.448
Активтердің, экологиялық міндеттемелер мен басқа да резервтердің есептен шығарылуы бойынша міндеттемелер дисконтының амортизациясы (22-ескертпе)	**5.350**	5.038	**10.163**	9.400
Актуарлық міндеттемелер бойынша дисконттың амортизациясы	**1.917**	1.830	**3.306**	3.191
Ұзақ мерзімді дебиторлық берешек дисконты	**–**	8.741	**–**	8.741
Басқасы	**3.026**	4.119	**6.416**	8.360
	82.290	92.623	**164.013**	167.140

14. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

Миллион теңгемен	**30 маусымда аяқталған үш ай үшін**		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Ағымдағы табыс салығы				
Корпоративтік табыс салығы	**57.045**	35.997	**134.608**	70.361
Дивидендтерден түскен кірістер мен пайыздық кіріс бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	**42.028**	26.395	**64.973**	33.475
Жер қойнауын пайдалануға салынатын баламалы салық	**1.120**	330	**1.120**	330
Үстеме пайда салығы	**235**	151	**235**	151
Кейінге қалдырылған табыс салығы				
Корпоративтік табыс салығы	**4.907**	37.426	**1.826**	92.638
Жер қойнауын пайдалануға салынатын баламалы салық	**4.060**	10.025	**4.060**	10.025
Дивидендтер мен пайыздық кірістер бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	**(29.590)**	(17.310)	**(34.322)**	(6.369)
Табыс салығы бойынша шығыстар	**79.805**	93.014	**172.500**	200.611

Аралық кезеңдегі табыс салығы бойынша шығыстар толық қаржы жылы үшін табыс салығы бойынша орташа өлшенген тиімді жылдық мөлшерлеме басшылықтың бағалауы негізінде танылады. 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы табыс салығы бойынша орташа өлшенген жылдық мөлшерлеме 24% құрайды (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы болжамды салық мөлшерлемесі 27% құрайды). Мөлшерлеменің азаюы негізінен уақытша айырмашылықтарда көрсетілген салық шығындарының әсерімен, сондай-ақ есепті кезеңде тұрақты айырмашылықтардың болуымен байланысты.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыс-жайлар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2024 жылғы 1 қаңтарға қалдық құны (аудит жүргізілген)	**4.647.662**	**261.762**	**1.008.653**	**243.107**	**375.432**	**78.095**	**114.411**	**442.120**	**7.171.242**
Есептілік валютасын қайта есептеу	136.407	1.507	10.160	2.627	2.002	916	2.961	7.304	163.884
Активтерді шығару бойынша міндеттемелерді бағалаудағы өзгерістер	(9.951)	(858)	5.070	(380)	(8)	–	–	–	(6.127)
Түсімдер	14.967	6	56.773	262	2.393	3.760	1.159	187.117	266.437
Шығулар, нетто	(519)	-	(1)	(59)	(19)	(18)	(132)	(315)	(1.063)
Тозу шығындары	(196.838)	(5.309)	(50.654)	(8.082)	(15.583)	(6.630)	(5.184)	–	(288.280)
Еншілес компанияны бақылауды жоғалту *(4-ескертпе)*	–	–	–	–	–	–	(28)	–	(28)
Құнсыздануды қалпына келтіру/(құнсыздану) *(12-ескертпе)*	–	-	-	-	1	1	3	(15.256)	(15.251)
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен аударымдар	–	–	–	74	–	–	–	–	74
Басқа да өзгерістер	(241)	(4)	–	1	21	–	441	699	917
Аударымдар	68.899	9	20.014	20.452	10.869	1.548	2.025	(123.816)	–
2024 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.660.386**	**257.113**	**1.050.015**	**258.002**	**375.108**	**77.672**	**115.656**	**497.853**	**7.291.805**
Бастапқы құн	7.790.040	419.381	2.995.914	642.649	799.094	241.007	270.216	584.530	13.742.831
Жинақталған тозу және құнсыздану	(3.129.654)	(162.268)	(1.945.899)	(384.647)	(423.986)	(163.335)	(154.560)	(86.677)	(6.451.026)
2024 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.660.386**	**257.113**	**1.050.015**	**258.002**	**375.108**	**77.672**	**115.656**	**497.853**	**7.291.805**

* *Осы жолда келтірілген кейбір сомалар 2024 жылдың 30 маусымда аяқталған алты айдың аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіндегі сомаларға сәйкес келмейді, өйткені олар 2023 жылы Dunga Operating GmbH-ны сатып алумен байланысты түзетулерді көрсетеді. Dunga Operating GmbH -ны сатып алу туралы толық ақпарат топтың 2024 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігінде көрсетілген.*

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыс-жайлар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
2024 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны (аудит жүргізілген)	**5.100.550**	**253.685**	**1.054.588**	**267.484**	**402.833**	**84.067**	**127.218**	**543.735**	**7.834.160**
Есептілік валютасын қайта есептеу	(46.194)	(495)	(2.687)	(1.033)	(605)	(285)	(999)	(2.755)	(55.053)
Активтерді шығару бойынша міндеттемелерді бағалаудағы өзгерістер	(8.651)	(166)	(1.185)	(464)	-	-	5	-	(10.461)
Түсімдер	9.926	509	300	1.686	4.530	3.747	1.047	225.104	246.849
Шығулар, нетто	(782)	(409)	(31)	(15)	(905)	(6)	(238)	(93)	(2.479)
Тозу бойынша шығыстар	(216.595)	(5.537)	(56.318)	(7.478)	(16.652)	(7.740)	(5.451)	-	(315.771)
Еншілес компанияны бақылауды жоғалту (4-ескертпе)	-	-	-	(944)	(21)	-	(9)	-	(974)
(Құнсыздану)/ құнсыздануды қалпына келтіру *(12-ескертпе)*	(17)	-	2.297	-	5	(46)	-	(21.018)	(18.779)
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен/(мүлікке) аударымдар	-	-	17	3.582	-	-	(9)		3.590
Басқа да өзгерістер	28	400	136	(1)	2	(1)	1.130	(819)	875
Аударымдар	96.166	49.226	26.502	11.222	5.767	139	2.440	(191.462)	-
2025 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**
Бастапқы құн	8.671.047	472.020	3.212.560	687.378	836.475	262.436	293.780	725.587	15.161.283
Жинақталған тозу және құнсыздану	(3.736.616)	(174.807)	(2.188.941)	(413.339)	(441.521)	(182.561)	(168.646)	(172.895)	(7.479.326)
2025 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

15. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Топ негізгі құралдардың баланстық құны 5.018 миллион теңгеге тең 5,04% бастап 19,50% дейінгі шамадағы капиталдандыру мөлшерлемесінде қарыздар бойынша шығындарды капиталдандырды (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: 1.215 миллион теңге, капиталдандыру 6,67% бастап 12,81% дейінгі мөлшерлемесі бойынша).

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша толық амортизацияланған, бірақ әлі де пайдаланылып жүрген негізгі құралдардың құны 468.456 миллион теңгені құрады (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 404.898 миллион теңге).

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша қалдық құны 155.473 миллион теңге болатын негізгі құралдардың кейбір объектілері (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 163.170 миллион теңге) Топтың қарыздары бойынша қамтамасыз ету ретінде салынған.

Күрделі міндеттемелер 27-ескертпеде ашылып көрсетілген.

16. БАНК САЛЫМДАРЫ

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ долларында көрсетілген	**1.283.449**	1.582.708
Теңгемен көрсетілген	**5.335**	5.662
Басқа валюталарда көрсетілген	**55**	-
Минусы: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(283)**	(225)
	1.288.556	1.588.145

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша ұзақ мерзімді банк салымдарының орташа алынған пайыздық мөлшерлемесі АҚШ долларында 3,50% және теңгеде 6,91% құрады (2024 жылғы 31 желтоқсанда: АҚШ долларында 3,54% және теңгеде 6,85%).

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша қысқа мерзімді банк салымдары бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 4,65% және теңгеде 0,45% құрады (2024 жылғы 31 желтоқсанда: АҚШ долларында 4,88% және теңгеде 0,49%)

Төменде банк салымдарын орналастыру бастапқы мерзімдері көрсетілген:

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Өтеу мерзімі 1 жылға дейін	**1.214.486**	1.513.816
Өтеу мерзімі 1 жылдан 2 жылға дейін	**1.823**	1.977
Өтеу мерзімі 2 жылдан артық	**72.247**	72.352
	1.288.556	1.588.145

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша банк салымдарында 69.089 миллион теңге мөлшерінде (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша – 71.273 миллион теңге) ақша қаражаты бар, олар пайдалануға шектеу қойылған шоттарда жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының талаптарына сай тарату қоры ретінде орналастырылған.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

17. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР

Миллион теңгемен	Негізгі қызметі	Қызметті жүзеге асыру орны	2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген) Ағымдағы құны	2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген) Иелік ету үлесі	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген) Ағымдағы құны	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген) Иелік ету үлесі
Бірлескен кәсіпорындар						
«Теңізшевройл» ЖШС (ТШО)[1]	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	**3.713.329**	20,00%	3.987.223	20,00%
Mangistau Investment B.V. тобы (ММГ)	Көмірсутектерді әзірлеу және өндіру	Қазақстан	**213.759**	50,00%	196.938	50,00%
«Kalamkas-Khazar Operating» ЖШС	Көмірсутектерді әзірлеу және өндіру	Қазақстан	**85.128**	50,00%	88.018	50,00%
«Силлено» ЖШС (Силлено)[2]	Бірінші интеграцияланған газ-химия кешенінің құрылысы	Қазақстан	**81.328**	40,00%	65.079	40,00%
Ural Group Limited	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	**69.686**	50,00%	67.860	50,00%
«ҚазРосГаз» ЖШС	Табиғи газды және қайта өңдеу өнімдерін қайта өңдеу және сату	Қазақстан	**67.194**	50,00%	66.539	50,00%
«KC Energy Group» ЖШС (KCEG)[3]	Сұйытылған көмірсутек газы мен мұнай өнімдерін сату	Қазақстан	**62.750**	49,00%	27.749	49,00%
«Қазақстан-Қытай мұнай құбыры» ЖШС	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	**60.395**	50,00%	66.202	50,00%
Valsera Holdings B.V. тобы (ПКОП)	Шикі мұнайды қайта өңдеу	Қазақстан	**49.376**	50,00%	37.688	50,00%
«ҚазГерМұнай» ЖШС	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	**25.647**	50,00%	44.264	50,00%
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	Шикі мұнайды өндіру және сату	Қазақстан	**19.955**	50,00%	24.028	50,00%
«PETROSUN» ЖШС	Сұйытылған көмірсутек газы мен мұнай өнімдерін сату	Қазақстан	**9.243**	49,00%	8.978	49,00%
«Karaton Operating Ltd.» ЖҚ	Көмірсутектерді әзірлеу және өндіру	Қазақстан	**8.941**	50,00%	8.907	50,00%
«Теңіз Сервис» ЖШС	Инфрақұрылымдық объектілерді жобалау, салу және пайдалану, теңіз мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	**6.302**	48,996%	6.468	48,996%
Басқалары			**73.869**		57.916	
Қауымдасқан компаниялар						
Каспий Құбыр Консорциумы	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан/Ресей	**473.509**	20,75%	484.247	20,75%
ПетроҚазақстан Инк.	Көмірсутектерді барлау, өндіру және қайта өңдеу	Қазақстан	**83.727**	33,00%	82.175	33,00%
Басқалары			**58.196**		58.234	
			5.162.334		5.378.513	

[1] *20% иелік ету үлесі Топқа ТШО-ға бірлескен бақылау құқығын береді, оның қызметіне қатысты шешімдер бірауыздан қабылданады.*

[2] *40% иелік ету үлесі Топқа Силлено-ға бірлескен бақылау құқығын береді, оның қызметіне қатысты шешімдер бірауыздан қабылданады.*

[3] *« «KC Energy Group» ЖШС - «PETROSUN» ЖШС-нің ағымдағы қызметіне ұқсас шарттарда, бірдей қатысушылар құрамымен, дәл сондай басқару механизмімен құрылған. «PETROSUN» ЖШС қызметі кезеңді түрде «KC Energy Group» ЖШС-не ауыстырылады деп жоспарлануда*

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

17. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)

Жоғарыда аталған бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар Топтың бизнесі үшін стратегиялы болып табылады.

2025 жылғы 30 маусымға бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған шығындардағы Топтың үлесі 122.825 миллион теңгені (2024 жылғы 31 желтоқсан: 112.808 миллион теңге) құрады.

Төмендегі кестеде 30 маусымда аяқталған алты ай үшін бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялардағы қозғалыс көрсетілген:

Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
1 қаңтарға сальдо (аудит жүргізілген)	**5.378.513**	4.821.427
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто *(6-ескертпе)*	**348.737**	268.190
Инвестицияларды мойындау *(4-ескертпе)*	**792**	8.255
Бірлескен бақылауды жоғалтпай бірлескен кәсіпорындағы қатысу үлесінің шығуы	**–**	(6.393)
Алынған дивидендтер	**(474.356)**	(309.547)
Алынуға тиісті дивидендтердегі өзгеріс, оның ішінде төлем көзі арқылы ұсталған корпоративті табыс салығы	**(67.908)**	(31.658)
Бірлескен кәсіпорындар капиталындағы басқа да өзгерістер	**693**	8.072
Иелік ету үлесін өзгертпестен капиталға қосымша салымдар	**30.967**	11.851
Элиминациялар мен түзетулер*	**–**	(2.102)
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(55.104)**	154.148
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	**5.162.334**	**4.922.243**

* *Элиминациялар және түзетулер бірлескен кәсіпорындарға Компания мен еншілес ұйымдар берген қарыздар бойынша капиталдандырылған сыйақыны білдіреді.*

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда Топ жалпы сомасы 474.356 миллион теңгеге тең, оның ішінде «Теңізшевройл» ЖШС және Mangistau Investment B. V. Group (ММГ) бірлескен кәсіпорындарынан тиісінше 328.324 миллион теңге және 19.458 миллион теңге, сонымен қатар Каспий Құбыр Консорциум қауымдастырылған кәсіпорынынан 80.866 миллион теңге мөлшерінде дивидендтер алды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

18. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Сауда дебиторлық берешек		
Сауда дебиторлық берешек	**753.214**	472.143
Кемітулер: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(32.319)**	(29.086)
Сауда дебиторлық берешек жиыны	**720.895**	443.057
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері		
Басқа да дебиторлық берешек	**116.291**	117.313
Алынатын дивидендтер	**11.146**	7.997
Кемітулер: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(62.437)**	(61.782)
	65.000	63.528
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер		
Алдын ала төлем және болашақ кезеңдердің шығыстары	**150.998**	137.553
ҚҚС-тан басқа, өтелуге жататын салықтар	**33.361**	37.414
Басқалары	**8.730**	6.643
Кемітулер: құнсыздану резерві	**(822)**	(856)
	192.267	180.754
Басқа да қысқа мерзімді активтер жиыны	**257.267**	244.282

2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша осы активтер бойынша пайыздар есептелмеген.

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 215.208 миллион теңге сомасындағы сауда дебиторлық берешегі міндеттемелер бойынша Топты қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған болып табылады (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 181.246 миллион теңге).

19. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)

2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда дебиторлық берешек мына валюталарда білдірілген:

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ доллары	**411.955**	280.970
Теңге	**221.024**	94.420
Румын леясы	**81.479**	63.296
Еуро	**3.875**	2.770
Басқа валюталар	**2.562**	1.601
	720.895	443.057

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

19. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Банктердегі мерзімді салымдар - АҚШ доллары	**915.423**	848.432
Банктердегі мерзімді салымдар - теңге	**205.724**	172.922
Банктердегі мерзімді салымдар - басқа валюталар	**111.224**	60.346
Банктердегі ағымдағы шоттар - АҚШ доллары	**467.951**	78.600
Банктердегі ағымдағы шоттар - теңге	**5.014**	7.786
Банктердегі ағымдағы шоттар - басқа валюталар	**36.028**	17.689
Бастапқы өтеу мерзімі үш ай немесе үш айдан кем болатын кері репо мәмілелері	**43.584**	26.395
Жолдағы ақша	**14.032**	1.864
Кассадағы қолма-қол ақша және чектер	**1.712**	2.487
Кемітулер: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(65)**	(70)
	1.800.627	1.216.451

Мерзімді салымдар Топтың ақша қаражатына деген қажеттілігіне қарай әртүрлі мерзімдерге, бір күннен үш айға дейінгі аралықта орналастырылған.

2025 жылғы 30 маусымға банктердегі мерзімді салымдар бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 4,36%, теңгеде 16.96% және басқа валюталарда 6,65% (2024 жылғы 31 желтоқсанға: АҚШ долларында 4,22%, теңгеде 14,53% және басқа валюталарда 5,18%) болды.

2025 жылғы 30 маусымға және 2024 жылғы 31 желтоқсанға Топтың ақша қаражаты қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылмаған.

20. ҚАРЫЗДАР

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар мен облигациялар	**3.338.798**	3.396.818
Сыйақының орташа өлшенген номиналды мөлшерлемелері	**6,22%**	6,25%
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар мен облигациялар	**553.551**	570.583
Сыйақының орташа өлшенген номиналды мөлшерлемелері	**8,28%**	8,41%
	3.892.349	3.967.401

2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздар мен облигациялар келесі валюталарда білдірілді:

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ доллары	**2.773.534**	2.982.986
Теңге	**901.655**	937.610
Еуро	**206.033**	35.601
Басқа валюталар	**11.127**	11.204
	3.892.349	3.967.401

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

20. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Ағымдағы бөлік	**506.780**	323.290
Ұзақ мерзімді бөлік	**3.385.569**	3.644.111
	3.892.349	3.967.401

2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша облигациялар мыналарды құрады:

Миллион теңгемен	**Шығару сомасы**	**Өтеу күні**	**Тиімді сыйақы мөлшерлемесі**	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Облигациялар					
KASE 2023	70 миллиард теңге	2033 жыл	11,74% (0,50% номиналды мөлшерлеме)	**45.221**	45.873
KASE 2022	751,6 миллиард теңге	2035 жыл	12,105% (9,30% номиналды мөлшерлеме)	**645.886**	642.749
ЛҚБ 2020 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2033 жыл	3,50%	**392.200**	396.299
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2048 жыл	6,375%	**770.963**	778.795
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2030 жыл	5,375%	**647.003**	653.507
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2047 жыл	5,75%	**633.035**	639.143
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2027 жыл	4,75%	**130.441**	131.604
Жиыны				**3.264.749**	3.287.970

2024 жылғы 20 наурызда Компания шығарған және 2022 жылы Самұрық-Қазына сатып алған облигациялардың купондық мөлшерлемесі 3,00%-дан 9,30%-ға дейін ұлғайтылды. 9 ХҚЕС (IFRS) сәйкес номиналды мөлшерлеменің өсуі айтарлықтай өзгеріске әкелді, атап айтқанда 3,00% купондық мөлшерлемемен облигацияларды тануды тоқтатуға және 9,30% купондық мөлшерлемемен облигацияларды тануға әкеп соқтырды.

Модификациялау күніне тануды тоқтатуға қажет болатын облигациялардың баланстық құны мен әділ құны арасындағы 59.769 миллион теңге мөлшеріндегі айырма осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте қаржылық кірістер құрамында көрсетілді*(13-ескертпе)*.

Тануды тоқтатуға қажет болатын облигациялардың әділ құны мен жаңадан танылған облигациялардың номиналды құны арасындағы 293.288 миллион теңге мөлшеріндегі айырма капиталдағы өзгерістер туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен операциялар ретінде көрсетілген.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

20. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздар мыналарды қамтыды:

Миллион теңгемен	Шығару сомасы	Өтеу күні	Тиімді сыйақы мөлшерлемесі	2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)
Қарыздар					
Синдикатталған қарыз (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллион АҚШ доллары[1]	2026 жыл	EURIBOR 1M + 2,75% SOFR 1M + 2,750% ROBOR+2,75%	**143.960**	149.937
Cargill	100 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	SOFR 3M + 2.80%	**52.190**	52.732
«Қазақстан Халық Банкі» » АҚ (Халық банкі)	169 миллиард теңге	2032 жыл	ҚРҰБ базалық мөлшерлемесі +1,50%	**49.447**	49.219
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондон филиалы)	300 миллион АҚШ доллары	2025 жыл	COF[2] (4,36%) + 1,50%	**47.979**	91.405
Халық банкі	110 миллиард теңге	2025 жыл	11,00%	**40.681**	64.883
BCP	170 миллион АҚШ доллары	2025 жыл	COF (4,6020%) + 1,50%	**34.885**	21.181
Синдикатталған қарыз (BCR, Raiffeisen Bank, OTP Alpha, Garanti)	83 миллион еуро	2029 жыл	EURIBOR 6M + 3,00%	**34.792**	28.471
«Қазақстанның Даму банкі» АҚ (ҚДБ)	79 миллиард теңге	2026 жыл	15,20% (номиналды мөлшерлеме 7,99%)	**33.368**	43.892
Еуропалық Қайта Құру және даму банкі (ЕҚДБ)	61 миллиард теңге	2028 жыл	CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75%	**32.321**	37.730
Халық банкі	41,4 миллиард теңге	2032 жыл	ҚРҰБ базалық мөлшерлемесі + 1,50%	**31.337**	31.157
Natixis	250 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF (4,45%) + 2,00%	**24.887**	–
Еуропалық Даму банкі	21 миллиард теңге	2033 жыл	ҚРҰБ базалық мөлшерлемесі – 2,00%	**23.393**	22.107
ING Bank NV	250 миллион АҚШ доллары	2025 жыл	COF (4,55%) + 1,80%	**21.518**	7.714
Banca Transilvania	57,96 миллион еуро	2025 жыл	EURIBOR 1M + 2,50% SOFR 1M + 2,50% ROBOR 1M + 2,00%	**20.473**	17.975
OTP Bank	119 миллион румын лея	2030 жыл	ROBOR 3M + 1,10%	**10.191**	10.087
Эни Исатай	–	–	–	**–**	24.761
Басқалары	–	–	–	**26.178**	26.180
Жиыны				**627.600**	679.431

[1]. *275,9 миллион АҚШ доллары жаңартылатын кредит желісі*

[2] *Cost of funding (қаржыландыру құны)*

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

20. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

30 маусымда аяқталған алты айда қаржылық қызметтің нәтижесінде туындайтын міндеттемелердегі өзгерістер:

	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)				2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)			
Миллион теңгемен	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигация-лар	Жиыны	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны
1 қаңтарға сальдо (аудит жүргізілген)	**151.541**	**527.890**	**3.287.970**	**3.967.401**	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094
Ақша қаражатымен алынды	**207.812**	**4.005**	**–**	**211.817**	48.929	56.211	–	105.140
Негізгі борышты ақша қаражатымен төлеу	**(66.322)**	**(182.674)**	**(2.994)**	**(251.990)**	(62.805)	(86.747)	(21.680)	(171.232)
Пайда мен залал туралы есепте есептелген сыйақы *(13-ескертпе)*	**11.208**	**16.439**	**111.863**	**139.510**	11.082	20.305	101.940	133.327
Төленген сыйақы*	**(11.269)**	**(18.142)**	**(105.936)**	**(135.347)**	(10.588)	(16.904)	(84.077)	(111.569)
Қарыздарды өзгертуден болған әсер	**–**	**–**	**–**	**–**	–	–	233.519	233.519
Қарызды бастапқы танудан болған әсер	**–**	**–**	**–**	**–**	–	–	–	–
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(623)**	**(4.553)**	**(25.671)**	**(30.847)**	6.012	7.850	93.941	107.803
Бағамдық айырмы бойынша (кіріс)/шығыс	**7.117**	**3.419**	**(483)**	**10.053**	(757)	376	1.663	1.282
Қарыз бойынша міндеттемелерді мойындауды тоқтату *(13-ескертпе)*	**–**	**(24.405)**	**–**	**(24.405)**	–	(47.911)	–	(47.911)
Басқалары	**1.246**	**4.911**	**–**	**6.157**	–	1.122	–	1.122
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	**300.710**	**326.890**	**3.264.749**	**3.892.349**	206.330	430.662	3.371.583	4.008.575
Ағымдағы бөлік	**300.710**	**156.197**	**49.873**	**506.780**	206.330	76.547	45.570	328.447
Ұзақ мерзімді бөлік	**–**	**170.693**	**3.214.876**	**3.385.569**	–	354.115	3.326.013	3.680.128

* *Төленген сыйақы операциялық қызметтен түскен ақша ағындары ретінде ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есепте көрсетілген.*

Ковенанттар

Топ кредиттік құжаттама талаптарына сәйкес қаржылық және қаржылық емес ковенанттардың орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. Қаржылық ковенанттар Топтың белгілі бір көрсеткіштерді, мысалы, таза қарыздың EBITDA-ға қатынасы, пайыздарды өтеудің ең төменгі деңгейі және басқа да талаптарды сақтауын көздейді. Кредиттік құжаттама талаптарына сәйкес ковенанттардың орындалмауы ұзақ мерзімді қарыздарды талап ету бойынша мерзімінен бұрын өтеуге әкелуі мүмкін. 2025 жылғы 30 маусым мен 2024 жылғы 31 желтоқсан жағдайы бойынша Топ барлық қаржылық және қаржылық емес ковенанттарды сақтауда. Кредиттік құжаттамаға сәйкес ковенанттарды қайта қарау күндері 2025 жылғы 30 қыркүйек және 2025 жылғы 31 желтоқсан болып табылады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

20. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

Шетелдік функционалдық валютамен таза инвестицияларды хеджирлеу

2025 жылдың 30 маусымда шетел валютасымен көрсетілген кейбір облигациялар шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларды хеджирлеу құралдары ретінде анықталды. Бұл облигациялар АҚШ долларына салынған инвестициялармен байланысты Топтың валюталық тәуекелін хеджирлеу үшін қолданылады. 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде 25.671 миллион теңге мөлшеріндегі бағамдық айырмадан түскен кіріс (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: 93.941 миллион теңге мөлшеріндегі бағамдық айырмадан түскен залал) басқа жиынтық табыстың құрамына қайта жіктелді және шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларды қайта есептеуден түскен табысқа қарсы есептелді.

Хеджирлеу объектісі мен хеджирлеу құралы арасында экономикалық байланыс бар, өйткені таза инвестиция АҚШ долларындағы облигациялар бойынша валюталық тәуекелге сәйкес келетін валюталық тәуекелді тудырады. Топ хеджирлеу коэффициентін 1:1 деп белгіледі, өйткені хеджирлеу құралының негізгі тәуекелі хеджирленетін тәуекел компонентімен бірдей. Хеджирлеудің тиімсіздігі шетелдік еншілес компанияға салынған инвестициялар сомасы белгіленген мөлшерлеме бойынша қарыз алу сомасынан аз болған кезде пайда болады. 2025 жылдың 30 маусымда және 2024 жылдың 31 желтоқсанында хеджирлеудің тиімсіз бөлігі болған жоқ.

21. ЖАЛДАУ БОЙЫНША МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Қаржылық жалдау төлемдерінің ағымдағы таза құнымен бірге жалдау бойынша болашақтағы ең төменгі жалдау төлемдері былайша көрсетілген:

Миллион теңгемен	Жалдау төлемдері		Жалдау төлемдерінің ағымдағы құны	
	2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Бір жыл ішінде	**23.639**	26.471	**17.780**	20.882
2 жылдан 5 жылға дейін қоса алғанда	**56.724**	56.149	**30.416**	29.308
Бес жылдан астам	**110.060**	102.326	**78.537**	74.026
	190.423	184.946	**126.733**	124.216
Кемітулер: қаржы төлемдерін білдіретін сомалар	**(63.690)**	(60.730)	–	–
Жалдау төлемдерінің ағымдағы құны	**126.733**	124.216	**126.733**	124.216
Кемітулер: 12 айдың ішінде өтелуге жататын сома	**(23.639)**	(26.471)	**(17.780)**	(20.882)
12 айдан кейін өтелуге жататын сомалар	**166.784**	158.475	**108.953**	103.334

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша пайыз сомасын есептеу 2,95%-дан 25,30%-ға дейінгі (2024 жылғы 31 желтоқсан: 2,95%-дан 25,29%-ға дейін) тиімді сыйақы мөлшерлемелеріне негізделеді.

Төмендегі кестеде 30 маусымда аяқталған алты ай үшін жалдау бойынша міндеттемелердегі өзгерістер көрсетілген:

Миллион теңгемен	**2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы (аудит жүргізілмеген)
1 қаңтарға сальдо (аудит жүргізілген)	**124.216**	105.280
Жалдау бойынша түсімдер	**4.669**	6.386
Есептелген сыйақы *(13-ескертпе)*	**4.618**	4.121
Негізгі борышты төлеу	**(15.103)**	(14.861)
Төленген сыйақы	**(592)**	(590)
Бағамдық айырмадан болған (кіріс)/залал	**9.440**	(2.305)
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(1.067)**	3.259
Басқалары	**552**	1.448
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	**126.733**	102.738

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

22. РЕЗЕРВТЕР

Миллион теңгемен	Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер	Экологиялық міндеттеме	Салықтар бойынша резерв	Басқасы	Жиыны
2024 жылғы 1 қаңтарға резерв (аудит жүргізілген)	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Есептілік валютасын қайта есептеу	2.485	2.256	4	888	5.633
Бағалаудағы өзгеріс	(4.944)	523	–	94	(4.327)
Дисконт сомасына ұлғаю (*13-ескертпе*)	8.484	820	–	96	9.400
Кезеңдегі резерв	209	–	30	4.214	4.453
Қалпына келтіру	(678)	–	(3.783)	(136)	(4.597)
Резервті пайдалану	(793)	(1.200)	–	(601)	(2.594)
2024 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	213.468	79.460	3.225	51.610	347.763
2025 жылғы 1 қаңтарға резерв (аудит жүргізілген)	**221.192**	**79.119**	**2.888**	**24.454**	**327.653**
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(1.037)**	**(704)**	**52**	**(222)**	**(1.911)**
Бағалаудағы өзгеріс	**(10.888)**	**(20)**	**–**	**(184)**	**(11.092)**
Дисконт сомасына ұлғаю (*13-ескертпе*)	**9.363**	**706**	**–**	**94**	**10.163**
Кезеңдегі резерв	**624**	**–**	**–**	**5.210**	**5.834**
Еншілес ұйымды бақылаудан айырылу	**(61)**	**–**	**–**	**–**	**(61)**
Салықтық міндеттемелерден аударым	**–**	**–**	**2.243**	**–**	**2.243**
Қалпына келтіру	**(254)**	**–**	**–**	**(81)**	**(335)**
Резервті пайдалану	**(119)**	**(149)**	**–**	**(2.289)**	**(2.557)**
2025 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**

Ағымдағы және ұзақ мерзімді бөліктер былайша бөлінген:

Миллион теңгемен	Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер	Экологиялық міндеттеме	Салықтар бойынша резерв	Басқасы	Жиыны
Ағымдағы бөлік	**1.231**	**1.965**	**2.906**	**16.104**	**22.206**
Ұзақ мерзімді бөлік	**217.589**	**76.987**	**2.277**	**10.878**	**307.731**
2025 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**
Ағымдағы бөлік	2.531	2.368	3.225	42.059	50.183
Ұзақ мерзімді бөлік	210.937	77.092	–	9.551	297.580
2024 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	213.468	79.460	3.225	51.610	347.763

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

23. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚАРЖЫЛЫҚ ӘРІ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Сауда кредиторлық берешек	**595.974**	598.787
Басқа да қаржылық міндеттемелер		
Қызметкерлердің алдындағы берешек	**93.770**	78.950
Басқа да кредиторлық берешек	**40.970**	40.534
Туынды қаржы құралдары	**5.536**	2.950
Басқалары	**94.237**	53.812
	234.513	176.246
Қысқа мерзімді бөлік	**225.990**	169.150
Ұзақ мерзімді бөлік	**8.523**	7.096
	234.513	176.246
Басқа да қаржылық емес міндеттемелер		
Шарттық міндеттемелер	**188.641**	227.046
Басқалары	**17.848**	15.432
	206.489	242.478
Қысқа мерзімді бөлік	**172.526**	206.303
Ұзақ мерзімді бөлік	**33.963**	36.175
	206.489	242.478

Өзге қаржылық міндеттемелер құрамындағы өзгелері 36.058 миллион теңге сомасына $CO2$ сертификаттарын сатып алу үшін ағымдағы қаржылық міндеттеме (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: нөл теңге) және Румыниялық Энергетикадағы қатысу үлесін басқару қоғамы (SAPE) атынан Қазақстан-Румыния энергетикалық инвестициялық қорындағы капитал үлесін сатып алуға арналған пут-опцион бойынша 15.248 миллион теңге міндеттемеден туындайтын қаржылық міндеттемені қамтиды (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 14.774 миллион теңге).

2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешегі мынадай валюталарда көрсетіледі:

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ доллары	**401.452**	389.492
Теңге	**115.629**	137.939
Румын леясы	**56.983**	56.388
Еуро	**13.801**	6.296
Басқа валюталар	**8.109**	8.672
Жиыны	**595.974**	598.787

2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешек және басқа да қаржылық міндеттемелер бойынша пайыздар есептелген жоқ.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

24. ТӨЛЕНУГЕ ЖАТАТЫН БАСҚА САЛЫҚТАР

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)
ҚҚС	**94.706**	28.394
Шикі мұнай экспортына салынатын рента салығы	**29.385**	15.071
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	**17.560**	15.782
Айналымнан алынатын салық (Ескертпе 9)	**10.079**	4.847
Әлеуметтік салық	**6.593**	7.436
Жеке табыс салығы	**4.369**	6.042
Акциздер	**2.742**	1.871
Резидент емес үшін төлем көзінен ұсталатын салық	**6**	59
Басқалары	**3.344**	4.129
	168.784	83.631

25. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ

Байланысты тараптармен мәмілелердің талаптары

Бөгде тұлғаларға ұсынылатын тарифтер негізінде берілген кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, байланысты тараптармен мәмілелер нарық мөлшерлемелеріне міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптар келісілген шарттарда жүзеге асырылды. Өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып, ал есеп айырысулар ақша қаражатымен жасалатын болып табылады. Топ байланысты тараптардан болған берешек бойынша күтілетін кредиттік шығындар резервтерін мойындайды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

25. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ (жалғасы)

Есеп айырысулар бойынша қалдықтар

Келесі кестеде 2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысқан тараптармен жасалған мәмілелердің жалпы сомасы көрсетілген:

Миллион теңгемен		Байланысты тараптардың берешегі*	Байланысты тараптарға берешек*	Байланысты тараптардың шоттарындағы ақша және депозиттер	Байланысты тараптардан алынған қарыздар бойынша берешек	Байланысты тараптарға берілген қаржы активтері мен қарыздар бойынша берешек
Самұрық-Қазына	**2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**29.118**	–	–	**691.107**	**56.472**
	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	28.451	–	–	688.622	54.317
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	**2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**82.289**	**1.513**	**74.208**		**171**
	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	29.336	2.716	56.849	-	172
Қауымдасқан компаниялар	**2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**7.480**	**8.677**	–	–	–
	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	18.314	13.650	–	–	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	**2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**9.722**	**7.144**	–	**56.761**	**24.263**
	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	2.611	3.407	–	65.999	38.329
Бірлескен кәсіпорындар	**2025 жылғы 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**68.654**	**246.647**	–	–	**131.830**
	2024 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	32.014	177.411	–	–	106.338

** *Сомалар негізінен «Байланысты тараптардың қарыздары мен дебиторлық берешегі», «Сауда дебиторлық берешек» және «Сауда кредиторлық берешек» ретінде жіктеледі.*

Байланысты Тараптардан алынған қарыздар бойынша берешек

Самұрық-Қазына

2024 жылғы 20 наурызда Компания шығарған және 2022 жылы Самұрық-Қазына сатып алған облигациялардың купондық мөлшерлемесі 3,00%-дан 9,30% -ға дейін ұлғайтылды. 9 ХҚЕС (IFRS) сәйкес номиналды мөлшерлеменің өсуі айтарлықтай өзгеріске әкелді, атап айтқанда 3,00% купондық мөлшерлememен облигацияларды тануды тоқтату және 9,30% купондық мөлшерлемемен облигацияларды тануына әкелді.

Модификациялау күніне тануды тоқтатуға қажет болатын облигациялардың баланстық құны мен әділ құны арасындағы 59.769 миллион теңге мөлшеріндегі айырмашылық осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте қаржылық кірістер құрамында көрсетілді (13-ескертпе).

Тануды тоқтатуға қажет болатын облигациялардың әділ құны мен жаңадан танылған облигациялардың 293.288 миллион теңге мөлшеріндегі әділ құны арасындағы теріс айырмашылық капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен операциялар ретінде көрсетілген (20-ескертпе).

Байланысты тараптардың берешегі

Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда Топ жалпы сомасы 255.895 миллион теңгеге ҚР ҰБ қысқа мерзімді ноттарын 14,95% сыйақы мөлшерлемесімен сатып алуды жүзеге асырды, сондай-ақ Компания 2024 және 2025 жылдары сатып алған 269.686 миллион теңге сомасына ҚР ҰБ қысқа мерзімді ноттарын эмитент кері сатып алды

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

25. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ (жалғасы)

Байланысты тараптардың/тараптарға берешегі

Самұрық-Қазынаға кіретін кәсіпорындар

2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Компания Самұрық-Қазынаға баланстық құны 13.503 мың теңге болатын инвестициялық жылжымайтын мүлікті сатты. Сатып алу-сату шартына сәйкес сату бағасы 22.872 миллион теңгені құрады, төлем 2027 жылғы маусымға дейін кейін қалдырылды. Әділ құн болып табылатын өткізу бағасы мен Самұрық-Қазына берешегінің 8.741 миллион теңге мөлшеріндегі номиналды құны арасындағы айырма осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте қаржылық шығыстар ретінде көрсетілген *(13-ескертпе)*.

Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарындағы депозиттер

Самұрық-Қазынаға кіретін кәсіпорындар

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Самұрық-Қазына еншілес ұйымының «Қазпошта» АҚ шоттарында Топтың 74.208 миллион теңгемен және доллармен ақшалай қаражат құрамында ағымдағы шоттары мен мерзімді салымдары бар.

Мәмілелер бойынша айналымдар

Келесі кестеде байланысты тараптармен 2025 және 2024 жылдардың 30 маусымында аяқталған алты айдың ішінде жасалған мәмілелер бойынша жалпы сомалар келтірілген:

Миллион теңгемен	30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде	Байланысты тараптарға сату*	Байланысты тараптардан сатып алу*	Байланысты тараптардан түскен сыйақы	Байланысты тараптарға берілген сыйақы
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**663**	**1.333**	**4.343**	**40.605**
Самұрық-Қазынаға	2024 жыл (аудит жүргізілмеген)	22.872	14.346	62.351	39.308
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**103.291**	**13.621**	**1.758**	**–**
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	2024 жыл (аудит жүргізілмеген)	65.469	35.364	677	–
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**30.334**	**36.745**	**17**	**–**
Қауымдасқан компаниялар	2024 жыл (аудит жүргізілмеген)	19.754	45.396	82	–
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**502**	**28.702**	**4.213**	**4.506**
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	2024 жыл (аудит жүргізілмеген)	965	23.179	4.030	5.290
Бірлескен кәсіпорындар	**2025 жыл (аудит жүргізілмеген)**	**245.654**	**1.039.636**	**1.781**	**–**
	2024 жыл (аудит жүргізілмеген)	231.845	966.823	12.014	–

* *Сомалар негізінен «Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім», «Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны», «Өндірістік шығыстар», «Тасымалдау және сату шығыстары» және «Жалпы және әкімшілік шығыстар» ретінде жіктеледі*

Негізгі басқарушы персоналға төленетін сыйақы

2025 және 2024 жылдардың 30 маусымында аяқталған алты айда жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылған негізгі басқарушы персоналға (Директорлар кеңесі мен Топ Басқармасының мүшелері, Компания және еншілес ұйымдарда қосқанда) тиесілі жалпы сыйақы сомасы тиісінше 3.554 миллион теңгені және 2.798 миллион теңгені құрайды. Негізгі басқарушы персоналға тиесілі сыйақы келісімшарттарда белгіленген жалақы бойынша шығыстардан және қызметтің нәтижелері бойынша сыйлықақылардан тұрады.

Дивидендтер

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Акционерлердің шешіміне сәйкес Компания 2024 жыл үшін дивидендтерді бір акцияға 491,71 теңге мөлшерінде есептеп, жалпы сомасы 300,002 миллион теңге көлемінде төледі (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: Компания 2023 жыл үшін дивидендтерді бір акцияға 491,71 теңге мөлшерінде есептеп, жалпы сомасы 300,002 миллион теңге көлемінде төледі).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

26. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ

Қаржы құралдарының әділ құны

Төменде 2025 жылғы 30 маусымдағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың белгілі бір қаржы құралдарының баланстық және әділ құны туралы ақпарат берілген:

	2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)					2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)				
			Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны					Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны		
Миллион теңгемен	**Баланстық құны**	**Әділ құны**	**1-деңгей**	**2-деңгей**	**3-деңгей**	Баланстық құны	Әділ құны	1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар	**33.286**	**25.529**	**–**	**25.529**	**–**	32.479	27.650	–	27.650	–
ҚР Ұлттық Банкінің ноттары	**24.263**	**24.263**	**–**	**24.263**	**–**	38.329	38.329	–	38.329	–
Пайда мен залал арқылы әділ құны бойынша байланысты тараптардың қарыздары мен дебиторлық берешегі	**106.631**	**106.631**	**–**	**–**	**106.631**	93.743	93.743	–	–	93.743
Амортизацияланған құны бойынша байланысты тараптарға берілген қарыздар	**37.598**	**37.685**	**–**	**23.186**	**14.499**	34.445	36.700	–	21.838	14.862
Сыйақының тіркелген мөлшерлемесі бар қарыздар	**3.338.798**	**3.125.542**	**2.428.803**	**696.739**	**–**	3.396.818	3.238.502	2.406.715	831.787	–
Сыйақының өзгермелі мөлшерлемесі бар қарыздар	**553.551**	**528.910**	**–**	**528.910**	**–**	570.583	570.656	–	570.656	–

Барлық басқа қаржы құралдары үшін баланстық құн шамамен әділ құнға тең.

Самұрық-Қазынадан алынуға жататын облигациялардың әділ құны және басқа да борыштық құралдар нарықтық пайыздық мөлшерлемелер бойынша күтілетін келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы есептелген.

Соларға қатысты әділ құны танылатын немесе ашылып көрсетілетін барлық қаржы құралдары жалпы әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі деректердің негізінде әділ құн иерархиясында былайша жіктеледі:

- 1-деңгей – ұқсас келетін активтер немесе міндеттемелер үшін белсенді нарықтарда бағасы белгіленетін (түзетілмеген) нарықтық бағалар;
- 2-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер тікелей немесе жанама байқалатын бағалау әдістері;
- 3-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер байқалмайтын бағалау әдістері.

Есепті кезең ішінде 1-деңгей мен 2-деңгей арасында ешқандай аударымдар болған жоқ, сондай-ақ 3-деңгейге немесе одан ауысулар жасалған жоқ.

Әділ құны бойынша тұрақты негізде танылатын активтер мен міндеттемелер үшін, Топ оларды әрбір есепті кезеңнің соңына санаттар бойынша қайта бағалау арқылы (жалпы әділ құны бойынша бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі кіріс деректерінің негізінде) иерархияның деңгейлері арасында аудару болғанын айқындайды. 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде Топты бағалау процестерінде, бағалау әдістері мен әділ құнды бағалау кезінде қолданылатын бастапқы деректердің типтерінде ешқандай өзгерістер болған жоқ.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

26. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)

Қаржы құралдарының әділ құны (жалғасы)

Төменде әділ құн иерархиясының 3-ші деңгейіне жатқызылған әділ құнды бағалау үшін пайдаланылатын елеулі бақыланбайтын бастапқы деректер көрсетілген:

	Әділ құны	Үлестік бағалау әдісі	Айтарлықтай бақыланбайтын бастапқы деректер	Диапазоны: 2025 жылғы 31 наурызға (аудит жүргізілмеген)	Диапазоны: 2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген))	Ақылға қонымды өзгеріс	Әділ құнды бағалаудың сезімталдығы (миллион теңгемен)
Байланысты тараптарға амортизацияланған құн бойынша берілген қарыздар	14.499	Дисконтталған ақша ағындары әдісі	Дисконттау мөлшерлемесі және пайыздық мөлшерлеме	**7,13%-15,00%**	12,20-17,90%	1%/(1%)	25/(25)

27. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінде ашылып көрсетілген шарттық және шартты міндеттемелерге қосымша 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде мынадай өзгерістер болды:

Заң бойынша талқылау және шағымдар

Өзара келісім туралы меморандум

2013 жылғы 15 ақпанда KMG International N. V. (бұдан әрі - KMGI) және Румыния Үкіметі KMGI еншілес компаниясы Rompetrol Rafinare шығарған облигацияларды акцияға айырбастауға байланысты туындаған дауды реттеу үшін Өзара келісім туралы меморандумға (бұдан әрі - Меморандум) қол қойды, оны Румыния Үкіметі 2014 жылғы қаңтардағы Үкіметтің қаулысымен түпкілікті мақұлдады.

Меморандумда басқа ережелермен қатар 2010 жылдың қыркүйегінде Rompetrol Rafinare активтеріне тыйым салу (Rompetrol Rafinare-ге оның еншілес компанияларындағы тиесілі акцияларды қоса алғанда) мемлекет облигацияларды Rompetrol Rafinare акцияларына айырбастау туралы талабын кайтарып алғаннан кейін сақтық шарасы ретінде алынып тасталады делінген болатын, ол 2014 жылы орындалды, ал Румыния Үкіметі Rompetrol Rafinare акцияларының 26,6959% сату бойынша аукцион (бірінші қол) ұйымдастырып, KMGI кем дегенде 200 миллион АҚШ долларына баға ұсынуы керек еді.

2025 жылдың 22 қаңтарында KMGI Румынияның Энергетика министрлігіне Rompetrol Rafinare активтерін тәркілеуге қатысты жалғасып жатқан заңды дауға байланысты меморандум бойынша міндеттемелерін тоқтату туралы ресми түрде хабарлады.

2025 жылдың 31 қаңтарында Жоғарғы Сот бірінші сот қаулысын растады, оған сәйкес Румынияның салық органдары (ANAF) атқару парағын алып тастау туралы шешім шығаруы және ескертпелі тыйымнан босатуы қажет еді. Ескертпелі тыйымнан босату мәселесі қаралуда. Активтердің көп бөлігі қазірдің өзінде тыйымнан босатылған.

2025 жылғы 30 сәуірде Меморандумды іске асыру мерзімі аяқталды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

27. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)

ҚР Бәсекелестікті қорғау және дамыту агенттігінің (бұдан әрі – БҚДАД) Атырау облысы бойынша департаменті қозғаған «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «АМӨЗ») әкімшілік құқық бұзушылық туралы іс

2025 жылғы қаңтарда АМӨЗ-ге қатысты 2021-2023 жылдарға арналған мұнай өңдеу қызметінде монополиялық жоғары бағаларды белгілеу, ұстап тұру белгілері бойынша ҚР Бәсекелестікті қорғау саласындағы заңнамасының бұзылуына байланысты БҚДАД тергеу жүргізуді бастады. 2025 жылғы маусымда БҚДАД мұнай өңдеу жөніндегі қызметтерге монополиялық жоғары тариф белгілеу туралы қорытындыны АМӨЗ-ге берді, оған сәйкес 2021-2023 жылдағы 29.137 миллион теңге мөлшерінде монополиялық табыс тәркіленуге және 37.390 миллион теңге мөлшерінде әкімшілік айыппұл салынуға тиіс. АМӨЗ Қорытындының нәтижелерімен келіспейді және 2025 жылғы 16 шілдеде республикалық БҚДА-ға Қорытындыға шағым түсірді. АМӨЗ бұл істе қосымша салық есептеулерінің қаупі төмен деп бағалады және 2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша осы мәселеге қатысты резервтер құрған жоқ.

Экологиялық тексерулер

ҚР экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Атырау облысының экология департаменті Солтүстік Каспий бойынша Өнімді бөлу туралы келісім бойынша оператор болып табылатын Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. жерүсті объектілеріне (бұдан әрі – Оператор) тексеру жүргізді. Тексеру нәтижелері бойынша операторға бұзушылықтарды жою туралы, оның ішінде 1.020 мың тонна көлемінде күкіртті нормативтен тыс орналастыруға қатысты нұсқама берілді. Оператор тексеру нәтижелерімен келіспеді және аталған ұйғарымға дау айту туралы әкімшілік талап арыз берді. 2023 жылғы 14 маусымда Астана қаласының мамандандырылған ауданаралық әкімшілік соты күкіртті орналастыруға қатысты Оператордың пайдасына шешім шығарды. 2024 жылғы 27 ақпанда Астана қаласы сотының әкімшілік істер жөніндегі сот алқасы осы шешімнің күшін жойды. 2025 жылғы 26 маусымда ҚР Жоғарғы Соты 2024 жылғы 27 ақпандағы шешімнің күшін жою туралы қаулы шығарды және істі судьялардың апелляциялық сатыдағы өзге құрамдағы сотқа қайта сот қарауына жіберді. 2025 жылғы 10 шілдеде іс Астана қаласы сотының әкімшілік істер жөніндегі сот алқасының қарауына қабылданды. 2025 жылғы 1 тамызда апелляциялық сот Оператордың пайдасына шешімді жариялады және инспекция нәтижелерін, оның ішінде күкіртті нормативтен тыс орналастыру бойынша шағымдарын толық көлемде жойды.

Ішкі нарыққа жеткізу бойынша міндеттемелер

Үкімет ҚР-да шикі мұнай өндірумен және мұнай өнімдерін сатумен айналысатын компаниялардан жыл сайынғы негізде ішкі нарықтың энергетикалық қажеттілігін қанағаттандыру үшін, негізінен ішкі нарықта мұнай өнімдерін жеткізудің теңгерімін ұстап тұру үшін және көктемгі және күзгі егіс науқандары кезінде ауыл шаруашылығы өнімдерін өндірушілерді қолдау үшін өнімнің бір бөлігін жеткізуді талап етеді.

Ішкі нарықтағы мұнай бағасы экспорттық бағадан едәуір төмен, тіпті тәуелсіз тараптар арасындағы мәмілелерде белгіленген ішкі нарықтағы әдеттегі бағадан да төмен. Егер Үкімет қазіргі уақытта Топ қазіргі уақытта жеткізіп отырған көлемнен асатын шикі мұнайдың қосымша көлемін жеткізуге міндеттейтін болса, онда мұндай жеткізілімдер нарықтық бағамен жеткізілгендерге қарағанда басымдыққа ие болады және шикі мұнайды экспортқа сатудан түсетін кірісті едәуір азайтады, бұл өз кезегінде Топтың қызметіне, болашағына, қаржылық жағдайы мен қызмет нәтижелеріне елеулі және теріс әсерін тигізуі мүмкін.

2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда Топ өз міндеттемелеріне сәйкес ішкі нарыққа жалпы сомасы 445.391 миллион теңгеге 4.364 мың тонна шикі мұнай жеткізді, оның ішінде бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардың жеткізгендері ішіндегі Топтың үлесі 1.466 мың тонна, жалпы сомасы 143.653 миллион теңге (2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айда: 401.993 миллион теңге сомасына 3.995 мың тонна, оның ішінде бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі Топтың үлесі 123.909 миллион теңге сомасына 1.337 мың тонна).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

27. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)

Жер қойнауын пайдалануға лицензиялар мен келісімшарттар бойынша міндеттемелер

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың лицензиялардың, өнімді бөлу туралы келісімдер мен Үкіметпен жасалған жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сәйкес ең аз жұмыс бағдарламаларын орындауға қатысты келесі міндеттемелері (ҚҚС сомасын ескермestен) болды:

Миллион теңгемен	Бірлескен кәсіпорын-дар мен қауымдасқан компания-ларды қоса алғанда, күрделі шығыстар	Бірлескен кәсіпорын-дар мен қауымдасқан компания-лардың күрделі шығыстары	Бірлескен кәсіпорын-дар мен қауымдасқан компания-ларды қоса алғанда, операциялық шығындары	Бірлескен кәсіпорын-дар мен қауымдасқан компаниялардың операциялық шығындары
Жыл				
2025	**206.591**	**22.615**	**49.123**	**32.167**
2026	**198.103**	**14.924**	**54.754**	**12.821**
2027	**148.583**	**11.894**	**19.493**	**13.309**
2028	**153.217**	**12.201**	**19.930**	**13.946**
2029-2049	**175.953**	**10.982**	**42.688**	**14.544**
Жиыны	**882.447**	**72.616**	**185.988**	**86.787**

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың ең аз жұмыс бағдарламаларын орындауға қатысты келесі міндеттемелері (ҚҚС сомасын ескермestен) болды:

Миллион теңгемен	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды қоса алғанда, күрделі шығыстар	Бірлескен кәсіпорын-дар мен қауымдасқан компания-лардың күрделі шығыстары	Бірлескен кәсіпорын-дар мен қауымдасқан компания-ларды қоса алғанда, операциялық шығындар	Бірлескен кәсіпорын-дар мен қауымдасқан компания-лардың операциялық шығындары
Жыл				
2025	360.885	33.962	83.986	57.911
2026	229.843	14.581	52.601	12.821
2027	144.476	10.771	19.501	13.309
2028	152.571	10.794	19.958	13.946
2029-2049	175.134	9.334	42.089	14.544
Жиыны	1.062.909	79.442	218.135	112.531

Шикі мұнайды жеткізу міндеттемелері

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша KMG Kashagan B.V.- еншілес ұйымның мұнайды жеткізу шарттары бойынша міндеттемелері 1.2 миллион тоннаны құрады (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 2,4 миллион тонна). Ақшалай балама сату кезіндегі нарықтық баға негізінде анықталады.

Басқа да келісімшарттық міндеттемелер

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың 121.024 миллион теңге мөлшеріндегі бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, ҚҚС есептемегенде, жалпы сомасы 17.229 миллион теңге болатын ұзақ мерзімді активтерді сатып алу және салу бойынша басқа да шарттық міндеттемелері болды (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 136.221 миллион теңге, ҚҚС есептемегенде бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі топтың үлесі 17.862 миллион теңге мөлшерінде).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

27. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)

2025 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың ҚР Энергетика министрлігі мен ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау жөніндегі комитеті бекіткен және өндірістік объектілерді кеңейтуге бағытталған инвестициялық бағдарламалар шеңберінде жалпы сомасы 90.048 миллион теңге (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 58.483 миллион теңге) міндеттемелері болды.

28. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК

Топтың операциялық сегменттері өндірілетін өнім мен көрсетілетін қызметтердің түрлеріне сәйкес келетін бөлек құрылымдар мен басқаруды қамтиды. Барлық сегменттер түрлі нарықтарда өнім мен қызметтердің әр түрлерін ұсынатын бизнестің стратегиялық бағыттарын білдіреді. Функциялар а) содан кірістер мен шығыстар болатын қызметті жүзеге асыратын; б) операциялық нәтижелерін ресурстардың бөлінуіне қатысты операциялық шешімдер қабылдайтын Топ басшылығы саралап отыратын операциялық сегменттер ретінде айқындалады.

Топ қызметі негізгі үш операциялық сегментті қамтиды: мұнай мен газды барлау және өндіру, мұнайды тасымалдау және шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу. Топ Компанияның қызметін *«Корпоративтік орталық»* операциялық сегментке бөліп көрсетуде, өйткені Компания тек бас компанияның функцияларын ғана орындап қана коймай, сондай-ақ операциялық қызметті де жүзеге асырады. Қалған операциялық сегменттер біріктіріліп, олардың елеусіз болуына орай басқалары ретінде көрсетілген.

Тауарлар мен қызметтер түрлері бойынша түсімді бөлу амалы осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің *5-ескертпесінде* көрсетілген.

2025 жылғы және 2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде түсім негізінен келесі операциялық сегменттер жүзеге асыратын бөгде тараптарға сату мен қызметтерді білдіреді:

	2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін (аудит жүргізілмеген)					
Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқасы	Жиыны
Шикі мұнай мен газды сату	381.549	–	1.993.575	–	–	2.375.124
Мұнай өнімдерін сату	2.724	–	1.083.615	536.353	8.111	1.630.803
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	–	–	125.193	–	–	125.193
Мұнайды тасымалдау қызметтері	–	116.378	934	2.986	114	120.412
Басқа да кірістер	32.483	29.429	76.455	992	109.603	248.962
Жиыны	**416.756**	**145.807**	**3.279.772**	**540.331**	**117.828**	**4.500.494**

	2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін (аудит жүргізілмеген)					
Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқасы	Жиыны
Шикі мұнай мен газды сату	426.038	–	2.177.956	–	–	2.603.994
Мұнай өнімдерін сату	2.268	–	739.163	444.816	6.643	1.192.890
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	–	–	128.909	–	–	128.909
Мұнайды тасымалдау қызметтері	–	115.886	753	2.435	92	119.166
Басқа да кірістер	13.027	25.975	71.076	908	83.415	194.401
Жиыны	441.333	141.861	3.117.857	448.159	90.150	4.239.360

Сегмент қызметінің нәтижелері түсімнің, таза пайда мен EBITDA көрсеткішінің негізінде бағаланады, олар шоғырландырылған қаржылық есептілігідей дәл сондай негізде өлшенеді.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

28. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

EBITDA көрсеткіші басшылық сегменттердің тиімділігін бағалау үшін пайдаланатын, ХҚЕС-пен реттелмейтін қосымша қаржылық көрсеткіш болып табылады және тозуды, таусылуды және амортизацияны, негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау әрі бағалау бойынша активтердің, сатуға арналған деп жіктелген активтердің құнсызданууын, барлау шығыстарын, бірлескен кәсіпорын мен қауымдасқан компанияға инвестициялардың құнсыздануын, қаржылық кірістер мен шығыстарды және табыс салығы бойынша шығыстарды есептен шығарғанға дейінгі пайда ретінде айқындалады.

EBITDA, % жалпы EBITDA-ға қатысты белгілі бір сегменттің EBITDA-сы ретінде айқындалады.

Географиялық ақпарат

Топтың негізгі құралдары келесі елдерде орналасқан:

Миллион теңгемен	**2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Қазақстан	**7.020.191**	7.155.527
Басқа елдер	**661.766**	678.633
	7.681.957	7.834.160

Төмендегі кестелерде көрсетілген түзетулер мен элиминирлеу топішілік айналымдарды алып тастауды білдіреді. Сегментаралық операциялар сегменттер арасында келісілген талаптарда жасалды, әрі олар, байланысты және бөгде тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелер бойынша міндетті түрде сәйкес келе бермейді.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

28. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

Төмендегі кестеде 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2025 жылғы 30 маусымдағы активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоратив-тік орталық	Басқасы	Түзетулер мен элиминация-лар	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	416.756	145.807	3.279.772	540.331	117.828	–	4.500.494
Басқа сегменттерге сатудан түсім	820.154	77.749	110.563	44.727	72.498	(1.125.691)	–
Түсім жиыны	**1.236.910**	**223.556**	**3.390.335**	**585.058**	**190.326**	**(1.125.691)**	**4.500.494**
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(25.343)	(10.265)	(2.878.280)	(350.060)	(15.274)	852.452	(2.426.770)
Өндірістік шығыстар	(334.379)	(131.448)	(223.288)	(120.999)	(168.270)	219.608	(758.776)
Табыс салығынан басқа салықтар	(170.017)	(11.132)	(18.496)	(75.640)	(6.646)	–	(281.931)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(114.888)	(328)	(61.889)	(7.627)	–	39.049	(145.683)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(25.464)	(8.363)	(26.811)	(30.076)	(13.149)	9.611	(94.252)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	211.609	88.530	48.290	–	308	–	348.737
EBITDA	**778.428**	**150.650**	**229.861**	**656**	**(12.705)**	**(4.971)**	**1.141.819**
EBITDA, %	**68%**	**13%**	**20%**	**0%**	**(1%)**	**0%**	
Тозу, таусылу және амортизация	(249.723)	(22.410)	(72.675)	(1.536)	(6.658)	–	(353.002)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	18.804	6.900	6.876	123.245	9.005	(71.161)	93.669
Басқа да қаржылық кіріс	26	88	106	26.942	–	–	27.162
Қаржылық шығындар	(31.882)	(11.340)	(48.323)	(118.082)	(3.452)	49.066	(164.013)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың және барлау шығыстарының (құнсыздануы)/құнсыздануын қалпына келтіру	(21.234)	(132)	2.196	(299)	6	–	(19.463)
Еншілес ұйымдарды шығару нәтижесінде кіріс	–	–	–	3.000	–	–	3.000
(Теріс)/оң бағамдық валюта айырмашылығы, нетто	(1.846)	(521)	(15.966)	(4.579)	184	–	(22.728)
Күтілетін кредиттік шығындар	1.556	520	(774)	(10.310)	(269)	5.301	(3.976)
Басқа да операциялық кірістер/(шығындар), нетто	1.779	10.735	3.890	98.987	(2.376)	(108.606)	4.409
Табыс салығы бойынша шығыстар	(63.637)	(7.394)	(18.611)	(73.578)	(9.280)	–	(172.500)
Кезеңдегі пайда/(залал)	**432.271**	**126.996**	**86.580**	**44.446**	**(25.545)**	**(130.371)**	**534.377**
Басқа да сегменттік ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4.224.943	566.236	181.723	–	189.432	–	5.162.334
Күрделі шығындар	171.349	18.940	42.019	4.556	22.356	–	259.220
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін кредиттік шығындар резервтері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтерінің құнсыздану резерві	(28.974)	(7.387)	(49.873)	(35.688)	(10.243)	–	(132.165)
Сегмент активтері	**11.159.321**	**1.540.023**	**2.917.670**	**2.655.944**	**1.031.977**	**(251.069)**	**19.053.866**
Сегмент міндеттемелері	**1.830.258**	**353.125**	**1.856.823**	**3.686.979**	**234.368**	**(961.838)**	**6.999.715**

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

28. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

Төмендегі кестеде 2024 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2024 жылғы 31 желтоқсандағы активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоратив-тік орталық	Басқасы	Түзетулер мен элиминация-лар	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	441.333	141.861	3.117.857	448.159	90.150	–	4.239.360
Басқа сегменттерге сатудан түсім	776.463	81.757	99.642	53.899	83.526	(1.095.287)	–
Түсім жиыны	1.217.796	223.618	3.217.499	502.058	173.676	(1.095.287)	4.239.360
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(25.824)	(8.962)	(2.778.706)	(285.300)	(27.658)	786.311	(2.340.139)
Өндірістік шығыстар	(292.233)	(128.047)	(187.963)	(122.848)	(130.145)	222.241	(638.995)
Табыс салығынан басқа салықтар	(212.908)	(10.912)	(8.594)	(64.503)	(5.531)	–	(302.448)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(105.512)	(10.967)	(49.729)	(6.240)	(29)	40.913	(131.564)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(20.382)	(7.523)	(27.456)	(46.707)	(11.607)	2.900	(110.775)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	177.671	68.229	22.984	–	(694)	–	268.190
EBITDA	738.608	125.436	188.035	(23.540)	(1.988)	(42.922)	983.629
EBITDA, %	75%	13%	19%	(2%)	(1%)	(4%)	
Тозу, тауысылу және амортизация	(227.140)	(21.542)	(66.544)	(1.881)	(5.315)	–	(322.422)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	13.287	5.468	18.577	122.061	6.391	(68.838)	96.946
Басқа да қаржылық кіріс	2.422	815	123	109.010	501	–	112.871
Қаржылық шығындар	(21.208)	(9.841)	(55.105)	(115.373)	(2.481)	36.868	(167.140)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың және барлау шығыстарының (құнсыздануы)/құнсыздануын қалпына келтіру	(16.826)	(1)	–	–	3	–	(16.824)
Еншілес ұйымдарды шығару нәтижесінде кіріс	–	–	–	16.410	–	–	16.410
(Теріс)/оң бағамдық валюта айырмашылығы, нетто	5.576	211	1.621	31.805	124	–	39.337
Күтілетін кредиттік шығындар	(2.104)	(305)	800	(6.432)	(152)	1.531	(6.662)
Басқа операциялық кірістер/(шығындар), нетто	53.125	1.987	(2.541)	12.905	(1.282)	(50.222)	13.972
Табыс салығы бойынша шығыстар	(106.929)	(7.600)	(30.471)	(52.813)	(2.798)	–	(200.611)
Кезеңдегі пайда/(залал)	438.811	94.628	54.495	92.152	(6.997)	(123.583)	549.506
Басқа да сегменттік ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4.503.070	582.045	134.681	–	158.717	–	5.378.513
Күрделі шығындар	179.617	12.155	78.325	(2.362)	13.899	–	281.634
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін кредиттік шығындар резервтері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві	(30.523)	(7.554)	(54.589)	(31.966)	(10.170)	–	(134.802)
Сегмент активтері	11.643.803	1.550.949	3.238.703	2.254.912	601.821	(355.541)	18.934.647
Сегмент міндеттемелері	1.967.848	362.981	1.814.519	5.747.682	220.781	(3.103.448)	7.010.363

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (АУДИТ ЖҮРГІЗІЛМЕГЕН) (жалғасы)

29. ЕСЕПТІ КЕЗЕҢНЕН КЕЙІНГІ ОҚИҒАЛАР

2025 жылғы 12 тамызда Компания қауымдасқан кәсіпорын «Каспий Құбыр Консорциумы» АҚ-тан 22 миллион АҚШ доллары (11.994 миллион теңгеге тең) сомасында дивидендтер алды.

2025 жылғы 9 шілдеде «КазРосГаз» ЖШС қатысушыларының Жалпы жиналысында Компания пайдасына 19,157 миллион теңге мөлшерінде дивидендтер жарияланды.