

БАСПАСӨЗ ХАБАРЛАМАСЫ

«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ

2016 жылдың алғашқы алты айындағы қаржылық нәтижелері

Астана, 11 тамыз, 2016 ж. «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ (бұдан әрі – «ҚМГ БӨ», «Компания») 2016 жылдың 30 маусымында аяқталған жарты жылдықтың қысқартылған шоғырландырылған аралық қаржылық есебін жария етті.

- 2016 жылдың алғашқы алты айында табыс көлемі 313 млрд теңгені (907 млн АҚШ доллары¹) құрады, бұл 2015 жылдағы осы мерзімдегі көрсеткіштерге қарағанда 30%-ға жоғары. Табыс көлемінің артуы негізінен АҚШ долларына қарағандағы теңгенің орташа айырбас бағамының 86%-ға артуына және Brent бағасының 31%-ға төмендеуін өтеген мұнай процессінгі схемасына ауысуға байланысты.
- 2016 жылдың екінші тоқсанында мұнай өнімдерінің саудасынан түскен таза табыс көлемі (процессинг және саудалау кезінде кеткен шығындарды есептемегенде²) Атырау мұнай өңдеу зауытында («АМӨЗ») мұнайдың бір тоннасына 37 148 теңгені және Павлодар мұнай-химия зауытында («ПМХЗ») мұнайдың бір тоннасына 47 210 теңгені құрады.
- 2016 жылдың алғашқы алты айында таза пайда көлемі 17,2 млрд теңгені (50 млн АҚШ доллары) құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылдағы осы мерзімдегі көрсеткіш 2,9 млрд теңгеге (16 млн АҚШ доллары) тең болған. 2016 жылдың бірінші жарты жылдығындағы пайда көлемінің артуына негізінен АҚШ долларына қарағандағы теңгенің орташа айырбас бағамы 86%-ға өсуі салдарынан экспорттық табыстың артуы, 2016 жылдың сәуір айында мұнай процессінгі схемасына ауысу, сонымен қатар 2016 жылдың 1 тоқсанында Brentтің орташа бағасы 40 АҚШ долларынан төмендеуі салдарынан рентті салыққа кететін шығындардың азаюы нәтижесінде Brent бағасының 31%-ға төмендеуін өтеген рент салығының ставкасы 0%-ке тең келуі себеп болды. Мұнайды дербес процессингтеу схемасына ауысу нәтижесі берген оңтайлы көрсеткіштерге ҚМГ ҰК қамтамасыз еткен мазуттың экспорттық салығының төмендеуі нәтижесінде қол жетті.
- 2016 жылдың екінші тоқсанында түскен таза пайда көлемі 16,3 млрд теңгені (47 млн АҚШ доллары) құрады. Салыстыра келсек, 2016 жылдың бірінші тоқсанында бұл көрсеткіш 0,9 млрд теңгеге (3 млн АҚШ доллары) шақ болды.
- 2016 жылдың 30 маусымыда таза қаражаттың жалпы сомасы³ 1 065 млрд теңгені (3,1 млрд АҚШ доллары) құрады. Бұл 2016 жылдың бірінші тоқсаны аяғындағы таза қаражат сомасына қарағанда 85 млн АҚШ долларына артық.

Өндірістік көрсеткіштер

«Қазгермұнай» БК» ЖШС (ҚГМ), «CCEL» (CCEL) және «ПетроҚазақстан Инк.» (ПҚИ) компанияларындағы үлестерді есепке алғанда, ҚМГ БӨ 2016 жылдың алғашқы алты айында

¹ Сомалар АҚШ долларына тек оқырмандарға ыңғайлы болуы үшін аударылған. Жиынтық кірістер туралы шоғырландырылған есеп пен ақша қаражатының қозғалысы туралы жиынтық есеп үшін және мерзім аяғындағы айырбас бағамы бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп үшін тиісті кезеңдегі орташа айырбас бағамы (2016 жылдың алғашқы жарты жылдығы және 2015 жылдың алғашқы жарты жылдығы бойынша орташа бағамдар тиісінше 345,35 және 1185,22 теңге/ АҚШ долл.; 2016 жылдың 30 маусымындағы және 2015 жылдың 31 желтоқсанындағы орташа бағамдар тиісінше 338,66 және 339,47 теңге/ АҚШ долларын құрады).

² Мұнайдың өз бағасы мен мұнайды мұнай өңдеу зауыттарына дейін жеткізуге қатысты кеткен шығындарды есептемегенде.

³ Есепті кезеңнің соңындағы жағдай бойынша займдар сомасын алып тастағандағы ақша қаражаттары, олардың баламалары мен басқа да қаржы активтері ретінде есептелінеді.

6 078 мың тонна (тәулігіне 246 мың баррель) мұнай өндірді, бұл 2015 жылдың осындай кезеңіндегімен салыстырғанда 0,7%-ға кем.

«Өзенмұнайгаз» АҚ (ӨМГ) 2 779 мың тонна (тәулігіне 112 мың баррель) өндірді, бұл өткен жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 2%-ға артық. «Ембімұнайгаз» АҚ (ЕМГ) 1 407 мың тонна (тәулігіне 57 мың баррель) өндірді, бұл 2015 жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 2% артық. Нәтижесінде ӨМГ және ЕМГ жалпы өндіру көлемі 4 186 мың тоннаны құрады (тәулігіне 169 мың баррель), бұл 2015 жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 2%-ға артық.

ҚМГ БӨ-нің CCEL, ҚГМ және ПҚИ компанияларындағы өндіру үлесі 2016 жылдың алғашқы алты айында 1 892 мың тоннаны (тәулігіне 77 мың баррель) құрады, бұл 2015 жылдың осындай кезеңіндегіден 6%-ға кем, ең алдымен, ПҚИ-дағы мұнай өндіру деңгейінің төмендеуіне байланысты.

Шикі мұнай жеткізілімі

2016 жылдың бірінші жарты жылдығында ӨМГ және ЕМГ сауда көлемі 4 168 мың тонна шикі мұнайды құрады, оның ішінде экспортқа кететін 2 464 мың тонна (тәулігіне 98 мың баррель) шикі мұнай, бұл саудаланатын шикізаттың жалпы көлемінің 59% құрайды; және ішкі нарыққа арналған 1 704 мың тонна (тәулігіне 68 мың баррель) шикі мұнай. Оған қоса ішкі нарықта 3 мың тонна мұнай өнімдері саудаланды, олар 2016 жылдың сәуір айында Компания мұнайдың дербес процессінгі схемасына ауысқанға дейін қайта өңделген болатын.

ӨМГ бен ЕМГ-ға жеткізілген 1 704 мың тонна мұнайдың 1 280 мың тоннасы (тәулігіне 51 мың баррель) АМӨЗ-ге, ал 424 мың тоннасы (тәулігіне 17 мың тонна баррель) ПМХЗ-ға жеткізілді.

ҚМГ БӨ-ге қарасты CCEL, ҚГМ және ПҚИ компанияларындағы сауда көлеміндегі үлесі экспортқа шығарылған 922 мың тонна (тәулігіне 36 мың баррель) мұнайды қоса алғанда, 1 875 мың тоннаны (тәулігіне 77 мың баррель) құрады, бұл компания жалпы сату көлемінің 49% құрайды. Ішкі нарықтағы сауда көлемі 953 мың тоннаны (тәулігіне 40 мың баррель) құрады.

Мерзім ішіндегі таза пайда

2016 жылдың алғашқы алты айында таза пайда көлемі 17,2 млрд теңгеге (50 млн АҚШ доллары) тең. Салыстыра келсек, 2015 жылдың осы мерзіміндегі көрсеткіш 2,9 млрд теңгені (16 млн АҚШ доллары) құраған еді. Таза пайда көлемінің артуы негізінен АҚШ долларына қарағандағы теңгенің орташа айырбас бағамы 86%-ға өсуі салдарынан экспорттық табыстың артуы, Brent бағасының 31%-ға төмендеуін өтеген мұнай процессінгі схемасына 2016 жылдың сәуір айында ауысуы себеп болды. 2016 жылдың екінші тоқсанында түскен таза пайда көлемі 16,3 млрд теңгені (47 млн АҚШ доллары) құрады. Салыстыра келсек, 2016 жылдың бірінші тоқсанында бұл көрсеткіш 0,9 млрд теңгеге (3 млн АҚШ доллары) шақ болған еді.

2016 жылдың 30 маусымында аяқталған алты айдың ішінде Компания активтерін құнсыздандыруды қажет ететін жағдайлар болған жоқ.

Түсім

2016 жылдың алғашқы алты айындағы түсім көлемі 313 млрд теңгені (907 млн АҚШ доллары) құрады, бұл 2015 жылдың осындай кезеңіндегі көрсеткіштерге қарағанда 30%-ға артық. Түсім көлемінің артуы негізінен АҚШ долларына қарағандағы теңгенің орташа айырбас бағамының 86%-ға артуына және Brent бағасының 31%-ға төмендеуін өтеген мұнай процессінгі схемасына ауысуға байланысты.

2015 жылдың алғышқы жарты жылдығында ішкі нарықтағы сауда құны АМӨЗ-да тоннасына 22,4 мың теңге, ПМХЗ-да тоннасына 30,0 мың теңгені құрады. Көрсетілген бағаларды ҚМГ

БӨ тәуелсіз директорлары құптамады. 2015 жылдың 4 тоқсанында 2015 жылы атқарылған ішкі нарықтағы жеткізілімдерге АМӨЗ мен ПМХЗ-да тоннасына 37 мың теңге деңгейінде бекіту туралы келісім жасалды, 4 тоқсандағы түсім оған сәйкестендірілді. Тиісті төлемдерді ҚМГ ҚМ 2016 жылдың шілдесінде орындады.

Мұнай өнімдерінің саудасынан түскен түсім

Бұған дейін хабарланғандай, 2016 жылдың сәуір айынан бастап Компания мұнайдың дербес процессінгі схемасына ауысқан еді. Жаңа схемаға сай, ҚМГ БӨ мұнайды қайта өңдеу үшін оны АМӨЗ мен ПМХЗ-ға жеткізеді. Олардан шыққан мұнай өнімдері «ҚазМұнайГаз – қайта өңдеу және маркетинг» («ҚМГ ҚӨМ») арқылы кепілдік келісімшартына сай одан әрі саудаланады. 2016 жылдың екінші тоқсанында мұнай өнімдерінің саудасы, мұнайдың дербес процессінгі схемасына сай, 761 мың тонна мұнай өнімдерін құрады.

Мұнай өнімдері саудасынан түскен таза кіріс көлемі (процессинг пен саудалауға қатысты кеткен шығындарды есептемегенде) 2016 жылдың екінші тоқсанында АМӨЗ-де бір тоннасына 37 148 теңге және ПМХЗ-да бір тоннасына 47 210 теңгені құрады. Салыстыра келсек, 2016 жылдың бірінші тоқсанында ішкі нарыққа жеткізілген мұнайдың бір тоннасына АМӨЗ-де 14 603 теңге, ал ПМХЗ-да 27 563 теңгені құрады.

Өндірістік шығындар

2016 жылдың алғашқы алты айында өндірістік шығындар көлемі 123 млрд теңгені (357 млн АҚШ доллары) құрады, бұл 2015 жылдағы осындай кезеңіндегі көрсеткіштермен салыстырғанда 13%-ға көп. Бұған негізінен 2016 жылдың сәуір айында мұнайды дербес процессінгтеу схемасына ауысуға байланысты мұнайды қайта өңдеуге кеткен шығындардың артуы себеп болды. Артық шығындар 2015 жылдың осындай кезеңіндегі көрсеткіштерге қарағанда 2016 жылдың алғашқы алты айында жұмыскерлерге төленетін сыйақыға кететін шығын көлемінің 7% төмендеуі есебінен ішінара өтелді. Мұнайды қайта өңдеу тарифі АМӨЗ-де бір тоннасына 20 501 теңге болса, ПМХЗ-да бір тоннасына 14 895 теңгені құрады.

Жұмыскерлерге берілетін сыйақы көлемінің 7%-ға төмендеуі негізінен 2016 жылдың алғашқы алты айында жылдық сыйақының болмауы және ӨМГ бен ЕМГ-нің жер қойнауын пайдалануға берілетін келісімшарттардың мерзімі созылғандықтан 2015 жылдың бірінші тоқсанында актуарлық міндеттердің жалпы сомасы 4,9 млрд теңгеге артуы себеп болды, және олар 2016 жылдың қаңтар айынан бастап өндірістік жұмыскерлер жалақысының 7% индексациялануы нәтижесінде артқан шығындар есебінен ішінара өтелді.

Сауда шығындары және әкімшілік шығындар

2016 жылдың алғашқы жарты жылдығында сауда шығындары мен әкімшілік шығындар көлемі 62,6 млрд теңгені (181 млн АҚШ доллары) құрады, бұл 2015 жылдың бірінші жарты жылдығындағы көрсеткіштермен салыстырғанда 16%-ға артық, оған негізінен көлік шығындарының өсуі себеп болды, және олар айыппұлдар мен өсімдердің азаюы есебінен ішінара өтелді.

Көлік шығындарының өсуіне негізінен АҚШ долларының теңгеге шаққандағы орташа айырбас бағамының 86%-ға артуы себеп болды, өйткені Каспий құбыр желісі консорциумы (КҚК) арқылы тасымалдау тарифы негізінен АҚШ долларымен есептелген. Шығындардың артуы, сонымен қатар, ішкі нарықтағы тарифтердің 21%-ға өсуіне де байланысты болды.

ҚМГ БӨ мен ҚМГ ҚМ арасындағы кепілдік келісімшарты бойынша шығындар мұнай өнімдерінің саудасы үшін 1,8 млрд теңгені құрады. Компания болжамы бойынша, 2016 жылы ҚМГ ҚМ үшін кепілдік келісімшарт шығындары жылына 5,4 млрд теңге деңгейінде тұрады.

Алғашқы алты айда айыппұлдар мен өсімдер бойынша 1,3 млрд теңге көлемінде төлемдер жүргізілді, 2012-2016 жылдар аралығы бойынша өткізілуі мүмкін корпоративті кіріс салығы мен үстеме пайда салығы бойынша тексерістерге қатысты.

Кіріс салығынан өзге салықтар

2016 жылдың алғашқы алты айында кіріс салығынан өзге салықтар 79 млрд теңгені (230 млн АҚШ доллары) құрады, 2015 жылдағы осындай кезеңдегі көрсеткіштерге қарағанда 4%-ға кем. Салық көлемінің азаюы ренталық салық бойынша шығындардың кемуіне байланысты, бұл экспорттық кеден салығы (ЭКС) және пайдалы қазбаларды өндіру салығы (ПҚӨС) бойынша шығындардың артуы есебінен ішінара өтелді.

2016 жылдың алғашқы алты айында ренталдық салықтың азаюына 2016 жылдың алғашқы тоқсанында Брент бағасының орташа құны барреліне 40 АҚШ долларына төмендеуі себеп болды. Салдарынан ренталық салық ставкасы 0%-ды құрады.

ПҚӨС бойынша шығындардың артуы негізінен теңгенің АҚШ долларына шаққандағы орташа бағамының өсуіне байланысты, бұл Брент бағасының төмендеуі есебінен ішінара өтелді.

ЭКС ставкасының өсуі негізінен мұнай өнімдерінің экспортына байланысты, 2016 жылдың сәуір айында Компанияның мұнайды дербес процессингтеу схемасына көшу нәтижесінде және теңгенің АҚШ долларына шаққандағы орташа бағамының өсуіне байланысты, бұл ЭКС орташа ставкасының азаюы есебінен ішінара өтелді.

2016 жылдың бірінші жарты жылдығында ЭКС орташа ставкасы тоннасына 35 АҚШ долларын құрады. Салыстыра келсек, өткен жылдың дәл осы кезеңіндегі көрсеткіш орта есеппен тоннасына 72 АҚШ долларын құраған еді. Экспортқа шығарылатын мазуттың ЭКС ставкасы тоннасына 30 АҚШ долларына тең келеді.

Операциялық қызметтен түскен қаржылық ағымдар

2016 жылдың алғашқы алты айында операциялық қызметтен түскен таза ақшалай ағымдар көлемі 4,4 млрд теңгені (13 млн АҚШ долларын) құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылы осындай кезеңдегі таза ақшалай ағымдар көлемі 0,1 млрд теңгеге (0,6 млн АҚШ доллары) шақ болған.

Күрделі салымдар

2016 жылдың алғашқы алты айында күрделі салымдар көлемі⁴ 51 млрд теңгені (148 млн АҚШ доллары) құрады, бұл 2015 жылғы осындай кезеңдегі көрсеткіштерге қарағанда 8%-ға кем. Күрделі салымдардың азаюына қызмет көрсетуші тарапынан берілген 15% жеңілдік нәтижесінде ӨМГ-дегі эксплуатациялық бұрғылау бағасы мен көлемінің кемуі себеп болды. Бұл өндірістік нысандардың құрылысы мен оларды модернизациялауға, ӨМГ-дегі эксплуатациялық және іздеу-барлау бойынша бұрғылау жұмыстарына арналған күрделі салымдардың өсуі есебінен ішінара өтелді. Компания жоспары бойынша, 2016 жылы күрделі салымдар көлемі 88 млрд теңге (246 млн АҚШ доллары⁵) деңгейінде тұрады.

Ақша қаражаттары мен займдар

2016 жылдың 30 маусымында ақша қаражаттары мен олардың баламаларының сомасы 380 млрд теңгені (1,1 млрд АҚШ долларын) құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылдың 31 желтоқсанындағы көрсеткіштер 237 млрд теңгеге (0,7 АҚШ доллары) шақ болды. 2016

⁴ Компания күрделі салымдарды есептеу әдісін қайта қарады. 2013 жылдың 4 тоқсанынан бастап күрделі салымдар негізгі қаражаттар мен материалдық емес активтердің түсімі болып көрсетілген. Бұған дейін олар қаржы ағымдары есебіне сәйкес негізгі қаражат пен материалдық емес активтерді сатып алу болып көрсетілген болатын.

⁵ Сомалар АҚШ долларына тек оқырмандарға ыңғайлы болуы үшін бюджеттік 360 теңге/АҚШ доллары бағам бойынша аударылған.

жылдың 30 маусымында өзге де қаржылық активтер сомасы 695 млрд теңгені (2,1 млрд АҚШ доллары) құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылдың 31 желтоқсанында бұл көрсеткіштер 868 млрд теңгеге (2,6 млрд АҚШ доллары) шақ болған.

2016 жылдың 30 маусымында ақшалай қаражат пен қаржылық активтер 96% шетелдік валютаға деноминацияланды (негізінен АҚШ долларына), 4% - теңге күйінде. 2016 жылдың алғашқы алты айында ақшалай қаражат, қаржылық және өзге де активтер бойынша қаржылық пайда көлемі 14 млрд теңгені (41 млн АҚШ доллары) құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылдың бірінші жарты жылдығында бұл көрсеткіш 12 млрд теңгеге (63 млн АҚШ доллары) шақ болды.

2016 жылдың 30 маусымында займ сомасы 10,7 млрд теңгені (31 млн АҚШ доллары) құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылдың 31 желтоқсанында бұл көрсеткіш 11,6 млрд теңгеге (34 млн АҚШ доллары) шақ болды.

2016 жылдың 30 маусымында таза ақшалай қаражат сомасы⁶ 1 065 млрд теңгені (3,1 млрд АҚШ доллары) құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылдың 31 желтоқсанында бұл көрсеткіш 1 093 млрд теңгеге (3,2 млрд АҚШ доллары) шақ болды. 2016 жылдың 30 маусымындағы таза ақшалай қаражат сомасы 2016 жылдың бірінші тоқсанындағы таза ақшалай қаражат көлемімен салыстырғанда 85 млн АҚШ долларға көп.

Егер ҚМГ ҚМ 2015 жылдағы ішкі нарықтағы жеткізулердің келісілген бағасы бойынша төлемді 2016 шілдесінде емес, есепті кезең аралығында өтегенде, 2016 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша таза ақшалай қаражат сомасы 44 млрд теңгеге (130 млн АҚШ доллары) артық болар еді.

Сауда және өзге де операциялар бойынша дебиторлық қарыздар

2015 жылдың 30 маусымында Компанияның дебиторлық қарыз көлемі 117 млрд теңгені (346 млн АҚШ доллары) құрады. Оған «KazMunaiGaz Trading AG» бен ҚМГ ҚМ қарызы кіреді, екеуі де ҚМГ ҰК еншілес мекемесі, саудаланған шикі мұнай үшін және «ҚазМұнайГаз Өнімдері» ЖШС қарызы, ҚМГ ҚМ еншілес компаниясы саудаланған мұнай өнімдері үшін. ҚМГ ҚМ-тан түсетін дебиторлық қарыз көлеміне мерзімі өткен 44 млрд теңге (31 желтоқсан 2015: ноль) қаражаты кіреді. 2016 жылдың 5 шілдесінде ҚМГ ҚМ мерзімі өткен қарызын толығымен өтеді.

ҚҚС бойынша дебиторлық қарыздар

2016 жылдың 20 шілдесінде Қазақстан Республикасының Жоғарсы соты 2012 жылы ӨМГ активтерінің сатылуына қатысы Компанияның ҚҚС бойынша 32 млрд теңгені қайтару жөніндегі талабын салық органдары орындауға міндетті емес екендігі жайлы шешім қабылдады. Бұл сома операциялық қызметтен төленетін болашақ ҚҚС-қа қатысты есептелетін болады. Компания 2015 жылы қайтарылатын ҚҚС-тың толық сомасына арналған қор жасақтады. Аталмыш талаптарға қатысты ҚҚС сомасы болашақта есепке алынған кезде олар пайда санатына жатқызылатын болады.

Қауымдастырылған компаниялар мен бірлескен мекемелер нәтижелеріндегі үлесі

2016 жылдың алғашқы жарты жылдығында қауымдастырылған және бірлескен мекемелеріндегі үлестен кеткен шығын көлемі 6,7 млрд теңгені (19 млн АҚШ доллары)

⁶ Есепті кезеңнің соңындағы жағдай бойынша займдар сомасын алып тастағандағы ақша қаражаттары, олардың баламалары мен басқа да қаржы активтері ретінде есептелінеді.

құрады. Салыстыра келсек, 2015 жылдың алғашқы жарты жылдығында бұдан 1,9 млрд теңге (10 млн АҚШ доллары) көлемінде пайда түскен еді.

Қазгермұнай

ҚМГ БӨ 2016 жылдың алғашқы алты айында ҚГМ компаниясының қатысуындағы үлесінен 2,5 млрд теңге (7 млн АҚШ доллары) мөлшеріндегі пайданы есебіне енгізді. Бұл сома лицензиялардың әділ құнының амортизациясының ықпалын санамағанда және 4,6 млрд. теңге (13 млн АҚШ доллары) көлеміндегі шегерілген салықты санағанда 2,1 млрд теңгені құраған (6 млн АҚШ доллары) ҚГМ таза пайдасындағы Компанияның 50% үлесі.

2016 жылдың алғашқы алты айында ҚГМ таза пайдасы АҚШ долларымен есептегенде өткен жылмен салыстырғанда 66%-ға төмендеді, бұған Brentтің орташа бағасының 31% төмендеуі салдарынан кірістің азаюы және мұнай өндірісі көлемінің азаюы нәтижесінде сауда көлемінің кемуі себеп болды.

2016 жылдың алғашқы жарты жылдығында ҚГМ 28 млн АҚШ доллары көлемінде 2015 жыл үшін ҚМГ БӨ дивиденді түрінде төледі, олар 2015 жылы аударылған. Оған қоса, 2015 жыл үшін есептелген дивиденд түріндегі 10 млн АҚШ доллары 2016 жылдың шілде айында аударылған.

ПетроҚазақстан Инк.

2016 жылдың алғашқы алты айында ҚМГ БӨ ПҚИ-дағы тиесілі үлесінен 8,4 млрд теңге (24 млн АҚШ доллары) көлемінде шығындалды. Бұл сомаға Компанияның ПҚИ-дың таза шығынындағы 33% мөлшеріндегі үлес көлемі кіреді, және ол 2,9 млрд теңгені (8 млн АҚШ доллары) құрайды, сонымен қатар оған 5,6 млрд теңге (16 млн АҚШ доллары) көлеміндегі лицензияның әділ құнын амортизациялау кіреді.

2016 жылдың алғашқы жарты жылдығындағы ПҚИ-дың АҚШ долларымен есептегендегі таза шығын көлемі 25 млн АҚШ долларына тең болды. Салыстыра келсек, өткен жылдың дәл осы кезеңінде бұл көрсеткіш 36 млн АҚШ доллары болды. Бұған негізінен Brentтің орташа бағасының 31%-ға төмендеуі салдарынан кірістің азаюы және мұнай өндірісінің кемуі нәтижесінде сауда көлемінің кемуі себеп болды.

CCEL

Компания 2016 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша өзінің балансында 32,5 млрд теңгені (96 млн АҚШ доллары) CITIC Resources Holdings Limited атты Қытай компаниясымен бірлесіп бақылайтын CCEL компаниясынан алынатын шот ретінде көрсетті. 2016 жылдың алғашқы жарты жылдығында ҚМГ БӨ 26,87 млн АҚШ доллары мөлшеріндегі CCEL компаниясынан алынатын жылдық басымдықты кіріске қатысты, 2,2 млрд теңге мөлшеріндегі (6,5 млн АҚШ доллары) пайыздық кірісті есептеді.

2016 жылдың 30 маусымында аяқталған алты айдағы қысқартылған шоғырландырылған аралық қаржылық есеппен, сонымен қатар қаржылық жағдай сараптамасымен, қаржылық-экономикалық қызмет нәтижелерімен Компания веб-сайтынан таныса аласыздар (www.kmgcp.kz).

ҚОСЫМША

Бірлескен пайда бойынша шоғырландырылған аралық есеп (аудиттелмеген)

Миллион теңгемен

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2016 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2015 жыл
Пайда	192.176	124.373	313.366	241.105
Қауымдастырылған компаниялар мен бірлескен мекемелер нәтижелеріндегі үлесі	(3.020)	(2.647)	(6.710)	1.907
Қаржылық пайда	6.260	5.547	14.275	11.735
Түсімдер мен өзге де пайдалардың барлығы	195.416	127.273	320.931	254.747
Өндірістік шығындар	(68.591)	(51.208)	(123.209)	(109.172)
Сауда шығындары, жалпы және әкімшілік шығындар	(32.281)	(27.610)	(62.597)	(54.050)
Барлау жұмыстары шығындары	–	(128)	–	(477)
Тозу, азу және амортизация	(6.728)	(6.274)	(13.349)	(10.620)
Кіріс салығынан өзге салықтар	(45.115)	(34.194)	(79.310)	(82.573)
ҚҚС бойынша өтелетін қор	(6.936)	–	(6.936)	–
Негізгі қаражаттың кетуі шығындары	(151)	(3)	(282)	(75)
Қаржылық шығындар	(925)	(850)	(1.866)	(1.931)
(Кері) / жағымды бағамдық айырмашылық, нетто	(11.864)	1.579	1.449	18.634
Салық салынбас бұрынғы пайда	22.825	8.585	34.831	14.483
Кіріс салығы бойынша шығындар	(6.500)	(7.278)	(17.582)	(11.594)
Прибыль за период	16.325	1.307	17.249	2.889
Шетелдік операцияларды қайта есептегендегі бағамдық айырмашылық	(8.548)	1.227	883	1.585
Келесі кезеңдерде пайда немесе шығын болып қайта санаттандырылуға жататын өзге бірлескен (шығын)/ пайда	(8.548)	1.227	883	1.585
Кезеңдегі бірлескен жалпы пайда, салықтарды есептемегенде	7.777	2.534	18.132	4.474
Акцияға тиесілі пайда – мың теңгемен				
Негізгі және қосарланған	0,24	0,02	0,25	0,04

Қаржылық жағдай жөніндегі шоғырландырылған аралық есеп

Миллион теңгемен

	2016 жылдың 30 маусымы	2015 жылдың 31 желтоқсаны
	Аудиттелмеген	Аудиттелген
АКТИВТЕР		
Ұзақ мерзімді активтер		
Негізгі қаражат	271.453	234.367
Бейматериалдық активтер	9.331	9.619
Инвестициялар мен бірлескен мекемелер	156.515	154.453
Қауымдастырылған компанияға инвестициялар	148.419	154.241
Бірлесе бақыланатын мекемелер дебиторлық қарызы	23.728	21.602
Бірлескен мекемелерден түсетін займдар	30.373	27.941
Өзге де қаржылық активтер	36.360	33.760
Кейінге шегерілген салық активі	65.695	71.904
Өзге де активтер	5.005	5.717
Ұзақ мерзімді активтердің барлығы	746.879	713.604
Ағымдағы активтер		
Тауарлы-материалдық қорлар	21.821	23.102
Кіріс салығы бойынша алдын-ала төлем	50.043	36.225
Салық бойынша алдын-ала төлемдер мен өтелетін ҚҚС	17.907	16.132
Пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен рентті салық бойынша алдын-ала төлемдер	6.064	6.064
Болашақ кезеңдердегі шығындар	29.426	30.135
Сауда және өзге де дебиторлық қарыздар	117.280	105.443
Бірлесіп бақыланатын мекемелерден түсетін дебиторлық қарыздар	8.801	8.822
Өзге де қаржылық активтер	658.875	833.912
Ақшалай қаражат пен олардың баламалары	380.074	237.310
Ағымдағы активтердің барлығы	1.290.291	1.297.145
Активтердің барлығы	2.037.170	2.010.749
КАПИТАЛ		
Жарғылық капитал	164.670	163.004
Өзге де қорлар	3.240	3.945
Бөлінбеген пайда	1.329.343	1.311.759
Капиталдың өзге де компоненттері	334.024	333.141
Капиталдың барлығы	1.831.277	1.811.849
МІНДЕТТЕР		
Ұзақ мерзімді міндеттер		
Займдар	5.095	5.990
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері налогу	240	240
Қорлар	46.165	45.264
Ұзақ мерзімді міндеттемелердің барлығы	51.500	51.494
Ағымдағы міндеттемелер		
Займдар	5.572	5.585
Қорлар	71.818	70.010
Төленетін кіріс салығы	13	13
Төленетін пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен рентті салық	24.637	22.249
Сауда несиелік қарыздар мен өзге де міндеттемелер	52.353	49.549
Ағымдағы міндеттемелердің барлығы	154.393	147.406
Міндеттемелердің барлығы	205.893	198.900
Міндеттемелер мен капиталдың барлығы	2.037.170	2.010.749

Ақшалай қаражаттың қозғалысы жөніндегі шоғырландырылған аралық есеп (аудиттелмеген)

Миллион теңгемен

	30 маусымда аяқталған алты айда	
	2016 жыл	2015 жыл
Операциялық қызметтен түскен ақшалай ағымдар		
Салық салынбас бұрынғы пайда	34.831	14.483
Бейқаражат баптарды қосу /(кеміту) үшін түзетулер		
Тозу, азу және амортизация	13.349	10.620
Қауымдастырылған компаниялар мен бірлескен мекемелер нәтижесіндегі үлесі	6.710	(1.907)
Неігізі қаражаттың шығуынан кеткен шығындар	282	75
Нәтижесіз барлау ұңғымаларға кететін актив, барлау және бағалау бойынша шығындар	—	51
Үлестік құралдар негізіндегі төлемдерді мойындау	1.350	—
Операциялықтан тыс қызметтегі бағамдық айырмашылықтан түскен игерілмеген пайда	(1.387)	(14.412)
Қорлардағы өзгерістер	2.372	9.437
Өтелетін ҚҚС үшін қор	6.936	—
Ақшалай емес өзге де пайда мен шығындар	348	857
Плюс қаржылық шығындар	1.866	1.931
Минус қаржылық пайда	(14.275)	(11.735)
Айналым капиталы түзетулері		
Өзге де активтердегі өзгерістер	(3.056)	99
Тауарлы-материалды қорлардағы өзгерістер	1.246	6.138
Салық және өтелетін ҚҚС бойынша алдын-ала төлемдердегі өзгеріс	(9.483)	1.536
Болашақ кезеңдердегі шығындардың өзгерісі	709	8.204
Сауда және өзге де дебиторлық қарыз бойынша өзгеріс	(19.948)	18.510
Сауда және өзге де несиелік қарыз бойынша өзгеріс	4.449	(14.116)
Төленетін пайдалы қазбаларды өндіру салығы және ренттік салығындағы өзгеріс	13.388	(2.782)
Ткленген кіріс салығы	(35.248)	(26.874)
Операциялық қызметтен түскен таза қаржылық ағымдар	4.439	115
Инвестициялық қызметтен түскен ақшалай ағымдар		
Негізгі жабдықтарды сатып алу	(49.484)	(44.086)
Негізгі жабдықтар саудасынан түскен кіріс	384	34
Бейматериалды активтерді сатып алу	(430)	(640)
Бірлескен мекемелерге берілген займдар	(1.468)	(1.676)
Бірлескен мекемелер мен қауымдастырылған компаниялардан түскен дивидендтер, төлем көзінің салығын есептемегенде	9.696	4.626
Есептегі мерзімді салымдардан алу, нетто	166.625	35.880
Алынған сыйақы	8.576	6.443
Инвестициялық қызметтен түскен таза ақшалай ағымдар	133.899	581
Қаржылық қызметтен түскен ақшалай ағымдар		
Займдарды өтеу	(924)	(595)
Компания акционерлеріне төленген дивидендтер	(35)	(65)
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақшалай ағымдар	(959)	(660)
Ақшалай қаражат пен олардың баламаларының таза өзгерісі	137.379	36
Кезең басындағы ақшалай қаражат пен олардың баламалары	237.310	180.245
Ақшалай қаражат және олардың баламалары бойынша бағамдық оң айырмашылық	5.385	2.442
Кезең соңындағы ақшалай қаражат пен олардың баламалары	380.074	182.723

Төменде 2016 жылдың алғашқы алты айындағы көлік және өзге де шығындарды есептегендегі мұнай саудасының бағасы көрсетілген⁷.

(АҚШ доллары/барр)	2016 ж. 6 ай		2016 ж. 1 тоқсан		Ресейге жеткізілімдер
	УАС	КҚК	АМӨЗ	ПМХЗ	
Жарияланатын нарық бағасы	39,8	39,8	-	-	-
Сапа банкі	-	(2,9)	-	-	-
Жеңілдіктер	(2,6)	(0,4)	-	-	-
Саудаланған баға	37,2	36,5	5,7	10,7	-
Рентті салық	(1,7)	(1,5)	-	-	-
Экспорттық кеден салығы	(4,8)	(4,9)	-	-	-
ПҚӨС	(4,6)	(4,6)	(0,9)	(0,9)	-
Көлік шығындары	(5,0)	(7,6)	(1,4)	(4,0)	-
Нетбэк	21,1	17,9	3,4	5,8	-
Баррелдеу коэффициенті бойынша сыйақы	-	3,7	-	-	-
Баррелдеу коэффициентін есептегендегі нетбэк	21,1	21,6	3,4	5,8	-

(АҚШ доллары/барр)	2015 ж. 6 ай				Ресейге жеткізілімдер
	УАС	КТК	АНПЗ	ПНХЗ	
Жарияланатын нарық бағасы	57,8	57,8	-	-	-
Сапа банкі	-	(5,4)	-	-	-
Жеңілдіктер	(3,8)	(2,2)	-	-	-
Саудаланған баға	54,0	50,2	16,7	22,4	41,3
Рентті салық	(7,1)	(6,6)	-	-	-
Экспортты кеден салығы	(9,8)	(10,0)	-	-	-
ПҚӨС	(5,9)	(5,9)	(2,0)	(2,0)	(4,1)
Көлік шығындары	(7,8)	(8,0)	(0,9)	(7,0)	(5,4)
Нетбэк	23,4	19,7	13,8	13,4	31,8
Баррелдеу коэффициенті бойынша сыйақы	-	4,6	-	-	-
Баррелдеу коэффициентін есептегендегі нетбэк	23,4	24,3	13,8	13,4	31,8

Анықтама	2015 ж. 6 ай	2016 ж. 6 ай
Кезеңдегі US\$/KZT орташа бағамы	185,22	345,35
Кезең соңындағы US\$/KZT бағамы	186,20	338,66
ҚМГ БӨ-ге мұнайдың баррелін тоннмен есептеу коэффициенті (өндіріс)		7,36
ҚМГ БӨ-ге мұнайдың баррелін тоннмен есептеу коэффициенті (сауда)		7,23
Қазгермұнай үшін мұнайдың баррелін тоннамен есептеу коэффициенті		7,70
ССЕЛ үшін мұнайдың баррелін тоннамен есептеу коэффициенті		6,68
ПҚИ үшін мұнайдың баррелін тоннамен есептеу коэффициенті		7,75

⁷ 2015 жылдың 1 тоқсанынан нетбек есебін шығару амалы өзгеріп, нетбэктен ПҚӨС алуды ескереді

Байланыс үшін ақпарат:

«ҚМГ БӨ» АҚ, Институционалдық инвесторлармен байланыс (+7 7172 97 54 33)
Сакен Шошанов
e-mail: ir@kmger.kz

«ҚМГ БӨ» АҚ, Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 78 87)
Бақдаулет Төлеген
e-mail: pr@kmger.kz

Bell Pottinger (+44 203 772 2500)
Гевин Дэвис
e-mail: gDavis@bellpottinger.com

Генри Лервил
e-mail: hlerwill@bellpottinger.com

Brunswick Group (+44 207 404 5959)
Кэрол Кэйбл
e-mail: KMGER@brunswickgroup.com

АНЫҚТАМА

ҚМГ БӨ 2015 жылдың қорытындысы бойынша мұнай өндіру көлемі жағынан Қазақстанда көшбасшылардың үштігіне кіреді. 2015 жылы компанияның өндіру көлемі «Қазгермұнай» БК ЖШС мен CCEL («Қаражанбасмұнай» АҚ) және «ПетроҚазақстан Инк.» компанияларындағы үлестерді есептегенде, 12,4 млн тоннаны (тәулігіне 251 мың баррель) құрады. ҚМГ БӨ үлесіндегі мұнайдың дәлелденген және болжамды қорларының көлемі, бірлескен кәсіпорындардағы үлесті есептегенде, 2015 жылдың соңындағы жағдай бойынша 193 млн тоннаны (1 409 млн баррель) құрады. Компанияның акциялары Қазақстан Қор Биржасында, ал ғаламдық депозитарлық қолжаттары – Лондонның Қор Биржасында листингтен өтті. 2006 жылдың қыркүйегіндегі IPO кезінде Компания 2 млрд астам АҚШ долларын тартты.

Болашаққа қатысты мәлімдеме

Осы құжатта «болашаққа қатысты мәлімдеме» болып табылатын немесе есептелетін мәлімдеме қамтылған. Басқаларының арасындағы «санайды», «алдын ала бағалау бойынша», «күтіп отыр», «болжам бойынша», «ұйғарып отыр», «жоспарлап отыр», «ұйғарды», «болады» немесе «болуы тиіс» деген сөздерді қоса алғанда болашақты сипаттауға арналған терминология, не, әр жағдайда осыған ұқсас немесе пара-пар терминология, не талқылауға арналған сілтемелер, болашақ оқиғаның немесе ниеттің жоспарлары, мақсаттары, міндеттері келешекке қатысты мәлімдемені түсіндіруге арналған. Болашаққа қатысты аталған мәлімдеме тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәлімдемелерді қамтиды. Олар ниеттер, пікірлер туралы мәлімдемелерді және Компанияның солармен қатар қызметтің нәтижелеріне, қаржылық жағдайға, Компания жұмыс істеп отырған стратегиялар мен салалардың жойылымдылығына, перспективаларына, өсуіне қатысты күтулері туралы мәлімдемелерді шектеусіз қамтиды. Өз тұрғысында болашаққа қатысты өтінімдер болуы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайларға қатысты болғандықтан тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты. Болашаққа қатысты мәлімдемелер қызметтің болашақ нәтижелерінің кепілдігі болып табылмайды және Компания қызметінің іс жүзіндегі нәтижелері, қаржылық жағдайы және қызметін тоқтатуы және Компания жұмыс істейтін елдер мен салалардың дамуы осы құжатта сипатталған нұсқалардан айтарлықтай өзгеше болуы немесе осы құжатта қамтылған болашаққа қатысты мәлімдемелерге сәйкес жүзеге асуы мүмкін. Компания жаңа ақпараттар алудың, болашақ оқиғалардың немесе қандай да бір өзге де жағдайдың нәтижесінде болса да осы құжатта қамтылған салаға қатысты қандай да болмасын ақпаратты немесе болашаққа қатысты қандай да болмасын мәлімдемені жаңартуды жоспарламайды және ол жөнінде өзіне міндеттеме алмайды. Компания болашаққа қатысты мұндай мәлімдемелерде айтылған нәтижелерге қол жеткізілетіндігіне қатысты ешқандай мәлімдеме жасамайды, ешқандай растау бермейді және ешқандай болжам жарияламайды.