

Шоғырландырылған қаржылық есептілік 2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін тәуелсіз аудитордың есебімен қоса

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі



Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» Акционерлік Қоғамының Акционерлеріне, Директорлар кеңесі мен Басшыларына

Біздің пікір

Біздің пікірімізше, шоғырландырылған қаржылық есептілік «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» Акционерлік Қоғамының (бұдан әрі – «Компания») және оның еншілес ұйымдарының (бұдан әрі бірге - «Топ») 2025 жылғы 31 желтоқсандағы шоғырландырылған қаржылық жағдайын, сонымен қатар көрсетілген күнге аяқталған жылдағы шоғырландырылған қаржылық нәтижелері мен шоғырландырылған ақша қаражатының қозғалысын барлық маңызды жағынан ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес шынайы түрде көрсетеді.

Аудит мәні

Біз Топтың келесілерді қамтитын шоғырландырылған қаржылық есептілігіне аудит жүргіздік:

- 2025 жылғы 31 желтоқсандағы қаржылық жағдайы жөніндегі жиынтық кіріс жөніндегі шоғырландырылған есеп;
- көрсетілген күнгі жағдай бойынша шоғырландырылған қаржылық жағдай туралы есеп;
- көрсетілген күнмен аяқталған жылдағы ақша қаражатының қозғалысы жөніндегі шоғырландырылған есеп;
- көрсетілген күнмен аяқталған жылдағы капиталдағы өзгерістер жөніндегі шоғырландырылған есеп; және
- есеп саясаты туралы маңызды ақпарат және басқа да түсіндірме ақпаратын қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер.

Пікір білдіру негіздемесі

Біз аудитті Халықаралық аудит стандарттарына (ХАС) сәйкес жүргіздік. Осы стандарттар бойынша біздің жауапкершілігіміз бұдан әрі біздің есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті бойынша жауапкершілігі» бөлімінде сипатталған.

Біздің аудиторлық дәлелдер пікір білдіруіміз үшін негіз болуға жеткілікті әрі тиісті деп есептейміз.

«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС
Q2 Бизнес орталығы, Кабанбай Батыр даңғ., 15/1 үй, 4 қабат, Астана, Қазақстан, Z05M6H9
Т: +7 (7172) 55-07-07, F: +7 (7172) 55-07-08, www.pwc.kz

Тәуелсіздік

Біз Қазақстан Республикасындағы біздің шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитімізге қолданылатын Аудиторлық қызмет туралы заңның әдеп талаптарына және жария мүдделі ұйымдардың қаржылық есептілік аудитіне қолданылатын Бухгалтерлерге арналған халықаралық әдеп стандарттары кеңесі шығарған Кәсіби бухгалтерлердің халықаралық әдеп кодексіне (Халықаралық тәуелсіздік стандарттарын қоса алғанда) (БХӘСК кодексі) сәйкес Топқа тәуелсіз болып табыламыз. Біз сондай-ақ Қазақстан Республикасының әдеп талаптарына және БХӘСК кодексіне сәйкес басқа да этикалық міндеттерді орындадық.

Біздің аудиторлық тәсіліміз

Қысқаша шолу



Топтың қаржылық есептілігі деңгейіндегі маңыздылығы тұтастай алғанда: 70,000 миллион қазақстандық теңге («теңге»), бұл салық салуға дейінгі пайданың 5% құрайды.

- Жұмыс ауқымына Компанияның, он бес еншілес компанияның, тоғыз бірлескен кәсіпорын мен Қазақстандағы бір серіктес кәсіпорынның, Нидерландыдағы бір еншілес компанияның және Ресейдегі бір серіктестің аудиті кірді.
- Топ аудитінің көлемі Топтың активтерінің 95%-ын, Топтың кірісінің 97%-ын, және табыс салығына дейінгі Топтың пайдасының 98%-ын қамтиды.
- Ұзақ мерзімді активтердің құнсыздануы
- Резервтер мен шартты міндеттемелер
- Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер және экологиялық міндеттемелер

Аудитті жоспарлау кезінде біз маңыздылықты анықтап, шоғырландырылған қаржылық есептіліктің маңызды бұрмалану тәуекелдерін бағаладық. Атап айтқанда, біз басшылықтың субъективті паймдауларына талдау жасадық, мысалы, маңызды бағалау мәндеріне қатысты пайымдауларды талдадық, бұл өз сипатына байланысты белгісіздікке ие болжамдарды қолдануды және болашақ оқиғаларды қарастыруды қамтыды. Барлық аудиттеріміздегідей, біз сондай-ақ басшылық тарапынан ішкі бақылау жүйесін айналып өту тәуекелін қарастырдық, оның ішінде, өзгелермен қатар, адал емес әрекеттер нәтижесінде елеулі бұрмалану тәуекелін туындататын басшылықтың бейтарап еместігі белгілерінің бар-жоғын бағалауды жүргіздік.

Маңыздылық

Біз аудит көлемін маңыздылықты қолдана отырып анықтадық. Аудит шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалауларды қамтымайтынына қатысты негізді сенімділік алуға арналған. Бұрмалау алаяқтық әрекеттердің немесе қателіктердің нәтижесінде туындауы мүмкін. Егер олар жеке немесе жиынтығында пайдаланушылардың осы шоғырландырылған қаржылық есептілік негізінде қабылданатын экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізді түрде болжауға болатын болса, олар маңызды болып саналады.

Өзіміздің кәсіби пайымдауымызға сүйене отырып, біз төмендегі кестеде көрсетілгендей, маңыздылық үшін, оның ішінде Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі деңгейінде маңыздылық үшін белгілі бір сандық шекті мәндерді белгіледік. Осы мәндердің көмегімен және сапалық факторларды ескере отырып, біз аудиттің көлемін, сондай-ақ аудиторлық шаралардың сипатын, мерзімдерін және көлемін анықтадық және егер болса (жеке және жиынтықта алынған) бұрмаланулардың тұтастай шоғырландырылған қаржылық есептілікке әсерін бағаладық.

Тұтастай алғанда Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі деңгейіндегі маңыздылық	70,000 миллион теңге
Біз оны қалай анықтадық	Табыс салығына дейінгі пайданың шамамен 5%-ы
Маңыздылық деңгейін анықтау үшін қолданылған негізгі көрсеткіштің негіздемесі	Кәсіби пайымдауымызға негізделе отырып, біз маңыздылық деңгейін айқындау үшін базалық көрсеткіш ретінде корпоративтік табыс салығын есепке алғанға дейінгі пайданы қолдану туралы шешім қабылдадық, өйткені осы көрсеткіш Топтың қызмет нәтижелерін бағалау кезінде шоғырландырылған қаржылық есептілікті пайдаланушылар тарапынан ең жиі қарастырылатын көрсеткіш болып табылады және ол жалпыға бірдей танылған базалық көрсеткіш болып есептеледі. Біз маңыздылықты 5% деңгейінде анықтадық, бұл осы сектордағы пайда алуға бағытталған кәсіпорындар үшін қолданылатын маңыздылықтың қолданыстағы бастапқы мәндері диапазонына сәйкес келеді.

Аудиттің негізгі мәселелері

Аудиттің негізгі мәселелері – бұл, біздің кәсіби пайымдауымызға сәйкес, ағымдағы кезеңдегі шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті үшін ең маңызды болып табылатын мәселелер. Бұл мәселелер тұтастай алғанда шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті аясында және осы есеп беру туралы пікірімізді қалыптастыру кезінде қарастырылды және біз бұл мәселелер бойынша жеке пікір білдірмейміз.

Аудиттің негізгі мәселелері	Аудиттің негізгі мәселесі бойынша қандай аудиторлық рәсімдер жүргізілді
<p>Ұзақ мерзімді активтердің құнсыздануы</p> <p>Шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 13-ескертіпесі</p> <p>Топтың ұзақ мерзімді активтер бойынша (негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, барлау және бағалау активтерін қоса алғанда) елеулі қалдықтары бар.</p> <p>Топ басшылығы 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша осы активтер бойынша құнсыздану белгілеріне (және құнсызданудың қалпына келу белгілеріне), сондай-ақ қолданылатын жағдайларда құнсыздану модельдеріне талдау жүргізді.</p> <p>Басшылық болашақтағы ақша ағындарына негізделген тәсілді қолданады, ол болжамдық бағалауларды пайдалануды көздейді және өз табиғатына байланысты дәл анықтауы қиын болып табылады. Сондай-ақ өзге де негізгі болжамдарды айқындау кезінде кәсіби пайымдаудың белгілі бір деңгейі қолданылады.</p> <p>Біз бұл мәселені құнсыздануды талдаудың негізінде жатқан болжамдардың жоғары деңгейіне, сондай-ақ елеулі кәсіби пайымдаулар мен бағалаулардың болуына байланысты аудиттің негізгі мәселелерінің бірі деп есептейміз.</p> <p>Негізгі болжамдарға (активтің түріне байланысты) дисконттау мөлшерлемелері, шикі мұнай бағалары, өңдеу тарифтері, өндіру көлемдерінің болжамдары, айырбастау бағамдары және инфляция қарқындары жатады. Маңызды бағалауларға болашақтағы капиталдық шығындар, игеру мен өндіруге қолжетімді шикі мұнай мен табиғи газ қорлары кіреді.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Біз басшылық дайындаған құнсыздану белгілерінің бар-жоғын анықтауға қатысты талдауларды алдық және олардың Халықаралық қаржылық есептіліктің стандарттарының (ХҚЕС) талаптарына сәйкестігін тексердік. Қажет болған жағдайда, біз басқару немесе сыртқы бағалаушылар дайындаған құжаттау модельдерін алып, қарап, бағаладық. Біз сыртқы бағалаушылардың және модельдерде қолданылатын резервтік бағалау есебін дайындаған тәуелсіз бағалаушылардың біліктілігін және объективтілігін олардың кәсіби біліктілігі, тәжірибесі және сала әдістемесін қолдануын ескере отырып бағаладық. Біз бағалау сарапшыларымызды шақырып, модельдерде қолданылатын әдістемелер мен болжамдарды, мысалы, мұнай бағалары, дисконт мөлшерлемелері, инфляция деңгейі, елдердің төуекел коэффициенттері, айырбас бағамдары және басқа да сыртқы ақпарат көздерін, соның ішінде нарық деректерімен салыстыруды бағалауға көмектестік. Біз ағымдағы және болашақ капиталдық шығындарды, салық ақша ағындарын және басқа да ішкі ақпарат көздерін бекітілген жоспарлар мен бюджеттермен салыстырдық. Біз басшылық жүргізген негізгі болжамдарға сезімталдық талдауын құнсыздану нәтижелеріне және мүмкін болатын өтелетін сома нәтижелерінің диапазонына ықтимал әсерін бағалау үшін тексердік. Біз шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі тиісті ашып көрсетулерді ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарының талаптарына сәйкестігіне бағаладық.
<p>Резервтер мен шартты міндеттемелер</p> <p>Шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 28 және 34-ескертіпелері</p> <p>Топ мемлекеттік органдар жүргізетін тексерулердің нәтижелеріне, жалпы сипаттағы сот талқылауларына, сондай-ақ өзге де жағдайларға қатысты резервтерді бағалайды және таниды, әрі шартты міндеттемелер туралы ақпаратты ашады.</p> <p>Міндеттемені тану керектігін және сомаларды сенімді түрде өлшеуге болатындығын бағалау үшін бағалаулар мен пайымдаулар қажет.</p> <p>Мәселенің нәтижесін болжау және қолайсыз нәтиженің ықтимал әсерін бағалау күрделі және шоғырландырылған қаржылық есептілікке ықтимал әсері айтарлықтай болуы мүмкін.</p> <p>Біз резервтер мен шартты міндеттемелерді бағалауды шоғырландырылған қаржылық есептілік үшін резервтер мен шартты міндеттемелердің елеулілігіне, сондай-ақ Топ басшылығы тарапынан қолданылатын елеулі кәсіби пайымдауларға байланысты аудитіміздің негізгі мәселелерінің бірі деп есептейміз.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Біз Топтың басшылығы мен заң бөлімдерінен заңдар мен ережелерді сақтамау жағдайлары, сондай-ақ кез келген қаралып жатқан және жалғасып жатқан сот істерінің, талаптардың және іс жүргізудің жай-күйі туралы ақпарат сұрадық. Біз ішкі заң бөлімдерінен заңды хаттар, сондай-ақ Топтың сыртқы заң кеңесшілерінен растау хаттарын алдық. Біз тиісті хат алмасуларды, маңызды келісімдерді, Топ басшылығы мен Директорлар кеңесінің отырыстарының хаттамаларын қарастырдық. Біз ең маңызды сот істерін талдап, оларды Топтың заң бөлімімен талқыладық. Талдауға ішкі заң және салық мамандарымызды тарттық. Біз топ басшылығының шоғырландырылған қаржылық есептілікте резервтер ретінде танылған сомалардың негізіндегі бағалауларын талдадық және шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі шартты міндеттемелерді реттеудің ықтимал нәтижелерінің ықтималдығына қатысты жасалған пайымдауларды бағаладық. Біз шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі тиісті ақпаратты қарап шықтық.
<p>Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер және экологиялық міндеттемелер</p> <p>Шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 28-ескертіпесі</p> <p>Топ активтердің шығуы бойынша міндеттемелерді және экологиялық міндеттемелерді резервтердің құрамында бағалайды және таниды.</p> <p>Біз бұл мәселені аудитіміз үшін негізгі мәселе деп санаймыз, себебі активтердің шығуы бойынша міндеттемелері мен экологиялық міндеттемелері бойынша резервті есептеу болашақ номиналды шығындарды бағалаудағы субъективтілікпен және активтерді пайдаланудан шығару міндеттемелерін нақты орындау мерзімімен байланысты белгісіздікпен байланысты.</p> <p>Активтердің шығуы бойынша міндеттемелері мен экологиялық міндеттемелері бойынша резервтер де шоғырландырылған қаржылық есептілік үшін маңызды болып табылады. Топтың мұндай резервтерді бағалауы активтерді пайдаланудан шығаруға күтілетін тәсілдің әсерін, пайдаланудан шығарудың басталуын, дисконттау мөлшерлемелерін, жергілікті ережелердегі өзгерістердің әсерін және инфляцияның өзгеруінің әсерін ескереді.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Біз Топтың есептеулерін тексердік, негізгі болжамдарды сыртқы дереккөздермен салыстырдық және номиналды құнды есептеу кезінде пайдаланылған бастапқы деректерді іріктеп тестіледік. Біз активтерді пайдалану мерзімі аяқталғаннан кейін олардың пайдаланылу салдарын жою талап ететін нормативтік-құқықтық базаны зерделедік, сондай-ақ басшылықтың осы талаптарды түсіндіруін және орындауын бағаладық. Біз сыртқы сарапшылардың кәсіби біліктілігін, тәжірибесін және салада қабылданған әдістеме қолдануын ескере отырып, жұмыстың номиналды құнын анықтайтын біліктілік пен объективтілігін бағаладық. Біз бағалау сарапшыларымызды топтың жою міндеттемелері мен экологиялық міндеттемелерді есептеуде қолданатын дисконт пен инфляция мөлшерлемелерінің орындылығын бағалау үшін аудит процедураларын жүргізу үшін тарттық. Біз негізгі болжамдар бойынша басшылық жүргізген сезімталдық талдауын тексердік, бағалау нәтижелеріне ықтимал әсерін және мүмкін болатын нәтижелер диапазонына бағалау үшін. Біз шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі тиісті ашып көрсетулерді ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарының талаптарына сәйкестігін бағаладық.

Топтың аудит көлемін анықтау

Біз аудиттің көлемін тұтастай Топтың құрылымын, Топ пайдаланатын есепке алу процестерін және бақылау құралдарын, сонымен қатар Топ өз қызметін жүзеге асыратын сала ерекшелігін ескере отырып шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікірімізді білдіру үшін жеткілікті көлемде жұмысты орындай алатындай етіп анықтадық.

Топтың негізгі өндірістік активтері мен көмірсутек кен орындары Қазақстан Республикасында орналасқан, сондай-ақ топтың Румыния мен басқа елдерде бірнеше өндірістік активтері бар. Топтың қызметі мұнай мен газды барлау және өндіру, көмірсутектер мен мұнай өнімдерін тасымалдау, өңдеу және сатуды қамтиды. Топтың сауда қызметі Қазақстан Республикасында және шетелде еншілес кәсіпорын арқылы жүзеге асырылады. Топ отыз сегіз еншілес кәсіпорын, жиырма үш бірлескен кәсіпорын және үш қауымдасқан кәсіпорын арқылы жұмыс істейді.

Топ бойынша аудит жұмыстарының көлемі Компанияны, біз аудит жүргізген он бір еншілес кәсіпорынды және үш бірлескен кәсіпорынды; PwC желісіндегі компаниялардың біреуі аудиттеген бір еншілес кәсіпорынды; сондай-ақ басқа аудиторлар аудиттеген төрт еншілес кәсіпорынды, алты бірлескен кәсіпорынды және екі қауымдасқан кәсіпорынды қамтиды.

Біздің бағалауымызға сәйкес, біз Компанияны және жиырма жеті субъектіні (компоненттерді) аудит көлеміне қостық, оның ішінде басқа аудиторлар тексерген он екі компонент бар.

Аудит тәуекелдерін жеткілікті аудит қамтуын қамтамасыз ету үшін біздің таңдауымыз Топ ішіндегі субъектілердің салыстырмалы маңыздылығына немесе анықталған нақты тәуекелдерге негізделді. Аудиттің құрамдас бөліктері келесі топтық пайыздық үлестерін құрады ⁽¹⁾:



Компоненттерге арналған аудит нұсқауларында маңызды аудит аймақтары, маңыздылық шектері және белгілі бір есеп беру талаптары көрсетілген. Топтық аудит тобы компоненттік аудиторлардың жұмысын кеңселер мен компаниялар арасындағы есептерді, аудит және бухгалтерлік есеп мәселелері бойынша тұрақты өзара іс-қимылды, орындарға мерзімді түрде баруды және нақты аудит жұмыс қағаздарын тексеруді үйлестіру арқылы басқарды.

Жоғарыда сипатталған компоненттік процедураларды және Топ деңгейінде жасалған қосымша процедураларды аяқтау арқылы, біз біріктірілген қаржылық есептерге қатысты жеткілікті және тиісті аудиттік дәлелдерді алдық, бұл біздің пікіріміздің негізі болып табылады.

Өзге ақпарат

Басшылық өзге ақпарат үшін жауапты болады. Өзге ақпаратта Жылдық есебі қамтылған (бірақ онда осы аудиторлық есеп күніне дейін алған шоғырландырылған қаржылық есептілік және осы есептілік туралы біздің аудиторлық есеп қамтылмаған), және осы аудит есебінен кейін қолжетімді болады деп күтілуде.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы біздің пікіріміз өзге ақпаратқа қолданылмайды және біз осы ақпаратқа қатысты қандай да бір нысанда сенім білдіретін қорытынды шығармаймыз.

Біздің шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитін жүргізуімізге байланысты біздің міндетіміз жоғарыда көрсетілген өзге ақпаратпен танысу және өзге ақпарат пен шоғырландырылған қаржылық есептілік немесе аудит жүргізу барысында алған біздің біліміміздің арасында елеулі сәйкессіздік болуы және өзге ақпаратта басқа ықтимал маңызды бұрмаланулар болуы туралы мәселені қарау болып табылады.

Егер жылдық есеппен танысқан кезде біз онда елеулі бұрмалаушылық бар деген қорытынды жасасақ, біз мұны корпоративті басқару үшін жауапты тұлғалар назарына жеткізуіміз керек.

Басшылықтың және корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалардың шоғырландырылған қаржылық есептілікке жауапкершілігі

Басшылық осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес дайындалуы мен дұрыс ұсынылуы үшін және алаяқтық немесе қателік салдарынан елеулі бұрмаланулар жоқ шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындауға қажет деп санайтын ішкі бақылау жүйесі үшін жауапты.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық Топтың өз қызметін жұмыс істеп тұрған компания ретінде жұмыс істеу қабілетін бағалауға, қажет болған жағдайда жұмыс істеп тұрған компанияны жариялауға және басқару топты жоюды жоспарламаса, жұмыс істеп тұрған компания негізінде есеп беру міндетін атқарады, немесе қызметін тоқтату, немесе қызметін жою немесе тоқтатудан басқа нақты баламасы жоқ жағдайда.

Корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалар Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындалуын қадағалауға жауапты.

Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті үшін жауапкершілігі

Біздің мақсатымыз шоғырландырылған қаржылық есептілікте және біздің пікіріміз берілген аудиторлық есеп шығарылымында алаяқтық немесе қателіктер салдарынан елеулі бұрмалаулар жоқ екендігіне ақылға қонымды сенімділіктің болуы. Ақылға қонымды сенімділік – бұл жоғары деңгейдегі сенімділікті білдіреді, бірақ ол ХАС-қа сәйкес жүргізілген аудит маңызды бұрмалаулар болған жағдайда оларды әрқашан анықтайтындығына кепілдік бермейді. Бұрмалау алаяқтық әрекеттердің немесе қателіктердің нәтижесі болуы мүмкін және егер олар жеке немесе жиынтығында пайдаланушылардың осы шоғырландырылған қаржылық есептілік негізінде қабылданатын экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізді түрде болжауға болатын болса, маңызды болып есептеледі.

ХАС-қа сәйкес жүргізілетін аудит аясында біз кәсіби пайымдауды қолданамыз және бүкіл аудит барысында кәсіби күдікшілікті сақтаймыз. Сонымен қатар, біз келесі әрекеттерді орындаймыз:

- алаяқтық әрекеттер немесе қателіктер салдарынан шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін анықтаймыз және бағалаймыз; осы тәуекелдерге жауап ретінде аудиторлық рәсімдерді әзірлейміз және жүргіземіз; біздің пікірімізді білдіруге негіз болу үшін жеткілікті және тиісті болып табылатын аудиторлық дәлелдемелерді аламыз. Алаяқтық әрекеттер нәтижесінде елеулі бұрмалануды анықтамау тәуекелі қателік нәтижесінде елеулі бұрмалануды анықтамау тәуекелінен жоғарырақ, себебі алаяқтық әрекеттер сөз байласуды, жалғандықты, қасақана өткізіп жіберуді, ақпаратты бұрмалап ұсынуды немесе ішкі бақылау жүйесінен тыс іс-әрекеттерді қамтуы мүмкін;
- Топтың ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікір білдіру мақсатында емес, мән-жағдайларға сәйкес келетін аудиторлық рәсімдерді әзірлеу мақсатында аудит үшін маңызы бар ішкі бақылау жүйесі туралы түсінік аламыз;
- қолданылған есеп саясатының тиісті сипатын және басшылық есептеген бағалау мәндерінің негізділігін және ақпараттың тиісті ашылуын бағалаймыз;
- біз басшылықтың есеп жүргізу үшін үздіксіз қызмет негізін қолдануының орындығы туралы қорытынды жасаймыз, ал алынған аудиторлық дәлелдердің негізінде Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетіне айтарлықтай күмән тудыруы мүмкін оқиғаларға немесе жағдайларға байланысты айтарлықтай белгісіздік бар ма деген қорытынды жасаймыз. Егер біз елеулі белгісіздіктің бар екендігі туралы қорытындыға келсек, біз аудиторлық есепте шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі ақпаратты тиісті түрде ашуға назар аударуымыз керек немесе, егер мұндай ақпаратты ашу тиісті түрде болмаса, пікірімізді өзгертуге тиістіміз. Біздің тұжырымдарымыз аудиторлық есеп жасалған күнге дейін алынған аудиторлық дәлелдерге негізделген. Алайда, болашақ оқиғалар немесе жағдайлар Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетін жоғалтуына әкелуі мүмкін;

- тұтастай алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ұсынылуын, оның құрылымы мен мазмұнын, оның ішінде ақпаратты ашуды, сондай-ақ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің оның негізінде жатқан операциялар мен оқиғаларды олардың дұрыс ұсынылуын қамтамасыз ету үшін бақылаймыз;
- шоғырландырылған қаржылық есептілік бойынша пікір білдіру үшін Топ ішіндегі ұйымдардың немесе бизнес-бірліктердің қаржылық ақпаратына қатысты жеткілікті тиісті аудиторлық дәлелдер алу үшін топтық аудитті жоспарлаймыз және орындаймыз. Біз Топтың аудитін басқаруға, бақылауға және жүргізуге жауап береміз. Біз аудиторлық пікіріміз үшін толық жауаптымыз.

Біз корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалармен өзара ақпараттық қатынастар жасаймыз, оларға өзге ақпараттан бөлек, жоспарланған аудиттің көлемі мен мерзімдерін, сондай ақ, аудит нәтижесінде туындаған маңызды ескертпелер туралы, оның ішінде, аудит барысында айқындалған ішкі бақылаудың маңызды жетіспеушіліктері туралы мәлімет береміз.

Біз сондай-ақ корпоративтік басқаруға жауапты тұлғаларға тәуелсіздікке қатысты барлық тиісті әдеп талаптарды сақтағанымыз және осы тұлғаларға аудитордың тәуелсіздігіне негізді түрде ықпал етеді деп санауға болатын барлық өзара қатынастар мен өзге де мәселелер туралы, ал қажет болған жағдайларда тиісті сақтық шаралары туралы хабардар еткеніміз туралы мәлімдемені ұсынамыз.

Корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалардың назарына жеткізген мәселелердің ішінен біз ағымдағы кезеңдегі шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті үшін ең маңызды, сондықтан аудиттің негізгі мәселелері болып табылатын мәселелерді анықтаймыз. Біз бұл мәселелерді аудиторлық есебімізде сипаттаймыз, оларға осы мәселелер туралы ақпаратты жария етуге заңмен немесе нормативтік актімен тыйым салынған кезде немесе өте сирек жағдайларда қандай да бір мәселе туралы ақпарат біздің есепте хабарланбауы керек деген қорытындыға келгенде, мұндай ақпаратты хабарлаудың теріс салдары оның хабарламасының қоғамдық маңызды пайдасынан асып түседі деп негізді түрде болжауға болады деген жағдайлар кірмейді.

Тапсырма жетекшісі, аталған тапсырма нәтижесінде тәуелсіз аудитордың осы аудиторлық есебі шығарылған – Алмаз Садықов.

«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС атынан

Price waterhouse Coopers



Бекітілді:

А. Конратбаев

Азамат Конратбаев
Басқарушы директор
«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС
(Қазақстан Республикасы Қаржы
министрлігінің 1999 жылғы 21 қазандағы
№00000005 Бас мемлекеттік лицензиясы)

Қол қойылды:



Алмаз Садықов
Аудитор-орындаушы
(Аудитордың 2019 жылғы 8
ақпандағы №МФ-0000745 біліктілік
куәлігі)

2026 жылғы 5 наурыз
Астана, Қазақстан

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Миллион теңгемен	Ескерт.	2025 жыл	2024 жыл
Түсім және басқа да кірістер			
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	6	9.371.488	8.330.261
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	7	780.635	531.230
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	5	3.000	16.410
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып есептелген пайыздық кіріс	14	197.959	184.392
Басқа да қаржылық кіріс	14	43.005	123.290
Басқа да операциялық кіріс		48.626	52.377
Түсім және басқа да кірістер жиыны		10.444.713	9.237.960
Шығыстар мен шығындар			
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	8	(5.039.517)	(4.347.011)
Өндірістік шығыстар	9	(1.588.607)	(1.398.604)
Табыс салығынан басқа салықтар	10	(592.928)	(592.984)
Тозу, сарқылу және амортизация	35	(723.977)	(642.666)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	11	(319.088)	(267.824)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	12	(218.624)	(254.148)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың және барлау шығыстарының құнсыздануы	13	(35.762)	(69.733)
Қаржылық шығындар	14	(368.055)	(346.096)
(Теріс)/оң бағамдық айырма, нетто		(84.012)	185.459
Күтілетін кредиттік шығындардың қалпына келтірілуі/ (күтілетін кредиттік залалдар)		6.744	(8.316)
Басқа да шығыстар		(49.130)	(38.703)
Шығыстар мен шығындар жиыны		(9.012.956)	(7.780.626)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		1.431.757	1.457.334
Пайда салығы бойынша шығыстар	31	(359.703)	(363.087)
Бір жылғы таза пайда		1.072.054	1.094.247

309-389 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	2025 жыл	2024 жыл
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)			
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелуге жататын басқа да жиынтық кіріс/(залал)</i>			
Хеджирлеу әсері		9.102	(1.463)
Шетелдік бөлімшелердің есептілігін қайта есептеуден болған бағамдық айырма		(419.809)	1.492.858
Таза инвестицияларды хеджирлеуден болған кіріс/(залал), нетто	26	92.338	(358.847)
Салық әсері		23.255	(90.712)
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жататын таза басқа да жиынтық (залал)/кіріс		(295.114)	1.041.836
<i>Келесі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелуге жатпайтын басқа да жиынтық кіріс/(залал)</i>			
Топтың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған пайда		7.078	870
Бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған (залал)/кіріс		(1.363)	114
Салық әсері		(109)	1
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын таза басқа да жиынтық кіріс		5.606	985
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы таза басқа да жиынтық (залал)/кіріс		(289.508)	1.042.821
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің жиыны		782.546	2.137.068
Мыналарға келетін бір жылғы таза пайда/(залал):			
Бас компанияның акционерлеріне		1.040.435	1.094.438
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		31.619	(191)
		1.072.054	1.094.247
Мыналарға келетін бір жылғы жиынтық кіріс жиыны:			
Бас компанияның акционерлеріне		751.216	2.136.253
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		31.330	815
		782.546	2.137.068
Акцияға шаққандағы пайда* - мың теңгемен			
Базалық және бөлінген	25	1,705	1,794

* 2025 және 2024 жылдардағы жай акциялардың орташа саны 610.119.493 дана болды.

Басқарма Төрағасының орынбасары



Бас бухгалтер

Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

309-389 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша

Миллион теңгемен	Ескерт.	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Активтер			
Ұзақ мерзімді активтер			
Барлау және бағалау бойынша активтер	16	211.410	216.448
Негізгі құралдар	15	7.590.629	7.834.160
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		7.912	12.374
Материалдық емес активтер	17	881.420	943.156
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	18	117.083	122.991
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	20	4.933.962	5.378.513
Өтелуге жататын ҚҚС		38.556	30.396
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар		161.074	88.216
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер		9.383	7.767
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	23	207.247	121.673
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері		93.319	48.249
Ұзақ мерзімді банк салымдары	19	73.271	74.329
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	31	34.539	50.705
		14.359.805	14.928.977
Қысқа мерзімді активтер			
Тауар-материалдық қорлар	21	374.735	413.741
Сауда дебиторлық берешек	22	597.111	443.057
Өтелуге жататын ҚҚС		54.527	48.408
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	31	62.515	41.170
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	22	194.392	180.754
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	23	59.584	84.240
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	22	71.629	63.528
Қысқа мерзімді банк салымдары	19	1.875.464	1.513.816
Ақша қаражаты мен оның баламалары	24	1.198.185	1.216.451
		4.488.142	4.005.165
Сатуға арналған деп жіктелген активтер		498	505
		4.488.640	4.005.670
Активтер жиыны		18.848.445	18.934.647

309-389 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескерт.	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелген)*
Капитал және міндеттемелер			
Капитал			
Жарғылық капитал	25	916.541	916.541
Қосымша төленген капитал		1.142	1.142
Басқа да капитал		6.729	(2.373)
Есептік валютасын қайта есептеу резерві		4.828.788	5.132.868
Бөлінбеген пайда		6.715.218	5.985.894
Бас компанияның акционерлеріне жататын		12.468.418	12.034.072
Бақыланбайтын қатысу үлесі	25	(82.093)	(109.788)
Капитал жиыны		12.386.325	11.924.284
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	26	3.243.524	3.644.111
Жалдау бойынша міндеттемелер	27	112.295	103.334
Өзге де ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	29	1.081	7.096
Резервтер	28	279.759	308.129
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер		71.225	75.999
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	29	67.808	36.175
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер	31	1.274.036	1.391.836
		5.049.728	5.566.680
Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Сауда кредиторлық берешек	29	546.873	598.787
Қарыздар	26	278.423	323.290
Жалдау бойынша міндеттемелер	27	16.677	20.882
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	29	179.684	169.150
Резервтер	28	17.111	19.524
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер		7.625	6.516
Төленуге жататын табыс салығы	31	22.688	15.600
Төленуге жататын басқа салықтар	30	154.833	83.631
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	29	188.478	206.303
		1.412.392	1.443.683
Міндеттемелер жиыны		6.462.120	7.010.363
Капитал мен міндеттемелер жиыны		18.848.445	18.934.647
Бір акцияның баланстық құны* - мың теңгемен	25	18,857	17,998

* 2025 жылғы 31 желтоқсандағы және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жай акциялар саны 610.119.493 дананы құрады.
Бір жай акцияның баланстық құны - ХҚЕС-қа жатпайтын көрсеткіш және KASE талабы бойынша ашылып көрсетіледі.

Басқарма Төрағасының орынбасары



Бас бухгалтер

Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП**2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін**

Миллион теңгемен	Ескерт.	2025 жыл	2024 жыл
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары			
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		1.431.757	1.457.334
Түзетулер:			
Тозу, сарқылу және амортизация	35	723.977	642.666
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың және барлау шығыстарының құнсыздануы	13	35.762	69.733
Еншілес ұйымның шығынынан түскен кіріс	5	(3.000)	(16.410)
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған залал/(пайда)	9	19.060	(19.502)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып есептелген пайыздық кіріс	14	(197.959)	(184.392)
Басқа да қаржылық кіріс	14	(43.005)	(123.290)
Қаржылық шығындар	14	368.055	346.096
Бірлескен кәсіпорындардың шығынынан болған залал		-	1.928
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	7	(780.635)	(531.230)
Резервтердегі өзгеріс		-	(15.912)
Теріс/(оң) бағамдық айырма, нетто		84.012	(184.029)
Тауар-материалдық қорларды таза өткізу құнына дейін есептен шығару/(қалпына келтіру)		(3.781)	942
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған залал, нетто		8.712	5.241
Өтелуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануы	12	3.458	7.063
Қаржылық кепілдіктердегі өзгерістер		6.063	1.765
Есепке алынбаған ҚҚС	12	4.920	1.237
(Күтілетін кредиттік залалдарды қалпына келтіру)/ күтілетін кредиттік залалдар		(6.744)	8.316
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда		1.650.652	1.467.556
Өтеуге ҚҚС-тағы өзгерістер		(23.442)	6.180
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер		(4.248)	36.690
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да қысқа мерзімді активтердегі өзгерістер		(295.237)	199.936
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердегі өзгерістер		(95.008)	(142.667)
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгерістер		73.370	(134.049)
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары		1.306.087	1.433.646
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	20	985.262	701.104
Табыс салығын төлеу		(281.955)	(182.227)
Алынған пайыздар		164.829	138.511
Төленген пайыздар	26, 27	(273.799)	(247.182)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары		1.900.424	1.843.852

309-389 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

309-389 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Бас компанияның акционерлеріне тиесілі							
	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақыланбай-тын қатысу үлесі	Жиыны
2024 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	1.142	(2.373)	5.132.868	5.985.894	12.034.072	(109.788)	11.924.284
Бір жылғы таза пайда	-	-	-	-	1.040.435	1.040.435	31.619	1.072.054
Басқа да жиынтық кіріс/(зала)	-	-	9.102	(304.080)	5.759	(289.219)	(289)	(289.508)
Жиынтық кіріс/(зала) жиыны	-	-	9.102	(304.080)	1.046.194	751.216	31.330	782.546
Дивидендтер (25-ескертпе)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(3.635)	(303.637)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу (25-ескертпе)	-	-	-	-	(4.197)	(4.197)	-	(4.197)
Самұрық-Қазынамен операциялар (25-ескертпе)	-	-	-	-	(12.671)	(12.671)	-	(12.671)
2025 жылғы 31 желтоқсанға	916.541	1.142	6.729	4.828.788	6.715.218	12.468.418	(82.093)	12.386.325

Басқарма Төрағасының орынбасары



[Signature]
Д.А. Арысова

Бас бухгалтер

[Signature]
А.С. Есбергенова

309-389 бет аралығындағы есеп саясаты мен ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР

2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл 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 жылғы наурызда 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 жылдың қазанында «Қазына» орнықты даму қоры» акционерлік қоғамымен бірігіп, осылайша «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамын (бұдан әрі - Самұрық-Қазына) құрды. ҚР Үкімет Самұрық-Қазынаның жалғыз акционері болып табылады.

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

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компания 38 компанияда бақылаушы қатысу үлесіне ие (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 41 компания), 23 компанияны бірлесіп бақылайды (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 20 компания) және 3 компанияның қызметіне айтарлықтай әсер 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 құбырлары мен газ құбырларын және мұнай-газ өндіру инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану мәселелері бойынша корпоративтік басқару және мониторинг жасау.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның және ол бақылайтын еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігін және бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың қызметі нәтижесінде Компанияның үлесін камтиды (3-ескертпе).

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілігін Басқарма төрағасының орынбасары мен Бас бухгалтері 2026 жылғы 5 наурызда шығаруға бекітті.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ

Осы шоғырландырылған қаржылық есептілік, есеп саясатында және осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ескертпелерінде ашылып көрсетілген операцияларды қоспағанда, бастапқы құн бойынша бағалау қағидатына сәйкес әзірленді. Осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі барлық мәндер, арнайы аталған жағдайларды қоспағанда, миллиондарға дейін дөңгелектенген.

Сәйкестік туралы мәлімдеме

Топтың осы шоғырландырылған қаржылық есептілігі Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі Кеңес («ХҚЕС жөніндегі Кеңес») бекіткен редакцияда ХҚЕС-тің бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес әзірленді.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)****Сәйкестік туралы мәлімдеме (жалғасы)**

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті ХҚЕС-ке сәйкес дайындау белгілі бір маңызды есептік бағалауды қолдануды талап етеді, сондай-ақ басшылықтан Топтың есеп саясатын қолдану барысында жол берулер бойынша пікірлер қолдануды талап етеді. Жоғары күрделілік деңгейі мен жол берулерді қолдануды қамтитын қолданылу саласы, сондай-ақ бағалау мен жол берулерді қолдану Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі үшін елеулі болып табылатын салалар *4-ескертеде* ашылған.

Топ осы 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.

Шетел валютасын қайта есептеу*Функционалдық валюта және ұсынылған валюта*

Топтың осы 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). Шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның функционалдық валютасы мен ұсынылған 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 баптар 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 (олардың бір де бірі гиперинфляциялы экономикалардың валютасында операция жасамайды) қызметінің нәтижелері мен қаржылық позициясы 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.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)****Шетел валютасын қайта есептеу (жалғасы)***Валюталарды айырбастау бағамдары*

KASE-де белгіленген валюталарды айырбастаудың орташа өлшенген бағамдары Қазақстан Республикасындағы ресми айырбастау бағамдары ретінде пайдаланылады. KASE-нің 2025 жылғы 31 желтоқсандағы айырбастау бағамы 1 АҚШ доллары үшін 505,53 теңгені құрады. Осы бағам 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша АҚШ долларында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеу үшін қолданылды (2024 жылғы 31 желтоқсанда: 1 АҚШ доллары үшін 525,11 теңге). KASE-нің 2026 жылғы 5 наурыздағы айырбастау бағамы 1 АҚШ доллары үшін 493,36 теңгені құрады. 2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде шетел валюталары бағамдарының теңгеге қатысты тұрақсыздығына байланысты Топта 84.012 миллион теңге мөлшерінде теріс бағамдық айырма (нетто) қалыптасты.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ**Есеп саясатындағы және ақпаратты ашып көрсету қағидаттарындағы өзгерістер*****Жаңа стандарттар, қолданыстағы стандарттар мен түсіндірулерге түсініктемелер мен түзетулер***

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидаттары 2025 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енген жаңа стандарттар мен түсіндірмелерді қоспағанда, Топтың 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылға шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидаттарға сәйкес келеді.

Топ шығарылған, бірақ әлі күшіне енген кез келген стандартты, түсіндірмелерді немесе түзетулерді мерзімінен бұрын қолданбаған.

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

- 21 «*Айырбастау шектеулі мүмкіндігі*» ХҚЕС (IAS) түзетулері (2023 жылдың 15 тамызында шығарылды және 2025 жылдың 1 қаңтарынан басталатын немесе одан кейінгі жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).

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

Шығарылған, бірақ әлі күшіне енген стандарттар

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша стандарттарға келесі жаңа түзетулер жарияланды:

- 14 ХҚЕС (IFRS) «*Кейінге қалдырылған тарифтік түзетулер шоттары*» ХҚЕС (IFRS) (2014 жылғы 30 қаңтарда шығарылған және 2026 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді);
- 18 ХҚЕС (IFRS) «*Қаржылық есептілікте ақпаратты ұсыну және ашу*» ХҚЕС (IFRS) (2024 жылғы 9 сәуірде шығарылған және 2027 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді);
- 19 ХҚЕС (IFRS) «*Жария есеп бермейтін еншілес ұйымдар: ақпаратты ашу*» ХҚЕС (IFRS) (2024 жылғы 9 мамырда шығарылған және 2027 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді);
- 19 ХҚЕС (IFRS) енгізілген түзетулер (2025 жылғы 21 тамызда шығарылған және 2027 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді);
- ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарының жыл сайынғы жетілдірулері (2024 жылғы шілдеде шығарылған және 2026 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енеді);
- 9 ХҚЕС (IFRS) және 7 ХҚЕС (IFRS) енгізілген түзетулер – «*Қаржылық құралдарды жіктеу және бағалау жөніндегі түзетулер*» (2024 жылғы 30 мамырда шығарылған және 2026 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Есеп саясатындағы және ақпаратты ашу қағидаттарындағы өзгерістер (жалғасы)**

- 10 ХҚЕС (IFRS) және 28 ХҚЕС (IAS) енгізілген түзетулер – «*Инвестор мен оның қауымдасқан компаниясы немесе бірлескен кәсіпорны арасындағы мәмілелерде активтерді сату немесе жарғылық капиталға салым ретінде беру*» (2014 жылғы 11 қыркүйекте шығарылған және ХҚЕС жөніндегі Кеңес айқындайтын күннен бастап немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).
- 9 ХҚЕС (IFRS) және 7 ХҚЕС (IFRS) енгізілген түзетулер – «*Табиғи факторларға тәуелді электр энергиясын жеткізуге арналған шарттар*» (2024 жылғы 18 желтоқсанда шығарылған және 2026 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе одан кейін күшіне енеді).
- 21 ХҚЕС (IAS) енгізілген түзетулер – «*Гиперинфляция жағдайындағы ұсыну валютасына қайта есептеу*» (2025 жылғы 13 қарашада шығарылған және 2027 жылғы 1 қаңтардан бастап немесе одан кейін күшіне енеді).

Аталған түзетулердің 18 ХҚЕС (IFRS) «*Қаржылық есептілікте ақпаратты ұсыну және ашу*» стандартын қоспағанда, Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне елеулі әсер етпейді деп күтілуде. Қазіргі уақытта Топ жаңа стандарт пен түзетулердің негізгі қаржылық есептерге және қаржылық есептілікке арналған ескертпелерге қандай әсер ететінін айқындау бағытында жұмыс жүргізуде.

Шоғырландыру негізі

Қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның және оның еншілес ұйымдарының 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қаржылық есептілігін қамтиды. Бақылау, егер Топтың инвестициялардан ауыспалы қайтарымдылыққа құқығы бола немесе оның өзгеруіне байланысты тәуекелге ұшыраса және инвестициялар объектісіне қатысты өз өкілеттіктері салдарынан осы қайтарымға ықпал ете алған жағдайда жүзеге асырылады. Атап айтқанда, егер Топтың: инвестициялау объектісіне қатысты өкілеттіктері (яғни, инвестициялау объектісінің едәуір қызметін басқаруға ағымдағы мүмкіндікті қамтамасыз ететін қолдағы құқықтар); инвестицияларға өз қатысуынан ауыспалы кірісті алуға ұшырағыштығы немесе құқықтары, сондай-ақ; инвестициялау объектісіне қатысты өз өкілеттіктерін кірістердің көлеміне ықпал ету мақсатында пайдалану мүмкіндігі болған жағдайда, Топ инвестициялау объектісін бақылайды.

Әдетте, дауыс беру көпшілігі бақылаудың болуымен негізделеді деп болжануда. Мұндай жорамалды растау үшін және Топтың инвестициялау объектісіне қатысты көпшілік дауыс беру құқығынан кемі немесе дәл сондай құқықтары болғанда, Топ, инвестициялау объектісінде дауыс беру құқықтары бар басқа тұлғалармен келісімдерді қоса алғанда, бұл инвестициялау объектісіне қатысты өкілеттіктердің бар-жоғын бағалау кезінде барлық орынды фактілер мен жағдайларды, басқа келісімдермен негізделген құқықтарды; дауыс беру құқықтарын және Топқа тиесілі әлеуетті дауыс беру құқықтарын ескереді.

Егер фактілер мен жағдайлар бақылаудың үш элементі бірінің немесе одан көбісінің өзгеруін растаса, Топ инвестициялар нысанына қатысты бақылаудың болуын қайтадан талдайды. Топ еншілес ұйымды бақылауды алған кезде еншілес ұйымның шоғырлануы басталады және Топ еншілес ұйымды бақылаудан айырылғанда тоқталады. Сатып алынуы немесе есептен шығарылуы жыл ішінде болған еншілес ұйымның активтері, міндеттемелері, кірістері мен шығыстары Топ бақылауды алған күннен бастап жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке қосылады және Топ еншілес ұйымды бақылаудан айырылған күнге дейін көрсетіледі.

Еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі есеп саясатын бірізді қолданудың негізінде бас компанияның есептілігі сияқты дәл сол есепті кезең үшін әзірленді. Пайда немесе зиян және басқа да жиынтық кірістің әрбір құрамдасы Топтың бас компаниясының Акционерлеріне және тіпті егер бұл бақыланбайтын қатысу үлесінде теріс қалдықтарға әкеліп соқтырған жағдайда да, бақыланбайтын қатысу үлесіне жатады. Қажет болғанда еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі олардың есеп саясаттарын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру үшін түзетіледі. Барлық топ ішіндегі қалдықтар, операциялар, топ ішінде операцияларды жүзеге асыру нәтижесінде туындайтын өткізілмеген пайда мен зиян шоғырландыру кезінде толығымен алынып тасталды. Бақылаудан айырылмастан инвестициялау нысандарындағы қатысу үлестерінің өзгерісі капиталмен жасалған операция ретінде ескеріледі.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Шоғырландыру негізі (жалғасы)**

Егер Топ еншілес ұйымды бақылаудан айырылып қалса, ол тиісті активтерді (гудвилді қоса алғанда), міндеттемелерді, бақыланбайтын қатысу үлестерін және меншікті капиталдың басқа да құрамдастарын тануды тоқтатады және жиынтық кірісті немесе зиянды пайда немесе зиян құрамында мойындайды. Қалған инвестициялар әділ құны бойынша танылады.

Еншілес ұйымдар

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша келесі елеулі тікелей еншілес ұйымдар осы шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылды:

Маңызды ұйымдар	Негізгі қызметі	Тіркелген елі	Иелік ету үлесі	
			2025 жылғы 31 желтоқсанға	2024 жылғы 31 желтоқсанға
«ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС (бұдан әрі – ҚМГ Қарашығанақ)	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
«Қазақтүрікмұнай» ЖШС	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
КМГ Кашаган Б.В.	Барлау және өндіру	Нидерландтар	100%	100%
«Өзенмұнайгаз» АҚ (бұдан әрі - ӨМГ)	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
«Ембімұнайгаз» АҚ	Барлау және өндіру	Қазақстан	100%	100%
Dunga Operating GmbH (бұдан әрі -Дунга)	Өндіру	Германия	100%	100%
«ҚазТрансОйл» АҚ (бұдан әрі - ҚТО)	Мұнайды тасымалдау	Қазақстан	90%	90%
«ҚазақТенізКөлікФлоты» ЖШС (бұдан әрі - ҚТКФ)	Мұнайды тасымалдау және құрылыс	Қазақстан	100%	100%
Cooperative KazMunayGas PKI U.A.	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Нидерландтар	100%	100%
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (бұдан әрі - АМӨЗ)	Қайта өңдеу	Қазақстан	99,53%	99,53%
«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС (бұдан әрі - ПМХЗ)	Қайта өңдеу	Қазақстан	100%	100%
KMG International N.V. (бұдан әрі - КМГИ)	Мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Нидерландтар	100%	100%
«KMG Drilling&Services» ЖШС	Бұрғылау қызметтері	Қазақстан	100%	100%

Бизнесі біріктіру және гудвил

Бизнесі біріктіру сатып алу әдісін пайдалана отырып есептеледі. Сатып алу құны сатып алу күніндегі әділ құн бойынша бағаланған берілген сыйақы сомасы және сатып алынатын компаниядағы бақыланбайтын қатысу үлесінің құны ретінде бағаланады. Бизнесі біріктіру жөніндегі әрбір мәміле үшін сатып алатын тарап сатып алынатын компаниядағы бақыланбайтын қатысу үлесі әділ құн бойынша, не сатып алынатын компанияның сәйкестендірілетін таза активтеріндегі теңбе-тең үлес бойынша бағалайды. Сатып алуға байланысты шегілген шығындар өкімшілік шығыстардың құрамына енгізіледі.

Топ бизнесі сатып алғанда, ол сатып алынған қаржы активтері мен қабылданған міндеттемелерді тиісті түрде шарттың талаптарына, экономикалық жағдайға және сатып алу күніндегі тиісті жағдайларға байланысты жіктейді. Бұған компания сатып алатын негізгі шарттарға қосылған туынды құралдарды бөлу жатады.

Сатып алатын тарап беруге тиіс шартты сыйақы сатып алу күніндегі әділ құн бойынша танылуға тиіс. Қаржы құралы болып табылатын және 9 ХҚЕС (IFRS) «*Қаржы құралдары*» қолданылу аясына түсетін актив немесе міндеттеме ретінде жіктелетін шартты өтемақы әділ құны бойынша бағаланады, ал әділ құнның өзгеруі 9 ХҚЕС (IFRS) сәйкес пайда немесе зиян құрамында танылады. Егер шартты сыйақы 9 ХҚЕС (IFRS) қолданылу аясына түспесе, ол пайда немесе зиян құрамында әділ құны бойынша бағаланады. Меншікті капитал ретінде жіктелуге жататын шартты өтеу кейіннен қайта бағаланады және оның кейіннен өтелуі меншікті капитал құрамында көрсетіледі.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Бизнесті біріктіру және гудвил (жалғасы)**

Гудвил бастапқыда берілген сыйақы және танылған бақыланбайтын қатысу үлесі сомасының және сатып алушыға бұрын тиесілі болған үлестердің сатып алынатын таза сәйкестендірілетін активтердің және ол қабылдаған міндеттемелердің сомасынан асып түсуі ретінде айқындалатын бастапқы құны бойынша бағаланады. Егер сатып алынған таза активтердің әділ құны берілген өтемақы сомасынан асатын болса, Топ барлық сатып алынған активтердің және барлық қабылданған міндеттемелердің анықталу дұрыстығын, сондай-ақ сатып алу күніне танылуы тиіс болған сомаларды бағалау кезінде пайдаланылған процедураларды қайталап талдайды. Егер қайталап жасалған талдаудан кейін берілген өтемақы сатып алынған таза активтердің әділ құнынан кем болып қалса, табыс пайда немесе зиян құрамында танылады.

Кейіннен гудвил құнсызданудан болған жинақталған шығындар шегеріліп, бастапқы күн бойынша бағаланады. Құнсыздану тестісін өткізу мақсатында бизнесті біріктіру кезінде сатып алынған гудвил сатып алынған күннен бастап Топтың ақша ағындарын жасайтын бөлімшелерінің әрқайсысына бөлінеді, олар болжанып отырғандай компания сатып алатын басқа активтер мен міндеттемелер аталған бөлімшелерге жататынына немесе жатпайтынына тәуелсіз бизнесті біріктіруден пайда табады.

Егер гудвил ақша ағындарын жасайтын бірліктің бір бөлігі болса және осы бірліктің шеңберінде қызметтің бір бөлігі шығып кетсе, шығып кететін қызметке қатысты гудвил қызметтің шығуынан пайданы немесе зиянды айқындау кезінде осы қызметтің ағымдағы құнына кіреді. Мұндай жағдайда шығып қалған гудвил шығып қалған қызметтің құны мен ақша ағындарын жасайтын бірліктің қалған бөлігі құнының негізінде бағаланады.

Еншілес ұйымдарды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алу

Еншілес ұйымдарды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алынуы үлестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

Жалпы бақылауға берілетін еншілес ұйымның активтері мен міндеттемелері шоғырландырылған қаржылық есептілікте беру күніне беретін ұйымның («Бастамашы») ағымдағы құны бойынша ескеріледі. Бастамашы бастапқыда сатып алған кезде объективті түрде ескеретін тиісті гудвил шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Бастамашының гудвилін қоса алғанда, таза активтердің жалпы ағымдағы құны мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталды түзету ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес ұйымдарды сатып алу

Салыстырмалы деректерді қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілік еншілес ұйымды Топ Бастамашы бастапқыда сатып алған күнге сатып алғандығы туралы жорамалға сүйене отырып ұсынылады.

Жалпы бақылаудағы тараптардан бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды сатып алу

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алынуы үлестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

Топтың жалпы бақылауға берілетін бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың активтері мен міндеттемелеріндегі үлесі шоғырландырылған қаржылық есептілікте беру күніне беретін ұйымның («Бастамашы») ағымдағы құны бойынша ескеріледі. Таза активтердің жалпы ағымдағы құнындағы Топтың үлесі мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталды түзету ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар

Айтарлықтай ықпалдың немесе бірлескен бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторлар еншілес ұйымдарға бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторларға ұқсас келеді. Топтың қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялары үлестік қатысу әдісін пайдалана отырып ескеріледі.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Қауымдасқан компанияларға және бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар (жалғасы)**

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания қызметінің нәтижелеріндегі Топтың үлесін көрсетеді. Мұндай инвестициялау объектілерінің басқа да жиынтық кірісіндегі өзгерістер Топтың басқа да жиынтық кірісінің құрамында ұсынылады. Сонымен бірге, егер бірлескен кәсіпорын немесе қауымдасқан компания капиталында тікелей танылған өзгеріс орын алса, Топ осындай өзгерістегі өз үлесін таниды және бұл капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте қолданылса, осы фактіні ашады. Топтың және бірлескен кәсіпорындардың немесе қауымдасқан компаниялардың арасындағы мәмілелер бойынша туындайтын өткізілмеген кірістер мен залал бірлескен кәсіпорындағы немесе қауымдасқан компаниядағы қатысу үлесінің мөлшерінде алынып тасталады.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте тікелей көрсетіледі және салық салынғаннан кейінгі пайданы немесе зиянды және бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның еншілес компанияларындағы бақыланбайтын қатысу үлесін білдіреді. Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың қаржылық есептілігі Топтың қаржылық есептілігі сияқты есепті кезеңде жасалады. Қажет болған жағдайда қаржылық есептілік есеп саясатын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру мақсатында түзетіледі.

Үлестік қатысу әдісін қолданғаннан кейін Топ бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға өз инвестициялары бойынша құнсызданудан болған қосымша залалды тану қажеттілігін айқындайды. Топ әрбір есепті күнге бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға инвестициялар құнсыздануының объективті дәлелдерінің болуын анықтайды. Мұндай дәлелдер болған жағдайда, Топ құнсыздану сомасын бірлескен кәсіпорынның немесе қауымдасқан компанияның өтелетін құны мен олардың баланстық құны арасындағы айырма ретінде есептейді және залалды «Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы/(залалындағы) үлес» бабы бойынша жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындайды.

Бірлескен кәсіпорындағы немесе қауымдасқан компаниядағы елеулі ықпалын жоғалтқан жағдайда Топ қалған инвестицияларды әділ күн бойынша бағалайды және мойындайды. Айтарлықтай ықпалдан немесе бірлескен бақылаудан айырылу сәтінде бірлескен кәсіпорынға немесе қауымдасқан компанияға салынған инвестициялардың баланстық құны мен қалған инвестицияның әділ құны және сатудан болған түсімдер арасындағы айырма пайда немесе зиян құрамында танылады.

Кен орындарын барлауға, бағалауға және эзирлеуге байланысты шығыстар

Жер қойнауын пайдалану құқықтарын (лицензияларды) иемденгенге дейін болған шығындар

Лицензияларды сатып алғанға дейін болған шығындар, ҚР Үкіметімен тиісті келісімге қол қойылғаннан кейін болған шығындарды қоспағанда, олар орын алған кезеңдегі шығыстарға жатады. Мұндай жағдайларда болған шығындар барлау және бағалау активтерінің құрамында капиталдандырылады.

Жер қойнауын пайдалану құқықтарын және мүлікті сатып алу шығындары

Жер қойнауын барлау әрі өндіру құқықтары және мүлікті сатып алуға арналған тиісті шығындар барлау әрі бағалау активтерінің құрамында капиталдандырылады және материалдық емес ретінде жіктеледі. Барлау бойынша әрбір объект жыл сайын бұрғылау жұмыстары жоспарланғанын және активтің құнсызданбағанын растау мәніне қарастырылады. Егер келешек жұмыстар жоспарланбаса, барлауға арналған лицензияларды және мүлікті сатып алуға арналған тиісті шығындардың ағымдағы құны есептен шығарылады. Экономикалық негізделген шығарылатын қорлар («дәлелденген қорлар» немесе «коммерциялық қорлар») анықталған кезде және эзирлеуді ішкі бекіту кезінде барлауға арналған лицензияларды және кен орындардың бөлігінде ескерілетін мүлікті сатып алуға арналған тиісті шығындардың ағымдағы құны, барлау және бағалау бойынша активтермен бірігіп, мұнай-газ мүлкіне немесе материалдық емес активтеріне ауыстырылады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Кен орындарын барлауға, бағалауға және әзірлеуге байланысты шығыстар (жалғасы)***Барлаумен және бағалаумен байланысты шығындар*

Барлауға арналған заңды құқық сатып алынғаннан кейін, сәтсіз пайдаланылатын немесе жиектелетін ұнғымаларды қоса алғанда, геологиялық әрі геофизикалық зерттеу шығындары мен барлау және бағалау ұнғымаларымен тікелей байланысты шығындар ұнғыманы бұрғылау жұмыстары аяқталғанға дейін және нәтижелер бағаланғанға дейін шығындардың сипатына сәйкес барлау және бағалау материалдық емес немесе материалдық активтер ретінде капиталдандырылады. Мұндай шығындарға қызметкерлерге төлемақы, пайдаланылған материалдар мен жанар май, бұрғылау мұнарасының құны және мердігерлерге арналған төлемдер кіреді. Егер күтілетін қорлар табылмаса, барлау және бағалау бойынша актив құнсыздануға тестіленеді; егер шығарылатын көмірсутектер табылып, қызметті одан кейінгі бағалауға жататын болса, әрі оған коммерциялық әзірленуі ықтимал болатын басқа ұнғымаларда бұрғылау кіруі мүмкін болса, онда шығындар көмірсутектерді коммерциялық шығаруды бағалауда негізделген/үздіксіз прогреске қол жеткізілмейінше, актив ретінде ескерілуін жалғастырады.

Осы сияқты барлық шығындар техникалық, коммерциялық және басқарушылық тексеруге, сол сияқты әзірлеуді жалғастыру ниетін немесе табудан пайда алудың қандай да бір басқа тәсілін растау үшін жылына кем дегенде бір рет құнсыздану мәніне тексеруге жатады.

Көмірсутектердің дәлелденген қорлары анықталғанда және әзірлеу туралы шешім қабылданғанда, барлаумен және бағалаумен байланысты тиісті шығындар, тиісті шығыстар құнсыздану тестісінен кейін және құнсыздану залалы, егер ондай болса, танылағаннан кейін мұнай-газ активтеріне ауыстырылады.

Мұндай ниет болмағанда, және келісімшарттық аумақты Үкіметке қайтарып беру шешімі қабылданғанда және жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды бұзу ниеті болғанда активтер шығыстарға есептен шығарылады.

Әзірлеу шығындары

Платформалар, мұнай құбырлары және әзірлеу ұнғымаларын бұрғылау сияқты инфрақұрылым объектілерін салу, орнату және аяқтау шығындары мұнай-газ мүлкінің құрамында капиталданады.

Мұнай-газ мүлкі және басқа да негізгі құралдар

Мұнай-газ мүлкі мен басқа да негізгі құралдар жинақталған амортизацияны, сарқылу мен құнсыздануды шегере отырып, бастапқы құны бойынша ескеріледі.

Активтердің бастапқы құны сатып алу немесе салу бағасынан, ұзақ мерзімді құрылыс және әзірлеу жобалары бойынша пайыздар шығындарынан, мойындау критерийлерін сақтау шартымен, активті жұмыс күйіне келтіруге тікелей байланысты шығындардан және қажет болғанда активті жою шығындарының бастапқы бағалауынан тұрады. Сатып алу немесе бағалау бағасы жиынтық төленген құн және активті сатып алу үшін берілген сыйақының кез келген түрінің әділ құны болып табылады.

Мұнай-газ мүлкі өндірістік әдісті пайдалана отырып амортизацияланады, ал материалдық активтер дәлелденген әзірленген қорлар бойынша, ал материалдық емес активтер дәлелденген қорлар бойынша амортизацияланады. Пайдалы қызмет ету мерзімі кен орындары қызметінің қалдық мерзімінен аз болатын кейбір мұнай-газ мүлкі пайдалы қызмет ету мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады.

Мұнай-газ активтері мен жерден басқа негізгі құралдарға, негізінен пайдалы қызмет етудің орта мерзімдерінің ішінде желілік әдіспен амортизацияланатын ғимараттар, машиналар мен жабдықтар, көлік құралдары мен басқалары былайша кіреді:

Мұнай өңдеу зауыттарының активтері	4-100 жыл
Құбырлар	2-30 жыл
Ғимараттар мен құрылысжайлар	2-100 жыл
Машиналар мен жабдық	2-30 жыл
Көлік құралдары	3-35 жыл
Басқасы	2-20 жыл
Жер	Амортизацияланбайды

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Мұнай-газ мүлкі және басқа да негізгі құралдар (жалғасы)**

Негізгі құралдардың болжамды пайдалы қызмет етуінің мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қарастырылып отырады және қажет болғанда мерзімдегі өзгерістер кейінгі кезеңдерде ескеріліп отырады.

Негізгі құралдардың ағымдағы құны ол өтелетін болып табылмайтындығына көрсететін қандай да бір оқиғалар немесе жағдайлардағы өзгерістер болған жағдайларда құнсыздану мәніне қайта қарастырылып отырады.

Көмірсутектердің коммерциялық көлемдерін өндіруді тоқтатқан және жойылуға арналған өндіру ұнғымаларын қоса алғанда, негізгі құралдар нысанының мойындалуын доғару есептен шығарылған кезде немесе егер келешекте мұндай активті пайдаланудан экономикалық пайданы алу күтілмеген жағдайда болады. Активті тануды доғару нәтижесінде туындайтын кірістер немесе шығыстар (активтің шығуынан және ағымдағы құнынан болатын таза түсімдер арасындағы айырмашылық ретінде есептелген) активті тану доғарылған кезең үшін пайдаға және зиянға кіргізіледі.

Материалдық емес активтер

Материалдық емес активтер жинақталған амортизацияны және құнсызданудан болған жинақталған шығындарды шегере отырып, құны бойынша ескеріледі. Материалдық емес активтерге мұнай мен табиғи газды барлауға, әзірлеуге және өндіруге арналған лицензияларды, компьютерлік бағдарламаларды сатып алу шығындары және гудвил кіреді. Бөлек сатып алынған материалдық емес активтер бастапқыда сатып алу құны бойынша бағаланады. Бастапқы құны - бұл жиынтық төленген сома және активті сатып алу үшін берілген кез келген басқа сыйақының әділ құны.

Гудвилді және жер қойнауын пайдалану құқықтарын қоспағанда, материалдық емес активтер, пайдалы қызмет етудің күтілетін қалған мерзімінің ішінде тік желілік әдіспен амортизацияланады. Активтердің күтілетін пайдалы қызмет ету мерзімі жыл сайынғы негізде қайта қаралады және пайдалы қызмет ету мерзімдерін өзгерту қажет болғанда келесі кезеңдерде ескеріледі. Компьютерлік бағдарламалық жасақтаманың пайдалы қызмет ету мерзімі 3 жылдан 7 жылға дейін құрайды.

Материалдық емес активтердің ағымдағы құны оқиға немесе жағдаяттардағы өзгерістер активтің ағымдағы құны өтелмейтіндігін көрсеткен жағдайларда құнсыздануға талданады. Гудвил жыл сайын (31 желтоқсандағы жағдай бойынша), сондай-ақ оқиғалар оның ағымдағы құны құнсыздануы мүмкін екендігін көрсеткен жағдайларда, құнсыздануға тестіленеді.

Гудвилдің құнсыздануы гудвил қарайтын ақша ағынын туындататын бөлімшелер (немесе ақша ағынын туындататын бөлімшелер тобы) құнының өтелетін құнын бағалау арқылы анықталады. Егер ақша ағынын туындататын бөлімшелердің өтелетін құны олардың ағымдағы құнынан аз болса, құнсызданудан болған залал танылады. Гудвилдің құнсызданудан болған залалды болашақ кезеңдерде қалпына келтіру мүмкін емес.

Барлау және бағалау бойынша активтердің құнсыздануы

Барлау және бағалау бойынша активтер құнсыздану мәніне тексеріледі, әрі мұндай активтер әзірлеу бойынша материалдық және материалдық емес активтердің құрамына немесе активтердің құнсыздануына нұсқайтын фактілер мен жағдайлар болғанда аударылады.

Бір немесе одан да көп төмендегі фактілердің және жағдайлардың болуы Топ барлау әрі бағалау жөніндегі өз активтерін құнсыздану мәніне тексеруге міндетті екендігіне нұсқайды (тізбесі толық болып табылмайды):

- Соның ішінде Топ ұйымы белгілі бір учаскені барлауға құқылы болған кезең өтіп кеткенде немесе таяу арада өтеді және оның ұзартылуы күтілмейді;
- Белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды одан әрі барлауға және бағалауға едәуір шығыстар бюджетке қосылмаған және жоспарланбайды;
- Белгілі бір учаскеде минералды ресурстарды барлау және бағалау минералды ресурстардың коммерциялық тиімді көлемдерін анықтауға әкеліп соқтырмады және Топ ұйымы белгілі бір учаскеде мұндай қызметті тоқтату шешімін қабылдады;
- Жеткілікті деректер белгілі бір учаскені әзірлеу ықтималдылығына қарамастан барлау және бағалау жөніндегі активтің ағымдағы құны нәтижелі әзірлеудің немесе өткізудің нәтижесінде толық шамада өтелмейтіндігін көрсетеді.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Активтің шығуы бойынша міндеттеме (пайдаланудан шығару)**

Пайдаланудан шығаруға арналған резервтер Топтың объектіні немесе негізгі құралды қайта монтаждау мен көшіру бойынша және объекті тұрған учаскені қалпына келтіру бойынша міндеттемесі болған кезде, сондай-ақ мұндай резервті пайымды бағалауды жүзеге асыру мүмкін болған кезде, дисконтталған ақша ағындарының негізінде толық көлемде танылады. Танылған сома жергілікті шарттар мен талаптарға сәйкес анықталған бағаланған болашақ шығыстардың ағымдағы құнын білдіреді. Сондай-ақ тиісті негізгі құрал танылған резервтің мөлшеріне баламалы сомада танылады. Соның салдарынан, бұл актив тиісті амортизациялау әдісі негізінде өндіріске және тасымалдауға капиталдандырылған шығындардың бір бөлігі ретінде амортизацияланады.

Міндеттемелерді өтеу үшін қажетті экономикалық пайда негізінде жататын есепті мерзімдегі немесе ресурстардың қайту сомасындағы өзгерістердің нәтижесі болып табылған пайдаланудан шығару жөніндегі қазіргі резервті бағалаудағы өзгерістер, немесе дисконттау мөлшерлемесіндегі өзгеріс мынадай түрде ескеріледі, соның салдарынан:

- (а) Резервтегі өзгерістер ағымдағы кезеңдегі тиісті активтің құнына қосылады немесе есептен шығарылады;
- (б) Активтің құнынан шығарылған сома оның ағымдағы құнынан аспауы тиіс. Егер резервтегі төмендеу активтің ағымдағы құнынан асып түссе, асып түсу дереу жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады; және
- (в) Егер түзету актив құнының ұлғаюына әкеліп соқтырған жағдайда, Топ бұл активтің жаңа ағымдағы құны толығымен өтеле алмайтындығының көрсеткіші болып табылатындығын қарастырады. Егер бұл мұндай көрсеткіш болып табылса, Топ активтің өтелетін құнын бағалау арқылы оны құнсыздануға тестілейді және 36 ХҚЕС-ке (IAS) сәйкес құнсыздану бойынша кез келген залалды ескереді.

Қаржы активтері**Бастапқы тану және бағалау**

Қаржы активтері алғаш рет танылғанда кейіннен амортизацияланған құны бойынша, басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша және пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын ретінде жіктеледі. Қаржы активтерінің бастапқыда танылған кездегі жіктелуі келісімшартта көзделген қаржы активі мен Топ бұл активтерді басқару үшін қолданатын бизнес-модель бойынша ақша ағындарының сипаттамаларына тәуелді болады. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешекті қоспағанда, Топ қаржы активтерін бастапқыда пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын қаржы активтері жағдайында мәміле бойынша шығындар сомасына ұлғайтылған әділ құны бойынша бағалайды. Қаржыландырудың едәуір компонентін қамтымайтын немесе соған қатысты Топ іс жүзіндегі сипаттың жеңілдетілуін қолданған сауда дебиторлық берешек 15 ХҚЕС (IFRS) сәйкес айқындалған мәміленің бағасы бойынша айқындалады.

Борыштық қаржы активі амортизацияланған құны бойынша немесе басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша жіктелуі және бағалануы үшін ол өтелмеген негізгі сомаға «борыштың негізгі сомасы мен пайыздардың (SPPI) есебінен төлемдер ғана» білдіретін ақша ағындарының пайда болуына әкеп соқтыруы тиіс. Мұндай бағалау SPPI-тест деп аталады және әрбір құралдың деңгейінде жасалады. Топ қаржы активтерін басқару үшін пайдаланатын бизнес-модель ақша ағындарын әкелу мақсатында Топ өзінің қаржы активтерін басқаратын тәсілді сипаттайды. Бизнес-модель ақша ағындарының шартта көзделген ақша ағындарын алудың, қаржы активтерін сатудың немесе екеуінің де салдары болатындығын айқындайды. Заңнамамен немесе белгілі бір нарықта (стандартты талаптарда жасалатын сауда-саттық) қабылданған қағидамен белгіленген мерзімде активтерді жеткізуді талап етуші қаржы активтерін сатып алу немесе сату бойынша барлық операциялар ол жасалған күнге, яғни Топ активті сатып алуға немесе сатуға өзіне міндеттеме қабылдаған күнге танылады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Қаржы активтері (жалғасы)****Кейінгі бағалау**

Кейіннен бағалау мақсаттары үшін қаржы активтері екі санатқа жіктеледі:

- Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері (борыштық құралдар);
- Пайда немесе залал арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері.

Топтың басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы активтері болмады.

Мойындауды тоқтату

Қаржы активі (қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептен алынып тасталады) мойындалуын тоқтатады, егер:

- Активтен ақша ағындарын алу құқығының қолданылу мерзімі аяқталса; не болмаса
- Топ активтен ақша ағымын алу құқығын берсе не болмаса үшінші тарапқа түсетін ақша ағымдарын толық көлемде және «транзиттік» келісім бойынша ешбір елеулі кідіріссіз төлеу бойынша өз мойнына міндеттеме алса; және не болмаса (а) топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы берсе, не болмаса (б) топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы бермей, оларды сақтамаса, бірақ осы активтің бақылауын берсе.

Қаржы активтерінің құнсыздануы

Топ пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын барлық борыштық қаржы активтеріне қатысты күтілетін кредиттік зияндар (ККЗ) бағалау резервін мойындайды. ККЗ шартқа сәйкес Топқа тиесілі болатын ақша ағындары мен Топ бұл актив бойынша бастапқы тиімді пайыздық мөлшерлемеге шамамен тең болатын мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған алуды күтіп отырған барлық ақша ағындарының арасындағы айырмашылық ретінде есептеледі. Күтілетін ақша ағындарына ұсталатын қамтамасыз етуді сатудан немесе шарттық талаптардың ажырамас бөлігі болып табылатын кредит сапасын арттырудың басқа тетіктерінен болатын ақша ағындары жатады.

ККЗ екі кезеңде танылады. Бастапқы танылған сәттен бастап кредиттік тәуекел айтарлықтай ұлғаймаған қаржы құралдары бойынша келесі 12 айдың (12 айлық ККЗ) ішінде мүмкін болатын дефолттардың салдарынан туындауы мүмкін кредиттік зияндарға қатысты залалға бағалау резерві құрылады. Солар бойынша бастапқы танылған сәттен бастап қаржы құралдары үшін кредиттік тәуекел айтарлықтай ұлғайған дефолттың орын алу мерзімдеріне қарамастан (бүкіл мерзім үшін ККЗ) осы қаржы құралының қалған қолданылу мерзімінің ішінде күтілетін кредиттік зияндарға қатысты залалға бағалау резерві құрылады.

Сауда және басқа да дебиторлық берешекке қатысты Топ ККЗ-ны есептеу кезінде жеңілдетілген тәсілді қолданады. Тиісінше, Топ кредиттік тәуекелдің өзгерістерін қадағаламайды, ал оның орнына әрбір есепті күнге бүкіл мерзім үшін ККЗ тең сомада залалға бағалау резервін мойындайды. Топ қарыз алушылар мен жалпы экономикалық талаптарға тән болатын болжамды факторларды ескере отырып түзетілген кредиттік зияндардың пайда болуының өткен тәжірибесіне сүйене отырып бағалау резервтерінің матрицасын пайдаланды.

Егер шартта көзделген төлемдердің мерзімі 90 күнге өтіп кетсе, Топ қаржы активі бойынша дефолт болды деп есептейді. Дегенмен, белгілі бір жағдайларда Топ, егер ішкі немесе сыртқы ақпарат Топ ұстап қалатын кредит сапасын арттыру тетіктерін ескерместен, Топтың шартта көзделген қалған төлемдердің барлық сомасын алатындығына нұсқаса, қаржы активі бойынша дефолт болды деген қорытындыға келе алады. Егер Топтың шартта көзделген ақша ағындарының өтелуіне қатысты негізделген үміттері болмаса, қаржы активі есептен шығарылады.

Жалдау

Шарттың жасалу сәтіне Топ жалдау келісімі жалдау болып табылатындығын не болмаса белгілерін қамтитындығын бағалайды. Өзгеше айтқанда, Топ шарт сәйкестендірілген активті белгілі бір уақыт кезеңінің ішінде өтемақының орнына пайдаланылуын бақылау құқығын беретіндігін айқындайды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Жалдау (жалғасы)*****Топ жалға алушы ретінде***

Топ, қысқа мерзімді жалдауды және төмен құны бар активтерді жалдауды қоспағанда, барлық жалдау шарттарын мойындауға және бағалауға бірыңғай тәсілді қолданады. Топ жалдау төлемдерінің жасалуына қатысты жалдау міндеттемелерін және пайдалану құқығы нысанындағы активтерді мойындайды, олар базалық активтерді пайдалану құқығын білдіреді.

Пайдалану құқығы нысанындағы активтер

Топ жалдаудың басталу күніне (яғни базалық актив пайдалану үшін қолжетімді болатын күнге) пайдалану құқығы нысанындағы активтерді мойындайды. Пайдалану құқығы нысанындағы активтер, жалдау бойынша міндеттемелерді қайта бағалауға түзете отырып жинақталған амортизация мен құнсызданудан жинақталған залалды шегере отырып, бастапқы құны бойынша бағаланады. Пайдалану құқығы нысанындағы активтердің бастапқы құнына жалдау бойынша мойындалған міндеттемелердің көлемі, болған бастапқы тікелей шығындар және жалдаудың басталу күніне немесе жалдау бойынша алынған ынталандырушы төлемдерді шегере отырып жасалған жалдау төлемдері жатады. Пайдалану құқығы нысанындағы активтер келесі кезеңдердің барынша қысқасы бойынша желілік әдіспен амортизацияланады: жалдау мерзімі немесе активтердің пайдалы қызмет етуінің болжамды мерзімі.

Егер жалдау мерзімінің соңында жалға алынған активке меншік құқығы Топқа өтетін болса немесе егер активтің бастапқы құны оны сатып алуға арналған опционның орындалуын көрсетсе, актив оның пайдалы қызмет ету мерзімінің бойына амортизацияланады. Пайдалану құқығы нысанындағы активтер де құнсыздану мәніне тексеріледі.

Жалдау бойынша міндеттемелер

Жалдаудың басталу күніне Топ жалдау мерзімінің ішінде жүзеге асырылатын жалдау төлемдерінің келтірілген құны бойынша бағаланатын жалдау міндеттемелерін мойындайды. Жалдау төлемдеріне алынуға жататын жалдау бойынша кез келген ынталандыратын төлемдерді, индекске немесе мөлшерлемеге тәуелді болатын құбылмалы жалдау төлемдерін және тарату құнының кепілдіктері бойынша төленетін сомаларды шегере отырып белгіленген төлемдер (оның ішінде іс мәні бойынша белгіленген төлемдер) жатады. Жалдау төлемдеріне, егер Топтың бұл опционды орындайтындығына жеткілікті сенімділік болса, сатып алу опционын орындау бағасы және егер жалдау мерзімі Топтың жалдауды тоқтату опционын әлеуетті орындауын көрсететін болса, жалдауды тоқтату үшін айыппұлдарды төлеу жатады. Индекске немесе мөлшерлемеге тәуелді болмайтын құбылмалы жалдау төлемдері мұндай төлемдердің жүзеге асырылуына әкеп соқтыратын оқиға немесе талап орын алатын кезеңде шығыстар ретінде (олар қорларды өндіру үшін болған жағдайлардан басқа) танылады. Жалдау төлемдерінің келтірілген құнын есептеу үшін Топ жалдаудың басталу күніне қосымша қарыз қаражатын тарту мөлшерлемесін пайдаланады, өйткені жалдау шартында көзделген пайыздық мөлшерлеме оңай айқындала алмайды. Жалдаудың басталу күнінен кейін жалдау бойынша міндеттемелер көлемі пайыздардың есептелуін көрсету үшін ұлғайтылады және жүзеге асырылған жалдау төлемдерін көрсету үшін азайтылады. Сонымен қатар, Топ түрлендірілген, жалдау мерзімі өзгерген, жалдау төлемдері өзгерген (мысалға, мұндай төлемдерді айқындау үшін пайдаланылатын индекстің немесе мөлшерлеменің өзгеруімен негізделген келешек төлемдердің өзгеруі) немесе базалық активті сатып алуға арналған опционды бағалау өзгерген жағдайда жалдау міндеттемелерінің баланстық құнын қайта бағалайды. Топ жалдау бойынша міндеттемелерді «Қаржылық жалдау бойынша міндеттемелер» құрамында көрсетеді.

Тауар-материалдық қорлар

Тауар-материалдық қорлар өзіндік күн және ФИФО әдісі бойынша өткізудің таза құны екі өлшемнің ең азы бойынша ескеріледі. Оның құнына қорларды тиісті жерге жеткізумен және оларды ағымдағы күйге келтірумен байланысты әдеттегі қызмет барысында болған барлық шығындар жатады. Шикі мұнайдың және мұнай өнімдерінің құны, орташа өндіріс көлемінің негізінде тозу, сарқылу және амортизация шығыстарының және үстеме шығыстардың тиісті бөлігін қоса алғанда, оларды өндірудің өзіндік құны болып табылады. Мұнай мен мұнай өнімдерін өткізудің таза құны, мұндай өткізумен байланысты шығыстарды шегере отырып, өткізудің болжамды бағасына негізделеді.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Ақша қаражаты мен оның баламалары**

Ақша қаражаттары мен олардың баламалары кассадағы қолма-қол ақшаны, талап етілгенге дейінгі салымдардағы қаражатты, сатып алу және кері сату шарттарын («кері репо») және бастапқы өтеу мерзімі үш айдан аспайтын өзге де қысқа мерзімді жоғары өтімді инвестицияларды қамтиды.

Қаржы активтері

Өтеу мерзімі 3 айға дейінгі Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ноталары осы инвестициялар Топтың инвестициялық қызметінің бөлігі болып табылатындығына байланысты амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтерінің құрамында танылады.

Қаржылық міндеттемелер***Бастапқы тану және бағалау***

Қаржылық міндеттемелер бастапқы тану кезінде пайда немесе залал, кредиттер, қарыздар мен берешек немесе туынды құралдар арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Қаржылық міндеттемелер бастапқыда кредиттер мен қарыздар болған жағдайда тікелей солармен байланысты мәміле бойынша шығындарға көбейтілген әділ құны бойынша мойындалады.

Топтың қаржылық міндеттемелеріне сауда және басқа да кредиторлық берешек, кредиттер мен қарыз алулар, сондай-ақ туынды қаржы құралдары кіреді.

Сауда және басқа да кредиторлық берешек

Сауда кредиторлық берешек бастапқыда әділ құны бойынша көрсетіледі және кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады.

Кредиттер мен қарыздар

Бастапқыда танылғаннан кейін пайыздық кредиттер мен қарыздар тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады. Мұндай қаржылық міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар, оларды тануды тоқтатқанда, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалану арқылы амортизацияның есептелуіне қарай жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Амортизацияланған құн сатып алу кезінде дисконттар немесе сыйақыларды, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлеменің ажырамас бөлігі болып табылатын комиссиялық немесе шығындарды ескере отырып есептеледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме амортизациясы қаржылық шығындар құрамына енгізіледі.

Топтың пайда немесе залал арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын ретінде бастапқыда мойындалған кезде ол айқындалған қаржылық міндеттемелер жоқ.

Қаржылық кепілдік шарттары

Топ шығарған қаржылық кепілдік шарттары ұстаушы шеккен залалды өтеу үшін төлем жасауды талап ететін шарттарды білдіреді, өйткені аталған борышкер борыштық құралдың талаптарына сәйкес төлемді мерзімінде жасамады. Қаржылық кепілдік шарттары бастапқыда кепілдіктің шығуымен тікелей байланысты мәміле бойынша шығындарды ескере отырып әділ құны бойынша міндеттеме ретінде танылады. Кейіннен міндеттеме келесі себептердің ең үлкені бойынша бағаланады: 9 ХҚЕС (IFRS) сәйкес есептелген күтілетін кредиттік зияндардың бағалау резерві және егер ондай болса, жинақталған амортизацияны шегере отырып танылған сома.

Таза инвестицияларды хеджирлеу

Туынды құрал немесе туынды емес қаржылық міндеттеме шетелдік бөлімшеге таза инвестицияны хеджирлеу құралы ретінде пайдаланылған кезде, туынды құралдың әділ құнының өзгеруінің тиімді бөлігі немесе туынды емес құралдың бағамдық айырмасынан түсетін кірістер мен залал басқа жиынтық кірістің құрамында шетел валютасын қайта есептеу ретінде танылады. Туынды құралдың әділ құнының өзгеруінің тиімсіз бөлігі немесе туынды емес құралдың бағамдық айырмасынан түсетін кірістер мен залал пайда немесе залал құрамында танылады. Басқа жиынтық кірістің құрамында танылған сомалар ретроспективті түрде түзету ретінде пайда немесе залал құрамына толық немесе ішінара қайта жіктеледі.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Таза инвестицияларды хеджирлеу (жалғасы)**

Хеджирлеу объектісі мен хеджирлеу құралы арасында экономикалық байланыс бар, өйткені таза инвестиция АҚШ долларымен көрсетілген қаржылық міндеттеме 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 бөлімшеге салынған инвестициялар сомасы белгіленген мөлшерлеме бойынша қарыз алу сомасынан аз болған кезде пайда болады. 2025 және 2024 жылдың 31 желтоқсанында хеджирлеудің тиімсіз бөлігі болған жоқ.

Резервтер

Резервтер, егер Топтың өткен оқиғалардың нәтижесінде туындаған ағымдағы міндеттемесі (заңды немесе ерікті түрде қабылданған) болса және міндеттемені өтеу үшін экономикалық пайданың кетуі қажет болады, ал мұндай міндеттеменің сомасы сенімді түрде айқындалуы мүмкін екендігінің едәуір ықтималдығы болса, танылады. Егер Топ резервтердің өтемақысын алуды болжаса, мысалы, сақтандыру шарты бойынша, өтеу жекелеген актив ретінде тек өтемақының алынуы күмән келтірмеген жағдайда ғана танылады.

Егер ақшаның уақытша құнының әсері елеулі болса, резервтер келешекте күтілетін ақша ағындарын дисконттау арқылы ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағасын және бұл қолданылғанда, нақты міндеттемеге тән тәуекелдерді көрсететін салық салынғанға дейінгі ағымдағы мөлшерлеме бойынша айқындалады. Егер дисконттау қолданылса, резервтің ұлғаюы уақыт өтісімен қаржылық шығындар ретінде мойындалады.

Үкіметтің алдындағы міндеттемелер бойынша резервтер

Үкімет Топқа демеушілікпен және қаржыландырумен байланысты түрлі міндеттемелерді жүктейді. Топ басшылығы мұндай міндеттемелер конструктивті болып табылады және Үкіметтің шешімдеріне сәйкес танылуы тиіс деп болжап отыр. Үкімет Топтың түпкі акционері ретінде болатындықтан, мұндай міндеттемелерді орындаумен байланысты шығыстар «акционерлерге басқа да бөлу» ретінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте капитал құрамында танылады.

Жұмыскерлерге төлемдер

Зейнетақы жоспары

Алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша төлемдер олардың төленуіне қарай шығыстарға жатады. Зейнетақымен қамсыздандырудың мемлекеттік жүйесі бойынша төлемдер Топтың мұндай жоспар бойынша міндеттемелері алдын ала айқындалған зейнетақы жарналары бар зейнетақы бағдарламасы бойынша туындайтын міндеттемелерге тең болғанда, белгіленген жарналары бар зейнетақы жоспарлары ретінде қарастырылады.

Қызметкерлерге ұзақ мерзімді сыйақылар

Топ өз қызметкерлеріне Топ ұйымдары мен өз қызметкерлері арасындағы Ұжымдық шарттарға сәйкес зейнетке шыққанға дейін де және кейін де ұзақ мерзімді сыйақы төлейді. Ұжымдық шарт, атап айтқанда, зейнеткерлікке шыққанда біржолғы жәрдемақы төлеуді, еңбекке жарамсыздық, мерейтой және қаза болу жағдайында қызметкерлерге материалдық көмек көрсетуді және басқасын көздейді. Жәрдемақы алу құқығы әдетте қызметкердің зейнеткерлікке шыққанға дейін жұмысты жалғастырумен байланыстырылады.

Біржолғы жәрдемақыларды төлеу бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу еңбек қызметі аяқталуы бойынша белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіс бойынша қызметкердің еңбек қызметі ішінде жүзеге асырылады. Жыл ішінде туындаған актуарлық пайда мен зиян басқа жиынтық кірістің құрамында көрсетіледі. Осы мақсат үшін актуарлық пайда мен зиян актуарлық болжамдарға өзгерістердің әсерін де, актуарлық болжамдар мен нақты деректер арасындағы айырмаларға байланысты бұрынғы тәжірибенің әсерін де қамтиды. Басқа өзгерістер ағымдағы қызметтер құнын, бұрынғы қызметтер құнын және кадрлар қысқаруын немесе жасалған есеп айырысуларды қоса алғанда ағымдағы кезеңде танылады.

Зейнетақы міндеттемелерін есепке алғанда қолданылған аса елеулі болжамдар – бұл дисконт мөлшерлемесі мен қайтыс болуды болжау. Дисконт мөлшерлемесі болашақ міндеттемелердің таза келтірілген құнын анықтау үшін қолданылады және әр жылы осындай міндеттемелер бойынша дисконт амортизациясы жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығындар ретінде көрсетіледі. Қайтыс болуды болжау сыйақы төлеудің болашақ ағынын болжамдау үшін қолданылады, ол сонан соң міндеттемелердің таза келтірілген құнын алу үшін шегеріледі.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Жұмыскерлерге төлемдер (жалғасы)**

Қызметкерлерге ұзақ мерзімді сыйақылар (жалғасы)

Біржолғы демалыс жәрдемақылардан басқа, қызметкерлерге сыйақылар қызметкерлерге басқа ұзақ мерзімді сыйақылар ретінде қарастырылады. Осы сыйақылар бойынша күтіліп отырған шығыстарды есептеу қызметкердің еңбек қызметі ішінде белгіленген төлемдері бар зейнетақылық жоспарларды есептеу кезінде қолданылатын әдіспен жүзеге асырылады. Қызметкерлерге арналған басқа да ұзақ мерзімді сыйақылар бойынша актуарлық пайда мен зиян пайда немесе зиян құрамында танылады. Мұндай міндеттемелерді жыл сайынғы негізде тәуелсіз білікті актуарийлер бағалайды.

Түсімді мойындау

Топ уәде етілген тауарды немесе қызметті (яғни активті) сатып алушыға бере отырып, атқару бойынша міндеттемені орындаған кезде (немесе қалайша) түсім мойындалады. Сатып алушы бұл активке бақылауды алғанда (немесе қалай) актив беріледі, бұл әдетте келісімшарттың бағасы белгіленген немесе айқындалатын болып табылуы, ал дебиторлық берешекті алу мүмкіндігі негізделген түрде қамтамасыз етілген деген талаппен меншік құқығын беру кезінде орын алады. Атап айтқанда, шикі мұнай мен газды, сондай-ақ мұнай өнімдері мен басқа да тауарларды ішкі нарықта сатудан түскен кірістер, әдетте, оларға меншік құқығы өткен кезде танылады. Экспортқа сату үшін меншік құқығы, әдетте, ҚР шекарасында өтеді. Түсім кез келген сауда жеңілдіктерінің сомаларын, көлемі үшін жеңілдіктер мен өтелетін салықтарды ескере отырып, алынған немесе алынуға жататын сыйақының әділ құны бойынша бағаланады.

Қосалқы қызметтерді сату қызметтің бағасы айқындалуы мүмкін және кірістердің алынуына қатысты елеулі белгісіздіктің жоқ екендігі талабымен қызметтердің көрсетілу шамасына қарай танылады.

Топ, негізінен, түсімді келесі түрлер бойынша мойындайды:

Мұнайды және мұнай өнімдерін сату

Мұнайды және мұнай өнімдерін сатудан түскен кірістер тауарларға бақылау сатып алушыға берілгенде және өтемақыны көрсететін сомада бағаланған кезде танылады, соған құқықты Топ мұндай тауарларға немесе қызметтерге айырбас ретінде алуды күтіп отыр.

Тасымалдау бойынша қызметтер көрсету

Тасымалдау жөніндегі қызметтерден түсетін кірістер есепті кезеңде тасымалданатын мұнайдың нақты көлемі негізінде танылады. Тасымалдау қызметтерінен түсетін кірістер тасымалдау аяқталғаннан кейін танылады, өйткені осы кезде Сатып алушы көрсетілген қызметтен пайда алады және тұтынады. Тиісінше, қызмет көрсету кезінде кірісті таниды. Топ түсімді уақыттың белгілі бір уақыт сәтінде таниды.

Мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтерін көрсету

Мұнай және мұнай өнімдерін өңдеуден түскен кірістер, егер топтың экономикалық пайда алуы ықтимал деп бағаланса және төлемді жүзеге асыру уақытына қарамастан, кірісті сенімді бағалауға болатын болса танылады. Қайта өңдеу жөніндегі қызметтерден түсетін кірістер есепті кезеңде қайта өңделген шикі мұнайдың нақты көлемі негізінде танылады. Мұнай және мұнай өнімдерін қайта өңдеу жөніндегі қызметтерден түсетін кірістер Мұнай және мұнай өнімдерін қайта өңдеу аяқталғаннан кейін танылады, өйткені осы сәтте сатып алушы көрсетілген қызметтен пайда алады және тұтынады. Топ түсімді уақыттың белгілі бір уақыт сәтінде таниды.

Шарттық міндеттемелер

Шарттық міндеттеме – Топ сатып алушыдан өтемақыны алған тауарларды немесе қызметтерді сатып алушыға беру міндеттемесі. Сатып алушы өтемақыны Топ тауарды немесе қызметті сатып алушыға беру сәтіне дейін төлеген жағдайда, Топ шарттық міндеттемені төлемді жүзеге асыру сәтіне немесе төлем төленуге жататын болған сәтте (қайсысының бұрын орын алатындығына қарай) мойындайды. Топ шарт бойынша өз міндеттемелерін орындағанда шарттық міндеттемелер түсіммен мойындалады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ (жалғасы)****Пайыздық кіріс пен шығыс**

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын барлық қаржы құралдары бойынша пайыздық кіріс пен пайыздық шығыс тиімді пайыздық мөлшерлеме бойынша көрсетіледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме - осы мөлшерлеме бойынша дисконттау кезінде күтілетін болашақтағы ақшалай төлемдер немесе қаржы құралын пайдаланудың болжамды мерзімі ішіндегі немесе өте қысқа уақыт кезеңі ішіндегі түсімдер, олар қолданылатын жерде бұл қаржы активінің немесе қаржылық міндеттеменің таза баланстық құнына дәлме-дәл келтіріледі. Пайыздық кіріс қаржылық кірістің құрамына қосылады және пайыздық шығыс жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығыс құрамында көрсетіледі.

Табыс салығы

Бір жылғы табыс салығы ағымдағы корпоративтік табыс салығын, жер қойнауын пайдалануға арналған баламалы салықты, артық пайдаға салынатын салықты және кейінге қалдырылған салықты қамтиды. Ағымдағы және алдыңғы кезеңдер үшін ағымдағы табыс салығы бойынша активтер мен міндеттемелер салық органдарына өтеледі немесе төленеді деп болжанатын сома бойынша бағаланады. Осы соманы есептеу үшін қолданылатын салық мөлшерлемелері мен салық заңнамасы, – есепті күнге қабылданған немесе нақты қабылданған мөлшерлемелер мен заңдар. Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты ағымдағы корпоративтік табыс салығы («КТС») жиынтық кіріс туралы есепте емес, капиталдың құрамында танылады.

Жер қойнауына үстеме салық ("ЖҚҮС") табыс салығы ретінде қарастырылады және табыс салығы бойынша шығыстардың бір бөлігін құрайды. Қолданыстағы салық заңнамасына сәйкес топ жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты белгіленген мөлшерлемелер бойынша ЖҚҮС есептейді және төлейді.

Кейінге қалдырылған салық активтер мен міндеттемелердің салық базасы мен қаржылық есептілік мақсаттары үшін олардың ағымдағы құны арасындағы есепті күндегі уақытша айырмашылықтарды анықтау арқылы міндеттемелер әдісі бойынша КТС және ЖҚҮС үшін есептеледі.

Pillar II**Халықаралық салық реформасы – Pillar II үлгілік ережелері –12 ХҚЕС (IAS) «Пайда салығы» түзетулер**

Топтың шоғырландырылған кірісі жаһандық ең төменгі салық салу ережелерімен (Pillar Two) белгіленген шектен асып түседі және сәйкесінше осы ережелерге бағынады.

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Pillar Two ережелерін қолдану Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне айтарлықтай әсер етпейді.

Капитал*Бақыланбайтын қатысу үлесі*

Бақыланбайтын қатысу үлестері бастапқыда сатып алу күніне сәйкестендірілетін таза активтердің үлесіне пропорционалды етіп танылады.

Бақыланбайтын қатысу үлестері Компанияның акционерлеріне жататын капиталдан бөлек меншікті капиталдың құрамында қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте көрсетілген. Еншілес ұйымның шығындары тіпті егер бұл теріс сальдоға әкеп соқтырған жағдайда да Топ акционерлеріне және бақыланбайтын қатысу үлесіне жатады.

Дивидендтер

Дивидендтер есепті мерзімге дейін жарияланған жағдайда ғана міндеттемелер ретінде танылады және есепті мерзімдегі капитал сомасынан шегеріледі. Дивидендтер туралы ақпарат, егер олар есепті күнге дейін жарияланса, сондай-ақ есепті күннен кейін, бірақ шығаруға арналған шоғырландырылған қаржылық есептілікті бекіткен күнге дейін жарияланса, есептілікте ашып көрсетіледі.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР**

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау оның басшылығынан пайымдаулар шығаруды, есептілікте көрсетілген түсімдердің, шығыстардың, активтер мен міндеттемелердің сомасына әсер ететін бағалау мәндері мен жорамалдарды айқындауды, сондай-ақ есепті күнге шартты міндеттемелер туралы ақпаратты ашуды талап етеді. Алайда, осы болжамдар мен бағалау мәндеріне қатысты белгісіздік болашақта осындай болжамдар мен бағалаулар жасалатын активтің немесе міндеттеменің ағымдағы құнына елеулі түзетулер енгізуді талап ететін нәтижелерге әкелуі мүмкін.

Құнсыздану тестісін жүргізу кезінде қабылданған жорамалдар

Топ ұзақ мерзімді активтердің құнсыздану белгілерінің болуын бағалауды және құнсыздану белгілері анықталған активтердің құнсыздану тестін жүргізді.

Топтың Brent маркалы мұнайға болжамды бағаларына, теңгенің АҚШ долларына айырбастау бағамы мен инфляцияның көрсеткіштеріне негізделген ұзақ мерзімді жорамалдары қайта қаралды және сыртқы дерек көздерінен алынған болжамдарға және ұзақ мерзімді нарықтық үміттерді болжайтын тәуелсіз зерттеу ұйымдарының бағалауларына негізделді. Өндіріс көлемдерінің есептеулері еншілес ұйымның дәлелденген игерілген және игерілмеген қорларына, сондай-ақ елеулі бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар үшін дәлелденген және ықтимал қорларына негізделген. Өндіру кезеңі жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының қолданылу мерзімінің аяқталу күнімен, не болмаса Топтың лицензияның қолданылу мерзімін ұзартуға ниеті болғанда, лицензияның қолданылу мерзімін ұзарту кезеңімен айқындалады. Өндірістің бағаланған көлемі Топтың өндірістік жоспарларына негізделген, олар, негізінен, жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының қолданылу мерзімін ұзартуға арналған өтінімдерді беру мақсатында пайдаланылады.

Дисконттау мөлшерлемелері ақша қорын туындатушы жекелеген бірліктің орташа өлшенген капитал құнының негізінде есептелді және функционалдық валютаға, өндіріс кезеңіне, тәуекел үшін сыйақыға, бета коэффициентке, сондай-ақ тиісті ақша қорын туындатушы бірліктің меншікті және қарыз қаражатының арақатынасына байланысты 10,90%-дан 16,80%-ға дейін ауытқыды (2024 жыл: 11,22%-дан 16,42%-ға дейін).

Ұзақ мерзімді баға жорамалдары Bloomberg consensus, сондай-ақ қысқа мерзімді жорамалдың негізінде қабылданды, әрі солар бойынша бағалар 2025 жылға нақты көрсеткіштерде төменде көрсетілген:

	2026	2027	2028	2029	2030
Brent маркалы мұнай (ICE Brent \$/баррель)	61,00	64,00	69,24	69,50	71,03

2025 жылы «Мұнай мен газды барлау және өндіру» сегментінде құнсыздану бойынша шығындар 26.026 миллион теңгені құрады (2024 жыл: 57.100 миллион теңге), олардың негізгі бөлігі Жаңаөзен қаласындағы теңіз суын тұщыландыру зауыты мен оған апаратын инфрақұрылымның 24.145 миллион теңге мөлшеріндегі құнсыздануына қатысты (2024 жыл: 57.193 миллион теңге) (13-ескерпне).

2025 жылы «Корпоративтік орталық» сегментінде құнсыздану бойынша шығындар 19.084 миллион теңгені құрады (2024 жыл: 40.678 миллион теңге), олардың негізгі бөлігі «Торғай палеозойы» жобасы бойынша барлау және бағалау активтерінің 18.785 миллион теңге мөлшеріндегі құнсыздануына қатысты (2024 жыл: «Абай» жобасы бойынша 17.703 миллион теңге) (13-ескерпне).

Өтелетін құнның мұнай және мұнай өңдеу активтерінің көпшілігінің баланстық құнынан асып кетуі бағаның өзгеруіне немесе басқа болжамдарға сезімтал. Келесі қаржылық кезеңдердегі өзгерістер осы активтердің өтелетін құнының ағымдағы баланстық құнынан асып кетуіне немесе төмен болуына әкелуі мүмкін, сондықтан сол кезеңдерде құнсыздануды қалпына келтіру немесе есептеу қаупі бар.

Мұнай және газ қорлары

Мұнай мен газдың қорларын бағалау тозу, ескіру және амортизация бойынша Топтың есеп айырысуында маңызды фактор болып табылады. Топ Қоғамның мұнай-газ инженерлерінің әдістемесіне сәйкес өзінің мұнай мен газ қорларын бағалайды. Мұнай-газ инженерлері қоғамының әдістемесі бойынша қорларды бағалау кезінде Топ ұзақ мерзімді жоспарлы бағаларды пайдаланады. Дәлелденген қорларды бағалау үшін жоспарлы бағаларды пайдалану жыл соңына спот бағаларды пайдалануға тән тұрақсыздықтың ықпалын жояды. Басшылық ұзақ мерзімді жоспарлы бағалар бойынша жорамалдар өндіру қызметінің ұзақ мерзімді сипатына көбірек сәйкес келеді және мұнай мен газдың қорларын бағалау үшін барынша лайықты негізді білдіреді деп есептейді.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Мұнай және газ қорлары (жалғасы)**

Қорлардың барлық бағалаулары кейбір белгісіздік дәрежесін білдіреді. Белгісіздік негізінен мұндай деректерді бағалау және түсіндіру сәтінде қолжетімді болатын геологиялық және инженерлік деректердің көлеміне тәуелді болады.

Салыстырмалы түрдегі белгісіздік деңгейі қорларды екі негізгі санаттың біріне: дәлелденген немесе дәлелденбеген қорларға жатқызу арқылы көрсетілуі мүмкін. Дәлелденген қорларды өндіруде дәлелденбеген қорлармен салыстырғанда үлкен айқындылық бар және дәлелденген қорлар оларды өндіру мүмкіндігіне қатысты белгісіздіктің прогрессивті өсуін әзірленген және әзірленбеген қорларға бөлінуі мүмкін.

Жыл сайын бағалаулар талданып, түзетіліп отырады. Түзетулер қолдағы геологиялық деректерді, өндіру туралы өнеркәсіптік параметрлерді немесе деректерді бағалау немесе қайта бағалау; жаңа деректердің; немесе бағалар бойынша жорамалдардағы өзгерістердің салдарынан туындайды. Қорларды бағалау сондай-ақ кері әрекетті арттыру үшін жобалардың қолданылуы, пласт өнімділігіндегі өзгерістердің немесе әзірлеу стратегиясындағы өзгерістердің салдарынан қайта қаралуы мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлар тозуды, сарқылуы және амортизацияны есептеу үшін орындалған жұмыс көлеміне тепе-тең етіп амортизация мөлшерлемелерін есептеу үшін пайдаланылады. Топ бастапқы лицензиялық кезең ішінде өндірілетін болады деп күтілетін ретінде осындай көлемді ғана дәлелденген қорларға қосты. Бұл ұзарту бойынша рәсім нәтижесіне жатқызылатын айқындылықтың болмауынан пайда болды, өйткені лицензияларды ұзарту ең соңында Үкіметтің қарауы бойынша жүзеге асырылады. Топтың лицензиялық кезеңдерін ұзарту және қорлардың көрсетілген қорларын тиісінше ұлғайту, әдетте, тозу бойынша неғұрлым төменгі шығысқа әкеледі және кірістерге біршама әсер етуі мүмкін. Дәлелденген әзірленген қорлардың кемуі тозуға, сарқылуға және амортизацияға арналған ақша аударымдарының ұлғаюына (тұрақты өндіру деңгейінде), кірістің азаюына әкеліп соқтырады және сондай-ақ мүліктің ағымдағы құнының тікелей азаюына әкеліп соқтыра алады. Салыстырмалы түрде пайдаланылатын кен орындарының саны болған кезде өткен жылмен салыстырғанда қорларды бағалауға кез келген өзгерістер тозуға, ескіруге және амортизацияға аударымдарға біршама әсер етуі мүмкіндігі болады.

Құнсыздану тестісінің жыл сайынғы нәтижелері туралы толық ақпарат осы ескертпеде ашып көрсетілген.

Мұнай-газ активтерінің, мұнай өңдеу және өзге де активтердің өтелімділігі

Топ ақша қорын туындатушы активтердің немесе активтер тобының («АҚТБ») өтелмейтіндігіне нұсқайтын индикаторлардың бар-жоғын анықтау үшін, оқиғалар немесе жағдайлардың өзгеруі олардың баланстық құны өтелмеуі мүмкін екенін көрсеткен кезде бағалау жүргізеді. Мұндай индикатор болған жағдайда, өтелетін құнға тиісті бағалау жүргізіледі, ол сатуға арналған шығыстарды шегергендегі әділ құн мен пайдалану құнының ішіндегі неғұрлым жоғарысы ретінде айқындалады. Бұл есептеулер ұзақ мерзімді мұнай бағалары, дисконттау мөлшерлемелері, болашақтағы капиталға қажеттілік, операциялық қызмет (оның ішінде өндіру және сату көлемдері) сияқты бағалаулар мен жол берулерді пайдалануды талап етеді, ал олар тәуекелдер мен белгісіздіктерге ұшырайды. Егер активтің немесе активтер тобының баланстық құны олардың өтелетін құнынан асып кетсе, актив немесе активтер тобы құнсызданған деп танылады және олардың баланстық құны өтелетін құнға дейін азайтылады. Өтелетін құнды бағалау кезінде болашақтағы ақша ағындары активтер тобына тән тәуекелдерге түзетіледі және ақшаның уақытша құнына және активке тән тәуекелдерге қатысты нарықтың ағымдағы бағалауын көрсететін дисконттау мөлшерлемесін пайдалана отырып келтірілген құнға дейін дисконтталады. Әділ құн активті және/немесе ақша қорын туындатушы активтерді нарықтық жағдайларда, мәміле жасауға дайын және хабардар тараптар арасындағы операция нәтижесінде сатудан алынуы мүмкін сома ретінде айқындалады және компанияға ғана тән, жалпы қолданылмайтын факторлардың әсерін есепке алмайды.

Гудвилді қоса алғанда, КМГИ АҚТБ

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топ КМГИ АҚТБ: «Переработка» КМГИ, «Нефтехимия» КМГИ және «Даунстрим» КМГИ бөлімшелерінің өткізу, қайта өңдеу гудвилінің және басқа да активтердің құнсыздануы тестін жүргізді.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (ЖАЛҒАСЫ)****Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі (жалғасы)****Гудвилді қоса алғанда, КМГИ АҚТБ (жалғасы)**

КМГИ АҚТБ-ның өтелетін құны сатуға арналған шығыстарды шегергендегі әділ құн (FVLCD) негізінде айқындалды, ол дисконтталған ақша ағындары әдісін қолдану арқылы есептелді. Дисконтталған ақша ағындары 2026–2030 жылдарға арналған бекітілген бизнес-жоспарға негізделді. АҚТБ үшін FVLCD есептеу кезінде пайдаланылған негізгі жол берулерге операциялық пайда, дисконттау мөлшерлемелері және бюджеттен тыс кезеңдер үшін ақша ағындарын экстраполяциялау кезінде қолданылған өсу қарқындары жатады. Талдау барысында болжамды кезең ішінде табыс салығының әсері ескерілді: бес жылдық бизнес-жоспардың ақша ағындары қолданыстағы фискалдық жағдайды ескере отырып түзетілді. 2025 жылы болжамды ақша ағындарына қолданылған дисконттау мөлшерлемесі 11,64% құрады (2024 жыл: 11,20%). Бес жылдық кезеңнен кейінгі ақша ағындары 0,065%-дан 0,344%-ға дейінгі өсу қарқындарын пайдалана отырып экстраполяцияланды (2024 жыл: 0,65% теріс өсу қарқыны).

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша КМГИ АҚТБ-ның өтелетін құны оның баланстық құнынан асып түсті, сәйкесінше құнсыздану танылған жоқ.

Жорамалдардағы өзгерістерге сезімталдық

«Өңдеу» АҚТБ-ның өтелетін құны елеулі жол берулердегі өзгерістерге, атап айтқанда сату көлемдеріне, өңдеу маржасына, дисконттау мөлшерлемесіне және өсу қарқынына сезімтал болып табылады.

Маңызды болжам	Тестте қолданылған деңгейге қатысты +/- % болжамның өзгеруі	Өтелетін құнға әсері Ұлғаю/(азаяу)
Сату көлемі	+/(-1,0%)	25.700 миллион тенге/ (25.870 миллион тенге)
Өңдеу маржасы	+/(-1,0%)	26.102 миллион тенге / (26.209 миллион тенге)
Дисконттау мөлшерлемесі	+/(-0,5%)	22.361 миллион тенге/ 25.609 миллион тенге
Мерзімсіз кезеңдегі өсу қарқыны	+/(-0,4%)	12.145 миллион тенге/ (11.343 миллион тенге)

«Даунстрим» АҚТБ өтелетін құны елеулі болжамдардың өзгеруіне, атап айтқанда жалпы маржаға, дисконттау мөлшерлемесіне және өсу қарқынына сезімтал болып табылады.

Маңызды болжам	Тестте қолданылған деңгейге қатысты +/- % болжамның өзгеруі	Өтелетін құнға әсері Ұлғаю/(азаяу)
Жалпы маржа	+/(-2%)	25.095 миллион тенге/ (25.095 миллион тенге)
Дисконттау мөлшерлемесі	+/(-0,5%)	8.365 миллион тенге/ 9.181 миллион тенге
Мерзімсіз кезеңдегі өсу қарқыны	+/(-0,5%)	6.325 миллион тенге/ (7.141 миллион тенге)

ӨМГ АҚТБ

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ ӨМГ АҚТБ-ның құнсыздану тесті жүргізді. ӨМГ АҚТБ өтелетін құны Топ басшылығы 2026–2030 жылдарға арналған бекітілген бизнес-жоспарға және лицензиялардың ұзартылатынына негізделген қысқанды күтулерге сүйене отырып 2050 жылға дейінгі болжамды деректер негізінде дисконтталған ақша ағындары әдісін қолдану арқылы есептеген пайдалану құны бойынша айқындалды. Негізгі жорамалдарға шикі мұнай бағаларының динамикасы, өндіру көлемдері, операциялық шығындар және дисконттау мөлшерлемелері жатады. Болжамды ақша ағындары тәуелсіз бағалаушы дайындаған өндіріп алынатын дәлелденген және ықтимал мұнай қорларын бағалау нәтижелеріне негізделе отырып қалыптастырылды. 2025 жылы болжамды ақша ағындарына қолданылған дисконттау мөлшерлемесі 16,4% құрады.

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ӨМГ АҚТБ өтелетін құны оның баланстық құнынан асып түсті, сәйкесінше құнсыздану танылған жоқ.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Мұнай-газ активтерінің, мұнайды қайта өңдейтін және басқа активтердің өтелетіндігі (жалғасы)****ӨМГ АҚТБ (жалғасы)**

ӨМГ АҚТБ қаржылық моделі елеулі болжамдардың өзгеруіне, атап айтқанда шикі мұнайды өткізу бағасына, экспортқа және ішкі нарыққа сату көлеміне, дәлелденген және ықтимал қорларды бағалауға және дисконттау мөлшерлемесіне сезімтал болып табылады.

Маңызды болжам	Тестте қолданылған деңгейге қатысты +/- % болжамның өзгеруі	Өтелетін құнға әсері ұлғаю/(азаяу)
Brent шикі мұнай бағасы	+ / (-3%)	81.824 миллион теңге / (81.824 миллион теңге)
Ішкі нарықтағы шикі мұнайды сату бағасы	+ / (-3%)	89.882 миллион теңге / (89.882 миллион теңге)
Экспортқа сату көлемі	+ / (-3%)	54.688 миллион теңге / (54.688 миллион теңге)
Ішкі нарықта сату көлемі	+ / (-3%)	85.387 миллион теңге / (85.387 миллион теңге)
Дәлелденген және ықтимал мұнай қорларын бағалау (2P)	Геологиялық қайта түсіндіруге байланысты (2P) қорларды бағалаудың + / (-3%) өзгеруі	140.072 миллион теңге / (140.072 миллион теңге)
Дисконттау мөлшерлемесі	+ 100 базистік тармақ (17,4%) / - 100 базистік тармақ (15,4%)	(73.529 миллион теңге) / 82.350 миллион теңге

ПМХЗ, гудвилді қоса алғанда

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың ПМХЗ-ды сатып алуымен байланысты 88.553 миллион теңге мөлшерінде гудвилі бар (17-ескертілме). 2024 және 2023 жылдардың желтоқсанында Топ ПМХЗ гудвиліне жыл сайынғы тестілеуді өткізді. Өтелетін құнды бағалау кезінде маркетингтік схеманы қолдану арқылы анықталған сату шығындарын шегергендегі ПМХЗ-ның әділ құны есептелді. Құнсыздану индикаторларын талдау кезінде Топ шикі мұнайды қайта өңдеу көлемдерінің болжамын, мұнайды қайта өңдеу тарифтерін, күрделі шығындарды және басқа да факторларды ескерді. ПМХЗ өтелетін құнды дисконтталған ақша ағындары моделін пайдалана отырып есептеді. 2025 жылы 14,18% (2024: 14,12%) дисконттау мөлшерлемесі салықтарға дейін капиталдың орташа алынған құнының негізінде есептелді. Ажырамайтын тәуекел жеке бета-факторды қолдану арқылы қосылды. Бета-фактор ортақ қолжетімді нарықтық деректердің негізінде бағаланды. 2032 жылға дейінгі болжамды ақша ағындары басшылықтың ықтимал операциялық және күрделі шығындар бойынша ағымдағы бағалауын болжайтын, ПМХЗ-дың 2026-2030 жылдарға (2024: 2025-2029 жылдар) бес жылдық бизнес-жоспарына негізделген. 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша шығындарды шегере отырып әділ құны негізінде есептелген ПМХЗ гудвилінің өтелетін құны оның баланстық құнынан көп болды, тиісінше, құнсыздану танылмады.

Болжамдардағы өзгерістерге сезімталдық

ПМХЗ гудвилінің өтелетін құнын бағалау нәтижелері негізгі жорамалдарды, атап айтқанда, дисконттау мөлшерлемесін өзгертумен, сондай-ақ терминалдык кезеңде жоспарланған EBITDA мәндерін өзгертумен байланысты жорамалдарды өзгертуге сезімтал болып табылады. Дисконттау мөлшерлемесінің 1,0% -дан 15,18%-ға дейін артуы (2024: 15,12%) және EBITDA жоспарланған мәнінің терминалды кезеңде 1%-ға төмендеуі ПМХЗ жасайтын бірліктің өтелетін құнының оның баланстық құнына дейін азаюына әкеп соқтырмайды.

Басқа да АҚТБ

Топтың шикізат тауарларына бағаларды қайта қарау және басқа да жорамалдар АҚТБ басқа сегменттерінде құнсыздану шығыстарының пайда болуына әкеп соқтырмады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер****Мұнай-газ активтері**

Белгілі бір келісімшарттардың талаптары бойынша заңнамаға және нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес Топтың негізгі құралдарды бөлшектеу және жою және кез келген кен орындарындағы жер учаскелерін қалпына келтіру бойынша заңды міндеттемелері болады. Атап айтқанда, Топтың міндеттемелеріне барлық өндірістік емес ұңғымаларды біртіндеп жабу және құбырларды, ғимараттарды қайта монтаждау және келісімшарттық аумақты рекультивациялау сияқты қызметті түпкілікті тоқтату, сондай-ақ әрбір өндірістік учаскеде қоршаған ортаны ластау бойынша пайдаланудан шығару әрекеттері жатады. Лицензияның қолданылу мерзімі Топтың қарауы бойынша ұзартылмайтындықтан, түпкілікті жабу бойынша кен орнындағы міндеттемелерді өтеудің есеп мерзімі әрбір лицензиялық кезең аяқталған күн болып табылады. Ұңғымаларды жоюды қаржыландыру бойынша Топтың міндеттемелерінің және түпкілікті жабу бойынша шығыстардың көлемі тиісті келісімшарттардың және қолданыстағы заңнаманың талаптарына байланысты.

Міндеттемелер лицензиялық кезең соңында түпкілікті жою және түпкілікті жабу бойынша мұндай шығыстарды қаржыландыру бойынша келісімшарт та, заңнама да белгілі бір міндеттемені түсіндірмеген сол жағдайларда танылмайды. Мұндай шешімді қабылдау кейбір айқындылықтың болмауымен және біршама пайымдаулармен түсіндіріледі. Басшылықтың мұндай міндеттемелердің болуына немесе болмауына қатысты бағасы Үкіметтің саясаты мен тәжірибесіндегі немесе жергілікті салалық тәжірибеге өзгерістермен бірге өзгеруі мүмкін.

Топ активтердің істен шығуы бойынша міндеттемелерді әрбір келісімшарт бойынша бөлек есептейді. Міндеттемелердің сомасы инфляцияның күтілетін деңгейіне түзетілген және қазақстандық нарыққа тән тәуекелдерге түзетілген өтпелі экономикамен елдің мемлекеттік борышы бойынша орташа ұзақ мерзімді тәуекелсіз пайыздық мөлшерлемені пайдалана отырып дисконтталған міндеттемелерді өтеу үшін күтілетін, талап етілетін ретіндегі бағаланған шығындардың ағымдағы құны болып табылады.

Активтердің істен шығуы бойынша міндеттеме әрбір есепті күнге қайта қаралады және «Негізгі құралдардың объектісін пайдаланудан шығару, олар орналасқан учаскедегі табиғи ресурстарды қалпына келтіру бойынша міндеттемелерге және өзге де осыған ұқсас міндеттемелерге өзгерістер» 1 КИМСФО түсіндірмеге сәйкес ең үздік бағаны көрсету үшін түзетіледі.

Активтерді жабуға және есептен шығаруға болашақтағы шығындарды бағалау кезінде мәнді бағалар мен басшылық жасаған пайымдаулар пайдаланылды. Бұл міндеттемелердің көпшілігі алыс болашаққа жатқызылады және заңнама талаптарындағы түсініксіздіктен басқа, Топтың бағасына активтерді жою технологиясындағы, шығындардағы және салалық тәжірибедегі өзгерістер әсер етуі мүмкін. Топ ағымдағы жылдың бағасын және ұзақ мерзімді инфляция деңгейінің орташа мәнін пайдалана отырып, ұңғымаларды болашақ жою құнын бағалайды.

Ұзақ мерзімді инфляция және Топ кәсіпорындары бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп бойынша міндеттемелерді айқындау үшін пайдаланылған дисконттау мөлшерлемелері 2025 жылғы 31 желтоқсанда 2,19%-дан 8,55%-ға дейін және тиісінше 5,8%-дан 14,9%-ға дейінгі аралықта болды (2024 жылғы 31 желтоқсан: 2,24%-дан 8,60%-ға дейін және тиісінше 6,85%-дан 12,15%-ға дейін). 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Ұзақ мерзімді инфляцияға қатысты болжамдар пайдаланудан шығару және тарату міндетмесін өтеудің күтілетін уақытын, сондай-ақ міндеттемені өтеу үшін қажетті тиісті шығындардың жасалуы күтілетін валютаны ескере отырып анықталды.

2025 жылдың 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың мұнай-газ активтерін жою міндеттемесіне резервтің баланстық құны 142.314 миллион теңгені құрады (2024 жылғы 31 желтоқсанға: 142.009 миллион теңге) (28-ескертілме).

Магистральдық мұнай құбырлары мен газ құбырлары

2012 жылғы 4 шілдеде күшіне енген «Магистральдық құбыр туралы» ҚР Заңына сәйкес, «ҚазТрансОйл» АҚ (бұдан әрі - ҚТО) пайдалануды аяқтағаннан кейін магистральдық құбырды жою және кейіннен қоршаған ортаны қалпына келтіру, соның ішінде жерді қайта өңдеу бойынша шаралар жүргізу бойынша заңды міндеттемесі бар. Мұнай құбырларын жою және топырақ құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттеменің резерві Топ есептеген қайта монтаждау және топырақ құнарлығын қалпына келтіру жұмыстарының құны негізінде бағаланады. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша құбырларды жою және топырақтың құнарлығын қалпына келтіру бойынша міндеттемеге резервтің теңгерімдік құнын 24.053 миллион теңге құрады (2024 жылғы 31 желтоқсанға: 37.405 миллион теңге) (28-ескертілме).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер (жалғасы)***Экологиялық оңалту*

Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі қолданыстағы заңнамаға сәйкес,

Топ өзгерістерге талдау жүргізді және активтердің шығуы мен жерді қалпына келтіруге байланысты ықтимал міндеттемелердің сомасын бағалады. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша топ резервінің баланстық құны 33.611 миллион теңгені құрады, ол болашақ ақша ағындарының келтірілген құнына тең (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 41.778 миллион теңге) (28 және 34-ескертпелер).

Топ жағдайды бақылауды жалғастырады және жаңа фактілер мен мән-жайларды, сондай-ақ ҚР Экологиялық кодексіні қолдануға қатысты мемлекеттік орган ұсынған кез келген түсініктемелерді ескеретін болады.

Сондай-ақ, Топ экологиялық тазарту жұмыстары мен оңалтуға міндеттемелер бойынша резервтерді қалыптастыру бойынша бағалау жүргізеді және пайымдаулар жасайды. Қоршаған ортаны қорғау шығындары капиталдандырылады немесе олардың болашақ экономикалық пайдасына байланысты шығындарға жатқызылады. Өткен қызметтен туындаған және болашақ экономикалық пайдасы жоқ қазіргі жағдайға жататын шығындар шығындарға жатады.

Міндеттемелер шығындар мен күтілетін қалпына келтіру жоспарлары туралы ағымдағы ақпарат негізінде анықталады және дисконтталған негізде ескеріледі. Топтың экологиялық оңалтуға арналған резерві топтың қолданыстағы қазақстандық және еуропалық нормативтік базалардың талаптарын сақтауы үшін қажетті күтілетін шығындарды тәуелсіз бағалауға негізделген басшылықтың ең үздік бағаларын білдіреді. Топ бұл міндеттемені 2025 жылдың жылдық бюджетіне кіретін шығындардың бір бөлігін қоспағанда, ұзақ мерзімді деп жіктеді. Экологиялық оңалту бойынша резервтерге қатысты нақты шығындар заңнамадағы және нормативтік-құқықтық актілердегі өзгерістер, қоғамдық күтулер, аумақтық жағдайларды анықтау және талдау және тазарту технологияларындағы өзгерістер салдарынан бағалаудан өзгеше болуы мүмкін. Экологиялық оңалтуға арналған міндеттемелер бойынша резервтегі өзгерістер 28-ескертпеде ашылды.

Қызметкерлерге сыйақы

Қызметкерлерге зейнеткерлікке шыққанға дейін және одан кейінгі сыйақылар бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелердің құны және міндеттемелердің келтірілген құны актуарлық әдісті пайдалана отырып белгіленеді. Актуарлық әдіс болашақта нақты нәтижелерден өзгеше болуы мүмкін әртүрлі болжамдарды қолдануды қамтиды. Актуарлық әдіс дисконттау мөлшерлемелері, болашақта жалақының өсуі, өлім деңгейі және болашақта қызметкерлерге сыйақының өсуі туралы болжамдарды қамтиды.

Негізгі жорамалдарды бағалаудың күрделілігіне және еңбек қызметі аяқталғаннан кейін қызметкерлерге сыйақы беру жөніндегі міндеттемелердің ұзақ мерзімді сипатына байланысты мұндай міндеттемелер осы жорамалдардың өзгеруіне өте сезімтал. Барлық болжамдар әрбір есепті күнге қайта қаралады.

Салық салу

Салық тәуекелдерін бағалау кезінде басшылық салық заңнамасын сақтамаудың белгілі салаларын ықтимал міндеттемелер ретінде қарастырады, олар топ дауласа алмайды немесе егер салық органдары қосымша салықтарды есептесе, олар сәтті шағымдана алады деп санамайды. Мұндай ұйғарым Елеулі пайымдаулар шығаруды талап етеді және салық заңнамасындағы және нормативтік-құқықтық актілердегі өзгерістер, топтың жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарындағы салық салу талаптарына түзетулер, өз шешімін күтетін салық талқылаулары бойынша күтілетін нәтижелерді айқындау және салық органдары жүзеге асыратын сәйкестікті тексеру нәтижесі негізінде өзгеруі мүмкін. Табыс салығынан басқа өзге салықтар бойынша резервтер 28-ескертпеде ашылған салықтар бойынша резервтердің құрамына кіреді. Табыс салығынан басқа өзге салықтар бойынша шартты міндеттемелер 34-ескертпеде ашылады. Табыс салығы бойынша резервтер мен шартты міндеттемелер құрамына кіреді және табыс салығы бойынша міндеттемелер немесе шартты міндеттемелер ретінде ашылады (31 және 34-ескертпелер).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**4. МАҢЫЗДЫ ЕСЕПТІК БАҒАЛАУЛАР МЕН ПАЙЫМДАУЛАР (жалғасы)****Негізгі құралдардың пайдалы қызмет ету мерзімі**

Топ әрбір қаржы жылының соңында жылына кем дегенде бір рет негізгі құралдардың қалған пайдалы қызмет ету мерзімін бағалайды, егер күту өткен бағалаудан ерекшеленген жағдайда, өзгерістер *«Есеп саясаты, есеп бағаларындағы өзгерістер және қателер»* 8 ХКЕС-ке (IAS) сәйкес есеп бағалауларындағы өзгерістер ретінде перспективті ескеріледі.

Қаржы құралдарының әділ құны

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте танылған қаржы құралдарының және қаржылық міндеттемелердің әділ құны осы активті нарықтар негізінде анықталмайтын жағдайларда, ол дисконтталған ақша ағындарының моделін қоса алғанда, бағалау әдістерін пайдалана отырып, анықталады. Мүмкіндігіне қарай осы модельдер үшін бастапқы деректер ретінде алайда, бұл іс жүзінде жүзеге асыру мүмкін болмаған жағдайларда, бақылаушы нарықтардан түсетін ақпарат пайдаланылады, әділ құнды белгілеу үшін пікірдің белгілі бір үлесі талап етіледі. Пікірлер өтімділік тәуекелі, кредиттік тәуекел және өзгермелілік сияқты осындай бастапқы деректерді есепке алынуын қамтиды. Осы факторларға қатысты болжамдарға өзгерістер шоғырландырылған қаржылық есептілік нысандарында көрсетілген қаржы құралдарының әділ құнына ықпал етуі мүмкін. Егжей-тегжейі 33-ескертпеде ашылған.

5. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ**«Полимер Продакшн» ЖШС (бұдан әрі - Полимер)**

2025 жылғы 17 наурызда Компания мен «СИБУР Холдинг» ЖАҚ Компанияның еншілес ұйымы Полимердің жарғылық капиталына қатысу үлесінің 60% сатып алу-сату шартына қол қойды. 2025 жылғы 4 сәуірде Полимерді заңды қайта тіркеу жүргізілді. Нәтижесінде Топ Полимерді бақылаудан айырылды және 40% меншік құқығын сақтап қалды.

Полимерге қатысу үлесінің 60% өткізу құны 1.188 миллион теңгені құрады.

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

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

2025 жылдың 1 қаңтарынан бастап бақылауды жоғалту күніне дейінгі кезеңдегі Полимердің таза ақша ағындары келесідей болды:

Миллион теңге

Операциялық	(510)
Инвестициялық	(37)
Қаржылық	356
Ақша қаражаты мен оның баламаларының таза азаюы	(191)

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**5. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ (жалғасы)***«Полимер Продакшн» ЖШС (бұдан әрі-Полимер) (жалғасы)*

Бақылауды жоғалтқан күні Полимердің таза міндеттемелері келесідей болды:

Миллион теңге

Активтер	
Негізгі құралдар (15-ескертпе)	974
Тауарлық-материалдық қорлар	769
Өзге активтер	86
Ақша қаражаты және оның баламалары	25
Активтердің жиыны	1.854

Міндеттеме	
Сауда кредиторлық берешек	82
Басқа 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 40% әділ құны	792
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	3.000

* *Топ Полимердегі бірлескен кәсіпорындағы 40% инвестицияны Полимердің сәйкестендіретін таза активтерінің әділ құнындағы тиісті үлесі бойынша таныды.*

Полимердің қызметі «Басқасы» сегментінде ұсынылған.

ЖК Karaton Operating Ltd. (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% сатып алу-сату шартына қол қойды. Мәміле нәтижесінде Топ 2024 жылдың 21 ақпанында Каратонды бақылаудан айырылды.

Каратондағы 50% қатысу үлесін өткізу құны 18,2 млн АҚШ долларын құрады (еншілес ұйымды шығару күніне 8.255 млн теңгеге баламалы).

2024 жылғы 13 наурызда «Татнефть» ЖАҚ 18,2 млн АҚШ доллары мөлшерінде ақшалай сыйақыны төледі (төлем жасалған күнгі бағам бойынша 8.188 млн теңгеге баламалы).

Бұрынғы еншілес ұйымдағы сақталып қалған инвестиция үлестік қатысу әдісімен есепке алынатын бірлескен кәсіпорынға инвестицияны білдіреді, және оған бақылау жоғалтылған күндегі әділ құны 8.255 млн теңгені құрады.

Компания мен «Татнефть» ЖАҚ Каратонды бірлесіп бақылайды, Каратонның қызметіне қатысты шешімдер тараптардың бірауыздан келісімімен қабылданады.

2024 жылғы 1 қаңтардан бастап бақылау жоғалтылған күнге дейінгі кезеңдегі Каратонның таза ақша ағындары төмендегідей болды:

Миллион теңге

Инвестициялық	(118)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының таза азаюы	(118)

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**5. БАҚЫЛАУДАН АЙЫРЫЛУ (жалғасы)***ЖК Karaton Operating Ltd. (бұдан әрі – Каратон) (жалғасы)*

Бақылауды жоғалтқан күні Каратонның таза активтері келесідей болды:

Миллион теңгемен

Активтер	
Барлау және бағалау жөніндегі активтер (16-ескертпе)	291
Негізгі құралдар (15-ескертпе)	28
Басқа активтер	21
Ақша қаражаттары және олардың баламалары	178
Активтер жиыны	518

Міндеттеме	
Сауда кредиторлық берешек	5
Басқа 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 (20-ескертпе) *	8.255
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	16.410

* *Топ каратонның анықталатын таза активтерінің әділ құнындағы тиісті үлестегі бірлескен кәсіпорынға салынған инвестицияның 50% мойындады.*

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

6. САТЫП АЛУШЫЛАРМЕН ЖАСАЛҒАН ШАРТТАР БОЙЫНША ТҮСІМ*Миллион теңгемен*

	2025 жыл	2024 жыл
Өнім және қызмет типі		
Шикі мұнай мен газды сату	4.755.386	4.695.223
Мұнай өнімдерін сату	3.587.498	2.697.812
Мұнайды тасымалдау қызметтері	257.909	240.728
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	247.740	258.530
Басқа да кірістер	522.955	437.968
	9.371.488	8.330.261

Географиялық өңірлер		
БАӘ	2.299.934	1.850.402
Қазақстан	2.005.993	1.602.854
Румыния	1.501.531	1.198.203
Швейцария	1.454.275	1.852.928
Нидерландтар	676.440	741.826
Басқа елдер	1.433.315	1.084.048
	9.371.488	8.330.261

Түсімді тану уақыты		
Белгілі бір уақыт сәтінде	9.091.871	8.093.554
Кезең ішінде	279.617	236.707
	9.371.488	8.330.261

2025 жылы Топтың шикі мұнайды, газды және мұнай өнімдерін сату бойынша негізгі клиенттері – BGN INT DMCC және VITOL S.A. – Топтың жиынтық түсіміндегі үлесі тиісінше шамамен 23% және 13% құрады (2024 жылы Топтың негізгі клиенттері – PETRACO ENERGIES DMCC және VITOL S.A. – шикі мұнайды, газды және мұнай өнімдерін сату бойынша Топтың жиынтық түсіміндегі үлесі тиісінше шамамен 20% және 18% құраған).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**7. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ ПАЙДАСЫНДАҒЫ ҮЛЕС, НЕТТО**

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
Бірлескен кәсіпорындар		
«Теңізшевройл» ЖШС	412.459	303.480
«КС Energy Group» ЖШС*	64.559	27.288
Маңғыстау Инвестмент Б.В. Тобы (ММГ)	51.310	35.726
Valsera Holdings B.V. тобы (ПКОП)	20.990	(177)
«ҚазГерМұнай» ЖШС	17.139	25.336
«Қазақстан-Қытай мұнай құбыры» ЖШС	16.540	20.844
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	3.367	5.986
«ҚазРосГаз» ЖШС	3.020	19.157
«PETROSUN» ЖШС*	529	26.238
«Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС (КПИ)	(855)	(5.210)
«Теңіз Сервис» ЖШС	(1.270)	(1.742)
Ural Group Limited	(5.213)	(8.961)
Басқалар	6.020	(2.185)
	588.595	445.780
Қауымдасқан компаниялар		
«Каспий Құбыр өткізу Консорциумы»	182.947	81.525
«ПетроКазахстан Инк.»	2.680	2.253
Басқалар	6.413	1.672
	192.040	85.450
	780.635	531.230

* «КС Energy Group» ЖШС «PETROSUN» ЖШС-нің ағымдағы қызметіне ұқсас, қатысушылардың құрамы және басқару тетіктері бірдей талаптарда құрылған. «PETROSUN» ЖШС қызметі «КС Energy Group» ЖШС-не ауыстырылады. «PETROSUN» ЖШС қазір ликвидация кезеңінде.

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

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
Қайта сату үшін сатып алынған мұнай	3.604.276	3.380.238
Өңдеу үшін мұнай құны	667.485	338.490
Материалдар мен қорлар	535.495	552.810
Қайта сату үшін сатып алынған мұнай өнімдері	232.261	75.473
	5.039.517	4.347.011

9. ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
Жалақы бойынша шығыстар	657.761	606.560
Жөндеу және қызмет көрсету қызметтері	301.355	272.584
Электр энергиясы	171.745	125.666
Көлік шығындары	144.711	156.399
Жүк танкерлері	62.363	86.608
Дайын өнім мен аяқталмаған өндірістің өзгеруі	24.204	(12.197)
Әлеуметтік аударымдар	21.838	17.900
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан өткізілген залал/(пайда)	19.060	(19.502)
Қоршаған ортаны қорғау	18.606	15.015
Күзет қызметтері	18.079	16.016
Қысқа мерзімді жалдау шығындары	7.373	5.769
Тауарлық-материалдық қорларды сатудың таза құнына дейін (есептен шығаруды қалпына келтіру)/есептен шығару	(4.554)	1.485
Басқалар	146.066	126.301
	1.588.607	1.398.604

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**10. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР**

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
Акциз	168.337	120.114
Экспорттық көдендік баж	113.444	124.941
Шикі мұнай экспортына рента салығы	112.730	139.656
Тау-кен салығы	73.836	99.446
Әлеуметтік салық	60.699	50.921
Мүлік салығы	34.648	33.345
Айналым салығы	17.142	14.472
Басқа салықтар	12.092	10.089
	592.928	592.984

11. ТАСЫМАЛДАУ ЖӘНЕ ӨТКІЗУ ШЫҒЫСТАРЫ

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
Тасымалдау	228.786	200.844
Жалақы бойынша шығыстар	25.845	21.552
Үшінші тараптардың қызметтері	16.780	12.731
Техникалық қызмет көрсету	11.557	8.646
Басқалар	36.120	24.051
	319.088	267.824

12. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
Жалақы бойынша шығыстар	92.503	93.824
Сенімгерлік басқару бойынша шығыстар	19.157	53.276
Консультациялық қызметтер	17.371	16.531
Әлеуметтік төлемдер	11.313	6.825
Қызмет көрсету шығындары	8.559	8.926
Есепке алынбаған ҚҚС	4.920	1.237
Өтелетін ҚҚС құнсыздануы	3.458	7.063
Байланыс қызметтері	880	2.218
Басқалар	60.463	64.248
	218.624	254.148

2025 жылғы жалақы бойынша шығыстар 776.109 миллион теңге болды (2024: 721.936 миллион теңге) және жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте өндірістік шығыстардың, тасымалдау және өткізу шығыстарының және жалпы әрі әкімшілік шығыстардың құрамында көрсетілді.

2025 жылғы Топ Компанияның бірлескен кәсіпорын - «ҚазРосГаз» ЖШС-тағы қатысудың 50%-дық үлесін сенімгерлік басқару қызметі үшін Самұрық-Қазынаның еншілес ұйымы «QazaqGaz» ҰК АҚ-қа 19.157 миллион теңге мөлшерінде сыйақыны осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте сенімгерлік басқару шығыстары ретінде таныды (2024 жылы: 53.276 миллион теңге).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**13. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ, МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ЖӘНЕ БАРЛАУ ШЫҒЫСТАРЫНЫҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ**

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Құнсызданудан болған шығыстар және құнсыздануды қалпына келтіру		
Негізгі құралдар	15.298	65.401
Материалдық емес активтер (17-ескертпе)	120	–
Негізгі құралдарды салу үшін берілген ұзақ мерзімді аванстар	–	(17.324)
	15.418	48.077
Барлау шығыстары (құнсыздану және есептен шығару) (16-ескертпе)		
«Торғай палеозой» жобасы	18.785	–
Барлау	1.323	–
«Абай» жобасы	–	17.703
«Кайран және Ақтоты» жобасы	–	3.953
Басқалар	236	–
	20.344	21.656
	35.762	69.733

Келесі АҚТБ бойынша құнсызданудан болған залал және (құнсыздануды қалпына келтіруден түскен кіріс) танылды:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Су тұщыту зауыты	24.145	53.197
АҚТБ ҚТО, ҚТТФ және КМГИ	(11.332)	1.010
Өздігінен көтерілетін қалқымалы бұрғылау қондырғысы	–	(16.189)
Басқалар	2.605	10.059
	15.418	48.077

Негізгі құралдардың құнсыздануы*Су тұщыту зауытының құнсыздануы*

2021–2025 жылдарға арналған Маңғыстау облысының әлеуметтік-экономикалық дамуының кешенді жоспары шеңберінде Жаңаөзен қаласының халқын ауыз сумен қамтамасыз ету мақсатында 2023 жылы «Өзенмұнайгаз» АҚ-тың еншілес компаниясы – «Ak Su KMG» ЖШС Жаңаөзен қаласында теңіз суын тұщыландыру зауыты мен оған апаратын инфрақұрылымның құрылысын бастады. Топ аталған объектінің өтелетін құны нөлге тең деп есептейді және сәйкесінше 2025 жылы құрылысқа жұмсалған шығыстар бойынша жалпы сомасы 24.145 миллион теңге мөлшерінде құнсыздануды таныды (2024 жылы Топ 70.521 миллион теңге сомасында құнсыздануды таныды және осы тұщыландыру зауытының құрылысына берілген аванс бойынша 2023 жылы құрылған резервті 17.324 миллион теңге сомасында қалпына келтірді). 2025 жылғы желтоқсанда тұщыландыру зауыты Маңғыстау облысының әкімдігінің балансына берілді.

Барлау шығыстары

2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ «Торғай палеозойы» жобасы бойынша барлау және бағалау активтерінің құнсыздануынан 18.785 миллион теңге мөлшерінде залалды таныды, бұл бұрғылау жұмыстарының теріс нәтижелерімен және ұңғымадан көмірсутек шикізаты белгілерінің анықталмауымен байланысты.

2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топ «Абай» жобасы бойынша барлау және бағалау активтерінің құнсыздануынан 17.703 миллион теңге мөлшерінде залалды таныды, бұл бұрғылау жұмыстарының теріс нәтижелерімен және ұңғымадан көмірсутек шикізаты белгілерінің анықталмауымен байланысты.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**14. ПАЙЫЗДЫҚ КІРІС, БАСҚА ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС / ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР****Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс**

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Банктердегі салымдар, қаржы активтері, қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық кіріс	191.896	182.627
Басқалар	6.063	1.765
	197.959	184.392

Басқа қаржылық кіріс

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Қарыз бойынша міндеттемелерді тануды тоқтату (26-ескертпе)	24.775	48.442
Пайда немесе залал арқылы әділ құн бойынша ескерілетін қаржы активтерін қайта бағалау	3.430	6.806
Қаржы құралының модификациясына байланысты оның әділ құнындағы өзгерістерді тану (26-ескертпе)	–	59.769
Басқалар	14.800	8.273
	43.005	123.290

Қаржылық шығындар

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық шығыстар (26-ескертпе)	284.485	279.227
Жалдау шарттары бойынша пайыздық шығыстар (27-ескертпе)	9.343	8.444
Пайыздық шығын	293.828	287.671

Активтерді шығару бойынша міндеттемелердің, экологиялық міндеттемелердің және өзге резервтердің дисконт амортизациясы (28-ескертпе)	21.440	18.870
Байланысты тараптан ұзақ мерзімді дебиторлық берешек бойынша дисконттың амортизациясы (32-ескертпе)	1.668	8.741
Актуралық міндеттемелер бойынша дисконттың амортизациясы	8.365	7.648
Басқалар	42.754	23.166
	368.055	346.096

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**15. НЕГІЗГІ ҚУРАЛДАР**

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыс-жайлар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
				құрылыс-жайлар	құрал-жабдықтар				
2023 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	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	571.416	6.245	33.626	13.340	9.007	4.495	12.631	35.800	686.560
Активтерді шығару бойынша міндеттемелерді есептік бағалаудағы өзгерістер	(8.763)	(7.341)	(2.770)	(3.197)	687	-	-	-	(21.384)
Түсімдер	56.890	59	69.497	947	7.706	10.187	3.910	519.302	668.498
Есептен шығару	(38.605)	(59)	(5.681)	(6.650)	(7.267)	(3.124)	(7.612)	(2.217)	(71.215)
Еншілес компанияны бақылаудан айырылу (5-ескертпе)	-	-	-	-	-	-	(28)	-	(28)
Тозу бойынша шығыстар	(390.800)	(11.358)	(100.757)	(13.150)	(32.356)	(14.141)	(10.424)	-	(572.986)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	31.438	59	5.607	6.439	7.046	3.069	6.349	1.857	61.864
Құнсыздану	-	-	(5.344)	(4.369)	(293)	(2.201)	-	(72.651)	(84.858)
Құнсыздануды қалпына келтіру	-	-	1.673	1.427	16.278	1	12	66	19.457
Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (16-ескертпе)	58	-	-	-	-	-	-	-	58
Инвестициялық жылжымайтын мүлікке аударымдар	-	-	(425)	(6.273)	(27)	-	(3)	-	(6.728)
Басқа да өзгерістер	51	(4)	174	(301)	59	(1)	485	(16.783)	(16.320)
Аударымдар	231.203	4.322	50.335	36.164	26.561	7.687	7.487	(363.759)	-
2024 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	5.100.550	253.685	1.054.588	267.484	402.833	84.067	127.218	543.735	7.834.160
Бастапқы құн	8.656.287	425.890	3.205.635	681.123	840.291	259.995	292.885	710.089	15.072.195
Жинақталған тозу және құнсыздану	(3.555.737)	(172.205)	(2.151.047)	(413.639)	(437.458)	(175.928)	(165.667)	(166.354)	(7.238.035)
2024 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	5.100.550	253.685	1.054.588	267.484	402.833	84.067	127.218	543.735	7.834.160

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**15. НЕГІЗГІ ҚУРАЛДАР (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
				құрылыс-жайлар	құрал-жабдықтар				
2024 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	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	(151.929)	(1.652)	(8.946)	(4.182)	(4.237)	(1.082)	(3.714)	(6.624)	(182.366)
Активтерді шығару бойынша міндеттемелерді есептік бағалаудағы өзгерістер	(13.695)	(9.225)	(12.734)	(4.890)	-	-	5	-	(40.539)
Түсімдер	34.628	1.135	1.611	4.142	15.589	13.707	3.551	564.435	638.798
Есептен шығару, нетто	(2.108)	(340)	(62)	(2.630)	(1.223)	(29)	(390)	(244)	(7.026)
Еншілес компанияны бақылаудан айырылу (5-ескертпе)	-	-	-	(944)	(21)	-	(9)	-	(974)
Тозу бойынша шығыстар	(446.040)	(12.377)	(109.494)	(16.676)	(35.505)	(15.646)	(10.559)	-	(646.297)
Құнсыздану	(220)	(26)	3.000	(1.247)	(50)	(220)	(204)	(27.479)	(29.446)
Құнсыздануды қалпына келтіру	-	-	-	-	66	3.693	7.042	347	14.148
Барлау және бағалау бойынша активтерден аударымдар (16-ескертпе)	4.741	-	-	-	-	-	-	-	4.741
Инвестициялық жылжымайтын мүлікке/мүліктен аударымдар	-	-	17	4.235	-	-	(11)	-	4.241
Басқа да өзгерістер	(138)	(8)	136	-	27	(3)	1.150	25	1.189
Аударымдар	261.279	82.206	92.384	26.924	83.832	28.580	8.478	(583.683)	-
2025 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	4.787.068	313.398	1.020.500	272.216	461.311	113.067	132.557	490.512	7.590.629
Бастапқы құн	8.613.222	490.533	3.211.055	676.711	911.790	295.755	292.996	575.795	15.067.857
Жинақталған тозу және құнсыздану	(3.826.154)	(177.135)	(2.190.555)	(404.495)	(450.479)	(182.688)	(160.439)	(85.283)	(7.477.228)
2025 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	4.787.068	313.398	1.020.500	272.216	461.311	113.067	132.557	490.512	7.590.629

2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылға Топ жаңа активтердің құрылысына қатысты 9.126 миллион теңге сомаға 5,12% бастап 19,50% дейінгі диапазонда капиталдандыру мөлшерлесі бойынша (2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылға: 3.718 миллион теңге сомаға 5,71% бастап 15,75% дейінгі диапазондағы капиталдандыру мөлшерлесі бойынша) қарыздар бойынша шығындарды негізгі құралдардың баланстық құнына капиталдандырды.

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толығымен амортизацияланған, бірақ әлі де пайдаланылатын негізгі құралдардың құны 451.934 миллион теңге (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 404.898 миллион теңге) болды.

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қалдық құны 156.810 миллион теңге болатын негізгі құралдардың кейбір нысандары Топтың банк қарыздары бойынша қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылды (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 163.170 миллион теңге).

Күрделі міндеттемелер 34-ескертпеде ашылып көрсетілген.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**16. БАРЛАУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ БОЙЫНША АКТИВТЕР**

Миллион теңгемен	Материалдық	Материалдық емес	Жиыны
2023 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	157.025	17.162	174.187
Түсімдер	26.063	13.058	39.121
Шетел валютасын қайта есептеу	21.217	-	21.217
Есепті бағалаудағы өзгерістер	4.008	-	4.008
Негізгі құралдарға аударымдар (15-ескертпе)	(58)	-	(58)
Құнсыздану (13-ескертпе)	(20.647)	(1.009)	(21.656)
Еншілес компанияны бақылаудан айырылу (5-ескертпе)	(191)	(100)	(291)
Басқа да аударымдар	84	(84)	-
Есептен шығару	-	(80)	(80)
2024 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	187.501	28.947	216.448
Түсімдер	14.398	14.754	29.152
Шетел валютасын қайта есептеу	(5.839)	-	(5.839)
Есепті бағалаудағы өзгерістер	932	-	932
Негізгі құралдарға аударымдар (15-ескертпе)	(4.741)	-	(4.741)
Материалдық емес активтерге аударымдар (17-ескертпе)	-	(412)	(412)
Құнсыздану (13-ескертпе)	(18.921)	(1.423)	(20.344)
Есептен шығару	(3.735)	(51)	(3.786)
2025 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	169.595	41.815	211.410

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанына барлау және бағалау бойынша активтер келесі жобалармен көрсетілген:

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Солтүстік Каспий жобасы	156.655	161.838
Жер қойнауын геологиялық зерттеу жөніндегі жобалар	40.185	27.199
«Бектұрлы Шығыс» жобасы	4.804	4.615
«Қаражар» жобасы	4.317	247
«Тайсойған» жобасы	2.335	2.711
«Торғай палеозой» жобасы (13-ескертпе)	-	14.604
Басқалар	3.114	5.234
	211.410	216.448

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**17. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР**

Миллион теңгемен	Лицензиялар	Жер қойнауын пайдалану құқықтары (өндіру сатысында)	Гудвил	Маркетинг бойынша материалдық емес активтер	Бағдарламалық жасақтама	Басқа	Жиыны
2023 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	483.309	198.376	110.258	26.809	17.266	47.265	883.283
Есептілік валютасын қайта есептеу	71.153	29.423	1.846	4.161	882	2.243	109.708
Түсімдер	1.100	151	-	-	3.619	3.752	8.622
Есептен шығару	(319)	-	-	-	(1.736)	(219)	(2.274)
Амортизация бойынша шығыстар	(32.175)	(10.115)	-	-	(5.472)	(1.539)	(49.301)
Жинақталған амортизация және шығулар бойынша құнсыздану	319	-	-	-	1.720	56	2.095
Басқа да өзгерістер	1.002	-	-	-	1.320	(2.322)	-
Ауыстырулар	-	387	-	-	83	(9.447)	(8.977)
2024 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	524.389	218.222	112.104	30.970	17.682	39.789	943.156
Есептілік валютасын қайта есептеу	(18.386)	(7.776)	(512)	(1.155)	(209)	(621)	(28.659)
Есептік бағалаудағы өзгерістер	-	(94)	-	-	-	-	(94)
Түсімдер	512	4.682	-	-	1.710	7.573	14.477
Есептен шығару, нетто	-	(28)	-	-	(19)	(3.704)	(3.751)
Амортизация бойынша шығыстар	(37.936)	(10.392)	-	-	(5.386)	(1.597)	(55.311)
Құнсыздану	-	-	-	-	-	(120)	(120)
Басқа да өзгерістер	2	138	-	-	151	11.431	11.722
Ауыстырулар	1.076	419	-	-	1.116	(2.611)	-
2025 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	469.657	205.171	111.592	29.815	15.045	50.140	881.420
Бастапқы күн	766.346	299.592	220.337	76.533	92.969	124.073	1.579.850
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(296.689)	(94.421)	(108.745)	(46.718)	(77.924)	(73.933)	(698.430)
2024 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	469.657	205.171	111.592	29.815	15.045	50.140	881.420
Бастапқы күн	795.467	306.196	220.849	79.497	94.036	114.224	1.610.269
Жинақталған амортизация және құнсыздану	(271.078)	(87.974)	(108.745)	(48.527)	(76.354)	(74.435)	(667.113)
2025 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	524.389	218.222	112.104	30.970	17.682	39.789	943.156

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғыландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**17. МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

2025 және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша маркетинг бойынша материалдық емес активтер КМГИ тауар белгілерімен білдірілді.

Ақша ағындарын тудыратын әрбір бірлікке жататын гудвилдің ағымдағы құны:

	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Ақша ағындарын тудыратын бірліктер		
ПМХЗ ақша ағындарын генерациялайтын бірлік	88.553	88.553
КМГИ ақша ағындарын генерациялайтын бірліктер	13.225	13.737
Дунга ақша ағындарын генерациялайтын бірліктер	9.814	9.814
Гудвилл жиыны	111.592	112.104

Құнсыздануға жасалған талдаудың негізінде 2025 және 2024 жылдары ПМХЗ, КМГИ және Дунга гудвилінің құнсыздануы анықталмады. ПМХЗ гудвилінің құнсыздануына жасалған талдау туралы барынша егжей-тегжейлі ақпарат *4-ескертемеде* баяндалған.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғыландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**18. ПАЙДАЛАНУ ҚҰҚЫҒЫ НЫСАНЫНДАҒЫ АКТИВТЕР**

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Қайта өңдеу активтері	Фимараттар мен құрылыс-жайлар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Жиыны
2023 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны	10.795	5.889	16.168	604	6.587	61.722	101.765
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.509	816	2.010	66	28	10.381	14.810
Есепті бағалаудағы өзгерістер	-	88	1.135	1.866	(382)	4.679	7.386
Түсімдер	3.343	-	2.060	2.281	3.517	12.589	23.790
Есептен шығару	(6.662)	(18)	(2.215)	(582)	(925)	(5.165)	(15.567)
Тозу бойынша шығыстар	(6.714)	(371)	(3.311)	(3.172)	(2.063)	(6.101)	(21.732)
Жинақталған тозу және шығулар бойынша құнсыздану	5.880	18	644	379	525	5.093	12.539
2024 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	8.151	6.422	16.491	1.442	7.287	83.198	122.991
Есептілік валютасын қайта есептеу	(223)	(243)	(648)	(69)	(40)	(2.863)	(4.086)
Есепті бағалаудағы өзгерістер	(325)	982	5.508	3.005	277	793	10.240
Түсімдер	2.681	48	2.034	2.464	5.156	498	12.881
Есептен шығару, нетто	1	-	(2.260)	-	(81)	(39)	(2.379)
Тозу бойынша шығыстар	(6.549)	(400)	(2.966)	(3.781)	(2.334)	(6.406)	(22.436)
Басқа да өзгерістер	-	-	-	(8)	-	(120)	(128)
Басқа аударымдар	-	-	-	-	49	(49)	-
2025 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	3.736	6.809	18.159	3.053	10.314	75.012	117.083
Бастапқы күн	20.844	8.941	34.042	22.545	11.544	101.156	199.072
Жинақталған тозу және құнсыздану	(12.693)	(2.519)	(17.551)	(21.103)	(4.257)	(17.958)	(76.081)
2024 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	8.151	6.422	16.491	1.442	7.287	83.198	122.991
Бастапқы күн	3.900	9.442	37.396	26.948	16.704	98.367	192.757
Жинақталған тозу және құнсыздану	(164)	(2.633)	(19.237)	(23.895)	(6.390)	(23.355)	(75.674)
2025 жылғы 31 желтоқсандағы қалдық құны	3.736	6.809	18.159	3.053	10.314	75.012	117.083

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғыландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**19. БАНК САЛЫМДАРЫ**

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ долларында көрсетілген	1.943.314	1.582.708
Теңгемен көрсетілген	5.624	5.662
Басқа да валюталарда көрсетілген	54	–
Минусы: күтілетін кредиттік зияндар резерві	(257)	(225)
	1.948.735	1.588.145

2025 жылғы 31 желтоқсанға ұзақ мерзімді банк салымдарының орташа алынған мөлшерлемесі АҚШ долларында 3,50% және теңгемен тиісінше 7,75% болды (2024 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 3,54% және теңгемен тиісінше 6,85%).

2025 жылғы 31 желтоқсанға қысқа мерзімді банк салымдарының орташа алынған пайыздық мөлшерлемесі АҚШ долларында 4,40% және теңгемен тиісінше 4,51% болды (2024 жылғы 31 желтоқсан: АҚШ долларында 4,88% және теңгемен тиісінше 0,49%).

Банктік салымдарды орналастырудың бастапқы шарттары төменде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Өтеу мерзімі 1 жылға дейін	1.875.464	1.513.816
1 жылдан 2 жылға дейін өтеу мерзімі	1.793	1.977
2 жылдан артық өтеу мерзімі	71.478	72.352
	1.948.735	1.588.145

2025 жылғы 31 желтоқсанға банк депозиттеріне 73.271 миллион теңге мөлшерінде баланстық құныммен (2024 жылғы 31 желтоқсан: 74.329 миллион теңге) қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған ақша қаражаты кіреді, әрі олар негізінен жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының талаптарына сай тарату қоры ретінде пайдалануда шектелген шоттарда орналастырылған 70.476 миллион теңге сомасынан (2024 жылғы 31 желтоқсан: 71.273 миллион теңге) тұрады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғыландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**20. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	Негізгі қызметі	Қызметті жүзеге асыру орны	2025 жылғы 31 желтоқсан		2024 жылғы 31 желтоқсан	
			Ағымдағы құны	Иелік ету үлесі	Ағымдағы құны	Иелік ету үлесі
Бірлескен кәсіпорындар						
«Тенішевройл» ЖШС (ТШО) ¹	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	3.449.897	20,00%	3.987.223	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (MMG)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	227.787	50,00%	196.938	50,00%
«Силлено» ЖШС (Силлено) ²	Бірінші интеграцияланған газ-химия кешенінің құрылысы	Қазақстан	108.049	40,00%	65.079	40,00%
«KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» ЖШС (ККО)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	84.370	50,00%	88.018	50,00%
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС (ҚҚК)	Мұнай тасымалдау	Қазақстан	67.741	50,00%	66.202	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	58.042	50,00%	67.860	50,00%
Valseira Holdings B.V. Group (ГКОП)	Шикі мұнайды қайта өңдеу	Қазақстан	53.725	50,00%	37.688	50,00%
«КС Energy Group» ЖШС (КСЕГ) ²	Сұйытылған көмірсутек газы мен мұнай өнімдерін сату	Қазақстан	51.705	49,00%	27.749	49,00%
«ҚазРосГаз» ЖШС (ҚРГ)	Табиғи газды және қайта өңдеу өнімдерін қайта өңдеу және сату	Қазақстан	48.347	50,00%	66.539	50,00%
«ҚазГорМұнай» ЖШС (ҚГМ)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	31.431	50,00%	44.284	50,00%
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС (ҚОА)	Шикі мұнайды өндіру және сату	Қазақстан	22.896	50,00%	24.028	50,00%
«PETROSUN» ЖШС ² (Petrosun)	Сұйытылған көмірсутек газы мен мұнай өнімдерін сату	Қазақстан	9.507	49,00%	8.978	49,00%
Karaton Operating Ltd. ЖК (Каратон)	Көмірсутектерді әзірлеу және өндіру	Қазақстан	8.284	50,00%	8.907	50,00%
«Теніз Сервис» ЖШС (Теніз Сервис)	Инфрақұрылымдық объектілерді жобалау, салу және пайдалану, теңіздегі мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	3.727	48,996%	6.468	48,996%
Басқалар			84.426		57.916	
Қауымдасқан компаниялар						
Каспий Құбыр Консорциумы (ҚҚК)	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан / Ресей	493.443	20,75%	484.247	20,75%
ПетроҚазақстан Инк. (ПҚИ)	Көмірсутектерді барлау, өндіру және өңдеу	Қазақстан	68.172	33,00%	82.175	33,00%
Басқалар			62.413		58.234	
			4.933.962		5.378.513	

¹ 20% үлесі Топқа ТШО-ны бірлескен бақылауды ұсынады, оның қызметі туралы шешімдер бірауыздан қабылданады.

² «КС Energy Group» ЖШС «PETROSUN» ЖШС-нің ағымдағы қызметіне ұқсас, қатысушылардың құрамы және басқару тетіктері бірдей талаптарда құрылған. «PETROSUN» ЖШС қызметі кезең-кезеңімен «КС Energy Group» ЖШС-не ауыстырылды. «PETROSUN» ЖШС тарату сатысында, 49% үлесі Топқа «КС Energy Group» ЖШС-на бірлескен бақылауды ұсынады, оның қызметі туралы шешімдер бірауыздан қабылданады.

³ 40% үлесі Топқа Силленоға бірлескен бақылауды ұсынады, оның қызметі туралы шешімдер бірауыздан қабылданады.

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

2025 жылғы 31 желтоқсанда бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған шығындардағы Топтың үлесі 149.388 миллион теңгені (2024 жылғы 31 желтоқсан: 112.808 миллион теңге) құрады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**20. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төмендегі кестеде 2025 және 2024 жылдардағы инвестицияларда болған қозғалыс көрсетілген:

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
1 қаңтардағы сальдо	5.378.513	4.821.427
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто (7-ескертпе)	780.635	531.230
Бірлескен кәсіпорындарға салынған инвестицияларды мойындау (5-ескертпе)	792	8.255
Бірлескен бақылауды жоғалтпай бірлескен кәсіпорындағы қатысу үлесінің шығуы	-	(6.393)
Алынған дивидендтер	(985.262)	(701.104)
Төлем көзінен ұсталған корпоративтік табыс салығын қоса алғанда, алынатын дивидендтердің өзгеруі	(134.415)	(58.263)
Бірлескен кәсіпорындар капиталындағы басқа да өзгерістер	23.356	57.997
Иелік ету үлесін өзгертпестен капиталға қосымша салымдар	43.099	74.209
Құнсыздану	(223)	-
Элиминациялар мен түзетулер*	(423)	(322)
Есептілік валютасын қайта есептеу	(172.110)	651.477
31 желтоқсандағы сальдо	4.933.962	5.378.513

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

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2025 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	ТШО	ММГ	Силлено	ККО	ҚҚҚ	УГЛ	ПКОП
Өдіп құнды түзетуді қоса алғанда, ұзақ мерзімді активтер	22.745.433	502.915	655.397	245.274	113.323	206.629	383.750
Қысқа мерзімді активтер, қоса Ақша қаражаты мен оның баламалары	3.148.034	241.152	31.075	423	59.902	34.248	74.079
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, қоса	573.562	79.330	10.413	14	42.053	22.328	10.445
Ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	(5.748.888)	(175.149)	(407.891)	(68.351)	(22.831)	(68.033)	(185.567)
Қысқа мерзімді міндеттемелер, қоса	(1.516.590)	-	-	-	-	(27.193)	(143.059)
Қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	(2.895.094)	(138.054)	(13.286)	(8.606)	(14.912)	(16.759)	(112.706)
Капитал	(2.022.120)	-	-	-	-	-	(78.682)
Иелік ету үлесі	17.249.485	430.864	265.295	168.740	135.482	156.085	159.556
Инвестицияның құнсыздануы	20%	50%	40%	50%	50%	50%	50%
Үлестік қатысу әдісімен есепке алуды түзетулер	-	-	-	-	-	(20.000)	-
Қарыздар бойынша капиталдандырылған шығындарды түзету	-	12.355	1.931	-	-	-	-
2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	3.449.897	227.787	108.049	84.370	67.741	58.042	53.725
Түсім	10.799.781	852.320	-	-	76.217	3.431	284.489
Тозу, сарқылу және амортизация	(3.564.404)	(73.373)	88	(64)	(10.306)	(11)	(47.714)
Қаржылық кіріс	117.644	2.922	1	5.076	6.410	-	2.143
Қаржылық шығындар	(385.389)	(16.536)	-	(4.357)	-	(625)	(24.123)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(883.840)	(33.748)	(2)	(637)	(8.314)	2.481	(12.802)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(залал)	2.062.294	102.619	8.770	(7.296)	33.079	(10.425)	41.979
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	(706.681)	(1.302)	-	-	(1)	(9.211)	-
Жалпы жиынтық кіріс/(зиян)	1.355.613	101.317	8.770	(7.296)	33.078	(19.636)	41.979
Алынған дивидендтер	683.683	19.810	-	-	15.000	-	4.952

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**20. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде мұндай кәсіпорындардың 2025 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	КСЕГ	ҚРГ	ҚГМ	ҚОА	Petrosun	Каратон	Теңіз Сервис	KPI
Ұзақ мерзімді активтер	160	19.590	81.264	37.666	-	25.016	4.370	937.353
Қысқа мерзімді активтер, қоса Ақша қаражаты мен оның баламалары	207.308	94.183	16.744	32.294	19.403	8.097	4.039	102.779
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	-	(516)	(15.083)	(17.084)	-	(28.725)	(523)	(1.157.267)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(101.084)	(16.563)	(20.063)	(7.084)	(1)	(2.261)	(279)	(166.716)
Капитал	106.384	96.694	62.862	45.792	19.402	2.127	7.607	(283.851)
Иелік ету үлесі	49%	50%	50%	50%	49%	50%	48,996%	49,5%
Жинақталған жұмсалмаған залал	-	-	-	-	-	-	-	140.506
Үлестік қатысу әдісімен есепке алуды түзетулер	(423)	-	-	-	-	7.221	-	-
2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша инвестициялардың ағымдағы құны	51.705	48.347	31.431	22.896	9.507	8.284	3.727	-
Түсім	1.614.120	227.543	129.620	72.734	-	-	1.072	145.344
Тозу, сарқылу және амортизация	(40)	(346)	(32.397)	(3.856)	-	-	(310)	(66.204)
Қаржылық кіріс	12.069	6.620	940	1.766	1.748	29	292	168
Қаржылық шығындар	(1.100)	-	(1.352)	(3.188)	(134)	(1.235)	(71)	(78.890)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(32.984)	(4.729)	(19.073)	(1.614)	(338)	-	(15)	-
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(залал)	131.754	6.040	34.278	6.735	1.079	(1.245)	(2.593)	(72.230)
Басқа да жиынтық зиян	-	(4.109)	(3.440)	-	-	-	-	-
Жалпы жиынтық кіріс/(зиян)	131.754	1.931	30.838	6.735	1.079	(1.245)	(2.593)	(72.230)
Алынған дивидендтер	40.180	19.157	28.762	4.500	-	-	1.470	-

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**20. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде 2024 жылғы қаржылық есептіліктеріне негізделген елеулі қауымдасқан компаниялар туралы жалпылама қаржылық ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	2024 жылғы 31 желтоқсан	
	ҚҚК	ПҚИ
Ұзақ мерзімді активтер	2.109.714	174.833
Қысқа мерзімді активтер	288.618	139.072
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(8.147)	(16.382)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(299.418)	(27.971)
Капитал	2.090.767	269.552
Иелік ету үлесі	20,75%	33%
Гудвил	50.413	–
Инвестицияның құнсыздануы	–	(6.778)
Инвестициялардың ағымдағы құны	484.247	82.175
Түсім	1.063.100	132.943
Тозу, сарқылу және амортизация	(221.309)	(25.378)
Қаржылық кіріс	15.676	2.011
Қаржылық шығындар	(1.558)	(1.269)
Пайда салығы бойынша шығыстар	(95.835)	(9.368)
Бір жылғы пайда	392.890	6.828
Басқа да жиынтық зиян	334.726	20.354
Жалпы жиынтық кіріс	727.616	27.182
Алынған дивидендтер	105.910	17.920

Төменде дербес елеулі емес бірлескен кәсіпорындар туралы жалпылама қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан		2024 жылғы 31 желтоқсан	
	Топтың мыналардағы үлесі:			
Ұзақ мерзімді активтердегі	83.234		70.182	
Қысқа мерзімді активтердегі	35.488		30.806	
Ұзақ мерзімді міндеттемелердегі	(18.409)		(27.553)	
Қысқа мерзімді міндеттемелердегі	(26.329)		(17.652)	
Гудвил	172		172	
Залалда жинақталған танылмаған үлес	9.916		1.961	
Үлестік қатысу әдісімен есепке алуды түзету	354		–	
Инвестициялардың ағымдағы құны	84.426		57.916	
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда/(зиян)	(757)		2.497	
Басқа да жиынтық кіріс/(зиян)	902		(118)	
Жалпы жиынтық кіріс	145		2.379	
Зияндағы танылмаған үлес	(7.540)		(761)	

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**20. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)**

Төменде дербес елеулі емес қауымдасқан компаниялар туралы қаржы ақпараты көрсетілген (Топ үлесі):

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан		2024 жылғы 31 желтоқсан	
	Топтың мыналардағы үлесі:			
Ұзақ мерзімді активтердегі	69.984		65.590	
Қысқа мерзімді активтердегі	90.759		85.423	
Ұзақ мерзімді міндеттемелердегі	(19.925)		(12.685)	
Қысқа мерзімді міндеттемелердегі	(78.405)		(80.094)	
Инвестициялардың ағымдағы құны	62.413		58.234	
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда	6.415		1.672	
Басқа да жиынтық (зиян)/кіріс	(1.146)		3.066	
Жалпы жиынтық кіріс	5.269		4.738	

21. ТАУАР-МАТЕРИАЛДЫҚ ҚОРЛАР

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан		2024 жылғы 31 желтоқсан	
	Материалдар мен қорлар (өзіндік құны бойынша)	240.699		266.669
Шикі мұнай (өзіндік құны бойынша)	115.247		97.243	
Мұнай өнімдері (өзіндік құнның ең азы және өткізудің таза құны бойынша)	55.316		92.212	
Минус қорлардың құнсыздануына арналған резерв	(36.527)		(42.383)	
	374.735		413.741	

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 189.660 миллион теңге мөлшеріндегі баланстық құнымен тауар-материалдық қорлар кепілмен камсыздандыру ретінде болды (2025 жылғы 31 желтоқсанға: 225.073 миллион теңге).

Қорлардың құнсыздануына арналған резервтердегі өзгерістер келесідей ұсынылған:

Миллион теңгемен	
2023 жылғы 31 желтоқсанға	(36.947)
Есептелген, нетто	(942)
Есептен шығарылды	285
Есептілік валютасын қайта есептеу	(4.779)
2024 жылғы 31 желтоқсанға	(42.383)
Есептелген, таза	3.781
Есептен шығарылды	518
Есептілік валютасын қайта есептеу	1.557
2025 жылғы 31 желтоқсанға	(36.527)

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**22. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Сауда дебиторлық берешек		
Сауда дебиторлық берешек	632.365	472.143
Минусы: күтілетін кредиттік зияндар резерві	(35.254)	(29.086)
	597.111	443.057
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері		
Басқа да дебиторлық берешек	114.069	117.313
Алынатын дивидендтер	3.512	7.997
Минусы: күтілетін кредиттік зияндар резерві	(45.952)	(61.782)
	71.629	63.528
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер		
Алдын ала төлем және болашақ кезеңдердің шығыстары	128.761	137.553
ҚҚС-тан басқа, өтелуге жататын салықтар	54.391	37.414
Басқа	11.400	6.643
Минусы: құнсыздану резерві	(160)	(856)
	194.392	180.754
Басқа да қысқа мерзімді активтер жиыны	266.021	244.282

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

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша баланстық құны 174.372 миллион теңге болатын сауда дебиторлық берешегі топтың міндеттемелері бойынша қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған болып табылады (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 181.246 миллион теңге).

2025 және 2024 жылдардағы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда дебиторлық берешегі келесі валюталарда көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ доллары	262.642	280.970
Теңге	244.424	94.420
Румын лейі	80.780	63.296
Еуро	8.362	2.770
Басқа валюталар	903	1.601
	597.111	443.057

Күтілетін кредиттік зияндар мен құнсыздану резервіндегі өзгерістер келесідей:

<i>Миллион теңгемен</i>	Сауда дебиторлық берешек	Басқа қысқа мерзімді қаржы активтері	Басқа қысқа мерзімді қаржылық емес активтер
2023 жылғы 31 желтоқсанға			
Бір жылға есептеулер, нетто	32.190	43.853	3.359
Есептен шығарылды	(4.119)	12.253	(2.545)
Шетел валютасын қайта есептеу	(1.175)	–	–
Шетел валютасын қайта есептеу	2.190	5.676	42
2024 жылғы 31 желтоқсанға	29.086	61.782	856
Бір жылға есептеулер, нетто	6.187	(13.642)	(149)
Есептен шығарылды	210	(961)	(678)
Шетел валютасын қайта есептеу	(229)	(1.227)	131
2025 жылғы 31 желтоқсанға	35.254	45.952	160

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**22. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)**

Төменде резервтік матрицаны қолдана отырып, сауда дебиторлық берешек тобының несиелік тәуекелі туралы ақпарат берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Ағымдағы	Төлем мерзімін кешіктіру				Жиыны
		<30 күн	30-60 күн	61-90 күн	>91 күн	
2025 жылғы 31 желтоқсан						
Күтілетін кредит зияндарының пайызы	0,22%	0,09%	1,20%	2,87%	44,20%	
Сауда дебиторлық берешек	423.006	81.548	34.488	17.890	75.433	632.365
Күтілетін кредиттік зияндар	(910)	(74)	(413)	(513)	(33.344)	(35.254)
2024 жылғы 31 желтоқсан						
Күтілетін кредит зияндарының пайызы	0,38%	0,96%	5,72%	3,64%	79,41%	
Сауда дебиторлық берешек	405.631	21.091	3.347	8.240	33.834	472.143
Күтілетін кредиттік зияндар	(1.524)	(202)	(191)	(300)	(26.869)	(29.086)

23. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРДАН АЛЫНҒАН ҚАРЫЗДАР МЕН ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Амортизацияланған құны бойынша		
ҚР ҰБ ноттары (32-ескертіле)	37.378	38.329
Байланысты тараптарға берілген қарыздар (32-ескертіле)	38.024	35.074
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар (32-ескертіле)	24.160	32.539
Басқа	8.386	6.933
Минусы: күтілетін кредиттік зияндар резерві	(772)	(705)
	107.176	112.170
Пайда және зиян арқылы әділ құны бойынша		
Байланысты тараптарға берілген қарыздар (32-ескертіле)	148.366	82.945
Бірлескен кәсіпорынның қатысушысынан алуға жататын кепілдік берілген төлемдер	11.289	10.798
	159.655	93.743
Байланысты тараптардан алынған қарыздар мен дебиторлық берешек жиыны	266.831	205.913

Төменде байланысты тараптардан келесі валюталарда білдірілген қарыздар мен дебиторлық берешек жөнінде ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Теңге	168.014	100.657
АҚШ Доллары	98.817	105.256
	266.831	205.913

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Қысқа мерзімді бөлік	59.584	84.240
Ұзақ мерзімді бөлік	207.247	121.673
	266.831	205.913

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**23. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРДАН АЛЫНҒАН ҚАРЫЗДАР МЕН ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК (жалғасы)**

Байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек бойынша күтілетін кредиттік зиян резервіндегі өзгерістер былайша берілген:

Миллион теңгемен

2023 жылғы 31 желтоқсанға	1.863
Есептелгені, нетто	(73)
Есептен шығарылғаны	(1.086)
Есептілік валютасын қайта есептеу	1
2024 жылғы 31 желтоқсанға	705
Есептелгені, нетто	115
Есептен шығарылғаны	(47)
Есептілік валютасын қайта есептеу	(1)
2025 жылғы 31 желтоқсанға	772

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша бастапқы танылған сәттен бастап кредиттік тәуекел айтарлықтай ұлғаймаған қаржы құралдары бойынша келесі 12 айдың (12 айлық күтілетін кредиттік зияндар) ішінде мүмкін болатын дефолттардың салдарынан туындауы мүмкін кредиттік зияндарға қатысты залалға бағалау резерві құрылады. Байланысты тараптардың қарыздары мен дебиторлық берешегі алғашқы танылған сәттен бастап кредиттік тәуекелдің айтарлықтай өсуі байқалмады.

24. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Банктердегі мерзімді салымдар - АҚШ доллары	811.660	848.432
Банктердегі мерзімді салымдар - теңге	152.321	172.922
Банктердегі мерзімді салымдар - басқа валюталар	54.910	60.346
Банктердегі ағымдағы шоттар - АҚШ доллары	105.433	78.600
Банктердегі ағымдағы шоттар - теңге	4.486	7.786
Банктердегі ағымдағы шоттар - басқа валюталар	31.515	17.689
Бастапқы өтеу мерзімі үш айдан кем болатын кері репо мәмілелері	32.804	26.395
Жолдағы ақша	3.381	1.864
Кассадағы қолма-қол ақша және чектер	1.756	2.487
Минусы: күтілетін кредиттік зияндар резерві	(81)	(70)
	1.198.185	1.216.451

Мерзімді салымдар әртүрлі мерзімдерге ақша қаражатында Топтың мұқтаждығына қарай бір күннен үш айға дейінгі мерзімге орналастырылған.

2025 жылғы 31 желтоқсанға банктердегі мерзімді салымдар бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 3,89%, теңгемен 17,37% және басқа валюталарда 6,06% (2024 жылғы 31 желтоқсанға: АҚШ долларында 4,22%, теңгемен 14,53% және басқа валюталарда 5,18%) болды.

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанына ақша қаражаты Топтың міндеттемелері бойынша қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылмаған.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. КАПИТАЛ****Жарғылық капитал**

Айналыстағы, шығарылған және төленген акциялардың жалпы санына мыналар кіреді:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанына
Шығарылған және төленген акциялардың саны, оның ішінде:	610.119.493
Номиналды құны 27.726,63 теңге	137.900
Номиналды құны 10.000 теңге	20.719.604
Номиналды құны 5.000 теңге	59.707.029
Номиналды құны 2.500 теңге	71.104.187
Номиналды құны 2.451 теңге	1
Номиналды құны 1.000 теңге	1
Номиналды құны 921 теңге	1
Номиналды құны 858 теңге	1
Номиналды құны 838 теңге	1
Номиналды құны 704 теңге	1
Номиналды құны 592 теңге	1
Номиналды құны 500 теңге	458.450.766

Жарғылық капитал (мың теңге)**916.540.545**

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанына Компанияның шығарылған акциялардың бір классы бар. 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 239.440.103 жай акция жарияланып, бірақ шығарылмады. 2025 жылы жай акциялар шығарылмады.

Дивидендтер

2025 жылы Акционерлердің шешіміне сәйкес Компания 300.002 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 491,71 теңге мөлшерінде 2024 жыл үшін дивидендтерді есептеп, төледі (2024 жыл: 300.002 миллион теңге жалпы сомаға бір акцияға 491,71 теңге мөлшерінде 2023 жыл үшін дивидендтер есептеліп, төленді).

2025 жылы Топ ҚТО, КМГИ 3.635 миллион теңге және тиісінше 3.572 миллион теңге (2024 жыл: 2.820 миллион теңге және тиісінше 2.759 миллион теңге) мөлшерінде бақыланбайтын қатысу үлесін ұстаушыларға дивидендтер есептеп, төледі.

Самұрық-Қазынамен операциялар

2025 жылы компания Самұрық-Қазынаға 2025 жылы өтеу мерзімімен 10.500 миллион теңге көлемінде қарыз берді, сыйақы мөлшерлемесі 0,10% құрады. Тану күніндегі қарыздың әділ құны мен оның номиналды құны арасындағы айырмашылық 8.836 миллион теңге мөлшеріндегі капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте Самұрық-Қазынамен операциялар ретінде көрсетілді.

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

Модификациялау күніне тануды тоқтатуға жататын облигациялардың баланстық құны мен әділ құны арасындағы 59.769 миллион теңге мөлшеріндегі айырма осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте қаржылық кірістердің құрамында көрсетілді (*14-ескерту*).

Тануды тоқтатуға жататын 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.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. КАПИТАЛ (жалғасы)****Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу**

2025 жылы Топ, Үкіметтің Жаңаөзен қаласында әлеуметтік объектілерді салу және Жаңаөзен қаласының тұрғындарын тұрғын-үймен қамтамасыз ету жөніндегі қаулысына сәйкес 4.199 миллион теңге және тиісінше 1.644 миллион теңге сомада міндеттемелерді есептеп, төледі (2024 жыл: 16 миллион теңге және тиісінше 2.059 миллион теңге).

Самұрық-Қазынамен басқа операциялар

2024 жылы топ ҚР Президентінің тапсырмасы шеңберінде 2023 жылы есептелген Орал қаласында спорт кешенін салу бойынша міндеттемелер бойынша резервті 1.989 миллион теңге сомасына ұлғайтты.

Нысан 2025 жылдың 22 қаңтарында пайдалануға берілді. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша топ 19.914 миллион теңге сомасында спорт кешенінің құрылысы мен баланстық құны бойынша есептелген міндеттемені есептеді.

Акцияға шаққандағы баланстық құн

KASE-нің 2010 жылғы 4 қазандағы шешіміне сәйкес қаржылық есептілікте KASE бекіткен ережелерге сәйкес есептелген, есепті күнге бір акцияның (жай және артықшылықты) баланстық құны туралы деректер болуы тиіс.

	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
<i>Миллион теңгемен</i>		
Активтер жиыны	18.848.445	18.934.647
Минусы: материалдық емес активтер	881.420	943.156
Минусы: міндеттемелер жиыны	6.462.120	7.010.363
Таза активтер	11.504.905	10.981.128
Жай акциялар саны	610.119.493	610.119.493
Бір акцияның баланстық құны (мың теңгемен)	18,857	17,998

Акцияға шаққандағы пайда

	2025 жыл	2024 жыл
<i>Мың теңгемен</i>		
Акцияға базалық және бөлінген пайда үшін жай акциялардың орташа өлшенген саны	610.119.493	610.119.493
Акцияға арналған базалық және бөлінген пайда	1,705	1,794

Бақыланбайтын қатысу үлесі

Төменде топтың бақыланбайтын үлесі бар еншілес компаниялар туралы ақпарат берілген.

	Тіркелген және қызметін жүзеге асыратын ел	2025 жылғы 31 желтоқсан		2024 жылғы 31 желтоқсан	
		Бақыланбайтын қатысу үлесі	Ағымдағы құны	Бақыланбайтын қатысу үлесі	Ағымдағы құны
Rompetro Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	90.997	45,37%	82.724
ҚТО	Қазақстан	10,00%	70.641	10,00%	63.870
Rompetro Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	24.797	45,37%	22.120
Rompetro Vega	Румыния	45,37%	(35.097)	45,37%	(29.521)
Rompetro Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(289.265)	45,37%	(310.421)
Басқалар			55.834		61.440
			(82.093)		(109.788)

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2025 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Rompetro Downstream S.R.L.	ҚТО	Rompetro Petrochemicals S.R.L.	Rompetro Vega	Rompetro Rafinare S.A.
Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп					
Ұзақ мерзімді активтер	128.376	843.988	1.983	25.441	176.091
Қысқа мерзімді активтер	308.810	188.081	53.341	14.458	88.049
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(76.754)	(180.645)	(476)	(46.679)	(206.780)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(159.875)	(125.006)	(195)	(70.574)	(694.902)
Капитал жиыны	200.557	726.418	54.653	(77.354)	(637.542)
Мыналарға келетіндер:					
Бас компанияның акционеріне	109.560	655.777	29.856	(42.257)	(348.277)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	90.997	70.641	24.797	(35.097)	(289.265)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп					
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	1.033.467	357.478	–	115.398	2.007.243
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(зиян)	25.992	98.449	8.791	(15.082)	12.993
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің(зиянның) жиыны	18.234	100.779	5.901	(12.290)	46.628
Мыналарға келетіндер:					
Бас компанияның акционеріне	9.961	90.701	3.224	(6.714)	25.472
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	8.273	10.078	2.677	(5.576)	21.156
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына жарияланған дивидендтер	–	(3.307)	–	–	–
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат					
Операциялық қызмет	81.236	109.840	6	4.650	178.407
Инвестициялық қызмет	(25.324)	(20.852)	–	(4.499)	(65.647)
Қаржылық қызмет	(55.424)	(44.235)	–	(157)	(132.479)
Ақша қаражаты мен оның баламаларының құрамындағы таза көбеюі/(азаяуы)	488	43.201	5	(7)	(19.719)

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**25. КАПИТАЛ (жалғасы)****Бақыланбайтын қатысу үлесі (жалғасы)**

Төменде 2024 жылғы 31 желтоқсанға және көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін Топтың елеулі бақыланбайтын қатысу үлестері болған еншілес ұйымдар туралы жалпылама қаржылық ақпарат дербес негізде келтірілген:

Миллион теңгемен	Rompetro Downstream S.R.L.	ҚТО	Rompetro Petrochemicals S.R.L.	Rompetro Vega	Rompetro Rafinare S.A.
	Қаржылық жағдай туралы жалпылама есеп				
Ұзақ мерзімді активтер	133.296	840.928	2.897	27.976	118.375
Қысқа мерзімді активтер	234.461	139.023	46.503	17.223	56.753
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(71.025)	(204.199)	(500)	(47.700)	(176.147)
Қысқа мерзімді міндеттемелер	(114.409)	(112.191)	(147)	(62.563)	(883.150)
Капитал жиыны	182.323	663.561	48.753	(65.064)	(684.169)
Мыналарға келетіндер:					
Бас компанияның акционеріне	99.599	599.691	26.633	(35.543)	(373.748)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	82.724	63.870	22.120	(29.521)	(310.421)
Жиынтық кіріс туралы жалпылама есеп					
Өткізілген өнімнен және көрсетілген қызметтерден түскен түсім	889.308	311.900	-	87.742	1.522.309
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(зиян)	8.990	65.092	1.312	402	(31.651)
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кірістің(зиянның) жиыны	33.477	72.136	7.821	(9.257)	(125.792)
Мыналарға келетіндер:					
Бас компанияның акционеріне	18.288	64.922	4.273	(5.057)	(68.718)
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	15.189	7.214	3.548	(4.200)	(57.074)
Бақыланбайтын қатысу үлестерінің пайдасына жарияланған дивидендтер	-	(2.500)	-	-	-
Ақша ағындары туралы жалпылама ақпарат					
Операциялық қызмет	7.648	90.771	-	22.895	495.168
Инвестициялық қызмет	(4.358)	(69.457)	-	(22.862)	(540.019)
Қаржылық қызмет	(7.147)	(27.500)	-	(61)	16.742
Ақша қаражаты мен оның баламаларының құрамындағы таза азаюы	(3.858)	(4.029)	-	(28)	(28.109)

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. ҚАРЫЗДАР**

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	3.062.408	3.396.818
Сыйақының орташа өлшенген номиналды мөлшерлемелері	6,09%	6,25%
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	459.539	570.583
Сыйақының орташа өлшенген номиналды мөлшерлемелері	7,02%	8,41%
	3.521.947	3.967.401

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қарыздар келесі валюталарда берілді:

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ Доллары	2.422.291	2.982.986
Теңге	802.117	937.610
Еуро	198.232	35.601
Қытай юані	89.798	-
Басқа валюталар	9.509	11.204
	3.521.947	3.967.401

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Ағымдағы бөлік	278.423	323.290
Ұзақ мерзімді бөлік	3.243.524	3.644.111
	3.521.947	3.967.401

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша облигациялар мыналарды құрады:

Миллион теңгемен	Шығару сомасы	Өтеу күні	Тиімді сыйақы мөлшерлемесі	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Облигациялар					
ГКБ және АИХ 2025	1,25 миллиард юань	2030 жыл	2,95%	89.798	-
KASE 2023	70 миллиард теңге	2033 жыл	11,74% (0,50% номиналдық мөлшерлеме)	43.411	45.873
KASE 2022	751,6 миллиард теңге	2035 жыл	12,105% (9,30% номиналдық мөлшерлеме)	649.876	642.749
ЛҚБ 2020 жылғы облигациялары	750 миллион АҚШ доллары	2033 жыл	3,50%	381.578	396.299
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2030 жыл	5,375%	629.635	653.507
ЛҚБ 2018 жылғы облигациялары	1,5 миллиард АҚШ доллары	2048 жыл	6,375%	625.316	778.795
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1,25 миллиард АҚШ доллары	2047 жыл	5,75%	493.105	639.143
ЛҚБ 2017 жылғы облигациялары	1 миллиард АҚШ доллары	2027 жыл	4,75%	127.103	131.604
Жиыны				3.039.822	3.287.970

2025 жылдың қазан айында Компания Гонконг қор биржасында («ГКБ») және Астана Халықаралық биржасында («АХБ») тіркелген мерзімі 5 жыл және номиналды құны 1.250 миллион Қытай юань болатын (93.338 миллион теңгеге тең) 10 миллиард қытай юані сомасына орта мерзімді облигациялардың жаңа бағдарламасы шеңберінде купондық мөлшерлемесі 2,95% және кірістілігі 3,15% қытай юанімен номиналданған облигациялар шығаруды жүзеге асырды.

2025 жылдың желтоқсанында Компания 2047 және 2048 жылдары өтеу күні және номиналды құны 500 миллион АҚШ доллары (243.286 миллион теңгеге тең) мөлшерінде Лондон қор биржасында ("ЕДБ") орналастырылған облигацияларды ішінара мерзімінен бұрын сатып алды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2024 жылғы 20 наурызда компания шығарған және 2022 жылы Самұрық-Қазына сатып алған облигациялардың купондық мөлшерлемесі 3,00%-дан 9,30%-ға дейін ұлғайтылды. Сәйкес 9 ХҚЕС (IFRS) номиналды мөлшерлеменің өсуі айтарлықтай өзгеріске, атап айтқанда 3,00% купондық мөлшерлеменен облигацияларды тануды тоқтауына және 9,30% купондық мөлшерлеменен облигацияларды тануына әкелді. Модификациялау күніне тануды тоқтатуға жататын облигациялардың баланстық құны мен әділ құны арасындағы 59.769 миллион теңге мөлшеріндегі айырма осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте қаржылық кірістердің құрамында көрсетілді (14-ескертілме). Тануды тоқтатуға жататын 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 (25-ескертілме).

2024 жылы компания 2027 жылы өтеу күні және номиналды құны 1 миллиард АҚШ доллары, 750 миллион АҚШ доллары сомасына (358.171 миллион теңгеге тең) ЛҚБ-да орналастырылған облигацияларды мерзімінен бұрын ішінара сатып алды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қарыздар мыналарды құрады:

Миллион теңгеммен	Шығару сомасы	Өтеу күні	Тиімді сыйақы мөлшерлемесі	2025 жылғы 31 желтоқсанға	2024 жылғы 31 желтоқсанға
Қарыздар					
Синдицирталған қарыз (Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллион АҚШ доллары ¹	2026 жыл	ROBOR 1M+2,05% SOFR 1M+2,05% EURIBOR 1M+2,00% EURIBOR 1M+2,05%	142.067	149.937
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондон филиалы)	300 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF ² (3,76%) + 1,8%	54.682	91.405
Cargill	100 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	SOFR 3M+2,80%	50.792	52.732
Синдицирталған қарыз(BCR, Raiffeisen Bank, Banca Transilvania, OTP, UniCredit Bank, Garanti Bank)	83 миллион еуро	2029 жыл	EURIBOR 6M + 3,00%	30.471	28.471
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ (Халық Банкі)	41,4 миллиард теңге	2032 жыл	ҚР Ұлттық Банкінің негізгі мөлшерлемесі+1,50% CPI 6M + 4,00%	29.544	31.157
Еуропа Қайта құру және даму банкі (ЕҚҚДБ)	61 миллиард теңге	2028 жыл	CPI + 3,75%	26.332	37.730
Еуразиялық даму банкі	21 миллиард теңге	2033 жыл	ҚРҰБ базалық мөлшерлемесі – 2,00% 15,20%	24.982	22.107
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ (ҚДБ)	79 миллиард теңге	2028 жыл	(номиналды мөлшерлеме 7,99%)	22.587	43.892
Credit Agricole	150 миллион доллар США	2026 жыл	COF (3,86%) + 1,75% ROBOR 1M + 2,00% SOFR 1M + 2,00%	22.118	–
Banca Transilvania (бұрынғы OTP)	57,96 миллион евро	2026 жыл	EURIBOR 1M+2,00%	19.913	17.975
ING Bank NV	250 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF (3,8%) + 2,00%	19.760	7.714
OTP Bank	119 миллион румынских лей	2030 жыл	ROBOR 3M + 1,10%	8.913	10.087
Халық Банкі	169 миллиард теңге	2032 жыл	19,50%	5.385	49.219
Халық Банкі	110 миллиард теңге	2025 жыл	11,00%	–	64.883
Эни Исатай	–	Коммерциялық өндіру басталғаннан кейін	CME TERM SOFR + 3,00%	–	24.761
BCP	170 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF (4,63%) + 2,00%	–	21.181
Басқасы	–	–	–	24.579	26.180
Жиыны				482.125	679.431

¹ 275,9 миллион АҚШ доллары жаңартылатын кредит желісі.² Cost of funding (қаржыландыру құны).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

2025 жылы АМӨЗ Халық банкінің жалпы сомасы 64.883 миллион теңгеге қарызын, оның ішінде пайыздарды толық өтеді.

2025 жылы ҚМГИ Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. пайыздарды қоса алғанда 76,29 миллион АҚШ доллары сомасына (39.773 миллион теңгеге тең) қарызын ішінара өтеді.

2025 жылы ҚМГИ жалпы сомасы 279,49 миллион АҚШ долларына (145.702 миллион теңгеге баламалы) Синдикатталған қарыз алды және, жалпы сомасы 311,099 миллион АҚШ долларына (162.179 миллион теңгеге баламалы) ішінара өтеуді жүзеге асырды.

2025 жылы ҚМГИ Credit Agricole-дан COF (3,86%) + 1,75% мөлшерлемесі және 2026 жылдың соңына дейін өтеу мерзімі бойынша жалпы сомасы 43,75 миллион АҚШ долларына (22.808 миллион теңгеге баламалы) қарыз алды.

2025 жылы ҚР Энергетика министрлігінің Абай жобасы бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартты бұзу туралы хабарламасы негізінде Компания Эни Исатайдан алынған 24.775 миллион теңге сомасындағы қарызды, оның ішінде пайыздарды тануды тоқтатты (14-ескертілме).

2024 жылы ҚМГИ пайыздарды қоса алғанда, жалпы сомасы 71,88 миллион АҚШ долларына (33.735 миллион теңгеге баламалы) синдикатталған қарызды ішінара өтеді.

2024 жылы ҚМГИ Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. компаниясынан COF (4,33%) + 1,50% мөлшерлемесі бойынша жалпы сомасы 35,91 миллион АҚШ долларына (16.854 миллион теңгеге балама) және айналым капиталын қаржыландыру үшін 2025 жылдың соңына дейін өтеу мерзіміне қарыз алды.

2024 жылы АМӨЗ және ПМХЗ ҚДБ жалпы сомасы 46.688 миллион теңге қарызын, оның ішінде пайыздарды ішінара өтеді.

2024 жылы АМӨЗ ЕҚДБ-дан CPI + 3,75% мөлшерлемесі бойынша жалпы сомасы 26.600 миллион теңгеге және Халық банкінің қарызын қайта қаржыландыру үшін 2028 жылға дейінгі өтеу мерзіміне қарыз алды.

2024 жылы АМӨЗ және КТО Халық банкінің жалпы сомасы 21.000 миллион теңгеге қарызын, оның ішінде пайыздарды ішінара өтеген.

2024 жылы ҚМГИ жалпы сомасы 29,21 миллион АҚШ долларына (13.709 миллион теңгеге баламалы) ING Bank NV-ден алған қарызды өтеді.

2024 жылы Компанияның еншілес ұйымы «Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС Халық Банкінен ҚРҰБ базалық мөлшерлемесі + 1,50% және мұнай-газ өңдеу зауытын салу үшін 2032 жылдың соңына дейін өтеу мерзімі бойынша жалпы сомасы 48.246 миллион теңге қарыз алды.

2024 жылы ҚР Энергетика министрлігінің Жеңіс жобасы бойынша жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартты бұзу туралы хабарламасы негізінде Компания 48.432 миллион теңге сомасына Лукойл Қазақстан Апстримнен (сағу-қаржыландыру) алынған қарызды тануды тоқтатты (14-ескертілме).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)**

Қаржылық қызметтің нәтижесінде туындайтын міндеттемелердегі өзгерістер:

Миллион теңгемен	2025 жыл				2024 жыл			
	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны
1 қаңтардағы сальдо	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094
Ақша қаражатымен алынды	59.271	148.346	92.224	299.841	34.975	179.919	-	214.894
Негізгі борышты ақша қаражатымен төлеу	(81.210)	(299.005)	(258.017)	(638.232)	(118.862)	(145.496)	(383.051)	(647.409)
Есептелген сыйақы (14-ескертілме)	11.564	38.787	234.134	284.485	19.383	41.729	218.115	279.227
Төленген сыйақы*	(11.623)	(44.614)	(216.405)	(272.642)	(19.422)	(34.195)	(192.286)	(245.903)
Қарызды жаңғыртудан болған әсер	-	-	-	-	-	-	233.519	233.519
Есептілік валютасын қайта есептеу	(5.042)	(9.251)	-	(14.293)	21.907	32.849	-	54.756
Таза инвестицияларды хеджирлеу үшін қолданылатын (оң)/теріс бағамдық айырмашылық	-	-	(92.338)	(92.338)	-	-	358.847	358.847
Қарыз бойынша міндеттемелерді мойындауды тоқтату (14-ескертілме)	1.877	9.022	(4.532)	6.367	(897)	2.245	6.549	7.897
Бағамдық айырмашылық бойынша (кіріс)/шығын	-	(24.775)	-	(24.775)	-	(48.442)	-	(48.442)
Басқа	-	9.345	(3.212)	6.133	-	2.921	-	2.921
31 желтоқсандағы сальдо	126.378	355.745	3.039.824	3.521.947	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401
Ағымдағы бөлік	126.378	105.405	46.640	278.423	151.541	122.729	49.020	323.290
Ұзақ мерзімді бөлік	-	250.340	2.993.184	3.243.524	-	405.161	3.238.950	3.644.111

* Төленген сыйақы операциялық қызметтен түскен ақша ағындары ретінде ақша қаражаттарының қозғалысы туралы шоғырландырылған есепте берілген

Ковенанттар

Топ кредиттік құжаттама шарттары бойынша қаржылық және қаржылық емес көрсеткіштердің орындалуын қамтамасыз етуге тиіс. Қаржылық келісімдер топта таза қарыздың ЕВITDA-ға қатынасы, минималды пайыздық қамту және басқалары сияқты белгілі бір көрсеткіштерді сақтауды талап етеді. Несиелік келісімдердің шарттары бойынша келісімдерді орындамау бірінші талап бойынша ұзақ мерзімді қарыздарды өтеуге әкелуі мүмкін. 2025 және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша топ барлық қаржылық және қаржылық емес көрсеткіштерді сақтайды. Кредиттік құжаттамаға сәйкес, келісімдерді қайта қараудың келесі күні 2026 жылдың 31 наурызы болып табылады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**26. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)****Шетелдік функционалдық валютамен таза инвестицияларды хеджирлеу**

Компания 2017-2020 жылдары шығарған және АҚШ долларымен номинацияланған ЛҚБ облигациялары Топтың шетелдік бөлімшелеріне ТШО, ҚМГ Қашаған Б.В. және ҚМГ Қарашығанаққа таза инвестицияларды хеджирлеу құралдары ретінде айқындалды. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компания 2017-2020 жылдары шығарған ЛҚБ облигацияларының номиналды құны 4,500 миллион АҚШ долларын құрады (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 5,000 миллион АҚШ доллары). Хеджирлеу құралдарының өтеу мерзімі 2 жылдан 23 жылға дейін. 2025 жылы бағамдық айырмадан 92.338 миллион теңге мөлшеріндегі кіріс (2024 жыл: бағамдық айырмадан 358.847 миллион теңге мөлшеріндегі шығыс) басқа жиынтық табыстың құрамына қайта жіктелді және жоғарыда көрсетілген шетелдік бөлімшелерді қайта есептеуден түскен табысқа қарсы есептелді.

27. ЖАЛДАУ БОЙЫНША МІНДЕТТЕМЕЛЕР

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

Миллион теңгемен	Ең төменгі жалдау төлемдерінің ағымдағы құны			
	Ең төменгі жалдау төлемдері		Ең төменгі жалдау төлемдерінің ағымдағы құны	
	2025 жылғы 31 желтоқсанға	2024 жылғы 31 желтоқсанға	2025 жылғы 31 желтоқсанға	2024 жылғы 31 желтоқсанға
Бір жыл ішінде	22.054	26.471	16.677	20.882
2 жылдан 5 жылды қоса алғанда	61.229	56.149	35.807	29.308
Бес жылдан астам	100.369	102.326	76.488	74.026
	183.652	184.946	128.972	124.216
Минусы: қаржы төлемдерін білдіретін сомалар	(54.680)	(60.730)	-	-
Ең төменгі жалдау төлемдерінің ағымдағы құны	128.972	124.216	128.972	124.216
Минусы: 12 айдың ішінде өтелуге жататын сома	(22.054)	(26.471)	(16.677)	(20.882)
12 айдан кейін өтелуге жататын сомалар	161.598	158.475	112.295	103.334

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша пайыз сомасының есебі 2,95%-дан 19%-ға дейінгі тиімді сыйақы мөлшерлемелеріне негізделеді (2024 жылғы 31 желтоқсан: 2,95%-дан 25,29%-ға дейін).

2025 және 2024 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл ішінде жалдау міндеттемелеріндегі өзгерістер келесідей:

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
1 қаңтардағы сальдо	124.216	105.280
Жалдау бойынша түсімдер	12.882	23.790
Есептелген сыйақы (14-ескертіле)	9.343	8.444
Негізгі борышты төлеу	(29.520)	(26.118)
Төленген сыйақы	(1.157)	(1.279)
Бағамдық айырмадан болған (кіріс)/зиян	9.550	(4.611)
Есептілік валютасын қайта есептеу	(4.432)	14.842
Түрлендіру	10.240	7.386
Мерзімінен бұрын бұзу	(906)	(2.661)
Басқасы	(1.244)	(857)
31 желтоқсандағы сальдо	128.972	124.216

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**28. РЕЗЕРВТЕР**

Миллион теңгемен	Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер	Экологиялық міндеттемелер	Салықтар бойынша резерв	Басқа	Жиыны
2023 жылғы 31 желтоқсанға резерв	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Есептілік валютасын қайта есептеу	11.879	9.137	158	3.002	24.176
Бағалаудағы өзгеріс	(18.446)	(210)	-	(14)	(18.670)
Дисконт амортизациясы сомасына ұлғайту (14-ескертіле)	17.082	1.647	-	141	18.870
Бір жылғы резерв	4.225	-	61	6.601	10.887
Өзге қаржылық міндеттемелердің құрамына аударымдар және қайта жіктеулер	-	-	-	(4.742)	(4.742)
Пайдаланылмаған резерв	(788)	(2.377)	(4.305)	(131)	(7.601)
Резервті пайдалану	(1.465)	(6.139)	-	(27.458)	(35.062)
2024 жылғы 31 желтоқсанға резерв	221.192	79.119	2.888	24.454	327.653
Есептілік валютасын қайта есептеу	(3.449)	(2.558)	(37)	(718)	(6.762)
Бағалаудағы өзгеріс	(43.516)	(25)	-	(23)	(43.564)
Дисконт амортизациясы сомасына ұлғайту (14-ескертіле)	20.097	1.204	-	139	21.440
Бір жылғы резерв	7.142	1.305	789	10.639	19.875
Салық міндеттемелерінен аударымдар	-	-	2.243	-	2.243
Пайдаланылмаған резерв	(278)	(8.067)	(1.461)	(2.263)	(12.069)
Резервті пайдалану	(1.210)	(1.704)	(689)	(8.343)	(11.946)
2025 жылғы 31 желтоқсанға резерв	199.978	69.274	3.733	23.885	296.870

Елеулі бағалаулар мен пайдаланылған пікірлерді қоса алғанда, едәуір резервтердің толық сипаттамасы 4-ескертілеге қосылған.

Ағымдағы және ұзақ мерзімді бөліктер былайша бөлінген:

Миллион теңгемен	Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер	Экологиялық міндеттеме	Салықтар бойынша резерв	Басқа	Жиыны
Ағымдағы бөлік	1.374	1	1.518	14.218	17.111
Ұзақ мерзімді бөлік	198.604	69.273	2.215	9.667	279.759
2025 жылғы 31 желтоқсанға резерв	199.978	69.274	3.733	23.885	296.870
Ағымдағы бөлік	1.440	1.910	2.888	13.286	19.524
Ұзақ мерзімді бөлік	219.752	77.209	-	11.168	308.129
2024 жылғы 31 желтоқсанға резерв	221.192	79.119	2.888	24.454	327.653

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**29. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚАРЖЫЛЫҚ ӘРІ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС МІНДЕТТЕМЕЛЕР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
Сауда кредиторлық берешек	546.873	598.787
Басқа да қаржылық міндеттемелер		
Қызметкерлердің алдындағы берешек	86.922	78.950
Басқа да кредиторлық берешек	28.627	40.534
Туынды қаржы құралдары	383	2.950
Басқалар	64.833	53.812
	180.765	176.246
Қысқа мерзімді бөлік	179.684	169.150
Ұзақ мерзімді бөлік	1.081	7.096
	180.765	176.246
Басқа да қаржылық емес міндеттемелер		
Шарттық міндеттемелер	202.973	227.046
Басқалар	53.313	15.432
	256.286	242.478
Қысқа мерзімді бөлік	188.478	206.303
Ұзақ мерзімді бөлік	67.808	36.175
	256.286	242.478

Басқа қаржылық міндеттемелердің құрамына 15.085 миллион теңге сомасына (2024 жылғы 31 желтоқсанға: 14.774 миллион теңге) энергетикаға қатысуды басқару бойынша Румыния қоғамының атынан энергетика саласындағы қазақстан-румын инвестициялық қорының капиталындағы үлесті сатып алуға арналған пут-опцион бойынша ҚМГИ-нің ағымдағы міндеттемесі енгізілген.

Басқа қаржылық емес міндеттемелердің құрамына Румынияның салық органдары бекіткен төлемдер кестесіне сәйкес 2030 жылға дейін төленуге жататын және салық төлемдері бойынша ағымдағы міндеттемелерден 36.585 миллион теңге мөлшерінде (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: нөл теңге) ауыстырылған ҚМГИ ұзақ мерзімді салық міндеттемелері енгізілген.

2025 жыл ішінде Топ мұнайды тасымалдау және мұнай өнімдерін сату бойынша қызметтер көрсету жолымен бұрын танылған шарттық міндеттемелерді орындады және осы шарттық міндеттемелер бойынша 155.425 миллион теңге (2024 ж.: 91.795 миллион теңге) мөлшерінде түсімді мойындады.

Сауда кредиторлық берешек 2025 және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша мынадай валюталарда көрсетіледі:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
АҚШ Доллары	298.867	389.492
Теңге	152.628	137.939
Румын леясы	72.598	56.388
Еуро	15.162	6.296
Басқа валюталар	7.618	8.672
Жиыны	546.873	598.787

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешек пен басқа да ағымдағы қаржылық міндеттемелер бойынша пайыздар есептелген жоқ.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**30. ТӨЛЕНУГЕ ЖАТАТЫН БАСҚА ДА САЛЫҚТАР**

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жылғы 31 желтоқсан	2024 жылғы 31 желтоқсан
ҚҚС	70.969	28.394
Шикі мұнай экспортына рента салығы	33.808	15.071
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	19.732	15.782
Өлеуметтік салық	7.665	7.436
Айналымға салынатын салық	6.766	4.847
Жеке табыс салығы	4.911	6.042
Резидент емес үшін төлем көзінен ұсталатын салық	4.867	59
Акциздер	2.259	1.871
Басқалар	3.856	4.129
	154.833	83.631

31. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

2025 жылғы 31 желтоқсанға 62.515 миллион теңге сомасындағы табыс салығы бойынша алдын ала төлем (2024 жылы: 41.170 миллион теңге) негізінен корпоративтік табыс салығын білдіреді. 2025 жылғы 31 желтоқсанға 22.688 миллион теңге сомасындағы табыс салығы бойынша міндеттемелер (2024 жылы: 15.600 миллион теңге) негізінен корпоративтік табыс салығын білдіреді.

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдар үшін табыс салығы бойынша шығыстарға мыналар кіреді:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Ағымдағы табыс салығы:		
Корпоративтік табыс салығы	274.446	168.573
Дивидендтер мен сыйақылардың кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	135.739	81.138
Жер қойнауын пайдалануға салынатын баламалы салық	3.084	2.628
Үстеме пайда салығы	1.229	1.149
Кейінге қалдырылған табыс салығы:		
Корпоративтік табыс салығы	(2.452)	131.419
Жер қойнауын пайдалануға салынатын баламалы салық	4.082	5.734
Дивидендтердің кірістері бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	(56.425)	(27.554)
Табыс салығы бойынша шығыстар	359.703	363.087

Табыс салығы бойынша шығыстарға табыс салығының нормативтік мөлшерлемесі бойынша (2025 және 2024 жылдары 20%) салық салғанға дейінгі бухгалтерлік пайдадан есептелген табыс салығы бойынша шығыстарды салыстырып тексеру 31 желтоқсанда аяқталған жыл ішінде мынадай үлгіде берілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	1.431.757	1.457.334
Табыс салығының мөлшерлемесі	20%	20%
Бухгалтерлік пайда бойынша табыс салығының шығыстары	286.351	291.467
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес	(94.258)	(60.724)
Есептен шығарылмайтын басқа да салық салынбайтын кірістер мен шығыстар	16.667	7.469
Корпоративтік табыс салығының түрлі мөлшерлемелерінің әсері	63.234	61.780
Жер қойнауын пайдалануға салынатын баламалы салық	7.166	8.362
Үстеме пайда салығы	1.229	1.149
Кейінге қалдырылған салық бойынша мойындалмаған активтердегі өзгеріс	79.314	53.584
Пайда салығы бойынша шығыстар	359.703	363.087

ҚМГ Кашаган Б.В. және ҚМГ Қарашығанақ 1997 жылғы Салық кодексі бойынша тұрақтандырылған салық режимін көздейтін Өнімді бөлу туралы келісімге және Өнімді бөлу туралы түпкілікті келісімге ие, ол жоғарыда көрсетілген келісімдердің қолданылу кезеңі ішінде қолданылуы тиіс. Тұрақтандырылған салық режимін қолданудың ең үлкен салықтық әсері - салық салынатын пайдаға 30% табыс салығының салық мөлшерлемесін қолдану.

Нидерландтар, Румыния және Швейцария сияқты юрисдикциялардағы компаниялар үшін табыс салығының мөлшерлемелері 11,89%-дан 25,8%-ға дейін құрайды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Есепті күндерге шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетілген активтерді және міндеттемелер мен сомаларды есептеу үшін негіздеме аралығындағы уақытша айырмаларға қолданылатын заңмен белгіленген салық мөлшерлемесін қолдану арқылы есептелген кейінге қалдырылған салық сальдосы 31 желтоқсанға келесіні қамтиды:

Миллион теңгемен	2025 жыл				2024 жыл					
	Корпоративтік табыс салығы	Жер қойнауын пайдалануға баламалы салық	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны	Пайда немесе зиян құрамында көрсетілді	Корпоративтік табыс салығы	Жер қойнауын пайдалануға баламалы салық	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны	Пайда немесе зиян құрамында көрсетілді
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер										
Негізгі құралдар	33.545	-	-	33.545	9.651	23.894	-	-	23.894	875
Ауыстырылған салық шығындары	439.960	-	-	439.960	(168.860)	608.820	-	-	608.820	(74.465)
Қызметкерлерге қатысты есептелген міндеттемелер	6.990	-	-	6.990	1.630	5.360	-	-	5.360	(2.268)
Қаржы активтерінің құнсыздануы	5	-	-	5	(9.356)	9.361	-	-	9.361	1.256
Қоршаған ортаны ластағаны үшін міндеттеме	1.918	-	-	1.918	(152)	2.070	-	-	2.070	(961)
Басқа	90.378	-	-	90.378	(24.037)	86.668	4.291	-	90.959	59.261
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша танылмаған активтер	(410.018)	-	-	(410.018)	173.502	(583.520)	-	-	(583.520)	(32.179)
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелермен есепке алынған кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(128.239)	-	-	(128.239)	(22.000)	(106.239)	-	-	(106.239)	117.074
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	34.539	-	-	34.539	(39.622)	46.414	4.291	-	50.705	68.613
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер										
Негізгі құралдар	837.756	22	-	837.778	(20.572)	858.119	231	-	858.350	88.577
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың бөлінбеген пайдасы	-	-	554.748	554.748	(56.425)	-	-	634.427	634.427	(27.554)
Басқасы	9.749	-	-	9.749	4.580	5.298	-	-	5.298	115
Минусы: кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелермен есепке алынған кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	(128.239)	-	-	(128.239)	(22.000)	(106.239)	-	-	(106.239)	117.074
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер	719.266	22	554.748	1.274.036	(94.417)	757.178	231	634.427	1.391.836	178.212
Кейінге қалдырылған салық бойынша таза міндеттемелер	684.727	22	554.748	1.239.497	-	710.764	(4.060)	634.427	1.341.131	-
Кейінге қалдырылған салық бойынша шығыстар					(54.795)					109.599

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**31. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)**

Кейінге қалдырылған корпоративтік табыс салығы мен үстеме пайдаға салынатын салық жер қойнауын пайдалануға арналған әрбір келісімшартқа қатысты айқындалады. Кейінге қалдырылған табыс салығы жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың көлеміне кірмейтін қызмет түрлері үшін айқындалады. Болашақта салық салу табыстың болу мүмкіндігі бар дәрежеде ғана және оған қарасты қолданылатын кейінге қалдырылған салық активі құпталады. Кейінге қалдырылған салық активтері тиісті салық жеңілдіктерін алу ықтималдығы болмайтын дәрежеде азаяды. 2025 жылғы 31 желтоқсанға танылмаған кейінге қалдырылған салық активтері негізінен 410.018 миллион теңге (2024 жылғы 31 желтоқсанға: 583.520 миллион теңге) сомасындағы ауыстырылған салық залалына жатады.

2025 және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚР ауыстырылған салық залалы салық салу мақсаттары үшін туындаған сөттен бастап он жылдық ішінде өтеді.

Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелердегі/(активтердегі) өзгерістер былайша берілген:

Миллион теңгемен	2025 жыл				2024 жыл (қайта есептелген)			
	Корпоративтік табыс салығы	Жер қойнауын пайдалануға баламалы салық	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны	Корпоративтік табыс салығы	Жер қойнауын пайдалануға баламалы салық	Төлем көзінен ұсталатын салық	Жиыны
1 қаңтарға кейінге қалдырылған міндеттеме сальдосы, нетто	710.764	(4.060)	634.427	1.341.131	495.634	(9.794)	571.270	1.057.110
Есептілік валютасын қайта есептеу	(23.456)	-	(23.254)	(46.710)	83.737	-	90.711	174.448
Бір жылғы пайда немесе зиян құрамында көрсетілген салық залалы/(кіріс)	(2.452)	4.082	(56.425)	(54.795)	131.419	5.734	(27.554)	109.599
Басқа да жиынтық кірістің құрамында көрсетілген жылғы салық залалы	(129)	-	-	(129)	(26)	-	-	(26)
31 желтоқсанға кейінге қалдырылған міндеттеме сальдосы, нетто	684.727	22	554.748	1.239.497	710.764	(4.060)	634.427	1.341.131

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ****Байланысты тараптармен мәмілелердің талаптары**

Тараптар, әдетте, олар ортақ бақылауда болған жағдайда, немесе тараптардың бірі екінші тарапты бақылау мүмкіндігіне ие болғанда, не оның қаржылық-шаруашылық қызметі бойынша қабылдайтын шешімдеріне елеулі ықпал ете алса немесе оған қатысты бірлескен бақылауды жүзеге асырса, байланысты тараптар болып саналады. Әрбір ықтимал байланысты тараппен өзара қатынастарды қарау барысында мұндай қатынастардың тек қана құқықтық нысаны емес, олардың экономикалық мазмұны ескеріледі.

Байланысты тараптарға Топтың негізгі басқарушы персоналы, сондай-ақ Топтың негізгі басқарушы персоналына тікелей немесе жанама түрде елеулі қатысу үлесі тиесілі болатын ұйымдар жатады.

Үкімет бақылайтын өзге де кәсіпорындар Топтың байланысты тараптары болып табылады. Осы кәсіпорындармен жасалатын операциялар, егер олар заңнама талаптарына сәйкес және барлық мемлекеттік және жеке компанияларға бірізді түрде қолданылатын шарттар бойынша әдеттегі қызмет барысында жүзеге асырылса, ашып көрсетілмейді.

Байланысты тараптармен мәмілелер тарифтер негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, міндетті түрде нарықтық мөлшерлемелерге сәйкес келмейтін тараптар арасында келісілген шарттармен жүзеге асырылды. Кезең соңындағы өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып табылады, олар бойынша есеп айырысулар қолма-қол жүргізіледі. Топ үшінші тараптар алдындағы берешек бойынша ККЗ-ны айқындау үшін қолданылатын ККЗ-ның қағидаттары мен саясатына сәйкес байланысты тараптардың берешегі бойынша ККЗ-ның резервтерін таниды.

Есеп айырысулар бойынша қалдықтар

Келесі кестеде 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша байланысты тараптармен есеп айырысулар бойынша қалдықтардың жалпы сомалары көрсетілген:

Миллион теңгемен	31 желтоқсан	Байланысты тараптардың берешегі*	Байланысты тараптарға берешек*	Байланысты тараптардың қаржы активтері мен қарыздары бойынша берешек		
				Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарын-дағы депозиттер	Байланысты тараптардан алынған қарыздар бойынша берешек	Байланысты тараптардың қаржы активтері мен қарыздары бойынша берешек
Самұрық-Қазына	2025 жыл 2024 жыл	31.402 28.451	- -	- -	693.287 688.622	46.674 54.317
Самұрық-Қазына құрамына кіретін компаниялар	2025 жыл 2024 жыл	145.496 29.336	2.012 2.716	41.500 56.849	- -	166 172
Қауымдасқан компаниялар	2025 жыл 2024 жыл	10.404 18.314	3.980 13.650	- -	- -	- -
Мемлекет бақылайтын өзге де тараптар	2025 жыл 2024 жыл	8.672 2.611	7.999 3.407	- -	47.569 65.999	37.378 38.329
Бірлескен кәсіпорындар	2025 жыл 2024 жыл	53.715 32.014	207.159 177.411	- -	- -	174.410 106.338

* Сомалар негізінен «Сауда дебиторлық берешек» және «Сауда кредиторлық берешек» ретінде жіктеледі

Байланысты тараптардың/байланысты тараптарға берешегі

Самұрық-Қазына және Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптардың берешегі негізінен Самұрық-Қазына еншілес ұйымы «Қазақстан Темір Жолы» ҰК» АҚ мұнай өнімдерін сатып алғаны үшін 140.380 миллион теңге сомасына дебиторлық берешекпен ұсынылған (2024 жылғы 31 желтоқсан: 26.027 миллион теңге).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ (жалғасы)****Байланысты тараптардың/байланысты тараптарға берешегі (жалғасы)**

Самұрық-Қазына және Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар (жалғасы)

2024 жылғы Компания Самұрық-Қазынаға баланстық құны 13.503 миллион теңгедегі инвестициялық жылжымайтын мүлікті сатты. Сатып алу-сату шартының талаптарына сәйкес сату бағасы 2027 жылғы маусымға дейін төлемді кейінге қалдыра отырып, 22.872 миллион теңгені құрады. Әділ құн болып табылатын өткізу бағасы мен Самұрық-Қазына берешегінің 8.741 миллион теңге мөлшеріндегі номиналды құны арасындағы айырма осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте қаржылық шығыстар ретінде көрсетілген (14-ескертіп).

Бірлескен кәсіпорындар

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бірлескен кәсіпорындар алдындағы берешек негізінен ТШО шикі мұнайы үшін 171.072 миллион теңге сомасына кредиторлық берешекпен көрсетілді (2024 жылғы 31 желтоқсан: 143.651 миллион теңге).

Байланысты тараптардың ақшасы мен шоттарындағы депозиттер

Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша топтың жалпы сомасы 41.500 миллион теңгеге (2024 жылғы 31 желтоқсан: 56.849 миллион теңге) «Қазпошта» АҚ, Самұрық-Қазына еншілес ұйымының шоттарында теңгемен және доллармен ақшалай қаражат құрамында ағымдағы шоттары мен мерзімді салымдары бар. Пайыздық мөлшерлемелер АҚШ долларымен номинирленген сомалар бойынша жылдық 3,3%-дан 3,6%-ға дейін және теңгемен номинирленген сомалар бойынша жылдық 17% құрайды.

Байланысты тараптардан алынған қарыздар бойынша берешек

Самұрық-Қазына

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптардан алынған қарыздар бойынша берешек негізінен Компания 2024 жылы шығарған және Самұрық-Қазына сатып алған 649.876 миллион теңге сомасына облигациялармен көрсетілген (2024 жылғы 31 желтоқсан: 642.749 миллион теңге) (26-ескертіп).

Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға төленуге жататын қарыздар негізінен ҚДБ-дан АМӨЗ және Еуразиялық даму банкінен ҚТО 47.569 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздармен көрсетілген (2024 жылғы 31 желтоқсанда: ҚДБ-дан АМӨЗ және ПМХЗ және Еуразиялық даму банкінен ҚТО 65.999 миллион теңге жалпы сомаға алған қарыздар) (26-ескертіп).

Байланысты тараптарға берілген қаржы активтері мен қарыздары бойынша берешек

Самұрық-Қазына

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша, байланысты тараптарға берілген қаржы активтері мен несиелері ҚМГ Қарашығанақ компаниясының Самұрық-Қазынаға берген 22.576 миллион теңге (2024 жылғы 31 желтоқсан: 21.838 миллион теңге) сомасындағы несиесімен және ККЗ резервін шегергенде Самұрық-Қазына шығарған 24.160 миллион теңге сомасындағы облигацияларымен (2024 жылғы 31 желтоқсан: 22.461 миллион теңге) көрсетілген. Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар

2025 жыл ішінде Топ ҚР ҰБ қысқа мерзімді ноттарын жалпы сомасы 446.814 миллион теңгеге 16,08% сыйақы мөлшерлемесімен сатып алуды жүзеге асырды. Сондай-ақ, 2024 және 2025 жылдары топ сатып алған ҚР ҰБ-ның 447.884 миллион теңге сомасындағы қысқа мерзімді ноттарын Эмитент кері сатып алды.

2024 жыл ішінде Топ ҚР ҰБ қысқа мерзімді ноттарын жалпы сомасы 308.147 миллион теңгеге 13,71% сыйақы мөлшерлемесімен сатып алуды жүзеге асырды. Сондай-ақ, 2023 және 2024 жылдары топ сатып алған 302.600 миллион теңге сомасына ҚР ҰБ қысқа мерзімді ноттарын Эмитент кері сатып алды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**32. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШУ (жалғасы)****Байланысты тараптарға берілген қаржы активтері мен қарыздары бойынша берешек (жалғасы)***Бірлескен кәсіпорындар*

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптарға берілген қаржы активтері мен қарыздар бойынша берешек негізінен SOFR + 2,8% сыйақы мөлшерлемесімен KPI, SOFR + 3% сыйақы мөлшерлемесімен ККО және жалпы сомасы 162.326 миллион теңгеге UGL берген пайызсыз қарыздармен ұсынылған (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 94.732 миллион теңге).

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Силлено және KPI бірлескен кәсіпорнына олардың қаржылық міндеттемелерінің орындалуын қамтамасыз ету үшін берілген қаржылық кепілдік бойынша міндеттемелердің баланстық құны 18.009 миллион теңгені құрайды (2024 жылғы 31 желтоқсан: 858 миллион теңге).

Мәмілелер бойынша айналымдар

Келесі кестеде 2025 және 2024 жылдар ішінде байланысты тараптармен жасалған мәмілелер бойынша жалпы сомалар келтірілген:

<i>Миллион теңгемен</i>		Байланысты тараптарға сату*	Байланысты тараптардан сатып алу*	Байланысты тараптардан түскен сыйақы	Байланысты тараптарға берілген сыйақы
Самұрық-Қазына	2025 жыл 2024 жыл	4.233 33.966	2.774 6.740	8.526 66.305	83.686 80.315
Самұрық-Қазына құрамына кіретін компаниялар	2025 жыл 2024 жыл	240.958 135.107	54.586 83.775	2.644 2.542	- -
Қауымдасқан компаниялар	2025 жыл 2024 жыл	43.868 43.888	81.118 84.599	17 154	- -
Басқа да мемлекет бақылайтын тараптар	2025 жыл 2024 жыл	1.004 1.329	54.376 49.934	7.906 7.458	8.674 10.773
Бірлескен кәсіпорындар	2025 жыл 2024 жыл	513.061 410.418	2.189.601 1.744.984	10.606 13.534	- 6.324

* Сомалар негізінен «Сатып алушылармен жасалған келісімшарттар бойынша кіріс», «Сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері және басқа материалдардың өзіндік құны», «Өндірістік шығындар», «Тасымалдау және сату шығындары» және «Жалпы және әкімшілік шығындар» ретінде жіктеледі.

Байланысты тараптарға сату / байланысты тараптардан сатып алу*Бірлескен кәсіпорындар*

2025 жылы бірлескен кәсіпорындарға жасалған сатулар негізінен KCEG көрсеткен мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеу жөніндегі қызметтермен ұсынылды, олардың сомасы 161.731 миллион теңгені құрады (2024 жыл: 87.871 миллион теңге), сондай-ақ ММГ көрсеткен мұнайды тасымалдау және ұңғымаларды бұрғылау жөніндегі қызметтермен, жалпы сомасы 79.320 миллион теңге (2024 жыл: 88.444 миллион теңге) және ТШО көрсеткен көлік-логистикалық қызметтермен, сомасы 26.934 миллион теңге болды (2024 жыл: 21.138 миллион теңге).

2025 жылы бірлескен кәсіпорындардан сатып алу негізінен ТШО-дан 2.107.480 миллион теңге сомасына шикі мұнай сатып алумен байланысты болды (2024 жыл: 1.703.581 миллион теңге).

Негізгі басқару персоналына сыйақы

2025 және 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдар үшін Топтың негізгі басқарушы персоналына (Компанияны және оның еншілес кәсіпорындарын қоса алғанда, Топтың Директорлар кеңесі мен Басқарма мүшелері) төленген сыйақының жалпы сомасы шоғырландырылған жиынтық кіріс туралы есептегі жалпы және әкімшілік шығыстардың құрамында тиісінше 8.835 миллион теңгені және 7.568 миллион теңгені құрады. Негізгі басқарушы персоналға төленетін сыйақы еңбек шарттарында белгіленген жалақы шығыстарынан және қызмет нәтижелері бойынша сыйақылардан тұрады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ**

Топтың негізгі қаржы құралдарына алынған және берілген қарыздар, қаржылық кепілдіктер, ақша қаражаты мен оның баламалары, банк салымдары, сондай-ақ дебиторлық және кредиторлық берешек жатады. Топтың қаржы құралдары бойынша туындайтын негізгі тәуекелдер пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекелі, валюталық тәуекел және кредиттік тәуекел болып табылады. Сондай-ақ Топ оның барлық қаржы құралдары бойынша туындайтын нарықтық тәуекелді және өтімділік тәуекелін қадағалап отырады.

Нарықтық тәуекел

Топ пайыздық мөлшерлемелер, валюталар және бағалы қағаздар бойынша ашық позициялармен байланысты нарықтық конъюнктура тәуекелдерінің ықпалына ұшырайды, ал аталған позициялар өз кезегінде нарықтың жалпы және ерекшеленген ауытқуларына тәуелді. Топ нарықтық конъюнктура тәуекелдерін қолайсыз нарықтық өзгерістердің нәтижесінде туындауы мүмкін ықтимал залалдарды кезең-кезеңімен бағалау, сондай-ақ табыстылыққа және кепілмен қамтамасыз етуге қатысты тиісті талаптарды белгілеу арқылы басқарады. Төмендегі бөлімдерде келтірілген сезімталдықты талдау 2025 және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ұсынылған.

Валюталық тәуекел

АҚШ долларымен көрсетілген қарыздар мен кредиторлық берешектің елеулі сомаларына байланысты АҚШ долларының теңгеге қатысты айырбас бағамдарының өзгеруі Топтың шоғырландырылған қаржылық жағдай туралы есебіне елеулі әсер етуі мүмкін. Сондай-ақ Топ шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге ұшырайды. Мұндай тәуекел АҚШ долларымен алынатын кірістерге қатысты туындайды. Топта АҚШ долларындағы валюталық тәуекелді басқару саясаты қолданылады, ол АҚШ долларымен көрсетілген қаржылық активтер мен қаржылық міндеттемелерді өзара сәйкестендіруге негізделген. Төмендегі кестеде барлық өзге параметрлер тұрақты деп қабылданған жағдайда, АҚШ доллары мен еуроның айырбас бағамдарындағы ықтимал өзгерістерге байланысты (активтер мен міндеттемелердің ақша ағындарындағы өзгерістердің нәтижесінде) Топтың салық салынғанға дейінгі пайдасының сезімталдығы көрсетілген. Өзге валюталардың айырбас бағамдарының ауытқулары Топтың қызметінің шоғырландырылған нәтижелері үшін елеусіз болуына байланысты қарастырылмайды.

<i>Миллион теңгемен</i>	Валюта бағамының өсуі / (төмендеуі)	Салық салынғанға дейін пайдаға әсері
2025 жыл USD	+9% (9%)	(30.113) 30.113
EUR	+11% (11%)	(22.141) 22.141
2024 жыл USD	+9% (7%)	(100.651) 81.317
EUR	+9% (6%)	(2.396) 1.584

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекелі

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруімен байланысты тәуекел нарықтағы пайыздық мөлшерлеменің өзгеруі нәтижесінде қаржы құралы құнының ауытқу тәуекелін білдіреді. Топтың нарықтық пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекеліне ұшырағыштығы негізінен Топтың құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар ұзақ мерзімді қарыздарына жатады. Топ саясатында қарыздар бойынша тіркелген және ауыспалы пайыздық мөлшерлемелерді пайдалану арқылы пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекелін басқару көзделген.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Нарықтық тәуекел (жалғасы)***Пайыздық мөлшерлемелердегі өзгерістер тәуекелі (жалғасы)*

Келесі кестеде Топтың салық салынғанға дейінгі пайдасының (құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар қарыздардың болуы салдарынан) пайыздық мөлшерлемедегі ықтимал өзгерістерге деген сезімталдығының талдауы келтірілген, бұл ретте барлық басқа параметрлер тұрақты өлшемдермен қабылданған. Топтың капиталына айтарлықтай әсер ету жоқ.

<i>Миллион теңгемен</i>	Базистік тармақтардағы ұлғаю/ азаю	Салық салынғанға дейін пайдаға әсері
2025 жыл	+0,22	(996)
SOFR	(0,22)	996
2024 жыл		
SOFR	+4,50	(25.680)
	+0,39	(2.226)

Кредиттік тәуекел

Топ мәмілелерді тек белгілі және кредитті өтеуге қабілетті тараптармен жасайды. Топ саясатына сәйкес, коммерциялық кредит шартына қарай саудалық операцияларын жасауды қалайтын барлық клиенттер, кредиттік тексеру рәсімінен өтуге жатады. Сонымен қатар, осындай сатып алушының дебиторлық берешегі Топ үшін берешекті қайтармау тәуекелінің барынша төмен деңгейде болуын қамтамасыз ету мақсатында тұрақты түрде мониторингтен өткізіледі. Топта кредиттік тәуекелдің елеулі шоғырлануы жоқ.

Ақша қаражаты мен оның баламалары, банк салымдары, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек және басқа да қаржы активтері кіретін Топтың басқа да қаржы активтерімен байланысты кредиттік тәуекелге қатысты Топ тәуекелі контрагенттің дефолт болуы мүмкіндігімен байланысты, бұл ретте ең жоғары тәуекел осы құралдардың ағымдағы құнына тең болады.

Келесі кестеде Топтың «Fitch» кредиттік рейтингтердің белгілерін пайдалана отырып, не олар болмағанда, «S&P» және «Moody's» рейтингтердегі баламаларын пайдалана отырып 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша банктердегі ақша қаражаты, қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді депозиттері бойынша профиль тәуекелі көрсетілген.

	31 желтоқсанға	
	2025 жыл	2024 жыл
«AA-»-дан «A+»-ке дейін	21%	18%
«A»-дан «A-»-ке дейін	65%	65%
«BBB+»-тен «BBB-»-ке дейін	9%	11%
«BB+»-тен «BB-»-ке дейін	5%	6%

Өтімділік тәуекелі

Өтімділік тәуекелі Топ өзінің қаржылық міндеттемелерін орындау үшін қаражат тартқан кезде қиындықтарға кездесуі мүмкіндігіне байланысты. Өтімділік тәуекелі қаржы активін оның әділ құнына жақын болатын құн бойынша шұғыл түрде өткізе алмауының нәтижесінде туындауы мүмкін.

Өтімділікке қойылатын талаптар ұдайы бақыланады және басшылық міндеттемелерді олардың туындауына қарай орындау үшін жеткілікті көлемде қаражаттың болуын қадағалайды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Өтімділік тәуекелі (жалғасы)**

Келесі кестеде 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың қаржылық міндеттемелері бойынша осы міндеттемелерді өтеу мерзімі бөлігінде шарттық дисконтталмаған төлемдер туралы ақпарат берілген.

<i>Миллион теңгемен</i>	1 айдан артық емес	1 айдан артық, бірақ 3 айдан артық емес	3 айдан артық, бірақ 1 жылдан артық емес	1 жылдан астам, бірақ 5 жылдан артық емес	5 жылдан астам*	Жиыны
2025 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	–	3.854	436.344	1.872.240	3.911.492	6.223.930
Сауда кредиторлық берешек	263.021	263.928	18.824	983	251	547.007
Қаржылық кепілдіктер**	231.843	–	–	–	–	231.843
Жалдау бойынша берешек	2.620	4.562	15.423	62.886	103.685	189.176
Басқа да қаржылық міндеттемелер	21.664	29.782	40.668	37.595	–	129.709
	519.148	302.126	511.259	1.973.704	4.015.428	7.321.665
2024 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар*	8.311	4.279	508.247	1.760.405	5.449.825	7.731.067
Сауда кредиторлық берешек	208.205	226.758	163.824	–	–	598.787
Қаржылық кепілдіктер**	–	59	32.269	14.991	–	47.319
Жалдау бойынша берешек	2.788	4.488	19.195	56.149	102.326	184.946
Басқа да қаржылық міндеттемелер	38.867	22.566	72.418	8.990	–	142.841
	258.171	258.150	795.953	1.840.535	5.552.151	8.704.960

* Топ бірлесіп қаржыландыру туралы келісімдердің шарттарына сәйкес жобалар бойынша серіктестерге өтелуге тиіс қарыздар бойынша берешекті өтеу мерзімдерінің туындауында белгісіздік болуына байланысты оларды дисконтталмаған төлемдердің құрамынан алып тастайды. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша серіктестер алдындағы қарыздар бойынша берешек 7.782 миллион теңгені құрады (2024 жылғы 31 желтоқсанда: 31.926 миллион теңге).

** Топ қаржылық кепілдіктерді өтімділік кестесіне енгізеді, алайда қаржылық кепілдіктер бойынша ақиқаттай шығыстар белгілі бір оқиғалардың орын алуына байланысты болады. Қаржылық кепілдік – бұл эмитент белгілі бір борышкердің қарыздық құралдың бастапқы немесе қайта қаралған шарттарына сәйкес белгіленген мерзімде төлем жасай алмауына байланысты құрал ұстаушы шеккен залалды өтеу мақсатында белгілі бір төлемдерді жүзеге асыруға міндеттенетін шарт болып табылады. 2025 және 2024 жылдары елеулі қаржылық кепілдіктерді пайдалану жағдайлары болған жоқ.

Капиталды басқару

Топтың капиталды басқаруға қатысты негізгі мақсаты акционерлік құнды барынша көбейту болып табылады. Берешек пен капиталдың балансын оңтайландыру арқылы мүдделі тараптар үшін кірістерді барынша ұлғайта отырып үздіксіз қызмет қағидатын қолдау үшін Топ өз капиталын басқарады.

Компания күрделі инвестициялар жоспарын жасау үшін капитал құрылымын жасауға және инвестициялық деңгейдің кредиттік рейтингісін бүкіл цикл бойына қолдап отыруға ұмтылады. Қаржылық икемділікті қолдау индустрияның циклі болуына қарсы тұру үшін және органикалық әрі бейорганикалық инвестициялық шешімдерді жүзеге асыру үшін стратегиялық маңызды болып табылады. Компанияның күрделі шығындарды, жаңа жобаларды және қарыз алуларды келісудің кеңейтілген ішкі процесі бар.

Топтың капиталын басқару мақсатында Топтың капитал құрылымы қарыздық міндеттемелерден тұрады, оған қарыздар (26-ескертіле) кіреді, ақшалай қаражаттар мен олардың баламаларын (24-ескертіле), қысқа мерзімді банк депозиттерін (19-ескертіле) шегере отырып, сондай-ақ шығарылған капиталды, қосымша төленген капиталды, өзге резервтерді және бөлінбеген пайданы қамтитын капиталдан (25-ескертіле) құралады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Капиталды басқару (жалғасы)**

Топ басшылығы капитал құрылымын үнемі талдап отырады. Бұл талдаудың бір бөлігі ретінде басшылық капиталдың құнын және капиталдың әр класымен байланысты тәуекелдерді қарастырады. Бұл мақсатқа қол жеткізу үшін капиталды басқару, өзгесінен басқа, капиталдың құрылымына қатысты талаптарды айқындайтын пайыздық кредиттер мен қарыздар бойынша барлық шарттық талаптардың орындалуын қамтамасыз етуі тиіс. 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша пайыздық кредиттер мен қарыздар бойынша шарттық талаптар бұзылған жоқ (26-ескертілме).

Миллион теңгемен	2025 жылғы	2024 жылғы
	31 желтоқсан	31 желтоқсан
Қарыздар	3.521.947	3.967.401
Минусы: ақша қаражаты мен оның баламалары, қысқа мерзімді банк депозиттері	3.073.649	2.730.267
Таза берешек	448.298	1.237.134
Капитал	12.386.325	11.924.284
Капитал және таза берешек	12.834.623	13.161.418

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған кезеңдер ішінде капиталды басқару стратегиясы, мақсаты, саясаты мен процедуралары өзгермеді.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Қаржы құралдарының әділ құны**

Төменде 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың белгілі бір қаржы құралдарының баланстық және әділ құны туралы ақпарат берілген:

Миллион теңгемен	2025 жылғы 31 желтоқсан					2024 жылғы 31 желтоқсан				
	Ағымдағы құны	Әділ құны	Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны			Ағымдағы құны	Әділ құны	Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны		
			1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей			1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей
Самұрық-Қазынадан алынатын облигациялар	24.098	11.708	-	11.708	-	32.479	27.650	-	27.650	-
ҚР ҰБ ноттары	37.378	37.378	-	37.378	-	38.329	38.329	-	38.329	-
Пайда мен зиян арқылы әділ құны бойынша байланысты тараптардың қарыздары мен дебиторлық берешегі	159.655	159.655	-	-	159.655	93.743	93.743	-	-	93.743
Амортизацияланған құны бойынша байланысты тараптарға берілген қарыздар	37.344	37.502	-	22.576	14.926	34.445	36.700	-	21.838	14.862
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	3.062.408	2.948.106	2.926.144	21.962	-	3.396.818	3.238.502	2.406.715	831.787	-
Қаржылық кепілдіктер	18.009	18.009	-	-	18.009	858	858	-	-	858
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	459.539	459.538	-	459.538	-	570.583	570.656	-	570.656	-

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

Самұрық-Қазынадан алынатын 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. Жыл ішінде Топты бағалау процестерінде, бағалау әдістері мен әділ құнды бағалау кезінде қолданылатын бастапқы деректердің типтерінде ешқандай өзгерістер болған жоқ.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**33. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)****Қаржы құралдарының әділ құны (жалғасы)**

Төмендегі кестеде 3-деңгейдегі бағалаулар үшін әділ құнды бағалауда қолданылатын бағалау модельдері мен бастапқы деректер, сондай-ақ 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бастапқы деректердің ықтимал өзгерістеріне бағалаудың сезімталдығы келтірілген:

Миллион теңгемен	Әділ құны	Бағалау моделі	Пайдаланылған бастапқы деректер	Бастапқы деректер ауқымы (орташа өлшенген)	Базистік мөлшерлемелердегі ұлғаю/(кему)	Әділ құнды бағалаудың сезімталдығы
Пайда мен залал арқылы әділ құны бойынша бағаланатын байланысты тараптардың қарыздары мен берешегі	159.655	Дисконтталған ақша ағыны моделі	SOFR+2,8%, SOFR+3%	6,5-8,5%	+1% (1%)	3.836 (19.909)
3 деңгейдегі әділ құнды бірнеше рет бағалау жиыны	159.655					

Жоғарыда келтірілген кестеде бақыланбайтын бастапқы деректердің бір немесе бірнеше құрамдас бөліктерінің шынайы ықтимал баламалы жорамалдар шеңберінде өзгеруі әділ құнның елеулі өзгеруіне әкелетін жағдайлар үшін қаржылық активтердің бастапқы деректерге сезімталдығы ашып көрсетілген.

2025 және 2024 жылдар ішінде әділ құнды бағалаудың 3 деңгейі бойынша қайталанатын бағалауларға қатысты бағалау модельдерінде өзгерістер болған жоқ.

Төменде 2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдағы құралдар кластары бойынша әділ құнды бағалау иерархиясының 3 деңгейі бойынша өзгерістерді салыстыру туралы ақпарат берілген:

Миллион теңгемен	2025 жыл	2024 жыл
Пайда мен залал арқылы әділ құны бойынша бағаланатын байланысты тараптардың қарыздары мен берешегі		
1 қаңтардағы әділ құны	93.743	73.926
Бір жылдағы пайда немесе залал құрамында көрсетілген кірістер немесе шығыстар	3.293	(47.843)
Берілген қарыздар	63.570	62.875
Шетел валютасын қайта есептеу	(951)	4.785
31 желтоқсандағы әділ құны	159.655	93.743

34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР**Операциялық орта**

Қазақстанда нарықтық экономиканың талаптарына жауап беретін құқықтық, салықтық және әкімшілік инфрақұрылымды дамытуға бағытталған экономикалық реформалар жалғасуда. Қазақстан экономикасының болашақтағы тұрақтылығы аталған реформалардың іске асу барысына, сондай-ақ Үкіметтің экономика (қаржы және ақша-несие саясаты саласындағы) қабылдап жатқан шараларының тиімділігіне едәуір дәрежеде тәуелді болады.

Тауарларға арналған бағалардың өзгеру тәуекелі

Топ кірістерінің басым бөлігі тауарларды, негізінен шикі мұнай мен мұнай өнімдерін сатудан қалыптасады. Тарихи тұрғыдан алғанда, аталған өнімдердің бағалары тұрақсыз болып, сұраныс пен ұсыныстағы өзгерістерге, нарықтағы белгісіздікке, жаһандық және өңірлік экономикалардың дамуына, сондай-ақ салалардағы циклдік үрдістерге байланысты елеулі түрде өзгеріп отырды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)**

Бағаларға сондай-ақ Үкіметтің әрекеттері, оның ішінде тарифтер мен импорттық баждарды енгізу, биржалық алып-сатарлық, сондай-ақ Топ өнімдерін негізгі нарықтарға жеткізу мүмкіндігінің артуы немесе артық ұсыныстың қалыптасуы әсер етеді. Аталған сыртқы факторлар мен нарықтағы өзгерістер болашақтағы баға деңгейлерін бағалауды күрделендіреді.

Тауар бағаларының елеулі немесе ұзақ мерзімді төмендеуі Топтың қызметіне, шоғырландырылған қаржылық нәтижелеріне және операциялық қызметтен алынатын ақша ағындарына елеулі жағымсыз әсер етуі мүмкін. Топ, негізінен, тауар бағаларының өзгеру тәуекеліне қатысты хеджирлеуді жүзеге асырмайды.

Салық салу

Қазақстан Республикасының салық заңнамасы мен нормативтік базасы тұрақты өзгерістерге ұшырайды және түрлі талқылауларға жол береді. Жергілікті, аймақтық және республикалық салық органдарының арасында пікір қайшылықтары туындайтын жағдайлар да аз емес. Қазақстандық салық заңнамасын анықталған және расталған бұзушылықтары үшін қолданыстағы айыппұлдар мен өсімпұлдар режимі өз қатаңдығымен ерекшеленеді. Айыппұлдық ықпалшараға 1,25-ке көбейтілген, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген, қайта қаржыландырылған мөлшерлемесі бойынша есептелген өсімпұл мен қосымша есептелген салық сомасынан 80% көлемінде болатын айыппұлдар кіреді. Нәтижесінде, айыппұл мен өсімпұл сомалары есептелуге жататын салық сомаларынан бірнеше есе артық болуы мүмкін. Салық кезеңдері салықтық тексеру жүргізілетін жылдың алдындағы күнтізбелік бес жыл ішінде салық органдары тексеру үшін ашық болып қалады.

Басшылық 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша оның тиісті заңнаманы түсіндіруі тиісті деп санайды және осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте көзделген немесе осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте өзгеше түрде ашылған жағдайларды қоспағанда, Топтың салық позициялары расталу ықтималдығы бар деп санайды.

Санкциялар

Шетелдік серіктестермен бірлескен жобаларға қатысушы бола отырып, Топ санкциялық шектеулерді қоса алғанда, сыртқы факторлардың ықтимал әсерін кешенді түрде бағалауды жүзеге асырады. Аталған бағалау құқықтық, қаржылық және техникалық аспектілерді ескере отырып жүргізіледі. Сонымен қатар, жобаларды іске асыру Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына және тараптардың шарттық міндеттемелеріне сәйкес белгіленген тәртіппен жалғасуда.

Топ АҚШ, Еуропалық одақ және Ұлыбритания тарапынан қабылданып жатқан жаңа шектеу шараларын тұрақты түрде мониторингтен өткізеді, сондай-ақ олардың Топтың операциялық қызметіне және ресейлік серіктестермен бірлескен жобаларды іске асыруға ықтимал әсерін бағалайды.

2025 жылғы қарашада АҚШ Қаржы министрлігінің Шетелдік активтерді бақылау басқармасы (OFAC, Office of Foreign Assets Control) Каспий құбыр консорциумы, ТШО және Қарашығанақ жобаларының жұмыс істеуі үшін қажетті операцияларды жүзеге асыруға рұқсат беретін лицензияны берді. Сонымен қатар, 2025 жылғы 10 қарашада Топтың бастамасы бойынша Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі OFAC-қа Ресей Федерациясының мұнайын Қазақстан Республикасының аумағы арқылы Қытай Халық Республикасына тасымалдау жөніндегі операцияларға қатысты өтініш жолдады. 2025 жылғы 21 қарашада OFAC (Comfort Letters) түсіндіру хаттары алынды, оларға сәйкес ПМХЗ мен ҚТО егер американдық тұлғалардың қатысуы және американдық қаржы жүйесін пайдалану, өзге санкциялық тұлғалардың пайдасы болмаған, сондай-ақ санкциялық режимді өзге де бұзушылықтар болмаған жағдайда олардың жұмыс істеуі және шарттық міндеттемелерді орындауы үшін әдетте қажет болып табылса «Роснефть» ҰК» ЖАҚ-пен байланысты операцияларды жүзеге асыруға құқылы. Аталған түсіндірмелердің қолданылу мерзімі 2026 жылғы 29 сәуірге дейін белгіленген. Қажет болған жағдайда Топ басшылығы OFAC-тың тиісті түсіндірмелерінің қолданылу мерзімін белгіленген тәртіппен ұзарту бойынша жұмысты жалғастыруды жоспарлап отыр.

Санкциялық тәуекелдерді барынша азайту мақсатында бірлескен жобалар бойынша келісімдерде қолданылатын халықаралық санкциялық шектеулердің сақталуын қамтамасыз етуге бағытталған тиісті тетіктер мен құқықтық қорғау құралдары көзделген. Топ халықаралық санкциялық талаптарды сақтау және ықтимал санкциялық тәуекелдерді төмендету үшін қажетті шараларды қабылдайды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Трансферттік баға белгілеу бойынша бақылау**

Қазақстандағы трансферттік баға белгілеу бойынша бақылау өте кең ауқымды болып табылады және тараптардың байланысты немесе байланысты еместігіне қарамастан, халықаралық мәмілелермен тікелей немесе жанама түрде байланысты көптеген операцияларға қолданылады. «Трансферттік баға белгілеу туралы» Қазақстан Республикасының Заңы (бұдан әрі – Заң) операцияларға қолданылатын барлық салықтардың қолдың ұзындығы қағидаты бойынша айқындалған нарықтық бағалар негізінде есептелуін талап етеді. Аталған Заң Қазақстанда 2009 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданысқа енгізілді.

Заңның кейбір ережелері нақты айқындалмаған және оларды практикалық қолдану тәжірибесі шектеулі. Сонымен қатар, Заң операциялардың әртүрлі түрлеріне қатысты оны қолдану жөнінде егжей-тегжейлі нұсқауларды қамтымайды, соның салдарынан салық органдарының ұстанымы Топтың ұстанымынан ерекшелену тәуекелі бар, бұл қосымша салықтар, айыппұлдар мен өсімпұлдардың есептелуіне алып келуі мүмкін.

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Басшылық трансферттік баға белгілеу бойынша қолданылатын заңнаманы өзінің түсіндіруі қолданыстағы талаптарға сәйкес келеді деп есептейді және Топтың трансферттік баға белгілеу бойынша ұстанымының расталу ықтималдығы бар деп санайды.

Топтың мұнай өңдеу зауыттарында кешенді салықтық тексерулер

Топтың барлық үш ірі мұнай өңдеу зауыты, АМӨЗ, ПМХЗ және ПКОП 2020-2022 жылдары 2020 жылға дейінгі бірнеше жылды қамтитын кешенді салықтық тексеруден өтті. Тексеру нәтижелері бойынша ҚҚС бойынша қосымша есептеулердің жалпы сомасы 37.728 миллион теңгені, КТС бойынша 17.830 миллион теңгені, өзге салықтар бойынша 476 миллион теңгені, барлық қосымша есептеулер бойынша өсімпұлдарды қоса алғанда 8.959 миллион теңгені, сондай-ақ өтетін залалдарды азайту сомасы 119.871 миллион теңгені құрады.

АМӨЗ, ПМХЗ және ПКОП тексеру нәтижелерімен келіспеді және оларға мемлекет белгілеген тәртіппен шағымданды. АМӨЗ және ПМХЗ апелляциялары ҚР Қаржы министрлігінің қарауында.

ПКОП салықтар мен өсімпұлдар бойынша қосымша есептеулер сомасы бөлігінде хабарламалардың біріне 3.694 миллион теңге көлемінде шағымданды. Алайда, 2024 жылғы 15 ақпанда Жоғарғы соттың Азаматтық істер жөніндегі алқасы 2021 жылғы 15 қарашада Шымкент қаласы сотының Азаматтық істер жөніндегі сот алқасының ПКОП пайдасына қабылдаған шешімінің күшін жойды. 2024 жыл ішінде ПКОП тарапынан Жоғарғы Соттың азаматтық істер жөніндегі сот алқасының шешіміне Қазақстан Республикасының Бас прокуратурасына шағымдану жөнінде шаралар қабылданды. Алайда, іс жүргізу мүмкіндігінің болмауына байланысты өтініштерді қараудан бас тартылды. Тиісінше, ПКОП резервті мойындады және 3.694 миллион теңге көлемінде салық пен өсімпұл төледі. 2025 жылғы 28 тамызда ҚР Қаржы министрлігінің апелляциялық комиссиясы ПКОП шағымданған хабарламаларының күшін жою туралы шешім қабылдады.

ҚР Қаржы министрлігінің ПКОП бойынша апелляциялық комиссиясының шешімдерін назарға ала отырып, Топ АМӨЗ және ПМХЗ салықтық тексерулерінің нәтижелері туралы шағымданған хабарламалар бойынша оң нәтиже күтеді.

2020 жылдан 2025 жылға дейінгі кезең үшін қосылған құн салығы (ҚҚС) бойынша қосымша есептеулердің әлеуетті сомасы ҚР Әкімшілік құқық бұзушылық туралы кодексіне көзделген айыппұлдар мен өсімпұлдардың әлеуетті сомаларын есепке алмағанда, ҚҚС мөлшерлемесін 12% мөлшерінде беруші өтейтін акциздің сомасына көбейту жолымен есептелуге жатады.

Акциз сомасын есептеу ҚР Үкіметінің 2018 жылғы 6 сәуірдегі №173 (2021 жылғы 25 қарашадағы №841 ҚРҰҚ және 2022 жылғы 24 наурыздағы №155 ҚРҰҚ сәйкес өзгертулермен) қаулысымен белгіленген акциз мөлшерлемесін (1 тонна үшін (теңгемен)) бір жыл үшін берушілерге берілген мұнай өнімдерінің (бензин және дизель отыны) көлеміне қолдану жолымен жүргізіледі. 2020-2025 жылдары берушілерге берілген мұнай өнімдерінің көлемі 27.007 мың тоннаны құрады, оның ішінде 12.772 мың тонна бензин және 14.234 мың тонна дизель отыны. Бұл ретте, 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап 2022 жылғы 4 сәуірге дейін (2022 жылғы 5 сәуірден бастап 2022 жылғы 24 наурыздағы №155 ҚРҰҚ сәйкес өзгерістер күшіне енді) берілген мұнай өнімдерінің көлемі 721 мың тонна бензин мен 810 мың тонна дизель отынын құрады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Заңды іс жүргізу және шағымдар****Ұлттық минералды ресурстар агенттігінің (NAMR) және Focsani кен орны бойынша КМГИ еншілес ұйымы Oilfield Exploration Business Solutions S. A (OEBS) азаматтық құқықтық дауы**

2019 жылдың 17 желтоқсанында NAMR OEBS-ке Focsani кен орнына қатысты концессиялық келісімнің бұзылуына байланысты ICC Paris-ке төрелік сұрау туралы хабарлады. Осы сәттен бастап OEBS NAMR-мен дау

туындады. 2022 жылдың 29 шілдесінде сот OEBS-ке NAMR-дің 20 миллион долларлық жалпы шағымынан 10,1 миллион АҚШ долларын төлеуге міндеттеу туралы шешім қабылдады. 2022 жылы Топ 10,1 миллион АҚШ доллары мөлшеріндегі резервті таныды (5.106 миллион теңгеге тең).

2024 жылдың 23 мамырында сот OEBS берген апелляцияны қабылдамады және OEBS-ке 10,1 миллион АҚШ долларын төлеуге міндеттеді. OEBS NAMR мен Румынияның салық органдарына 2026 жылға дейін соманы біртіндеп төлеу туралы ұсыныс жасады. Нәтижесінде, OEBS соманы келесідей төлеуге рұқсат алды: міндеттемелер сомасының 30% тікелей NAMR-ге төленуі керек, ал қалған 70% 7,1 миллион АҚШ доллары (3.589 миллион теңгеге тең) OEBS және ұлттық салық басқармасы агенттігі арасында келісілген қарызды қайта құрылымдау жоспарына сәйкес 2026 жылдың 23 қарашасына дейін Румынияның салық органдарына төленуі керек.

2025 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша OEBS NAMR-ге міндеттемелер сомасының 30% төледі. Сондай-ақ, Топ бұрын танылған резервті басқа қаржылық міндеттемелердің құрамына қайта жіктеді (28 және 29-ескертпелер).

Молдовадағы бәсекелестікті тергеу

2021 жылдың басынан бастап Молдовадағы КМГИ еншілес ұйымы Rompetrol Moldova (бұдан әрі – RPM) Молдова бәсекелестік кеңесі (бұдан әрі - МБК) бастамашылық еткен тергеуге және соған байланысты сот талқылауларына тартылды. МБК пікірінше RPM басқа сала мүшелерімен мұнай өнімдерінің бөлшек сауда бағасы туралы келіссөздер жүргізді деп санайды.

RPM қолданыстағы ережелерге сәйкес мақұлдау үшін негіз болып табылатын МБК тергеу бөлімі дайындаған бәсекелестік туралы есепті даулайды. Аталған есепті қабылдамаудың бірнеше әрекеті сәтсіз аяқталды және есепті қабылдамау туралы соңғы шешімді жергілікті сот 2022 жылдың 26 мамырында шығарды.

2022 жылы топ 12 миллион АҚШ доллары көлемінде айыппұл төлеуге арналған резервті мойындады (6.066 миллион теңгеге тең).

2024 жылдың 26 тамызында сот айыппұл төлемін сот талқылауы шешілгенге дейін тоқтата тұру туралы шешім шығарды. RPM апелляциялық шағымын қарау бойынша сот отырысы 2026 жылғы наурыз айына кейінге қалдырылды.

Өзара түсіністік туралы Меморандум

2013 жылғы 15 ақпанда КМГИ мен Румыния Үкіметі КМГИ еншілес компаниясы Rompetrol Rafinare шығарған облигацияларды айырбастауға байланысты туындаған дауды реттеу үшін өзара түсіністік туралы Меморандумға (бұдан әрі – Меморандум) қол қойды.

Басқа ережелермен қатар, меморандумда 2010 жылдың қыркүйегінде Rompetrol Rafinare активтеріне тыйым салу (оның еншілес компанияларындағы Rompetrol Rafinare-ге тиесілі акцияларды қоса алғанда) Мемлекет 2014 жылдың наурызында болған Rompetrol Rafinare акцияларына облигацияларды айырбастау туралы талабын қайтарып алғаннан кейін сақтық мақсатында алынып тасталатыны айтылған. Бұл ретте, Румыния Үкіметі Rompetrol Rafinare акцияларының 26,6959% (бірінші баған) сату бойынша аукцион ұйымдастырады, онда КМГИ кемінде 200 миллион АҚШ доллары бағасын ұсынуы тиіс.

2025 жылғы 22 қаңтарда КМГИ Румынияның Энергетика министрлігіне Rompetrol Rafinare активтерін тәркілеуге қатысты жалғасып жатқан заңды дауға байланысты меморандум бойынша өз міндеттемелерін тоқтату туралы ресми түрде хабарлады.

2025 жылдың 31 қаңтарында Жоғарғы Сот Румынияның салық органдары атқару парағын алып тастау және Rompetrol Rafinare активтеріне алдын ала тыйым салуды алып тастау туралы шешім қабылдауы керек деген алғашқы сот шешімін растады. 2025 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша активтердің көп бөлігі қамауға алынып тасталды.

2025 жылғы 30 сәуірде Меморандумды іске асыру мерзімі аяқталды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Заңды іс жүргізу және шағымдар (жалғасы)**

ҚР Бәсекелестікті қорғау және дамыту агенттігінің (бұдан әрі - ҚРБҚДА) Атырау облысы бойынша департаменті қозғаған АМӨЗ әкімшілік құқық бұзушылық туралы іс

2025 жылғы қаңтарда ҚРБҚДА 2021-2023 жылдары мұнай өңдеу жөніндегі қызметке монополиялық жоғары бағаларды белгілеу және қолдау белгілері бойынша АМӨЗ-ге қатысты бәсекелестікті қорғау саласындағы ҚР заңнамасының бұзылуына тергеу жүргізу басталды. 2025 жылғы маусымда ДАЗРК АМӨЗ-ге мұнай өңдеу жөніндегі қызметтерге монополиялық жоғары тариф белгілеу туралы қорытынды берді, оған сәйкес 2021-2023 жылдардағы монополиялық табыс 29.137 миллион теңге мөлшерінде тәркіленуге және 37.390 миллион теңге мөлшерінде әкімшілік айыппұл салуға жатады (бұдан әрі-Қорытынды).

АМӨЗ қорытындының нәтижелерімен келіспейді және 2025 жылғы 4 қыркүйекте Атырау облысының мамандандырылған ауданаралық әкімшілік сотына оны даулау туралы Әкімшілік талап-арыз жіберді. 2025 жылғы 5 желтоқсанда АМӨЗ сотының шешімімен талапты қанағаттандырудан бас тартылды. 2026 жылғы 12 ақпанда АМӨЗ сот шешіміне апелляциялық шағым берді.

Есептеу әдістемесі мен Қолданылатын тәсілдерге қатысты елеулі келіспеушіліктерге байланысты ықтимал залалдардың мөлшерін, соның ішінде кірісті тәркілеу мен әкімшілік айыппұлдарды сенімді түрде анықтау мүмкін емес. Байланысты міндеттеме мүмкін, бірақ ықтимал емес болғандықтан және оның сомасын сенімді түрде өлшеу мүмкін емес болғандықтан, бұл жағдай шартты міндеттеме ретінде табылады.

Қоршаған ортаны қорғау мәселелері

2021 жылы өнеркәсіптік кәсіпорындардың қоршаған ортаны ластағаны үшін жауапкершілігін арттыратын, сондай-ақ қалдықтарды басқару иерархиясын енгізуді және қалдықтарды қайта өңдеу зауыттарын салуды көздейтін жаңа экологиялық кодекс күшіне енді. Экологиялық кодекске сәйкес І санатқа жататын объектілер қоршаған ортаға теріс әсер ететін объектілерді пайдалану тоқтатылғаннан кейін осындай объектілерді пайдалану салдарын жоюға және қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға 2029 жылғы 1 шілдеден бастап үш жыл ішінде қызметті жүзеге асыру салдарын жоюға байланысты міндеттемелер бойынша қаржылық қамтамасыз етуді ұсынуға тиіс. Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексіне сәйкес Компания негізгі құралдарды бөлшектеу және жою және жер учаскелерін қалпына келтіру бойынша заңды міндеттемелер атқарады. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша топтың ірі мұнай өңдеу зауыттарындағы резервтің баланстық құны: АМӨЗ және ПМХЗ 33.611 миллион теңгені құрады, бұл зауытты бөлшектеуге және жерді қалпына келтіруге байланысты болашақ ақша ағындарының келтірілген құнына тең (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 41.778 миллион теңге) (28-ескертуге). Компания кейінге қалдырылған салықтарды есептеу үшін күтілетін шығыстарды есепке алмады, өйткені объектілер жойылғаннан кейін салық салынатын пайда күтпейді.

Экологиялық тексерулер

ҚР экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Атырау облысының экология департаменті (бұдан әрі – ЭРБК) 1997 жылғы 18 қарашадағы Солтүстік Каспий бойынша Өнімді бөлу туралы келісім бойынша оператор болып табылатын Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. жерүсті объектілеріне (бұдан әрі - Оператор) тексеру жүргізді, онда ҚМГ Қашаған Б.В. қатысу үлесі 16,88% құрайды. 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 (бұдан әрі – МАӘС) күкіртті орналастыруға қатысты оператордың пайдасына шешім шығарды. 2024 жылғы 27 ақпанда Астана қаласы сотының әкімшілік істер жөніндегі сот алқасы бұл шешімнің күшін жойды. 2025 жылғы 26 маусымда ҚР Жоғарғы Соты 2024 жылғы 27 ақпандағы шешімнің күшін жою туралы қаулы шығарды және істі судьялардың өзге құрамындағы апелляциялық сатыдағы сотқа Жаңа сот қарауына жіберді. 2025 жылғы 10 Шілдеде іс Астана қаласы сотының әкімшілік істер жөніндегі сот алқасының қарауына қабылданды. 2025 жылдың 1 тамызында апелляциялық сот оператордың пайдасына шешімді жариялады және инспекция нәтижелерін, оның ішінде күкіртті нормативтен тыс орналастыру бойынша толық көлемде жойды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Экологиялық тексерулер (жалғасы)**

2025 жылғы 18,19 және 22 тамызда Атырау облысы экология департаментінің мемлекеттік инспекторы операторға қатысты жеті қаулы шығарды. Оператор барлық шығарылған қаулыларға ЭРБК-ке шағымданды. 2025 жылғы 24 қазанда ЭРБК оператордың өтініші негізінде шағымдарды қарауды тоқтатты, себебі 2025 жылғы 10 қазанда оператор Атырау облысының экология департаментінен бұзушылықтарды жою туралы жаңа нұсқама алды. 2025 жылғы 17 қазанда Оператор аталған нұсқамаға МАӘС-қа шағымданды. 2026 жылғы 8 қаңтарда МАӘС 2025 жылғы 10 қазандағы нұсқама берудің заңдылығы туралы шешім қабылдады, Оператор осы шешімге апелляциялық тәртіппен шағымдануға құқылы.

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚМГ Қашаған Б. В. осы тексеруге қатысты резервті мойындамады. ҚМГ Қашаған Б.В. басшылығы ҚР қолданыстағы заңнамасы шеңберінде экологиялық тексерулер бойынша айыппұл салу қаупін ескіретін деп бағалайды.

Өтелетін шығындарды тексеру

ҚМГ Қашаған Б.В. 1997 жылғы 18 қарашадағы Солтүстік Каспий бойынша Өнімді бөлу туралы келісімге (бұдан әрі – ӨБК) 16,88% мөлшерінде қатысу үлесі бар.

«ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС-тің өзгерістермен және толықтырулармен бірге 1997 жылғы 27 қаңтардағы Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы соңғы келісімде (бұдан әрі - ӨБСК) 10% мөлшерінде қатысу үлесі бар.

ӨБК және ӨБСК негізгі қағидаттарына сәйкес ҚР аталған келісімдердің қатысушыларына (бұдан әрі – Мердігерлер) жер қойнауын пайдалану аумағында қызметті жүргізуге айрықша құқық берді, бірақ бұл аумаққа меншік немесе жалға алу құқығын бермеді. Осының салдарынан, шығарылған және қайта өңделген өнімнің (яғни дайын өнімнің) барлық көлемдері ҚР-дың меншігі болып табылады.

Жер қойнауын пайдалану жөніндегі жұмыстар белгілі бір шығыстарды өтеу негізінде жүзеге асырылады. Бұл ретте, ҚР Мердігерлерге төлемдерді ақшалай түрде емес, дайын өнімнің бір бөлігі түрінде жасайды, осылайша Мердігерлерге өз шығындарын өтеуге (бұдан әрі - Өтелетін шығындар) және пайда табуға мүмкіндік береді.

ӨБК және ӨБСК шығыстарды өтеу тәртібін көздейді және Өтелетін шығындар болып табылмайтын шығыстардың тізбесін айқындайды.

«PSA» ЖШС Самұрық-Қазынаның еншілес ұйымы және ӨБК және ӨБСК шеңберінде ҚР атынан және тапсырмасы бойынша әрекет етуге уәкілетті ұйым бола отырып (бұдан әрі – Өкілетті орган) өтелетін шығындарға ревизия жүргізеді.

Мердігерлер мен Республика арасында төрелік дау бар, бұл ретте жобалық құжаттардың шарттарына сәйкес мүдделер қақтығысының болуына байланысты ҚМГ Қашаған мен ҚМГ Қарашығанақ келіссөздер процесінен толығымен алынып тасталды. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қолда бар ақпарат бойынша ҚМГ Қашаған мен ҚМГ Қарашығанақтың осы төрелік талқылау бойынша міндеттемелері жоқ.

Ішкі нарыққа жеткізу міндеттемелері

Үкімет ҚР-да шикі мұнайды өндірумен және мұнай өнімдерін сатумен айналысатын компаниялардан жыл сайынғы негізде ішкі нарықтың энергетикалық қажеттілікті қанағаттандыру үшін, негізінен, ішкі нарықта мұнай өнімдерін жеткізу теңгерімін қолдау үшін, көктемгі және күзгі егіс науқаны барысында ауыл шаруашылығы өнімдерін өндірушілерді қолдау үшін өнімнің бір бөлігін жеткізуді талап етеді.

Ішкі нарықтағы мұнайдың бағасы экспорттық бағалардан, тіпті тәуелсіз тараптар арасындағы мәмілелерде белгіленетін ішкі нарықтағы қарапайым бағадан да айтарлықтай төмен. Егер Үкімет қазіргі уақытта Топ жеткізетін көлемнен асатын шикі мұнайдың қосымша көлемін жеткізуге міндеттеген жағдайда, мұндай жеткізілімдер нарықтық бағалар бойынша жеткізілімдерден басым болады және шикі мұнайды сатудан түсетін түсімнен әлде қайда аз түсімді (бірақ өзіндік құнынан төмен емес) өндіретін болады, бұл өз кезегінде Топ қызметіне, перспективасына, қаржылық жағдайына және қызмет нәтижелеріне елеулі және теріс әсерін тигізуі мүмкін.

2025 жылы Топ өз міндеттемелеріне сәйкес жалпы көлемі 2.849 мың тонна бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды жеткізудегі Топтың үлесін қоса алғанда, 8.303 мың тонна шикі мұнайды ішкі нарыққа шығарды (2024 жыл: 8.146 мың тонна, оның ішінде 2.880 мың тонна көлемінде Топтың бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі үлесі).

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Жер қойнауын пайдалануға лицензиялар мен келісімшарттар бойынша міндеттемелер**

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияның 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 ескерместен) болды:

	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды қоса алғанда, күрделі шығындар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың күрделі шығындары	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды қоса алғанда, операциялық шығыстар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың операциялық шығыстары
<i>Миллион теңгемен</i>				
Жыл				
2026	391.958	24.871	80.344	55.848
2027	285.043	13.464	47.524	14.093
2028	238.402	12.149	21.253	14.877
2029	92.111	10.075	21.827	15.555
2030-2049	119.138	11.495	43.628	16.419
Жиыны	1.126.652	72.054	214.576	116.792

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

	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды қоса алғанда, күрделі шығындар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың күрделі шығындары	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларды қоса алғанда, операциялық шығыстар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың операциялық шығыстары
<i>Миллион теңгемен</i>				
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 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚМГ Қашаған Б.В. мұнайды жеткізу шарттары бойынша міндеттемелері 0,7 миллион тонна болды (2024 жылғы 31 желтоқсан: 2,4 миллион тонна). Ақшалай балама сату кезіндегі нарықтық баға негізінде анықталады.

Басқа да келісімшарттық міндеттемелер

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың 5.089 миллион теңге мөлшеріндегі бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, Топтың жалпы сомасы ҚҚС сомасын ескерместен 201.349 миллион теңге болатын ұзақ мерзімді активтерді сатып алу және салу бойынша басқа да шарттық міндеттемелері болды (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: Топтың 17.862 миллион теңге мөлшеріндегі бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі үлесін қоса алғанда, ҚҚС сомасын ескерместен 136.221 миллион теңге).

2025 жылғы 31 желтоқсандағы 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 бағдарламалардың шеңберінде 41.084 миллион теңге (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 58.483 миллион теңге) жалпы сомада міндеттемелері болды.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**34. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)****Қаржылық емес кепілдіктер**

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанына Топтың үшінші тараптардың пайдасына шығарылған міндеттемелерді орындаудың ашық кепілдіктері болды, солар бойынша Топ табиғи газды сатып алу-сату, тасымалдау шарттары және басқа да шарттар бойынша оның бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан тараптардың тарапынан міндеттемелер орындалмаған жағдайда кепілдік беруші ретінде болады.

2025 және 2024 жылдардың 31 желтоқсанына Топ басшылығы тараптардың шарттық міндеттемелерді орындамау жағдайлары болмады және тиісінше, қаржылық емес шартты міндеттемелер бойынша міндеттемелер мойындалмады деп есептейді.

35. 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 қоймай, сондай-ақ операциялық қызметін де жүзеге асырады. Қалған операциялық сегменттер біріктіріліп, олардың елеусіз болуына орай басқалары ретінде көрсетілген.

Тауарлар мен қызметтер түрлері бойынша түсімді бөлу амалы осы қаржылық есептіліктің *6-ескертемеде* көрсетілген.

Түсім негізінен келесі операциялық сегменттер жүзеге асыратын үшінші тараптарға сату мен қызметтерді білдіреді:

	2025 жыл					
	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және сату	Корпоративтік орталық	Басқалар	Жиыны
<i>Миллион теңгемен</i>						
Шикі мұнай мен газды сату	756.848	-	3.998.538	-	-	4.755.386
Мұнай өнімдерін сату	5.756	-	2.405.304	1.159.001	17.437	3.587.498
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	-	-	247.740	-	-	247.740
Мұнайды тасымалдау қызметтері	36	255.268	2.179	-	426	257.909
Басқа да кірістер	48.676	65.542	177.496	2.000	229.241	522.955
Жиыны	811.316	320.810	6.831.257	1.161.001	247.104	9.371.488

	2024 жыл					
	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және сату	Корпоративтік орталық	Басқалар	Жиыны
<i>Миллион теңгемен</i>						
Шикі мұнай мен газды сату	767.376	-	3.927.847	-	-	4.695.223
Мұнай өнімдерін сату	4.999	-	1.805.243	871.374	16.196	2.697.812
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	-	-	258.530	-	-	258.530
Мұнайды тасымалдау қызметтері	-	237.475	1.595	1.466	192	240.728
Басқа да кірістер	26.573	55.342	164.607	1.845	189.601	437.968
Жиыны	798.948	292.817	6.157.822	874.685	205.989	8.330.261

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

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

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

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

Түзетулер мен элиминациялар топшілік айналымдарды алып тастауды білдіреді. Сегментаралық операциялар сегменттер арасында келісілген шарттарда жасалды, әрі олар, байланысты және үшінші тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелерге міндетті түрде сәйкес келе бермейді.

Географиялық ақпарат

Топтың негізгі құралдары (15-ескертіле) келесі елдерде орналасқан:

<i>Миллион теңгемен</i>	2025 жыл	2024 жыл
Қазақстан	6.931.049	7.155.527
Басқа елдер	659.580	678.633
	7.590.629	7.834.160

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеде 2025 жылғы пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2025 жылғы 31 желтоқсанға активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемен</i>	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқа	Түзетулер мен элиминациялар	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	811.316	320.810	6.831.257	1.161.001	247.104	-	9.371.488
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.671.188	155.602	212.658	91.347	166.585	(2.297.380)	-
Түсім жиыны	2.482.504	476.412	7.043.915	1.252.348	413.689	(2.297.380)	9.371.488
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(51.416)	(22.416)	(5.928.751)	(752.017)	(46.753)	1.761.836	(5.039.517)
Өндірістің шығыстар	(652.586)	(263.292)	(487.363)	(241.737)	(339.354)	425.725	(1.589.607)
Табыс салығынан басқа салықтар	(339.154)	(23.224)	(40.478)	(176.301)	(13.771)	-	(592.928)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(239.318)	(5.231)	(141.937)	(16.966)	-	84.364	(319.088)
Жалпы және өкімшілік шығыстар	(51.112)	(19.463)	(57.657)	(78.011)	(32.662)	20.281	(218.624)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	477.629	203.695	92.885	-	6.426	-	780.635
ЕВІТДА	1.596.547	346.481	480.614	(12.684)	(12.425)	(6.174)	2.393.359
ЕВІТДА, %	67%	15%	20%	(1%)	(1%)	-	-
Тозу, сарқылуды және амортизация	(515.584)	(48.246)	(143.789)	(2.886)	(13.472)	-	(723.977)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып есептелген пайыздық кіріс	31.626	15.891	14.862	224.426	32.098	(120.944)	197.959
Басқа да қаржылық кіріс	2.249	215	214	41.513	1.008	(2.194)	43.005
Қаржылық шығындар	(64.465)	(21.362)	(96.868)	(278.766)	(9.721)	93.127	(368.055)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың және барлау шығыстарының (құнсыздануы)/құнсыздануын қалпына келтіру	(26.026)	8.603	2.027	(19.084)	(1.282)	-	(35.762)
Еңшілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	-	-	-	3.000	-	-	3.000
Теріс бағамдық айырма, нетто	(6.356)	(1.459)	(18.162)	(56.667)	652	-	(84.012)
Күтілетін кредиттік зияндар	17.003	376	857	(22.237)	(849)	11.614	6.744
Басқа операциялық кіріс(шығын), нетто	(4.599)	15.833	2.181	101.359	(5.688)	(109.590)	(504)
Пайда салығы бойынша шығыстар	(139.482)	(26.451)	(43.515)	(143.090)	(7.165)	-	(359.703)
Жалғасын отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(залал)	900.913	289.881	198.421	(167.156)	(16.844)	(133.161)	1.072.054
Басқа да сегментті ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	3.955.624	594.449	179.287	-	204.602	-	4.933.962
Күрделі шығындар	375.558	67.226	131.943	5.302	102.398	-	682.427
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қарыз активтері бойынша күтілетін кредиттік зияндар резерветері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві	(11.565)	(7.211)	(48.592)	(40.574)	(10.723)	-	(118.665)
Сегмент активтері	10.441.069	1.613.687	2.822.744	2.702.935	1.583.657	(315.647)	18.848.445
Сегмент міндеттемелері	1.771.492	347.593	1.699.184	3.482.030	214.672	(1.062.851)	6.462.120

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**35. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)**

Төмендегі кестеде 2024 жылғы пайда немесе зиян туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2024 жылғы 31 желтоқсанға активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

<i>Миллион теңгемін</i>	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқа	Түзетулер мен элиминациялар	Жиынды
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	798.948	292.817	6.157.822	874.685	205.989	-	8.330.261
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.687.114	156.087	197.018	104.826	186.154	(2.331.199)	-
Түсім жиынды	2.486.062	448.904	6.354.840	979.511	392.143	(2.331.199)	8.330.261
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(53.766)	(20.815)	(5.447.383)	(553.840)	(63.400)	1.792.193	(4.347.011)
Өндірістік шығыстар	(639.251)	(254.754)	(387.897)	(236.265)	(299.386)	418.949	(1.398.604)
Табыс салығынан басқа салықтар	(397.851)	(21.315)	(33.173)	(128.808)	(11.837)	-	(592.984)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(210.806)	(19.094)	(108.751)	(13.041)	-	83.868	(287.824)
Жалпы және өкілшілік шығыстар	(52.639)	(17.651)	(61.045)	(113.171)	(27.673)	18.031	(254.148)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	359.311	104.294	55.150	-	12.565	-	531.239
ЕБИТДА	1.491.060	219.479	371.741	(65.614)	2.412	(18.158)	2.000.920
ЕБИТДА, %	74%	11%	19%	(3%)	-	(1%)	
Тозу, сарқылу және амортизация	(463.254)	(44.489)	(130.315)	(3.346)	(11.262)	-	(642.666)
Тимид пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып есептелген пайыздық кіріс	27.165	11.553	40.522	208.689	14.247	(117.784)	184.392
Басқа да қаржылық кіріс	2.451	1.088	225	113.374	6.152	-	123.290
Қаржылық шығындар	(45.579)	(19.788)	(109.221)	(237.334)	(12.421)	78.247	(346.096)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың және барлау шығыстарының (құнсыздануы)/құнсыздануын қалпына келтіру	(57.100)	(2.475)	(4.064)	(40.678)	11.609	22.975	(69.733)
Еңшілес ұйымның шығуынан түскен кіріс	-	-	-	16.410	-	-	16.410
Оң бағамдық айырма, нетто	20.602	1.799	2.922	160.363	651	(878)	185.459
Күтілетін кредиттік зияндар	(16.787)	(782)	3.210	(458)	(260)	6.761	(8.316)
Басқа да операциялық кіріс(шығыс), нетто	48.814	3.271	567	20.475	(4.411)	(55.142)	13.674
Пайыз салығы бойынша шығыстар	(220.400)	(8.426)	(38.129)	(90.576)	(4.556)	-	(363.087)
Жалғасып отырған қызметтен болған бір жылғы пайда(залал)	797.072	160.230	137.458	81.305	2.161	(83.979)	1.094.247
Басқа да сегментті ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4.503.070	582.045	134.681	-	158.717	-	5.378.513
Күрделі шығындар	433.140	63.777	164.161	32.512	32.651	-	716.241
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін кредиттік зияндар резервтері және басқа да ұзақ 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

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (жалғасы)**36. ЕСЕПТІ КЕЗЕҢНЕН КЕЙІНГІ ОҚИҒАЛАР**

2026 жылғы 18 қаңтарда ТШО өндірістік алаңдардағы электрмен жабдықтау жүйелері объектілерінің бір бөлігіне әсер еткен ақаулыққа байланысты Теңіз және Королевское кен орындарында өндіруді уақытша тоқтатты. Кейіннен ТШО электрмен жабдықтау жүйесінің жұмысын қауіпсіз қалпына келтірілгенін және мұнай өндірудің біртіндеп қайта басталғанын растады. Жағдай тұрақтанған сайын ТШО өндіріс көлемін ұлғайтуда.