



# «ҚАЗМҰНАЙГАЗ» АҚ БАСШЫЛЫҒЫНЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ-ШАРУАШЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ ЕСЕБІ

*2017 жылдың 9 айы үшін*



Төменде көрсетілген құжаттың міндеттері – Топтың операциялық және қаржылық қызметінің нәтижелеріндегі айтарлықтай өзгерістерді және тенденцияларды түсінуге және бағалауға көмек болып табылады. Осы шолу Топтың қысқартылған аралық шоғырландырылған қаржылық есебімен бірге қарастыруға негізделген және оны қысқартылған аралық шоғырландырылған қаржылық есеппен және ілеспе ескертулермен бірге қарастыру керек. Барлық қаржылық деректер және оларды талқылаулар Халықаралық Қаржылық Есеп Стандарттарына («МСФО») сәйкес дайындалған қысқартылған аралық шоғырландырылған қаржылық есепке негізделеді.

Бұл есепте «ҚМГ», «Компания», «Топ» терминдері «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамын және оның пропорционал түрде шоғырландырылған еншілес қоғамдарын білдіреді. «Бірлескен кәсіпорын» термині қатысу үлесінің әдісі бойынша көрсетілген қоғамдарды білдіреді. Топтың есепке алу саясатына сәйкес, бірлескен кәсіпорындарға және қауымдастырылған компанияларға инвестициялар қатысу үлесінің әдісі бойынша ескеріледі және демек жол бойынша (қатысу үлесінің әдісі бойынша ескерілетін кәсіпорын) шоғырландырылмайды.

Мұнай мен газдың ұсынылған қорларына бірлескен кәсіпорындардың және қауымдастырылған компаниялардың қорларының пропорционал үлестері және егер өзгедей көрсетілмесе, еншілес ұйымдардың қорларының 100% үлесі кіреді.

Өндірілген мұнай тонналары Топтың әрбір кен орнындағы мұнайдың тығыздығын ескеретін коэффициенттер қолданыла отырып, баррелдерге қайта есептеледі.

Есепте болжамдық сипаттағы белгілі бір мәлімдемелер болуы мүмкін. «Сүйенеді», «күтеді», «күтіліп отыр», «жобалайды», «ниет қылады», «бағалайды», «тиіс», «болады», «жалғастырылатын болады», «бола алады», «болуы мүмкін», «жоспарлайды» немесе осыған ұқсас сөздер немесе олардан туындайтын мәндер тарихи фактілер және болашақ нәтижелердің кепілдіктері болып табылмайды.

**МАЗМҰНЫ**

<b>1.</b>	<b>ЖАЛПЫ АҚПАРАТ .....</b>	<b>4</b>
<b>2.</b>	<b>НЕГІЗГІ МАКРОЭКОНОМИКАЛЫҚ ФАКТОРЛАР .....</b>	<b>5</b>
2.1.	Мұнайдың және мұнай өнімдерінің нарықтық бағаларының өзгеруі ..... Ошибка! Закладка не определена.	
2.2.	Шетелдік валютаның айырбас құнының өзгеруі .....	6
2.3.	Мұнай және газ тасымалына арналған тарифтер .....	7
2.4.	Өңдеуге арналған тарифтер .....	7
2.5.	Салық салу .....	7
<b>3.</b>	<b>ТОПТЫҢ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕРІ .....</b>	<b>9</b>
3.1.	Мұнай және конденсат өндіру .....	9
3.2.	Газ өндіру.....	10
3.3.	Магистральдық құбыр жолдарымен мұнай тасымалдау .....	10
3.4.	Теңіз флотымен мұнай тасымалдау.....	11
3.5.	Газ тасымалдау.....	11
3.6.	Мұнай өңдеу.....	12
3.7.	Мұнай және газ сату .....	13
<b>4.</b>	<b>ТОПТЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРІ .....</b>	<b>13</b>
4.1.	Кірістер..... Ошибка! Закладка не определена.	
4.2.	Шығыстар.....	15
4.3.	Бірлесіп бақыланатын ұйымдардың және қауымдастырылған компаниялардың пайдадағы үлесі..... Ошибка! Закладка не определена.	
4.4.	Табыс салығы бойынша шығыстар .....	16
4.5.	Тоқтатылған қызметтен түсетін кіріс/(шығын) .....	17
4.6.	Күрделі шығындар .....	17

## 1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

### Есептік кезеңдегі елеулі оқиғалар

2017 жылдың 1-ші жартыжылдығы ішінде Топ қызметінің нәтижелеріне ықпал еткен айтарлықтай оқиғалардың сипаттамасы:

2017 жылғы 19 қаңтарда «КазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы (бұдан әрі – Компания) ұстаушысы «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ болып табылатын шығарылған облигациялар бойынша ішінара өтеуді жүзеге асырды. Өтелетін сома сомасы 5 006 615 мың теңге болатын сыйлықақыны қоса алғанда, 22 568 510 мың теңгені құрады.

2017 жылғы 19 қаңтарда «ҚМГ БӨ» АҚ 2009-2012 жылдар үшін кешенді салықтық тексерумен байланысты апелляция нәтижелері бойынша хабарлама және жалпы салықтық борыш пен өсімақыны 11 483 миллион теңгеге дейін кеміту жөніндегі Мемлекеттік кіріс комитетінің тиісті шешімін алды. 2017 жылғы 31 қаңтарда «ҚМГ БӨ» АҚ Астана қаласының Арнайы ауданаралық әкімшілік сотының 2009-2012 жылдар үшін кешенді салықтық тексерумен байланысты әкімшілік айыппұлды 2 002 миллион теңгеге дейін қысқарту жөніндегі шешімін алды. Осы шоғырландырылған қаржылық есепке енгізілген салықтарды төлеуге арналған резервтер осы шешімді ескере отырып, 18 754 миллион теңгеге кемітілді.

2017 жылғы қаңтарда «АМӨЗ» ЖШС («КазМұнайГаз» ҰК» АҚ-тың еншілес ұйымы) сомасы тиісінше 21 093 млн. теңге және 9 756 млн. теңге болатын негізгі борышты және «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ-тан алынған заемдар бойынша сыйлықақыны төледі.

2017 жылғы 17 ақпанда Компания белгіленген тәртіппен 1 296 788 жай акцияларды орналастырды. Компания төлемге жалпы сомасы 12 968 млн. теңге болатын газ құбырларын және оған ілесе жүретін құрылыстарды және 1,3 мың теңге (21.02.2017ж. есепке жатқызылды) ақшалай қаражатты алды.

2017 жылғы 19 сәуірде Компания көлемі 10,5 миллиард АҚШ доллары болатын Компаниямен және жалпы көлемі Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (еншілес компания) компаниясымен шығарылған орта мерзімдік жаһандық 2,7 миллиард АҚШ доллары (эквиваленті 854 315 млн. теңге) болатын ноталарды шығарудың ағымдағы бағдарламасы шеңберінде еурооблигациялар шығарылымын орналастыру процесін аяқтады.

2017 жылғы 18 және 27 сәуірде Компания жалпы сомасы 18,4 млрд. теңге болатын «Самұрық-Қазына» АҚ-тың процентсіз қосымша заемын берді.

2017 жылғы 5 мамырда салық органдарымен 2016 жылдың қорытындыларымен КПН бойынша бұрын мәлімделген аванстық төлемдерді қайтарумен байланысты және 2009-2012 жылдар үшін кешенді салықтық тексеру нәтижелеріне шағым жасау нәтижесінде жалпы сомасы 27 млрд. теңге болатын «ҚМГ БӨ» АҚ-тың алдын ала төленген салықтар сомасын қайтару жүзеге асырылды.

2017 жылғы 30 маусымда Шымкент мұнай өңдеу зауытында («ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС) шикізатты алдын ала гидротазалау блогы бар жеңіл бензин фракцияларын изомеризациялау қондырғысы пайдалануға енгізілді және экологиялық К4 және К5 сыныпты автобензиндердің бірінші сертификатталған партиясы алынды. Сонымен, «Шымкент мұнай өңдеу зауытын жаңғырту және қайта құру» жобасының 1-ші сатысы аяқталды.

2017 жылғы 03 шілдеде Қызылорда облысында «Қараөзек» жоғары технологиялық газ компрессорлық станция пайдалануға енгізілді.

2017 жылғы 03 тамызда Moody's рейтингтік агенттігі ҚМГ-ның ВааЗ «теріс» рейтингісін «тұрақты» рейтингісіне ауыстырды.

2017 жылғы 04 тамызда Солтүстік Каспий бойынша өнімді бөлу туралы келісімде (ДҚП 2008) 8,48% қатысу үлесін сатып алу мақсатында жасасылған 2008 жылғы 31 қазандағы Сату-сатып алу шарты бойынша міндеттемелердің екінші траншын өтеу үшін ақшалай қаражаттарды тарту мақсатында ҚМГ Қашаған Б.В. компаниясы мен Vitol S.A. компаниясы арасында 2016 жылғы 29 қарашада жасасылған мұнай жеткізілімін аванстау жөніндегі мәміле сомасын өсіру туралы қосымша келісімге қол қойылды.

2017 жылғы 10-тамызда КМГ Қашаған Б.В. компаниясы 600 миллион АҚШ доллары мөлшерінде қосымша сома алды және ДКП 2008 бойынша (негізгі борыш және есептеліп жазылған сыйлықақы) жалпы сомасы 804,4 миллион АҚШ доллары болатын міндеттемелердің екінші траншын мезімінен бұрын өтеді.

2017 жылғы 31-тамызда 41 330 045 547 теңге мөлшерінде "Самұрық-Қазына" ҰӘҚ» АҚ акционерлерінің пайдасына және 4 547 320 203 теңге мөлшерінде ҚР Ұлттық Банкі РММ акционерлерінің пайдасына 2016 жыл үшін «КазМұнайГаз» ҰК» АҚ-тың дивидендтерін төлеу жүргізілді.

2017 жылғы 11-қыркүйекте «Fitch Ratings» халықаралық рейтингі шетелдік және ұлттық валютада «КазТрансГаз» (ҚТГ) АҚ-тың және оның 100% еншілес компаниялары - «Интергаз Орталық Азия» (ИЦА) АҚ-тың және «КазТрансГаз Аймақ» АҚ-тың эмитентінің дефолтының ұзақ мерзімді рейтингін (РДЭ) «BB+» бастап «BBB-» дейін өсірді, рейтингтер бойынша болжам – «тұрақты». Қысқа мерзімді РДЭ "B" деңгейінен "F3" деңгейіне дейін өсірілді.

2017 жылғы 26-қыркүйекте «КазТрансГаз» АҚ 10 жылдық айналым мерзімімен, \$750 млн. жалпы номинальдық көлемімен, 4,4% кірістілік мөлшерлемесімен еурооблигацияларды табысты түрде орналастырды. Пайдалану мақсаты – борышты қайта қаржыландыру.

## 2. НЕГІЗГІ МАКРОЭКОНОМИКАЛЫҚ ФАКТОРЛАР

Компания қызметінің көрсеткіштеріне ықпал жасайтын басты факторлар- келесілер болып табылады:

- шикі мұнайға және мұнайды өңдеу өнімдеріне бағаның өзгеруі және Компанияның мұнайды алдын ала сатуы;
- валюталық бағам өзгерістерінің ықпалы;
- мұнай және газ тасымалдау қызметтеріне арналған тарифтердің өзгеруі;
- салық салу;

Төменде 2017 жылдың 9 айы үшін Топтың қызметіне ықпал жасаған макроэкономикалық көрсеткіштер келтірілген.

Атауы	Өлшем бірлігі	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Өзгеріс	
				абс	%
Кезең аяғындағы инфляция (ИПЦ, өткен жылдың тиісті айымен салыстырғанда, %)	%	107,1	116,6	-9,5	-8,1%
Мұнайға арналған экспорттық кедендік баж салығы	\$/тонна	48	37	10,2	27,2%
Есептік айлық көрсеткіш (МРП)	теңге	2 269	2 121	148	7,0%
Еңбекақының ең кіші мөлшері (МЗП)	теңге	24 459	22 859	1600	7,0%

### 2.1. Мұнай және мұнай өнімдеріне арналған нарықтық бағалардың өзгеруі

Халықаралық және қазақстандық нарықта шикі мұнайға және мұнай өнімдеріне арналған бағалар Компания қызметінің көрсеткіштеріне айтарлықтай ықпал жасайды.

Мұнайға арналған әлемдік бағалардың өзгерісі (АҚШ доллары/барр.)	2017 ж. 9 айы	2016 ж. 9 айы	Δ, %
Brent мұнайы	51,8	41,9	24%
Urals мұнайы	50,7	40,2	26%

Көзі: PLATT'S

Тұтас алғанда, шикізатқа бағалардың өзгеруі Компанияға тәуелді емес бірқатар себептерге байланысты және Компания басшылығының мұнай бағасының құбылмалылық дәрежесін алдын-ала білуге мүмкіндігі жоқ. Халықаралық және қазақстандық нарықта мұнай өнімдеріне арналған бағалар динамикасы бірқатра факторлармен анықталады, олардың ішіндегі ең маңыздысы шикі мұнайға арналған баға, мұнай өнімдеріне арналған сұраныс пен ұсыныстың ара қатынасы, бәсекелестік, өткізу рыноктарының мұнай өнімдерін түпкілікті немесе аралық өңдейтін мұнай өңдеуші кәсіпорындардан қашықтығы, мұнай өнімдерін жеткізудегі маусымдық тапшылық, атап айтқанда маусымдық ауыл шаруашылық жұмыстарына және қалаға бөлінген жеткізілімді ауыл шаруашылық аудандарына қайта бөлуге байланысты қалалар аудандарындағы тапшылық.

Мұнай өнімдеріне арналған әлемдік орташа баға	Өлшем бірлігі	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, %
Мазут	АҚШ долл./тонна	301	199	51%
Нафта	АҚШ долл./тонна	458	366	25%

Авиаотын (Jet fuel)	АҚШ долл./тонна	504	404	25%
Вакуумдық газойль	АҚШ долл./тонна	419	298	41%
Пештік отын (Gasoil 0,1)	АҚШ долл ./тонна	465	374	24%

Источник: PLATT'S

ҚР-да мұнай өнімдерінің орташа бөлшек сауда бағалары	Өлшем бірлігі	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, %
АИ-95/96 маркалы бензин	(теңге/литр)	158	138	14%
АИ-92/93 маркалы бензин	(теңге/литр)	142	123	15%
АИ-80 маркалы бензин	(теңге/литр)	89	89	0%
Жаздық дизельдік отын	(теңге/литр)	136	97	40%
Авиаотын	тнғ/тн	188 750	129 000	46%

## 2.2. Шетелдік валютаның айырбас бағамының өзгеруі

Теңге бағамының АҚШ долларымен салыстырғандағы өзгерісі Компания қызметінің шоғырландырылған нәтижелеріне айтарлықтай ықпал жасайды және ықпал жасай беретін болады, себебі Компанияның шикі мұнайды және мұнай өнімдерін сатудан түсетін кірістерінің айтарлықтай үлесі АҚШ долларымен білдіріледі, ал Компания шығыстарының айтарлықтай бөлігі теңгемен білдіріледі. Сондай-ақ, Компания қарыздарының және кредиторлық борыштарының үлкен бөлігі АҚШ долларымен деноминацияланған.

	Кезең үшін орташа бағам	Кезең аяғында
9 ай үшін, 2017 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша (1,00 доллар үшін қазақстан теңгесі)	323,30	341,19
9 ай үшін, 2016 жылғы 30 қыркүйектегі жағдай бойынша (1,00 доллар үшін қазақстан теңгесі)	343,99	335,46

Ақпарат көзі: Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі

## 2.3. Мұнай және газ тасымалдауға арналған тарифтер

### Магистральдық құбыр жолдары бойынша мұнай тасымалдау

Қазақстанның мұнай өндіретін өңірлерінің басым көпшілігі мұнай және мұнай өнімдерін өткізетін негізгі рыноктардан қашық орналасқандықтан, мұнай компаниялары көлік инфрақұрылымының даму дәрежесіне, сондай-ақ оған қол жетімділік дәрежесіне тәуелді.

Топ экспортқа және ішкі рынокқа сатылатын шикі мұнайдың айтарлықтай бөлігін Қазақстанда «ҚазТрансОйл» АҚ-тың еншілес компаниясына тиесілі магистральдық құбыр жолдарының жүйесі бойынша тасымалдайды. Сондай-ақ, Топ Каспий Құбыржолы Консорциумының мұнай құбыр жолында 20,75% мөлшерінде акционерлік капиталға ие, соның ішінде Қазақстан Республикасы - 19% және КОО Қазақстан Пайплайн Венчурс - 1,75% акционерлік капиталға ие. магистральдық құбыр жолдарының жүйесі бойынша шикі мұнайды тасымалдау «ҚазТрансОйл» АҚ-пен және оның ДСКО-мен Қазақстан Республикасы Ұлттық Экономика министрінің 2015 жылғы 27 наурыздағы №266 бұйрығымен бекітілген шарттың үлгі нысанына (НГДО және т.б.) сәйкес тұтынушылармен олар жасасқан мұнай тасымалдау бойынша қызметтер көрсетуге арналған шарттарға сәйкес жүргізіледі. Аталған шарттармен мұнай тасымалдау кезіндегі тапсырылатын/қабылданатын мұнайдың сапалық сипаттамасын қоса алғанда, Тараптардың құқықтары мен міндеттері бекітілген. «ҚазТрансОйл» АҚ-тың және оның ДСКО-сының магистральдық құбыр жолдарының жүйесі бойынша Топтың мұнайын ішкі рынокқа және экспортқа тасымалдау басқа өндірушілердің мұнайымен қосу арқылы жүргізіледі. «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Қазақстан Республикасының Заңына 2015 жылғы мамырда түзетулер қабылдауға байланысты табиғи монополиялар саласынан Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзиттеу мақсатында мұнай тасымалдау және Қазақстан Республикасынан тысқары жерлерге экспорттау бойынша қызметтер алып тасталған. 2015 жылғы маусымда «ҚазТрансОйл» АҚ магистральдық құбыр жолдары бойынша мұнай айдау жөніндегі көрсетілетін қызметтерге келесі тарифтерді (№64 бұйрық) бекітті:

- Қазақстан Республикасынан тысқары жерлерге экспорттау мақсатында – 1000 км-ге 1 тонна үшін 5 817,2 теңге мөлшерінде (ҚҚС-сыз) 2015 жылғы 1-ші шілдеден бастап іске қосу арқылы;
- Тұймазы-Омск-Новосибирск-2 магистральдық құбыр жолының Қазақстан Республикасының аумағы арқылы өтетін қазақстандық учаскесі бойынша транзиттеу мақсатында - 1000 км-ге 1 тонна үшін 1 727,1 теңге мөлшерінде (ҚҚС-сыз) 2015 жылғы 26-шы маусымнан бастап іске қосу арқылы.

Еліміздің ішінде мұнай тасымалдау тарифтері Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау жөніндегі комитетпен бекітілді (2015 жылғы 21 тамыздағы №347-ОД бұйрық).

«ҚазТрансОйл» АҚ-тың магистральдық құбыр жолдарының жүйесі бойынша 2015-2019 жылдарға Қазақстан Республикасының ішкі рыногына мұнай айдау бойынша реттелетін қызметтерге арналған тарифтік смета мен тарифтердің шекті деңгейлері 2015 жылғы 1-ші қазаннан бастап іске қосу арқылы келесі мөлшерде бекітілген:

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

#### Газ тасымалдау

Магистральдық газ құбырлары бойынша және газ тарату жүйелері бойынша газ тасымалдау «ҚазТрансОйл» АҚ-тың компаниялар тобымен жүзеге асырылады. Магистральдық газ тасымалдау «Интергаз Орталық Азия» АҚ-пен, сондай-ақ бірлескен кәсіпорындар «Азиялық газ құбыры» ЖШС-пен, «Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС-пен жүзеге асырылады. газ тарату жүйелерінің газ құбырлары бойынша газ тасымалдау «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ-пен жүзеге асырылады.

#### Халықаралық газ транзиті және экспорты бойынша газ тасымалдауға арналған тарифтер

*Табиғи монополиялар туралы Заңға 2015 жылғы мамырда енгізілген өзгерістерге сәйкес экспортқа газ тасымалдау бойынша көрсетілетін қызметтер мемлекеттік реттеуден шығарылған. Газ транзитіне және экспортына арналған тарифтер Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау жөніндегі комитетпен бекітілмей, шарттық негізде белгіленеді.*

Ішкі рынокта магистральдық газ құбырлары бойынша және газ тарату жүйелері бойынша газ тасымалдауға арналған тарифтер Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау жөніндегі комитетпен заңнамамен белгіленген тәртіпте бекітіледі.

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

- «Интергаз Орталық Азия» АҚ» 2017 жылғы 1-ші қаңтардан бастап – 2 212,7 теңге мың м<sup>3</sup> үшін (ҚҚС-сыз);
- «Азиялық газ құбыры» ЖШС 2016 жылғы 1 наурыздан бастап – 3 494,4 теңге мың м<sup>3</sup> үшін (ҚҚС-сыз);
- «Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС 2016 жылғы 1 наурыздан бастап – 18 071 теңге мың м<sup>3</sup> үшін (ҚҚС-сыз).

#### 2.4. Өңдеуге арналған тарифтер

Көмірсутекті шикізатты өңдеу бойынша қызметтерді АМӨЗ, ПМХЗ және ПКӨП көрсетеді. «Қазақстан Республикасының кәсіпкерлік мәселелері бойынша Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Қазақстан Республикасының 2015 жылғы 29 қазандағы № 376-V Заңына сәйкес 2017 жылғы 1 қаңтардан бастап өңдеуге арналған бағаларды мемлекеттік реттеу алып тасталады. 2016 жылдан бастап қолданылатын тарифтер мен 2017 жылдың 9 айы ішінде қолданылатын тарифтер төменде келтірілген:

Зауыттардың атауы	Өлшем бірлігі	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы
АМӨЗ	теңге/тонна	1 сәуірден бастап - 24 512	20 501
ПМХЗ	теңге/тонна	1 тамыздан бастап - 16 417	14 895
ПКӨП	теңге/тонна	11 454	11 454

#### 2.5. Салық салу

Төменде келтірілген таблицанда тиісті кезеңдерде Топпен қолданылатын салықтардың белгіленген мөлшерлемелері ұсынылды:

Салық	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Өзг.,%	Салық салынатын база
Корпоративтік табыс салығы (КТС)	20%	20%	-	Салық салынатын кіріс
Қосымша құн салығы (ҚҚС)	12%	12%	-	Тауарларды, жұмыстарды, қызметтерді сату

Салық	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Өзг.,%	Салық салынатын база
Мүлік салығы	1,50%	1,50%	-	Бухгалтерлік есеп деректері бойынша анықталатын салық салу объектілерінің орташа жылдық теңгерімдік құны
Жер салығы	айнымалы шама, жер учаскесінің мақсатына және сапасына байланысты мөлшерлеме	айнымалы шама, жер учаскесінің мақсатына және сапасына байланысты мөлшерлеме		жер учаскесінің ауданы
Қоршаған ортаға эмиссия үшін төлем	айнымалы шама, эмиссия түріне байланысты мөлшерлеме	айнымалы шама, эмиссия түріне байланысты мөлшерлеме		Қоршаған ортаға эмиссияның белгіленген нормативтердің шектерінде және/немесе одан тыс эмиссияның нақты көлемі
Экспортқа арналған ренталық салық, орташа мән	0%-32% шкала бойынша, мұнайдың әлемдік бағасына байланыстырылған	0%-32%		шикі мұнай және шикі мұнай өнімдері экспортының көлемі
Пайдалы қазбаларды өндіруге арналған салық (НДПИ), орташа мән	0%-18%	0%-18%		Өндірілген шикі мұнай көлемінің, газ конденсатының және табиғи газдың құны,
Асқын пайдаға арналған салық (НСП)	0%-60%	0%-60%		Таза кіріс
Шикі мұнайға және газ конденсатына арналған акциз	0 теңге/тонна	0 теңге/тонна		өндірілген, сатылған шикі мұнайдың, газ конденсатының көлемі

**1 тоннаға акциздер мөлшерлемелері (теңгемен) және баж салықтары**

	2017 жылдың 9 айы		2016 жылдың 9 айы		Өзг.,%	Салық салынатын база
	Бензин (авиаотынды қоспағанда) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0 - 2710 12590 0)	Дизель отыны (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19310 0 - 2710 19 480 0)	Бензин (авиаотынды қоспағанда) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0 - 2710 12590 0)	Дизель отыны (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19310 0 - 2710 19 480 0)		
Мұнай өнімдеріне акциз						Өндірілген, сатылған мұнай өнімдерінің көлемі
Өз өндірісіндегі бензин және дизель отынын өндірушілердің көтерме сатуы (авиаотынды қоспағанда)	10 500	Сәуір-қазан - 9300, қараша-наурыз- 540	10 500	540		
Жеке және заңды тұлғалардың бензинді және дизель отынын көтерме сатуы (авиаотынды қоспағанда)	-	-	-	-		
Өндірушілердің бензинді және дизель отынын бөлшектеп сатуы (авиаотынды қоспағанда), оларды өзінің өндірістік қажеттілігіне жұмсауы	11 000	Сәуір-қазан - 9360, қараша-наурыз - 600	11 000	600		
Жеке және заңды тұлғалардың бензинді және дизель отынын бөлшектеп сатуы (авиаотынды қоспағанда), оларды өзінің өндірістік қажеттілігіне жұмсауы	500	60	500	60		
Импорт	4 500	540	4 500	540		
Өңделме шикізаттың қайта өңдеу өнімі болып табылатын, Салық кодексінің 279-бабының 5) тармақшасында көрсетілген акциздік тауарларды беру	10 500	Сәуір-қазан -9300, қараша-наурыз -540	10 500	540		
Шикі мұнайға арналған экспорттық баж салығы	Мұнайдың әлемдік бағасына тәуелді шкала бойынша		Мұнайдың әлемдік бағасына тәуелді шкала бойынша			Экспорттық көлем



Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықтар мөлшерлемесі, экспортқа салынатын ренталық салық және мұнай және мұнай өнімдеріне экспорттық баж салығы мұнайдың әлемдік бағасына тәуелді және тиісінше өзгеріп отырады. Қазақстан Республикасының ішкі рыногында шикі мұнайды және газ конденсатын сатқанда және/немесе бергенде, соның ішінде натурал түрде пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықты, экспортқа салынатын ренталық салықты, роялтиді төлеу есебінен және өнімді бөлу бойынша Қазақстан Республикасының үлесін мемлекет атынан алушыға сатқанда және/немесе бергенде немесе белгіленген мөлшерлемелер бойынша өздерінің меншікті қажеттіліктеріне пайдаланғанда, 0,5 төмендетуші коэффициенті қолданылады.

Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық мөлшерлемесі – табиғи газға 10 процентті құрайды. Табиғи газды ішкі рынокқа сату кезінде пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық жылдық өндіру көлеміне тәуелді мөлшерлеме бойынша төленеді.

Қазақстан Республикасының Ұлттық Экономика министрлігі 2016 жылғы ақпанда шикі мұнайға экспорттық кедендік баж салығының прогрессивті шкаласын енгізді. Жаңа режим бойынша экспорттық кедендік баж салығы шикі мұнайдың әлемдік рыногында қалыптасқан Brent және Urals маркалы мұнайға арналған шикі мұнайдың орташа нарықтық бағасы бойынша есептеледі. Сондай-ақ, 2016 жылғы 1 наурыздан бастап мазуттың экспорттық кедендік баж салығы тонна үшін 30 АҚШ долларға кеміді. Мұнайға арналған шкала бойынша – баррель үшін әлемдік баға 25 доллардан төмен болғанда, экспорттық кедендік баж салығы мөлшерлемесі шкалаға сәйкес анықталады.

Экспортқа арналған ренталық салық баррель үшін әлемдік баға 40 доллардан асқан жағдайда, мөлшерлеме шкаласы бойынша есептеледі.

### 3. ТОПТЫҢ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕРІ

	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Бірлескен кәсіпорындардағы үлесті ескере отырып, мұнай және конденсат өндіру (мың тонна)	17 445	16 743	702	4%
Бірлескен кәсіпорындардағы үлесті ескере отырып, газ өндіру (м <sup>3</sup> )	5 930	5 359	571	11%
меншікті МӨЗ-де және бірлескен кәсіпорындардың МӨЗ-інде мұнай өңдеу (мың тонна)	12 513	12 065	449	4%
Мұнайды магистральдық құбыржолдармен тасымалдау (мың тонна)	43 706	42 405	1 301	3%
Мұнайдың жүк айналымы (млн.тонна*км)	35 638	32 478	3 160	10%
Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау (мың тонна)	5 005	5 148	-143	-3%
Магистральдық құбыржолдармен газ тасымалдау (млн. м <sup>3</sup> )	73 889	62 948	10 941	17%
Газ тасымалдау бойынша тауар-көлік жұмыстарының көлемі(млрд.м <sup>3</sup> *км)	21 784	20 468	1 316	6%

#### 3.1. Мұнай және конденсат өндіру

Мұнай және конденсат өндірудің шоғырландырылған көлемі, (мың тонн)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>17 445</b>	<b>16 743</b>	<b>702</b>	<b>4%</b>
«КазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ (с.о. ҚазГӨЗ)	8 890	9 141	-251	-3%
"Өзенмұнайгаз" АҚ	4 092	4 181	-88	-2%
"Ембімұнайгаз" АҚ	2 117	2 122	-5	-
Қазгермұнай (50%+50%*33%)	1 414	1 463	-49	-3%
Торғай-Петролеум (50%*33%)	70	85	-15	-18%
"ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" АҚ (100%*33)	390	490	-100	-20%
Қаражанбасмұнай (50%)	801	794	7	1%
"ҚазГПЗ" ЖШС	6	7	-1	-11%
Теңізшевройл (20%)	4 287	4 009	278	7%
Маңғыстаумұнайгаз (50%)	2 374	2 357	17	1%
«Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг б.в.»(10%)*	840	757	83	11%
Қазақойл-Ақтөбе (50%)	263	289	-25	-9%
Қазақтүрікмұнай	296	175	121	69%

КМГ Kashagan B.V. (50%)	480	0	480	-
ҚазТрансГаз (Амангелді Газ)	15	15	0	0%

Мұнай мен конденсат өндірудің шоғырландырылған көлемінің құрылымында «ҚМГ» БӨ» АҚ едәуір үлеске ие: 2017 жылдың 9 айы үшін 51% және 2016 жылдың 9 айы үшін 54,6% (Қазгермұнайгаз, ССЕЛ және ПКИ компаниясындағы «ҚМГ» БӨ» АҚ-тың пропорционал үлесін қоса алғанда).

Мұнай мен конденсат өндірудің шоғырландырылған көлемі есептік кезең үшін 17 445 мың тоннаны құрады, бұл өз кезегінде өткен жылдың осы кезеңімен салыстырғанда көлемі жағынан 702 мың тоннаға көбірек, ол 2016 жылғы 28 қыркүйектен бастап Қашаған кен орнында өндірудің қайта басталуымен байланысты, сондай-ақ зауыттардың сенімділігін және тиімділігін арттыру есебінен ТШО-да өндірудің өсуімен, есептік кезеңде жүргізіліп жатқан ГТМ-ға байланысты «Қазақтүрікмұнай» ЖШС-та өндіру көлемінің өсуімен байланысты.

«ҚМГ» БӨ» АҚ бойынша өндіру көлемінің кемуі 2017 жылғы өндірістік бағдарламаға сәйкес негізінен ӨМГ және КГМ есебінен болды, сондай-ақ ПКИ бойынша ПКИ-дің кейбір кен орындарында қордың табиғи сарқылуы есебінен болды.

### 3.2. Газ өндіру

Топ бойынша 2017 жылдың 9 айы үшін газ (табиғи және ілеспе) өндірудің шоғырландырылған көлемі 5 359 млн. м<sup>3</sup> құрады. 2016 жылдың осы кезеңімен сатыстырғанда өсу 571 млн. м<sup>3</sup> немесе 11% құрады.

Газ (табиғи және ілеспе) өндірудің шоғырландырылған көлемі, млн.м <sup>3</sup>	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>5 930</b>	<b>5 359</b>	<b>571</b>	<b>11%</b>
«КазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ (с.о. ҚазГӨЗ)	995	1 016	-22	-2
"Өзенмұнайгаз" АҚ	240	224	16	7%
"Ембімұнайгаз" АҚ	148	144	5	3%
Қазгермұнай (50%+50%*33%)	279	299	-20	-7%
Торғай-Петролеум (50%*33%)	7	8	-2	-19%
"ПетроКазахстан Құмкөл Ресорсуз" АҚ (100%*33)	82	92	-11	-11%
Қаражанбасмұнай (50%)	13	14	-1	-9%
"ҚазГӨЗ" ЖШС	226	235	-9	-4%
Теңізшевройл (20%)	2 377	2 193	184	8%
Маңғыстаумұнайгаз (50%)	280	284	-4	-1%
«Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг б.в.» (10%) *	1 407	1 278	129	10%
Қазақойл-Ақтөбе (50%)	225	229	-4	-2%
Қазақтүрікмұнай	132	130	2	2%
КМГ Kashagan B.V. (50%)	277	0	277	-
ҚазТрансГаз (Амангелді Газ)	236	229	7	3%

Өсу негізінен Қашаған кен орнында 2016 жылғы 28 қыркүйектен бастап газ өндіруді жаңғырту, сондай-ақ есептік кезеңде ТШО зауыттарының сенімділігін және тиімділігін арттыру есебінен болды, Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг б.в. компаниясы бойынша 2016 жылы өндіріс тоқтатылған.

### 3.3. Магистральдық құбыржолдары бойынша мұнай тасымалдау

Құбыржолдары бойынша қазақстан мұнайының негізгі жұмыс істеп тұрған экспорттық маршруттары келесілер болып табылады:

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

Бұл ретте, магистральдық құбыржолдары бойынша мұнай тасымалдау «ҚазТрансОйл» АҚ-тың еншілес ұйымымен жүзеге асырылады (жалпы ұзындығы 5,4 мың км). «ҚазТрансОйл» АҚ ішкі рынокқа және экспортқа мұнай тасымалдау, сондай-ақ мұнайды сақтау және ауыстырып тиеу бойынша қызметтер көрсетеді.

Магистральдық құбыр жолдары бойынша мұнай тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі, компаниялар бойынша*, (мың тонна)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>43 706</b>	<b>42 405</b>	<b>1 301</b>	<b>3%</b>
"ҚазТрансОйл" АҚ КЦ	34 522	32 817	1 705	5%
"МұнайТас" Солтүстік-Батыс құбыржолы компаниясы» АҚ	1 437	1 691	-255	-15%
"Қазақстан-Қытай құбыржолы" ЖШС	6 148	5 377	771	14%
Batumi Industrial Holdings Limited	1 599	2 519	-921	-37%
<b>Мұнай жүк айналымының көлемі (млн.тн*км)</b>	<b>35 638</b>	<b>32 478</b>	<b>3 160</b>	<b>10%</b>
"ҚазТрансОйл" АҚ КЦ	29 305	26 801	2 504	9%
"МұнайТас" Солтүстік-Батыс құбыржолы компаниясы» АҚ	567	669	-102	-15%
"Қазақстан-Қытай құбыржолы" ЖШС	5 766	5 007	759	15%

\*ішкі топтық операцияларды шегермегенде

Мұнай транзитін өсіруге «Роснефть» НК ПАО-мен жасасылған қосымша келісімге сәйкес, сондай-ақ бірқатар компаниялардан, соның ішінде 2016 жылғы 28 қыркүйектен бастап өндірудің жаңғыртылуына байланысты Қашаған кен орны бойынша мұнай тапсырудың өсуіне байланысты, "ҚазТрансОйл" АҚ бойынша өсімге байланысты магистральдық құбыр жолдары бойынша мұнай тасымалдау көлемі 1 301 мың тоннаға өсті.

### 3.4. Теңіз флотымен мұнай тасымалдау

Теңізбен мұнай тасымалдаудың жұмыс істеп тұрған негізгі маршруттары:

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

Теңізфлотымен мұнай тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі, бағыттар бойынша *, (мың тонна)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>5 005</b>	<b>5 148</b>	<b>-143</b>	<b>-3%</b>
Ақтау-Баку	228	28	200	708%
Ақтау-Махачкала	378	1 229	-852	-69%
Қара теңіз	2 223	2 167	56	3%
Жерорта теңізі	1 105	899	206	23%
Түрікменбаши-Баку	130	824	-694	-84%
Махачкала-Баку	941	0	941	-

\* ішкі топтық операцияларды шегермегенде

2016 жылдың осы кезеңімен салыстырғанда, есептік кезең үшін тасымалдау көлемінің кемуі Махачкала портында «Транснефть» ПАО-ға мұнай сапасы бойынша талаптардың өзгеруіне байланысты Ақтау портына мұнай жеткізілімі көлемінің кемуі есебінен болады. Бұл ретте, 2016 жылдың аяғынан бастап «Махачкала - Баку» бағыты бойынша Каспий теңізінің ресей бөлігінде орналасқан Юрий Корчагин атындағы мұнай-газ-конденсаты кен орнынан Баку портына дейін мұнай тасымалдау жүзеге асырылады.

### 3.5. Газ тасымалдау

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

Газ тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі, (млн.текше.м)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>73 889</b>	<b>62 948</b>	<b>10 941</b>	<b>17%</b>
халықаралық транзит	50 126	42 953	7 173	17%
экспортқа газ тасымалдау	11 998	9 322	2 676	29%
ішкі тұтынушылар үшін газ тасымалдау	11 765	10 673	1 092	10%
<b>Газ тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі (млн.текше м)</b>	<b>73 889</b>	<b>62 948</b>	<b>10 941</b>	<b>17%</b>
"Интергаз Орталық Азия" АҚ	56 230	47 178	9 052	19%

Газ тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі, (млн.текше.м)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
"ҚазТрансГаз-Аймақ" АҚ	1 825	1 851	-26	-1%
"Азия газ құбыры" ЖШС (50%)	14 688	13 148	1 540	12%
"Бейнеу - Шымкент газ құбыры" ЖШС (50%)	1 146	771	375	49%

\* ішкі топтық операцияларды шегермегенде

Көлемдердің өсуі:

- «Газпром» ОАО тарапынан газ ағынының өзгеруіне байланысты халықаралық транзиттің өсуі;
- Қазақстан Республикасы кен орындарынан экспортқа газ жеткізілімі көлемінің өсуі есебінен экспортқа газ тасымалдау көлемінің өсуі;
- сұраныстың өсуіне байланысты оңтүстік өңірлерге газ жеткізілімі көлемінің өсуі есебінен ішкі тұтынушылар үшін газ тасымалдау.

### 3.6. Мұнайды және нафтаны өңдеу

Топтық өңдеуші бағыттарына келесілер кіреді:

- Атырау мұнай өңдеуші зауыты («ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» АҚ-тың қатысу үлесі - 99,49%): қайта өңдеу бойынша жобалық қуаты – жылына 5 млн. тоннаны құрайды, қайта өңдеу тереңдігі 2017 жылдың 1-ші жарты жылдығында 65,6 % құрады;
- Шымкент мұнай өңдеуші зауыты («Петро Казахстан Ойл Продактс») («ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» АҚ-тың қатысу үлесі - 49,73%): қайта өңдеу бойынша жобалық қуаты – жылына 6 млн. тоннаны құрайды, қайта өңдеу тереңдігі 2017 жылдың 1-ші жарты жылдығында 75,3 % құрады;
- Павлодар мұнайхимия зауыты («ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» АҚ-тың қатысу үлесі – 100 %): Қазақстанның анағұрлым технологиялық күрделі мұнай өңдеуші зауыты. Теңгерімделген қайта өңдеу қуаты – жылына 5,1 млн. тоннаны құрайды, қайта өңдеу тереңдігі 2017 жылдың 1-ші жарты жылдығында 76,68 % құрады. Кәсіпорын Батыс Сібір кен орындарының мұнайын қайта өңдеу үшін жобаланған;
- CaspiBitum- («ҚазМұнайГаз - өңдеу және маркетинг» АҚ-тың қатысу үлесі – 50 %): Зауыт қаражанбастың ауыр мұнайынан жол битумын өндіруге арналған. Қайта өңдеу бойынша жобалық қуаты – жылына 1,0 млн. тоннаны құрайды.
- KMG International N.V. (Rompetro Rafinare) компаниясына екі МӨЗ, «Petromidia» және «Vega», және Petrochemicals (НХК) мұнай-химиялық кешені кіреді:
  - «Petromidia» МӨЗ - (Rompetro Rafinare S.A. компаниясының қатысу үлесі 100%) жобалық қуаты – жылына 5,0 млн. тоннаны құрайды.
  - НХК компаниясы «Petromidia» МӨЗ-бен біріктірілген;
  - «Vega» МӨЗ - (Rompetro Rafinare S.A. компаниясының қатысу үлесі 100 %) жобалық қуаты – жылына 500 мың тонна. НПЗ «Vega» компаниясы – Румынияда шикізаттың баламалы түрлерін (нафта, ауыр көмірсутекті фракциялар, мазут) қайта өңдеуге мамандандырылған жалғыз кәсіпорын.

Мұнайды және нафтаны қайта өңдеудің шоғырландырылған көлемі, (мың тонна)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
	12 513	12 065	449	4%
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	3 469	3 395	73	2%
«Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС	3 831	3 209	622	19%
«ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС (50%)	1 652	1 844	-192	-10%
«CASPI BITUM» (50%)	280	213	67	31%
KMG International N.V. (Rompetro Rafinare)	3 282	3 404	-121	-4%

\* ішкі топтық операцияларды шегермегенде

Қазақстан Республикасының МӨЗ-дері бойынша қайта өңдеу көлемі Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігімен бекітілетін Өндірістік бағдарлама арқылы реттеледі. АМӨЗ-де және ПМХЗ-да көмірсутекті шикізатты қайта өңдеу көлемінің өсімі бөгде ұйымдардан және «ҚМГ БӨ» АҚ-тан өңдеу үшін түсетін мұнай жеткізілімінің өсуіне байланысты. «ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС бойынша өңдеу көлемінің кемуі зауытты күрделі жөндеу үшін тоқтата тұру мерзімдеріне байланысты, олар есептік кезеңде наурыз-сәуір айларында жүргізілді, ал 2016 жылы қазан-қараша айларында жүргізілді. KMG International N.V. компаниясы бойынша өңдеу көлемінің кемуі қаңтар айындағы ауа райының жағдайларына байланысты, сондай-ақ Реформинг қондырғысының тоқтауына және Петромидия зауытының жөндеу үшін ертерек мерзімде тоқтауына байланысты.

### 3.7. Мұнай мен газды сату

#### Мұнай сату

Есептік кезеңде мұнай сату «Cooperative KazMunaiGaz U.A.», «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС және «KMG International N.V.» компанияларымен жүзеге асырылды.

	2017 жылдың 9 айы	2017 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
<b>Cooperative KazMunaiGaz U.A., «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС, "Қазақтүрікмұнай" ЖШС</b>	<b>6 592</b>	<b>2 228</b>	<b>4 363</b>	<b>196%</b>
Өндірілген мұнайды сату (мың тонна)	163	130	33	25%
Мұнай трейдингі (мың тонна)	6 429	2 098	4 330	206%
<b>KMG International N.V.*</b>	<b>8 385</b>	<b>6 858</b>	<b>1 527</b>	<b>22%</b>
соның ішінде KMG Sub. B.V. компаниясында мұнай сату	2 213	1 269	944	74%
КМГ*тобының деңгейінде KMG International N.V. сату	6 172	5 589	583	10%
<b>Сатылатын мұнайдың бүкіл көлемі</b>	<b>14 977</b>	<b>9 086</b>	<b>5 890</b>	<b>65%</b>

\* Компанияның жиынтық кірісі туралы шоғырландырылған есепте мұнай сатудан түсетін тиісті кірістер «Тоқтатылған кірістер түсетін Кіріс/Шығын» бабында көрсетілген.

2016 жылғы сәуірден бастап Топ мұнайды аванстау бойынша мәміле шеңберінде мұнай сатуды бастады, ол 2016 жылғы мамыр айынан бастап 48 айлық кезең ішінде 3 млрд. АҚШ долларына дейінгі сомада Компанияның шикі мұнайды және сұйытылған мұнай газын (СНГ) алдын ала сатуын қарастырады. Мәміле заты болып табылатын мұнай көлемі Топтың "Теңізшевройл" ЖШС, «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ және АО «Қаражанбасмұнай» АҚ –қа қатысу үлесіне келеді.

#### Газ сату

Табиғи газды сату негізінен «ҚазТрансГаз» АҚ есебінен жүзеге асырылады. Бұл компанияның функциясына ішкі рынок үшін табиғи газды көтерме сатып алу, газды өңірлік газ таратқыш желілер бойынша тасымалдау, газ таратқыш объектілерді және тораптарды пайдалану және ішкі рынокта табиғи газды сату кіреді. Ресейге, Өзбекстанға және Қырғызстанға экспортқа газ жеткізу қазақстандық жер қойнауын пайдаланушылардың ресурстарының есебінен жүзеге асырылады.

Тауарлық газды сату (млн. текше м.)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Газды экспортқа сату	3 068	1 775	1 293	73%
Ішкі рынокқа газ сату	8 569	7 469	1 100	15%
<b>Газ сатудың қорытынды көлемі</b>	<b>11 637</b>	<b>9 244</b>	<b>2 393</b>	<b>26%</b>

Экспортқа газ сату көлемінің өсуі Өзбекстанға қосымша газ сатумен байланысты. Және де, тұтынушылар санының өсуіне байланысты ішкі рынокқа сатылатын газ көлемі өсті және өнеркәсіптік кәсіпорындар өндірісі көлемінің өсуіне байланысты сатылатын газ көлемі өсті.

## 4. ТОПТЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРІ

(млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Өнімді сатудан және қызметті көрсетуден түсетін кірістер	1 715 581	1 171 059	544 522	46%
Сатылған өнімнің және көрсетілген қызметтің өзіндік құны	(1 611 077)	(1 022 920)	(588 157)	57%
<b>Жалпы пайда</b>	<b>104 504</b>	<b>148 139</b>	<b>(43 635)</b>	<b>-29%</b>
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(63 417)	(76 363)	12 946	-17%
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(201 496)	(145 964)	(55 532)	38%
Өзге кірістер/(шығыстар)	(4 351)	(529)	(3 822)	722%
<b>Операциялық пайда</b>	<b>(164 760)</b>	<b>(74 717)</b>	<b>(90 043)</b>	<b>121%</b>
Теріс бағамдық айырым, нетто	82 777	(7 985)	90 762	-1137%
Қаржылық кірістер	89 825	142 892	(53 067)	-37%
Қаржылық шығыстар	(211 675)	(167 775)	(43 901)	26%
Бірлескен кәсіпорындарға салынған инвестициялардың құнсыздануы	14 686	0	14 686	-
Негізгі құралдардың, барлау активтерінің және материалдық емес активтердің құнсыздануы, нетто	(4 863)	(6 187)	1 324	-21%
Негізгі құралдың шығынынан түсетін кірістер/шығыстар, нетто	(1 507)	(5 327)	14 686 162	-

(млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Еншілес ұйымдарды сатып алудан түсетін кірістер/шығыстар	(3 249)	0	(3 249)	-
<b>Ұйымдардың үлестік қатысу әдісімен есепке алынатын кірістердегі/ шығындардағы үлесі</b>	<b>284 890</b>	<b>119 513</b>	<b>165 377</b>	<b>138%</b>
<b>Слық салғанға дейінгі кірістер/шығыстар</b>	<b>86 122</b>	<b>413</b>	<b>85 710</b>	<b>20764%</b>
Корпоративтік табыс салығы бойынша шығыстар	(143 281)	(113 617)	(29 664)	26%
Тоқтатылған қызметтен түсетін кірістер/шығыстар	501 177	330 425	170 752	52%
<b>Таза кіріс / (зиян)</b>	<b>444 019</b>	<b>217 221</b>	<b>226 798</b>	<b>104%</b>

#### 4.1. Кірістер

<b>Өнімді сатудан және көрсетілетін қызметтен түсетін кірістер</b> (млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	221 296	215 156	6 140	3%
Шикі мұнайды сату (шикі мұнайдың сапа банкі ескергенде)	796 631	383 070	413 561	108%
Тауарлық газды сату	232 859	174 061	58 798	34%
Мұнай тасымалдау	125 926	117 870	8 056	7%
Газ тасымалдау	113 134	112 249	885	1%
Мұнай және мұнай өнімдерін өңдеу	96 913	67 608	29 304	43%
Мұнай сервистер қызметі	52 143	44 470	7 673	17%
Басқалар	76 679	56 574	20 104	36%
<b>Қорытынды</b>	<b>1 715 581</b>	<b>1 171 059</b>	<b>544 522</b>	<b>46%</b>

Сатылатын өнім мен көрсетілетін қызмет көлемі	Өлшем бірлігі	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	мың тонна	2 070	2 578	-509	-20%
Шикі мұнай сату	мың тонна	6 591	2 228	4 363	196%
Тауарлық газды сату	млн. текше м	11 637	9 244	2 393	26%
Мұнайды магистральдық құбыр жолдарымен тасымалдау	мың тонна*км	29 847	29 605	242	1%
Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау	мың тонна	2 090	2 559	-469	-18%
Газ тасымалдау	млн.м <sup>3</sup> *км	56 499	45 983	10 516	23%
Мұнай өңдеу *	мың тонна	5 435	3 816	1 619	42%

Қалыптасқан орташа есептеу бағалары	Өлшем бірлігі	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай өнімдерін сату	тонна үшін теңге	106 931	83 456	23 475	28%
Шикі мұнай сату*	тонна үшін теңге	120 858	171 917	-51 059	-30%
Тауарлық газды сату	мың текше м үшін теңге	20 010	18 830	1 180	6%
Мұнайды магистральдық құбыр жолдарымен тасымалдау	тонна үшін теңге	4 014	3 741	274	7%
Мұнайды теңіз флотымен тасымалдау	тонна үшін теңге	4 691	2 559	2 132	83%
Газ тасымалдау	мың текше м үшін теңге	2 002	2 441	-439	-18%
Мұнай өңдеу **	тонна үшін теңге	17 830	17 716	114	1%

\*шикі мұнайдың сапа банкі ескергенде

\*\*процессингтің (өңдеудің) орташа мөлшерлемесі

Кірістер құрылымында шикі мұнайды сатудан түсетін кірістер үлесінің айтарлықтай өсімі байқалады. Компания Мұнайды алдын ала сату туралы мәміле жасасу нәтижесінде шикі мұнайды сатудан түсетін өзінің түсімін өсірді (Мұнай және газ сату 3.7-тармағын қараңыз). Және де, кірістердің өсуі есептік кезеңде мұнайдың әлемдік бағаларының жоғарылуына байланысты болды.

Тауарлық газды сатудан түсетін кірістердің өсуі есептік кезеңде Өзбекстанға қосымша газ сатуды жүзеге асыру есебінен болды, сондай-ақ ішкі тұтынушылар спанының және өнеркәсіптік кәсіпорындар өндіріс көлемінің өсуіне байланысты болды.

Мұнайды және мұнай өнімдерін қайта өңдеуден түсетін кірістердің өсуі өңдеу үшін сырттай берушілерден және ҚМГ БӨ АҚ-тан мұнай жеткілімінің өсуіне, сондай-ақ тарифтің ағымдағы жылы сәуір айында АМӨЗ-де және тамыз айынан бастап ПМХЗ-да 19,5% өсуіне байланысты.

Мұнай сервисі қызметтерін көрсетуден түсетін кірістердің өсуі 2016 жылы шарттар сомасының кемуі арқылы қызмет тапсырушысы - «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ-тың өндірістік бағдарламаларының өзгеруіне байланысты. Өзге кірістердің 10,6 млрд. теңге сомасында өсуі Cooperative KazMunaiGaz U.A. компаниясымен газды өңдеу өнімін сатудан түсетін кірістердің көрсетілуімен байланысты, сондай-ақ KMG DS компаниясы бойынша өсуге байланысты (ТШО-да 707 бұрғылау қондырғысын 2016ж. қазаннан бастап енгізу), КТГ бойынша (газ сақтау көлемдерінің өсуі), KMG – Security бойынша (Каражанбасмұнай АҚ-пен шарт жасасылды, сондай-ақ кейбір тапсырыс берушілер бойынша инфляция коэффициентіне тарифтің өсуі).

## 4.2. Шығыстар

### Сатылған өнімнің және көрсетілген қызметтің өзіндік құны

(млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Шикізат және и материалдар	947 193	472 493	474 701	100%
Еңбекақы бойынша шығыстар	211 704	194 259	17 445	9%
Тозу, сарқылу және амортизация	129 738	122 551	7 187	6%
Пайдалы қазбаларды өндіруге арналған салық (НДПИ)	66 984	40 532	26 452	65%
Көліктік шығыстар	52 926	31 144	21 782	70%
Электрэнергия	29 629	27 890	1 739	6%
Жөндеу және қызмет көрсету	25 046	21 501	3 545	16%
Өзге салықтар	44 602	36 698	7 904	22%
Басқалар	103 255	75 852	27 403	36%
<b>Қорытынды</b>	<b>1 611 077</b>	<b>1 022 920</b>	<b>588 157</b>	<b>57%</b>

2016 жылдың 9 айымен салыстырғанда, есептік кезеңдегі шоғырландырылған өзіндік құн 57% өсті. Негізінен, өсім «шикізат және материалдар», «көліктік шығыстар», «пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық (НДПИ)», «еңбекақы жөніндегі шығыстары» баптары бойынша қалыптасты:

- шикізатты және материалдарды сатып алуға арналған шығыстардың өсуі мұнай жеткізілімдерін аванстау жөніндегі мәміле шектерінде шикі мұнайды сату көлемдерінің өсуімен байланысты («Мұнай мен газды сату» 3.7.-тармақты қараңыз);
- көлік шығыстарының өсуі «Бейнеу-Шымкент» магистральдық газ құбыры бойынша газ тасымалдау көлемдерінің өсуімен байланысты;
- пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық (НДПИ) бойынша шығыстардың 65% өсуі мұнайдың орташа бағасының жоғары болуына байланысты, бұл эффект 2017 жылдың 9 айында теңгенің АҚШ долларына айырбас бағамының кемуімен ішінара теңестірілді;
- 2017 жылдың 9 айы үшін қызметкерлерге сыйақы төлеу бойынша шығыстардың өсуі ұжымдық шарттың талаптарына сәйкес 2017 жылдың 1-қаңтарынан бастап өндірістік персоналдың базалық еңбекақысының 7% индексациясына, сондай-ақ 2017 жылдың 9 айы ішінде сыйлықақы резервтерінің есептеліп жазылуына байланысты;
- ұңғымалардың жерасты жөндеу көлемдерінің жоғары болуынан және 2017 жылдың 9 айы ішінде қабаттың гидравликалық үзілуі (ГРП) бойынша жұмыстарға арналған тарифтердің өсуінен жөндеу мен техникалық қызмет көрсетуге кететін шығындар өсті.

### Жалпы және әкімшілік шығыстар

(млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Еңбекақы бойынша шығыстар	39 050	35 414	3 636	10%
Өтеуге ҚҚС-тың құнсыздануы	(26 414)	(13 362)	(13 053)	98%
Консультациялық қызметтер	6 629	9 044	(2 415)	-27%
Тозу және амортизация	9 588	4 801	4 787	100%
Салықтар	5 881	5 279	602	11%
Қайырымдылық	592	937	(345)	-37%
Өсімақылар, айыппұлдар мен тұрақсыздық айыптары	152	308	(156)	-51%
Саудалық дебиторлық борыштың құнсыздануына арналған резервтер	112	770	(657)	-85%
Салықтар, айыппұлдар мен өсімақылар резервтері	(4 093)	583	(4 676)	-802%
Ағымдағы өзге активтердің құнсыздануына арналған резервтер	278	590	(312)	-53%
ТМЗ құнсыздануына арналған резервтер	1 680	628	1 052	168%
Ұзақ мерзімді өзге активтердің құнсыздануына арналған резервтер	0	5 044	(5 044)	-100%
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод) ҚҚС, есепке жатқызуға қабылданбаған (пропорционалдық әдіс)	3 085	749	2 336	312%
Еңбекақы қорына кірмейтін әлеуметтік төлемдер (салықтар мен НПФ)	3 872	4 751	(879)	-19%

(млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
аударымдарын қоса алғанда				
Өзгелер	23 007	20 827	2 180	10%
<b>Қорытынды</b>	<b>63 417</b>	<b>76 363</b>	<b>(12 946)</b>	<b>-17%</b>

Жалпы және әкімшілік шығыстардың негізгі сомасының кемуі «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» акционерлік қоғамына 2012-2015 жылдар үшін ҚҚС-ты өтеуге арналған өтінімнің берілуіне байланысты қалыптасты, нәтижесінде ҚҚС-ты өтеу бойынша 30 млрд. теңге сомаға азық-түлік сторносы жүргізілді.

<b>Іске асыру бойынша шығыстар</b> (млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Шикі мұнайдың экспортына арналған ренталық салық	53 726	13 882	39 845	287%
Кедендік баж салығы, ЭТП қоса алғанда	75 658	62 742	12 915	21%
Тасымалдау	55 247	50 416	4 831	10%
Еңбекақы жөніндегі шығыстар	4 500	4 707	(207)	-4%
Тозу және амортизация	2 718	4 856	(2 138)	-44%
Басқалар	9 646	9 361	286	3%
<b>Қорытынды</b>	<b>201 496</b>	<b>145 964</b>	<b>55 532</b>	<b>38%</b>

Есептік кезең үшін тасымалдау және сату жөніндегі шоғырландырылған шығыстар негізінен мұнайдың әлемдік орташа бағасы жоғары болғандықтан және мұнай өнімдерін сату көлемдерінің өскендігінен ренталық салық және ЭТП бойынша шығыстардың өсуі есебінен 38% өсті, ол өз кезегінде теңгенің АҚШ долларына айырбас құнының кемуімен ішінара компенсацияланды. Және де, 2017 жылдың 9 айы ішінде экспорттық сату көлемінің өсуі нәтижесінде көліктік шығыстардың өсуі орын алды.

#### 4.3. Бірлесіп бақыланатын ұйымдардың және қауымдастырылған компаниялардың пайдадағы үлесі

(млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
«ТеңішеврОйл» ЖШС (20%)	207 286	82 676	124 610	151%
Маңғыстау Инвестментс БВ (50%)	37 490	33 812	3 678	11%
«ҚазГерМұнай» ЖШС (50%)	14 486	4 686	9 801	209%
«ПетроКазахстан Инк» (33%)	4 871	(8 723)	13 594	-156%
«ҚазРосГаз» ЖШС (50%)	14 181	14 630	(449)	-3%
«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС (50%)	(3 575)	(2 418)	(1 157)	48%
«Каспий құбыржолы консорциумы» АҚ (20,75%)	34 165	4 422	29 743	673%
«Бейнеу-Шымкент» ЖШС (50%)	(17 545)	(8 164)	(9 382)	115%
Valseira Holdings BV (50%)	3 140	8 307	(5 167)	-62%
KMG Kashagan B.V. (50%)	(12 712)	(14 835)	2 123	-14%
Басқалар	3 103	5 120	(2 017)	-39%
<b>Қорытынды</b>	<b>284 890</b>	<b>119 513</b>	<b>165 377</b>	<b>138%</b>

2017 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған ұйымдардың кірісінің үлесі 165 млрд. теңгеге немесе 138 % өсті, яғни 2016 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша 119,5 млрд. теңгеден 2017 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша 284,9 млрд. теңгеге дейін өсті. Өсу негізінен мұнайдың орташа бағасының өсуі нәтижесінде 2017 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша Топтың өндіруші активтері кірістерінің өсуіне байланысты.

«Каспий құбыржолы консорциумы» АҚ бойынша кірістердің өсуі 2017 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша 34 млрд. теңгеге дейін өсуі жинақталған шығынның кемуіне және 2016 жылдың аяғынан бастап Топтың теңгерімінде КТК (20,75%) бүкіл иелік ету үлесінің есепке алынуына байланысты. «ҚазРосГаз» ЖШС бойынша таза пайданың кемуі негізінен 2017 жылдың 9 айы ішінде демеушілік және қайырымдылық бойынша резервтің құрылуына байланысты «Бейнеу-Шымкент» ЖШС бойынша шығынның кемуі қаржылық кепілдіктің құнсыздануы нәтижесінде орын алды.

#### 4.4. Табыс салығы бойынша шығыстар

(млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
<b>Ағымдағы табыс салығы:</b>				
Корпоративтік табыс салығы	87 265	62 622	24 643	39%
Асқын пайдаға салынатын салық	1 957	631	1 326	210%
Алынған дивидендтер бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	6 049	5 889	160	3%



Кейінге қалдырылған табыс салығы:	48 009	44 475		
Табыс салығы бойынша шығыстар	<b>143 281</b>	<b>113 617</b>	29 664	26%

2017 жылғы 30 қыркүйекте аяқталған 9 ай үшін табыс салығы бойынша шығыстар Компанияда 143,3 млрд. теңгені құрады, ол өз кезегінде 2016 жылдың осы кезеңімен салыстырғанда, 29,7 млрд. теңгеге немесе 26% жоғары.

Өсім мұнайдың әлемдік бағасының өсуі (жоспар бойынша 45 АҚШ доллары/барр., іс жүзінде - 51,84 АҚШ доллары/барр.) есебінен КПН және НСП салықтық базасының, сондай-ақ тасымалдау/өңдеу тарифтерінің және мұнайды, тауарлық газды сату көлемінің өсуіне байланысты. Есептік кезеңде уақыт айырмашылықтары және активтер/негізгі құралдар құнының өзгеруі салдарынан, соның ішінде 2009-2012 жылдар үшін кешенді салықтық тексеру нәтижелеріне шағым жасау нәтижелері бойынша ҚМГ БӨ АҚ азық-түлік салықтары кемуі есебінен кейінге қалдырылған табыс салығының мөлшері өзгертілді.

#### 4.5. Тоқтатылған қызметтен түсетін кіріс/(зиян)

Осы бапта Топтың компанияларымен ішкі топтық операцияларды шегергенде KMG International N.V. компаниясының, «Евро-Азия Эйр» әуе компаниясы» ЖШС-тың, «Қазақстан-Британ Техникалық университеті» ЖШС-тың көрсеткіштері көрсетілген. Тоқтатылған қызметтен түсетін Компанияның пайдасы 2017 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша 330,4 млрд. теңге болса, ал 2017 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша бұл пайда 501,2 млрд. теңгені құрады, бұл өз кезегінде 107,7 млрд. теңгеге немесе 52% өсімді білдіреді. Негізгі өсім мұнай сату көлемдерінің өсуіне және Brent маркалы мұнайдың әлемдік орташа бағасының өсуіне байланысты KMG International N.V. компаниясының көрсеткіштеріне келеді.

#### 4.6. Күрделі шығыстар

Топтың күрделі шығыстарына инвестициялық жобаларға салынған қаржылар, өндірістің ағымдағы деңгейін қолдауға кететін қаржылар және өзге (әкімшілік және әлеуметтік сипаттағы) шығындар кіреді. Есептік кезеңде күрделі шығыстар 429,5 млрд. теңгені құрады, бұл сома 2016 жылдың 9 айымен салыстырғанда 72 млрд. теңгеге аз.

2017 жылғы 30 қыркүйекте аяқталған 9 ай үшін Топтың айтарлықтай инвестициялық жобаларына келесілер жатады:

1. Атырау МӨЗ-де мұнайды терең өңдеу кешеннің құрылысы және хош иісті көмірсутектерді өндіру жөніндегі кешен;
2. Павлодар мұнай-химия зауытын жаңғырту;
3. Магистральдық газ құбырларының өткізу қабілетін өсіру, компрессорлық станцияны салу және жер асты газ сақтау қоймасын өсіру жөніндегі жобалар.
4. ТШО –ны болашақта кеңейту жобасына арналған Каспий теңізі үшін баржалар салу.

Қызметтің негізгі бағыттары бойынша күрделі шығыстар: (млн. теңге)	2017 жылдың 9 айы	2016 жылдың 9 айы	Δ, (+/-)	Δ, %
Мұнай және газ барлау және өндіру	87 314	95 472	-8 158	-9%
Мұнай тасымалдау	39 355	25 084	14 271	57%
Газ тасымалдау	112 051	38 946	73 105	188%
Шикі мұнайды және мұнай өнімдерін өңдеу әрі іске асыру	176 605	165 043	11 561	7%
Өзгелер	18 543	37 696	-19 153	-51%
<b>Қорытынды күрделі салымдар</b>	<b>433 867</b>	<b>362 243</b>	<b>-72 308</b>	<b>-12%</b>

2017 жылдың 9 айының қорытындылары бойынша күрделі салымдардың өсуі «Бейнеу-Бозой-Шымкент» магистральдық газ құбырында «Қараөзек» компрессорлық станциясын салу жобасын жүзеге асырумен және «Бозой» жер асты газ қоймасында газ сақтау қуатын өсіру» инвестициялық жобасы бойынша «36 ұңғыманы бұрғылау және жайғастыру» бойынша жұмыстарды орындау графигін мерзімінен бұрын орындауға байланысты. Сондай-ақ «БҒР-ТБА» магистральдық газ құбырында «АГРС Иссык құрылысы» жобасын жүзеге асырумен және «Бухара-Урал» байланысты магистральдық газ құбырының 2-ші тінін күрделі жөндеуді аяқтаумен байланысты. Және де, Атырау және Павлодар мұнай өңдеу зауыттарын жаңғырту жобалары бойынша күрделі шығындардың өсімі байқалады.

Бұл ретте, есептік кезеңде 2016 жылдың 9 айымен салыстырғанда «Мұнай мен газды барлау және өндіру» бағыты бойынша бұрғылау және құрылыс-монтаждау жұмыстары көлемінің кемуі, сондай-ақ «Тенгизшевройл» ЖШС үшін бұрғылау қызметтерін көрсету шеңберінде 2016 жылы «KMG Drilling & Services» ЖШС 28,5 млрд. теңгеге бұрғылау қондырғысын сатып алғандықтан, «Басқалар» бағыты бойынша ағымдағы кезеңде күрделі салымдардың қысқаруы байқалады.

## ГЛОССАРИЙ

BTL – Batumi Terminal Limited  
ЕВІТДА –салықтарды, амортизациялық шығыстарды және кредиттер бойынша проценттерді төлегенге дейінгі пайданың көлемін көрсететін талдамалық көрсеткіш  
KMG Int. – KMG International N.V.- біріктірілген румыниялық мұнайгаз компаниясы  
АНС - Ақтаумұнайсервис (АМС тобы: «Oil Service Company» ЖШС, «Oil Construction Company» ЖШС, «Oil Transport Corporation» ЖШС, «Маңғыстауэнергомұнай» ЖШС, «Мұнайтелеком» ЖШС)  
АГП – Азия газ құбыры (Орта азиялық газды Қытайға тасымалдауға арналған магистральдық газ құбыры)  
АЗС – автомобилдік жанармай құю стансасы  
АНПЗ – Атырау мұнай өңдеу зауыты  
«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ - «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы, ҚазМұнайГаз, ҚМГ, Компания – «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы  
БГР-ТБА - Бұқара газды ауданы - Ташкент–Бішкек–Алматы  
ББШ – «Бейнеу – Бозой – Шымкент» магистральды құбыржолы  
ЕТҰ – еншілес тәуелді ұйым  
ШГА/ЕБЗ - Шикі газды айдау/ екінші буынды зауыт  
ИТД – инновациялық-технологиялық даму  
ҚПО- Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В.  
КТЛ –Теңіз кен орнындағы кешенді технологиялық желі  
ҚМГ ӨМ – «ҚМГ – өңдеу және маркетинг» АҚ  
КПА – хош иісті көмірсутектерді өндіру жөніндегі кешен  
ҚНК – қызметтің негізгі көрсеткіштері  
ҚТГ – «ҚазТрансГаз» АҚ  
КҚҚ – Каспий құбыржолы консорциумы (Теңіз кен орнынан Қара теңіздегі Новороссийск портына дейін мұнай тасымалдауға арналған магистральдық мұнай құбыры)  
ҚТО – «ҚазТрансОйл» АҚ  
ҚМГ КО– корпоративтік орталық, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың орталық аппараты  
МГ – магистральдық газ құбыры  
ҚР ЭМ - Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі  
ҮСП – үстеме пайдаға арналған салық  
МӨЗ – мұнай өңдеу зауыттары  
СҚБЖ/БКЖ – Теңіз кен орнында сағалық қысымды басқару жобасы/Теңіз кен орнын болашақ кеңейту жобасы  
ПК – іске қосу кешені  
ПКОП – Шымкент мұнай өңдеу зауытының иесі «Петроказакстан Ойл продактс» АҚ  
ПМХЗ – Павлодар мұнай өңдеу зауыты  
ЖСҚ – жобалық-сметалық құжаттама  
ҚМГ БӨ - «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ  
ББҰ – бірлесіп бақыланатын ұйым  
СКЖ – Солтүстік Каспий жобасы  
СКМЭБ – Солтүстік Каспий мұнайдың төгілуіне ден қою жөніндегі экологиялық база  
ҚМЖ – құрылыс-монтаж жұмыстары  
БК – бірлескен кәсіпорын  
ӨКБҚ –өздігінен көтерілетін жүзбелі бұрғылау қондырғысы  
ӨБК –өнімді бөлу туралы келісім  
ТШО – «Теңізшевройл» ЖШС  
КС – көмірсутектер  
КСШ – көмірсутекті шикізат  
БИОК –Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Барлау және игеру жөніндегі орталық комиссиясы  
ЭКБ – Экспорттық кедендік баж салығы