

**«ҚазТрансОйл» АҚ
Жалпы акционерлер жиналысының
шешімімен бекітілген
(2013 жылғы «___» _____ № ___
отырыс хаттамасы)**

**2012 ЖЫЛҒА
«ҚАЗТРАНСОЙЛ» АҚ
ЖЫЛДЫҚ ЕСЕБІ**

Астана қ., 2013 жыл

Директорлар Кеңесі төрағасының сөзі
Бас директордың (Басқарма төрағасы) сөзі

Компания туралы

Құрылу тарихы

Қызметі, пайымы, стратегиялық мақсаты

«ҚазТрансОйл» АҚ қызметінің негізгі түрлері

Нақты терминологияны қолдану

Дамудың негізгі кезеңдері

2012 жылғы негізгі оқиғалар

«ҚазТрансОйл» АҚ құрылымы, еншілес және бірлескен-бақылаудағы ұйымдар

Өндірістік активтер құрылымы

Тарифтік саясат

Негізгі нарықтар

Операциялық қызмет

Жыл қорытындысы бойынша қызметтің негізгі, сондай-ақ соңғы үш жылдың серпінді нәтижелері

Мұнай тасымалдау және су беру

Сырт ұйымдарға тиесілі магистральды мұнай құбырларын пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызмет

Дамуға инвестициялар

Өндірістік бақылау

Еңбек қорғау

Қоршаған ортаны қорғау

Өрт қауіпсіздігі

Магистральды мұнай құбырларын қорғау

Ақпараттық қауіпсіздікті басқару жүйесі

Ақпараттық технологиялар

Инновациялық – технологиялық даму

Ықпалдастырылған менеджмент жүйесі

Тәуекелдерді басқару жүйесі және ішкі бақылау жүйесі

Тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатып алулардағы жергілікті қамту бойынша ақпарат

Топтық әлеуметтік жауапкершілік және кадр әлеуетін дамыту

Топтық әлеуметтік жауапкершілік

Кадр саясаты, кадр әлеуетін дамыту

Топтық басқару

Топтық басқару органдары

«ҚазМұнайГаз» АҚ ҰК өзара қарым-қатынас

Еншілес және бірлескен-бақылаудағы ұйымдармен өзара іс-әрекет

Директорлар кеңесі және Қоғам Басқармасы туралы ақпарат

Директорлар кеңесі және Басқарма мүшелерін іріктеу шарттары, сондай-ақ олардың тәуелсіздігін белгілеу

Қаржы ережесін және қаржы-экономикалық қызметінің нәтижелерін талдау

Акционерлер үшін ақпарат

Байланыс деректері

ҚОСЫМШАЛАР

Директорлар Кеңесі төрағасының сөзі

Мен Сіздермен «ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамының жылдық есебінің парақтарында жүздесіп отырғаныма қуаныштымын. Бұл құжат біздің еліміздің ірі мұнай құбыры компаниясының қызметі туралы жария есебі болып табылады.

«ҚазТрансОйл» АҚ – мұнай тасымалдау жүйесінің көп векторлық стратегиясын практика жүзінде іске асыруда маңызды кезеңі болған соңғы жылдары өндірістік қызмет айналымын екі есе арттырған, ауқымды жобаларды іске асырған, магистральды мұнай құбырының Қазақстанның ұлттық операторы. Компания еліміздің барлық мұнай өңдеу зауыттарына шикізат тасымалдайды, 80-нен аса ірі мұнай өңдеу компаниялары үшін магистральды мұнай құбырының ұлттық операторы болып табылады және Қазақстанда өндірілетін мұнайдың жалпы көлемінің 59%-ын тасымалдайды. Кәсіпорынның қаржы-экономикалық көрсеткіштерінің өсуінің арқасында – еліміздің ірі салық төлеушілерінің бірі. Соңғы төрт жыл бойы «ҚазТрансОйл» АҚ 16 млрд. теңгеден артық сомада салық төлеген.

Қазақстанның бас мұнай құбыры компаниясының мәртебесі мен еліміздің экономикасы үшін жалпы және атап айтқанда, ұлттық мұнай-газ саласындағы маңызды ролі үшін «ҚазТрансОйл» АҚ «Халықтық IPO» Бағдарламасына қатысушы ретінде «Самұрық-Қазына» АҚ ірі компанияларының тобынан қор нарығына бірінші болып шығуын анықтауда негізгі факторлары болды. Бағдарламаның ойдағыдай бастамасының нәтижесінде еліміздің Президенті Нұрсұлтан Назарбаевтың Қазақстан халқына өзінің «Қазақстан - 2050» стратегиясы Жолдауында «Бұл жолдағы алғашқы қадам «Халықтық IPO» бағдарламасының сәтті басталуы болды. Бұл – ең алдымен ұлттық байлықтың халықтың қолына таратылып берілуі. «ҚазТрансОйл» компаниясы тарапынан 28 миллиард теңгені орналастыру туралы хабарланды және қазірдің өзінде тапсырыстар ұсыныстан екі есе асып кетті» деп атап өтті.

«Халықтық IPO» Бағдарламасы шынымен халықтікі болды, құнды қағаздарды негізінен қатардағы азаматтар сатып алды. Мұндай ауқымды шарада бірінші болу секілді жоғары құрметтен басқа, бұл - Бағдарлама жетістігі үшін, біздің еліміздің – акционерлері-азаматтарының сенімі үшін айрықша жауапкершілік. Және де «ҚазТрансОйл» АҚ өз міндетін ойдағыдай орындап шықты.

Мен компанияның барлық қызметкерлеріне олардың жан аямай жұмыс істеп жүргендері үшін ризашылық және шын жүректен алғыс білдіремін. Жеткен жетістіктер өзінен өзі көрініп тұр және бұл келешекке сеніммен қарауға барлық негіздемелердің бар екендігін көрсетеді.

Құрметпен,

Шманов Нұртас Нұрибекұлы
«ҚазТрансОйл» АҚ
Директорлар Кеңесінің төрағасы

Бас директордың (Басқарма төрағасы) сөзі

Құрметті «ҚазТрансОйл» АҚ акционерлері!

Өткен жылы біздің компаниямызға 15 жыл толды.

Бұл торқалы жыл компания үшін ғана емес, сонымен бірге барлық Қазақстан үшін ерекше мәні бар және маңызды оқиғаларға толы болды.

Бірінші кезекте – бұл «ҚазТрансОйл» АҚ-тың «Халықтық IPO» Бағдарламасына ойдағыдай қатысуы.

Біздің компаниямызға осы жобаның іске асырылуы үшін пионер болуына ерекше сенім тапсырылды және біз оны абыроймен орындап шықтық. «Халықтық IPO» Бағдарламасы аясында «ҚазТрансОйл» АҚ Қазақстандық қор биржасында 38 463 559 жай акцияларын орналастырды, ал акцияларға сұраным орналыстыру сомасын екі есеге арттырды. Орналастыру нәтижесінде еліміздің 33 989 азаматы және салымшылары 8 миллионнан аса қазақстандықтары бар 10 жинақтаушы зейнетақы қоры компания акционерлері болды.

Тағы бір халықтық мәртебенің және IPO-ның сәтті аяқталуының жоғары бағалануының куәсі ретінде «ҚазТрансОйл» АҚ-қа бизнестің әлеуметтік жауапкершілігі жөніндегі «Парыз-2012» республикалық байқауының Бас жүлдесін Қазақстан Республикасы Президентінің табыс етуі болды.

Бүгінгі күні «ҚазТрансОйл» АҚ Қазақстан Республикасының ірі мұнай тасымалдаушы кәсіпорны болып табылатындығын ерешке мақтанышпен атап айтқым келеді.

Өндірістік бағдарламаны орындау және шығындарды бақылау бойынша қабылданған шаралар 2012 жылы негізгі қызметтен 143 млрд. 061 млн. теңге мөлшерінде шоғарландырылған кіріс алуға мүмкіндік берді, бұл 2011 жылғы жоспардан 4,8%-ға жоғары және 2011 жылғы көрсеткіштен 1,8%-ға артық. Бұл кезде, «ҚазТрансОйл» АҚ шоғырландырылған таза табысы 33 млрд. 501 млн. теңгені құрады, бұл 2011 жылғы жоспардан 30%-ға жоғары және 2011 жылғы нәтижеден 29,1%-ға артық.

Былтырғы жылдың маңызды оқиғаларының бірі «ҚазТрансОйл» АҚ магистральды мұнай құбыры бойынша Қазақстанның ұлттық операторы мәртебесін алуы болды.

Жаңа жағдайға байланысты, компания таңдалған стратегиялық курс жолын сеніммен алып келе жатыр.

Басымды міндеттердің қатарында – Қазақстандағы магистральды мұнай құбыры жүйесін дамыту, олардың тиімді, сенімді және қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз ету, сондай-ақ біздің еліміздің мүдделері мен сыртқы және ішкі нарықтарға мұнай құбырлары арқылы өнімдерді тасымалдау кезінде басқа қатысушыларды да қамтамасыз ету.

Алдағы кезеңде «ҚазТрансОйл» АҚ алдында жаңа мақсаттар мен міндеттер тұр.

Біз компанияның нарықтық құнын бірінші кезекте, мұнай тасымалдау және жүк айналымы, су беру көлемін арттыруды қамтамасыз ету арқылы өсіруге ұмтылудамыз.

Тиімді инвестициялық саясат және ойланып жасалған қаржы стратегиясы компанияның қаржы тұрақтылығын ұзақ мерзімді кезеңде қамтамасыз етуге мүмкіндік береді.

«ҚазТрансОйл» АҚ қызметінің негізгі басымдықтары бастапқыдай болып қалады: бұл экологиялық заңнаманы шартсыз орындау және қауіпсіздік пен еңбек

қорғау жөніндегі талаптарды сақтау, өз қызметкерлерінің денсаулығын сақтау және нығайту, компанияның кадр әлеуетін дамыту.

Компания акционерлері біздің Дивидендтік саясатта бекітілген міндеттемелерді қатал орындайтынымызды, барлық акционерлердің құқығын және мүдделерін қорғауды қамтамасыз ететіндігімізге сенімді бола алады.

2012 жылды қорытындылай отырып, осындай маңызды жобаларды және міндеттерді ойдағыдай іске асыру тек жоғары кәсіби біліктілігі пен топтық рухы мықты компанияның көп мыңдаған барлық ұжымы арқасында іске асырылғандығын атап өткім келеді.

Ортақ іс абыройы үшін командада жұмыс істей білу «ҚазТрансОйл» АҚ-тың әрқашанғы айқын сипаты болып табылады.

Құрметпен,

Қабылдин Қайыргелді Мақсұтұлы
«ҚазТрансОйл» АҚ
Бас директоры
(Басқарма төрағасы)

Компания туралы

Құрылу тарихы

Мұнай тасымалдау, мұнай және мұнай өнімдерінің экспорты мен импорты мәселелерінде Қазақстан Республикасының мүдделерін сақтау мақсатында Қазақстан Республикасы Үкіметінің 1997 жылғы 2 сәуірдегі №461 қаулысымен мемлекет жарғылық қорына 100 пайыз қатысатын «ҚазТрансОйл» мұнай тасымалдау жөніндегі ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы («ҚазТрансОйл» МТҰК» ЖАҚ) құрылды.

2001 жылы «ҚазТрансОйл» МТҰК» ЖАҚ («ҚазТрансОйл» ЖАҚ болып қайта аталды) акцияларының мемлекеттік пакеті Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2001 жылғы 2 мамырдағы №591 қаулысына сәйкес құрылған «Мұнай және Газ көлігі» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамының жарғылық қорына берілді.

Қазақстан Республикасы Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы №811 Жарлығымен «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» мен «Мұнай және Газ көлігі» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдарының қосылу жолымен қайта құрылуы негізінде «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамы құрылды, ол «ҚазТрансОйл» ЖАҚ-тың бірден-бір акционері болды.

2004 жылғы 31 мамырда «ҚазТрансОйл» ЖАҚ «ҚазТрансОйл» АҚ болып қайта аталды.

2012 жылғы 25 желтоқсанда Қазақстандық қор биржасында «Халықтық IPO» бағдарламасын іске асыру аясында орналастырылған «ҚазТрансОйл» АҚ акцияларын екінші қайтара сату басталды.

Қызметі, пайымы, стратегиялық мақсаты

Қызметі:

«ҚазТрансОйл» АҚ реттелетін қызметтеріне тұтынушылар қол жеткізуінің тең жағдайын қамтамасыз ете отырып, магистральды мұнай құбырлары жүйесімен мұнай тасымалдау бойынша сапалы, уақтылы, тиімді және бәсекеге қабілетті қызметтер көрсету арқылы Қазақстан Республикасы үшін мейлінше пайданы қамтамасыз ету.

Пайымы:

«ҚазТрансОйл» АҚ – өндірістік қызмет қауіпсіздігін және қоршаған ортаны қорғауды қамтамасыз ету саласында аса үздік тәжірибеге сәйкес келетін замануи, әртараптандырылған мұнай құбыры жүйесімен мұнай тасымалдау бойынша қызметтердің кең ауқымын көрсететін жария, бәсекеге қабілетті және серпінді дамып отырған компания.

«ҚазТрансОйл» АҚ саладағы көшбасшы орнын ұстап тұруға әрі Қазақстан Республикасында және одан тысқары аса ірі мұнай тасымалдау жобаларына қатыса отырып, Қазақстан Республикасының мұнай тасымалдау жөніндегі ұлттық оператор болуға ұмтылады.

«ҚазТрансОйл» АҚ-тың шартсыз басымдықтары болып табылады: «ҚазТрансОйл» АҚ қызметкерлерінің өмірі мен денсаулығының қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау.

Стратегиялық мақсаты - «ҚазТрансОйл» АҚ нарықтық құнын (қор жинауын) көбейту және мынадай міндеттерді іске асыру арқылы магистральды мұнай құбырлары жүйесімен мұнай тасымалдау саласында мемлекеттің стратегиялық мүдделерін сақтау:

- мұнай тасымалы және жүк айналымы, су беру көлемін ұлғайту және бәсекеге қабілетті, сенімді және қауіпсіз қызметтер көрсету;
- «ҚазТрансОйл» АҚ-тың және оның еншілес, бірлескен-бақылаудағы ұйымдарының қызметі тиімділігінің тұрақты өсімі және шығындарын оңтайландыру;
- тиімді инвестициялық саясат және аса ірі мұнай тасымалдау жобаларына қатысу;
- тұрақты ақша ағынын қолдауға бағытталған ойластырылған қаржылық стратегия;
- топтық басқару, тәуекелдерді, адам ресурстарын басқару, сондай-ақ еңбек қауіпсіздігі мен еңбек қорғау, өрт қауіпсіздігі, қоршаған ортаны қорғау саласында жоғары стандарттарды ұстап тұру.

«ҚазТрансОйл» АҚ қызметінің негізгі түрлері:

- магистральды құбырлар жүйесімен мұнай (айдау, ауыстырып құю, қотару, сақтау, араластыру) және мұнай өнімдерін тасымалдау бойынша қызметтер көрсету;
- жаңа технологияларды әзірлеу және енгізу;
- көмірсутегі шикізатын өткізу және оның өнімдерін өңдеу нарығындағы маркетингтік зерттеулер жүргізу;
- «ҚазТрансОйл» АҚ қызметкерлерін кәсіби даярлау, қайта даярлау және біліктілігін арттыруды жүзеге асыру;
- Қазақстан Республикасы аумағында және одан тыс жерлерде құбыр жүйесін жобалау, қаржыландыру, құрылысы, иелену және пайдалануды, сұйық көмірсутегі шикізатын тасымалдауды жүзеге асырылатын басқа көлік түрлеріне сақтау, тиеу және ауыстырып құю бойынша нысандарды қосқанда жүзеге асыру;
- сырт ұйымдарға тиесілі магистральды мұнай құбырларын пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызметтерді жүзеге асыру;
- басқа мемлекеттердің құбыры жүйелері (бірыңғай маршруттау бойынша операторлық қызмет) қазақстан мұнайын тасымалдау және транзит ұйымдастыру;
- Қазақстан Республикасы тұтынушылары үшін бөлу құбырларымен табиғи газды тасымалдау бойынша қызметтер көрсету;
- электр энергиясын беру және бөлу бойынша қызметтер көрсету;
- жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу бойынша қызметтер көрсету;
- магистральды құбырмен су беру бойынша қызметтер көрсету;
- бөлу желілері бойынша су беру бойынша қызметтер көрсету;
- ағынды суларды бұру бойынша қызметтер көрсету;
- ғылыми-техникалық және өндіріс-шаруашылық қызметін жүзеге асыру;
- ішкіэкономикалық қызметін жүзеге асыру;
- ұсынылатын қызметтермен технологиялық немесе тығыз байланыстағы сонымен бірге, Қазақстан Республикасының «Магистральды құбыр туралы» Заңына сәйкес жүзеге асырылатын басқа қызмет түрлері.

Нақты терминологияны қолдану

Егер мәнмәтіннен басқа мағынада болмаса, осы құжатта «Компания» немесе «ҚазТрансОйл» АҚ-қа барлық сілтемелер «ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамына сілтемелер болып табылады, ал «Топқа» барлық сілтемелер Компанияға және оның шоғырландырылған еншілес және бірлескен-бақылаудағы ұйымдарына сілтемелер болып табылады.

Төменде мәтін бойынша қолданылатын қысқартулар берілген:

ҚМГ - «ҚазМұнайГаз» АҚ ҰК;
ҚҚҚ – «Қазақстан –Қытай Құбыры» ЖШС;
МұнайТас – «МұнайТас» СБҚК АҚ;
BIHL –«Batumi Industrial Holdings Limited» компаниясы;
ҚТО-Сервис –«ҚазТрансОйл-Сервис» АҚ;
ЕББҰ – «ҚазТрансОйл» АҚ еншілес және бірлескен-бақылаудағы ұйымдар;
КҚК – Каспий Құбыры Консорциумы;
ТМРА – Қазақстан Республикасы Табиғи монополияларды реттеу агенттігі.

Дамудың негізгі кезеңдері

Құрылған кезден бастап өткен кезеңдерде Компанияның негізгі күші Қазақстан мұнай құбырлары жүйесін дамытуға және біріктіруге, мұнай тасымалдау және ауыстырып құю бойынша бар және жаңа қуатты құрылыстың сенімділігін арттыруға, бәсекеге қабілетті қызметтерді көбейтуге, сондай-ақ транзиттік мемлекеттер аумағы бойынша мұнай тасымалдауды қамтамасыз ету үшін қажетті келісілген база құруға бағытталған.

«ҚазТрансОйл» АҚ магистральды мұнай құбырлары жүйесінің 1000 шақырымнан астамы ауыстырылды, 60%-ға сұйыққойма паркі жаңартылды.

Ақтау кемежайы мұнай терминалдарының мұнай құю/қотару үшін 4 темір жол эстакадалары салынды/қайта құрылды және қуаты арттырылды. Әлібекмола-Кеңқияқ және Солтүстік Бозашы – Қаражамбас мұнайқұбырлары пайдалануға берілді. Өзен-Атырау-Самара магистральды мұнай құбыры Атырау-Самара учаскесінің өткізу қабілеттілігі арттырылды. Қолданыстағы және жаңа мұнай айдау стансалары қайта құрылды, салынды.

Туймазы-Омбы-Новосибирск-2 магистральды мұнай құбыры қазақстандық учаскесінің меншіктік құқығы болып тіркелді. Компанияның нысандарында SCADA автоматты басқару жүйесі енгізілді.

2001 жылы ҚҚҚ Теңіз-Новороссийск магистральды мұнай құбыры пайдалануға берілді. Компания, ҚҚҚ мұнай құбырына жүк жөнелтушілердің кіруін қамтамасыз ету мақсатында «Атырау» мұнай айдау стансасын Өзен-Атырау, Кеңқияқ-Атырау, Мартыши-Атырау мұнай құбырлары және темір жол бойымен келіп түсетін көмірсутегі шикізатын ҚҚҚ жүйесінде ауыстырып құю үшін нысандарды қатарға енгізді.

2003 жылы Кеңқияқ – Атырау (МұнайТас) мұнай құбырын, Қазақстан-Қытай экспорттық жүйесі бөлігі ретінде 2006 жылы – Атасу-Алашаңқай мұнай құбырын (ҚҚҚ), ал 2009 жылы Кеңқияқ – Құмкөл (ҚҚҚ) мұнай құбыры пайдалануға берілді.

2008 жылы Компания BIHL акциялар пакетін 100% сатып алу бойынша мәмілені аяқтады.

2011 жылы Ақтау зауыты базасындағы битум зауытына ұзындығы 11,3 шақырым және диаметрі 720 мм. болатын мұнай құбыры пайдалануға берілді.

Қазақстандық мұнай транзитін жүзеге асыратын Ресей, Украина, Белоруссия және Әзірбайжан мұнай тасымалдаушы компанияларымен берік серіктестік қарым-қатынастары орнатылған.

Мұнай компанияларымен (жүк жөнелтушілермен) тұрақты клиенттік база және сенімді келісім қатынастары орнатылған.

Мұнай тасымалдау саласында заңнамалық база және мемлекет тарапынан реттеу дамуға және жетілдірілуде.

Компанияға ірі халықаралық рейтингтік агенттіктердің несиелік рейтингілері берілген: FitchRatings BBB - (Тұрақты), Moody's Baa3 (Тұрақты), Standard&Poor's BBB - (Тұрақты).

2012 жылғы негізгі оқиғалар

- 2012 жылғы маусымда магистральды құбырды жобалау, салу, пайдалану, қорғау және жою кезінде туындайтын қоғамдық қатынастарды реттейтін және магистральды құбырды тиімді, сенімді және қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз етуге бағытталған Қазақстан Республикасының «Магистральды құбыр туралы» Заңы қабылданды;

- 2012 жылғы маусымда Компаниямен жарияланған Компанияның 2012 жылғы 30 маусымдағы жай-күйі бойынша жалпы саны 384 635 600 дананы құрайтын жай акцияларын бөлшектеу және санын арттыру процедурасы аяқталды;

- 2012 жылғы тамызда ҚМГ Компанияның Жалғыз акционері ретінде 2011 жылдың қорытындысы бойынша Компанияның жай акциялары бойынша дивидендтер төлеу туралы шешім қабылдады және 2011 жылға дивиденд мөлшерін Компанияның жай бір акциясы -173,33 теңге есебінде бекітті. Дивидендтердің жиынтық сомасының төлемі 60 002 000 мың теңге көлемінде ҚМГ пайдасына жүргізілді.

- 2012 жылғы 21 қыркүйекте Компания ҚТО – Сервистің 100% акцияларын «ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС-ға сату бойынша келісімді аяқтады.

- Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 8 қазандағы №1273 қаулысымен «ҚазТрансОйл» АҚ магистральды мұнай құбыры бойынша ұлттық оператор болып ұйғарылды. Ұлттық оператор қызметі Қазақстан Республикасында магистральды мұнай құбырлары жүйесін дамытуға және олардың тиімді, сенімді және қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуге бағытталған;

- Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 31 қазандағы №1376 қаулысымен «Халықтық IPO» Бағдарламасын іске асыру аясында Қазақстандық қор биржасына «ҚазТрансОйл» АҚ-тың жарияланған жай акцияларын орналастыру құны, саны және құрылымы туралы «Самұрық-Қазына» АҚ Директорлар кеңесінің шешімі бекітілді. Осы қаулыға сай, орналастыру көлемі бір акция құны 725 теңге болатын 38 463 559 жай акцияны құрады.

- 2012 жылғы 30 қарашада құрылысы үкіметтің тапсырмасы аясында салынған Жаңаөзен қаласы бағытында, еділ суын Астрахань-Маңғышылақ магистральды су ағызғысымен беруді 15%-ға арттыру мақсатында ССС 667 км. жаңа су сораптау стансасы пайдалануға берілді,

- 2012 жылғы 1 желтоқсаннан бастап ТМРА-мен «ҚазТрансОйл» АҚ магистральды мұнай құбырлары жүйесімен мұнай айдау бойынша реттемелі қызметтерге мына көлемде: экспортқа ҚҚС-сыз 4 732,6 теңге/1000 тн*км, ішкі нарыққа ҚҚС-сыз 1 954,5 теңге/1000 тн*км жаңа тариф қолданысқа енгізілді.

- 2012 жылғы 25 желтоқсанда Қазақстан қор биржасында «ҚазТрансОйл» АҚ жай акцияларын екінші нарықта ашық сатудың ресми рәсімі өткізілді. Жазылу барысында «ҚазТрансОйл» АҚ жай акцияларын Қазақстан Республикасының 33 989

азаматы және 10 жинақтаушы зейнетақы қорлары сатып алды. Өтінімдер көлемі орналастыру көлемінен 2 есе артты.

– 2012 жылғы 25 желтоқсанда Астана қаласында Қазақстан Республикасының Президенті Н.Назарбаев «ҚазТрансОйл» АҚ-қа бизнестің әлеуметтік жауапкершілігі жөніндегі «Парыз-2012» республикалық байқауының Бас жүлдесін табыс етті.

Құнды қағаздар туралы ақпарат

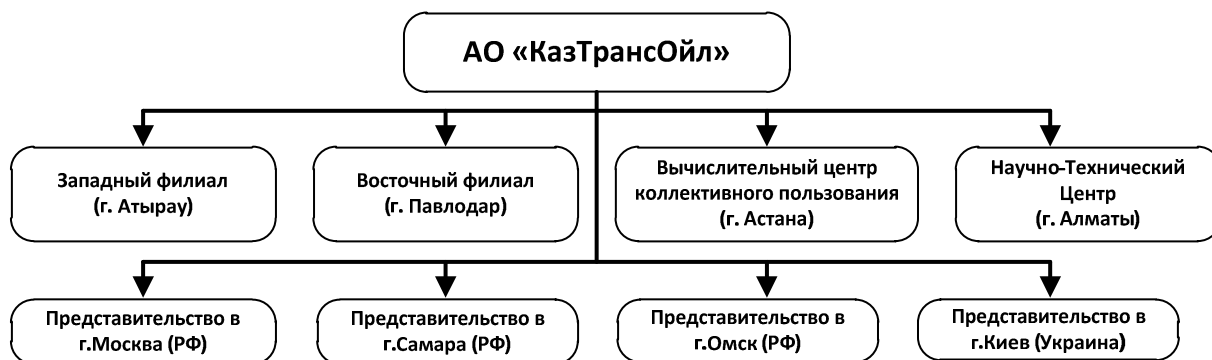
«ҚазТрансОйл» АҚ-тың жарияланған акцияларының жалпы саны 384 635 600 (үш жүз сексен төрт миллион алты жүз отыз бес мың алты жүз) жай акцияларды құрады.

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жай-күйі бойынша 384 635 599 (үш жүз сексен төрт миллион алты жүз отыз бес мың бес жүз тоқсан тоғыз) жай акциялар орналастырылды және төленді, оның ішінде:

- 346 172 040 (үш жүз қырық алты миллион бір жүз жетпіс екі мың қырық) жай акциялар немесе шығарылған және орнастырылған акциялардың жалпы санының 90%-ы «ҚазМұнайГаз» АҚ ҰК тиесілі,
- 38 463 559 (отыз сегіз миллион төрт жүз алпыс үш мың бес жүз елу тоғыз) жай акциялар немесе или 10% минус бір акция Қазақстандық қор биржасында жазылу әдісі бойынша орналастырылды,
- 1 (бір) жай акция орналастырылмады.

«ҚазТрансОйл» АҚ құрылымы, еншілес, бірлескен-бақылаудағы және өзге де ұйымдары

«ҚазТрансОйл» АҚ құрылымы¹



Қоғам құрамына төрт филиал кіреді: Батыс филиал (Атырау қ.), Шығыс филиал (Павлодар қ.), Ұжымдық пайдалану есептеу орталығы (Астана қ.), Ғылыми-техникалық орталық (Алматы қ.).

Қоғамның Ресей Федерациясында Мәскеу, Самара, Омбы қалаларында үш өкілдігі және Украинада Киев қаласында бір өкілдігі бар.

¹ 2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қоғамның құрылымы

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ҚазТрансОйл» АҚ еншілес, бірлескен-бақылаудағы және өзге де ұйымдары



Өндірістік активтер құрылымы

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның теңгерімінде мына өндірістік активтері болды:

Магистральды құбырлар:	
ұзындығы:	7 651,097 км
Оның ішінде:	
магистральды мұнай құбырлары:	
ұзындығы:	5 502,997 км
магистральды суағызғылар:	
ұзындығы:	2 148,1 км
сұйыққойма парктері:	1 434,2 мың текше м.
оның ішінде:	
мұнайға арналған	1 279 мың текше м.
суға арналған	155,2 мың текше м.
мұнай айдау стансалары	37 д.
мұнай қыздыру стансалары/пункттері	7 д.
қыздыру пештері	64 д.
қотару-қую аспақұярлықтары	4 д.
бас тазарту құрылыстары	1 д.
су сорап стансалары	4 д.
су тазарту құрылыстары	1 д.

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ҚҚҚ теңгерімінде мына өндірістік активтері болды:

Магистральды құбырлар:	
ұзындығы:	1 759,25 км
мұнай айдау стансалары	2 д.

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша МұнайТас теңгерімінде мына өндірістік активтері болды:

Магистральды құбырлар:	
магистральды мұнай құбырларының ұзындығы	448,85 км
сұйыққойма парктері	40 мың текше м.

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша VINL компанияларының тобына кіретін Батуми мұнай терминалының теңгерімінде мына сұйыққоймалар қуаттылығы бар:

Терминалдың сұйыққойма қуаттылығы :	563,4 мың текшем.
Оның ішінде:	
<i>Ашық түсті мұнай өнімдері бойынша</i>	134,9 мың текше м.
<i>Қара түсті мұнай өнімдері бойынша</i>	54 мың текше м.
<i>Мұнай бойынша</i>	369,5 мың текше м.
<i>Сұйытылған газ бойынша</i>	5 мың текше м.

Тариф саясаты

«Табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес Компания табиғи монополиялардың мына салаларында Қазақстан Республикасы Табиғи монополияларды реттеу агенттігі (бұдан әрі – ТМРА) төрағасының 2005 жылғы 24 қаңтардағы №16-НҚ бұйрығымен бекітілген Табиғи монополиялар субъектілері мемлекеттік тіркелімінің Республикалық бөліміне енгізілген:

- мұнайды және (немесе) мұнай өнімдерін магистральды құбырлармен тасымалдау қызметтері;
- электр энергиясын беру және (немесе) бөлу қызметтері.
- жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу және (немесе) жабдықтау қызметтері;
- су шаруашылығы және (немесе) кәріз жүйелерінің қызметтері;

Қоғам 53 реттелетін қызметті көрсетеді.

«Табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес табиғи монополия субъектісінің реттелетін қызметтеріне арналған тарифтер реттелетін қызметтер көрсету үшін қажетті шығындар құнынан төмен болмауға әрі субъектінің тиімді қызметін қамтамасыз ететін табыс алу мүмкіндігін ескеруге тиіс. Реттелетін қызметтерге тарифтерді уәкілетті мемлекеттік орган – ТМРА бекітеді.

Магистральды құбырлармен мұнай тасымалдау қызметтеріне арналған тарифтерді есептеу әдістемесі ТМРА-ның 2007 жылғы 27 шілдедегі №202 НҚ бұйрығымен бекітілген. Осы Әдістемеге сәйкес учаскелермен мұнай айдауға арналған тарифтер меншікті тариф, яғни 1 тонна мұнайды 1 000 км-ге айдауға арналған тариф негізінде есептеледі. Бұдан басқа, ТМРА-ның 2004 жылғы 5 шілдедегі №304-НҚ бұйрығымен Магистральды құбырлар арқылы мұнай тасымалдау қызметтерін көрсетуші табиғи

монополиялар субъектілерінің іске қосылған активтерінің реттелетін базасына пайда мөлшерлемесін есептеу жөніндегі нұсқаулық бекітілді.

2012 жылы Қоғамның реттелетін мына қызметтеріне белгіленген тәртіпте жаңа тарифтер бекітілді:

1) «Түймазы-Омбы-Новосибирск-2» магистральды құбырының қазақстандық учаскесімен мұнай айдау қызметтеріне жеңілдетілген тәртіпте 1 тонна үшін 1000 км 1987,7 теңге көлемінде тариф *2012 жылғы 15 маусымнан бастап қолданысқа енгізілді;*

2) «ҚазТрансОйл» АҚ магистральды құбыр жүйесімен мұнай айдау бойынша қызметтерге тарифтер *2012 жылғы 1 желтоқсаннан бастап қолданысқа енгізілді:*

- экспортқа ҚҚС-сыз 1 тонна 1000 км үшін 4 732,6 теңге;

- ішкі нарыққа ҚҚС-сыз 1 тонна 1000 км үшін 1 954,5 теңге;

3) мына қызметтерге тарифтер *2013 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданысқа енгізілді:*

- «Прииртышск» МАС-қа бөлу желілерімен су беру бойынша ҚҚС-сыз 35,28 теңге/м3 көлемінде;

- ағынды суларды «Прииртышск» МАС-қа бұру бойынша ҚҚС-сыз 49,56 теңге/м3 көлемінде;

4) мына қызметтерге тарифтер *2013 жылғы 1 ақпаннан бастап қолданысқа енгізілді:*

- жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу бойынша:

- халық үшін, бюджеттік және коммерциялық емес ұйымдар үшін, сондай-ақ халыққа коммуналдық қызмет көрсетуші кәсіпорындар үшін ҚҚС-сыз 1 853 теңге/Гкал көлемінде;

- өнеркәсіптік кәсіпорындар мен коммерциялық ұйымдар үшін ҚҚС-сыз 12 690,2 теңге/Гкал көлемінде;

Жылу энергиясын беру және бөлу бойынша ҚҚС-сыз – 472,81 теңге/Гкал көлемінде;

Басты нарықтар

Каспий өңірінде көмірсутегі шикізатының бай ресурстары орналасқан және энергия ресурстарының әлемдік нарығындағы жеткізуші ұстанымы тұрақты нығаюда.

Қазақстан Республикасы:

- мұнай өндіру көлемі бойынша ТМД елдерінің қатарында 2-орынды және әлемде 16-орынды алады,

- дәлелденген мұнай қорының көлемі бойынша әлемде 11-орынды иеленеді, Қазақстанның үш: Қашаған, Теңіз және Қарашығанақ кен орындары әлемдегі ірі кен орындарының қатарына енеді,

- каспий өңірінде көмірсутегінің ірі өндірушісі болып табылады,

- Еуропа мен Қытайға мұнай тасымалдау үшін стратегиялық тиімді орналасқан ел.

Қазақстанның экспорттық және транзиттік әлеуетін дамыту мемлекеттік саясаттың басты бағыттарының бірі болып табылады. Қолданыстағы экспорттық құбыр тасымалдау жүйесінің жаңасын салу және кеңейту бойынша жұмыс өзекті болып табылады.

Еуропа нарықтары орта мерзімді келешекте тұтынудың тұрақты деңгейі арқасында қазақстандық мұнайды экспорттаудың тартымды бағыттары болып табылады.

Сондай-ақ, Қытай қазақстандық энергоресурстарды жеткізуге негізгі мақсатты нарықтардың бірі болып табылады.

Экспорттық әлеуетті дамытумен қатар, маңызды мемлекеттік міндет республиканың ішкі нарығын мұнай өнімдерімен қамтамасыз ету болып табылады.

«ҚазТрансОйл» АҚ – магистральды мұнай құбырының ұлттық операторы бола отырып, қазақстандық барлық мұнай кен орындарынан ішкі нарыққа және экспортқа өңдеу үшін, сондай-ақ ресей мұнайын Қазақстан Республикасының ішкі нарығына және транзит арқылы Қытайға мұнай тасымалдайды.

Қолданыстағы негізгі қазақстандық мұнайдың экспорттау бағыттарының бірі «Атырау – Самара» құбыры болып табылады.

Компаниямен тасымалданатын мұнайдың маңызды үлесін «Қазақстан-Қытай» мұнай құбыры алады.

Сондай-ақ, қазақстандық мұнай компаниялары үшін маңызды экспорттау бағыттары Ақтау каспий кемежайы болып табылады, мұнда Компания құбырдан және темір жол көлігінен танкерлерге мұнайды ауыстырып құюды жүзеге асырады.

Операциялық қызмет

Жыл қорытындылары бойынша қызметтің, сондай-ақ серпінде соңғы үш жылдың басты нәтижелері

Топтың негізгі шоғырландырылған өндірістік көрсеткіштері

Көрсеткіштер	2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.	2011 ж. қарағанда 2012 ж., %
Мұнай тасымалдау көлемі ² , мың тонна	65 825	66 873	65 795	98%
Мұнай жүк айналымы, млн. тн.км	41 351	42 244	42 163	100%
Су беру, мың текше м	21 361	21 192	22 799	108%
Қызметшілер орта тізімдегі саны, адам	9 585	9 546	9 264	97%

Негізгі шоғырландырылған қаржы көрсеткіштері, млн. теңге,

Көрсеткіштер	2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.	2011 ж. қарағанда 2012ж., %
Өнім өткізуден және қызметтер көрсетуден түсетін табыс	138 241	140 478	143 061	102%
Өзіндік құны	82 407	96 299	99 604	103%
Жалпы пайда	55 834	44 179	43 458	98%
Табыс салығын есептегенге дейінгі пайда	26 082	32 673	42 051	129%
Жиынтық пайда	19 618	25 945	33 501	129%
Жыл аяғындағы активтер	418 715	450 029	496 451	110%
Жыл аяғындағы ұзақ мерзімді міндеттемелер	44 214	45 207	66 113	146%
Жыл аяғындағы ағымдық міндеттемелер	36 186	33 324	38 024	114%
Капитал	338 315	371 498	392 314	106%

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың шоғырландырылған активтері 496 млрд. теңгеге өсті, бұл 2011 жылғы көрсеткіштен 10% артық (450 млрд. теңге) өсті. Топтың негізгі қызметтен түскен шоғырландырылған табысы 2012 жылы 143 млрд. теңгені құрады, бұл 2011 жылғы осындай көрсеткіштен (140,5 млрд. теңге) 2% артық және 2010 жылғы осындай көрсеткіштен (138 млрд.теңге) 3% артық. Топ кірістері өсуінің негізгі себебі 2012 жылы мұнай тасымалдау бойынша қызметтер тарифінің өсуі болып табылады.

Топтың жиынтық пайдасы 2012 жылы 33,5 млрд. теңге болды, бұл 2011 жылғы деңгейден 29% (25,9 млрд.теңге) артық.

² Мұнай тасымалдау көлемі «Batumi Industrial Holdings Limited» компаниясының мұнай өнімдерін ауыстырып құю бойынша деректерін қамтиды

Мұнай тасымалдау және су беру

2012 жылы мұнай тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі 65,8 млн. тоннаны құрады, бұл 2011 жылғы көрсеткіштен 2%-ға төмен (66,9 млн. тонн). Мұнай тасымалдау көлемінің азаюы негізінен «Омбы – Павлодар» мұнай құбырымен ресей мұнайын тасымалдауды азайтуға және Қазақстан Республикасы мұнай өңдеу зауыттарын (МӨЗ) жүктеу үшін экспорттау бағытынан бастап мұнай жеткізуді қайта бөлуге байланысты болды.

Топтың магистральды мұнай құбырлары жүйесімен мұнайдың шоғырландырылған жүк айналымы 2012 жылы 42,2 млрд.тн.км. құрады, бұл 2011 жылғы шоғырландырылған жүк айналымының осындай көрсеткішіне ұқсас.

«ҚазТрансОйл» АҚ–тың жеке мұнай тасымалдау көлемі (мың тонна)

Бағыты	2011 жыл	2012 жыл
«Атырау МӨЗ» ЖШС	4 252	4 318
«ПетроКазахстан Ойл Продактс» ЖШС	4 355	4 560
«Павлодар МХЗ» АҚ	4 584	5 102
«Атырау – Самара» мұнайқұбыры учаскесі	15 427	15 433
Ақтау БМАС-та танкерлерге тиеу, барлығы	7 474	6 525
Мұнай құю эстакадаларына т/ж цистерналарынан тиеу, барлығы	4 019	3 651
«Атасу – Алашаңқай» мұнай құбырына ауыстырып құю	10 894	10 401

Су ағызғы бойынша су беру көлемі (мың текше м)

	2011 жыл	2012 жыл
«Астрахань – Маңғышылақ» су ағызғысы	21 192	22 799

2012 жылға Компаниямен мұнай тасымалдау бойынша қызметтер көрсетуге 85 шарт және магистральды құбыр жүйесімен су беру бойынша қызметтер ұсынуға 148 шарт жасасылған.

Мұнай тасымалдау бойынша қызметтер көрсетуге және магистральды құбыр жүйесімен су беру бойынша қызметтер ұсынуға шарттар «ҚазТрансОйл» АҚ қызметтерін тұтынушылармен 2003 жылғы 28 қарашадағы Қазақстан Республикасы Үкіметінің №1194 қаулысымен бекітілген типтік нысанда, тараптардың келісімімен, жыл сайынғы, сондай-ақ ұзақ мерзімді негізде жасасылады.

Сырт ұйымдарға тиесілі, магистральды мұнай құбырларын пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызмет

Компания сырт ұйымдарға тиесілі, магистральды мұнай құбырларын пайдалану және техникалық күтім көрсету қызметі аясында жалпы ұзындығы 2 857,8 км. мұнай құбырына қызмет көрсетеді.

2012 жылы көрсетілген қызмет аясында мына ұйымдарға қызметтер көрсетілді:

- МұнайТасқа, ұзындығы 448,8 км «Кеңқияқ - Атырау» магистральды мұнай құбырына;
- ҚҚҚ, ұзындығы 965,1 км «Атасу-Алашаңқай» магистральды мұнай құбырына, ұзындығы 794,1 км «Кеңқияқ – Құмкөл» магистральды мұнай құбырына;
- «Торғай – Петролеум» АҚ-қа, мұнай құбыры ұзындығы 14,5 км;
- Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг б.в., «Ақсай – Үлкен Шаған - Атырау» магистральды мұнай құбырының ұзындығы 635,3 км.

Сырт ұйымдарға тиесілі, магистральды мұнай құбырларын пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызметті жүзеге асыру үшін, 2012 жылы Компанияға 798 адам жұмылдырылды.

Дамуға арналған инвестициялар

Өз мұнай тасымалы инфрақұрылымын сенімді жағдайда қолдау, сонымен бірге 2012 жылы жаңа жобаларды дамыту мақсатында Компаниямен өз қаражаты есебінен капиталды одан әрі өсіруге мүмкіндік беретін инвестициялар жүзеге асырылды.

2012 жылға Компанияның күрделі қаржы салымының бағдарламасы

2012 жылға Компанияның күрделі қаржы салымының бағдарламасы жүк жөнелтушілер талаптарына сәйкес өз магистральды мұнай құбырлары жүйесін жаңғыртуға, сенімді жағдайда ұстап тұруға және дамытуға бағытталған. Топ бойынша күрделі қаржы салымын игеру 24,9 млрд.теңгені құрады, оның ішінде жеке Компания бойынша 22 млрд. теңге.

Анық толық ақпарат «Қызмет және қаржы көрсеткіштері нәтижелерін талдау» тарауында берілген.

«Қазақстан-Қытай» мұнай құбыры құрылысының екінші кезеңінің екінші кезегі, өнімділікті жылына 20 млн. тоннаға дейін арттыру

Жоба «Қазақстан-Қытай» мұнай құбыры жүйесінің өткізу қабілеттілігін жылына 20 млн. тоннаға дейін кезең-кезеңімен кеңейтуді қарастырады. Жобаны іске асыру Қытайдың тез өсетін нарығына мұнай тасымалдау көлемін арттыруға және Қазақстан Республикасы экспорттау қуатын көбейтуге мүмкіндік береді.

Жоба аясында 2012 жылы ҚҚҚ «Атасу-Алашаңқай» мұнайқұбырының МАС №8 және МАС №10 құрылыстарын салуды бастады. Осы МАС-ты салуды аяқтау 2013 жылға болжануда. Күрделі салым көлемі 24 456 млн. теңгені құрайды.

Одан басқа, 2012 жыл «Қазақстан-Қытай» мұнай құбыры екінші кезеңінің екінші кезегі. Атырау-Кеңқияқ және Кеңқияқ-Құмкөл учаскелері. Өнімділікті жылына 20 млн. тоннаға дейін арттыру» базалық жобасын әзірлеу басталды. Іске асыру

мерзімдері қытай серіктестерімен негізделген көлемдер бойынша жетістіктерге, сондай-ақ мемлекет аралық деңгейде уағдаластықтарға қатысты болады.

«Қаламқас-Қаражамбас-Ақтау» (Қаражамбас-Ақтау учаскесі) және «Өзен-Жетібай-Ақтау» магистральды мұнай құбырларын қайта салу

Бозашы тобы кенорындарында мұнай өндіру көлемінің болжалды көбеюіне, сондай-ақ Ақтау теңіз кемежайынан Атырау бағытына қарай (Т. Қасымов атындағы мұнай айдау стансасы) мұнай көлемдерін қайта бағдарлауға байланысты, 2012 жылы Компания «Қаламқас-Қаражамбас-Ақтау» (Қаражамбас-Ақтау учаскесі) және «Өзен-Жетібай-Ақтау» магистральды мұнай құбырларының белгіленген өткізу қабілетін кеңейту бойынша жобаны әзірлеуге кірісті.

Осы магистральды мұнай құбырлары Компанияға тиесілі және Қаламқас пен Қаражамбас кенорындарын Бозашы түбегінде Ақтау кемежайымен және «Өзен-Атырау-Самара» мұнай құбырларымен қосады.

Шетелдік активтерді дамыту

Шетелдік активтерді дамыту аясында Компания 2012 жылы VINL компаниялары тобымен бас жүктерді ауыстырып тиеу бойынша Батуми теңіз кемежайының өткізу қабілеттілігін жылына 2,5 млн. тоннаға дейін арттыру жөніндегі жобаны іске асыруды бастады.

Жобаны іске асыру мерзімі: 2012-2014 жылдар.

Жоба құны: 2 654 млн. теңге.

Жобаны қаржыландыру: VINL тобының жеке қаражаты.

2012 жылы VINL компаниялары тобының құрылымын Компания мен негізгі өндірістік активтері арасындағы аралық басқару деңгейлерін қысқарту мақсатында қайта құрылымдау жұмысы жалғастырылды. 2012 жылы Компаниямен VINL компаниялары тобының өзектілендірілген Қайта құрылымдау жоспары бекітілді.

Өндірістік бақылау

«Қауіпті өндірістік нысандардағы өнеркәсіптік қауіпсіздік туралы» Қазақстан Республикасы Заңына және Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрлігінің Төтенше жағдайларды және өнеркәсіптік қауіпсіздікті мемлекеттік бақылау комитетінің 2010 жылғы 12 сәуірдегі № 12 бұйрығымен келісілген қауіпті өндірістік нысанда өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарын сақтау үшін өндірістік бақылауды ұйымдастыру және жүзеге асыру жөніндегі Әдістемелік ұсыныстарға сәйкес, 2012 жылы орталық аппаратта және Компанияның Батыс және Шығыс филиалдарының, осы филиалдардың мұнай құбырлары басқармаларында өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы өндірістік бақылауды жүзеге асырушы бөлімшелер құрылды.

Компанияның қауіпті өндірістік нысандарда өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарын сақтау үшін өндірістік бақылауды ұйымдастыру және жүзеге асыру тәртібін бекіту мақсатында көзделген бөлімшелер үшін «ҚазТрансОйл» АҚ Қауіпті өндірістік нысандарда өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарын сақтау үшін өндірістік бақылау туралы қағида бекітілді.

2012 жылы «ҚазТрансОйл» АҚ магистральды мұнай құбырлары қауіпсіздігінің Декларациясы өзектендерілді.

Еңбек қорғау

Компанияның өндірістік қызметі Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына, қауіпсіздік және еңбек қорғау, өнеркәсіптік және өрт қауіпсіздігі саласында қызметтерді реттеуші стандарттар мен ішкі нормаларға толық сәйкестікте жүзеге асырылады.

Есептілік кезеңінде Компаниямен қауіпсіздік және еңбек қорғау бойынша талап етілетін нұсқамалар түрі жүргізілді.

Барлық өндірістік бөлімшелер белгіленген нормаларға сәйкес еңбек қорғау кабинеттерімен, санитарлық-тұрмыстық жайлармен қамтамасыз етілген. Еңбек жағдайлары бойынша барлық жұмыс орындарына төлқұжаттандыру жүргізілді. Компания жұмысшылары да талап етілетін көлемде арнайы киімдермен, арнайы аяқ-киімдермен және басқа жеке қорғаныш құралдарымен жабдықталған

Есепті кезеңде Компанияның оқу-курстық комбинатында және мамандандырылған курстарда 5 657 жұмысшы оқудан өтті, оның ішінде:

- инженерлік-техникалық қызметкерлер – 1 863 адам;
- жұмысшылар – 3 794 адам.

2012 жылы Компанияда өндіріске байланысты, үш жазатайым оқиға тіркелді:

- 1) Астрахань-Маңғышылақ магистральды суағызғысының гидравликалық сынақ жүргізу кезінде құбырдың жарылуынан екі жұмысшының жарақат алуы;
- 2) жұмысшылардың жеке қорғаныш құралдарын қолданбаулары;
- 3) Атасу-Алашаңқай магистральды мұнай құбыры трассасының төңірегін аралап ұшу кезіндегі ұшақтың құлауы.

Өндірістік зақымданудың алдын алу және жол бермеу мақсатында әр жеке оқиға бойынша оларды тексеру жөніндегі комиссиялармен ұсынылған ісшаралар жүзеге асырылды.

Қоршаған ортаны қорғау

2012 жылы Компания Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына және Компанияның ішкі стандарттарына сәйкес табиғат қорғау қызметін жүзеге асырды.

Қоршаған ортаға жағымсыз әсер ету деңгейін азайтуға қол жеткізу үшін Компаниямен 2012 жылға Компанияның негізгі экологиялық аспектілер тізімдемесі бекітілді.

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы қызмет көрсеткіштері мына кестеде берілген

№ р/с	Деректер атауы	Өлшем бірлігі	2011 жылға	2012 жылға
1	Атмосфераға ластаушы заттар шығарындысының саны	тонна	25 597	27 227
2	Ағынды сулар төгіндісінің көлемі	мың м ³	589	966
3	Төгіндідегі ластаушы заттар саны	тонна	197	200
4	Есепті кезеңде пайда болған қалдықтар саны	тонн	7 382	3 310
5	Бүлінген жерлерді қалпына келтіру аумағы	Га	10	27
6	Жүргізілген экологиялық төлемдер	Мың теңге	74 777	58 235

7	Табиғат қорғау ішараларына ағымдағы шығындар	мың теңге	634 097	523 027
---	--	-----------	---------	---------

Жалпы пайда болған қалдықтар санының азаюы нәтижесінде экологиялық төлемдер сомасы азайды.

Атмосфераға жалпы ластаушы заттар шығарындысының артуы, былтырғы жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда мыналарға байланысты:

- Теңіз және Мартышин мұнайларын айдау көлемінің артуына;
- Құлсары мұнай құбыры басқармасы бойынша мұнай қыздыру пештерінің тұтыну көлемінің артуына;
- «Қаламқас» БМАС, «Өзен» БМАС, «Құмкөл» БМАС, Б.Жұмағалиев атындағы БМАС сұйыққойма парктері арқылы өтітін мұнай санының артуына;

Ағынды сулар төгінділерінің көлемінің артуы байланысты:

- гидросорғыныалыстату жүйелерінің кезеңділік санын арттыру;
- Қиғаш поселкесі тұрғындарының су тұтынуларының артуына (Атырау облысы);
- «Құмкөл» БМАС-та буландырғыш әуіт пайдалануға берілуіне.

Бұл жағдайда, төгінділердің жалпы көлемі Компания лимитіне берілген рұқсат шегінде қалды.

Сондай-ақ, 2012 жылы «Павлодар-Шымкент» магистральды мұнайқұбырларының 1501,7 км және 1319,15 км. кесекірулері кезінде апаттық мұнай шығарындыларына байланысты жердің мұнаймен бүлінуі болды.

Өрт қауіпсіздігі

2012 жылғы 12 айда Компанияның объектілерінде өрт тіркелмеген.

Нысандарды өрттен қорғау саласындағы ішаралар Қазақстан Республикасы заңнамасына, Компанияның стандарттары мен жоспарларына сәйкес жүргізілді.

Компанияның өндірістік нысандарының қызметкерлерін өрт қауіпсіздігі шараларына оқыту мақсатында нұсқамалықтар бағдарламасы әзірленді және бекітілді, олар бойынша 35 779 сабақ өткізілді, 6 728 қызметкер өрт-техникалық минимум бойынша өндірістік жұмысшылар оқудан өтті, 1 582 ерікті өртке қарсы қалыптастыру мүшелері оқыды.

Қазақстан Республикасы Төтенше оқиғалар жөніндегі министрлік актілеріне сәйкес өрттің мүмкін болуы туындаған жағдайда іс-әрекеттердің практикалық және теориялық дағдыларын алу үшін жүргізілді: 29 өрт-тактикалық оқу-үйренулер, 1 009 өрт-тактикалық сабақтар, 131 көбік жіберу арқылы көбікпен өрт сөндіру стационарлық құрылғылардың жұмысын және суғару шығыршығына су жіберу арқылы салқындатуды тексеру, 1 264 сыртқа өртке қарсы сумен жабдықтауларды тексеру, 833 ішкі өрт крандарының су жіберу жұмысын тексеру;

Өрт қауіпсіздігі шаралары туралы 138 нұсқаулық әзірленді және қайта жасалды.

Магистральды мұнай құбырларын қорғау

Магистральды мұнай құбырлары жүйесіне рұқсатсыз кесекірулерге және мұнай ұрлауға қарсы күрес үшін Компаниямен жыл сайын мұнай құбырлары нысандарын қорғауға қомақты қаржылай қаражат бөлінеді. Сонымен бірге, Батыс және Шығыс филиалдары мұнай құбырлары басқармаларының апат-қалпына келтіру жұмыстары пункттерінің қызметкерлері тарапынан осы объектілерді жерде күзету тұрақты түрде жүргізіледі.

Компаниямен кесекірулердің алдын-алу және байқаудың техникалық жүйелері енгізілуде, магистральды мұнай құбырлары нысандарын қауіпсіздікті қамтамасыз етуде техникалық құралдармен жаңғырту және жабдықтау жүзеге асырылуда.

Мұнай құбырларын қорғау барлық инженерлік-техникалық жүйелермен Компанияның барлық мұнай құбырларының (Мұнай құбырларын күзету жүйелері– 243,1 км, жылыстауды байқау жүйелері– 2 091,1 км) 44%-ы қамтылған. Сондай-ақ, күзет-периметральдық дабылқақыш жүйесі, нысандарды бейне бақылау және Батыс филиалы «Өзен» БМАС, «Атырау» МАС және «Атырау» ӨТҚКЖЖБ-ға кіруді бақылау жүйелері енгізілген.

2010 - 2012 жылдар аралығында заңсыз кіру саны бойынша мәлімет

№	ММ учаскелерінің атауы	2010 жыл	2011 жыл	2012 жыл
1	Батыс филиалы	57	9	4
2	Шығыс филиалы	28	9	22
Компаниялар бойынша қорытынды:		85	18	26

Құқық қорғау органдары мен «Semser Security» ЖШС күзет ұйымы қызметкерлерінің заңсыз кесекірулер деректері бойынша жедел іздестіру шараларын жүргізу барысында мұнай құбырынан мұнай ұрлағандары үшін 20-ға жуық адам ұсталды, оның 9-ы тыю шарасы бойынша тұтқынға алынды. Кестеде көрсетілген заңсыз кесекірулер деректері бойынша 2012 жылы 23 қылмыстық іс қозғалды.

Қылмыстық қол сұғушылықтан нысандар қауіпсіздігін қамтамасыз ету мақсатында Компания саны жағынан заңсыз кесекірулер өте көп жасалатын аумақтарда сол жердегі құқық қорғау органдарымен, жергілікті атқарушы органдармен, өңірлердің бұқаралық ақпарат құралдарымен өзара іс-әрекет жасайды.

Ақпараттық қауіпсіздікті басқару жүйесі

2012 жылы «ҚазТрансОйл» АҚ жыл сайынғы инспекциялық аудитте өзінің ISO/IEC 27001:2005 стандарты талаптарына сәйкестігін және ақпараттық қауіпсіздікті басқару жүйесі (бұдан әрі – АҚБЖ) жұмысын BSI сертификатымен ойдағыдай растады.

«ҚазТрансОйл» АҚ-та АҚБЖ кезең-кезеңімен дамыту жоспары аясында 2012-2013 жылдары Батыс және Шығыс филиалдарының 30 қызметкеріне ақпараттық қауіпсіздік менеджменті жүйесі бойынша оқу өткізді. Батыс және Шығыс филиалдарының және «ҚазТрансОйл» АҚ ФТО» филиалының нысандарында кеңесшілермен бірлесе отырып, ISO/IEC 27001:2005 халықаралық стандарт талаптары бойынша қолданыстағы ақпараттық жүйелері құралдары мен

ақпараттарды қорғау әдістерін зерттеу, байқау және талдау бойынша жұмыстар жүргізілді.

Ақпараттық қауіпсіздікті басқару кешенді жүйесін қамтамасыз ету үшін Компанияда ағымдағы құжаттама өзектілендірілуде және бірнеше жаңа ережелер, процедуралар мен нұсқаулықтар әзірленуде.

Ақпараттық технологиялар

Компания өзінің ақпараттық-технологиялық платформасын қолданыстағы жүйелерге үнемі техникалық қолдау көрсете отырып тұрақты дамытуға ерекше көңіл бөледі. Компаниямен ақпараттық жүйелерді және телекоммуникация желілерін жаңғырту және дамыту бойынша жүзеге асырылатын жобалар озық технологияларды қолдануға негізделген және заманауи АТ-инфрақұрылымын құруға бағытталған.

2012 жылы 2013-2017 жылдарға «ҚазТрансОйл» АҚ ақпараттық-технологияларды дамытудың негізгі басымдылықтарын анықтайтын және ағымдағы жағдайларда болжанған мақсаттарға жетуге мүмкіндік беретін ақпараттық-технологияларды дамыту Стратегиясы мен Бағдарламасы әзірленді және бекітілді. SAP жүйесінің SAP R/3 4.7 нұсқасынан SAP ERP 6.0 EHP6 нұсқасына техникалық апгрейд ойдағыдай жүргізілді. Жаңа нұсқаларға көшу жаңа функционалдық мүмкіндіктерден, сондай-ақ АТ-инфрақұрылымын дамытуға ұзақ мерзімді инвестицияларды қорғауға басымдылықтар алуға мүмкіндік берді. SAP ERP HCM адам капиталын басқару жүйесін дамыту бойынша «Іссапарлар деректерін басқару» және «Адам капиталын басқару» модульдерін енгізу есебінен жобалар жүзеге асырылды. 2012 жылы SAP жүйелерінде дәлсіздіктерді қорғау және байқауды тексеру, атап айтқанда SAP қауіпсіздігі аудиті бойынша ісшаралар кешені жүргізілді.

2012 жылы «ҚазТрансОйл» АҚ FTO» заманауи IP-телефония және бейне конференция байланысы технологияларымен жабдықталды.

Компанияның Батыс филиалында деректерді берудің аса сыни, дәлсіз желілік құрылғыларының топтық желісін резервке алуды қамтамасыз ету үшін деректерді берудің желілік резервтеу орталығы құрылды.

Өндірістік-технологиялық байланыстың үздіксіз жұмысын қамтамасыз ету мақсатында, Компания өрт-қорғау жүйелерін, микроклимат және энергиямен жабдықтау жүйесін жаңғыртуда. 2012 жылы Компанияның 9 байланыс торабы автоматты өрт сөндіру жүйесімен жабдықталған.

Энергияның баламалы түрлерін қолдану бойынша аңдау жобасы ретінде тұрақсыз электрмен жабдықталатын шалғайдағы байланыс тораптарының бірінде жел-күнмен жабдықталатын энергетикалық құрылғы салынды.

Инновациялық-технологиялық даму

Компания ұзақ мерзімді келешекті тұрақты дамытуды қамтамасыз ету, ішкі және халықаралық нарықтарда бәсекелестік қабілетін нығайту үшін озық мұнай тасымалдау компанияларының технологиялық даму деңгейіне жетуге ұмтылады.

Компанияның мұнай тасымалдау және су беру саласындағы инновациялық – технологиялық бағдарламасының негізгі міндеттері мыналар болып табылады:

- шығындарды азайту;
- экономикалық тиімділікті арттыру;
- энергиялық тиімділікті және и энергиямен жабдықтауды арттыру;
- еңбек өнімділігін арттыру;
- өндірістік үдерістердің технологиясын, пайдалану тиімділігін, экологиялық және өнеркәсіптік қауіпсіздікті арттыру;

- берілетін қызметтердің сапасын арттыру.

Компанияның инновациялық – технологиялық бағдарламасына негізгі элементтер ретінде мыналар жатады:

- Компанияның негізгі бизенсінде жаңа технологиялар трансферті (заманауи технологияларды және жабдықтарды сатып алу, жобалар шарттарына технологиялық шешімдерді бейімдеу);
- өз технологиялық шешімдері практикасына дамыту және енгізу үшін техникалық базаны құру және шарттарды қалыптасыруда кадр әлеуетін нығайту;
- тәуекелдерді бағалау жүйесін қолдана отырып нақты техникалық жағдай бойынша өндірістік нысандарды пайдалану.

Ықпалдастырылған менеджмент жүйесі

2004 жылы Компания ҚМГ компаниялары тобының бірі болып ISO 9001 және ISO 14001 халықаралық стандарттарын енгізді және «TUV Rheinland InterCert» сертификациясы бойынша органда өзінің сәйкестігін растады. 2006 жылы сапа және экология менеджменті жүйесі қауіпсіздік және еңбек қорғау менеджменті жүйесімен толықтырылды. Компания OHSAS 18001 стандартын енгізді және «Det Norske Veritas» (DNV) сертификациясы бойынша халықаралық органда өзінің денсаулық және қауіпсіздік менеджменті жүйесін енгізді және сертифициатталды.

Жыл сайын Компания DNV бойынша тәуелсіз халықаралық органды тарту арқылы сапа, экология, денсаулық және қауіпсіздік ықпалдастырылған менеджмент жүйесінің халыралық стандарттар талаптарына сәйкестілігін растауда.

Тәуекелдерді басқару жүйесі және Ішкі бақылау жүйесі

2012 жыл бойы Компанияда тәуекелдерді басқарудың топтық жүйесін (бұдан әрі - ТБТЖ) одан әрі енгізу және жетілдіруге бағытталған және Компанияның ішкі бақылау жүйесінің (бұдан әрі - ІБЖ) мына компоненттері аясында ісшаралар орындалған болатын:

- әдістемелік базаны жетілдіру;
- ішкі ортаны дайындау;
- тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау;
- мониторинг.

2012 жылы Компанияның ТБТЖ және ІБЖ реттеуші әдістемелік базасы, тәуекелдер және тәуекелдер картасы тізімдемесі өзектілендірілген.

Тәуекелдерді басқару, тәуекелдер матрицасы мен операциялық қызмет үдерістері бойынша бақылаулар және блок-сызбалар мен қаржы есептілігін дайындау үдерістері, сондай-ақ тәуекелдер мен топтық деңгейді бақылау матрицасының ісшаралары әзірленді.

Компанияның күнделікті өміріне тәуекелдерді басқару үдерістерін және ішкі бақылауды енгізу үшін Компания Басқармасының мүшелеріне, орталық аппарат құрылымдық бөлімшелерінің, Батыс және Шығыс филиалдарының, ЕББҰ қызметкерлеріне «ҚазТрансОйл» АҚ ішкі бақылау жүйесін және тәуекелдерді басқару жүйесін жетілдіру» және «Кәсіпорындарда тәуекелдерді басқару» тақырыптарында топтық тренингілер жүргізілді.

Тәуекелдердің тиімді монитоингі және өз уақытында байқау мақсатында Компанияның Директорлар кеңесіне қарауға тәуекелдер серпіні және Компанияның тәуекелдерін басқару бойынша ісшаралар жоспарының орындалу барысы туралы есеп ұсынылды.

Тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатып алулардағы жергілікті қамту бойынша ақпарат

Жергілікті қамтуды дамыту бойынша мемлекеттік саясатты іске асыру мақсатында «ҚазТрансОйл» АҚ жыл сайын тікелей отандық тауар өндірушілері арасында өткізілетін ашық тендерлер санын арттыруда, осыған байланысты, қазақстандық өндірушілерден сатып алулар көлемін кеңейтуде.

Тендерлер қорытындылары бойынша 2012-2014 жылдарға қазақстандық тауар өндірушілермен ұзақ мерзімді шарттардың жалпы саны 4,3 млрд. теңге сомасында жасасылды. 2012 жылы қосымша отандық тауар өндірушілермен 1 жылдық мерзімге 2 млрд. теңге сомасында шарт жасасылды.

Отандық тауар өндірушілермен жасасылған барлық шарттар, оның ішінде ұзақ мерзімді шарттардың 2012 жылғы орындалу бөлігі 100%-ға орындалған.

2012 жылға «ҚазТрансОйл» АҚ сатып алулардағы жергілікті сатып алаулар үлесі 58%-ды (оның ішінде тауарлар бойынша - 23%, жұмыстар мен қызметтер бойынша - 76%) құрайды.

2011 жылғы шарттар бойынша жергілікті қамту үлесі 50%-ды құрады.

Топтық әлеуметтік жауапкершілік және кадр әлеуетін дамыту

Топтық әлеуметтік жауапкершілік

Компания өз қызметкерлерінің, оның қызметінің өңірлердегі халыққа және жалпы қоғам өміріне әлеуметтік тұрғыдан жауапкершілікпен қатысу бойынша ерікті міндеттемелерді қабылдайды.

Осыған байланысты, қызметкерлері алдында әлеуметтік кепілдіктер және ерікті міндеттемелер бөлігінде Компания әлеуметтік төлемдерді жүзеге асыру бойынша (қызметкерлерге және жұмыс істемейтін зейнеткерлерге материалдық көмек) ішараларды іске асырады, қызметкерлердің медициналық сақтандыруын қамтамасыз етеді, сонымен бірге, спорттық және мәдени-бұқаралық ішараларды ұйымдастырады.

2012 жылы Компаниямен материалдық көмек көрсету төлемі жүргізілді:

1) қызметкерлерге 20 834 жағдайларда (қызметкер балалы болған кезінде және/немесе қызметкердің немесе оның жақын туысқандарының қайтыс болуына байланысты бала асырап алу кезінде, қызметкердің немесе оның балаларының некеге отыру кезінде, денсаулық сауықтыруға, медициналық емге материалдық көмек);

2) жұмыс істемейтін зейнеткерлерге - жұмыс істемейтін зейнеткерлердің жалпы саны 1 434 адам (мүгедектік белгілеу кезіндегі қосымша өтемақы, мемлекеттік мерекелер құрметіне және төтеннен болатын жазатайым оқиғаларға берілетін бір жолғы төлемдер);

3) бала күтімі бойынша олардың үш жасқа толғанға дейінгі демалыста отырған қызметкерлерге (жалпы саны 268 адам);

4) зейнеткерлікке шығар кездіндегі қызметкерлерге – 125 адам.

Қызметкерлерге медициналық қызмет көрсету бойынша жұмыстарды ұйымдастыру

Жауапты жұмыс беруші, серіктестік қатынастарды қолдаушы ретінде Компания өз қызметкерлеріне әлеуметтік қызмет көрсету пакетін ұсынады, мұнда медициналық сақтандыру, материалдық көмек, оның ішінде, қызметкерлердің еңбек демалысы кезінде емделуі мен сауықтырылуына және тағы басқалары. Сақтандыру арқасында, Компания қызметкерлерінің Қазақстанның медициналық мекемелеріне көмек сұрап хабарласуға және қажетті емдер алуға мүмкіндігі бар.

2012 жылы Компаниямен барлығы 7 906 қызметкер сақтандырылды.

Спорттық және мәдени-бұқаралық ішараларды ұйымдастыру.

Саламатты өмір салтын ынталандыру және насихаттау мақсатында Компания жыл сайын Компания қызметкерлерінің арасында спартакиадалар мен түрлі спорттық ішаралар өткізеді. 2012 жылы қыркүйекте Атырау қаласында Компанияның құрылғанына 15 жыл толуына орай, «ҚазТрансОйл» АҚ еңбек ұжымдары арасында спартакиада өткізілді, мұнда Компания, ҚҚҚ, МұнайТас және VINL қызметкерлері қатысты. Спартакиада жеңімпаздары «ҚазТрансОйл» АҚ құрама командасының құрамына енді және «Гомельтранснефть Дружба» ААҚ (Беларусь Республикасы) және «Укртранснафта» ЖАҚ (Украина) қызметкерлері қатысқан халықаралық сайыстарға қатысты.

Демеушілік (қайырымдылық) көмек көрсету.

2012 жылы демеушілік (қайырымдылық) көмек көрсету аясында Компания халықтың әлеуметтік қорғалмаған жіктеріне және түрлі қоғамдық қорларға 1 020 млн. теңгеден артық сомада қолдау көрсетті. Оның ішінде 1 млрд. теңге Павлодар қаласындағы көп атқарымдық спорт кешенін салуды аяқтау үшін бөлінді. 2012 жылғы қазанда Компания Қарағанды облысы Атасу ауылында 170 орындық балалар бақшасы құрылысын аяқтады.

Кадр саясаты, кадр әлеуетін дамыту

Компания адам капиталы ұзақ мерзімді дамыту және бәсекелестікті арттыру мен жұмыстар тиімділігін арттыруға бағытталған әлеуметтік жауапкершілікті дамыту, қызметкерлердің әлеуметтік қорғау шараларын жасауға, ұжымда тұрақтылыққа ұмтылудың негізі болып табылатындығын ұғынады.

2010 жылғы 10 наурызда Компанияның Директорлар кеңесі шешімімен бекітілген 2010-2014 жылдарға «ҚазТрансОйл» АҚ кадр саясаты мына басты басымдылықтарды белгілейді:

- жоғары кәсіби қызметкерлерді тарту, дамыту және ұстап қалу;
- Компания қызметшілерін басқарудың озық әдістерін енгізу;
- Компания әлеуеті жоғары қызметкерлерінің қорын басқару;
- Компанияда жаңалықтарды және қайта құруларды қолдау;
- Компания қызметкерлерінің мінез-құлқын реттейтін бірлескен құндылықтарды, әлеуметтік нормаларды, қонымдарды жасау және пысықтау.

Кадр менеджментінің негізгі бағыттарының бірі қызметшілерді дамыту жүйесін қызметкердің оқуы мен дамуын жоспарлы және жүйелі енгізу арқылы жетілдіру болып табылады.

Қызметшілерді оқытудың қазіргі жүйесі – қойылған міндеттерді әлдеқайда тиімді орындауға мүмкіндік беретін қажетті білім мен машықты алу немесе дамыту үшін біліктілікті арттыру курстарынан өту арқылы компанияның әрбір қызметкеріне кәсіби дамуында тең мүмкіндіктер беру және қолдау.

2012 жылы біліктілікті арттыру бағдарламаларына Компанияның 7 511 қызметкері қатысты.

Сондай-ақ, Компания өз мамандарының ACCA, CIA, CFA, DipIFR және кәсіби бухгалтер мамандығы біліктілігін растайтын отандық және халықаралық сертификаттар алуы үшін оқулар ұйымдастырды.

Компания бөлімшелері арасында үздік мамандарды таңдау және ынталандыру мен тәжірибе алмасуды ұйымдастырудың тиімді әдісі жыл сайынғы «Мамандығы бойынша таңдаулы» конкурсы болып табылады, мұнда Компанияның өндіріс филиалдарының жоғары кәсіби деңгейдегі мамандары өздерінің кәсіби шеберліктерін көрсетеді. 2012 жылғы тамызда Павлодар қаласында Шығыс филиалының өндірістік базасында «Мамандығы бойынша таңдаулы» халықаралық конкурсы өткізілді, онда «ҚазТрансОйл» АҚ, «АК «Транснефть» ААҚ, «Укртранснафта» ЖАҚ, «Гомельтранснефть Дружба» ААҚ және Каспий Құбыр Консорциумының таңдаулы жұмысшылары қатысты. Компания жұмысшылары егіз сайыс бойынша жеті бірінші орындарды жеңіп алды, сөйтіп, біліктіліктерінің жоғары деңгейін көрсетті.

2011 жылы «Кадр резерві» бағдарламасын іске асыру жалғасты, ол ең мықты, ықтимал табысты, әлеуеті жоғары қызметкерлерді анықтауға бағытталған, кәсіби ортада да, сонымен бірге басқару саласында да олардың қабілетін Компанияның дамуы үшін дұрыс дамыту және пайдалануды қарастыру. Басқару қызметіне даярлау

үшін маңызды конкурс іріктеуінен өткен, 36 алдыңғы қатарлы маманнан құралатын – кадр резервіндегі осы үміткерлердің бірыңғай базасы жаңғыртылды. Мансаптық дамудың жеке жоспарларына сәйкес үміткерлердің жеке дағдыларын дамыту үшін оқыту бағдарламаларының 10 бағытынан астамы ұйымдастырылды. 2012 жылы кадр резервінің 11 үміткері Компания есебінен магистр бағдарламаларына оқуға бекітілді.

Компания жыл сайын Компания қызметшілерінің қанағаттанушылығын бағалау жөнінде ішаралар жүргізеді, ол қызметкерлердің Компанияның топтық мақсаттары мен міндеттерін білуі және түсінуі, қызметшілердің оның басшылығына сенімінің дәрежесін айқындауға, осы қанағаттанушылыққа едәуір дәрежеде әсер етуші материалдық және психологиялық ынталандыруды және басқаны анықтауға мүмкіндік берді. Қоғам қызметкерлерінің қанағаттанушылық индексі 63,5%-ды³ құрады (2011 жылы – 63%, 2010 жылы – 62%).

Компаниямен «Жас маман» бағдарламасы іске асырылып келеді, оған қатысушы-үміткерлердің үлгерім, жеке және іскерлік сапаларын кешенді талдау негізінде іріктелген кәсіби ЖОО студенттері. Студенттерді іріктеу 3 курстан бастап жүргізіледі. Жас мамандарды даярлау бағдарламасы Компанияның құрылымдық бөлімшелерінің өндірістік нысандарында өндірістік практикадан өтуді қарастырады. Өндірістік практикадан өту кезінде студентке таңдаған кәсібі бойынша жұмыс орны, жатақханада тұру, сонымен қатар, тәуліктік шығындары, практикадан өту жеріне тұрғылықты жерінен келу және кету жолақысы, екінші разрядтағы жұмысшы мөлшерлемесі бойынша еңбекақы беріледі. Әр студентке Компанияның тәжірибелі қызметкерлері қатарынан ұстаз бекітіледі.

2012 жылы Компанияның бөлімшелерінде 286 студент, оның ішінде, «Жас маман» бағдарламасы бойынша Қазақстан-Британ техникалық университетінің, Қ.И.Сәтпаев атындағы Қазақстан ұлттық техникалық университетінің 54 студенті оқу-өндірістік практикасынан өткен.

³ 2010 жылмен салыстырғанда 2011 жылы қызметшілердің қанағаттанушылық орташа көрсеткішінің төмендеуі қанағаттанушылық көрсеткішін есептеу кезінде «Самұрық-Қазына» топтық университеті» ЖМ қызметшілер қанағаттанушылығын есептеудің басқа әдістемесін (оң және теріс жауаптар қосындылары арасындағы айырма) қолданды

Топтық басқару

Компания топтық басқару жүйесін Компания қызметінің тиімділігін арттыру, оның іскери беделін нығайту және оларға капитал тартуда шығындарды азайту құралы ретінде қарастырады. Компания топтық басқарудың үздік, озық практикасын дәйекті енгізу бойынша жұмыс жүргізеді.

Компанияның топтық басқару жүйесі әділдік, шындық, жауапкершілік, ашықтық, кәсібилік және құзіреттілік негіздерінде құрылады. Топтық басқарудың тиімді құрылымы Компания қызметіне мүдделі барлық тұлғалардың құқықтары мен мүдделерін құрметтеуді ойластырады және Компания қызметінің ойдағыдай болуына мүмкіншілік жасайды, оның ішінде нарық құнының өсуіне, қаржы тұрақтылығына, табысты болуына және стратегиялық мақсаттарға жету құралы ретінде қызмет етеді.

Компаниядағы топтық басқаруда негізге алынатын қағидаттар:

- Компания акционерлерінің құқықтары мен мүдделерін қорғау қағидаты;
- Компанияның, Директорлар Кеңесі мен Басқарманың тиімді басқару қағидаты;
- Компанияның дербес қызметі қағидаты;
- Компания қызметі туралы ақпараттың ашықтығы және оның ашылу шынайылығы қағидаты;
- заңдылық және этика қағидаттары;
- тиімді дивиденд саясаты қағидаттары;
- тиімді кадр саясаты қағидаттары;
- қоршаған ортаны қорғау қағидаты;
- топтық тартыстарды және мүдделер тартыстарын реттеу саясаты;
- жауапкершілік қағидаты.

2012 жылы, «Халықтық IPO» бағдарламасын өткізуге дайындық жүргізу және жария компания мәртебесін алу аясында, «ҚазТрансОйл» АҚ топтық басқару жүйесін жақсартуға бағытталған ішаралар кешенін іске асырды.

2012 жыл ішінде «ҚазТрансОйл» АҚ-тың жаңа басылымдағы Жарғысы, «ҚазТрансОйл» АҚ Топтық басқару кодексі, сондай-ақ Компанияның топтық басқару тиімділігін арттыруға бағытталған өзге құжаттар бекітілді.

Директорлар Кеңесі құрылымында 3 комитет құрылды:

Стратегиялық жоспарлау жөніндегі комитет,

Ішкі аудит жөніндегі комитет,

Кадрлар және сыйақылар жөніндегі комитет.

2012 – 2014 жылдарға «ҚазТрансОйл» АҚ тәуекелдерді басқару бағдарламасы бекітілді, сондай-ақ «ҚазТрансОйл» АҚ акцияларын қор нарығында орналастыруға байланысты тәуекелдерді басқарудың топтық жүйесі және ішкі бақылау жүйесін жетілдіру» жобасы іске асырылды.

Компанияда: Инвесторлармен байланыс жөніндегі қызмет, Тәуекелдерді басқару және ықпалдастырылған менеджмент жүйесі департаменті, Ішкі аудит қызметі құрылды.

Компанияны алғашқы орналастыруға дайындау аясында 2012 жылы Компанияның Директорлар Кеңесінің шешімімен «ҚазТрансОйл» АҚ Ақпараттарын ашу туралы ереже бекітілді.

Компания ақпараттарын ашу негізделген шешімдерді қабылдауда қажетті көлемде, шынайылық, мазмұндылық және шұғыл қимылдау қағидаттары бойынша жүзеге асырылады.

Топтық басқару органдары

Компанияның топтық басқару органдары болып табылады:

Компанияның Жоғары органы Акционерлердің жалпы жиналысы болып табылады.

1. Компанияның Басқару органы Компания қызметіне жалпы басшылықты жүзеге асырушы, дамудың стратегиялық мақсаттары мен басымдылық бағыттарын анықтайтын, сондай-ақ Компания қызметінің негізгі бағдарын белгілейтін Директорлар кеңесі болып табылады. Директорлар кеңесінің құрамына: «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-тың үш өкілі, екі тәуелсіз директор және Компанияның Бас директоры (Басқарма төрағасы) кіреді.

2. Басқарма Компанияның ағымдағы қызметін басқаратын, Компанияның Даму стратегиясын іске асыруды және Директорлар кеңесі мен Акционерлердің жалпы жиналысы шешімдерін орындауды қамтамасыз ететін алқалық атқарушы орган болып табылады. Компания Басқармасы жеті адамнан тұрады.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ өзара әрекеттестік

«ҚазТрансОйл» АҚ – «ҚазМұнайГаз» Ұлттық Компаниясы» АҚ еншілес кәсіпорны.

«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа 2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ҚазТрансОйл» АҚ-тың дауыс беруші жай акцияларының 90%-ы тиесілі.

«ҚазТрансОйл» АҚ – «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасы Заңы аясында және «ҚазТрансОйл» АҚ – «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ Жарғыларына сәйкес өзара әрекеттестікті жүзеге асырады.

Компания акцияларын «Қазақстандық қор биржасы» АҚ-қа «Халықтық IPO» бағдарламасы аясында орналастыруға байланысты, «ҚазТрансОйл» АҚ және оның ірі акционері арасында өзара әрекеттесудің нарықтық қағидаттарын бекітетін және «ҚазТрансОйл» АҚ – қа өзінің барлық акционерлерінің мүдделерімен әрекет етуге мүмкіндік беретін «ҚазТрансОйл» АҚ – «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ арасында 2012 жылғы 30 қазанда Келісім жасасылды.

Еншілес және бірлескен-бақылаудағы ұйымдармен өзара әрекеттестік

Компания тиімді топтық басқару тетіктеріне негізделген өз ЕББҰ теңгерімді дамуына ұмтылады. Акционер (қатысушы) ретіндегі өз құқықтарын іске асыру мақсатында Компания ЕББҰ-мен өзара қарым-қатынастарды заңнаманың, Жарғының және Компания ішкі құжаттарының, ЕББҰ Жарғыларының талаптарына сәйкес жүзеге асырады.

Компанияның ЕББҰ-мен өзара әрекеттестігінің негізгі мақсаттары:

- Компанияның және ЕББҰ-ның тұрақты қаржылық дамуын, қызметінің табыстылығын қамтамасыз ету, инвестициялық тартымдылығын арттыру;

- Жалғыз акционердің және ЕББҰ акционерлерінің (қатысушыларының) құқықтарын және заңмен қорғалатын мүдделерін қорғауды қамтамасыз ету;

- Компанияның және ЕББҰ-ның акционерлері, лауазымды тұлғалары мен қызметкерлері арасындағы қатынастарды үйлесімдеу, олардың арасында және аталған топтар ішінде тартыстар туындауының алдын алу бойынша жүйелік шаралар қабылдау;

- Компанияның және ЕББҰ-ның үйлестірілген және тиімді стратегиясы мен инвестициялық саясатын әзірлеу әрі іске асыру.

Компанияның директорлар кеңесі және Басқармасы туралы ақпарат

Директорлар кеңесінің құрамы (2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша)

Нұртас Шманов – Директорлар кеңесінің төрағасы, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ мүдделерін білдіруші өкіл

Уфа мұнай институтын «Мұнай-газ құбырларын, газ сақтау қоймаларын және мұнай базаларын жобалау және пайдалану» мамандығы бойынша, Қазақ мемлекеттік академиясының жанындағы Нарық институтын «Қаржы және несие» мамандығы бойынша және Массачусет университетін (АҚШ, Бостон) университетін бітірген. Қазақстан Республикасының құбыр көлігі саласында 28 жылдан астам уақыт жұмыс істейді. «Каспий құбыры консорциумы – Ресей», «Шеврон НефтеГаз», «ШевронМұнайГаз», «Шеврон Оверсиз Петролеум Инк.» компанияларында жауапты қызметтер атқарған.

2008 жылы Қоғамның бас директоры (Басқарма төрағасы) болды.

Қазіргі уақытта «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқармасы төрағасының көлік инфрақұрылымы жөніндегі орынбасары.

Ардақ Қасымбек – «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ өкілі

Әл-Фараби атындағы Қазақ ұлттық университетін халықаралық экономикалық қатынастар мамандығы бойынша (бакалавриат және магистратура) экономист біліктілігі бойынша, сондай-ақ Business School of City University of London (Англия) банк ісі және халықаралық қаржы мамандығы бойынша қаржыгер біліктілігі бойынша бітірген.

Мұнайгаз секторында басқарушылық лауазымдарда жұмыс тәжірибелеріне ие. 2009 жылдан бастап 2012 жылдар аралығында «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ топтық даму және активтерді басқару саласында жұмыс істеген. 2012 жылғы наурыздан бастап шілде аралығында «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Топтық қаржыландыру және активтерді басқару жөніндегі директор лауазымын атқарған. Қазіргі уақытта «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма төрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары және «ҚазТрансОйл» АҚ Директорлары кеңесінің мүшесі болып табылады.

Арман Дарбаев – Жалғыз акционердің мүдделерін білдіруші өкіл

Мәскеу қаласындағы С. Орджоникидзе атындағы Мемлекеттік басқару академиясын «Құрылыста басқаруды ұйымдастыру» мамандығы бойынша бітірген. Жобаларды басқару және мұнай тасымалдау саласында он жылдан астам жұмыс тәжірибесі бар.

1999 – 2002 жылдары Қазақстан Республикасы Көлік және коммуникация министрлігінде жұмыс істеді, ірі инвестициялық жобалардың бірқатарын үйлестіруді жүзеге асырды. 2002 – 2004 жылдары Қоғамда әртүрлі қызметтер атқарды. Кейін мұнай және газ құбыр көлігі жобаларды басқару департаменті директорының орынбасары, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ тасымалдау жөніндегі атқарушы директоры болды. 2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ мұнай және газ тасымалдау жобаларын басқару департаментінің директоры.

Дэниел Михалик – тәуелсіз директор

Мұнай-химия технологиясы ғылымдарының магистрі, іскери әкімшілік ету магистрі, заң ғылымдарының докторы. Мичиган университетін, Хьюстон университетін және Оңтүстік Техас заң колледжін бітірген. Мұнай, газ және химия өнеркәсібіндегі жұмыс тәжірибесі 30 жылдан астам. Техника, заң және коммерция

салалары бойынша жан-жақты білімді, АҚШ, Орталық Азия, Еуропа және Таяу Шығыста жұмыс істеген тәжірибесі бар. «Техасо» әртүрлі мұнай және газ тасымалдау компанияларында бас техникалық инженер және менеджер қызметтерін атқарды. «Техасо Pipeline International» компаниясында бас өңірлік вице-президент болды. Соңғы кезде ол Қазақстанның мұнай-газ жобалары жөніндегі кеңесші, сондай-ақ Вашингтонда Мұнай құбыры қауымдастығының Бас кеңесшісі қызметтерін атқарады.

Мұстафа Хабиб – тәуелсіз директор

Жаратылыстану ғылымдарының бакалавры, физика магистрі. Францияның Каен қаласында университет бітірген. Білімі – инженер электртехник, мұнайхимик. АҚШ, Орталық Азия, Еуропа, Африка, және Таяу Шығыста істеген үлкен жұмыс тәжірибесі бар. Ұзақ жылдар бойы Shell және Chevron сияқты компанияларда еңбек еткен. Шикі мұнай мен ілеспе өнімдер маркетингі және тасымалдау мәселелеріне жетекшілік етті. Теңізде меркаптандардан тазарту зауытын әзірлеуге және салуға қатысты. TengizChevroil компаниясында мұнай және газ тасымалдау балама бағыттарының маркетингі және дамыту жөніндегі бас менеджері, Лондонда Chevron Overseas Petroleum Inc. (COP) компаниясында бас менеджер, «Chevron International» компаниясының вице-президенті болды.

Қайыргелді Қабылдин – бас директор (Басқарма төрағасы)

В. И. Ленин атындағы Қазақ политехникалық институтын «электрондық есептеу машиналары» мамандығы бойынша бітірген, біліктілігі – инженер-электрик. Мұнай-газ саласында 30 жылдан астам жұмыс тәжірибесі бар. Еңбек жолын КСРО Мұнай өнеркәсібі министрлігінде баптаушы инженер болып бастаған. Қазақстан Республикасының Мұнай және газ өнеркәсібі министрлігінде, «ҚазТрансОйл» АҚ МТҰК» ЖАҚ-та, «Мұнай және Газ көлігі» ҰК» ЖАҚ-та жауапты лауазымдарда болды. 2002 жылдан «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ көлік инфрақұрылымы және сервис жобалары жөніндегі басқарушы директоры, одан кейін вице-президенті болып істеді. 2007 жылы «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» АҚ басқарма төрағасының орынбасары болып тағайындалды. 2008 жылдан бастап 2011 жылғы қазанды қоса есептегенде «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ Басқарма төрағасы болды. 2011 жылғы қазаннан бастап – «ҚазТрансОйл» АҚ бас директоры (Басқарма төрағасы).

Мемлекеттік наградалармен: «Құрмет» орденімен және «Парасат» орденімен марапатталған. «Магистральды құбыр көлігінің құрметті қызметкері» және Ресей Федерациясының құрметті мұнайшысы атақтары бар.

Басқарма құрамы (2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша)

Қайыргелді Қабылдин – бас директор (Басқарма төрағасы)

Сисенғали Өтеғалиев – бас директордың өндіріс жөніндегі бірінші орынбасары

Тюмень индустриалды институтының геология-барлау факультетін “Мұнай және газ ұңғымаларының геологиясы және барлау” мамандығы бойынша бітірген, біліктілігі “Тау инженері-геолог”.

40 жылдан астам уақыт Қазақстан Республикасы мұнайгаз секторында жұмыс істейді. Түрлі жауапты қызметтер атқарған. 1995 жылдан бастап 1997 жылдар аралығында Қазақстан Республикасы Мұнай және газ өнеркәсібі министрлігінде бас даму басқармасының бастығы; 1997 жылдан бастап 2002 жылдар аралығында “Казахойл” Ұлтты мұнайгаз компаниясында өндірісті басару департаментінің директоры; 2002 жылдан бастап 2004 жылдар аралығында әзірлеу және өндіру департаментінің директоры, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ мұнай және газ өндіру жөніндегі департаментінің директоры; 2004 жылғы наурызда «ҚазМұнайГаз» ӨБ» АҚ өндіріс жөніндегі бас директордың орынбасары болып тағайындалды. 2007 жылғы желтоқсаннан 2009 жылғы маусым аралығында - «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ басқарушы директоры. 2009 жылғы маусымнан 2012 жылғы ақпан аралығында «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ өндіру жобалары жөніндегі бас менеджер болып жұмыс істеген.

«Құрмет» ордені, «Ерен еңбегі үшін» медалі мемлекеттік наградалары бар.

2012 жылғы 2 наурыздан бастап «ҚазТрансОйл» АҚ-та жұмыс істейді, бас директордың орынбасары лауазымына қабылданды. 2012 жылғы 2 мамырдан бастап - бас директордың өндіріс жөніндегі бірінші орынбасары.

Әзиз Илеуов – бас директордың экономика және қаржы жөніндегі орынбасары

Белоруссия мемлекеттік университетін, “Саяси экономия” мамандығы бойынша бітірген, біліктілігі – экономист, политэкономия және әлеуметтік пәндер оқытушысы.

Еңбек жолын 1992 жылы бастаған. Қазақстан Республикасы Экономика министрлігінің төраға орынбасары, ішкі алыс-беріс жөніндегі комитет төрағасы міндеттерін атқарушы сонымен бірге, “Алматы Пауэр Консолидейтед” ЖАҚ, “Мұнай және газ транспорты” Ұлттық компаниясы” ЖАҚ, “Интергаз Орталық Азия” ЖАҚ, “ҚазТрансГаз” ЖАҚ, «МұнайТас СБҚК» АҚ, «Қазақ-Қытай құбыры» ЖШС, “Жетісу” Әлеуметтік-кәсіпкерлік корпорациясы ҰК” АҚ, “ҚазМұнайГаз” – қайта өңдеу және маркетинг” АҚ және “ҚазТрансГаз” АҚ компанияларында қызметтер атқарған. 2012 жылғы 14 наурыздан бастап «ҚазТрансОйл» АҚ-та экономика және қаржы жөніндегі басқарушы директор қызметіне қабылданды. 2012 жылғы 2 мамырдан бастап бас директордың экономика және қаржы жөніндегі орынбасары.

«Құрмет» ордені мемлекеттік наградасымен марапатталған.

Болат Отаров – бас директордың тасымалдау жөніндегі орынбасары

1988 жылы В. И. Ленин атындағы Қазақ политехника институтын «Машина жасау технологиясы, металл кесуші станоктар және саймандар» мамандығы бойынша бітірген, біліктілігі – инженер-механик.

Мұнай-газ саласында 1988 жылдан бастап істейді. «Қаражанбастерммұнай» тәжірибелік-эксперименттік МГӨБ, «Комсомолмұнай» МГӨБ, «ҚаламқасМұнайГаз» МГӨБ, «Оңтүстік мұнай құбыры» ӨБ жұмыс істеді. 1998 жылғы ақпанда Қоғамның Батыс филиалы директорының тасымалдау жөніндегі орынбасары – тауар-көлік бөлімінің бастығы болып тағайындалды, кейін Қоғамның тасымалдау департаментінің директоры, тауар-көлік операциялары жөніндегі атқарушы директор, тасымалдау жөніндегі атқарушы директор, бас директордың тасымалдау жөніндегі орынбасары, тасымалдау жөніндегі басқарушы директор лауазымында жұмыс істеді.

«Қазақстан мұнайына 100 жыл» төсбелгісімен, «Атырау – Самара 300 млн.тонна мұнай» мерейтойлық медалімен, «Қазақстанның құбыр көлігіне 70 жыл», естелік төсбелгісімен, «Ерен еңбегі үшін» мемлекеттік наградасы – медалімен марапатталған.

Руслан Ахмедович Местоев – бас директордың бизнесті қолдау жөніндегі орынбасары

Абай атындағы Алматы мемлекеттік университетін информатика және компьютерлендіру жөніндегі менеджер мамандығы бойынша бітірген. Еңбек жолын Қазақстан Республикасы сыртқы экономикалық байланыс министрлігінің жанындағы «Казахинторг» мемлекеттік сыртқы сауда компаниясының ЭЕМ операторы болып бастаған, одан кейін «Glencore International AG» өкілдігінде, «Внешинвест» корпорациясында, «Ұлар» ашық жинақтаушы зейнетақы қоры ЖАҚ-та, Атырау облысының әкімдігінде, «Қазақстан Халық банкі» ААҚ-та, «Мұнай және Газ көлігі» ҰК» ЖАҚ-та жұмыс істеді.

2003 – 2007 жылдары «ҚазТрансОйл» АҚ-та келісімшарттар департаментінің директоры, одан кейін Мәскеу қаласындағы «ҚазТрансОйл» АҚ-та өкілдігінің басшысы болды. 2007 – 2008 жылдары «Қазақстан Темір Жолы» ҰК» АҚ сатып алу жөніндегі басқарушы директоры боолып істеді. 2009 – 2011 жылдары Senior Contract Engineer, одан әрі Local Content Manager «KMG Kashagan B.V» ЧКОО филиалында жұмыс істеді. 2011 жылғы 4 қарашадан бизнесті қолдау жөніндегі басқарушы директоры қызметіне тағайындалды. 2012 жылғы 2 мамырдан бастап – аппарат басшысы, 2012 жылғы 20 қыркүйектен бастап бас директордың бизнесті қолдау жөніндегі орынбасары.

Болат Зәкіров – бас директордың даму жөніндегі орынбасары

«Халықаралық экономикалық қатынастар» мамандығы бойынша Қазақ Мемлекеттік Басқару Академиясын бітірген. Данди қ. (Ұлыбритания) университетінде энергетика салалары бойынша ғылымдар магистрі дәрежесін алған, мамандығы – мұнай және газ экономикасы.

Еңбек жолын 1999 жылы «ҚазТрансОйл» АҚ МТҰК» ЖАҚ-та стратегиялық жоспарлау департаментінде маман болып бастаған. 1999 жылдан бастап 2001 жылдар аралығында бас маман, жоба үйлестірушісі, жобаларды басқару департаментінің менеджері қызметтерін атқарған. 2001 жылдан бастап 2006 жылдар аралығында тасымалдау департаментінің бас менеджері, директор орынбасары, департамент директоры қызметтерін атқарған. 2006 жылғы сәуірден бастап 2009 жылғы қаңтар аралығында «ҚазТрансОйл» АҚ бас директорының даму жөніндегі орынбасары лауазымын атқарған. 2009 жылдан бастап 2011 жылдар бойы, бас

директордың бірінші орынбасары, “КМГ - Транскаспий” ЖШС-ның бас директоры болды

2012 жылғы 16 наурызда «ҚазТрансОйл» АҚ-қа бас директордың кеңесшісі қызметіне қабылданды. 2012 жылғы 1 наурыздан бастап өндіріс жөніндегі басқарушы директор болып ауысты. 2012 жылғы 2 мамырдан - «ҚазТрансОйл» АҚ бас директордың даму жөніндегі орынбасары болып тағайындалды.

Жайдарман Исақов – заң департаментінің директоры

1989 жылы С. М. Киров атындағы Қазақ мемлекеттік университетін «Құқықтану» мамандығы бойынша бітірген, біліктілігі «Заңгер».

Еңбек жолын КСРО Қорғаныс министрлігі Сауда басқармасы №456 сауда-дайындау базасының заң кеңесшісі болып бастады, кейін заң компанияларында, «Тұранбанк» Қазақстан акционерлік банкінде және Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінде жұмыс істеді. Мұнай-газ саласында 2000 жылғы желтоқсанның бастап істейді: «ҚазТрансГаз» ЖАҚ заң департаменті директорының орынбасары, «Мұнай және газ көлігі» ҰК ЖАҚ заң департаментінің және «ҚазМұнайГаз» ҰК ЖАҚ құқықтық қамтамасыз ету департаментінің бас заң кеңесшісі. 2002 жылғы 1 қазаннан бастап Қоғамның заң департаментінің директоры болып істейді.

«Ерен еңбегі үшін» мемлекеттік наградасы – медалімен марапатталған.

Директорлар кеңесі және Басқарма мүшелерін іріктеу, сондай-ақ олардың тәуелсіздігін айқындау шарттары

Директорлар кеңесі мүшелерін, оның ішінде тәуелсіз директорларды іріктеу және сайлау үдерісі белгіленген ішкі рәсімдерге сәйкес «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасының Заңымен және Компанияның Жарғысымен және Топтық басқару кодексімен көзделген тәртіпте директорлыққа кандидат туралы жеткілікті деректер, кандидат пен Компанияның өзара қатынастары туралы ақпарат (үлестестігі, ынтымақтастығы және т.б.), тәуелсіздік шарттары, тиісті жұмыс тәжірибесі, білімі, біліктілігі, оң жетістіктері және мінсіз беделі туралы мәліметтер негізінде белгіленген ішкі рәсімдерге сәйкес жүзеге асырылады.

Директорлар кеңесі мүшелігіне кандидат және Директорлар кеңесінің мүшесі жеке тұлға болуы тиіс, Жалғыз акционердің және Директорлар кеңесі басқа да мүшелерінің сеніміне ие, мінсіз беделі, кәсіби білімі мен біліктілігі бар, басшылық қызметтегі тәжірибесі үш жылдан кем емес, Компанияның негізгі қызметіне сәйкес саладағы тәжірибесіне артықшылық беріледі, оң жетістіктері мен іскери және салалық ортадағы беделі мінсіз болуы тиіс.

Директорлар кеңесінің тәуелсіз директоры Директорлар кеңесінің мүшесі болуға тиіс, ол Компанияның үлестес тұлғасы болмайды және оны Директорлар кеңесіне сайлау алдындағы үш жыл ішінде (оның Компанияның тәуелсіз директоры қызметінде болуы жағдайын қоспағанда) болмаған, Компанияның қосылма тұлғаларына қатысты үлестес тұлға болмаған; Компанияның лауазымды тұлғаларына немесе Компанияның үлестес тұлғалары – ұйымдарына бағыныштылық байланысы жоқ және оны Директорлар кеңесіне сайлау алдындағы үш жыл ішінде осы адамдармен бағыныштылық байланысы болмаған; мемлекеттік қызметкер емес; Компанияның аудиторы емес және Директорлар кеңесіне сайлау алдындағы үш жыл ішінде аудитор болмаған; аудиторлық ұйымның құрамында жұмыс істейтін аудитор ретінде Компанияның аудитіне қатыспайтын және Директорлар кеңесіне сайлау алдындағы үш жыл ішінде осындай аудитке қатыспаған.

Басқарманың сан құрамын, өкілеттік мерзімін айқындау, бас директорды (Басқарма төрағасын) қоспағанда, оның мүшелерін сайлау (тағайындау), олардың өкілеттігін мерзімінен бұрын доғару Қазақстан Республикасының заңнамасына және Компания Жарғысына сәйкес жүзеге асырылады.

Басқарма мүшесінің тиісті жұмыс тәжірибесі, білімі, біліктілігі, іскери беделі болуы тиіс.

Қаржы ережесін және қаржы-экономикалық қызмет нәтижелерін талдау

Төменде келтірілген талқылаулар мен талдау Компания қызметі мен қаржы жағдайлары нәтижелерінің негізгі тенденциялары мен маңызды өзгерістерін байқауға және бағалауға мүмкіндік береді. Төменде келтірілген талқылау Қаржы есептілігіне негізделген және сол Қаржы есептілігімен, оған берілген ескертулерімен және осы құжаттың тарауларында берілген өзге ақпараттармен бірге оқып қарастырылуы тиіс.

Қаржы ақпараттарын ұсыну

Осы құжатқа тіркелген Компанияның шоғырландырылған қаржы есептілігі 2012 жылғы және 2011 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған 2 жылғы аудит («**Аудит жасалған қаржы есептілігі**») қорытындылары бойынша Бухгалтерлік есептің халықаралық стандарттары бойынша кеңесте қабылданған Қаржы есептілігінің халықаралық стандарттарына («**ҚЕХС**») сәйкес дайындалған.

Осы құжатқа тіркелген екі 2012 жылғы және 2011 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған Компанияның шоғырландырылған қаржы есептілігі бойынша өткен аудит («**Аудит жасалған қаржы есептілігі**») Бухгалтерлік есептің халықаралық стандарттары бойынша кеңесте қабылданған Қаржы есептілігінің халықаралық стандарттарына («**ҚЕХС**») сәйкес дайындалған.

ҚЕХС-те көзделмеген көрсеткіштерді ұсыну

Компания EBITDA деп жалпы пайданы алу жалпы және әкімшілік шығындарын қосу тозу және амортизация қосу/(алу) күдікті берешек, салықтар мен тозған тауар-материалдық қор бойынша резервтерді есептеу/(түзету) түсінеді.

Компания EBITDA-ны, көзделген көрсеткіш компанияны бағалау кезінде Топ секілді сол салада жұмыс істейтін құнды қағаздар, инвесторлар және басқа мүдделі тараптар бойынша мамандар жиі қолданады деп ойлайды. EBITDA көрсеткіші аналитикалық құрал, оның кейбір шектеулері бар және оны ҚЕХС бойынша Компания қызметі нәтижелерін талдауда жеке немесе бірге қарастырылуға тиіс емес. Бұдан басқа, осы салада жұмыс істейтін өзге компаниялар EBITDA-ны өзгеше мағынада түсінеді немесе бұл көрсеткішті өзге мақсаттар үшін қолданады, Компания оларға қарағанда, оның пайдалылығын салыстыру құралы ретінде шектейді. EBITDA Компанияның ҚЕХС-пен қарастырылмаған және ҚЕХС-ке сәйкестендірілмеген операциялық қызметі нәтижелерінің көрсеткіші болып табылады. EBITDA ҚЕХС-ке сәйкес Топтың операциялық қызмет нәтижелерін бағалау құралы болып табылмайды және ҚЕХС-ке сәйкес алынған «Бір жылғы табыс», «операциялық қызметтен түскен табыс» немесе өзге көрсеткіштер секілді көрсеткіштерге ұқсас есебінде немесе

операциялық қызметтен түскен ақша ағындары көрсеткішіне ұқсас немесе Топ өтімділігін бағалау құралы ретінде қарастырылмауы тиіс.

Валюталар және айырбас бағамдары

Төменде теңге мен АҚШ долларының айырбас бағамдары туралы ақпарат, көрсетілген мерзімдерге қатысты, сәйкесінше KASE ресми айырбас бағамдары негізінде берілген. Берілген бағамдар қаржы есептілігін және өзге қаржы ақпараттарын дайындау кезінде қолданылған, осы құжатта көрсетілген нақты бағамдардан айырмашылығы болуы мүмкін.

2011 жылғы 31 желтоқсанда теңге мен АҚШ долларының айырбас бағамы бойынша 1 АҚШ доллары 148,4 теңгені құрады.

2012 жылғы 31 желтоқсанда теңге мен АҚШ долларының айырбас бағамы бойынша 1 АҚШ доллары 150,74 теңгені құрады.

Қызмет және қаржы көрсеткіштерінің нәтижелерін талдау

Компания Қазақстан Республикасы Агенттігінің статистикалық деректеріне сай статистика бойынша, Қазақстан Республикасы магистральды мұнай құбырлары мен су ағызғыларының ұзындығы мен өткізу қабілеті бойынша ең ірі жүйесінің меншік иесі болып табылады. Компания қызметіне сондай-ақ, Қазақстан Республикасы аумағындағы ірі суағызғыларының бірі Астрахань – Маңғышылақ магистральды су ағызғылары арқылы су беру қызметтері де кіреді. Сонымен бірге, Компания үшінші тұлғалар иелік ететін, оның ішінде Компанияның бірлескен ұйымдарымен, оның шетелдік серіктестіктері болып табылатын ҚҚҚ және МұнайТастың магистральды мұнай құбырларын пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша операторлық қызметтер көрсетеді.

«ҚазТрансОйл» АҚ еншілес кәсіпорны, VINL көмірсутегілерді ауыстырып құю және сақтау, құрғақ жүктерді ауыстырып тиеу бойынша, сондай-ақ Грузиядағы Батуми мұнай терминалы және Батуми теңіз кемежайы арқылы жүктерді ауыстырып тиеу бойынша қызметтер көрсетеді.

Компания ҚҚҚ-ға қатысу үлесінің 50%-на иелік және МұнайТасқа қатысу үлесінің 51%-на иелік етеді, олардың екеуі де бірлесе бақылануда. Компания ҚҚҚ жағдайында CNPC, CNDOC және МұнайТас жағдайында CNPC Exploration and Development Company Ltd. еншілес компанияларымен шарт қатынастарын жасасты, осыған сәйкес Компания және оның серіктестері бірлескен кәсіпорындар бойынша бірлескен кәсіпорын қызметтеріне, қаржы және операциялық саясатты қосқанда бірлескен бақылау жүргізеді.

Компанияның бірлескен-бақылаудағы кәсіпорындарына инвестициялардың қатысу үлесі әдісі бойынша шоғырландырылған қаржы есептілігімен есептеледі. Топтың жиынтық кірісі туралы есебі бірлескен-бақылаудағы кәсіпорындардың қызметі нәтижелеріндегі оның үлесін көрсетеді, бұл жағдайда, бірлескен-кәсіпорындар табысындағы үлес мына «Бірлескен-бақылаудағы кәсіпорындардың кірісінің үлесі» жолдарында есепке алынады. Сонымен, Компанияның ақшалай түсімі мен өзіндік құны тек Компания және оның шоғырландырылған еншілес компаниялары бойынша, бірлескен кәсіпорындардың ақшалай түсімі және шығындарысыз беріледі.

Жылдық есептегі өндірістік көрсеткіштер көрсетілетін қызметтер көлемі толық көрсету есебімен еншілес және бірлескен-бақылаудағы кәсіпорындардың қатысу үлесіне сәйкес ұсынылды.

Қаржы жағдайы туралы шоғырландырылған есепте бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар бірлескен кәсіпорындардың таза бірлескен активтеріндегі үлесті сатып алғаннан кейін туындаған алғашқы құны плюс өзгерістер бойынша есептеледі.

Қызмет нәтижелеріне ықпал етуші негізгі факторлар

Компанияның қызмет нәтижелеріне ықпал етуші негізгі факторлардың санына қарастырылатын кезеңдерінің және қалай күту керектігіне, Компанияның қызмет нәтижелеріне болашақта ықпал етуші мына факторлар жатады:

Мұнай тасымалдау және жүк айналымы көлемі

Осы кестеде Компанияның мұнай құбырлары бойынша мұнай тасымалдау және мұнай жүк айналымының көлемі көрсетілген кезеңдерге берілген:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
Мұнай тасымалдау көлемі (мың тонна) *	53 459	54 019
<i>Ішкі нарыққа жеткізу үшін</i> *.....	14 054	13 502
<i>Одан әрі экспорттау үшін</i> *	39 406	40 518
Мұнай жүк айналымы (млн. тонна км)*	34 530	34 493

* Компанияға қатысты жеке шоғырландырылмаған ақпарат

Қарастырылатын кезеңге Компанияның магистральды мұнай құбырлары жүйесімен мұнай тасымалдау көлемінің азайғаны көрсетілген. Компанияның мұнай тасымалдау көлемі 2012 жылы 1%-ға (2011 жылы 54 019 мың. тоннадан 2012 жылы 53 459 мың тоннаға дейін) төмендеген.

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның магистральды мұнай құбырлары жүйесімен ішкі нарыққа және одан әрі экспортқа жеткізу үшін мұнай тасымалдау көлемі 14 054 мың тоннаны және 39 406 мың тоннаны, сәйкесінше, 2011 жылғы 31 желтоқсандағы жағдаймен салыстырғанда 13 502 мың тоннадан және 40 518 мың тоннаны құраған. Компанияның ішкі нарыққа мұнай жеткізудің көрсетілген артықтығы және Компанияның одан әрі экспортқа мұнай тасымалдау үлесінің азаюы Омбы-Павлодар мұнай құбыры бойынша ресей мұнайын жеткізудің азаюымен және республиканың мұнай өңдеу зауыттарына жүктеуді қамтамасыз ету мақсатында ішкі нарыққа мұнай жеткізуді қайта бөлуге байланысты болды. (Жеке «ҚазТрансОйл» АҚ бойынша мұнай тасымалдау көлемі «Мұнай тасымалдау және жүк айналымы көлемі» тарауында келтірілген).

Мұнай тасымалдау Компанияның магистральды мұнай құбырлары жүйесімен және бірлескен кәсіпорындардың, ҚҚҚ және МұнайТас құбырлары бойынша жүзеге асырылады.

2012 жылы ҚҚҚ 10 391 мың тонна мұнай тасымалдауды жүзеге асырды, ал ҚҚҚ мұнай жүк айналымы көлемі 13 745 млн. тонна км (сәйкесінше, 2011 жылға бұл деректер 10 889 мың тонна мұнайды және 13 859 млн. тонна км.) құрады.

2012 жылы МұнайТас компаниясы 3 825 мың тонна мұнай тасымалдауды жүзеге асырды, ал МұнайТас мұнай жүк айналымы көлемі 1 490 млн. тонна км

(сәйкесінше, 2011 жылға бұл деректер 4 029 мың тонна мұнайды және 1 612 млн. тонна км.) құрады.

Көмірсутегілерді ауыстып құю

Мұнай және мұнай өнімдерін ауыстырып құю және сақтау, құрғақ жүктерді Грузиядағы Батуми мұнай терминалы және Батуми теңіз кемежайы арқылы ауыстырып тиеу бойынша қызметтер, сондай-ақ Әзірбайжан шекарасынан - Грузиядағы Батуми мұнай терминалына дейін темір жол арқылы мұнай және мұнай өнімдерін тасымалдауға байланысты экспедиторлық қызметтерді BHL компаниялары тобына кіретін Petrotrans компаниясы көрсетеді.

2012, 2011 жылдарға Батуми мұнай терминалы арқылы мұнай және мұнай өнімдерін тасымалдау және ауыстырып құю көлемі сәйкесінше, 5 190 мың тоннаны және 5 355 мың тоннаны құрады. Қазақстан Республикасынан мұнайды ауыстырып тиеу, сәйкесінше, 2012 және 2011 жылдарға терминал арқылы мұнайдың ауыстырып тиеу жалпы көлемінен 71% және 76%-дан келді.

2011 жылдан бастап 2012 жыл аралығында мұнай және мұнай өнімдерінің көлемі Батуми мұнай терминалы арқылы Батуми теңіз кемежайына 3.1%ға азайды.

31 желтоқсанға аяқталған 2012 және 2011 жылдары Батуми теңіз кемежайының құрғақ жүктердің ауыстырып тиеу көлемі сәйкесінше, 1 577 мың тонна, және 1 518 мың тоннаны құрады.

Жиынтық табыс туралы есептің негізгі элементтері

Түсім

Топ түсімі мына қызметтер түрлерінің түсімінен тұрады:

- Компанияның магистральды мұнай құбырлары жүйесімен мұнай тасымалдау;
- Мұнай тасымалдау қызметтерін көрсету шарттарының ережелеріне сәйкес мұнай сақтау бойынша қызметтер;
- Тасымалдау экспедициясы қызметтері (бірыңғай бағыт бойынша операторлық қызмет);
- Мұнай өндіруші компанияларға, олардың техникалық қажеттіліктері үшін, ауылшаруашылық кәсіпорындарына және магистральды суағызғы бойынша халыққа су беру;
- Компаниямен бірлескен кәсіпорындарға және үшінші тұлғаларға көрсетілетін құбырларды пайдалану және техникалық күтім көрсету қызметтері;
- Батуми мұнай терминалы мұнай және мұнай өнімдерін ауыстырып құю және Әзірбайжан-Грузия шекарасынан Батуми мұнай терминалына дейін теміржолмен тасымалдауға кіретін Petrotrans компаниясының тасымалдау экспедициясы қызметтері;
- Батуми теңіз кемежайы қызметтері (оның ішінде құрғақ жүктерді ауыстырып тиеу);
- Компанияның негізгі қызметімен байланысты емес өзге қызметтері, энергияның басқа жеткізу көздері жоқ, мысалы, халыққа және жергілікті кәсіпорындарға, электр- және жылуэнергиясын жеткізу, сондай-ақ ҚТО–Сервис қызметтері (медициналық және өзге қосымша шығындар).

Іске асырудың өзіндік құны

Іске асырудың өзіндік құны мына шығындар категорияларынан тұрады: тозу және амортизация, қызметшілерге шығатын шығындар, темір жол қызметтері, отын және материалдар, электрэнергиясы, жөндеу және тех. күтім көрсету, салықтар,

топтық табыс салығынан басқа, күзет қызметтері, газ шығындары, авиапатрульдеу қызметтері, еңбек қызметі аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттау шығындары, қоршаған ортаны қорғау, операциялық жалдау, іссапар шығындары, сақтандыру, құбырларды ізерлеу, байланыс және өзге шығындар.

Жалпы және әкімшілік шығыстар

Жалпы және әкімшілік шығыстарға жатады: қызметшілерге жұмсалатын шығындар, тозу және амортизация, кеңес беру қызметтері, салықтар, топтық табыс салығынан басқа, әлеуметтік сала бойынша шығыстар, қайырымдылыққа жұмсалатын шығыстар, санаққа алынбайтын ҚҚС бойынша шығыстар, сақтандыру және қауіпсіздікті қамтамасыз ету, жөндеу және тех. күтім көрсету, операциялық жалдау бойынша шығыстар, іссапар шығыстары, материалдар және отын, оқыту, еңбек қызметі аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттау шығындары, байланыс қызметтері, банк қызметтері, жарнама шығыстары, тасымалдау шығыстары, ақпараттық қамтамасыз ету, офиске күтім көрсету шығыстары, сондай-ақ күдікті берешек, ескірген қор және салықтар бойынша резервтер және өзге шығындар.

Өзге операциялық кірістер

Өзге операциялық кірістерге мұнай тасымалдау бойынша жүк жөнелтушілер шарттар ережелерін бұзған жағдайда Компаниямен алынатын айыппұлдар мен өсімаөқылардан түсетін кіріс, болашақтағы кезеңдерге амортизация кірістері, тауар-материалдық қорлардың өтуінен түсетін кіріс, істен шығарылған кредиторлық берешектен түсетін кіріс, Компанияның қаржы кепілдіктеріне МұнайТас міндеттемелерін орындауды қамтамасыз ететін ЕБРР-мен берілген ЕБРР кредиттік шарты бойынша амортизация, сондай-ақ сатуға арналған ұзақ мерзімді активтерден шығу кезіндегі кірістер, және өзге кірістер жатады.

Өзге операциялық шығыстар

Өзге операциялық шығыстарға актуарийлік залаладар, негізгі қаражаттар мен бейматериалдық активтерден шығу шығыстары, сатуға арналған ұзақ мерзімді активтерден шығу кезіндегі шығыстар, тауар-материалдық қорлардың өтуінен түсетін шығыстар және өзге шығыстар жатады.

Негізгі қаражаттардың және бейматериалдық активтердің құнсыздануы

Құнсыздануға, егер ақшалай ағындарды дамытушы актив немесе бөлімшенің теңгерімді құны, оны өтейтін мына шамалардан: сатуға шығарылған шығындар мен пайдаланудан түскен құндылығының есебінен шығарғандағы әділ құны аса үлкен болып табылатын сомандан артық болса оған жол беріледі.

Қаржы кірістері

Топтық қаржы кірістері банктерге салынған салымдар бойынша пайыздық кірістен, кепілдіктер бойынша кірістерден, бірлескен кәсіпорындардан түсетін дивидендтер бойынша кірістен және басқа инвестициялардан және өзге кірістерден тұрады.

Қаржы шығындары

Топтық қаржы шығындары негізінен ұзақ мерзімді міндеттемелердің келтірілген құнының пайыздар, несиелер мен қарыздар бойынша және дисконттық есептен шығарудан тұрады.

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған, жылдарды салыстыру бойынша бір жылғы қызмет нәтижелері

Төменде келтірілген кестелерде көзделген мерзімдерге санаттар бойынша бөлінген Топтың жайғасым ұстанымы берілген:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған кіріс		
Түсім.....	143 061 325	140 478 092
Іске асырудың өзіндік құны	-99 603 631	-96 298 683
Жалпы табыс	43 457 694	44 179 409
Жалпы және әкімшілік шығыстар.....	-10 977 575	-6 730 370
Өзге операциялық кірістер	1 658 170	1 645 165
Өзге операциялық шығыстар	-620 970	-2 766 295
Негізгі қаражаттар мен бейматериалдық активтердің құнсыздануы.....	-766 227	-7 409 186
Еншілес ұйымдардан шығуға байланысты түскен кіріс.....	309 675	---
Операциялық кіріс.....	33 060 767	28 918 723
Бағам айырмашылығының залалы.....	-220 281	-434 972
Қаржы кірістері.....	1 950 357	2 895 026
Қаржы шығындары	-847 531	-308 356
Бірлескен-бақылаудағы кәсіпорындардың кірістер / (залалдар) үлесі	8 107 979	1 602 528
Салық салынғанға дейінгі табыс	42 051 291	32 672 949
Табыс салығы бойынша шығыстар.....	-8 550 163	-6 727 552
Есепті жыл табысы	33 501 128	25 945 397

31 желтоқсанға аяқталған жылдарға

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
ҚЕХС-та көрсетілмеген көрсеткіштер		
ЕВІТДА ⁽¹⁾	60 276 193	61 490 627
ЕВІТДА ⁽²⁾ айырмасы(%).....	42,1	43,8
Жалпы пайда нормасы ⁽³⁾ (%).....	30,4	31,4
Таза пайда нормасы ⁽⁴⁾ (%)	23,4	18,5
Таза қарыз ⁽⁵⁾	-18 954 044	-21 549 206

(1) ЕВІТДА Таза табыс алу жалпы және әкімшілік шығыстарымен қосу тозу және амортизация қосу/(алу) күдікті берешек, салықтар және ескірген тауар-материалдық қор бойынша резервтер есебін/(түзетуді) көрсетеді.

(2) ЕВІТДА айырмасы Түсімге бөлінген ЕВІТДА көрсетеді.

(3) Жалпы пайда нормасы Түсімге бөлінген Жалпы пайданы көрсетеді

(4) Таза пайда нормасы Түсімге бөлінген есепті жылға Пайдасын көрсетеді.

(5) Таза қарыз Ақша қаражаттарының және оның эквиваленттерін есептемегенде ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді қарыздарды көрсетеді.

Төменде келтірілген кестеде есепті жылға Табыс бойынша деректерді алғандағы, EBITDA көрсеткішін құраушылар туралы ақпарат берілген:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
Есепті жылға Табыс	33 501 128	25 945 397
табыс салығы бойынша шығыстарды қосқанда	8 550 163	6 727 552
Салық салынғанға дейінгі табыс	42 051 291	32 672 949
бағам айырмашылығынан залалдарды қосқанда	220 281	434 972
қаржы шығындарын қосқанда	847 531	308 356
қаржы кірісі есебінен шығарғанда	-1 950 357	-2 895 026
Бірлескен бақылаудағы кәсіпорындардың кірістері/(залалдары) үлесі есебінен шығарғанда	-8 107 979	-1 602 528
Операциялық табыс	33 060 767	28 918 723
тозу және амортизацияны қосқанда	27 663 345	27 715 962
өзге операциялық шығыстарды қосқанда	620 970	2 766 295
Еншілес кәсіпорын таратылымынан түскен кіріс	-309 675	
өзге операциялық кірістер есебінен шығарғанда	-1 658 170	-1 645 165
негізгі қаражаттар мен бейматериалдық активтерді құнсыздануын қосқанда	766 227	7 409 186
Күдікті берешек, салықтар және ескірген тауар-материалдық қор есебінен резерв есептеу/(түзету)	132 729	-3 674 374
EBITDA	<u>60 276 193</u>	<u>61 490 627</u>

Түсім

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы түсім 2 583 233 мың теңгеге немесе 1,8%, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы түсім 140 478 092 мың теңгеге, 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы түсім 143 061 325 мың теңгеге дейін өскен.

Төменде келтірілген кестеде көзделген мерзімдерге Топ түсімі бойынша деректер берілген:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
Шикі мұнайды тасымалдау бойынша қызметтер	110 260 550	109 585 457
Темір жол арқылы мұнай және мұнай өнімдерін ауыстырып құю және тасымалдау бойынша қызметтер	14 880 582	13 795 329
Су беру бойынша қызметтер	6 431 874	6 119 862
Құбырларды пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызметтер	5 968 264	5 227 305
Мұнай және теңіз кемежайы тасымалдау экспедициясының қызметтері	3 853 047	3 764 703

Мұнай сақтау бойынша қызметтер	235 996	282 259
Өзгелер	1 431 012	1 703 177
Жиыны	<u>143 061 325</u>	<u>140 478 092</u>

Шикі мұнайды тасымалдау

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы түсім, Компанияның шикі мұнайды тасымалдау бойынша қызметтерінен түскен түсімі 675 093 мың теңгеге немесе 0,6%, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, бірінші кезекте 2012 жылғы 1 желтоқсаннан бастап мұнай тасымалдауға тарифтердің өсуіне байланысты болды.

Темір жол арқылы мұнай және мұнай өнімдерін ауыстырып құю, тасымалдау

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы темір жол арқылы мұнай және мұнай өнімдерін ауыстырып құю, тасымалдау қызметтерінен түскен түсім 1 085 253 мың теңгеге, немесе 7,9%-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, бірінші кезекте темір жол тарифтерінің өсуіне, сондай-ақ мұнай және мұнай өнімдерін ауыстырып құюға тарифтердің өсуіне байланысты болды.

Су беру

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы Компанияның су беру бойынша қызметтерінен түскен түсімі 312 012 мың теңгеге немесе 5,1 %-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, бірінші кезекте өндірістік қажеттіліктерді қамтамасыз ету үшін тұтынудың өсуіне байланысты мұнайгаз өндіру компанияларының су беру көлемдерінің артуына байланысты болды.

Құбырларды пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызметтер

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы Компанияның құбырларды пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызметтерінен түскен түсім 740 959 мың теңгеге немесе 14.2%, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, бірінші кезекте 2011 жылы желтоқсанда жаңа мұнай айдау стансасының пайдалануға берілуіне байланысты ҚҚҚ тарапынан осы қызметтерге сұранысының артуына байланысты болды. Бұдан басқа, құнсыздану коэффициентіне қызметшілерге шығындардың артуы Компанияның құбырларды пайдалану және техникалық күтім көрсету бойынша қызметтері құнының өсуіне әсер етті.

Мұнай және теңіз кемежайы тасымалдау экспедициясының қызметтері

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы тасымалдау экспедициясының қызметтерінен түскен түсім 88 344 мың теңгеге немесе 2.3%, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, бірінші кезекте Батуми теңіз кемежайында порт алымдарынан кірістердің өсуіне байланысты болды.

Мұнай сақтау бойынша қызметтер

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы Компанияның мұнай сақтау бойынша қызметтерінен түскен түсім 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 46 263 мың теңгеге немесе 16,4%-ға кеміді.

Өзге түсім

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2012 жылғы 21 қыркүйектегі жағдай бойынша ҚТО–Сервиспен көрсетілетін қызметтерден, сондай-ақ BINL тобымен және Компаниямен көрсетілетін қосымша қызметтерден түскен өзге түсімдер 272 165 мың теңгеге немесе 16 %-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, азайды. Мұндай азаю ҚТО-Сервиспен іске асырылатын, Batumi Industrial Holdings Ltd. клиенттеріне шығарылатын мұнай және мұнай өнімдерін сақтауға айыппұлдар бойынша кірістердің азаюына байланысты болды.,

Өткізімнің өзіндік құны

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, өткізімнің өзіндік құны түсім 3 304 948 мың теңгеге немесе 3,4%, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 96 298 683 мың теңгеге, 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 99 603 631 мың теңгеге дейін өскен. Мұндай өсім тозу мен амортизацияның және қызметшілерге шығынның артуымен байланысты болды.

Төменде келтірілген кестеде сәйкесінше мерзімдерге баптар бойынша іске асыруларды бөлінген өзіндік құны берілген:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
Тозу және амортизация	26 976 466	26 685 966
Қызметшіге шығындар	29 063 058	26 621 785
Темір жол қызметтері	9 229 798	8 726 951
Отын және материалдар	5 831 571	5 727 463
Электрэнергиясы	5 355 092	4 933 238
Жөндеу және тех күтім көрсету	4 994 652	4 737 422
Салықтар, топтық табыс салығынан басқа	4 324 473	4 079 963
Күзет қызметтері	3 587 876	3 403 589
Газға шығындар	2 206 043	1 966 908
Авиапатрульдеу қызметтері	1 931 505	1 942 330
Еңбек қызметінің аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттауға жұмсалатын шығындар,	431 867	1 820 207
Қоршаған ортаны қорғау	888 008	954 634
Операциялық жалдау	744 589	750 735
Іссапар шығындары	706 013	567 982
Сақтандыру	476 373	480 034
Құбырларды ізерлеу	194 260	419 693
Байланыс қызметтері	214 538	213 967
Өзгелер	2 447 449	2 265 816
Жиыны	<u>99 603 631</u>	<u>96 298 683</u>

Тозу және амортизация

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, тозу және амортизация 290 500 мың теңгеге немесе 1,1%, өсті. Осы бап бойынша шығыстардың өсуіне қосымша амортизацияның есебі, негізгі қаражаттары құнының өсуі салдарынан, құбырлар мен топырақ құнарлығын қалпына келтіруді тарату бойынша міндеттемелер резерві есебінің ықпал етуі болды.

Қызметшілерге жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, қызметшілерге жұмсалатын шығындар 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 2 441 273 мың теңгеге немесе 9,2%-ға өсті. Мұндай өсім негізінен өндірістік қызметкерлерге төленетін жалақы көлемінің ұлғаюына, өндірістік қызметкерлердің санатының жоғарылауы инфляция коэффициенті есебімен байланысты болды.

Электрэнергияға жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, электрэнергияға жұмсалатын шығындар 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 421 854 мың теңгеге немесе 8,6%-ға өсті. Мұндай өсім су беру көлемінің артуы, сонымен бірге бірнеше облыстарда электрэнергиясына тарифтердің өсуіне байланысты болды.

Темір жол қызметтеріне жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, темір жол қызметтеріне жұмсалатын шығындар 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 502 847 мың теңгеге немесе 5,8%-ға өсті. Мұндай өсім грузия теміржолының қызметтеріне тарифтердің өсуіне байланысты болды.

Отын және материалдарға жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, отын мен материалдарға жұмсалатын шығындар 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 104 108 мың теңгеге немесе 1,8%-ға артты. Мұндай өсім отын мен материалдар құнының артуына байланысты болды.

Іссапар шығындары

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, іссапар шығындары 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 138 031 мың теңгеге немесе 24,3 %-ға артты. Мұндай өсім Компания қызметкерлерінің Қызметтік іссапарлар туралы ережелерінің өзгерістеріне сәйкес тәуліктік шығыстар нормаларының және тұру шығыстарының өзгерістерімен байланысты болды.

Құбырларды ізерлеуге жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, құбырларды ізерлеуге жұмсалатын шығындар 225 433 мың теңгеге немесе 53,7 %-ға кеміді. Мұндай кему Компанияның стандарты талаптарына сәйкес жоспарланған құбырды зерттеу санының ізерлеу кезеңділігі бойынша аз көлемде болуына байланысты болды.

Күзет қызметтеріне жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, күзет қызметтеріне жұмсалатын шығындар 184 287 мың теңгеге немесе 5,4%-ға артты. Мұндай өсім Батуми мұнай терминалы

және Батуми теңіз кемежайының аутсорсингтік күзет қызметтеріне шығыстардың аударылуына байланысты болды.

Еңбек қызметінің аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттауға жұмсалатын шығындар,

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, еңбек қызметінің аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттауға жұмсалатын шығындар 1 388 340 мың теңгеге немесе 76,3%-ға азайды. Мұндай азаю 2011 жылы өткен жылдарға актуарийлік міндеттемелердің қайта есептеулерін әлеуметтік төлемдер көлемінің артуына байланысты ұжымдық шарт жасасу нәтижесімен байланысты алдын ала келісіп жүргізілді.

Жалпы пайда

2012 году Топтың жалпы пайдасы 721 715 мың теңгеге немесе 1,6%, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 44 179 409 мың теңгеге, 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 43 457 694 мың теңгеге дейін төмендеген. Бұл азаю өндірістік өзіндік құнның аса жоғары өсуді түсімнің өсуімен салыстырғанда, негізінен, өндірістік қызметкерлерге шығыстардың өсуіне байланысты екендігін көрсетеді. Жалпы пайданың айырмасы 2011 жылы 31,4%-ға, 2012 жылы 30,4%-ға дейін төмендеді.

Жалпы және әкімшілік шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы жалпы және әкімшілік шығындар 4 247 205 мың теңгеге, немесе 63,1%-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 6 730 370 мың теңгеге 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 10 977 575 мың теңгеге дейін өскен. 2011 жылы жалпы және әкімшілік шығындардың төмендеуінің маңызы, бірінші кезекте, Астана қаласы Салық комитетінің қатысуымен 3 718 848 мың теңге салық міндеттемелері бойынша резервтің алынып тасталуына байланысты сот тексеруіне қатысты болды, соңынан шешім Компания пайдасына шығарылып аяқталды. Резервтер және олардың түзету есебінсіз жалпы және әкімшілік шығындар 2011 жылмен салыстырғанда 2012 жылы 5%-ға артты.

Төменде келтірілген кестеде көзделген мерзімдерге Топтың жалпы және әкімшілік шығындары санаттарға бөлініп берілген:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
Қызметшілерге жұмсалатын шығындар	5 447 561	5 190 023
Тозу және амортизация	686 879	1 029 996
Кеңес беру қызметтері	767 630	703 429
Салықтар, топтық табыс салығынан басқа	361 723	446 316
Әлеуметтік сала бойынша шығыстар	172 820	378 841
Қайырымдылыққа бөлінетін шығыстар	1 079 886	329 503
ҚҚС бойынша санаққа алынбайтын шығыстар	309 957	316 627
Сақтандыру және қауіпсіздікті қамтамасыз ету	232 607	256 020
Жөндеу және техкүтім көрсету	218 156	239 297
Операциялық жалдау бойынша шығыстар	149 098	198 919

Іссапарлар шығындары	215 928	180 017
Материалдар және и отын	140 532	164 879
Оқыту	132 182	157 450
еңбек қызметінің аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттауға жұмсалатын шығындар	28 133	113 793
Байланыс қызметтері	124 219	98 699
Банк қызметтері	102 622	98 192
Жарнама шығыстары	186 903	84 835
Тасымалдау шығыстары	14 366	79 271
ақпараттық қамтамасыздандыру	77 118	76 182
Күдікті берешек бойынша резервтер есебі/(түзетім)	119 756	41 582
офиске күтім көрсету	121 661	34 956
Ескірген қор бойынша резервтер есебі/(түзетім)	12 973	2 892
Салықтар бойынша резервтер есебі/(түзетім)	0	-3 718 848
Өзгелер	274 865	227 499
Жиыны	<u>10 977 575</u>	<u>6 730 370</u>

Қызметшілерге жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, қызметшілерге жұмсалатын шығындар 257 538 мың теңгеге немесе 5%-ға өсті, бұл бірінші кезекте Компанияның өндірістік филиалдарының әкімшілік қызметшілерінің қызметкерлеріне төленетін жалақы көлемінің инфляция коэффициентінің өсуіне байланысты болды.

Тозу және амортизация

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, тозу және амортизация 343 117 мың теңгеге немесе 33,3%, азайды, бұл негізінен VINL активтерінің тозып төмендеуіне, бағалалардың өзгерулеріне, сонымен бірге ҚТО – Сервис өткізіміне байланысты болды.

Кеңес беру қызметтеріне шығыстар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, кеңес беру қызметтеріне шығыстар 64 201 мың теңгеге немесе 9,1%, өсті, бұл бірінші кезекте 2012 жылы Компанияның техникалық аудит өткізу үшін сараптамашылар тартуына байланысты болды.

Топтық салықтан басқа салықтар төлеуге шығыстар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, топтық салықтан басқа салықтар төлеуге шығыстар 84 593 мың теңгеге немесе 19%, азайды, бұл бірінші кезекте жүк жөнелтушілерге қосымша ҚҚС қайта қою салдарынан ҚҚС-қа түзетім жасаумен байланысты болды.

Әлеуметтік сала бойынша шығыстар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, әлеуметтік сала бойынша шығыстар 206 021 мың теңгеге немесе 54,4 %, азайды, бұл бірінші кезекте Шығындарды басқару бағдарламасы аясындағы мәдени-сауықтыру ішараларына шығыстардың азаюымен байланысты болды.

Қайырымдылыққа жұмсалатын шығыстар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, қайырымдылыққа жұмсалатын шығыстар 750 383 мың теңгеге немесе 227,7%, артты, бұл бірінші кезекте Павлодар қаласында спорт кешенінің құрылысына «Павлодар – біздің ортақ үйіміз» қоғамдық бірлестігіне қайырымдылық көмегін көрсетуге байланысты болды.

Еңбек қызметінің аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттауға жұмсалатын шығындар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, еңбек қызметінің аяқталуы бойынша қызметшілерді марапаттауға жұмсалатын шығындар 85 660 мың теңгеге немесе 75,3% азайды. Мұндай азаю 2011 жылы актуарийлік міндеттемелердің 2011 жылға қайта есебі жүргізілді және бұрынғы жылдарға ұжымдық шарттар жасасу нәтижесінде әлеуметтік төлемдер мөлшерінің өсуіне байланысты болды.

Байланыс қызметтеріне шығыстар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, байланыс қызметтеріне шығыстар 25 520 мың теңгеге немесе 25,9%, өсті, бұл бірінші кезекте байланыс қызметтеріне почталық рекласс шығыстарына байланысты болды.

Банк қызметтеріне шығыстар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, банк қызметтеріне шығыстар 4 430 мың теңгеге немесе 4,5%, өсті, бұл бірінші кезекте бірнеше банк операцияларына қазақстандық банктер қатарында салынатын комиссиялардың өсуіне байланысты болды.

Жарнама шығыстары

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, жарнамаға жұмсалатын шығыстар 102 068 мың теңгеге немесе 120,3 %, өсті, бұл бірінші кезекте «Халықтық IPO» ішаралары бойынша жарнама компанияларының өткізуіне байланысты болды.

Салықтар бойынша резервті түзету

2008 жылы Астана қаласының Салық органдары Компанияға 4 488 881 мың теңге сомасына қосымша салықтар төлеу туралы хабарлама жіберді. Компания қосымша салықтар төлеумен келіспеді және Салық органдарына апелляция берді, және тек жекелей қанағаттандылырды. Компания сот тәртібінде Салық органдары на хабарлама жіберіп шағым білдірді және 3 718 848 мың теңге сомасына резервпен төледі, Компанияның пікірі бойынша, егер сот шешімі Компаниясы пайдасына шешілмеген жағдайда, бұл сома төлеуге мүмкін емес бағалау сомасы болған. 2011 жылы жоғары инстанция сотының шешімі Компаниясы пайдасына шешілді, осыған байланысты резерв түзетілді.

Өзге операциялық кірістер

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы Топтың өзге операциялық кірістері 13 005 мың теңгеге, немесе 0,8 %-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 1 645 165 мың теңгеге 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 1 658 170 мың теңгеге дейін өскен. Мұндай өсім жеткізушілерден ақысыз алынатын, Кеңқияқ ЖӨДС жабдықтарын жаңғыртуда жүзеге асрылатын мүліктен алынатын, сондай-ақ келісімшарттар ережелерін сақтамаған жағдайда, жеткізушілерден ұсталынатын айыппұлдар мен өсімақылар есебінің өсуіне салдарынан кірістен алынатын табысты көрсетеді.

Өзге операциялық шығыстар

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы Топтың өзге операциялық шығыстары 2 145 325 мың теңгеге, немесе 77,6 %-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 2 766 295 мың теңгеге 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 620 970 мың теңгеге дейін төмендеген. Мұндай төмендеу бірінші кезекте 2012 жылы актуарийлік залалардарды 2011 жылғы актуарийлік залалардардың есебімен салыстырғанда аз көлемде есептеулермен, компания қызметкерлерінің ұжымдық шарттарын қабылдауына, сондай-ақ 2011 жылы ҚТО-Сервис активтерінің өткізіліміне байланысты болды.

Негізгі қаражаттар мен бейматериалдық активтердің құнсыздануы

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылы, Топ негізгі қаражаттар мен бейматериалдық активтердің құнсыздануынан сәйкесінше 766 227 мың теңге және 7 409 186 мың теңге көлемінде залал тартты. 2011 жылы тестілеу нәтижелері бойынша VINL активтерінің құнсыздануы айтарлықтай болды. 2012 жылы Компанияның кәсіби емес активтерінде құнсыздану болды, атап айтқанда, Атасу ауылының балалар бақшасы мен Үшарал қаласындағы спорт алаңдарының кешені бойынша.

Еншілес ұйымдардан шығуға байланысты кіріс

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, Топ ҚТО-Сервис таратудан 309 675 мың теңге көлемінде кіріс көрді. Ақшалай алынған сыйақы 11 647 889 мың теңгені құрады. ҚТО – Сервистің таза сәйкестендірілімдік активтері, міндеттемелері мен шартты міндеттемелері «ҚазМұнайГаз-Сервис» ЖШС–мен іске асырылған 100% үлесіне қатысты, шығару күніне 11 338 214 мың теңгені құрады.

Операциялық табыс

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, операциялық табыс 4 142 044 мың теңгеге, немесе 14,3% -ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 28 918 723 мың теңгеге 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 33 060 767 мың теңгеге дейін өскен. Мұндай өсім Топтың жалпы пайдасының азаюына қарамастан, бірінші кезекте 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда, негізгі қаражаттар мен бейматериалдық активтердің құнсыздануының 89,7% азаюына байланысты болды.

Бағам айырмашылығынан келетін таза залал

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, Топтың бағамдық курс айырмашылығынан келетін таза залалы 214 691 мың теңгеге, немесе 49,4% -ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 434 972 мың теңгеге 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 220 281 мың теңгеге дейін азайған. Мұндай азаю, бірінші кезекте АҚШ долларының теңге қатысты нағаяуына қатысты болды.

Қаржы кірістері

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, Топтың қаржылай кірістері 944 669 мың теңгеге, немесе 32,6%-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 2 895 026 мың теңгеге 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 1 950 357 мың теңгеге дейін төмендеген. Мұндай төмендеу, бірінші кезекте 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда, банкілік депозит бойынша алынған кіріс 34,3%-ға төмендеуіне, сонымен бірге бос ақша қаражаттарының төмендеуіне және 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы дивидендтік кіріс алмауына 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, жыл бойы дивидендтік кірістің жылына 17 608 мың теңге көлемінде болуына байланысты болды.

Қаржы шығындары

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, Топтың қаржы шығындары 539 175 мың теңге, немесе 174,9% өсті. Мұндай өсім, негізінен, құбырларды жою және бүлінген жерлерді қалпына келтіру бойынша міндеттемелердің есептелген резерві бойынша дисконтты амортизациялауға байланысты болды. Сондай-ақ өсімге 2012 жылы пайыздың өсуіне байланысты қызметкерлердің сыйақыларының келтірілген құнының дисконтын істен шығаруға, бұл өз кезегінде 2011 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша міндеттемелердің өсуіне сәйкес қатысты өсім.

Бірлескен бақылаудағы кәсіпорындардың кірістер/(залалдар) үлесі

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, Топтың бірлескен бақылаудағы кәсіпорындардың кірістер үлесі 6 505 451 мың теңгеге, немесе 405,9%-ға, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылға қарағанда 1 602 528 мың теңгеге, 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы 8 107 979 мың теңгеге дейін ҚҚҚ табысының белгіленген үлесінің өсуіне байланысты болған.

Төменде келтірілген кестеде көзделген мерзімдерге Компанияның ҚҚҚ және МұнайТас-та инвестициялары көрсетілген.

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
ҚҚҚ	30 188 246	22 879 691
МұнайТас	10 627 303	9 539 213
Жиыны	40 815 549	32 418 904

Қарастырылатын кезеңдерге бірлескен бақылаудағы кәсіпорындары кірістерінің шоғырландырылған үлесі құрылған:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
ҚҚҚ.....	7 019 889	1 181 464
МұнайТас.....	1 088 090	421 065
Бірлескен бақылаудағы кәсіпорындардың танылған кірістерінің үлесі	8 107 979	1 602 529

ҚҚҚ табысындағы Топтың үлесі 2011 жылы 9 241 644 мың теңгені құрады, бірақ бұрынғы жылдардың 8 060 180 мың теңге танылмаған залалынан, Топ 1 181 464 мың теңгені мойындады.

Табыс салығы бойынша шығындар

2012 және 2011 жылдары 31 желтоқсанға аяқталған жылдарға табыс салығы бойынша шығыстар, құрады:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
Ағымдағы табыс салығы бойынша шығыстар	8 172 066	9 473 951
Мезгілі өткен табыс салығы бойынша шығыстар/(үнемдеу)	378 097	-2 746 399
Табыс салығы	8 550 163	6 727 552

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, ағымдағы табыс салығы бойынша Топтың шығыстары 1 301 885 мың теңгеге немесе 13,7 %, төмендеді. Мезгілі өткен салық бойынша үнемдеу 2011 жылы 2 746 399 мың теңгені құрады, бұл 2012 жылы мезгілі өткен табыс салығы бойынша шығыстардың 378 097 мың теңгені құраған, 2011 жылмен салыстырғандағы өзгеріс 3 124 496 мың теңгені құрады. Мұндай өзгеріс Топтың шетелдік компаниялармен бақыланатын кірістері бойынша мезгілі өткен табыс активін қабылдауды тоқтауына, себебі бұл Топ бағалауы бойынша Топ деңгейінде осы мезгілі өткен салық активін өткізу мүмкіндігі бойынша шығыстармен байланысты болды.

Жылдық кіріс

Жоғарыда көрсетілген факторлар нәтижесінде Компанияның 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы бір жылғы табыс 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 7 555 731 мың теңге, немесе 29,1%, 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 33 501 128 мың теңгеге дейін өскен. Мұндай өсім негізгі қаражаттардың құнсыздануына, сондай-ақ бірлескен бақылаудағы кәсіпорындардан түскен кірістері үлесіне байланысты болды.

Өтімділік және капитал

Топтың капитал айналымының және ұзақ мерзімді қаржыландырудың негізгі көздері операциялық қызметтен қаражаттарының түсуі болып табылады. Топ өтімділігі Топтың операциялық қызметін және күрделі шығыстар қаржыландыру үшін қолданады.

Ақша қаражаттарының қозғалысы

Төменде келтірілген кестеде көзделген мерзімдерге ақша қаражатының қозғалысы туралы есебінің негізгі жайғасым бойынша ақпарат берілген:

**31 желтоқсанға
аяқталған жылдарға**

	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары	62 907 456	58 008 383
Таза ақша ағындары инвестициялық қызметте/тен (пайдаланылған)	-33 095 921	-33 452 217
Қаржы қызметіне/нен (пайдаланылған) таза ақша ағындары	-32 709 878	-19 618 173
Ақша қаражаты және олардың эквиваленттеріндегі таза өзгеріс	-2 898 343	4 937 993
Кезең басына ақша қаражатының және олардың эквиваленттері	21 852 387	16 914 394
Кезең аяғында ақша қаражатының және олардың эквиваленттері	18 954 044	21 852 387

Операциялық қызметтен түсетін таза ақша ағындары

Операциялық қызметтен түсетін таза ақша ағындары клиенттерден және операциялық қызметтен басқа өзге түсімдерден, жеткізушілір мен жұмысшылармен төленген ақша қаражаттарынан, сондай-ақ салықтардан, тасбыс салығынан басқа және төленген төлем пайыздарынан түсетін ақша есебінен қалыптастырылады.

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, операциялық қызметтен түсетін таза ақша ағындары 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, 8,4%-ға ұлғайған. Мұндай өсім алынған аванстардың өсуіне байланысты болған. Одан басқа, тасымалдау жөнелтілімі, тиеу-түсіру жұмыстары, сонымен бірге, мұнай тасымалдау бойынша қызметтер үшін операциялардың артуы салдарынан салықтардан алу және өзге қысқа мерзімді активтердің өзгерістері байқалады.

Инвестициялық қызметте/тен (пайдаланылған) таза ақша ағындары

Инвестициялық қызметте/тен (пайдаланылған) таза ақша ағындары негізгі қаражаттарды және бейматериалдық активтерді алуға, көбінесе, төленген ақша қаражаттарынан, дивидендтер төлеуге және шұғыл депозиттерді орналастыруға байланысты құралады. 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, инвестициялық қызметте/тен (пайдаланылған) таза ақша ағындары 1,1 %, кеміді. Мұндай азаю, бірінші кезекте 7 765 308 мың теңге негізгі қаражатты алу үшін пайдаланылған ақша қаражаттарының азаюына байланысты, еншілес ұйымдардың сатуынан түсімдерді жартылай компенсациялау еншілес ұйымдардан шыққан ақша қаражатының 5 671 856 мың теңге сома есебінсіз, сондай-ақ депозиттерге орналастыруға жіберілген ақша қаражаттарының азаюына байланысты болды.

Қаржы қызметіне/нен (пайдаланылған) таза ақша ағындары

Қаржы қызметіне/нен (пайдаланылған) таза ақша ағындары көбінесе, акциялар шығарылымынан, ҚМГ дивидендтерінен және несиелер мен қарыздардан түскен ақша қаражатын көрсетеді.

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, Қаржы қызметіне/нен (пайдаланылған) таза ақша ағындары 66,7% артты. Мұндай өсім, бірінші кезекте 60 002 000 мың теңге көлемінде төленген дивидендтерді, 27 886 080 мың теңге акциялар шығарылымынан түскен ақша қаражаттарының түсімін жартылай компенсациялауды көрсетті.

Ақшалай қаражаттар және олардың эквиваленттері

Топтағы болған ақшалай қаражаттар және олардың эквиваленттері 2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 18 954 044 мың теңгені және 2011 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 21 852 387мың теңгені құрады.

Қаржы жағдайы туралы есеп

Төменде берілген кестеде негізгі жайғасымдар бойынша көзделген мерзімдерге қаржы жағдайы туралы есеп берілген:

	31 желтоқсанға аяқталған жылдарға	
	2012	2011
	<i>(мың теңге)</i>	
Ұзақ мерзімді активтер.....	410 572 959	376 152 417
Ағымдағы активы	85 877 581	73 876 510
Активтер жиыны.....	496 450 540	450 028 927
Жеке капитал	392 314 063	371 498 086
Ұзақ мерзімді міндеттемелер.....	66 112 646	45 206 572
Ағымдағы міндеттемелер.....	38 023 831	33 324 269
Капитал және міндеттемелер жиыны	496 450 540	450 028 927
.....		

Ұзақ мерзімді активтер

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, ұзақ мерзімді активтер 9,2%-ға немесе 34 420 542 мың теңгеге артты. Мұндай өсім, құбырларды жою және бүлінген жерлерді қалпына келтіру бойынша 15 084 384 мың теңге сомасына резерв есебінің, технологиялық мұнайды 23 982 196 мың теңге сомасына қайта есептеуді жүргізу және бірлескен-бақылаудағы кәсіпорындардың 8 396 645 мың теңге сомасына инвестициялар құнының өсуі салдарынан негізгі қаражаттардың өсімін көрсетті.

Ағымдағы активтер

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда,Топтың ағымдағы активтері 16,2%-ға немесе 12 001 071 мың теңгеге артты. Мұндай өсім, қысқа мерзімді банк салымдарына бағытталған ақша қаражатының артқанын көрсетті.

Капитал

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда,Топтың жеке капиталы 5,6%-ға немесе 20 815 977 мың теңгеге артты. Мұндай өсім, негізінен Компания акцияларының 27 886 080 мың теңге сомасына орналастырылғандығын көрсетті.

Ұзақ мерзімді міндеттемелер

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда,Топтың ұзақ мерзімді міндеттемелері 46,2%-ға немесе 20 906 074 мың теңгеге артты. Мұндай өсім, бірінші кезекте 15 531 037 мың теңге сомасына құбырды жою және бүлінген жерлерді қалпына келтіру бойынша бойынша резерв есебінің, сонымен бірге, мезгілі өткен табыс салығы бойынша міндеттемелердің артуын көрсетті.

Ағымдағы міндеттемелер

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жылмен салыстырғанда, Топтың ағымдағы міндеттемелері 14,1%-ға немесе 4 699 562 мың теңгеге артты. Мұндай өсім, мұнай тасымалдау үшін алынған аванстардың артуын көрсетті.

Кадрлар

2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топта 9 264 адам жұмыс істеді. Төменде келтірілген кестеде Топ қызметкерлерінің саны туралы, ҚҚҚ және МұнайТас қызметкерлерінің есебінсіз мәліметтер берілген.

	31 желтоқсан- дағы жағдай бойынша	
	2012	2011
ҚТО өндірістік қызметкершілерінің саны	7 296	7 277
ҚТО әкімшілік-басқару қызметшілерінің саны	458	471
VINL тобының жұмысшылары	1 510	1 798
Жиыны	<u>9 264</u>	<u>9 546</u>

Жалақы мөлшерін анықтау кезінде Компания үнемі нарықтағы еңбек ақы көлемдеріне зерттеу жүргізеді. 2011 және 2012 жылдары 31 желтоқсандағы жағдай бойынша еңбек төлемінің қоры (ҚҚҚ және МұнайТас ұқсас шығыстарын қоспағанда), сәйкесінше, 26 956 103 мың теңге және 28 491 109 мың теңгені құраған.

Күрделі шығындар

Топтың күрделі шығындары 2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы жылына 24,9 млрд. теңгені, 2011 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы жылына 33,7 млрд. теңге құраған.

Топтың елеулі күрделі шығыстарының қатарына Батыс филиалы мұнайқұбырлары жүйесінің сенімділігін арттыруға, Шығыс филиалы мұнайқұбырлары жүйесінің қайта жаңғыртуға, Батуми мұнай терминалы мен Батуми теңіз кемежайының инфрақұрылымының басқа нысандарын жаңғырту және қолдауға бағытталған шығыстар жатады.

2012 жылғы 31 желтоқсанға аяқталған жыл бойы, Топтың ең елеулі күрделі шығыстарына кірді:

- құбыр жүйелерінің жөндеуі мен техникалық күтіміне 20,8 млрд. теңге;
- Батуми теңіз кемежайы мен Батуми мұнай терминалын жаңғырту және қолдауға 2,9 млрд. теңге;
- Астрахань-Маңғышылақ суағызғысының ағымдағы жұмысын қолдауға 1,2 млрд. теңге.

Қарыздар мен кепілдіктер

2012 жыл ішінде Топ 303 181 мың теңге мөлшерінде қысқа мерзімді қарыздарын жапты және 2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді қарыздары жоқ.

«Халык Банк Грузия» АҚ несиесі

2011 жылы қазанда «Халык Банк Грузия» АҚ «Батуми мұнай терминалы» ООО-ға бір жылдық мерзімге жалпы сомасы 2 040 000 АҚШ долларымен жылына 11% пайыздық мөлшерлемесімен, бұрын Грузиядағы компаниясының қызметін қаржыландыру үшін «Батуми мұнай терминалы» ООО үлестес компанияларының TBC Bank компаниялары Batumi Port Holdings берілген несиені қайта қаржыландыру мақсатында несие берді. Несие 2012 жылғы 27 қазанда толық төленді.

Кепілдіктер

2004 жылғы шілдеде ЕБРР МұнайТасқа он жыл мерзімге жалпы сомасы 81 600 000 АҚШ доллары сомасында, ай сайын мөлшерлеме бойынша пайыздық төлем бойынша, LIBOR плюс 2,25% айлық мөлшерлемеге тең, 2011 жылғы 29 маусымнан кейін жыл сайын 0,25%-ға қосымша өсетін несиелік желі ашып берді. Бұл несиелік желі ЕБРР-ға Компаниямен ұсынылған кепілдемемен қамтамасыз етілді. Осы кепілдік МұнайТастың несиелік желісі бойынша өз міндеттемелерін толық орындауды, оған қоса берешектің негізгі сомасын төлеуді қосқанда және пайыздарды төлегенде қамтамасыз етеді және МұнайТас несиелік желісін толық төлегенге дейін күшінде болады. Несиелік құжаттама ережелеріне сай, егер Компания кепілдікті қайтару туралы шешім қабылдаса, несиелік желі бойынша пайыздық мөлшерлеме үш айлық мөлшерлемеге дейін жылына LIBOR плюс 3,5%-ға өсетін болады. 2012 жыл бойы МұнайТас негізгі сома қарызын 2 463 268 мың теңге сомасында (16 480 мың АҚШ доллары) жартылай өтеді және 2012 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша негізгі қарыз қалдығы 1 642 197 мың теңгені (10 987 мың АҚШ доллары) құрады.

Акционерлер үшін ақпарат

Акционерлердің сауалдары

Компания акционерлері сырттай дауыс беру, дивидендтер, жеке деректердің өзгерістері және өзге ұқсас сұрақтар туралы хабарламалар бойынша сауалдармен Компания тіркеушісіне хабарласа алады:

«Құнды құжаттардың бірыңғай тіркеушісі» АҚ
Мекенжайы: Алматы қ., Абылай хан д. 141-үй
Электрондық пошта: info@tistr.kz.

Веб-сайт

Компания туралы ақпарат, қызметтік сипаттаманы қосқанда, баспасөз хабарламасы, жылдық және аралық есептер топтық веб-сайтта www.kaztransoil.kz мекенжайы бойынша ашық, қол жетімді.

Байланыс деректері

«ҚазТрансОйл» АҚ компаниясының тіркелген көшесі

Қабанбай Батыр көш., 19, Б бөлігі,
Астана қ., 010000, Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 (7172) 55-51-45
Факс: +7 (7172) 55-51-48

Жұртшылықпен байланыс (БАҚ сауалдары үшін)

Тел.: +7 (7172) 55-51-35
Факс: +7 (7172) 55-51-47
E-mail: Raisa.Samakova@KazTransOil.kz

Топтық хатшы (акционерлер сауалдары)

Тел.: +7 (7172) 55-50-34
E-mail: Maikenov@KazTransOil.kz

Инвесторлармен байланыс (институционалдық инвесторлардың сауалдары)

Тел.: +7 (7172) 55-50-49
E-mail: Masalin@kaztransoil.kz

Аудиторлар

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Алматы, 050059,
Фурманова көш., 240/G,
Тел.: +7 (727) 258-59-60
Факс: +7 (727) 258-59-61

Тіркеуші

«Құнды құжаттардың бірыңғай тіркеушісі» АҚ
Мекенжайы: Алматы қ., Абылай хан д. 141-үй
Электрондық пошта: info@tistr.kz.