



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

2018 жылғы 31 наурызда аяқталған 3 айға



Төмендегі құжаттың міндеті Топтың операциялық және қаржылық қызметі нәтижелеріндегі үрдістер мен маңызды өзгерістерді ұғынуға және бағалауға көмектесу болып табылады. Бұл шолу аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілікке негізделген және оны аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілікпен және ілеспе ескертулерімен бірге қараған жөн. Барлық қаржы деректері мен олардың талқылануы Қаржылық Есептіліктің Халықаралық Стандарттарына («ҚЕХС») сәйкес дайындалған, аудиттелген шоғырландырылған қаржылық есептілікке негізделеді.

Бұл есептегі «ҚМГ», «Компания», «Топ» терминдері, «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы АҚ-ты, оның еншілес ұйымдары мен пропорционал шоғырландырылғандарын білдіреді. «Бірлескен кәсіпорын» термині үлестік қатысу әдісі бойынша көрсетілетін қоғамды білдіреді. Топтың есепке алу саясатына сәйкес, бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларға жұмсалатын инвестиция үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынады, сондықтан әр жолға шоғырландырылмайды (үлестік қатысу әдісімен есепке алынатын кәсіпорындар).

Ұсынылып отырған мұнай және газ қоры өзгесі көрсетілмесе, қауымдастырылған және бірлескен кәсіпорындардың пропорционал үлесін және еншілес ұйымдар қорының 100% үлесін қамтиды.

Өндірілген мұнай тоннасы Топтың әр кен орындарындағы мұнайдың тығыздығын ескеретін коэффициенттерді қолдану арқылы баррельмен қайта есептеледі.

Теңгемен берілген барлық сомалар, ерекше айтылған жағдайларды қоспағанда, миллиардпен көрсетілген. Цифрлар дөңгелетілген, дегенмен салыстырмалы көрсеткіштер дөңгелетуге дейінгі нақты көрсеткіштерді қолдана отырып есептелген.

МАЗМҰНЫ

1.	ЖАЛПЫ АҚПАРАТ	ОШИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.
2.	НЕГІЗГІ МАКРОЭКОНОМИКАЛЫҚ ФАКТОРЛАР	5
2.1.	Мұнайға және мұнай өнімдеріне арналған нарықтық бағалардың өзгеруі	Ошибка! Закладка не определена.
2.2.	Шетел валютасы айырбас бағамының өзгеруі	6
2.3.	Мұнай және газ тасымалдарына арналған тарифтер	Ошибка! Закладка не определена.
2.4.	Өңдеуге арналған тарифтер	7
2.5.	Салық салу	Ошибка! Закладка не определена.
3.	ТОПТЫҢ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕРІ	9
3.1.	Мұнай және конденсат өндіру	Ошибка! Закладка не определена.
3.2.	Газ өндіру	10
3.3.	Магистральдық құбыр желісімен мұнай тасымалдау	Ошибка! Закладка не определена.
3.4.	Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау	Ошибка! Закладка не определена.
3.5.	Газ тасымалдау	Ошибка! Закладка не определена.
3.6.	Көмірсутекті шикізатты қайта өңдеу	Ошибка! Закладка не определена.
3.7.	Мұнай мен газды сату	Ошибка! Закладка не определена.
4.	ТОПТЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРІ	14
4.1.	Кірістер	Ошибка! Закладка не определена.
4.2.	Шығыстар	Ошибка! Закладка не определена.
4.3.	Өтімділік және күрделі қаржы шығыстары	18

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«КазМұнайГаз» ҰК АҚ–мұнай мен газды геологиялық барлау, сондай-ақ мұнай, газ және мұнай өнімдерін Қазақстанда және оның шегінен тыс тасымалдау, өңдеу, өткізуге және оның маркетингі жөніндегі қызметті жүзеге асыратын тігінен біріктірілген компания.

«КазМұнайГаз» ҰК АҚ Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығы және Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2002 жылғы 25 ақпандағы № 248 қаулысы негізінде құрылған Қазақстан Республикасының мемлекеттік мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. «КазМұнайГаз» ҰК АҚ «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы мен «Мұнай және газ тасымалдау» ұлттық компаниясы ЖАҚ біріктіру нәтижесінде қалыптасқан. Біріктіру нәтижесінде осы компаниялар ие болған барлық кәсіпорындардағы қатысу үлестерін қоса алғанда, барлық активтер мен міндеттемелер «КазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа берілді.

ҚМГ акционерлері «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ АҚ (меншік үлесі акциялардың 90%) мен Қазақстанның Ұлттық банкі (меншік үлесі акциялардың 10%) болып табылады. Топ құрамына (компаниялар тобы) 220 компания кіреді. Топ мұнай және газ конденсатын өндіру бойынша Қазақстан Республикасы нарығының ширектен астам бөлігін, сондай-ақ еліміздегі мұнай өңдеу, мұнай мен газды құбыр желісі арқылы тасымалдауда да үстем позицияны алып отыр.

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

- «КазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ (мұнай мен газды өндіру және барлау)
- «КазТрансОйл» АҚ (мұнай тасымалдау)
- «КазТрансГаз» АҚ (газ тасымалдау және сату)
- «КазМұнайТеңіз» АҚ (теңіз мұнай операциялары)
- «Атыраумұнай өңдеу зауыты» ЖШС (мұнай өңдеу)
- «Павлодармұнай-химия зауыты» (мұнай өңдеу)
- KMG International N.V. (Румыниядағы және Қара теңіз және Жерорта теңізі бассейндері елдерінде мұнай өңдеу, мұнай және мұнай өнімдері маркетингі).

Қазақстан әлемде мұнай және газ конденсатының расталған қоры бойынша 12-ші орын, табиғи газ қоры бойынша 22-ші орын және мұнай және газ өндіру бойынша 17-ші орын алып отыр.

Топ (компаниялар тобы) добывает от общего объема добычи нефти и газоконденсата в Қазақстандағы мұнай және газ конденсатын өндірудің жалпы көлемінің 28%-ын және табиғи және ілеспе газдың 16%-ын өндіреді, мұнайды магистральдық мұнай құбыры желісімен тасымалдаудың 65%-ын, Ақтау портынан танкерлермен мұнай тасымалдаудың 77%-ын, сондай-ақ магистральдық газ құбыры желісі арқылы табиғи газ тасымалдаудың 95%-ын қамтамасыз етеді, мұнай өнімдерін 17% бөлшек нарық үлесімен қазақстандық мұнайдың 82% өңдеуді жүзеге асырады.

Есептік кезеңдегі маңызды оқиғалар

2018 жылдың 1 тоқсаны ішінде Топ қызметінің нәтижелеріне әсерін тигізген маңызды оқиғалардың сипаттамасы:

2018 жылғы қаңтарда әлемдік депозитарлық қолхаттарды (ӘДҚ) сатып алу туралы ҚМГ БӨ тендерлік ұсынысы және миноритарийлерден Жай акцияларды сатып алуға арналған ҚМГ БӨ ұсынысы бойынша есептеу аяқталды. Нәтижесінде ҚМГ мен ҚМГ БӨ жалпы алғанда Жай акциялардың 99.5%-на (ӘДҚ берілген Жай акцияларды қоса алғанда) ие.

2018 жылғы қаңтар айында "Union Field Group Ltd" компаниясының (Британ Виргинскалдары) "ҚМГҮстірт" ЖШС Жарғы капиталындағы қатысу үлесінің 50% сатылды.

2018 жылғы қаңтар айында ҚМГ тобы ТШО, ММГ және КБМ-нің шикі мұнай мен сұйылтылған газды жеткізуге арналған шарты негізінде 250 млн. АҚШ долл. көлемінде қосымша алдын ала төлем алды.

2018 жылғы 03 қаңтарда КМТФ, «KMG Systems & Services» ЖШС мен «Кәсіби әскерлендірілген авариялық-құтқару қызметі» РМК арасында «Жамбыл Петролеум» ЖШС үшін ZT-2 бағалау ұңғымасының 1, 2 және 3-деңгейлі мұнайлардың авариялық төгілуін жою қызметтерін көрсету жөніндегі консорциумдық келісімге қол қойылды.

2018 жылғы 15 қаңтарда ҚМГ мен Қытай Ұлттық Мұнай-газ Корпорациясы екі мемлекеттің басшылары бұғна дейін қол қойған келісімді орындау шеңберінде екі жақты келіссөздер жүргізді. Кездесу қорытындысы бойынша Қытайға Қазақстан газын экспортауды жылына 10 млрд куб. м. дейін перспективалық арттыру жөніндегі уағдаластыққа қол жеткізілді.

КМТФ-тің ТШО-ны Болашақта Кеңейту жобасын іске асыруға қатысуы шеңберінде 2018 жылғы 16 қаңтарда Браила қаласындағы (Румыния) VARD кеме жасау зауытында MCV 854 «Sunka» кемесінің құрылысы аяқталды.

2. НЕГІЗГІ МАКРОЭКОНОМИКАЛЫҚ ФАКТОРЛАР

Компания қызметінің көрсеткіштеріне әсер ететін негізгі факторлар:

- шикі мұнайға және мұнай өңдеу өнімдеріне арналған бағаның ауытқуы және Компанияның мұнайды алдын ала сатуы;
- валюта бағамы өзгеруінің әсер етуі;
- мұнай және газ тасымалдарына арналған тарифтердегі өзгерістер;
- салық салу болып табылады.

Төменде Топ қызметіне әсерін тигізген 2018 жылдың 3 айына арналған макроэкономикалық көрсеткіштер келтірілген.

Атауы	Өлш. бірл.	2018 жылдың Зайына	2017 жылдың Зайына	Өзгерістер	
				абс	%
Кезең соңындағы инфляция (алдыңғы жылдың тиісті айына арналған ТБИ, %)	%	106,6	107,7	-1,1	-1%
Мұнайға арналған экспорттық кедендік баж	\$/тонна	61,8	48,9	12,9	26,3%
Айлық есептік көрсеткіш (АЕК)	теңге	2 405	2 269	136	5,9%
Жалақының ең төмен мөлшері (ЕТЖ)	теңге	28 284	24 459	3 825	15,6%

2.1. Мұнай мен мұнай өнімдеріне арналған нарық бағаларының өзгеруі

Халықаралық және Қазақстандық нарықтағы мұнай және мұнай өнімдерінің бағалары Компания қызметінің нәтижелеріне айтарлықтай әсерін тигізеді.

Дүниежүзілік мұнайға арналған бағалардың өзгеруі (АҚШ долл./барр.)	2018 жылдың Зайына	2017 жылдың Зайына	Δ, %
Brent мұнайы	66,83	53,69	24%
Urals мұнайы	65,22	52,52	24%

Дереккөз: PLATT'S

Жалпы алғанда, шикізатқа арналған бағалардың өзгеруі Компанияға тәуелді емес себептер қатарына байланысты және Компания басшылығы мұнай бағалары құбылмалылығының деңгейін болжай алмайды.

Халықаралық және Қазақстандық нарықтағы мұнай өнімдері бағалары динамикасының факторлар қатары арқылы анықталады, оның ішіндегі аса маңыздылары шикі мұнай бағасы, мұнай өнімдеріне сұраныс пен ұсыныстың ара салмағы, бәсекелестік, түпкілікті немесе аралық өңдеу өнімдеріне мұнай өңдейтін кәсіпорындардан өткізу нарықтарының қашықтығы, мұнай өнімдерін жеткізудегі маусымдық тапшылық, атап айтқанда қалалық аудандарда маусымдық ауыл шаруашылығы жұмыстарымен және осы жеткізулерді қалалық аудандардан ауыл шаруашылығы аудандарына қайта бөлумен байланысты маусымдық тапшылық болып табылады.

Мұнай өнімдеріне арналған орташа әлемдік бағалар	Өлш. бірл.	2018 жылдың Зайына	2017 жылдың Зайына	Δ, %
Мазут	АҚШ долл./тонна	571,53	482,66	18,4%
Нафта	АҚШ долл./тонна	361,92	309,60	16,9%
Авиотын (Jet fuel)	АҚШ долл./тонна	646,86	511,405	26,5%
Вакуумды газойль	АҚШ долл./тонна	482,72	377,72	27,8%
Пеш отыны (Gasoil 0,1)	АҚШ долл./тонна	584,32	476,67	22,6%

Дереккөз: PLATT'S

ҚР-да мұнай өнімдеріне арналған орташа бөлшек сауда бағалары	Өлш. бірл.	2018 жылдың Зайына	2017 жылдың Зайына	Δ, %
АИ-95/96 маркалы бензин	(теңге/литр)	179	152	12,89%
АИ-92/93 маркалы бензин	(теңге/литр)	160,19	139,25	13,61%
АИ-80 маркалы бензин	(теңге/литр)	89	89	0%

Дизель отыны	(теңге/литр)	161	129	22,50%
--------------	--------------	-----	-----	--------

2.2. Шетелвалютасы айырбас бағамының өзгеруі

Теңге бағамының АҚШ долларына қатынасы бойынша өзгеруі Компания қызметінің нәтижелеріне айтарлықтай әсер етті және Компания шығысының басым бөлігі теңгемен берілсе, шикі мұнай және мұнай өнімдерін сатудан түсетін Компания кірістерінің елеулі үлесі АҚШ долларында берілгендіктен, Компания қызметінің шоғырландырылған нәтижелеріне әсер етуін жалғастыратын сияқты. Сонымен бірге Компанияның қарыз алу және кредиторлық берешегінің басым бөлігі АҚШ долларында ірілендірілген.

	Кезеңдегі орташа бағам	Кезең соңындағы
Зайға, 2018 жылғы 31 наурызға (1,00 доллар үшін Қазақстандық теңге)	323,15318,31	
3 айға, 2017 жылғы 31 наурызға (1,00 доллар үшін Қазақстандық теңге)	322,31	313,73

Дереккөз: Қазақстан Республикасының Ұлттық банкі

2.3. Мұнай және газ тасымалдарына арналған тарифтер

Мұнайды магистральдық құбыр желісімен тасымалдау

Қазақстанда мұнай өндірілетін өңірлердің көпшілігі мұнай және мұнай өнімдерін негізгі өткізу нарықтарынан қашық болғандықтан, мұнай компаниялары көлік инфрақұрылымының даму дәрежесіне, сондай-ақ оған қол жеткізу мүмкіндігіне тәуелді.

Топ «КазТрансОйл» АҚ-тың еншілес компаниясына тиесілі Қазақстандағы магистральдық құбыр желісі жүйесі бойынша экспортқа және ішкі нарыққа сатылатын шикі мұнайдың басым бөлігін тасымалдайды. Сонымен бірге, Топ Каспий құбыр желісі Консорциумы мұнай құбырындағы 20,75% көлеміндегі акционерлік капиталға ие, оның ішінде Компания - 19% және Қазақстан Пайплайн Венчурс ЖШК - 1,75%.

Магистральдық мұнай құбырлары арқылы шикі мұнай тасымалдауды «КазТрансОйл» АҚ және оның ЕББҰолардың Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 27 наурыздағы №266 бұйрығымен бекітілген шарттың үлгілік нысанына сәйкес тұтынушылармен жасаған мұнай тасымалы бойынша көрсетілетін қызметтерге арналған шарттарға сәйкес жүргізеді. Аталған шарттарда тараптардың мұнай тасымалдау кезіндегі құқықтары мен міндеттемелері бекітілген. Топтың «КазТрансОйл» АҚ және оның ЕББҰ магистральдық мұнай құбырлары арқылы ішкі нарыққа және экспортқа мұнай тасымалдауы басқа өндірушілердің мұнайымен аралас жүзеге асырады.

«Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Қазақстан Республикасының Заңында 2015 жылғы мамырда түзетулер қабылданғанда табиғи монополиялар салаларынан Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзиттеу және Қазақстан Республикасының шегінен тыс экспорттау мақсатында мұнай тасымалдау жөніндегі қызметтер алынып тасталды. 2015 жылғы маусымда «КазТрансОйл» АҚ магистральдық құбыр желісі арқылы мұнайды айдау жөніндегі қызметтерге арналған келесі тарифтерді бекітті (№64 бұйрық):

- Қазақстан Республикасының шегінен тыс экспорттау мақсатында – 2015 жылғы 1 шілдеден бастап қолданысқа енгізе отырып, 1 тонна үшін 1000 км-ге 5 817,2 теңге (ҚҚС-сыз) мөлшерінде;
- Туймазы-Омск-Новосибирск-2 магистральдық құбыр желісінің Қазақстандық учаскесі бойынша Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзиттеу мақсатында – 2015 жылғы 26 маусымнан бастап қолданысқа енгізе отырып, 1 тонна үшін 1000 км-ге 1 727,1 теңге (ҚҚС-сыз) мөлшерінде.

«КазТрансОйл» АҚ магистральдық құбыр желісі жүйесі арқылы Қазақстан Республикасының ішкі нарығына мұнайды айдау бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтерге 2015-2019 жылдарға арналған тарифтердің шекті деңгейлерін Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау комитеті 2015 жылғы 1 қазанда қолданысқа енгізумен келесі мөлшерде бекіткен (2015 жылғы 21 тамыздағы №347-ОД бұйрық):

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

Газ тасымалдау

Магистральдық газ құбырлары және газ тарату жүйелері арқылы газ тасымалдауды «ҚазТрансГаз» АҚ компаниялар тобы жүзеге асырады. Газды магистральдық тасымалдауды «Интергаз Орталық Азия» АҚ, сондай-ақ «Азия газ құбыры» ЖШС, «Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС бірлескен кәсіпорындары жүзеге асырады. Газ тарату құбырлары арқылы газ тасымалдауды «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ жүзеге асырады.

Газды халықаралық транзиттеу және экспорттау бойынша газ тасымалдауға арналған тарифтер

2015 жылғы мамырда Табиғи монополиялар туралы Заңға енгізілген өзгерістерге сәйкес, экспортқа газды тасымалдау жөніндегі қызметтер мемлекеттік реттеуден шығарылған. Газды транзиттеуге және экспорттауға арналған тарифтер Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау комитетінің бекітуісіз шарттық негізде белгіленеді.

Магистральдық және тарату газ құбырлары арқылы ішкі нарықта газ тасымалдауға арналған тарифтер

Ішкі нарықта газ тасымалдауға арналған тарифтерді Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау комитеті заңнамада белгіленген тәртіппен реттейді.

Қазақстан Республикасының тұтынушылар үшін магистральдық құбыр желісі арқылы тауарлық газ тасымалдауға арналған тарифтер келесі мөлшерде бекітілген:

- «Интергаз Орталық Азия» АҚ 2017 жылғы 1 қаңтардан бастап – бір мың м3 үшін 2 212,7 теңге (ҚҚС-сыз);
- «Азия Газ құбыры» ЖШС 2016 жылғы 1 наурыздан бастап – бір мың м3 үшін 3 494,4 теңге (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 жылғы сәуір айынан бастап үш негізгі қазақстандық МӨЗ (АМӨЗ, ПМХЗ, ПКӨП) өз қызметін өңдеудің жаңа бизнес моделі бойынша жүзеге асыра бастады, оған сәйкес МӨЗ белгіленген тарифтер бойынша мұнай өңдеу жөніндегі қызметтерді ғана жүзеге асырады және алынған мұнай өнімдерін сатпайды. Бұл міндеттемелер дайын мұнай өнімдерін өз бетінше сататын мұнай жеткізушілерге жүктеледі. ҚМГ тобының тігінен біріктірілген құрылымының және өңдеудің жаңа бизнес моделінің арқасында ҚМГ барлық компаниялар тобының соңында операциялық тиімділігі артып, әр бизнес бағыт өзінің нақты мамандануына қарай топтала алады. Өз активтерін стратегиялық басқарушыдан операциялық басқарушыға өту арқылы ҚМГ трансформациялау шеңберінде өңдеу бизнес-моделі мұнай өңдеу зауыттарына өндірістік мәселелерге ғана назар аударуына көмектеседі, оның нәтижесінде өңдеу қызметі оңтайландырылып, шығындар қысқарады.

«Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне ҚР кәсіпкерлігі мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» 2015 жылғы 29 қазандағы № 376-V Заңға сәйкес, 2017 жылғы 1 қаңтардан бастап өңдеу бағаларын мемлекеттік реттеу алынып тасталған, ол ҚР Энергетика министрлігінің мұнай өңдеуге арналған тарифтердің өзгеруін келісу процесін айтарлықтай жеңілдетті.

2018 жылғы 3 ай ішінде және өткен жылдың осыған ұқсас кезеңінің 3 айы ішінде қолданыста болған тарифтер төменде келтірілген:

Зауыттардың атауы	Өлш.бірл.	2018жылғы Зай	2017жылғы Зай
АМӨЗ	теңге/тонна	31 473	20 501
ПМХЗ	теңге/тонна	17 250	14 895
ПКӨП	теңге/тонна	16 301,71	11 54

2.5. Салық салу

Төменде берілген кестеде Топтың тиісті кезеңдерде қолданатын белгіленген салық мөлшерлемелері көрсетілген:

Салық	31.03.2018	31.03.2017	Өзг., %	Салық салынатын база
Корпоративтіккіріс салығы (ККС)	20%	20%	-	салық салынатын кіріс
Қосылған құн салығы (ҚҚС)	12%	12%	-	тауарларды, жұмыстарды, қызметтерді сату
Мүлік салығы	1,50%	1,50%	-	бухгалтерлік есеп деректері бойынша анықталатын, салық салынатын объектілердің орташа жылдық теңгерімдік құны

Салық	31.03.2018	31.03.2017	Өзг., %	Салық салынатын база
Жер салығы	ауыспалы шамасы, мөлшерлемесі жер учаскесінің тағайындалуына және сапасына байланысты болады	ауыспалы шамасы, мөлшерлемесі жер учаскесінің тағайындалуына және сапасына байланысты болады		жер телімінің ауданы
Қоршаған ортаға әмиссия шінтолем	ауыспалы шамасы, мөлшерлемесі әмиссиялар түрі небайланысты болады	ауыспалы шамасы, мөлшерлемесі әмиссиялар түрі небайланысты болады		қоршаған ортаға әмиссияның белгіленген нормалары шегіндегі және (немесе) одан тыс әмиссиялардың нақты көлемі
Экспортқа салынатын рента салығы, орташа мәні	0%-32% Мұнайдың әлемдік бағасына байланысты шкала бойынша	0%-32%		шикі мұнай және шикі мұнай өнімдерін экспорттау көлемі
Пайдалы қазбалардың өндіріс салығы (ПҚӨС), орташа мәні	0%-18%	0%-18%		өндірілген шикі мұнай, газ конденсаты және табиғи газ көлемінің құны
Үстеме табыс салығы (ҮТС)	0%-60%	0%-60%		таза кіріс
Шикі мұнай мен газ конденсатының акцизі	0 теңге/тонна	0 теңге/тонна		өндірілген, сатылған шикі мұнай және газ конденсатының көлемі

1 тонна үшін акциздер мөлшерлемесі (теңгеде) және баз						
	31.03.2018		31.03.2017		Өзг., %	Салық салынатын база
	Мұнай өнімдерінің акцизі	Бензин (авиациялықты қоспағанда) (ЕАЭО СЭҚ ТН коды 2710 12 411 0 - 2710 12590 0)	Дизель отыны (ЕАЭО СЭҚ ТН коды 2710 19310 0 - 2710 19 480 0)	Бензин (авиациялықты қоспағанда) (ЕАЭО СЭҚ ТН коды 2710 12 411 0 - 2710 12590 0)		
Өзіндік өндіріс бензинін (авиациялықты қоспағанда) және дизель отынын өндірушілерге көтермесаудасату	10 500	540	10 500	540	10 500	540
Бензинді (авиациялықты қоспағанда) және дизель отынын жеке және заңды тұлғаларға көтермесаудасату	-	-	-	-	-	-
Бензинді (авиациялықты қоспағанда) және дизель отынын өндірушілерге бөлшек саудада сату, меншікті өндірістік қажеттіліктеріне пайдалану	11 000	600	11 000	600		
Бензинді (авиациялықты қоспағанда) және дизель отынын жеке және заңды тұлғаларға бөлшек саудада сату, меншікті өндірістік қажеттіліктеріне пайдалану	500	60	500	60		
Импорт	4 500	540	4 500	540		
Салық кодексінің 279-бабы 5) тармақшасында көрсетілген, өңделме шикізатты қайта өңдеу өнімі болып табылатын акцизделетін тауарларды беру	10 500	540	10 500	540		
Шикі мұнайға арналған экспорттық баз	Мұнайдың әлемдік құнына тәуелді шкала бойынша		Мұнайдың әлемдік құнына тәуелді шкала бойынша			Экспорттау көлемі

Пайдалы қазбаларды өндіруге, мұнайды және мұнай өнімдерін экспорттауға рента салығының және экспорттық баждардың салық мөлшерлемелері мұнайдың әлемдік бағасына тәуелді және тиісінше өзгеріп отырады. Шикі мұнайды және газ конденсатын Қазақстан Республикасының ішкі нарығында оның ішінде пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықты, экспорттың рента салығын төлеу есебінен табиғи нысанда сатқан және (немесе) тапсырған жағдайда, мемлекет атынан алушыға өнімді бөлу бойынша Қазақстан Республикасының роялтилері және үлесі не өзіндік өндірістік қажеттіліктерге қолданған жағдайда белгіленген мөлшерлемелерге 0,5 төмендеткіш коэффициенті қолданылады.

Табиғи газға пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық мөлшерлемесі 10 пайызды құрайды. Табиғи газ ішкі нарықта сатылған жағдайда пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық жылдық өндіру көлеміне байланысты мөлшерлемелер бойынша төленеді.

2016 жылғыақпанда Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрлігі шикі мұнайға экспорттық кеден баждарының үдемелі шкаласын енгізді. Жаңа режим бойынша экспорттық кеден баждары Brent және Urals маркалы мұнайға мұнай шикізатының әлімдік нарықтарында орын алатын шикі мұнайдың орташа нарықтық бағасы бойынша есептеледі. Сондай-ақ 2016 жылғы 1 наурыздан бастап мазутқа арналған ЭКБ бір тонна үшін 30 АҚШ долларына дейін төмендетілді. Мұнай шкаласы бойынша—әлемдік баға баррель үшін 25 доллардан төмен болғанда ЭКБ мөлшерлемесі 0-ге тең болады, мұнайдың әлемдік бағасы баррель үшін 25 доллардан жоғары болғанда ЭКБ мөлшерлемесі шкалаға сәйкес анықталады.

Экспорттың рента салығы бір баррель үшін мұнайдың әлемдік бағасы 40 АҚШ долларынан асқан кездегі мөлшерлемелер шкаласы бойынша есептеледі.

3. ТОПТЫҢ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕРІ

Операциялық нәтижелер Өндірістік көрсеткіштер	2018жылдың 3 айы	2017жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Бірлескенкәсіпорындардағыүлестіқосаалғанда, мұнайдыңжәнеконденсаттыңөндірілуі (мыңтонна)	5 862	5 761	102	2%
Бірлескенкәсіпорындардағыүлестіқосаалғанда, газдыңөндірілуі (млн. куб. м)	2 076	2 030	46	2%
БірлескенкәсіпорындардыңменшіктіМӨЗжәнеМХЗмұнайөңдеуі (мыңтонна)	4 657	4 093	564	14%
Магистральдыққұбыржелісіменмұнайдыңтасымалдануы (мыңтонна)	16 711	16 315	396	2%
Мұнайдыңжұқайналымы (млн.тонн*км)	11 491	11 386	105	1%
Теңізфлотыменмұнайдыңтасымалдануы (мыңтонна)	1 713	1 500	213	14%
Магистральдықгазқұбырларыменгаздыңтасымалдануы (млн.м3)	26 837	25 608	1 229	5%
Газтасымалыбойыншатауар-көлікжұмыстарыныңкөлемі (млрд.м3*км)	14 719	11 370	3 349	29%

3.1. Мұнай және конденсат өндіру

Мұнай және конденсат өндірудің шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018жылдың 3 айы	2017жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	5 862	5 761	102	2%
«КазМұнайГаз» БарлауӨндіру (оныңішіндеҚазГӨЗ)	2 899	2 906	-6	0%
"Өзенмұнайгаз" АҚ	1 352	1 337	15	1%
"Ембімұнайгаз" АҚ	695	691	4	1%
"Қаражанбасмұнай" АҚ (50%)	265	261	4	1%
"Қазгермұнай" БК» ЖШС (50%)	337	346	-9	-3%
"ПетроҚазақстан Инк." АҚ (33%)	250	270	-20	-8%
Оныңішінде:"Қазгермұнай" БК» ЖШС(50%*33)	111	114	-3	-3%
"ПетроҚазақстанҚұмкөл Ресорсиз" АҚ (100%*33)	119	132	-13	-10%
"Торғай-Петролеум" АҚ (50%*33)	20	24	-4	-18%
Теңізшевройл (20%)	1 486	1 460	26	2%
Маңғыстаумұнайгаз (50%)	785	774	11	1%

Мұнай және конденсат өндірудің шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018жылдың 3 айы	2017жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	5 862	5 761	102	2%
«ҚарашығанақПетролеумОперейтингб.в.»(10%) *	285	289	-4	-2%
Қазақойл-Ақтөбе (50%)	70	88	-18	-20%
Қазақтүрікмұнай	92	105	-13	-12%
ҚМГҚашағанБ.В. (50%)	237	132	105	79%
ҚазТрансГаз (Амангелді Газ)	6	6	0	-3%

Мұнай және конденсат өндірудің шоғырландырылған көлемі құрылымындағы елеулі үлес ҚМГ БӨ-ге тиесілі:2018 жылдың 3 айына 49,5% және 2017 жылдың 3 айына50,4% (ҚМГ БӨ-нің Қазгермұнайгаз, ССЕЛ және ПКИ-дегі пропорционал үлестерін қоса алғанда).

Есептік кезеңдегі мұнай және конденсат өндірудің шоғырландырылған көлемі 5 862 тыс. тоннаны құрады, ол өткен жылдың осыған ұқсас кезеңіндегі көлемнен102 мыңтоннаға артық, негізінде, Қашаған жобасының тұрақты деңгейге шығуы, зауыттардың сенімділігі мен тиімділігін арттыру есебінен ТШО өндіру көлемінің өсуі себеп болып отыр.Бұл өсім қорлардың табиғи таусылуы есебінен ПКИ және ҚМГ кен орындарында, газ жағуға арналған лимитке байланысты КОА кен орындарында ішінара тегістелген.

3.2. Газ өндіру

Топ бойынша есептік кезеңдегігаз (ілеспежәне табиғи) өндірудіңшоғырландырылғанкөлемі2 266млн. м3 құрады. 2017 жылдың осыған ұқсас кезеңімен салыстырғанда өндіру көлемінің артуы829млн. м3 немесе58% құрады.

Газ (ілеспе және табиғи) өндірудің шоғырландырылған көлемі,млн.м3	2018жылдың 3 айы	2017жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	2 076	2 030	46	2
«ҚазМұнайГаз» БарлауӨндіру (оныңішіндеҚазГӨЗ)	328	336	-8	-2%
"Өзенмұнайгаз" АҚ	146	157	-11	-7%
"Ембімұнайгаз" АҚ	52	48	4	9%
"Қаражанбасмұнай" АҚ (50%)	5	4	1	33%
"Қазгермұнай" БК» ЖШС (50%)	75	73	2	3%
"ПетроҚазақстан Инк." АҚ (33%)	50	54	-4	-8%
Оныңішінде: "Қазгермұнай" БК» ЖШС(50%*33)	25	24	1	3%
"ПетроҚазақстанҚұмкөл Ресорсиз" АҚ (100%*33)	23	28	-4	-16%
"Торғай-Петролеум" АҚ (50%*33)	2	2	0	-17%
Теңізшевройл (20%)	815	799	16	2%
Маңғыстаумұнайгаз (50%)	101	98	3	3%
«ҚарашығанақПетролеумОперейтингб.в.»(10%) *	499	500	-1	0%
Қазақойл-Ақтөбе (50%)	54	75	-22	-29%
Қазақтүрікмұнай	30	49	-19	-39%
ҚМГҚашағанБ.В. (50%)	138	77	61	79%
ҚазТрансГаз (Амангелді Газ)	111	95	16	16%

Өндіру көлемінің артуы негізіндеТШО жабдығының тұрақты әрі сенімді жұмыс істеуі және Қашаған жобасының тұрақты өндіру деңгейіне шығуы есебінен болып отыр, бұл ретте өткен жылдың осыған ұқсас кезеңі өндіруді жаңартудың басталуымен сипатталды.КТМ бойынша төмендеуге Шығыс Сазтөбе кен орындарындағы ұңғымаларда өндірудің шектелуі, газды кәдеге жарату проблемалары себеп болып отыр.

3.3. Магистральдық құбыр желісімен мұнай тасымалдау

Құбыр желілері бойынша Қазақстандық мұнайдың негізгі қолданыстағы экспорттық маршруттары:

- Атырау-Самара құбыр желісі («ҚазТрансОйл» АҚ - 100%);
- Атасу-Алашанькоу құбыр желісі («ҚазТрансОйл» АҚ - 50%);

- КаспийҚұбыр желісі Консорциумының құбыр желісі («КазМұнайГаз» ҰК АҚ - 20,75%)* болып табылады.

«КазТрансОйл» АҚмұнайды ішкі нарыққа, экспортқа тасымалдау жөніндегі қызметтерді көрсетеді, сондай-ақ мұнай транзиттеуді де жүзеге асырады.

Компаниялар бөлінісінде магистральдық құбыр желісі арқылымұнай тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018жылдың 3 айы	2017жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	16 711	16 315	396	2%
«КазТрансОйл» АҚ КО	11 138	11 170	-32	0%
"МұнайТас"Солтүстік-Батысқұбыржелісікомпаниясы» АҚ(51%)	472	513	-41	-8%
"Қазақстан-ҚытайҚұбыржелісі" ЖШС (50%)	1 999	1 932	67	3%
"Каспийқұбыр желісі консорциумы-К" АҚ (20.75%)	3 102	2 700	401	15%
Мұнайжұқайналымыныңкөлемі (млн.тн*км)	11 491	11 386	105	1%
«КазТрансОйл» АҚ КО	9 456	9 403	53	1%
"МұнайТас"Солтүстік-Батысқұбыржелісікомпаниясы» АҚ	186	204	-18	-9%
"Қазақстан-ҚытайҚұбыржелісі" ЖШС	1 849	1 779	70	4%

*топшылық операцияларды шегерусіз

«КТК-К»АҚ мұнай тасымалдау көлемінің өсуі жүк жөнелтушінің мұнайды тапсыру көлемінің артуы себеп болды. Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам группы АО «КазТрансОйл» АҚ магистральдық құбыр желісі арқылы мұнай тасымалдау көлемі «КТК-К» АҚ жүйесіне және Атасу-Алашаньюкоуға мұнайды ауыстырып тиеу көлемінің төмендеуіне байланысты32мың тоннаға төмендеді. Снижение объемов транспортировки АО СЗТК «МұнайТас»СБҚЖК АҚ тасымалдау көлемінің төмендеуі ақтөбелік өңір мұнайын "Қазақстан-ҚытайҚұбыр желісі» ЖШС жүйесіне қайта бөлумен байланысты.

"Қазақстан-ҚытайҚұбыр желісі» ЖШС тасымалдау көлемінің өсуі жүк жөнелтушілердің мұнай тапсыруының артуына байланысты.

3.4. Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау

Мұнайды теңіз арқылы тасымалдаудың негізгі қолданыстағы маршруттары:

- Каспий теңізінің акваторияларына баратын маршруттар.
- Қара теңіз және Жерорта теңізінің акваторияларына баратын маршруттар.

Бағыттар бөлінісінде мұнайды теңіз флотымен тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	1 713	1 500	213	14%
Ақтау-Баку	0	84	-84	-100%
Ақтау-Махачкала	487	70	417	599%
Қара теңіз	325	720	-395	-55%
Жерорта теңізі	409	258	151	58%
Түркменбаши-Баку	0	83	-83	-100%
Махачкала-Баку	492	284	208	73%

*топшылық операцияларды шегерусіз

Өсім 2017 жылдың 1 тоқсанымен салыстырғанда 213 мың тоннаны немесе 14% құрады және оған негізінде «Ақтау-Махачкала» бағыты бойынша тасымал көлемнің өсуі себеп болып отыр. 2017 жылы қазақстандық мұнайдың«Транснефть»ЖАҚ қойған талаптарға сәйкес келмеуіне байланысты Ақтау портынан Махачкалаға мұнай тиелімінің айтарлықтай төмендегені байқалады. 2018 жылы қазақстандық жеткізушілермен 2 млн. тоннаға жуық ауыр сортты тиеу келісілді. Сондай-ақ өсім танкерлерді қайта бағдарлауға байланысты «Жерорта теңізі» және «Махачкала-Баку» бағыттары бойынша пайда болды.

Қара теңіз бойынша тасымалдау көлемінің төмендеуі ҚМГ Трейдингпен келісімшарт болмағандықтан КМТФ-тіңкөлденең тоннаж тарта алмауына, сондай-ақ Қара теңіз бассейніндегі қолайсыз метеожағдайларға байланысты.«Ақтау-Баку» бағыты бойынша өткен жылы жүк жөнелтушінің қосымша ресурстары болды.

3.5. Газ тасымалдау

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

Газ тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (млн.куб.м)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	26 837	25 608	1 229	5%
Халықаралық транзит	14 173	15 145	-973	-6%
Газды экспортқа тасымалдау	5 627	4 021	1 606	40%
Газды ішкі тұтынушылар үшін тасымалдау	7 038	6 442	595	9%
Газ тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (млн.куб.м)	26 837	25 608	1 229	5%
"Интергаз Орталық Азия" АҚ	18 943	19 102	-160	-1%
"ҚазТрансГаз-Аймақ" АҚ	811	742	69	9%
"Азия газ құбыры" ЖШС (50%)	5 938	5 023	914	18%
"Бейнеу – Шымкентгаз құбыры" ЖШС (50%)	1 145	740	405	55%

*топшылық операцияларды шегерусіз

Экспортқа газ тасымалдау көлемінің өсуіне өткен жылы сату болмағандықтан Қытайға газ сату, сондай-ақ Ресейге және Қырғызстанға сату көлемінің өсуі себеп болды.

Ішкі тұтынушылар үшін газ тасымалдау көлемінің өсуі климаттық жағдайлардың нашарлауына байланысты газ тұтыну көлемінің өсуіне байланысты. Бұл ретте халықаралық транзит көлемінің төмендеуі «Газпром» ЖАҚ газ ағынының өзгеруімен байланысты.

3.6. Көмірсутекті шикізатты өңдеу

- Атырау мұнай өңдеу зауыты («ҚазМұнайГаз» ҰК) АҚ қатысу үлесі 99,49%): жобалық өңдеу қуаты жылына 5,5 млн. тоннаны құрайды, есептік кезеңде өңдеу тереңдігі 61,6 %-ды құрады;
- Шымкент мұнай өңдеу зауыты («Петро Қазақстан Ойл Продактс», «ҚазМұнайГаз» ҰК) АҚ қатысу үлесі 49,73 %): жобалық қуаты – жылына 5,25 млн. тонна, өңдеу тереңдігі есептік кезеңде 74,09%-ды құрады;
- Павлодар мұнай-химия зауыты («ҚазМұнайГаз» ҰК) АҚ қатысу үлесі 100 %): Қазақстанның технологиялық тұрғыдан анағұрлым күрделі мұнай өңдеу зауыты болып табылады. Теңдестірілген өңдеу қуаты жылына 5,1 млн. тоннаны құрайды, өңдеу тереңдігі есептік кезеңде 72,95%-ды құрады. Кәсіпорын Батыс Сібір кен орындарының мұнайын өңдеуге жобаланған;
- CaspiBitum- («ҚазМұнайГаз» ҰК) АҚ қатысу үлесі 50 %): ауыр қаражанбас мұнайынан жол битумдарын өндіру зауыты. Өңдеу бойынша жобалық қуаты жылына 1,0 млн. тоннаны құрайды.
- KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare) екі «Petromidia» және «Vega» МӨЗ мен Petrochemicals мұнай-химия кешені (МХК) кіреді:
- «Petromidia» МӨЗ - (Rompetrol Rafinare S.A. қатысу үлесі 100 %) жобалық қуаты – жылына 5,0 млн. тонна. МХК «Petromidia» МӨЗ-мен біріктірілген;
- «Vega» МӨЗ - (Rompetrol Rafinare S.A. қатысу үлесі 100 %) жобалық қуаты – жылына 500 мың тонна. «Vega» МӨЗ шикізаттың балаламалы түрлерін (нафта, ауыр көмірсутекті фракциялар, мазут) өңдеуге мамандандырылған Румыниядағы жалғыз кәсіпорын.

Операциялық үлесті есепке алғанда көмірсутекті шикізатты өңдеудің шоғырландырылған көлемі (мың тонна)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	4 657	4 093	564	14%
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	1 277	1 210	66	5%
«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС	1 314	1 300	14	1%
«Петро Қазақстан Ойл Продактс» ЖШС (50%)	597	497	100	20%
«CASPI BITUM» (50%)	56	26	30	117%
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	1 415	1 060	355	33%

*топшылық операцияларды шегерусіз

ҚР МӨЗ бойынша өңдеу көлемі Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі бекітетін Өндірістік бағдарлама арқылы реттеледі.

АМӨЗ өңдеу көлемінің өсуі өңдеуге берушілердің жеткізу көлемінің нақты өсуімен байланысты; ПМХЗ - 2017 және 2018 ж.ж. Өндірістік бағдарламаларына сәйкес.

«ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС бойынша өңдеу көлемінің өсуі зауытты тоқтату арқылы жөндеу кезеңінің қысқартылуына және компаниялары тарапынан мұнай жеткізушілердің артуына байланысты.

KMG International N.V. (Петромидия және Vega зауыттары) өңдеу көлемінің өсуі 2017 жылдың осыған ұқсас кезеңінде қаңтар айы бойы ауа райының ызғарлы болуына байланысты (боран, температураның -20 гр.С дейін төмендеуі, мұз және жел) Петромидия зауытының төменгі қуатпен жұмыс істеді, ал ақпанда 130 К1. компрессорымен проблемалардың туындауына байланысты Реформинг қондырғысының жоспарланбаған жерден тоқтауы орын алды.

3.7. Мұнай және газ сату

Мұнай сату

Есептік кезеңде мұнай сатуды Cooperative KazMunaiGaz U.A., «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС және KMG International N.V. компаниялары жүзеге асырды.

	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Cooperative KazMunaiGaz U.A., "ҚМГҚарашығанақ" ЖШС, "Қазақтүрікмұнай" ЖШС	2 307	2 165	142	7%
Өндірілген мұнайды сату (мың тонна)	76	22	54	241%
Мұнай трейдингі (мың тонна)	2 231	2 143	88	4%
KMG International N.V.*	2 609	2 702	-93	-3%
Оның ішінде KMG Sub. B.V.-дегі мұнай сатылымы	717	701	16	2%
KMG International N.V.-дің ҚМГ тобы деңгейінде сатуы*	1 892	2 001	-109	-5%
Мұнай сатылымының барлық көлемі	4 916	4 867	49	1%

*Компанияның жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептем мұнай сатудан түсетін тиісті кірістер
«Тоқтатылған қызметтен түсетін кіріс/зала» бабында көрсетілген

2016 жылғы сәуірден бастап 2016 жылғы мамырдан бастап 48 айлық кезеңінде 3 млрд. АҚШ долларына дейінгі сомада Компанияның шикі мұнай мен сұйылтылған мұнай газын (СМГ) сатуы көзделген, мұнайды аванстау жөніндегі мәмілелер шеңберінде мұнай сатуды бастады.

Мәміленің мәні болып табылатын мұнай көлемі Топтың "Теңізшевройл" ЖШС, «Маңғыстау мұнай газ» АҚ және «Қаражанбас мұнай» АҚ-тағы қатысулесі болып келеді, Сондай-ақ ҚРЭМ квоталарына сәйкес ҚМГБӨ Экспорт қамунай сату көлемдерінің артуына және Қарашығанақ жобасының өнімін бөлутуралы түпкілікті келісімнің шарттарына сәйкес, KMG Trading AG үлестерінің Қарашығанақ кенорнынан шикі мұнайды сату көлемдерінің артуына байланысты.

ҚТМ бойынша өсім ҚР ЭМ квотаны нақты бөлуі есебінен болып отыр.

KMG International N.V. мұнай сату көлемі бойынша 93 мың тоннаға төмендеуі үшін ші тараптардан (Сингапурды қоспағанда) және ҚМГҰКЕТҰ-дан түсетін көлемнің төмендеуімен байланысты.

Газ сату

Табиғи газды сату негізінен «ҚазТрансГаз» АҚ есебінен жүзеге асырылады. Бұл компанияның функцияларна ішкі нарық үшін табиғи газды көтерме сатып алу, өңірлік газ тарату желілері арқылы газ тарату, газ тарату объектілері мен желілерін пайдалану және ішкі нарықта табиғи газды сату енгізілген.

«ҚазТрансГаз» АҚ газ сатуы* (млн. куб. м.)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Газды экспортқа сату	1 840	1 353	487	36%
Газды ішкі нарыққа сату	5 272	4 657	615	13%
Газ сату көлемінің жиыны	7 112	6 010	1 102	18%

Газды экспортқа сату көлемінің өсуіне ҚХР-ға газ жеткізе бастау (ҚТГ мен PetroChina International Company Limited арасындағы экспорттық шартқа 30.09.2017-же қол қойылған) мен Өзбекстанға және РФ-ға газды қосымша сату себеп болып отыр. Бұдан басқа, тұтынушылар көлемінің артуына және өнеркәсіптік кәсіпорындардың өндіріс көлемінің артуына байланысты ішкі нарыққа газ сату көлемі артты.

4. ТОПТЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРІ

(млн. теңге)	3 месеца 2018 года	3 месеца 2017 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Өнімді сатудан және қызметтерді көрсетуден түсетін кірістер	783 700	591 900	191 800	32%
Сатылған өнімнің және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	(796 554)	(509 959)	(286 595)	56%
Жалпы пайда	(12 855)	81 941	(94 795)	-116%
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(32 002)	(22 904)	(9 098)	40%
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(80 195)	(67 334)	(12 862)	19%
Негізгі құралдардың, барлау активтерінің және НМА құнсыздануы, нетто	(388)	(142)	(246)	173%
Негізгі құралдардың істен шығуынан түсетін кірістер/ (залал), нетто	(2 698)	(343)	(2 354)	685%
Өзге кірістер/(шығыстар)	845	(345)	1 190	-345%
Операциялық пайда	(127 293)	(9 128)	(118 165)	1295%
Теріс бағамдық айырмашылық, нетто	(21 374)	(25 638)	4 264	-17%
Қаржылық кірістер	29 971	27 308	2 663	10%
Қаржылық шығыстар	(77 233)	(59 678)	(17 555)	29%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларға инвестициялардың құнсыздануы	0	14 686	(14 686)	-100%
Ұйымдардың үлестік қатысу әдісі мен септелетін кірістердегі/(залалдардағы) үлесі	164 695	85 915	78 779	92%
Салық салуға дейінгі кіріс/(залал)	(31 235)	33 465	(64 700)	-193%
Корпоративтік кіріс салығы бойынша шығыстар	(41 150)	(32 861)	(8 289)	25%
Тоқтатылған қызметтен түсетін кіріс/(залал)	276 471	102 359	174 112	170%
Таза кіріс/(залал)	204 086	102 963	101 123	98%

4.5. Кірістер

Өнімді сатудан және қызметтерді көрсетуден түсетін кірістер (млн. теңге)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	83 073	64 904	18 169	28%
Шикі мұнайды сату (шикі мұнай сапасын банктің сепкеалуымен)	365 569	265 305	100 264	38%
Тауарлық газды сату	165 698	108 534	57 163	53%
Мұнай тасымалдау	39 517	41 752	-2 234	-5%
Газ тасымалдау	41 913	41 022	892	2%
Мұнай және мұнай өнімдерін өңдеу	42 313	31 174	11 139	36%
Мұнай сервистері көрсететін қызметтер	15 818	12 083	3 736	31%
Өзге	29 797	27 126	2 670	10%

Өнімді сату және қызметтерді көрсету көлемі	Өлш. бірл.	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	мың тонна	667	653	14	2%
Шикі мұнайды сату	мың тонна	2 307	2 166	141	7%
Тауарлық газды сату	млн. куб. м	7 112	6 010	1 102	18%
Мұнайды магистральдық құбыр желісімен тасымалдау	мың тонна	9 406	9 731	-325	-3%
Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау	мың тонна	1 713	765	948	124%
Газ тасымалдау	млн. м ³ *км	16 232	17 100	-867	-5%
Мұнай өңдеу *	мың тонна	1 854	1 840	14	1%

Өнімді сату және қызметтерді көрсету көлемі	Өлш. бірл.	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	тоннасы үшін теңге	124 547	99 408	25 139	25%
Шикі мұнайды сату	тоннасы үшін теңге	158 438	122 480	35 958	29%
Тауарлық газды сату	мың куб. м үшін теңге	23 299	18 060	5 239	29%

Өнімді сату және қызметтерді көрсету көлемі	Өлш.бірл.	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнайды магистральдық құбыр желісімен тасымалдау	тоннасы үшін теңге	3 907	4 061	-155	-4%
Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау	тоннасы үшін теңге	1 619	2 709	-1 090	-40%
Газ тасымалдау	мың куб.м үшін теңге	2 582	2 399	183	8%
Мұнай өңдеу *	тоннасы үшін теңге	22 821	16 940	5 881	35%

* Шикі мұнай сапасын банктің есепке алуымен

** Процессингтің (өңдеудің) орташа мөлшерлемесі

Кірістер құрылымында шикі мұнай сатылымынан түсетін кіріс үлесінің айтарлықтай өсуі байқалады. Компания мұнайды алдын ала сату туралы мәміле жасасу нәтижесінде (3.7.-т. Мұнай және газ сату қараңыз) шикі мұнай сатылымынан өз пайдасын арттырды). Бұдан бөлек, есептік кезеңде сату көлемі мен әлемдік мұнай бағасының артуына себеп болды.

Тауарлық газды сатудан түсетін кірістердің өсуі өткен жылдың осыған ұқсас кезеңінде сату болмағанда ҚХР-ға газ сатумен және Ресейге және Қырғызстанға сату көлемінің өсуімен байланысты. Сол сияқты экспортқа газ сатудың орташа бағасы артты, оған 2017 жылы ҚХР-ға негізгі газ ағыны 78,29 дол. АҚШ дол. бағасымен сатылғанда биыл 180 АҚШ дол. сатылуы себеп болды.

Сонымен бірге, ішкі нарыққа газ сатудан түсетін кірістердің өсуі байқалады, ол ауа райы жағдайларына байланысты барлық өңірлерде газ тұтыну көлемінің өсуімен және орташа сату бағасының артуымен байланысты.

Мұнайды және мұнай өнімдерін өңдеуден түсетін кірістің артуына сыртқы өңдеуге берушілерден мұнайды өңдеуге жеткізудің артуы және тарифтің 2017 жылдың сәуір айынан бастап АМӨЗ-де 19,5%-ға және 2017 жылдың тамыз айынан бастап ПМХЗ-да 10%-ға өсуі себеп болып отыр.

Мұнайсервис қызметтерін көрсетуден түсетін кірістің артуы - қызметтерге тапсырыс беруші - «Маңғыстау мұнайгаз» АҚ өндірістік бағдарламаларының өзгеруіне байланысты.

Өзге кірістің артуы - Cooperative KazMunaiGaz U.A. газ өңдеу өнімін сатудан түсетін кірістің өсуіне байланысты.

4.6. Шығыстар

Сатылған өніммен көрсетілген қызметтердің өзіндік құны

(млн. теңге)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Материалдар және қор	22 342	21 936	406	2%
Шикі мұнай мен газ	509 140	264 549	244 591	92%
Жалақы шығысы	70 194	71 056	(862)	-1%
Тозу таусылу және амортизация	47 983	44 034	3 949	9%
Пайдалы қазбаларды өндіру салығы	25 606	22 188	3 417	15%
Жөндеу және қызмет көрсету	7 825	6 113	1 712	28%
Электр энергиясы	12 005	10 920	1 085	10%
Өзге салықтар	17 436	13 605	3 831	28%
Көлік шығысы	57 177	31 274	25 903	83%
Өзге	26 846	24 283	2 563	11%
Жиыны	796 554	509 959	286 595	56%

Есептік кезеңдегі шоғырландырылған өзіндік құн 2017 жылдың 3 айымен салыстырғанда 11%-ға өсті. Өсім негізінде «шикі мұнай және газ», «шикізат және материалдар», «көлік шығысы», «пайдалы қазбаларды өндіруге арналған салық (ПҚӨС)» және «жалақы шығысы» баптары бойынша пайда болды:

- мұнай және газ сатып алуға арналған шығыстардың артуы мұнай жеткізуді аванстау жөніндегі мәміле шеңберінде шикі мұнай сату көлемінің өсуіне (3.7.-т. Мұнай және газ сату қараңыз) және ауа райы жағдайына байланысты ішкі нарыққа және Ресейге, Қырғызстанға және Қытайға экспортқа газ сату көлемінің 1 073 млн.м3-қа өсуіне байланысты;

- көлік шығыстарының артуы «Бейнеу-Шымкент» магистральдық газ құбыры бойынша Қытайға газ тасымалдау көлемінің өсуімен байланысты;
- рост расхода по ПҚӨС бойыншашығыстың15%-ға артуы2017 жылдың 1 тоқс. Brent маркалы мұнайдың орташа бағасы 53.73 АҚШ доллармен салыстырғанда 2018 жылдың 1 тоқс. 66.82 АҚШ долларын құрады;
- жөндеу және қызмет көрсету жөніндегі шығыстардың артуы 2018 жылдың 1 тоқс. жүргізілген ұңғымаларды күрделі жөндеу көлемінің өсуімен байланысты.
- 2018 жылдың 1 тоқс.өзге салықтардың өсуі Өзен-Карамандыбас кен орны бойынша қорларды қайта есептеу нәтижесінде осы кен орны бойынша 2,1 млрд. теңгесомасына коммерциялық табылым бонусы бойынша шығыстарды есептеуді қамтиды.

Жалпы және әкімшілік шығыстар

(млн. теңге)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Жалақы шығыстары	12 534	12 802	-268	-2%
Өтеуге ҚҚС-тың құнсыздануы	-27	0	-27	
Консультациялық қызметтер	3 302	1 310	1 992	152%
Тозу және амортизация	3 754	3 110	644	21%
Салықтар	2 106	1 952	155	8%
Қайырымдылық	48	73	-26	-35%
Өсімақы, айыппұлжәне тұрақсыздықайыптары	23	-77	100	-130%
Саудадебиторлықберешегініңқұнсыздануынаарналғанрезервтер	67	-198	265	-134%
Салық, айыппұлжәне өсімақыларбойыншарезервтер	377	-4 283	4 660	-109%
Өзгеағымдағыактивтердіңқұнсыздануынаарналғанрезервтер	167	-7	174	-2 332%
ТМҚ құнсыздануына арналған резерв	-36	512	-548	-107%
Есепке алынбаған ҚҚС (пропорционал әдіс)	-725	468	-1 194	-255%
ЕТҚенгізілмегенәлеуметтік төлемдер (салықтарменЗЖҚ аударымдары)	2 319	671	1 648	246%
Өзгелері	8 094	6 571	1 523	23%
Жиыны	32 002	22 904	9 098	40%

2018 жылдың 3 айындағы жалпы және әкімшілік шығыстар 12,5 млрд. теңгені құрады, ол өткен жылдың осыған ұқсас кезеңіндегі көлемнен 2%-ға кем.

ЖӘШ негізгі төмендеуі «Есепке алынбаған ҚҚС (пропорционал әдіс)» бабы бойынша пайда болды.

Бұл ретте келесі баптар бойынша өсім пайда болды:

-«2009-2012 жылдарға арналған кешенді салықтық тексеру нәтижелеріне шағымдану бойынша Астана қаласы сотының оң шешіміне сәйкес ҚМГ БӨ ККС және ҮПС провизиясын өткен жылдың осыған ұқсас кезеңінде түзетпе жасауына байланысты «Өсімақы, айыппұл және тұрақсыздық айыптары» бабы бойынша;

-есептік кезеңде техникалық аудиттің (ҚМГ қорлары аудиті) жүргізілуіне, сондай-ақ 2017 жылы қаражаттардың кеш игерілуіне байланысты «Консультациялық қызметтер» бабы бойынша;

-зейнеталды жасындағы қызметкерлермен еңбек шарттарын бұзуға байланысты және тараптардың келісімі бойынша 5/50 бағдарламасы бойынша АНС тобының қызметкерлеріне өтемақы төлеу бойынша нақты шығындардың көрсетілуіне байланысты «ЕТҚ кірмейтін әлеуметтік төлемдер (салықтар мен ЗЖҚ аударымдарын қоса алғанда)» бабы бойынша.

Сату шығыстары

(млн. теңге)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентасалығы	29 060	18 638	10 422	56%
Кедендік баж	29 306	25 065	4 241	17%
Тасымалдау	15 381	17 598	(2 216)	-13%
Жалақы шығысы	1 261	1 492	(231)	-15%
Тозу және амортизация	734	1 410	(676)	-48%
Өзге	4 453	3 130	1 322	42%
Жиыны	80 195	67 334	12 862	19%

Есептік кезеңде тасымалдау мен сатудың шоғырландырылған шығыстары Brent маркалы мұнайдың 2017 жылдың 1 тоқс. 1 баррель үшін 53.73 АҚШ долларымен салыстырғанда 2018 жылдың 1 тоқс. 66.82 АҚШ долларына өсуіне байланысты рента салығы бойынша шығыстардың және ЭКБ өсуі есебінен 19%-ға өсті. Brentке жоғары баға белгіленуіне байланысты рента салығының мөлшерлемесі 2017 жылдың 1 тоқс. 11%-бен салыстырғанда 2018 жылдың 1 тоқс. 14%-ды құрады, ол рента салығы бойынша шығыстардың 10,5 млрд. теңгеге өсуіне алып келді. Бұл ретте мұнайдың ішкі нарыққа экспорттық көлемін қайта бағдарлау нәтижесінде мұнай тасымалдау шығыстарының төмендегені байқалады. Бұл төмендеу 2017 жылғы 1 тамыздан бастап теміржол бойынша тарифтердің артуына абыланысты мұнай өнімдерін тасымалдау шығыстарының артуымен ішінара түзетілді.

Бірлескен-бақылау ұйымдары мен қауымдастырылған компаниялардың пайдадағы үлесі

(млн. теңге)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
«ТеңішевОйл» ЖШС	104 756	64 154	40 602	63%
"Маңғыстау Инвестментс" БВ	21 342	8 813	12 524	142%
«ҚазГерМұнай» ЖШС	6 595	6 928	32	0%
«ПетроҚазақстан Инк»	3 585	1 826	1 759	96%
«КазРосГаз» ЖШС	(5 985)	(6 119)	134	-2%
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	1 600	(2 002)	3 602	-180%
Ural Group Limited	(9 016)	(416)	(8 600)	2065%
Бейнеу – Шымкент газ құбыры	16 867	1 007	15 859	1575%
Каспийқұбыр желісі консорциумы	11 552	10 846	707	7%
ҚМГ Қашаған Б.В.	9 603	(6 494)	16 097	-248%
"Валсера Холдинг" БВ	1 315	5 701	(4 386)	-77%
Өзге	2 116	1 666	449	27%
Жиыны	164 695	85 915	78 779	92%

2018 жылдың 3 айының қорытындысы бойынша бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған ұйымдардың кіріс үлесі 2017 жылдың 3 айының қорытындысы бойынша 85,9 млрд. теңгеден 78 млрд. теңгеге немесе илли 92 % 164 млрд. теңгеге дейін артты. Кіріс үлесінің артуына 2018 жылдың 3 айының қорытындысы бойынша Топтың өндіру активтері кірісінің мұнайға арналған орташа бағаның өсуі нәтижесінде өсуі себеп болды.

«ҚазРосГаз» ЖШС бойынша залалдың төмендеуі ҚР ішкі нарығына жеткізу үшін сатып алынатын ресей газы көлемінің есептік кезеңде төмендеуіне байланысты.

«Бейнеу-Шымкент» ЖШС бойынша таза пайданың өсуі газ транзиті көлемінің 55%-ға немесе 810 млн. м3 өсуіне байланысты, бұл өсім өткен жылы қарыздық қаржыландырудың болмауына байланысты қаржы шығыстарының және газ құбыры желісі объектілерінің қайтадан пайдалануға енгізілуіне байланысты өндірістік шығыстардың өсуімен ішінара тегістелді.

Кіріс салығы бойынша шығыстар

(млн. теңге)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Ағымдағы кіріс салығы:				
Корпоративтік кіріс салығы	26 076	17 316	8 761	51%
Үстеме пайда салығы	-2 764	-435	-2 329	535%
Алынған дивиденттер бойынша төлемкөзсіз салығы	3 430	1 414	2 016	143%
Мерзімі ұзартылған кіріс салығы:				
Корпоративтік кіріс салығы	15 082	14 274	808	6%
Үстеме пайда салығы	-7 590	1 086	-8 676	-799%
Алынған дивиденттер бойынша төлемкөзсіз салығы	6 916	-794	7 709	-972%
Кіріс салығы бойынша шығыстар	41 150	32 861	8 289	25%

2018 жылғы 31 наурызда аяқталған кезеңде кіріс салығы шығыстары Компанияда 41 млрд. теңгеге құрады, ол 2017 жылдың осыған ұқсас кезеңінен 25%-ға жоғары. Өсім Brent маркалы мұнайға орташа әлемдік бағаның өсуі есебінен салық салынатын кірістің, газ сату көлемінің артуымен байланысты. Всызисотнесением ҚМГБӨ бекітілген активтер құнын шегеруге жатқызуына байланысты 2017

жылғы бұрын есептелген УПС-гетүзетпе жасалды.

Осыған ұқсас кезеңмен салыстырғанда ҚМГКО-да есептік кезеңде ағымдағы шоттар, депозиттер, берілген қарыздар бойынша есептелген және аударылған НУИВ өсімі,

сондай-ақ КТК-

Кбойынша күрделі қаржы сыйақылары мен қосымша салықтан НИУ Вәсүпайда болды. Активтер/міндеттемелер бағасында ағыу ақытша айырмашылықтардың әсері есептелді. Сондай-ақ алынған кіріске қарсы жиналған шығыстардың есептелуін көздейтін 2018 жылдан бастап ҮПС есептеу бойынша жаңа кірісті қолдану есебінен ҚМГКО кейінге қалдырылған ҮПС қайта есептелді. 2017 жылдың қорытындысы бойынша дивидендтердің өсуіне байланысты шоғырландыру деңгейінде кейінге қалдырылған НУИВ мөлшері қайта есептелді.

Тоқтатылған кірістен түскен кіріс/(залал)

Бұл бапта KMG International N.V., «Еуро-Азия Эйр» авиакомпаниясы» ЖШС, «Қазақстан-Британ техникалық университеті» ЖШС-тің топ компаниялары мен топ ишілік операциялары шегерілген көрсеткіштері берілген. Тоқтатылған қызметтен түскен Компанияның пайдасы 2017 жылғы Зайдағы 102 млрд теңгемен салыстырғанда 2018 жылғы Зайдың қорытындысы бойынша 276 млрд теңгені құрады, бұл 174 млрд теңге артуды көрсетеді. Негізгі өсім мұнай өнімдері трейдингі көлемінің өсуіне және Brent маркалы мұнайға арналған орташа бағаның артуына байланысты KMG International N.V. көрсеткіштерінен көрінеді.

4.7. Өтімділік және күрделі қаржы шығындары

Борыштық міндеттемелер

Топтың таза борышы 2017 жылғы 31 желтоқсандағы 1 340,9 млрд теңгемен салыстырғанда 2018 жылдың бірінші тоқсанының соңына қарағандағы жағдай бойынша 1 912,5 млрд теңгені құрады. Таза борыштың артуына ҚМГ БӨ меншікті акцияларды сатып алуы себебінен ақшалай қаражат көлемінің төмендеуі себеп болды.

Топтың (Компаниялар тобының) тартылған кредиттер мен қарыздар бойынша жалпы берешегі есептік кезеңнің басындағы 4 301,3 млрд теңгемен салыстырғанда есептік кезеңнің соңына қарағандағы жағдай бойынша 4 194,5 млрд теңгені құрады. Жалпы берешектің төмендеуі бағамдық айырмашылықпен байланысты. Долларлық баламада зауыттарды жаңғырту және өңірлерді газдандыру жобалары бойынша қолданыстағы кредит желісінің игерілуіне байланысты жалпы берешек өсті.

(млн. теңге)	2018 жылғы 31 наурызға	2017 жылғы 31 желтоқсанға
Ұзақ мерзімді бөлігі	3 249 487	3 399 488
Ағымдағы бөлігі	781 829	763 956
Тоқтатылған қызмет (ҚМГ-Ижәнет.б.)	163 191	137 811
Берешектің жиыны	4 194 507	4 301 255
Ақшалай қаражаттар және олардың баламалары	1 126 674	1 190 156
Қысқа мерзімді банк салымдары және ұзақ мерзімді банк депозиттерінің бөлігі	1 116 338	1 687 464
Тоқтатылған қызмет (ҚМГ-Ижәнет.б.)	39 006	82 783
Таза берешеу (Берешектің жиыны – Ден. Ср-ва- Кр. Қарж. Активтер)	1 912 489	1 340 851

Өтімділік

Топтың есептік кезеңдегі ақшалай қаражаттарының көлемі 2 960 млрд теңгеден (2017 жылғы 31 желтоқсанға қарағандағы жағдай бойынша) 2 282 млрд теңгеге дейін теңгеден (2018 жылғы 31 наурызға қарағандағы жағдай бойынша) қысқарды. Негізінде, ҚМГ БӨ өз акцияларын 2018 ж. 19 ақпанда сатып алуына байланысты, ҚМГ БӨ 134 070 054 ГДР және 320 688 жай акцияларды сатып алды. Сатып алу сомасы 618 млрд теңгені құрады.

Болжамды өтімділік және үдеріс

Компания ағымдағы жылдың соңына қарай болжамды шоғырландырылған өтімділік айтарлықтай өзгеріске ұшырайды деп күтуде. Сонымен бірге мұнайға арналған баға елеулі өзгерген жағдайда Компанияның ағымдағы

жоспарында көзделмеген жаңа инвестициялық жобаларды іске асыру және басқа маңызды оқиғалардың пайда болуы жөнінде қабылданған шешімдер, болжамды өтімділік төмендеу үдерісіне ие болуы мүмкін.

Күрделі қаржы шығыстары

Топтың күрделі қаржы шығыстары өндірістің ағымдағы жай-күйін ұстап тұруға (әкімшілік және әлеуметтік сипаттағы) арналған инвестициялық жобаларға қаражат салуды қамтыған. Есептік кезеңде күрделі қаржы шығыстары 81,7 млрд. теңгені құрады, ол 2017 жылдың 3 айымен салыстырғанда 47 млрд. теңгеге аз.

Қызметтің негізгі бағыттары бөлінісінденгі күрделі қаржы шығыстары:

(млн. теңге)	2018 жылдың 3 айы	2017 жылдың 3 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнайжәнегазбарлауменөндіру	29 211	21 013	8 198	39%
Мұнай тасымалдау	17 061	2 127	14 934	702%
Газ тасымалдау	7 507	15 434	-7 927	-51%
Шикімұнайжәнемұнайөнімдерінөңдеужәнесату	26 515	88 941	-62 426	-70%
Өзге	1 449	1 185	264	22%
Күрделі қаржы салымдарының жиыны	81 744	128 700	-46 956	-36%

2018 жылдың 1 тоқсанында мұнай мен газды барлау және өндіру бағыты бойынша күрделі қаршы шығындары 29 211 млрд. теңгені құрады, ол 2017 жылдың 1 тоқс. салыстырғанда 8,2 млрд. теңгеге көп. Өсім негізінде негізгі құралдарды сатып алумен - ӨМГ бойынша 2017 жылдың өтпелі көлеміне және 2017 жылдан ӨМГ бойынша іздеу-барлау арқылы бұрғылаудың өтпелі көлемдерінің үлкен болуына байланысты.

Мұнай тасымалдау бағыты бойынша өсім «Теңізшевройл» ЖШС-ті болашақта кеңейту жобасы үшін MCV классты 3 (үш) баржа-алаң салу» жобасын және «ТШО-ны болашақта кеңейту жобасы үшін 3 (үш) буксир салу» жобасын КМТФ компаниясының іске асыра бастауы себеп болды. Сондай-ақ, 2018 жылғы 1 тоқс. бастап «Өзен – Атырау- Самара» ММҚ құбырларды ішінара ауыстыру, «Кеңқияқ» ГНПС қайта жаңартуды жүзеге асырды.

Шикі мұнай және мұнай өнімдерін өңдеу және сату бағыты бойынша шығыстардың төмендеуінің басты себебі 2017 жылы негізгі іске қосу және құрылыс-монтаж жұмыстарының жүргізілуіне байланысты Атырау және Павлодар мұнай өңдеу зауыттарын жаңғырту жобаларын аяқтау болып табылады.

2017 жылы "Қожасай - КС12 "Шалқар" ГЖҚ магистральдық газ құбыры желісін» және "Бухара-Урал" магистральдық газ құбыры желісін күрделі жөндеуді жүргізу салдарынан газ тасымалдау бағыты бойынша төмендеу байқалады.

ГЛОССАРИЙ

КМGInt.–КМGInternationalN.V., біріктірілген румын мұнай-газ компаниясы
«Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ - Қор
АМС-Ақтаумұнайсервис (АМС тобы «OilServiceCompany»«ЖШС, «OilConstructionCompany» ЖШС,«Ойл Транспорт Корпорейшэн» ЖШС, «Маңғыстауэнергомұнай»ЖШС, «Мұнайтелеком» ЖШС)
АГҚ – Азия газ құбыры (орта азия газынҚытайға тасымалдауға арналған магистральдық газ құбыры)
АМҚС – автомобильге май құю станциясы
АМӨЗ – Атырау мұнай өңдеу зауыты
БГР-ТБА - Бұхар газдыауданы–Ташкент–Бішкек–Алматы
ББШ – «Бейнеу – Бозой – Шымкент»магистральный құбыр желісі
Топ - «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚмен дауыс беретін акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлікпен басқару құқығында «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ-қа тікелей немесе жанама түрде тиесілі заңды тұлғалар, сондай-ақ қызметін ҚМГ бақылауға құқылы заңды тұлғалар.
ЕТҰ – еншілес тәуелді ұйым
ШГА/ЕБЗ–Шикі газды айдау/Екінші буын зауыты
ҚПО-Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В.
КТЖ – Теңіз кен орнындағы кешенді технологиялық желі
ҚТМ –«Қазақтүрікмұнай»ЖШС
КРГ - КазРосГазЖШС
ҚМГ, Компания - «ҚазМұнайГаз»ұлттық компаниясы» АҚ
ҚМГ Қарашығанақ - «ҚМГҚарашығанақ» ЖШС
ҚМГБӨ - «ҚазМұнайГаз»БӨ» АҚ
ҚМГӨМ –«ҚМГ – өңдеу және маркетинг»АҚ
ХӨК – хош иісті көмірсутектерді өндіру кешені
ҚНК – қызметтің негізгі көрсеткіштері
ҚТГ – «ҚазТрансГаз» АҚ
КҚЖК – Каспийқұбыр желісі консорциумы (Мұнайды Теңіз кен орнынан Қара теңіздегі Новороссийск портына дейін тасымалдауға арналған магистральдық мұнай құбыры)
ҚТО – «ҚазТрансОйл» АҚ
ҚМГ О –«ҚМГ-Өнімдері»ЖШС
ҚМГАэро - «ҚазМұнайГаз-Аэро» ЖШС
ҚОҚМГ – корпоративтік орталық, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ орталық аппараты
ММҚ – магистральдық мұнай құбыры
МГ – магистральдық газ құбыры
ҚР ЭМ – ҚазақстанРеспубликасының Энергетика министрлігі
ПҚӨС – пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық
ҮПС – үстеме пайда салығы
МӨЗ – мұнай өңдеу зауыттары
СҚБЖ/БКЖ – сағалық қысымды басқару жобасы/Теңіз кен орнын болашақта кеңейту жобасы
ПКОП –«ПетроҚазақстан Ойл продактс» АҚШымкентмұнай өңдеу зауытының меншік иесі
ПМӨЗ – Павлодар мұнай өңдеу зауыты
ЖСҚ – жобалау-сметалық құжаттама
ҚМГ БӨ - «ҚазМұнайГаз»Барлау Өндіру» АҚ
ББҰ – бірлесіп бақылау ұйымы
СКЖ – Солтүстік Каспий жобасы
СКЭБД – Солтүстік Каспий мұнайдың төгілуіне экологиялық ден қою базасы
ҚМЖ – құрылыс-монтаж жұмыстары
БК – бірлескен кәсіпорын
ӨКЖБҚ – өздігінен көтерілетін жүзбелі бұрғы қондырғысы
ӨБК – өнімді бөлу туралы келісім
ТШО –«Теңізшевройл»ЖШС
КС – көмірсутек
КСШ – көмірсутекті шикізат
ЭКБ–Экспорттық кедендік баж