



«ҚАЗМҰНАЙГАЗ» ҰК АҚ БАСШЫЛЫҒЫНЫҢ ҚАРЖЫ-ШАРУАШЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТІНІҢ НӘТИЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ ЕСЕБІ

2018 жылғы 30 қыркүйекте аяқталған тоғыз ай үшін



Төмендегі құжаттың міндеті Топтың операциялық және қаржылық қызметінің нәтижелеріндегі үрдістер мен елеулі өзгерістерді түсіну мен бағалауға көмектесу болып табылады. Осы шолу Топтың аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне негізделген және оны аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігімен және ілеспе ескертулермен бірге қарау қажет. Барлық қаржылық деректер мен оларды талдау Халықаралық Қаржылық Есептіліктің Стандарттарына («ХҚЕС») сәйкес дайындалған аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігіне негізделеді. Топтың есептік саясатына сәйкес бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларға инвестициялар үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынады және тиісінше жол бойынша («қатысу үлесі әдісімен есепке алынатын кәсіпорындар») шоғырландырылмайды.

Айрықша атап көрсетілген жағдайлардан басқада барлық теңгедегі сомалар миллиардтарда көрсетілген. Цифрлар дөңгелектелген, алайда үлестік көрсеткіштер дөңгелектегенге дейінгі нақты көрсеткіштерді пайдаланумен есептелген.

МАЗМҰНЫ

1.	ЖАЛПЫ АҚПАРАТ	4
2.	НЕГІЗГІ МАКРОЭКОНОМИКАЛЫҚ ФАКТОРЛАР	6
2.1.	Мұнайға және мұнай өнімдеріне нарықтық бағаның өзгеруі	6
2.2.	Шетелдік валютаның айырбастау бағамының өзгеруі	6
2.3.	Мұнайды және газды тасымалдауға арналған тарифтер	7
2.4.	Өңдеуге арналған тарифтер	8
2.5.	Салық салу	8
3.	ТОПТЫҢ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕРІ	11
3.1.	Мұнай және конденсат өндіру	11
3.2.	Газ өндіру.....	Ошибка! Закладка не определена.
3.3.	Мұнайды магистральдық құбыржолдармен тасымалдау	12
3.4.	Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау	13
3.5.	Газ тасымалдау.....	13
3.6.	Көмірсутегі шикізатты өңдеу	14
3.7.	Мұнайды, мұнай өнімдерін және газды сату.....	14
4.	ТОПТЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРІ.....	16
4.1.	Кірістер.....	16
4.2.	Шығыстар.....	17
4.3.	Өтімділігі және күрделі қаржы шығындары	21

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ – Қазақстанда және одан тысқары жерлерде мұнай мен газды геологиялық барлау мен өндіру, сондай-ақ мұнайды, газды және мұнай өнімдерін тасымалдау, өңдеу, маркетингтеу мен өткізу жөніндегі қызметті жүзеге асыратын тік біріктірілген компания.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 Жарлығының және Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2002 жылғы 25 ақпандағы №248 қаулысының негізінде құрылған Қазақстан Республикасының мемлекеттік мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ «Казаройл» ЖАҚ ұлттық мұнай-газ компаниясы мен «Мұнай және газ тасымалы» ұлттық компаниясының бірігуінің нәтижесінде құрылған. Бірігудің нәтижесінде осы компаниялар иелік еткен барлық кәсіпорындардағы қатысу үлестерін қоса алғанда барлық активтері мен міндеттемелері «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа берілді.

ҚМГ акционерлері болып «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ (90% - 1 акция) және Қазақстанның Ұлттық банкі (10% + 1 акция) табылады. Топ мұнай және газ конденсатын өндіру бойынша Қазақстан Республикасы нарығының төрттен бірінен астамын, сондай-ақ елімізде мұнай өндіруде, мұнай мен табиғи газды құбыр жолымен тасымалдауда басым позицияны иеленеді.

Бүгінгі күні Топтың неғұрлым ірі компаниялары (компаниялар тобы) болып табылады:

- «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ (мұнай және газ барлау және өндіру)
- «ҚазТрансОйл» АҚ (мұнай тасымалдау)
- «ҚазТрансГаз» АҚ (газ тасымалдау және сату)
- «ҚазМұнайТеңіз» АҚ (теңіз мұнай операциялары)
- «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (мұнай өңдеу)
- «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС (мұнай өңдеу)
- KMG International N.V. (Румынияда және Қара теңіз және Жерорта теңізі бассейндерінің елдерінде мұнай өңдеу, мұнай және мұнай өнімдерінің маркетингі).

Қазақстан мұнай және газ конденсатының расталған қорлары бойынша дүние жүзінде 12-орын, табиғи газ қорлары бойынша - 22-орын және мұнай және газ өндіру бойынша – 17-орын алады.

Есептік кезеңдегі маңызды оқиғалар

Өндіру

2018 жылдың 9 айында Қашаған кен орнында мұнай өндіру 2017 жылдың осыған ұқсас кезеңімен салыстырғанда 64%-ға өсті және 9 325 мың тоннаны (ҚМГ ҰК үлесі - 787 мың тонна) немесе тәулігіне 271 мың баррельді құрады. Бұл өсу 2017 жылғы тамызда шикі газды қабатқа қайта айдау жүйесін пайдалануға енгізумен, сондай-ақ жабдықты пайдалану коэффициентінің ұлғаюымен байланысты.

Тасымалдау

2018 жылғы қаңтарда «ҚазМұнайГаз» және PetroChina арасында қазақстандық газдың Қытайға экспортын жылына 10 млрд куб метрге дейін ұлғайту туралы уағдаластыққа қол жеткізілді.

2018 жылғы 03 қаңтарда КМТФ, «KMG Systems&Services» ЖШС және «Кәсіби әскерлендірілген апаттық-құтқару қызметі» РМК арасында «Жамбыл Петролеум» ЖШС үшін ZT-2 бағалау ұңғымасы үшін 1, 2 және 3-деңгейлі мұнайдың апаттық жайылуларын жою бойынша қызметтер көрсету жөнінде консорциалдық келісімге қол қойылған.

ТШО-ны келешекте кеңейту жобасын іске асыруға КМТФ-ның қатысуы шеңберінде 2018 жылғы 16 қаңтарда Румынияның Браила қаласындағы VARD кеме жасау зауытында MCV 854 «Sunkar» кемесін жасау аяқталды.

2018 жылғы мамырда «ҚазТрансОйл» АҚ және «КТК-К» АҚ арасында 5 жыл мерзімге Қазақстан Республикасының аумағындағы КТК мұнай құбыры объектілеріне техникалық қызмет көрсету жөніндегі қызметтерді көрсетуге арналған шартқа қол қойылды.

Өңдеу

2018 жылғы қаңтарда ПМХ3 мен ПКӨП К4 және К5 экологиялық класты отын стандарттарына көшті.

Атырау мұнай өңдеу зауытында жаңғырту шеңберінде іске қосу-баптау жұмыстары аяқталды, технологиялық қондырғылар тәжірибелік-өнеркәсіптік пайдалану сатысында тұр.

2018 жылғы қыркүйекте Шымкент мұнай өңдеу зауыты жаңартудың екінші (мәселік) кезеңінің технологиялық қондырғылары бойынша іске қосу-баптау жұмыстарын аяқтады, қондырғылар тәжірибелік-өнеркәсіптік пайдалану сатысында тұр.

Қаржылық және корпоративтік

2018 жылғы қаңтарда және сәуірде 2017 жылғы желтоқсанда қол қойылған Шикі мұнай жеткізуге арналған шартқа қосымша келісімге сәйкес ҚМГ ҰК мәміле бойынша шығындарды қоспағанда жалпы сомасы 500 млн. АҚШ долларына қосымша екі транш алды.

2018 жылғы қаңтарда "ҚМГ Үстірт" ЖШС-тің жарғылық капиталындағы "Union Field Group Ltd" компаниясының (Британдық Виргин аралдары) қатысу үлесінің 50% сатылды.

ҚМГ ҰК 2018 жылғы сәуірде ТШО-дан 102 млн. АҚШ доллары мөлшерінде дивидент алды.

2018 жылғы 10 мамырда ҚМГ БӨ Лондон және Қазақстан қор биржаларынан шыққандығын хабарлады. Қазіргі сәтте ҚМГ ҰК мен ҚМГ БӨ-ге жалпы алғанда қарапайым акциялардың шамамен 99,6%-ы тиесілі.

2018 жылғы мамырда ҚМГ ҰК жалпы сомасы 3,25 млрд АҚШ долл. Еврооблигацияларды шығару есебінен, өтеудің неғұрлым ұзақ мерзімімен, көбінесе, 500 млн АҚШ долл. сомасында Еврооблигацияларды 2025 жылғы өтеу мерзімімен купон мөлшерлемесі - 4,75% шығару, 1 250 млн АҚШ долл. сомасында Еврооблигацияларды 2030 жылғы өтеу мерзімімен купон мөлшерлемесі - 5,375% шығару, 1 500 млн АҚШ долл. сомасында Еврооблигацияларды 2048 жылғы өтеу мерзімімен купон мөлшерлемесі - 6,375% шығару есебінен жалпы сомасы 3,1 млрд АҚШ долл. (номинал) Еврооблигацияларды төрт рет шығаруды қайта қаржыландыру арқылы өзінің міндеттемелерін басқару жөніндегі іс-шараларды іске асырды.

2018 жылы маусымда «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Директорлар Кеңесінің мүшесі - тәуелсіз директор Филип Джон Дайер сайланды.

2018 жылы 02 шілде – ҚМГ меншік қаражаты есебінен 1,6 млрд. долл сомаға Еврооблигацияларды өтеу мерзімі.

2018 жылы 06 тамызда Қашаған Б.В. деңгейінде (Компаниядағы ҚМГ үлесі 50%-ды құрайды) аванстау сомасы 600 млн долл. сомаға ұлғайды, 2008 жылы ДК үлестерді сатып алу үшін серіктестер алдындағы қарыздың 3 (соңғы) траншасын өтеу үшін пайдаланылған, ҚМГ деңгейінде өтелімдік жылыстауына жол бермеуге әсерін тигізді.

2018 жылы қыркүйекте 85 млн. долл. сомасында ТШО-дан қосымша дивиденттер алынды.

2018 жылғы қыркүйекте КТГ және WALT BAY LTD компаниялары арасында 40 млн. АҚШ долл. сомасында «КТГ-Тбилиси» қатысу үлесінің 100% сату-сатып алу шарты жасалды.

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы мен CEFC China Energy арасында KMG International N.V қатысу үлесінің 51%-ын сатып алу жөніндегі мәміле аяқталмады. Аталған шешім KMG International N.V. компаниялар тобының қызметіне әсер етпейді және өз қызметін «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамының активтер жүйесінде жалғастырады, соның салдарынан КМГИ ҚМГ ФО-ға толық шоғырланады.

2. НЕГІЗГІ МАКРОЭКОНОМИКАЛЫҚ ФАКТОРЛАР

Компания қызметінің көрсеткіштеріне әсер ететін басты факторлар:

- шикі мұнайға және мұнай өңдеу өнімдеріне баға тербелістері;
- валюталық бағам өзгерістерінің әсері;
- мұнай мен газды тасымалдау қызметтеріне арналған тарифтердегі өзгерістер;
- салық салу болып табылады;

Төменде топтың қызметіне әсер ететін 2018 жылдың 9 айы ішіндегі макроэкономикалық көрсеткіштері келтірілген.

Атауы	Өлш. бірл	2018 жылдың 9 айы	2017 жылдың 9 айы	Өзгерістері	
				абс	%
Мерзімнің соңындағы инфляция (ИПЦ, алдыңғы жылдың тиісті айына %)	%	6,1	7,1	1,0	-14,1
Мұнайдың экспорттық кедендік баж салығы	\$/тонна	65	47	14	28,6
Айлық есептік көрсеткіш (АЕК)	теңге	2 405	2 269	136	6,0
Ең төменгі еңбекақы мөлшері (АЕК)	теңге	28 284	24 459	3 825	15,6

2.1. Мұнайға және мұнай өнімдеріне нарық бағаларының өзгеруі

Халықаралық және қазақстандық нарықта шикі мұнайға және мұнай өнімдеріне арналған бағалар Компания қызметінің нәтижелеріне маңызды әсерін тигізеді.

Мұнайдың әлемдік бағаларының өзгеруі (долл. США/барр.)	2018 жылдың 9 айы	2017 жылдың 9 айы	Δ, %
Brent мұнайы	72	52	38,5
Urals мұнайы	69	51	35,3

Көзі: PLATT'S

Шикізатқа арналған бағалардың өзгерісі, тұтастай алғанда, Компанияға байланысты емес бірқатар себептерге байланысты болып келеді, Компания басшылығы мұнай бағасының құбылмалығын болжай алмайды.

Халықаралық және қазақстандық нарықта шикі мұнайға және мұнай өнімдеріне арналған бағалар динамикасы бірқатар факторлармен анықталады, солардың ішінде барынша маңыздысы шикі мұнайға арналған баға, мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныстардың ара қатыстары, бәсекелестік, ақырғы және аралық өңдеу өнімдері, мұнай өндіретін кәсіпорындардан өткізу нарығының қашық болуы, мұнай өнімдерін жеткізуде маусымдық тапшылық, әсіресе қалалық аудандарда маусымдық ауыл шаруашылығы жұмыстарына байланысты және қаладан ауыл шаруашылығы аудандарына жеткізудің тиісінше қайта бөлумен анықталады.

Мұнай өнімдерінің орташа әлемдік бағалары	Өлш. бірл	2018 жылдың 9 айы	2017 жылдың 9 айы	Δ, %
Мазут	АҚШ дол./тонна	408	311	31,2
Нафта	АҚШ дол./тонна	621	488	27,2
Авиаотын (Jet fuel)	АҚШ дол./тонна	689	540	27,6
Вакуумдық газойль	АҚШ дол./тонна	515	323	59,4
Пеш отыны (Gasoil 0,1)	АҚШ дол./тонна	632	492	28,5

Көзі: PLATT'S

ҚР-дағы мұнай өнімдерінің орташа бөлшек сату бағасы	Өлш. бірл	2018 жылдың 9 айы	2017 жылдың 9 айы	Δ, %
АИ-95/96 маркалы бензин	(теңге/литр)	177	153	15,7
АИ-92/93 маркалы бензин	(теңге/литр)	159	141	12,7
АИ-80 маркалы бензин	(теңге/литр)	89	89	-
Дизель отыны	(теңге/литр)	170	139	22,3

2.2. Шетелдік валютаның айырбастау бағамының өзгеруі

АҚШ долларына қатысы бойынша теңге бағамының өзгеруі маңызды әсер етті, бәрінен бұрын, Компания қызметінің шоғырландырылған нәтижелеріне әсер етуін жалғастырды, себебі Компанияның шикі мұнайдан және мұнай өнімдерінен түсетін кірістерінің маңызды үлесі АҚШ долларымен белгіленген, ал Компания шығыстарының

маңызды бір бөлігі теңгемен белгіленеді. Сондай-ақ Компанияның қарызы және кредиторлық берешегінің үлкен бөлігі АҚШ долларымен белгіленген.

	Мерзім ішіндегі орташа бағамы	Мерзімнің соңындағы
2018 жылдың 30 қыркүйегіндегі 9 айдың ішінде (1,00 долларға қазақстандық теңге)	336,4	363,1
2017 жылдың 30 қыркүйегіндегі 9 айдың ішінде (1,00 долларға қазақстандық теңге)	323,3	341,2

Көзі: Қазақстан Республикасының Ұлттық банкі

2.3. Мұнайды және газды тасымалдауға арналған тарифтер

Мұнайды магистральдық құбыржолдарымен тасымалдау

Алайда Қазақстанның мұнай өңдеу өңірінің басым бөлігі мұнай және мұнай өнімдерін өткізудің негізгі нарығынан алыс орналасқандықтан, мұнай компаниялары көліктік инфрақұрылымның даму дәрежесіне, сондай-ақ оған қатынау мүмкіндігіне байланысты.

Топ шикі мұнайдың маңызды бөлігін тасымалдайды, сол мұнайды «ҚазТрансОйл» АҚ еншілес компанияларына тиесілі Қазақстандағы магистральдық құбыржолдары жүйесі бойынша экспортқа және ішкі нарыққа сатады. Сондай-ақ Топ Каспий Құбыржолы Консорциумы мұнай құбырында 20,75% мөлшерінде акционерлік капиталды иеленеді.

Шикі мұнайды магистральдық құбыржолдары бойынша тасымалдау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 27 наурыздағы №266 бұйрығымен бекітілген шарттың типтік нысанына сәйкес тұтынушылармен жасасылған мұнайды тасымалдау жөніндегі қызметтерді ұсыну шартына сәйкес «ҚазТрансОйл» АҚ компаниялар тобымен жүргізіледі. Аталған шартпен мұнайды тасымалдау кезіндегі тараптардың құқықтары мен міндеттемелері бекітілген. «ҚазТрансОйл» АҚ компаниялар тобының магистральдық құбыржолдары бойынша мұнайды ішкі нарыққа және экспортқа тасымалдауы басқа өндірушілердің мұнайымен бірге жүзеге асырылады.

«Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Қазақстан Республикасы Заңының түзетулермен 2015 жылдың мамырынан қабылдануына байланысты, табиғи монополиялар салаларынан мұнайды Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзиттеу және Қазақстан Республикасының шегінен тыс экспорттау мақсатында тасымалдау жөніндегі қызметтер алынып тасталған. 2018 жылы ақпанда «ҚазТрансОйл» АҚ магистральдық құбыржолдары бойынша мұнайды айдау бойынша қызметтерге арналған келесі тарифтерді (№46 бұйрық, №47 бұйрық) бекітті:

- Қазақстан Республикасының шегінен тыс экспорттау мақсатында – 2018 жылғы 1 сәуірден бастап қолданысқа енгізумен, 1000 км арналған 1 тонна үшін 581,72 теңгеге ұлғайтумен байланысты 1000 км арналған 1 тонна үшін 6 398,92 теңге мөлшерінде (ҚҚС-сыз);
- Туймазы-Омск-Новосибирск-2 магистральдық құбыржолдарының қазақстандық учаскесі бойынша Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзиттеу мақсатында – 2018 жылғы 1 сәуірден бастап қолданысқа енгізумен, 1000 км арналған 1 тонна үшін 2 565,3 теңгеге ұлғайтумен байланысты 1000 км арналған 1 тонна үшін 4 292,4 теңге мөлшерінде (ҚҚС-сыз);

«ҚазТрансОйл» АҚ компаниялар тобының магистральдық құбыржолдары жүйесі бойынша Қазақстан Республикасының ішкі нарығы бойынша мұнайды айдау бойынша реттелетін қызметтерге арналған тарифтердің 2015-2019 жылдарға арналған деңгейлері Табиғи монополиялар және бәсекелестікті қорғау комитетімен (2015 жылғы 21 тамыздағы №347-ОД бұйрық) 2015 жылдың 1 қыркүйегінен бастап қолданысқа енгізумен, келесі мөлшерде бекітілген:

- 2015 жылы – 1000 км арналған 1 тонна үшін 3 225,04 теңге (ҚҚС-сыз);
- 2016 жылы – 1000 км арналған 1 тонна үшін 3 547,46 теңге (ҚҚС-сыз);
- 2017 жылы – 1000 км арналған 1 тонна үшін 3 902,13 теңге (ҚҚС-сыз);
- 2018 жылы – 1000 км арналған 1 тонна үшін 4 292,40 теңге (ҚҚС-сыз);
- 2019 жылы – 1000 км арналған 1 тонна үшін 4 721,72 теңге (ҚҚС-сыз).

Газ тасымалдау

Газды магистральдық құбыржолдары және газ таратқыш жүйелері бойынша тасымалдау «ҚазТрансГаз» АҚ компаниялар тобымен жүзеге асырылады. Газды магистральдық тасымалдау «Интергаз Центральная Азия» АҚ, Азия газ құбыры» ЖШС, «Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС бірлескен кәсіпорындарымен жүзеге асырылады. Газды газ таратқыш жүйелері бойынша тасымалдау «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ жүзеге асырылады.

Халықаралық транзит бойынша газды тасымалдауға және газды экспорттауға арналған тарифтер

2015 жылдың мамырында «Табиғи монополиялар туралы» Заңға енгізілген өзгерістерге сәйкес газды экспортқа тасымалдау жөніндегі қызметтер мемлекеттік реттеуден алынып тасталған. Газды транзиттеуге және экспорттауға арналған тарифтер Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестікті қорғау және тұтынушылардың құқықтарын қорғау комитетінің бекітуінсіз, шарттық негізде белгіленеді.

Магистральдық және таратқыш газ құбырлары бойынша газды ішкі нарыққа тасымалдауға арналған тарифтер

Ішкі нарыққа арналған газды тасымалдауға арналған тарифтер белгіленген тәртіппен Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестікті қорғау және тұтынушылардың құқықтарын қорғау комитетімен реттеледі.

Қазақстан Республикасының тұтынушылары үшін магистральдық құбыржолдары бойынша тауарлық газды тасымалдауға арналған тарифтер келесі мөлшерде бекітілген:

- «Интергаз Центральная Азия» АҚ 2017 жылғы 1 қаңтардан бастап – 2 212,7 теңге/мың м3 (ҚҚС-сыз);
- «Азия газ құбыры» ЖШС 2016 жылғы 1 наурыздан бастап – 3 494,4 теңге/мың м3 (ҚҚС-сыз);
- «Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС 2016 жылғы 1 наурыздан бастап – 18 071 теңге/мың м3 (ҚҚС-сыз).

2.4. Өңдеуге арналған тарифтер

2016 жылдың сәуірінен бастап үш негізгі қазақстандық МӨЗ (АМӨЗ, ПМХЗ, ПКОП) өзінің қызметін өңдеудің жаңа бизнес модельдері бойынша жүзеге асыра бастады, соған сәйкес МӨЗ белгіленген тарифтер бойынша тек мұнай өңдеу жөніндегі қызметтер көрсетеді, өңдеу үшін мұнайды сатып алмайды және алынған мұнай өнімдерін сатпайды. Аталған міндеттемелер дайын мұнай өнімдерін дербес іске асыратын мұнай жеткізушілеріне жатады. ҚМГ тобының тік-біріктірілген құрылымы және оны өңдеудің жаңа бизнесі арқылы әрбір бизнес-бағытқа өзінің нақты мамандануын бір нүктеге тоғыстырады, жиынтығында ҚМГ компаниялары барлық тобының операциялық тиімділігі ұлғаяды. ҚМГ трансформациялау шеңберінде өзінің активтерін стратегиялық басқарушыдан операциялық басқарушыға ауысына байланысты өңдеудің бизнес-моделі мұнай өңдеу зауыттарына тек өндірістік мәселелер бойынша топтастырылуына көмектеседі. Соның нәтижесінде өңдеу жөніндегі қызметті оңтайландырылады және шығындар қысқартылады.

«Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне кәсіпкерлік мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Қазақстан Республикасының 2015 жылғы 29 қазандағы № 376-V Заңына сәйкес 2017 жылдың 1 қаңтарынан бастап өңдеуге арналған бағаларға мемлекеттік реттеу алынып тасталған. 2018 жылдың 9 айы ішінде қолданыстағы орташа өлшенді тарифтер және өткен жылдың осыған ұқсас мерзіміндегі тарифтер төменде келтірілген:

Зауыттардың атауы	өлш. бірл.	2018 жылдың 9 айы	2017 жылдың 9 айы
АМӨЗ	теңге/тонна	32 658*	22 991**
ПМХЗ	теңге/тонна	17 250	15 193
ПКОП	теңге/тонна	18 444	11 454

* Мерзім ішіндегі орташа өлшенді тариф 2018 жылғы 1 тамыздан бастап 31 473 теңге/тоннадан 37 436 теңге/тоннаға ұлғаяды есепке алумен.

** Мерзім ішіндегі орташа өлшенді тариф 2017 жылғы 1 сәуірден бастап 20 501 теңге/тоннадан 24 512 теңге/тоннаға ұлғаяды есепке алумен.

2.5. Салық салу

Төменде келтірілген кестеде тиісті мерзімде Топта қолданылатын салықтардың белгіленген мөлшерлемелері берілген:

Салық	2018 ж.30.09.	2017 ж.30.09.	Салық салынатын база
Корпоративті табыс салығы (КТС)	20%	20%	Салық салынатын табыс
Қосымша құн салығы (ҚҚС)	12%	12%	Тауарларды, жұмыстарды, қызметтерді сату
Мүлік салығы	1,50%	1,50%	бухгалтерлік есеп деректері бойынша анықталатын салық салу объектілерінің орташа жылдық теңгерімдегі құны

Салық	2018 ж.30.09.	2017 ж.30.09.	Салық салынатын база
Жер салығы	айнымалы шама, жер учаскесін тағайындауға және сапасына байланысты мөлшерлеме	айнымалы шама, жер учаскесін тағайындауға және сапасына байланысты мөлшерлеме	Жер учаскесінің ауданы
Қоршаған ортадағы эмиссиялар төлемі	айнымалы шама, эмиссиялар түріне байланысты мөлшерлеме	айнымалы шама, эмиссиялар түріне байланысты мөлшерлеме	эмиссиялардың шегіндегі нақты көлемі және (немесе) қоршаған ортадағы эмиссиялардың белгіленген нормативтерден жоғары нақты көлемі
Экспортқа салынатын ренталы салық	0%-32% мұнайдың әлемдік бағасына байланысты шкаласы бойынша	0%-32%	шикі мұнай және шикі мұнай өнімдерін экспорттау көлемі
Коммерциялық анықтау бонусы	0,1%	0,1%	уәкілетті мемлекеттік орган бекіткен қорлардың (шикі мұнай, газ конденсаты, табиғи газ) құны
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық (ПҚӨС)	0%-18%	0%-18%	өндірілген шикі мұнайдың, газ конденсатының және табиғи газ көлемінің құны
Артық пайдаға салынатын салық (АПС)	мөлшерлемелердің сырғанаушы шкаласы бойынша 0%-60%	мөлшерлемелердің сырғанаушы шкаласы бойынша 0%-60%	Жиынтық жылдық кірістер мен шегерімдердің (бекітілген активтер бөлігінде – нақты КВЛ мөлшерінде) айырмашылығы ретінде анықталатын мұнай пайдаланушының берілген шегерімдер сомасының 25%-на тең сомадан асып кететін таза кірісінің бір бөлігі және КПН. АПС әрбір жеке келісімшарт бойынша мұнай пайдаланушыға есептеледі.
Шикі мұнайға және газ конденсатына салынатын акциз	0 теңге/тонна	0 теңге/тонна	өндірілген, сатылған шикі мұнайдың және газ конденсатының көлемі

1 тоннаға (теңгеде) арналған акциздер және баж мөлшерлемелері					
	2018ж.30.09.		2017ж.30.09.		Салық салынатын база
	Бензин (авиациялық бензиннен басқа)	Дизель отыны	Бензин (авиациялық бензиннен басқа)	Дизель отыны	
Мұнай өнімдеріне арналған акциз					өндірілген, сатылған және импортталған мұнай өнімдерінің көлемі
Өндірушілермен бензинді (авиациялық бензиннен басқа) және меншік өндірілетін дизель отынын көтерме саудамен өткізу (маусым – қазан)	10 500	9 300	10 500	9 300	
Өндірушілермен бензинді (авиациялық бензиннен басқа) және меншік өндірілетін дизель отынын көтерме саудамен өткізу (қараша – мамыр)	10 500	540	10 500	540	
Жеке және заңды тұлғалармен бензинді (авиациялық бензиннен басқа) және меншік өндірілетін дизель отынын көтерме саудамен өткізу	0	0	0	0	
Өндірушілермен бензинді (авиациялық бензиннен басқа) және дизель отынын бөлшек саудамен өткізу, жекеменшік өндірістік қажеттіліктерге пайдалану (маусым – қазан)	11 000	9 360	11 000	9 360	
Өндірушілермен бензинді (авиациялық бензиннен басқа) және дизель отынын бөлшек саудамен өткізу, жекеменшік өндірістік қажеттіліктерге пайдалану (қараша – мамыр)	11 000	600	11 000	600	
Жеке және заңды тұлғалармен бензинді (авиациялық бензиннен басқа) және меншік өндірілетін дизель отынын көтерме саудамен өткізу, жекеменшік	500	60	500	60	

1 тоннаға (теңгеде) арналған акциздер және баж мөлшерлемелері					
	2018ж.30.09.		2017ж.30.09.		Салық салынатын база
өндірістік қажеттіліктерге пайдалану					
Импорт	4 500	540	4 500	540	
Алыс-беріс шикізатты өңдеу өнімдері болып табылатын Салық Кодексінің 462-бабы 5) тармақшасында көрсетілген Акцизделетін тауарларды тапсыру (маусым – қазан)	10 500	9 300	10 500	9 300	
Алыс-беріс шикізатты өңдеу өнімдері болып табылатын Салық Кодексінің 462-бабы 5) тармақшасында көрсетілген акцизделетін тауарларды тапсыру (қараша – мамыр)	10 500	540	10 500	540	
Шикі мұнайға арналған экспорттық баж	мұнайдың әлемдік бағасына байланысты шкаласы бойынша		мұнайдың әлемдік бағасына байланысты шкаласы бойынша		экспорттық көлемі

Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық пен экспортқа салынатын ренталы салық мөлшерлемелері және мұнайға және мұнай өнімдеріне арналған экспорттық баждар мұнайдың әлемдік бағасына байланысты және соған сәйкес өзгереді. Қазақстан Республикасының ішкі нарығында шикі мұнайды және газ конденсатын сату және (немесе) тапсырған жағдайда, соның ішінде заттай түрінде пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықты, экспортқа салынатын ренталы салықты төлеу есебінен, мемлекет атынан алушыға өнімдер бөлімі бойынша Қазақстан Республикасының роялти және үлестері немесе жекеменшік өндірістік қажеттіліктерге пайдалану есебінен белгіленген мөлшерлемелерге төмендетуші 0,5 коэффициент қолданылады.

Пайдалы қазбаларды, табиғи газды өндіруге салынатын салық мөлшерлемесі 10 процентті құрайды. Ішкі нарықта табиғи газды өткізу кезінде ішкі нарықта пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық жылдық өндіру көлеміне байланысты мөлшерлемелер бойынша төленеді.

2016 жылғы ақпанда Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрлігі шикі мұнайға арналған экспорттық кедендік баждардың прогресшіл шкаласын енгізді. Жаңа режим бойынша экспорттық кеден баждары мұнай шикізатының әлемдік нарығында қалыптасқан шикі мұнайдың орташа нарықтық бағасы, Brent мен Urals маркалы мұнайдың бағасы бойынша есептеледі. Сондай-ақ 2016 жылдың 1 наурызынан бастап тоннасына 30 АҚШ долларына дейін мазутқа ЭКБ төмендеді. Мұнай бағасының шкаласы бойынша - мұнайдың баррель 25 доллардан төмен әлемдік бағасы кезінде ЭКБ мөлшерлемесі 0-ге теңестіріледі, мұнайдың баррель 25 доллардан жоғары әлемдік бағасы кезінде ЭКБ мөлшерлемесі шкалаға сәйкес анықталады.

Экспортқа салынатын ренталы салық мұнайдың баррель 40 доллардан асып кететін әлемдік бағасы кезінде мөлшерлеме шкаласы бойынша есептеледі.

3. ТОПТЫҢ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕРІ

Операциялық нәтижелері	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Бірлескен кәсіпорындардағы үлесі есебінен мұнай мен конденсатты өндіру (мың тонна)	17 642	17 445	197	1
Бірлескен кәсіпорындардағы үлесі есебінен газды өндіру (млн. куб. м)	6 067	5 930	138	2
Бірлескен кәсіпорындардағы МӨЗ және меншік МӨЗ мұнай өңдеу (мың тонна)	14 947	13 416	1 531	11
Магистральдық құбыржолдарымен мұнайды тасымалдау (мың тонна)	50 716	50 461	255	1
Мұнайдың жүк айналымы (млн.тонна*км)	46 959	47 084	-125	0
Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау (мың тонна)	4 958	5 005	-47	-1
Газды магистральдық құбыржолдарымен тасымалдау (млн.м3)	83 969	74 029	9 939	13
Газды тасымалдау бойынша тауар-көліктік жұмыстардың көлемі (млрд.м3*км)	42 144	33 225	8 919	27

3.1. Мұнайды және конденсатты өндіру

Мұнайды және конденсатты өндірудің шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
	17 642	17 445	197	1
Өзенмұнайгаз (100%)+KazGPZ (100%)	4 108	4 099	9	0
Ембімұнайгаз (100%)	2 144	2 117	27	1
Қазақтүрікмұнай (100%)	283	296	-13	-4
ҚазТрансГаз (Амангелді Газ) (100%)	14	15	-1	-4
Қазгермұнай (65%)	1 352	1 414	-62	-4
Маңғыстаумұнайгаз (50%)	2 386	2 374	12	1
Қаражанбасмұнай (50%)	809	801	8	1
Қазақойл-Ақтөбе (50%)	220	263	-43	-16
ПетроКазахстан Құмкөл Ресорсиз (33%)	361	390	-29	-7
Теңізшевройл (20%)	4 293	4 287	6	0
Торғай-Петролеум (16,5%)	59	70	-11	-16
Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг б.в.(10%)	827	840	-13	-2
NCOC (8.44%)	787	480	307	64

Есептік мерзім ішінде мұнай мен конденсатты өндірудің шоғырландырылған көлемі 17 642 мың тоннаны құрайды, ал бұл өткен жылдың осыған ұқсас мерзімінің көлемінен 197 мың тоннаға артық. Негізінен, 2017 жылдың тамызына дейін өндіруді шектеу кезінде өндірудің тұрақты деңгейіне арналған Қашаған жобасының шығу есебінен ілеспе газды жағуға лимиттің белгіленуімен және газды кері айдаудың/кәдеге жаратудың болмауы салдарынан болады. Аталған ұлғайту есептік мерзімде карбонатты және жарықшақты-мақта коллекторларының төменгі өткізгіштігі себебі бойынша қабат қысымын азайту және газды жағуға арналған лимит әрекетінің (2018 жылғы 27 қыркүйектен бастап лимит ұлғайтылды) себебі бойынша КОА кенорындарында өндіруді шектеу, табиғи қордың сарқылуы есебінен ҚГМ және ПКИ кенорындарында өндірудің азаюына жартылай әсер етеді.

3.2. Газ өндіру

Топ бойынша есептік мерзім ішінде газ (табиғи және ілеспелі) өндірудің шоғырландырылған көлемі - 6 067 млн. м3. 2017 жылғы осыған ұқсас мерзіммен салыстырғанда 138 млн. м3 немесе 2%-ға ұлғайды.

Газ (табиғи және ілеспелі) өндірудің шоғырландырылған көлемі, млн.м3	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
	6 067	5 930	138	2
Өзенмұнайгаз (100%)+KazGPZ (100%)	471	466	5	1
Ембімұнайгаз (100%)	164	148	15	10
Қазақтүрікмұнай (100%)	122	132	-10	-8
ҚазТрансГаз (Амангелді Газ) (100%)	261	236	25	11
Қазгермұнай (65%)	254	279	-25	-9
Маңғыстаумұнайгаз (50%)	293	280	13	5
Қазақойл-Ақтөбе (50%)	178	225	-47	-21
Қаражанбасмұнай (50%)	16	13	3	26
ПетроКазахстан Құмкөл Ресорсиз (33%)	73	82	-9	-11
Теңізшевройл (20%)	2 349	2 377	-28	-1
Торғай -Петролеум (16,5%)	6	7	-1	-14
Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	1 422	1 407	15	1
NCOC (8.44%)	458	277	181	65

Ұлғаю, негізінен Қашаған бойынша ілеспе газды жағуға лимиттің белгіленуімен және газды кері айдаудың/кәдеге жаратудың болмауы салдарынан 2017 жылдың тамызына дейін өндіруді шектеу есебінен және КТГ бойынша, Айрақты кенорнын тәжірибелік-өнеркәсіптік пайдалануға 2017 жылғы қыркүйектен бастап және Амангелді кенорны бойынша жаңа ұңғымаларды енгізу есебінен болды.

3.3. Мұнайды магистральдық құбыржолдарымен тасымалдау

Қазақстандық мұнайдың құбыр жолдары бойымен негізгі қолданыстағы экспорттық маршруттары болып табылады:

- Атырау-Самара құбыржолы («ҚазТрансОйл» АҚ - 100%);
- Атасу-Алашанькоу құбыржолы («ҚазТрансОйл» АҚ - 50%);
- Каспий Құбыржолы Консорциумы құбыржолы АҚ («ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ - 20,75%).

«ҚазТрансОйл» АҚ мұнайды ішкі нарыққа және экспортқа тасымалдау жөніндегі қызметтерді көрсетеді, сондай-ақ мұнай транзитін жүзеге асырады.

Компаниялар бөлігінде магистральдық құбыржолдарымен мұнайды тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
	50 716	50 461	255	1
"ҚазТрансОйл" АҚ КЦ	33 911	34 522	-611	-2
"МұнайТас" Солтүстік-батыс құбыржолы компаниясы» АҚ (51%)	1 544	1 437	107	7
"Қазақстан-Қытай құбыржолы" ЖШС (50%)	5 953	6 148	-195	-3
"Каспий құбыржолы консорциумы-К" АҚ (20.75%)	9 309	8 353	956	11
Мұнай жүк айналымының көлемі (млн.тн*км)	46 959	47 084	-125	0
"КазТрансОйл" АҚ КЦ	28 540	29 306	-766	-3
"МұнайТас" Солтүстік-батыс құбыржолы компаниясы " АҚ (51%)	610	567	43	7
"Қазақстан-Қытай құбыржолы" ЖШС (50%)	5 450	5 767	-317	-5
"Каспий құбыржолы консорциумы -К" АҚ (20.75%)	12 360	11 444	916	8

Мұнай тасымалдау көлемінің өсуі, негізінен, Қашаған кенорнынан мұнайды тапсырудың ұлғаюына байланысты. «ҚазТрансОйл» АҚ құбыржолы бойымен мұнайды тасымалдау көлемінің азаюы КТК жүйесінде Қашаған мұнайын қайта бөлумен байланысты. «Қазақстан-Қытай құбыржолы» құбыржолы бойымен мұнайды тасымалдау көлемінің азаюы «СЗТК «МұнайТас» ЖШС мұнай құбыржолы жүйесіндегі Ақтөбе кенорындарынан мұнайды қайта бөлумен байланысты.

3.4. Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау

Мұнайды теңіз флотымен тасымалдаудың негізгі қолданыстағы маршруттары:

- Каспий теңізі акваториясындағы маршруттар.
- Қара теңіз және Жерорта теңізі акваториясындағы маршруттар.

Бағыттар бөлігінде мұнайды тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018 жылғы	2017 жылғы	Δ, (+/-)	Δ, %
	30.09. аяқталған 9 ай ішінде	30.09. аяқталған 9 ай ішінде		
	4 958	5 005	-47	-1
Ақтау-Баку		228	-228	-
Ақтау-Махачкала	1 443	378	1 065	282
Қара теңіз	1 287	2 223	-936	-42
Жерорта теңізі	1 365	1 105	260	24
Түркменбаши-Баку		130	-130	-
Махачкала-Баку	863	941	-78	-8

47 мың тоннаға азайту келесілерге:

- Петромидияда қайта өңдеу жөніндегі зауытта ҚМГ ресурстарынан мұнайды жеткізу көлемдерінің азаюы себебі бойынша «Қара теңіз» бағыты бойынша азайтумен;
- өткен жылғы жүзеге асыру кезінде есептік мерзімде «Ақтау-Баку», «Түркменбаши-Баку» бағыттары бойынша тасымалдаудың болмауымен;
- Каспий өңірінде мұнайды тасымалдауға арналған кепілдендірілген келісімшарттардың болмауының себебінен бербоут-чартерге бес каспийлік танкерді тапсырумен байланысты ағымдағы жылғы тамыз айынан бастап «Махачкала-Баку» бағыты бойынша тасымалдаудың тоқтатылуымен байланысты.

3.5. Газ тасымалдау

Газ тасымалдау келесі бағыттар бойынша жүзеге асырылады: халықаралық газ транзиті, газды экспортқа тасымалдау және газды ішкі тұтынушылар үшін тасымалдау.

Газ тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (млн.куб.м)	2018 жылғы	2017 жылғы	Δ, (+/-)	Δ, %
	30.09. аяқталған 9 ай ішінде	30.09. аяқталған 9 ай ішінде		
	83 969	74 029	9 939	13
Халықаралық транзит	52 649	50 267	2 382	5
Газды экспортқа тасымалдау	19 257	11 997	7 260	61
Газды ішкі тұтынушылар үшін тасымалдау	12 063	11 765	298	3
Газ тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (млн.куб.м)	83 969	74 029	9 939	13
"Интергаз Орталық Азия" АҚ	60 749	56 374	4 375	8
"ГазТрансГаз-Аймақ" АҚ	1 939	1 825	114	6
"Азия газ құбыры" ЖШС (50%)	18 442	14 688	3 754	26
"Бейнеу – Шымкент газ құбыры" ЖШС (50%)	2 838	1 142	1 696	148

Газ тасымалдаудың жалпы көлемі 9 939 млн.куб.м-ге ұлғаюуы келесілер:

- ҚМГ Қашаған бойынша газды өндіруді ұлғайту;
- «Газпром» ПАО тарапынан газ ағынын ұлғайту;
- Орта Азия газын жеткізу көлемін ұлғайту;
- ҚР барлық өңірінде тұтынуды ұлғайту есебінен болады.
- ҚХР-ға тасымалдау, алдыңғы кезеңде аталған бағыт болмады.

3.6. Көмірсутегі шикізатты өңдеу

- Павлодар мұнай-химия зауыты ЖШС («ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ қатысу үлесі 100 %): өңдеудің теңгерімдік қуаты жылына 5,25 млн. тоннаны құрайды, есептік мерзімде өңдеу тереңдігі 79,37%-ды құрайды;
- Атырау мұнай өңдеу зауыты ЖШС («ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ қатысу үлесі 99,49%): өңдеудің жобалық қуаты жылына 5,0 млн. тоннаны құрайды, есептік мерзімде өңдеу тереңдігі 69,4 %-ды құрайды;
- Шымкент мұнай өңдеу зауыты («Петро Казахстан Ойл Продактс», «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ қатысу үлесі 49,73 %): жобалық қуаты – жылына 5,25 млн. тонна, есептік мерзімде өңдеу тереңдігі 74%-ды құрайды;
- CaspiBitum- («ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ қатысу үлесі 50 %): ауыр Қаражанбас мұнайынан алынған жол битумдарын өндіру жөніндегі зауыт. Өңдеу бойынша жобалық қуаты жылына 1,0 млн. тоннаны құрайды.
- KMG International N.V. (Rompetro Rafinare) екі «Petromidia» және «Vega» МӨЗ және Petrochemicals (НХК) мұнай-химия кешені кіреді:
- «Petromidia» МӨЗ - (Rompetro Rafinare S.A. қатысу үлесі 100 %) жобалық қуаты – жылына 5,0 млн. тонна мұнай . Мұнай-химия кешені «Petromidia» МӨЗ-мен біріктірілген;
- «Vega» МӨЗ - (Rompetro Rafinare S.A. қатысу үлесі 100 %) жобалық қуаты – жылына 500 мың тонна. «Vega» МӨЗ Румыниядағы шикізаттың баламалы көздерін (нафтенді, ауыр көмірсутегі фракцияларын, мазутты) өңдеуге мамандандырылған жалғыз кәсіпорын болып табылады.

Операциялық үлес есебінен көмірсутегі шикізаттың өңдеудің шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018 жылғы	2017 жылғы	Δ, (+/-)	Δ, %
	30.09. аяқталған 9 ай ішінде	30.09. аяқталған 9 ай ішінде		
	14 947	13 416	1 531	11
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	3 943	3 408	535	16
«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС	3 911	3 831	81	2
«ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС (50%)	1 714	1 652	62	4
«CASPI BITUM» (50%)	327	280	47	17
KMG International N.V. (Rompetro Rafinare)	5 052	4 245	806	19

KMG International N.V. (Петромидия және Vega зауыттары) өңдеу көлемінің өсуі келесі себептер: бірінші тоқсанда ауа-райы жағдайларына байланысты Петромидия зауыты қуатының азайтылуы, ақпанда Реформингті орнатудың тоқтатылуы, мамыр айында МӨЗ жөндеу жүргізу бойынша 2017 жылғы көлемдерінің төмендеуімен байланысты. Сондай-ақ өңделетін мұнай шикізаты құрамының өзгерісі және есептік мерзімде МӨЗ-да оңтайландыру бойынша бастамалар енгізуге байланысты оң әсерлер әсер етті.

АМӨЗ өңдеу көлемінің өсуі 2017 жылғы тамыз-қыркүйек айларында жүргізуге, 2018 жылы зауытты күрделі жөндеу жүргізу мерзімін қыркүйек айынан қазан айына ауыстыруға байланысты.

ПКОП өңдеу көлемінің өсуі жаңғырту жөніндегі іске қосу-баптау жұмыстарының аяқталуымен, 2018 жылы бастапқы өңдеу қуатының ұлғаюымен байланысты.

3.7. Мұнайды, мұнай өнімдерін және газды сату

Мұнайды сату

мың тонна	2018 жылғы	2017 жылғы	Δ, (+/-)	Δ, %
	30.09. аяқталған 9 ай ішінде	30.09. аяқталған 9 ай ішінде		
KMG International N.V. (100%), соның ішінде ресурстардан:	9 261	8 385	876	10
Өзенмұнайгаз	1 346	1 523	-176	-12
Ембімұнайгаз	880	1 183	-303	-26
ТН KMG N.V. (Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг б.в.)	3 279	2 303	976	42
Маңғыстаумұнайгаз	1 476	1 575	-98	-6
Қаражанбасмұнай және т.б.	1 743	1 163	580	50
Қазақтүрікмұнай (100%)	55	109	-54	-50
Қазгермұнай (65%)	1 349	1 503	-154	-10
Қаражанбасмұнай (50%)	412	339	72	21

Маңғыстаумұнайгаз (50%)	1 623	1 560	62	4
Қазақойл-Ақтөбе (50%)	144	168	-24	-14
ПетроКазахстан Құмкөл Ресорсиз (33%)	353	390	-37	-9
Теңізшевройл (20%)	4 350	4 345	5	0
Торғай-Петролеум (16,5%)	58	70	-13	-18
Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	774	801	-27	-3
NCOC (8.44%)	602	338	263	78
Мұнайды сату көлемінің барлығы	18 980	18 010	970	5

Мұнайды сату көлемдерінің өсуінің негізгі себебі 2017 жылғы шілдеден бастап Қазақстан Республикасында және ҚМГ Қарашығанақ кенорындарынан мұнайды сатып алу және сату процестері бойынша ТН KMG N.V. «аффилирленген трейдер» тағайындалуы болып табылады.

Мұнай өнімдерін сату

Есептік мерзімде мұнай өнімдерін сату «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ компанияларымен жүзеге асырылды. «ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ, «ҚМГ-Өнімдері» АҚ, «ҚазМұнайГаз-Аэро» АҚ, ПМХЗ және KMG International N.V.

мың тонна	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Көтерме сату	6 786	4 382	2 404	55
Ашық мұнайөнімдері	3 346	2 637	710	27
Күңгірт мұнайөнімдері	2 409	891	1 518	170
Мұнай-химия	85	109	-24	-22
Сұйылтылған газ	214	184	29	16
Өзгелері	732	561	171	30
Бөлшек сату	1 784	1 648	136	8
Ашық мұнай өнімдері	1 670	1 588	82	5
Сұйылтылған газ	86	18	68	388
Өзгелері	28	42	-14	-34
Мұнай өнімдерін сату көлемінің барлығы	8 570	6 030	2 540	42

Мұнай өнімдерін көтерме сату көлемі күңгірт мұнай өнімдерін сату көлемінің, әсіресе KMG International N.V мазутты сату көлемінің өсуінің есебінен ұлғайды.

Газды сату

Табиғи газды сату негізінен «ҚазТрансГаз» АҚ есебінен жүзеге асырылады. Осы компанияның функциясына ішкі нарық үшін табиғи газды көтерме сатып алу, газды өңірлік газ тарату желілеріне тасымалдау, газ таратқыш объектілерді және желілерді пайдалану, ішкі нарықта табиғи газды сату кіреді.

	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
«ҚазТрансГаз»* АҚ газды сату (млн. куб. м.)				
Газды экспортқа сату	7 177	3 068	4 109	134
Газды ішкі нарыққа сату	9 479	8 569	910	11
Газды сату көлемінің жиынтығы	16 656	11 637	5 019	43

Газды экспортқа сату көлемінің өсуі өткен жылдың осыған ұқсас мерзімінде сату болмаған кезде ҚХР-ға газды сатумен, сондай-ақ Қырғызстан мен Ресейге сату көлемдерінің өсуімен байланысты. Газды ішкі нарыққа сату көлемін ұлғайту тұтынушылар санының өсуімен және өңірде өндіру көлемдерінің ұлғаюымен байланысты.

4. ТОПТЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРІ

Пайда және залалдар (млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Өнімдерді сатудан және қызметтер көрсетуден түскен кірістер	5 206 760	3 213 524	1 993 236	62
Сатылған өнімдердің және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	-3 966 300	-2 468 461	-1 497 839	61
Жалпы пайда	1 240 460	745 063	495 397	66
Жалпы және әкімшілікті шығыстар	-175 316	-93 429	-81 887	88
Тасымалдау және сату жөніндегі шығыстар	-481 660	-286 389	-195 271	68
Негізгі құралдардың, барлау активтерінің және материалдық емес активтердің құнсыздануы, нетто	-41 556	-4 186	-37 370	893
Негізгі қаражат шегерімінен түсетін кіріс/ (залал), нетто	-2 094	-1 507	-587	39
Өзге де кірістер/(шығыстар)	-525	-2 597	2 072	-80
Операциялық пайда	539 309	356 956	182 353	51
Оң бағамдық айырмасы, нетто	-21 392	82 648	-104 040	-126
Қаржылық кірістер	139 227	90 303	48 924	54
Қаржылық шығыстар	-349 539	-219 827	-129 712	59
Бірлескен кәсіпорындардың және қауымдас компаниялардың инвестицияларының құнсыздануы	0	14 686	-14 686	-100
Еншілес ұйымдардың шегерімдерінен түсетін кіріс (залал)	18 359	-3 249	21 608	-665
Ұйымдардың қатысу үлесі әдісімен ескерілетін кірістердегі/(залалдардағы) үлесі	532 917	285 169	247 748	87
Салық салғанға дейін кіріс/(залал)	858 882	606 686	252 196	42
Пайдаға салынатын салық бойынша шығыстар	-202 974	-142 354	-60 620	43
Тоқтатылған қызметтен түсетін кіріс/(залал)	-7 682	-9 999	2 317	-23
Таза кіріс/(залал)	648 226	454 332	193 894	43

4.1. Кірістер

(млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	1 614 383	937 078	677 305	72
Шикі мұнайды сату (банк ескеретін шикі мұнайдың сапасымен)	2 493 923	1 536 818	957 105	62
Тауарлық газды сату	555 677	233 708	321 969	138
Мұнайды тасымалдау	115 718	119 727	-4 009	-3
Газды тасымалдау	106 798	113 145	-6 347	-6
Көмірсутегі шикізатын өңдеу	128 619	96 913	31 706	33
Мұнай-сервистік қызметтер	54 145	52 143	2 002	4
Өзгелері	137 497	123 991	13 506	11

Өнімдерді сату және қызметтер көрсету көлемдері	Өлш.бірл	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	мың тонна	8 570	6 030	2 541	42
Шикі мұнайды сату	мың тонна	13 647	12 872	776	6
Тауарлық газды сату	млн. куб. м	16 656	11 637	5 018	43
Мұнайды магистральдық құбыржолымен тасымалдау	мың тонна*км	27 636	28 221	-584	-2
Газды тасымалдау	млн.м3*км	59 243	56 499	2 744	5
Мұнайды тасымалдау	мың тонна	9 485	8 657	827	10

Орташа қалыптасқан есептік бағалар	Өлш. бірл	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	теңге тоннасына	188 369	155 415	32 955	21
Шикі мұнайды сату	теңге тоннасына	182 740	119 396	63 344	53
Тауарлық газды сату	теңге мың куб.м	33 363	20 083	13 280	66
Мұнайды магистральдық құбыржолымен тасымалдау	теңге тоннасына	3 988	4 091	-104	-3
Газды тасымалдау	теңге мың куб.м	1 803	2 003	-200	-10
Мұнайды тасымалдау	теңге тоннасына	13 561	11 194	2 366	21

Кірістер құрылымында шикі мұнайды сатудан түсетін кірістер айрықша үлеске ие болады. Кірістердің өсуі мұнайды сату көлемінің ұлғаюына, Brent маркалы мұнайдың әлемдік бағаларына (есептік мерзімдегі Brent маркалы мұнайдың бағасы - 71 долл./барр., 2017 жылдың 9 айының ішіндегі бағасы - 52 долл./барр.) және есептік мерзімдегі доллар бағамына байланысты болып келеді.

Мұнай өнімдерін сатудан түсетін кірістердің өсуі өткен жылмен салыстырғанда бензинге және дизель отынына Platts баға белгілеудің өсуімен байланысты. Сондай-ақ неғұрлым қолайлы ауа-райы жағдайына, мұнай өнімдеріне трейдингтің жоғарылауына, негізінен, азиялық нарық бойынша сұраныстың неғұрлым жоғары болуына байланысты Петромидия мұнай өнімдерін KMG int бойынша сату көлемдерінің ұлғаюы да әсерін тигізді.

Тауарлық газды сатудан түсетін кірістердің өсуі өткен жылдың осыған ұқсас мерзімінде сату болмаған кезде есептік мерзімде ҚХР-ға газды сатуды жүзеге асырумен, сондай-ақ Қырғызстан мен Ресейге сату көлемдерінің өсуімен, ішкі нарыққа тұтынушылар санының өсуімен және өңірде өндіру көлемдерінің ұлғаюымен байланысты.

Көмірсутегі шикізатын өңдеуден түсетін кірістердің өсуі ҚР ЭМ бекіткен өндірістік жоспарларға сәйкес өңдеу көлемінің өсуімен және ПМХЗ мен АМӨЗ өңдеуге арналған тарифтерінің өсуімен байланысты.

Мұнайды тасымалдаудан түсетін кірістердің өсуі тасымалдауға арналған тарифтердің өсуімен байланысты (2018 жылғы 1 сәуірден бастап 1000 км-де 1 тоннасы үшін экспорттық тарифтің 5 817,2 бастап 6 398,9 теңгеге дейін өсуі (ҚҚС-ты есепке алмағанда), ішкі нарық 2018 жылғы 1 қаңтардан бастап 10%-ға өсуі).

4.2. Шығыстар

Сатылған өнімдердің және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны

Өзіндік құны (млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Материалдар және қорлар	980 417	508 891	471 526	93
Шикі мұнай, газ және газды өңдеу өнімдері	2 259 431	1 263 350	996 081	79
Еңбекақы бойынша шығыстар	226 225	224 533	1 692	1
Сарқылудың тозуы және амортизация	175 122	153 400	21 722	14
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	85 539	66 984	18 555	28
Жөндеу және қызмет көрсету	25 689	23 844	1 845	8
Электр энергиясы	45 711	46 006	-295	-1
Өзге де салықтар	52 373	44 732	7 640	17
Көлік шығындары	13 149	10 548	2 602	25
Өзгелері	102 645	126 174	-23 529	-19
Жиынтығы	3 966 300	2 468 461	1 497 839	61

Есептік мерзім ішіндегі шоғырландырылған өзіндік құны 2017 жылдың 3 тоқсанымен салыстырғанда 61%-ға артты. Өзіндік құнын ұлғайтудың негізгі себептері:

- материалдар мен қорларға жұмсалатын шығыстардың өсуі азиялық нарық бойынша сұраныстың неғұрлым жоғары болуына байланысты өңдеуге арналған мұнай өнімдерін сатудың ұлғаюы. Сондай-ақ 2017 жылғы есептік мерзімде қолайсыз ауа-райы жағдайларына байланысты Петромидия мұнай өңдеу зауыты қаңтар-ақпан айларында барынша төменгі қуатпен жұмыс істеуіне («Мидия» теңіз терминалы жабық болды, темір жолдармен және трассамен тасымалдауға шектеу қойылды) байланысты өңдеуге арналған мұнай өнімдерін сатудың ұлғаюына байланысты. Сонымен қатар өткен жылмен салыстырғанда бензинге және дизель отынына белгілеудің өсуімен байланысты;

- шикі мұнайға, газға және өңдеу өнімдеріне жұмсалатын шығыстардың өсуі қайта сатуға арналған мұнайды сату көлемінің ұлғаюына, сондай-ақ мұнай бағасының өзгеруіне (есептік мерзімдегі Brent маркалы мұнайдың бағасы - 71 долл/барр, 2017 жылдың 3-тоқсаны ішіндегі бағасы - 52 долл/барр.) байланысты. Трейдингілік операциялардың өсуі 2017 жылғы шілдеден бастап Қазақстан Республикасында және ҚМГ Қарашығанақ кенорындарынан мұнайды сатып алу және сату процестері бойынша ТН KMG N.V. «аффилирленген трейдер» тағайындалуы болып табылады;

- жаңа ҚЖ сатып алумен және жаңа қондырғыларды МӨЗ-ға пайдалануға енгізумен байланысты амортизацияның өсуі;

- пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық (ПҚӨС) бойынша шығыстардың өсуі мұнайдың әлемдік бағаларына (есептік мерзімдегі Brent маркалы мұнайдың бағасы - 71 долл/барр, 2017 жылдың осыған ұқсас мерзімі ішіндегі бағасы - 52 долл/барр.) байланысты;

- өзге де салықтардың өсуі Өзен-Қарамандыбас бойынша 2,6 млрд. теңге сомасында коммерциялық анықтау бонусы бойынша шығыстарды есептеуді енгізеді, аталған кенорын бойынша қорларды қайта есептеу нәтижесінде және 3,4 млрд. теңгеге акциздер бойынша шығыстарының ұлғаюы 2017 жылмен салыстырғанда 2018 жылы мұнай өнімдерін сату көлемінің өсуіне байланысты;

Өзге де шығыстарды қысқарту, негізінен ОСК, ОКК, ОТК, МЭМ, МТ мұнай компанияларының қызметкерлеріне өтемақы төлемінің ауыстырылуына, тараптардың келісімі бойынша 5/50 бағдарламасы бойынша еңбек шарттарының бұзылуына байланысты.

Жалпы және әкімшілік шығыстар

Жалпы және әкімшілік шығыстар (млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Еңбекақы бойынша шығыстар	49 489	48 753	736	2
Өтеуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануы	-795	-26 414	25 619	97
Консультациялық қызметтер	14 683	10 235	4 448	43
Тозу және амортизация	16 449	18 024	-1 575	-9
Салықтар	8 574	6 114	2 460	40
Қайырымдылық	881	686	195	28
Өсімпұлдар, айыппұлдар және тұрақсыздық төлемдері	415	0	415	
Саудалық дебиторлық қарыздың құнсыздануына арналған резервтер	1 324	132	1 192	903
Салықтар, айыппұлдар және өсімпұлдар бойынша резервтер	24 110	-4 093	28 203	-689
Өзге де ағымдағы активтердің құнсыздануына арналған резервтер	2 342	278	2 064	742
ТМҚ құнсыздануына арналған резерв	940	1 000	-60	-6
Есепке алынбайтын ҚҚС (пропорциональдық әдіс)	1 514	3 085	-1 571	-51
ФОТ-қа енбейтін әлеуметтік төлемдер (салықтар және ЗҚТ аударымдарды қоса алғанда)	20 975	3 874	17 101	441
Өзгелері	34 416	31 756	2 661	8
Жиынтығы	175 316	93 429	81 887	88

Есептік мерзім ішіндегі жалпы және әкімшілік шығындар 175 млрд. теңгені құрайды, ал бұл өткен жылдың осыған ұқсас мерзімінен 88%-ға жоғары. Жалпы және әкімшілік шығындар өсуінің негізгі себептері:

- өтеуге жататын ҚҚС-тың құнсыздануы бойынша шығыстардың өсуі 2017 жылы ҚМГ БӨ 30 млрд. теңге сомасында ҚҚС-ты өтеу бойынша провизия түзетімдерін 2017 жылғы 28 маусымдағы салықтық тексерудің №64 актісіне сәйкес жүргізуіне байланысты.

- консультациялық қызметтер бойынша шығыстардың ұлғаюы ҚМГ БӨ-тің Лондон Қор Биржасымен делистингтеу бойынша қызметтер тартумен байланысты. Сондай-ақ ҚМГ КО «Негізгі бизнес функцияларды трансформациялау және ERP енгізу» жобасы бойынша ҚМГ трансформациялау бағдарламасын іске асыруға да байланысты болып келеді.

- Салықтар, айыппұлдар мен өсімақылар бойынша резервтің өсуі Астана қаласы сотының 2009-2012 жылдар үшін салықтық тексерулер нәтижелеріне шағым беру бойынша оң шешімінің негізінде ҚМГ БӨ-нің КТС және НСП бойынша провизияны түзетуінің есебінен пайда болған теріс сомасына байланысты. Бұдан басқа, есептік кезеңде Экология департаментінің 2017 жылдың 01 қарашасы мен 2018 жылдың 12 маусымы аралығындағы кезең үшін жүргізген тексеруінің нәтижесінде, ҚР ӘҚБК-ге сәйкес «ЭМГ» АҚ-тың экологиялық бұзушылықтары үшін айыппұлдар мен өсімақылар бойынша резервтер қалыптасқан. Сондай-ақ есептік кезеңде Астана қаласының МҚД жүргізген 2012-2015 жылдардағы кешенді салықтық тексеруі бойынша ҚМГӨ-ге қайта есептеуден қалыптасқан.

- Сауда дебиторлық қарыздың құнсыздануына арналған резервтердің өсуі негізінен ҚТГ есебінен пайда болған – МСФО талаптары бойынша дебиторлық қарыздардың құнсыздануы 9 (ҚТГ 2016 жылы КРГ үшін «Бозай» ПХГ-ға жеткізгені үшін).
- ЕАҚ-ға кірмейтін әлеуметтік төлемдердің өсуі аудиторлардың 9сыныстары бойынша ОАР-да көрсетілген тараптардың келісімі бойынша 50/50 бағдарламасы бойынша еңбек шарттарын бұзумен байланысты ОСК, ОКК, ОТК, МЭМ, МТ мұнай сервис компанияларының қызметкерлеріне өтемақылар мен тиісінше әлеуметтік салық есептеумен байланысты.
- Өзге шығыстардың өсуі ҚМГ БӨ ДК ұстауға арналған шығыстардың өсуімен, ҚМГ БӨ тәуелсіз директорлары үшін акцияларды және Ғаламдық депозитарлық қолхаттарды кері сатып алу бойынша консалтингті тартумен, сондай-ақ ҚМГ БӨ делистингтеуімен байланысты.

Сату бойынша шығыстар

Сату бойынша шығыстар (млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Ренталы салық	111 464	53 726	57 738	107
Кеден салықтары	94 480	75 658	18 822	25
Тасымалдау	227 123	113 957	113 166	99
Еңбекақы бойынша шығыстар	11 821	11 042	779	7
Тозу және амортизация	8 949	10 213	-1 264	-12
Өзгелері	27 823	21 793	6 030	28
Жиынтығы	481 660	286 389	195 271	68

Есептік мерзім ішінде тасымалдау және сату бойынша шоғырландырылған шығыстар 68%-ға, негізінен, тасымалдауға жұмсалатын шығыстардың ұлғаюуы есебінен өсті. Аталған өсім «Бейнеу-Шымкент» магистральдық құбыржолы бойымен Қытайға газды тасымалдау көлемінің ұлғаюуымен байланысты және мұнай өнімдерін тасымалдауға жұмсалатын шығыстардың ұлғаюуы, негізінен, 2017 жылдың 1 тамызынан бастап темір жолдары бойынша тарифтердің жоғарылауына байланысты. Сондай-ақ ренталы салық және ЭКБ бойынша шығыстардың өсуі мұнайдың әлемдік бағаларының өсуіне (есептік мерзімдегі Brent маркалы мұнайдың бағасы - 71 долл/барр, 2017 жылдың осыған ұқсас мерзімі ішіндегі бағасы - 52 долл/барр.) байланысты. Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес ЭКБ және ренталы салық мөлшерлемелері Brent бағасына байланысты өзгеріп отырады. Бұдан басқа, 2018 жылы экспортталатын күңгірт мұнай өнімдерінің неғұрлым жоғары көлемдерінің нәтижесінде мұнай өнімдерінің ЭКБ жұмсалатын шығындары да өсіп кетті.

Бірлескен бақылау ұйымдарының және қауымдас компанияларының пайдадағы үлестері

(млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
«ТеңізшеврОйл» ЖШС	338 574	207 286	131 288	63
«Маңғыстау Инвестментс» БВ	72 878	37 490	35 388	94
«Қазгермұнай» ЖШС	21 788	14 486	7 302	50
«ПетроКазахстан Инк»	13 045	4 871	8 174	168
«КазРосГаз» ЖШС	5 724	14 181	-8 457	-60
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	6 009	-3 575	9 584	-268
Ural Group Limited	-12 020	-1 212	-10 808	-892
«Бейнеу – Шымкент газқұбыры» ЖШС	6 744	-17 545	24 289	-138
«Каспий құбыржолы консорциумы» АҚ	36 871	34 165	2 706	8
ҚМГ Қашаған Б.В.	29 099	-12 712	41 811	-329
«Валсера Холдинг» БВ	-10 163	3 140	-13 303	-424
«ТеңізСервис» ЖШС	16 981	1 220	15 761	1 292
Өзге де	7 387	3 374	4 013	119
Жиынтығы	532 917	285 169	247 748	87

2018 жылғы 9 айдың қорытындысы бойынша бірлескен бақылау ұйымдарының және қауымдас компанияларының кірістерінің үлесі 2017 жылдың осыған ұқсас мерзімімен салыстырғанда 248 млрд. теңгеге немесе 87 %-ға, 285 млрд. теңгеден 533 млрд. теңгеге дейін ұлғайды.

«Теңізшевройл» ЖШС, «Маңғыстау Инвестментс» БВ, «Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС пайдасындағы үлестерінің өсуі негізінен, 2018 жылғы есептік мерзімдегі мұнайдың орташа бағасының өсуіне байланысты қалыптасты.

ГБШ пайдасындағы үлестерінің өсуі ГБШ залалдарындағы жинақталған танылмаған үлестің 2017 жылдың қорытындысы бойынша толық қалпына келтірумен және 2017 жылы қаржылық кепілдіктің құнсыздануымен байланысты.

ҚМГ Қашаған Б.В. пайдасындағы үлестерінің өсуі есептік мерзімдегі өндіру көлемдерінің ұлғаюымен, 2017 жылдың тамызына дейін өндіруді шектеу кезінде ілеспе газды жағуға лимиттің белгіленуімен және газды кері айдаудың/кәдеге жаратудың болмауы салдарынан болады.

«ТеңіСервис» ЖШС пайдасындағы үлестерінің өсуі «Жүктерді Тасымалдау Маршруты» жобасы бойынша объектілерді пайдалануға енгізу және басқа жобалар бойынша көлемдерінің ұлғаюына, қызметтер көрсетудің басталуына байланысты.

UGL және Valsera залалдарындағы үлестерінің өсуі иегер компаниялар (ҚМГ КО және БӨ) берген қарыздар бойынша капиталдандырылған қарыздарды түзетумен байланысты.

ҚМГ 2018 жылы 9 айдың ішінде бірлескен бақылау кәсіпорындардан және қауымдас компаниялардан 137 059 млн. теңге көлеміндегі дивидендтер алды, ал бұл өткен жылдың осыған ұқсас мерзімімен салыстырғанда 66 478 млн. теңгеге немесе 94%-ға артық.

(млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Бірлескен бақылау кәсіпорындардан және қауымдас компаниялардан алынған дивидендтер, нетто	137 059	70 581	66 478	94

Табыс салығы бойынша шығыстар

(млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Ағымдағы табыс салығы:				
Корпоративті табыс салығы	127 842	88 261	39 581	45
Үстеме пайдаға салынатын салық	-3 405	1 957	-5 362	-274
Алынған дивидендтер бойынша төлем көздерінен алынатын салық	21 149	6 049	15 100	250
Мерзімі шегерілген табыс салығы:				
Корпоративтік табыс салығы	3 731	10 362	-6 631	-64
Үстеме пайдаға салынатын салық	-7 931	-1 234	-6 697	-543
Алынған дивидендтер бойынша төлем көздерінен алынатын салық	61 587	36 964	24 623	67
Жиынтығы	202 974	142 360	60 614	43

2018 жылғы 30 қыркүйекте аяқталған мерзім ішінде Компанияның табыс салығы бойынша шығыстары 203 млрд. теңгені құрайды, ал бұл 2017 жылдың осыған ұқсас мерзімімен салыстырғандағы көрсеткіштердің 43%-ға жоғары. Аталған өсім мұнайдың орташа әлемдік бағасының өсуінің және газды сату көлемінің өсуінің есебінен салық салынатын кірістің ұлғаюына байланысты. ҚМГ БӨ (ЭМГ) бекітілген активтердің құнын шегерімге жатқызуға байланысты бұрын есептелген НСП 2017 жылы ішінде 3 203 млн. теңгеге түзету жасалды. Есептік мерзімде ТШО дивидендтерінен алынған төлем көздерінен салық ұсталды, депозиттер бойынша сыйақылар есептелді, сондай-ақ күрделі сыйақылар есептелді және КТК-К бойынша 4 564 млн. теңге сомасындағы қосымша салық ұсталды. Активтерді/міндеттерді бағалауға уақытша айырмашылықтардың әсері салдарынан мерзімі шегерілген табыс салығы өзгерді, соның ішінде шоғырландыру деңгейінде ТШО дивидендтері бойынша төлем көздерінен мерзімі шегерілген салықтың мөлшері есептелді.

Тоқтатылған қызметтен түсетін кіріс/(залал)

Аталған бапта «ҚМГ Үстірт» ЖШС, «Қазақстан-Британ Техникалық университеті» ЖШС, «Қазтеңізкөлікфлоты» НМСК» Топ компанияларымен ішкі топтық операцияларынан шегерілген көрсеткіштері бейнеленген. 2018 жылы 9 айдың қорытындысы бойынша тоқтатылған қызметтен түсетін залал 7,7 млрд. теңгені құрайды, ал бұл 2017 жылдың 9 айы ішіндегі залалдан 2,2 млрд. теңгеге төмен. Залалды азайтудың негізі себебі есептік мерзімде қаңтарда "Union Field Group Ltd" (Британ Виргин аралдары) компаниясының «ҚМГ Үстірт» ЖШС Жарғылық капиталындағы қатысу үлесінің 50%-ын сату болып табылады.

4.3. Өтімділігі және күрделі қаржы шығындары

Борыштық міндеттемелер

Топтың таза кірісі 2018 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша 2 198,27 млрд. теңгені құрайды, ал 2017 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 1 347,18 млрд. теңгені құрады. Таза кірістің ұлғаюы ақшалай қаражаттың банктік салымдарының қысқа мерзімді бөлігі көлемінің азайтылуымен және ТШО мұнайды аванстау міндеттемелері бойынша қызмет көрсетумен байланысты.

Тартылған кредиттер және Топ қарыздары бойынша жалпы қарыз есептік мерзімнің соңындағы жағдай бойынша 4 136,9 млрд. теңгені құрады, ал салыстырғанда есептік мерзімнің басындағы жағдай 4 301,3 млрд. теңгені құрады. Жалпы қарыздың азаюы 2018 жылы шілдеде ҚМГ еврооблигациялардың 545,7 млрд. теңге сомасында жоспарлы өтеумен және ҚМГ тобы бойынша міндеттемелердің өтеуіне байланысты. Аталған азайтылу Еврооблигацияларын қайта қарыжыландырумен, «ҚазТрансГаз» АҚ біріктірілген (синдикатталған) қарызын тартумен, зауыттарды жаңғырту және өңірлерді газдандыру жобалары бойынша қолданыстағы кредиттік желілерді игерумен, сондай-ақ бағамдық айырмашылықтарға байланысты жалпы қарызды ұлғайту есебінен түзетілді.

Орташа мерзімді перспективада мұнай бағасының динамикасына байланысты өндірілетін еркін арқаша қаражаты есебінен қарызды органикалық азайту мүмкін.

(млн. теңге)	2018ж. 30.09.	2017ж.31.12.
Орташа мерзімді бөлігі	3 642 220	3 417 112
Ағымдағы бөлімі	494 648	884 140
Жиынтық қарызы	4 136 868	4 301 252
Ақша қаражаты және олардың эквиваленті	1 552 353	1 266 605
Қысқа мерзімді банк салымдары және ұзақ мерзімді банк депозиттерінің бөлігі	386 242	1 687 464
Таза қарыз (Жиынтық қарыз –Ақша. қаражаты- Қысқа мерз. Қаржы. Активтер)	2 198 274	1 347 184

Өтімділігі

Топтың ақша позициясы есептік мерзім ішінде 2 951 млрд. теңгеге (2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша), 1 928 млрд. теңгеге (2018 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша) ұлғайды. ҚМГ БӨ меншік акцияларын өтеуін төлеп сатып алу және ҚМГ ҰК еврооблигацияларды 1.2 трлн. теңгеге артық жиынтық сомасында жоспарлы өтеуі негізгі себептері болып табылады.

Болжамдық өтімділігі және үрдістері

Компания ағымдағы жылдың соңына қарай болжамдық шоғырландырылған өтімділік маңызды өзгерістерге ұшырамайды деп күтуде. Сонымен бірге, мұнай бағасы маңызды төмендеген жағдайда жаңа инвестициялық жобаларды іске асыру туралы және/немесе Компанияның ағымдағы жоспарында қарастырылмаған басқа да маңызды оқиғалардың пайда болуы туралы шешімдер қабылдау, болжамдық өтімділік бағаның төмендету үрдісіне әсер етуі мүмкін.

Күрделі қаржы шығындары

Топтың күрделі қаржы шығындары инвестициялық жобаларға қаражат салуды, өндірістің ағымдағы деңгейін қолдауға жұмсалатын шығындарды және өзге де шығындарды (әкімшілік және әлеуметтік сипаттағы) енгізеді. Күрделі қаржы шығындары есептік мерзімде 272 млрд. теңгені құрайды, ал бұл 2017 жылдың осыған ұқсас мерзімімен салыстырғанда 162 млрд. теңгеге шығындары аз.

Қызметтің негізгі бағыттары бөлігіндегі күрделі қаржы шығындары:

(млн. теңге)	2018 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	2017 жылғы 30.09. аяқталған 9 ай ішінде	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай мен газды барлау және өндіру	111 945	92 962	18 983	20
Мұнайды тасымалдау	49 183	39 333	9 850	25
Газды тасымалдау	21 777	112 051	-90 274	-81
Мұнайды және шикі мұнай өнімдерін өңдеу мен сату	63 098	191 525	-128 427	-67
Өзге де	26 132	12 917	13 215	102
Күрделі қаржы шығындарының жиынтығы	272 135	448 787	-176 652	-39

2018 жылы 3 тоқсан ішінде мұнай мен газды барлау мен өндіру бағыты бойынша күрделі қаржы шығындары 112 млрд. теңгені құрады, ал бұл 2017 жылдың осыған ұқсас мерзімімен салыстырғанда 19 млрд. теңгеге артық. Негізінен, өсім негізгі қаражатты сатып алумен, ЕМГ мен ӨМГ бойынша пайдалану және іздеу-барлау бұрғылаудың үлкен көлемдеріне байланысты. Сондай-ақ аталған өсім өндірістік активтерді жұмыс жағдайында ұстап тұруға жұмсалатын шығындардың өсуі, Қарашығанақ өңдеу кешенінің (бұдан әрі – ҚӨК) газ бойынша өндірістік шектеулерді алып тастау жөніндегі жобалар бойынша шығындардың өсуі, ҚӨК мұнай дайындау жүйесін жаңғырту, жоба бойынша УКПГ-2 компрессорларын және газды кері айдайтын 4-компрессорды жаңғырту есебінен болды.

«Мұнайды тасымалдау» бағыты бойынша өсім «Теңізшевройл» ЖШС болашақ кеңейту жобасы үшін MCV классы 3 (үш) баржалы-алаңқайды салу» жобасын және КМТФ компаниясында «ТШО Болашақ Кеңейту жобасы үшін 3 (үш) буксирді салу» жобасын іске асырудың басталуына байланысты. Бұдан басқа, 2018 жылы есептік мерзімде КТО: «Каспий Құбыржолы Консорциумы – Қазақстан» АҚ объектілерінде техникалық қызмет көрсету, жөндеу және апат болғанда әрекет ету бойынша қызметтер көрсетуге арналған арнайы техника мен жабдықтарды сатып алу, «Өзен – Атырау - Самара» магистральдық құбыржолымен құбырларды жартылай ауыстыру жүргізілді. «Газ тасымалдау» бағыты бойынша күрделі қаржы шығындарын азайту 2017 жылдың есептік мерзімінде «УПГ Қожасай - КС12 «Шалқар» магистральдық газ құбырын және «Бұхара-Орал» магистральдық газ құбырын күрделі жөндеуге, сондай-ақ «Иссык АГРС салу» жұмыстарды орындау графигінен бұрын іске асыруға байланысты.

«Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін өңдеу мен сату» бағыты бойынша шығындарды азайтудың негізгі себебі 2017 жылы негізгі іске қосу және құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүргізумен байланысты Атырау мен Павлодар мұнай өңдеу зауыттарын жаңғырту жобаларын аяқтау болып табылады.

ГЛОССАРИЙ

KMG Int.– KMG International N.V., біріктірілген румындық мұнай-газ компаниясы
«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ - Қор
АМС- Ақтаумұнайсервис (АМС тобы «Oil Service Company» ЖШС, «Oil Construction Company» ЖШС, «Ойл Транспорт Корпорейшэн» ЖШС, «Маңғыстауэнергомұнай» ЖШС, «Мұнайтелеком» ЖШС)
АГҚ – Азия газ құбыры (Орта Азия газын Қытайға тасымалдауға арналған магистральдық газ құбыры)
АМПЗ – Атырау мұнай өңдеу зауыты
БҒР-ТБА – Бұхар газды ауданы–Ташкент–Бішкек–Алматы
ББШ – «Бейнеу – Бозой – Шымкент» магистральдық құбыржолы
Топ - «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы АҚ және дауыс беретін акцияларының (қатысу үлестері) елу және одан артық пайызы тікелей немесе жанама түрде «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы акцияларына қоғамына меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында тиесілі заңды тұлғара, сондай-ақ олардың қызметін ҚМГ бақылауға құқылы заңды тұлғалар.
ЕТҰ – еншілес тәуелді ұйым
ЗСГ/ЗВП – Шикі мұнайдыайдау/Екніші буынды зауыт
КТМ –«Қазақтүрікмұнай»
КРГ - КазРосГаз ЖШС
ҚМГ, Компания - «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы АҚ
ҚМГ Қарашығанақ - «ҚМГ Қарашығанақ».
КПА – хош иісті көмірүтегілерін өндіру кешені
ҚМК – қызметтің маңызды көрсеткіштері
КТГ – АО «КазТрансГаз»
КТК – Каспий құбыржолы консорциумы (Теңіз кенорнынан Қара теңіздегі Новороссийск портына дейін мұнайды тасымалдауға арналған магистральдық мұнай құбыржолы)
КТО – «КазТрансОйл» АҚ
КМГ О – «ҚМГ-Өнімдері» ЖШС
КМГАэро - «ҚазМұнайГаз-Аэро» ЖШС
ҚМГ КО – корпоративтік орталық, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ орталық аппараты
МН – магистральдық мұнай құбыржолы
МГ – магистральдық газ құбыржолы
ҚР ЭМ – Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі
ПҚӨС – пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық
МӨЗ – мұнай өңдейтін ұйымдар
АПС – артық пайдаға салынатын салық
МӨЗ – мұнай өңдеу зауыты
ПУУД/ПБР – сағалық қысымды басқару жобасы/Теңіз кенорнын болашақ кеңейту жобасы
ІК – іске қосу кешені
ПКОП –«Петроказакстан Ойл продактс» АҚ Шымкент мұнай өңдеу зауытының иесі
ПМХЗ – Павлодар мұнай-химия зауыты
ЖСҚ – жобалық-сметалық құжаттама
ҚМГ БӨ - «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру АҚ
ББҰ – бірлескен бақылау ұйымы
СКЖ – Солтүстік-Каспий жобасы
ҚМЖ – құрылыс-монтаждау жұмыстары
БК – бірлескен кәсіпорын
ӨҚБҚ – өзі көтергіш қалқымалы бұрғылау қондырғысы
ӨБК – өнімдерді бөлу туралы келісім
ТШО – «Теңізшевройл» ЖШС
КС – көмірсутегілер
КСШ – көмірсутегі шикізаты
ЭКБ –Экспорттық кедендік баж

