

экономиканың көмірсутек шикізатына және оны қайта өңдеу өнімдеріне өсіп отырған қажеттілігін қамтамасыз ету, оларды тиімді пайдалануға бағытталған ғылыми-технологиялық әлеуетті дамыту.

П а й ы м ы

Дамыған мұнай-газ өнеркәсібі мен магистральдықты қоса алғанда, көмірсутек шикізатын тасымалдау жүйесі мен көмірсутек шикізатын қайта өңдеу бойынша дамыған қуаттар.

2-бөлім. Ағымдағы жағдайды және қызметтің тиісті салаларының (аяларының) даму үрдістерін талдау

1-стратегиялық бағыт. Мұнай саласын дамыту

1. Реттелетін саланы немесе қызмет саласын дамытудың негізгі параметрлері

М ұ н а й ө н д і р у

Мұнай саласының дамуы Қазақстанның бүкіл экономикасы үшін өте маңызды.

Мұнай-газ кешені елдің және оның жекелеген өңірлерінің әлеуметтік-экономикалық дамуына шешуші әсер тигізеді, шын мәнінде мемлекеттің бүкіл экономикасы үшін алға тартушы күш болып табылады, экономиканың басқа да салаларының дамуына ықпал етеді. Өңірлер мен бүкіл мемлекет ауқымындағы неғұрлым маңызды әлеуметтік бағдарламалардың іске асырылуы мұнай-газ кешені кәсіпорындарының жұмысына б а й л а н ы с т ы .

Мұнай-газ кешеніндегі өзгерістер саланың өзінің, сондай-ақ байланысты өнеркәсіп салаларының жұмыс істеу тиімділігін арттыруға бағытталған, бұл елдің энергетикалық қауіпсіздігінің нығаюына ықпал етуге, сондай-ақ кәсіпорындардың бәсекеге қабілеттілігімен, қызметтер мен өнім сапасының артуымен қатар экономиканың тұрақты өсуін және әртараптануын қамтамасыз етуге тиіс.

2012 жылы республикада мұнай өндіру 79,2 млн. тоннаны құрады.

Қазақстан Республикасының аумағында 2012 жылдың қорытындылары бойынша негізгі мұнай өндіруші компаниялар «Теңізшевройл» ЖШС (бұдан әрі – ТШО) (24,2 млн. тонна), «Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б.В.» ЖШС (бұдан әрі – КПО) (12,2 млн. тонна), «ҚазМұнайГаз» Барлау Өңдеу» акционерлік қоғамы (бұдан әрі – ҚМГ БӨ) (7,8 млн. тонна), «Маңғыстаумұнайгаз» акционерлік қоғамы (бұдан әрі – ММГ) (5,9 млн. тонна) және «Ақтөбемұнайгаз – СНПС» акционерлік қоғамы (бұдан әрі – «Ақтөбемұнайгаз СНПС») (6,1 млн. тонна) болып табылады.

2012 жылы барлаудан өндірістік игеруге Солтүстік Нұралы, Төбеарал, Жангүрші, Емір и Күлжан кен орындары ауысты.

М ұ н а й ө н д е у

2012 жылы республиканың мұнай өңдеу зауыттарында (бұдан әрі – МӨЗ) 14,2 млн. тонна немесе 2011 жылдың деңгейіне қатысты 103,6 % мұнай өңделді. 2853,8 мың

тонна бензин (103,5 %), 4128,9 мың тонна дизель отыны (101,6 %), 3573,3 мың тонна мазут (97,6 %), 421,1 мың тонна авиакеросин (108,8 %) өндірілді.

Мұнай-газ және мұнай-химия саласындағы техникалық реттеу 2010 жылы 18 қарашада қол қойылған және 2011 жылғы 27 маусымдағы № 443-IV Қазақстан Республикасының Заңымен ратификацияланған Беларусь Республикасындағы, Қазақстан Республикасындағы және Ресей Федерациясындағы техникалық реттеудің бірыңғай қағидаттары мен қағидалары туралы келісімге сәйкес Кеден одағының шеңберінде міндетті талаптарды бекітетін бірыңғай өнім тізбесі (бұдан әрі – Бірыңғай тізбе) қалыптастырылды.

Мұнай-газ саласында Бірыңғай тізбе мына ұстанымдарды қамтиды:

- 1) бензиндер, дизель және кеме отыны, реактивті қозғалтқыш отыны және отын м а з у т ы ;
- 2) жағармай материалдары, майлар және арнайы сұйықтықтар;
- 3) мұнайды, оның өңделген өнімдерін есепке алу құралдары мен жүйелері;
- 4) отын ретінде пайдаланылатын сұйытылған көмірсутек газдары;
- 5) тасымалдауға және (немесе) пайдалануға дайындалған мұнай;
- 6) тасымалдауға және (немесе) пайдалануға дайындалған жанғыш табиғи газ;
- 7) сұйық және газ тәрізді көмірсутектерді тасымалдауға арналған магистральдық қ ұ б ы р л а р .

Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігі (бұдан әрі - Министрлік) Кеден одағының «Автомобиль мен авиация бензиніне, дизель және кеме отынына, реактивті қозғалтқыш отыны мен мазутқа қойылатын талаптар туралы» техникалық регламентін әзірледі, қоса әзірлеуші ретінде Кеден одағының «Жағар материалдарға, майларға және арнайы сұйықтықтарға қойылатын талаптар туралы» техникалық регламентін әзірлеуге қатысты.

Еуразиялық экономикалық комиссия кеңесінің 2012 жылғы 23 қарашадағы № 103 шешімімен бекітілген 2012 – 2013 жылдарға арналған Кеден одағының техникалық регламенттерін әзірлеу жоспарымен Кеден одағының «Мұнайдың және оның қайта өңдеу өнімдерінің көрсеткіштерін өлшеу құралдарына қойылатын талаптары», «Отын ретінде қолдануға арналған сұйытылған көмірсутек газдарға қойылатын талаптар» техникалық регламенттерін әзірлеу ескерілген.

Стандарттау техникалық реттеудің басқа маңызды құралы болып табылады.

2011 жылы газ саласында 15 мемлекеттік стандарт, мұнай және мұнай-химия салаларында 5 мемлекетаралық стандарт әзірленді.

Кеден одағының техникалық регламенттер талаптарын орындау үшін дәлелдеу базасы халықаралық және мемлекетаралық стандарттар, олар қабылданбаған жағдайда, халықаралық талаптарға сәйкес ұлттық стандарттар болып табылады.

Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға 2012 жылы Министрліктің 17 мемлекетаралық стандартты әзірлеуі ұйымдастырылды.

Мұнай тасымалдау инфрақұрылымын дамыту
Көмірсутектер өндіру көлемінің ұлғаюы мұнай тасымалы инфрақұрылымын
серпінді дамытуды қажет етеді.

Қазіргі уақытта қазақстандық мұнайдың қолданыстағы негізгі экспорттық
бағыттары Атырау-Самара құбыры, Каспий құбыр консорциумының (бұдан әрі – КҚК)
құбыры, Атасу-Алашанькоу құбыры, Ақтау порты болып табылады.

Мұнайдың басым бөлігі КҚК мұнай құбыры бойынша – 27,9 млн. тонна және
Атырау-Самара мұнай құбыры бойынша – 15,4 млн. тонна экспортталды. Қытай
бағытында 10,4 млн. тонна тасымалданды (оның ішінде 68,9 мың тонна толлинг
режимде). Ақтау порты арқылы экспорттау 7,0 млн. тоннаны құрады, теміржол арқылы
- 7,0 млн. тонна тиелді. Орынбор газ өңдеу зауытына 0,8 млн. тонна жеткізілді.

2. Негізгі мәселелерді талдау М ұ н а й ө н д і р у

Қазіргі уақытта мұнай өндіру саласында мынадай негізгі проблемаларды бөліп
көрсетуге болады: құрлықтағы кен орындарында игерілетін көмірсутек шикізатының
басым бөлігі жылдық өндірудің ең жоғары деңгейлі сатысына жетті, сондай-ақ жылдан
жылға игерілетін кен орындарында көмірсутек шикізатының қорлары азаюда.

Алдағы уақытта өндірудің ұлғаюы кен орындарында сәйкес геологиялық-өндірістік
шараларды, жаңа кен орындарын өндіріске қосу, Теңіз жобасының кеңеюі, сондай-ақ
Қашаған кен орнының тәжірибелі-өндірістік игерілуін іске асыруға байланысты мүмкін
б о л а д ы .

М ұ н а й ө н д е у

Қазіргі уақытта мынадай негізгі проблеманы бөліп көрсетуге болады: отандық
мұнай өнімдеріне ел экономикасының ішкі қажеттіліктерінің толық қамтамасыз
е т і л м е у і .

Халықаралық нормаларға, оның ішінде жоғарыда көрсетілген Кеден одағының
техникалық регламенттер (бұдан әрі - КО ТР) талаптарына сәйкес өндірілетін мұнай
өнімдерінің сапасын жақсартуды қамтамасыз ету үшін отандық МӨЗ-де қолданыстағы
қайта өндіру қуаттарын қайта құру және жаңғырту бойынша іс-шаралар жоспарланған.

Атырау мұнай өңдеу зауытында (бұдан әрі – АМӨЗ) ЭЛОУ-АВТ-3 қондырғысының
вакуумдық блогын (2010 жылғы желтоқсан) және баяу кокстеу қондырғысын (2011
жылғы мамыр) реконструкциялау, вакуумдық блоктың қуатын жылына 1800 мың
тоннаға дейін және баяу кокстеу қондырғысының қуатын жылына 1000 мың тоннаға
д е й і н ж е т к і з у а я қ т а л д ы .

Жылына 133 мың тонна бензол, 496 мың тонна параксиллол өндірумен хош иісті
көмірсутек өндіру жөніндегі кешен салу және мұнай өнімдерінің сапасын К3 –
экологиялық класқа дейін жақсарту жүргізілуде.

Жылына мұнай өңдеуді 5500 мың тоннаға дейін және мұнай өнімдерінің сапасын
К4, К5 экологиялық класқа дейін жақсартумен өңдеу тереңдігін 87 %-ға дейін жеткізе

отырып, мұнайды тереңдетіп өңдеу бойынша кешен салу.

«Петро Қазақстан Ойл Продактс» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінде (бұдан әрі – ПҚОП): мұнай өңдеу бойынша қуатты жылына 6000 мың тоннаға дейін жеткізумен, өңдеу тереңдігін 90 %-ға дейін ұлғайтумен, зауытты реконструкциялау және жаңғырту, мұнай өнімдерінің сапасын К4, К5 – экологиялық класқа дейін ж а қ с а р т у .

Павлодар мұнай-химия зауытында (бұдан әрі – ПМХЗ): зауытты қуатын жылына 6000 мың тоннаға дейін жеткізумен, мұнай өңдеу тереңдігін 90 %-ға дейін ұлғайтумен реконструкциялау және жаңғырту, мұнай өнімдерінің сапасын К4, К5 экологиялық к л а с қ а д е й і н ж а қ с а р т у .

МӨЗ-ді реконструкциялау мен жаңғыртуды аяқтау 2016 жылы республиканың тұтынушыларын К4 және К5 экологиялық класс талаптарына сай келетін сапалы мұнай және мұнай-химия өнімдерімен қамтамасыз етуге, қоршаған ортаға зиянды әсерді азайтуға, республиканың автомобиль және авиация отынына қажеттілігін қамтамасыз е т у г е м ү м к і н д і к б е р е д і .

Мұнай тасымалдау инфрақұрылымын дамыту

Қазіргі уақытта мынадай негізгі проблеманы бөліп көрсетуге болады: Қазақстанның экспорттық және транзиттік әлеуетін жетімсіз дамыту.

Қазақстанның экспорттық және транзиттік әлеуетін дамыту мемлекеттік саясаттың негізгі бағыттарының бірі болып табылады. Жана экспорттық жүйе құру және қолданыстағыларын кеңейту жұмысы бүгінгі күні өзекті болып отыр.

Мұнай-газ ресурстарын пайдаланудың тиімділігін арттыру мақсатында Қазақстан көлік шығындарын азайту шартымен қазақстандық көмірсутекті неғұрлым тартымды өткізу нарықтарына тасымалдау жобаларын іздеу мен іске асыруды жалғастыруға тиіс. Қуатты және мұнай мен газды экспорттау бағыттарын дамыту өндіру мен ішкі тұтынудың перспективалық көлемдеріне, транзиттік елдермен ұзақ мерзімді уағдаластықтардың болуына, әлемдік тұтыну нарықтарында сұраныс пен жағдайдың д е ण г е й і н е с ә й к е с б о л у ғ а т и і с .

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2013 жылғы 27 ақпандағы № 190 қаулысымен бекітілген Қазақстан Республикасында көлеңкелі экономикаға қарсы іс-қимылдың 2013 – 2015 жылдарға арналған кешенді жоспарының аясында мұнай ұрлау және заңсыз мұнай айналымының мәселелері шешілуде.

Қазақстандық мұнайды тасымалдаудың экспорттық бағдарын дамыту және әртараптандыру мақсатында мына жобаларды іске асыру бойынша жұмыстар жүргізілуде: КҚК мұнай құбырын кезең-кезеңмен кеңейту және Қазақстан - Қытай мұнай құбырының өткізу қабілетін ұлғайту.

Мұнай мен газ конденсатын теңгерімді өндіру кезінде мұнай құбырларын кеңейту жобаларын ескере отырып, экспорт КҚК және Қазақстан - Қытай негізгі бағыттары б о й ы н ш а ұ л ғ а й т ы л а т ы н б о л а д ы .

Сонымен қатар, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 7 желтоқсандағы № 1559 қаулысымен бекітілген Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Қытай Халық Республикасының Үкіметі арасындағы «Қазақстан - Қытай» мұнай құбырын дамыту және пайдалану кезіндегі ынтымақтастықтың кейбір мәселелері туралы» келісіміне сәйкес Батыс Қазақстан өңірі кен орындарындағы мұнайды ПМХЗ және ПҚОП-қа жеткізу үшін мұнай құбырларын реверсиялау жұмыстарын қоса алғанда, мұнай құбырының өткізу қабілетін арттыру бойынша жұмыстар жүргізу жоспарлануда.

3. Негізгі сыртқы және ішкі факторларды бағалау

Мұнай өндіру көлемінің жоспарына мынадай тәуекелдер әсер етуі мүмкін:

- 1) жоспардан тыс жөндеу жұмыстары (авариялық жағдайлар және т.б.);
- 2) әлеуметтік жағдайлар (ереуіл);
- 3) алынған жаңа геологиялық мәліметтерге және кен орнының геологиялық құрылымын нақтылау нәтижесі бойынша геологиялық ақпараттың өзгеруі.

Тәуекелдерді басқару бойынша мынадай іс-шаралар анықталған: тәуелділік мұнай өндіруді және жер қойнауын пайдаланушылардың мұнай өндіру көлемін орындамау кезінде оның себептері мен салдарларын анықтау бойынша мониторингтеу жұмыстарын жүргізу; мұнай өндіру жоспары көрсеткішін сақтауға қатысты, орталық және жергілікті мемлекеттік атқарушы органдармен, мекемелермен бірлесе отырып, мұнай өндіруші компаниялар жұмысшыларының толқуларын реттеуге қатысу; жобалық құжаттарға сәйкес мұнай өндіру көлемін, сондай-ақ жаңа мәліметтер негізінде өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, қайта қарау және талдау.

Сыртқы ықтимал тәуекелдер – МӨЗ-ге ресейлік мұнай жеткізілімін азайту, толық тоқтату не МӨЗ-ге ресейлік мұнайды экспорттық кедендік баж салығымен жеткізу;

Тәуекелдерді басқару жөнінде шаралар қабылданбаған жағдайда ықтимал салдарлар – ПМХЗ және ПҚОП өңдеу үшін мұнай көлемінің жетпеуі, осының салдарынан ішкі нарықтың мұнай өнімдеріне қажеттігін қамтамасыз етуге байланысты тәуекелдер т у ы н д а й д ы ;

Тәуекелдерді басқару жөніндегі іс-шаралар – МӨЗ-ге мұнай жеткізу саласында Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясы арасында екіжақты келісімге қол қою. Батыс Қазақстан кен орындарынан ПМХЗ және ПҚОП-қа мұнай жеткізу үшін құбырларды тиісті реверсиялау бойынша жұмыстар жүргізу.

2-стратегиялық бағыт. Газ саласын дамыту

1. Реттелетін саланы немесе қызмет саласын дамытудың негізгі параметрлері

Г а з ө н д і р у

Газ саласының дамуы Қазақстанның бүкіл экономикасы үшін өте маңызды.

Табиғи және ілеспе газды өндіру 2012 жылы 40,1 млрд. текше метрді құрады, 2011 жылмен салыстырғанда өсуі – 1,5%. Газ экспортының көлемі 8,5 млрд. текше метрді к ұ р а д ы .

Қазақстан Республикасының аумағында негізгі газ өндіруші компаниялар (2012

жылғы деректер бойынша) ҚПО (17,5 млрд. текше метр), ТШО (12,7 млрд. текше метр), «Ақтөбемұнайгаз-СНПС» АҚ (3,7 млрд. текше метр), «ҚазГерМұнай» бірлескен кәсіпорны» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (бұдан әрі – ЖШС) (0,5 млрд. текше метр) .

Г а з ө н д е у

2012 жылы газ өңдеу кәсіпорындарында 2214 мың тонна сұйытылған көмірсутек газы өндірілді .

Негізінен, республиканың мұнай-газ кешені өндіретін газ ілеспе газ болып табылады, сондықтан оны тауарлық газды өндіргенге дейін газ өңдеу зауыттарында өңдеу талап етіледі. Республикада үш газ өңдеу зауыты (бұдан әрі – ГӨЗ) жұмыс істейді: Қазақ ГӨЗ, Теңіз ГӨЗ және Жаңажол ГӨЗ.

Газ тасымалдау инфрақұрылымын дамыту Көмірсутектер өндіру көлемінің ұлғаюы газ тасымалы инфрақұрылымын серпінді дамытуды қажет етеді .

2012 жылы қазақстандық газ экспортының көлемі 8,5 млрд. текше метрді құрады, республика аумағы бойынша халықаралық газ транзитінің көлемі 96,5 млрд. текше метрді құрады, оның ішінде ресейлік – 54,0; түрікмен – 33,7; өзбек – 8,8.

Республиканың аумағы бойынша газ тасымалдау және газ транзиті негізгі магистральдық газ құбырлары – «Орта Азия – Орталық» (Орта Азия газы), «Бұхара газды ауданы – Ташкент – Бішкек – Алматы (Орта Азия газы)», Қазақстан – Қытай (Орта Азия газы) газ құбырының 1-ші учаскесі, «Оренбург – Новопсков», (Ресей газы) «Бұхара – Орал» (Ресей газы) бойынша жүзеге асырылады.

2. Негізгі мәселелерді талдау

Г а з ө н д е у

2007 жылғы 31 мамырдағы ҚПО мен «КазРосГаз» ЖШС арасындағы шикі газды сатып алу-сату қол қойылған келісімшартқа сәйкес Қарашығанақ кен орнынан Ресей Федерациясы Орынбор газ өңдеу зауытына жыл сайын 8 млрд. текше метрге дейін шикі газ жеткізіледі .

Газ өндірудің көлемі аз кен орындарында газды тауарлық күйге дейін дайындау газды кешенді дайындау қондырғыларында (бұдан әрі – ГКДҚ) жүргізіледі.

Магистральдық және газ тарату құбырларының тарихи қалыптасқан жүйесіне сәйкес табиғи газ республиканың 14 облысының 9-ына жеткізіледі. Қазақстан Республикасының Үкіметі Қазақстан Республикасының елді мекендерін газдандыру жөніндегі іс-шараларды жүзеге асыруға айтарлықтай назар аударады. Қабылданған шаралар Қазақстанның 8 облысының 60 елді мекенін табиғи газбен газдандыруға мүмкіндік берді .

Қазақстан Республикасының ішкі нарығын газбен қамтамасыз ету үшін 2006 жылғы 27 желтоқсанда «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік (бұдан әрі - «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ), «Өзбекнефтегаз» ұлттық холдинг компаниясы (бұдан әрі - «

Өзбекнефтегаз» ҰХК) және «Газпром» ашық акционерлік қоғамының (бұдан әрі - «Газпром» ААҚ) арасындағы қарсы газ жеткізу туралы келісімге қол қойылды (бұдан әрі - Келісім). Келісімге сәйкес газдың барлық импорты Қарашығанақ экспортымен бірдей баға бойынша және бірдей көлемде айырбасталады.

Жоғарыда көрсетілген Келісім шеңберінде жыл сайын Қарашығанақ кен орны газын Қазақстан Республикасының оңтүстігіне және Қостанай облысына қарсы жеткізу келісімдері жасалады.

Жыл сайын «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ және «Газпром» ААҚ Келісімі шеңберінде Газ саласындағы ынтымақтастық мәселелері бойынша жиналыс хаттамасына қол қойылады, онда қарсы операциялар бойынша газдың көлемі мен бағасы көрсетіледі.

Газ тасымалдау инфрақұрылымын дамыту
Проблема: өзбек газының жеткізіліміне тәуелділік.

Бейнеу – Шымкент газ құбырын салу Қазақстанның энергетикалық қауіпсіздігінің артуына ықпал ететін болады және елдің газ өндіретін батыс өңірлерінен оңтүстікке берілетін газ ағынын қамтамасыз етуге және сол арқылы өзбек газының жеткізіліміне тәуелділікті азайтуға мүмкіндік береді.

Газ құбырының трассасы Маңғыстау, Ақтөбе, Қызылорда және Оңтүстік Қазақстан облыстары арқылы өтетін болады.

Бейнеу – Шымкент газ құбыры Орта Азия – Орталық, Бұхара – Орал, Бұхара газды ауданы – Ташкент – Бішкек – Алматы, Қазақстан – Қытай сияқты барлық негізгі магистралдық газ құбырларын қосады.

Жобаны іске асыру тұрғындарының жалпы саны 2 млн. адамға дейін 400-ге жуық елді мекенді қамтумен, Қызылорда облысының, Оңтүстік Қазақстан, Жамбыл және Алматы облыстарының солтүстік аудандарының бұрын газбен жабдықталмаған аумақтарын газбен жабдықтауды жалғастыру мүмкіндігін көрсеткен оң мультипликативтік әсер берді. Бұл ауыл тұрғындары тұрмысының сапалық деңгейін көтеруге мүмкіндік берді, жаңа және жұмыс істеп тұрған өнеркәсіпті және ауыл шаруашылығын дамытуға және жаңғыртуға, шағын және орта бизнес объектілерін дамытуға және соның нәтижесі ретінде жаңа жұмыс орындарын құруға қозғау салады.

Тұтастай алғанда, жобаны іске асыру газ құбыры трассасының бойында орналасқан Қазақстан Республикасы өңірлерінің әлеуметтік-экономикалық жағдайын жақсартуға алып келеді.

Қазақстан-Қытай газ құбыры жобасы

Қазақстан ішкі және сыртқы нарықтарға көмірсутектерді жеткізудің көп бағыттылығы қағидаттарына негізделе отырып, табиғи газдың транзиті мен экспорттық жеткізілімі бойынша барлық экономикалық тиімді бағдарларды дамытуға ұмтылады. Қазақстан - Қытай газ құбырын салу жобасын іске асыру елдің транзиттік және экспорттық әлеуетін арттыруға мүмкіндік береді және тиісінше Қазақстан экономикасының дамуына ықпал ететін болады.

2007 жылғы 18 тамызда Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Қытай Халық Республикасының Үкіметі арасындағы Қазақстан-Қытай газ құбырын салу және пайдаланудағы ынтымақтастық туралы келісімге қол қойылды. Газ құбыры түрікмен, өзбек және қазақстандық газды тасымалдауға арналған.

2009 жылдың соңында Қазақстан-Қытай газ құбырының бірінші учаскесінің 1-ші желісі, 2010 жылы қазанда 2-ші желісі пайдалануға енгізілді.

3. Негізгі сыртқы және ішкі факторларды бағалау

Ішкі тәуекелдер – газды өңдеу және тасымалдау объектілерінде төтенше жағдайлар.

Тәуекелдерді басқару жөніндегі іс-шаралар қолданбаған жағдайда болуы мүмкін салдар – халыққа, кәсіпорындарға газ жеткізілуінің тоқтауы.

Тәуекелдерді басқару жөніндегі іс-шаралар – өңдеу, тасымалдау және тарату объектілерінде жоспарланған алдын ала жөндеу жұмыстарын жүргізу.

Сыртқы тәуекелдер – Өзбекстан мен Ресейден табиғи газ жеткізілуінің азаюы.

Тәуекелдерді басқару жөніндегі шараларды қолданбаған жағдайда болуы мүмкін салдар – газдың тапшылығы кәсіпорындарға газ жеткізуді азайтады, осының салдарынан электр энергиясы мен жылуды өндіру және тұрғындарға, коммуналдық-тұрмыстық және өнеркәсіптік кәсіпорындарға жеткізу азаяды.

Тәуекелдерді басқару жөніндегі іс-шаралар – 2006 жылғы 27 желтоқсандағы «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ, «Өзбекнефтегаз» ҰХК және «Газпром» ААҚ арасындағы қарсы газ жеткізу туралы келісім шеңберінде газ жеткізуге арналған келісімшарттарды жасасу, «Бейнеу-Шымкент» магистральдық газ құбырының құрылысы жобасын іске асыруды жалғастыру.

3-стратегиялық бағыт. Мұнай-химия өнімі өндірісін қамтамасыз ету

1. Реттелетін саланы немесе қызмет саласын дамытудың негізгі параметрлері

Қазіргі уақытта Қазақстанда мұнай-газ бен мұнай-химия секторларын дамыту бойынша сатылас ықпалдасудың икемді және жетілдірілетін жүйесінің қалыптасуы жүзеге асырылуда – геологиялық барлау, көмірсутек шикізат кен орнын іздеу, шикі мұнай мен табиғи газды өндіруден көмірсутек шикізатын алғашқы және терең өңдеудің бәсекеге қабілетті өндірісіне дейін – мұнай өнімдері мен қосылған құны жоғары мұнай-химия өнімі.

Әлемдік деңгейдегі мұнай-химия өндірісін құрудың инвестициялық жобалары әзірленді және іске асырылуда, олар халықаралық деңгейге сәйкес келетін көмірсутек шикізатын (мұнай/газ) өңдеудің икемді, ықпалдастырылған және толық технологиялық схемасын қамтамасыз етеді және бір уақытта бірнеше маңызды міндеттерді шешуге мүмкіндік береді:

- 1) үлкен көлемде және неғұрлым жоғары сапалы мұнай өнімдерін шығару;
- 2) жоғары қосылған құны бар және халықаралық нарықта сұранысқа ие өнім болып табылатын базалық мұнай-химия өнімдерін алу;
- 3) кейіннен бөлу үшін мұнай-химия шикізатын шығару және жоғары қосылған құны

бар кеңейтілген спектр мен мұнай-химия өнімдерін шығару (құрылыс, қаптау және орау материалдары, өндірістік және тұрмыстық тауарлар және т.б.);

4) көмірсутек шикізатын кешенді тереңдетіп өңдеуді қамтамасыз ету;

5) қоршаған ортаға теріс әсерді азайту;

б) мұнай-химия шикізатынан нақты тұтыну өнімдерін өндіру бойынша шағын және орта бизнесті дамыту үшін жағдай жасау.

Мұнай-химия өндірістер құрылысының халықаралық тәжірибесін ескере отырып және мұнай-химия өндірісіне маңызды инвестиция көлемін салу үшін тартымдылықты қамтамасыз ету үшін мемлекеттік қолдау шарасының бірі жобаларды іске асыру үшін қолайлы экономикалық және әкімшілік шарттар құру болып табылады. Осыған байланысты Мемлекет басшысының 2007 жылғы 19 желтоқсандағы № 495 Жарлығымен Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағы (бұдан әрі – АЭА) құрылды. Мұнай-химия өнімін өндіру үшін шикізат қоры - мұнай-химия өнімін өндіру бойынша АЭА аумағында негізгі іске асырылатын жоба «Интеграцияланған газ-химия кешенінің құрылысы» болып табылады.

«Интеграцияланған газ-химия кешенін салу» инвестициялық жобасы (бұдан әрі – Жоба) негізгі мұнай-химия өнімдері – этилен, полиэтилен және полипропилен шығаруға бағытталған.

Жобаның I сатысы қуаты жылына 500 мың тонна полипропилен өндіруді қамтамасыз етеді, I сатының құны – шамамен 300,0 млрд. теңге; II саты - жылына 800 мың тонна полиэтилен өндіру, II сатының құны – 645,0 млрд. теңге.

Жобаның I сатысының бас мердігері - «Sinoprec Engineering» қытай компаниясы. 2010 жылғы 19 наурызда «пайдалануға берілген» жобаның I сатысы құрылысының келісімшартына қол қойылды.

2010 жылғы наурызда «СВІ Lummus» компаниясымен пропанды дегидрирлеу және полипропиленді шығару технологиясына арналған лицензиялық келісімдерге қол қойылды.

Полипропиленді өткізуге кепілдік беру мақсатында «Sinoprec Engineering» компаниясы дайын өнімдерді кепілді өткізу шартына (off-take agreement) қол қойды.

I кезеңнің негізгі объектілері, оның ішінде өндірістік қондырғыларды салу Қытайдың Экспорт-Импорт Банкінің кредиттік желісі қаражатының есебінен жүзеге асырылуда.

Негізгі өндіріс қондырғылары бойынша бас мердігер «Sinoprec Engineering» компаниясы жобалауды аяқтады, материалдардың мемлекеттік сараптамасы өткізілуде. Инфрақұрылым объектілері бойынша – автожолдың салынуы аяқталды, темір жол және темір жол станциясы бойынша құрылыс-құрастыру жұмыстары басталды, электр тарату желісін салу және қосалқы трансформатор станциясын салу үшін негізгі жабдықтар мен материалдар сатып алынды.

II-ші кезең бойынша (полиэтиленді өндіру) қазіргі уақытта «Foster Wheeler» Жобасының Екінші кезеңінің техникалық-экономикалық негіздемесін (бұдан әрі – ТЭН) жаңартуды аяқтау үстінде. Жобаның екінші кезеңінің стратегиялық серіктестігі болып «LG CHEM» корей компаниясы анықталды, онымен 2011 жылы «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС қазақстандық компаниясымен бірлескен кәсіпорынды құру туралы келісімге, сондай-ақ жобаны қаржыландыру бойынша Өзара түсіністік туралы меморандумға және өнімді сату бойынша шартқа қол қойылды.

«KLPE» ЖШС-і («KLPE» ЖШС-нің қатысушылары: LG Chem Ltd – 50 %, БХК - 25 %, «SAT&Company» АҚ - 25 %) бірлескен кәсіпорын құрылды. Жобалық қаржыландыруды ұйымдастыру, жобалауға, жиынтықтауға және салуға мердігерді таңдау бойынша жұмыс жүргізіліп жатыр.

Атырау МӨЗ-ін (бұдан әрі – АМӨЗ) жетілдіру шеңберінде «Хош иісті көмірсутектерді өндіру кешенін салу» инвестициялық жобасы жүзеге асырылып жатыр. АМӨЗ-ді жетілдіру икемді технологияларды пайдалануды жорамалдайды: хош иісті көмірсутектерді өндіру кешені және мұнайды тереңдетіп өңдеу. Мұнай өнімдерінің ішкі нарығының қажеттілігіне байланысты барынша көп көлемде мұнай өнімдерін немесе хош иісті қосылыстарды алуға болады. Шамаланған қуаты жылына 133 мың тонна бензол, жылына 496 мың тонна параксилол.

Жұмыс құжаттамасын жобалау аяқталуда, технологиялық жабдықты жеткізу жалғасуда. Барлық құрылыс алаңдарында құрылыс-монтаждау жұмыстары жүргізілуде. Риформинг және хош иісті қосылыстар өндірісі қондырғыларының механикалық аяқталуы кезең-кезеңімен жүзеге асырылады.

Маңғыстау облысында Қаражанбас ауыр мұнайын тереңдетіп өңдеуді қамтамасыз ететін Қазақстанның климаттық жағдайына сәйкес келетін жылына көлемі кемінде 400 мың тонна жол битумын, бензин-дизель фракцияны – 255,4 мың тг/ж., вакуум газойльді – 330,3 мың тг/ж. өндіретін, «Ақтау пластикалық массалар зауытында жол битумын өндіру жөніндегі зауыт құрылысы» инвестициялық жобасының іске асырылуы а я қ т а л у д а .

Іске асырылып жатқан жоғарыда аталған жобалардың барлығы жақын перспективада бір-бірімен байланысты экономика салаларының мультипликативтік өсуін қамтамасыз етеді. Экспорттан басқа, Қазақстан нарығы әртүрлі сападағы мұнай-химия шикізатымен қамтамасыз етіледі.

2. Негізгі проблемаларды талдау

Проблема: халықаралық деңгейге сәйкес көмірсутек шикізатын (мұнай/газ) өңдеудің толық технологиялық схемасын қамтамасыз ететін әлемдік деңгейдегі мұнай-химия өндірісінің жоқтығы.

Шикізат құнының жоғарыда аталған жобаларда өндірілетін өнімнің өзіндік құнындағы үлес салмағы үлкен және олардың экономикалық тиімділігіне үлкен әсерін т и г і з е д і .

Полипропилен, полиэтилен және бутадиенді өндіру бойынша жобалар үшін көлемдер бойынша кепілдіксіз шектеулі мерзімге газ шикізатын жеткізуді «Теңізшевройл» ЖШС жүзеге асырады.

3. Негізгі сыртқы және ішкі факторларды бағалау

Жобаларды іске асырудың ішкі тәуекелдерінің бірі көлемдер бойынша кепілдіксіз газ шикізатын жеткізу болып табылады. Осыған байланысты Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігі Қазақстан Республикасының ішкі нарығына ұзақ мерзімді кезеңге жеткілікті көлемдерде газды жеткізу, оның ішінде «Теңізшевройл» ЖШС сұйытылған газымен қамтамасыз ету бойынша жұмыс жүргізуде.

Сондай-ақ шикізатты жалғыз жеткізушіден тәуелділікті әлсірету мақсатында жобаға мемлекеттік қолдау шарасы ретінде қамтамасыз ету жұмысы жүргізілуде – «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС қатысушысы - «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» ЖШС-не тікелей келіссөздер негізінде жер қойнауының тұзастындағы палеозой учаскесінде көмірсутек шикізатын қатар барлауға және кейіннен өндеуге жер пайдалану құқығын беру.

Тәуекелдерді басқару жөнінде шаралар қабылданбаған жағдайда ықтимал салдар – жобалардың экономикасы мен олардың табыстылығының нашарлауы, түпкілікті мұнай-химия өнімінің өзіндік құны бәсекеге қабілетті бола алмайды, бұл өткізу нарығын қамтамасыз етуді, сондай-ақ сыртқы (қарыздық) қаржыландыруды уақтылы тартуды қиындатады.

Тәуекелдерді басқару жөніндегі іс-шаралар – дайын өнімді өндіру кезеңінде де, осы өндірістерді салу кезеңінде де капиталды қажет ететін инвестициялық мұнай-химия жобаларын іске асыру үшін АЭА шарттарын сақтау, бюджеттік кредит қаражатын уақтылы бөлу және игеру, сыртқы қаржыландыруды тарту және игеру.

4-стратегиялық бағыт. Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу саласында қатынастарды реттеуді жақсарту

1. Реттелетін саланы немесе қызмет саласын дамытудың негізгі параметрлері

Қазіргі таңда аса маңызды міндеттердің бірі Мемлекет басшысы және Қазақстан Республикасының Үкіметі айрықша көңіл бөліп отырған мұнай-газ компанияларының сатып алуындағы жергілікті қамтуды дамыту болып табылады.

Министрлік мұнай-газ секторындағы компанияларда жергілікті қамтуды дамыту бойынша үлкен жұмыс жүргізді. Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың көбінде тауарлардағы, жұмыстардағы және қызмет көрсетудегі, сонымен бірге кадрлардағы жергілікті қамту бойынша сандық көрсеткіштер енгізілген. Сонымен қоса, жергілікті қамту бағдарламаларын әзірлеу бойынша талаптар және көрсетілген келісімшарттық міндеттемелерді тиісті орындамағаны үшін айыппұлдар енгізілген. Жергілікті қамту үлесін ұлғайту қажеттілігін түсіндіру үшін жер қойнауын пайдаланушылармен көптеген форумдар мен семинарлар өткізіледі, сонымен қатар ірі жер қойнауын пайдаланушылармен жергілікті қамтудың үлесін ұлғайту бойынша

тікелей

келіссөздер

жүргізіледі.

Сонымен қатар, мұнай-газ компанияларының сатып алуындағы жергілікті қамтудың деңгейін сипаттайтын ағымдағы көрсеткіштер төмен болып отыр, себебі өндірістің және тиісінше, Қазақстанда шығарылған отандық тауарларды, жұмыстар мен қызмет көрсетуді сатып алудың көлемі импортталатынмен салыстырғанда шамалы.

Заманауи ақпараттық технологиялар негізінде жер қойнауын пайдалануды мемлекеттік басқару жүйесін дамыту

Қоғамның қазіргі даму кезеңі мемлекеттік органдардың алдында жаңа талаптар қойып отыр. Бүгінгі күннің негізгі талабы – тоқтаусыз, қарқынды өзгеріп жатқан сыртқы жағдайда өз қызметін тиімді жүзеге асыру. Басқару жүйесінің өзгеріп жатқан талаптарға жылдам бейімделу қажеттілігі мемлекеттік құрылымдар қызметінің тиімділігі мен нәтижелілігін үнемі арттыру талаптарына байланысты қиындай түсті.

Қазіргі әлемдегі басқару сапалы ақпаратты пайдалану мен жинақталған білімді ықпалдастыруға негізделген. Ақпаратты талдау, жүйелендіру, жинақтау және ұсыну қабілеті маңызды басқару дағдысы болып табылады.

Мемлекеттік органдарды ақпараттандыру мемлекеттік құрылымдардың қызметі процесінде туындайтын және пайдаланылатын ақпаратты басқару үшін жағдай тудыру процесі ретінде Қазақстанда жүргізілетін әкімшілік реформалардың құрамдас бөлігі болып табылады.

Заманауи ақпараттық технологияларды енгізу арқылы оның ақпараттық-талдамалық қамтамасыз ету сапасын жақсарту есебінен жер қойнауын пайдалануды мемлекеттік басқарудың тиімділігін арттыру мақсатында мұнай-газ, мұнай-химия өнеркәсібі салаларында, көмірсутек шикізаты тасымалының тиімділігін арттыру үшін 2008 жылы «электрондық үкімет» шеңберінде «Қазақстан Республикасының жер қойнауын пайдалануды басқарудың мемлекеттік бірыңғай жүйесі» ықпалдастырылған ақпараттық жүйесін (бұдан әрі – ҚР ЖП БМБЖ ҰАЖ) құру жөнінде жұмыстар басталды.

ҚР ЖП БМБЖ ҰАЖ-ды дамыту конкурстық рәсімдерден бастап, пайдалы қазбаларды өндіру, өңдеу, тасымалдау және сату көлемі туралы ақпаратқа дейінгі жер қойнауын пайдалану саласындағы барлық ақпаратты бақылап отыруға мүмкіндік береді. Бұл экономиканың өндіруші салаларының тиімділігін арттыру үшін шешімдер қабылдаған кезде елдің мұнай-газ өнеркәсібі саласындағы экспорттық әлеуетін болжауға және әлемдік шикізат нарығы ахуалындағы өзгерістерді дер кезінде ескеруге мүмкіндік береді.

Министрліктің негізгі міндеттерінің бірі өнімді бөлу туралы келісімдерден туындайтын Өкілетті органның құзыретін іске асыруды қамтамасыз ету болып табылады және тиісінше Министрлікке Өнімді бөлу туралы келісімдерде өкілетті органның мүдделерін іске асыру функциясы жүктелді.

Осыған байланысты Министрлік белгіленген тәртіппен өнімді бөлу туралы келісімдерде өкілетті органның мүдделерін іске асырады, оның ішінде ұлттық

компанияның еншілес ұйымының қатысу үлестерін өтеусіз сенімгерлік басқаруды жүзеге асырады.

2. Негізгі проблемаларды талдау Жергілікті қамтуды дамыту

Жергілікті өндірушілердің құрылыс-құрастыру жұмыстарын игергеніне және металл құрылымдары зауыттарының болуына қарамастан, пайдалануға берілген құрылыс кезінде өнеркәсіптік жабдықпен жабдықтауды шетелдік кәсіпорындар жүзеге асырады, тиісінше жобаны бастапқы кезеңде шетелдік компаниялардың жобалауына байланысты техникалық сүйемелдеу де шетелден жүзеге асырылады.

Сатып алудың негізгі үлесі жұмыстар мен қызмет көрсетуге тиесілі. Жұмыстар құнындағы тауарлар құнының үлесі шамамен 40 % құрайтындықтан және жер қойнауын пайдаланушылардың жобалық құжаттарында негізінен импорттық жабдықты сатып алу көзделгендіктен, жұмыстардағы жергілікті қамтудың үлесі айтарлықтай қысқарады.

Қазіргі уақытта Каспий теңізінің қазақстандық секторындағы барлау жұмыстары белсенді кезеңге өтті. Алайда теңіз жобаларында қазақстандық қызмет көрсету компанияларының жоқтығы жергілікті қамту бөлігінде жоғары көрсеткіштерге қол жеткізуге мүмкіндік бермей тұр, алайда теңіз жобаларындағы тауарлар, жұмыстар мен қызмет көрсетуді сатып алудың үлесі мұнай-газ саласындағы сатып алудың жалпы көлемінің шамамен 30 %-ын құрайды және теңіз жобалары игерілген сайын артатын болады.

Оның үстіне, сатып алудың жалпы көлемі мұнай-газ секторының барлық сатып алуының жартысына жуығын құрайтын ең ірі үш оператор – «North Caspian Operating Company» (бұдан әрі - NCOC), КРО, ТШО келесі кезендерге және жобаларына көшкен кезде сатып алу көлемдерінің айтарлықтай өсуін күтуге болады. Бұл ретте жергілікті қамтудың үлесі айтарлықтай қысқарады, себебі аталған компаниялар импорттық тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді сатып алуды жалғастыратын болады.

Жоғарыда аталғанға қарамастан, Министрлік мұнай-газ секторындағы компанияларда жергілікті қамтудың үлесін ұлғайту бойынша жоспарлы және жүйелі жұмысты жалғастыруда.

Заманауи ақпараттық технологиялар негізінде жер қойнауын пайдалануды мемлекеттік басқару жүйесін дамыту

Жер қойнауын пайдаланушылармен келісімшарт талаптарын орындау туралы көбінесе есептік ақпарат (қатты пайдалы қазбалар және жер асты сулары бөлігінде) тапсырылады немесе қағаз нұсқасында қайталанып келеді. Сол себепті мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимыл жасауы ұзақ уақыт алады және жер қойнауын пайдалану саласындағы басқару тиімділігі төмендейді.

Сонымен қатар, жер қойнауын пайдаланушылармен келісімшарт талаптарын

бензин (октан санына байланысты емес өндіріс)	«МГ АТО» АҚ есебі	%	75,9	82,0	78,8	75,3	61,9	77,3	136,1
дизель отыны			106,0	96,7	93,5	90,0	79,9	97,9	108,5
авиакеросин			89,8	76,1	71,0	65,3	72,4	77,0	109,1
Үш МӨЗ бөлігінде мұнай өңдеу көлемі, барлығы, оның ішінде:	«МГ АТО» АҚ есебі	млн. тонна	12,1	13,7	13,1	14,2	13,867	14,65	15,05
		алдыңғы жылға %	98,4	113,2	95,6	108,4	97,7	105,6	102,7
Павлодар мұнай-химия зауыты		млн. тонна	4,1	4,8	4,6	5,0	4,80	5,25	5,25
Атырау мұнай өңдеу зауыты			4,0	4,3	4,2	4,4	4,43	4,4	4,8
Шымкент мұнай өңдеу зауыты (Петро Қазақстан Ойл Продактс)			4,0	4,6	4,3	4,8	4,64	5,0	5,0
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл				
					2011	2012	2013	2014	2015
Мұнай өндіру және кейбір кен орындарының барлаудан өнеркәсіптік пайдалануға ауысуы бойынша өндірісті онтайландыру және жаңғырту					x	x	x	x	x
Қашаған кен орнын тәжірибелік-өнеркәсіптік игерудің басталуы							x	x	x
Каспий теңізінің қазақстандық секторында жағадағы инфрақұрылымның басым объектілері тізбесіне сәйкес жағадағы инфрақұрылым объектілерін салу					x	x	x		
Мұнайды тереңдетіп өңдеу кешенін салу (АМХЗ)					x	x	x	x	x
Павлодар мұнай-химия зауытын реконструкциялау және жаңғырту (ПМХЗ)					x	x	x	x	x
Шымкент мұнай өңдеу зауытын реконструкциялау және жаңғырту (ПҚОП)					x	x	x	x	x

1.1.2-міндет. Қазақстан Республикасының мұнай тасымалдауы

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мұнайды тасымалдау*	«МГ АТО» АҚ есебі	млн. тонна	85,7	87,0	88,5	91,0	89,0	88,7	89,8
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл				
					2011	2012	2013	2014	2015
Қазақстан - Қытай мұнай құбырының өткізу қабілетін ұлғайту					x	x	x	x	x
Каспий құбыр консорциумын кеңейту жобасын іске асыру: 1-кезең (2013 ж., жылына 40,6 млн. тонна, оның ішінде қазақстандық учаскеде – жылына 33,5 млн. тонна); 2-кезең (2014 ж., жылына 61,2 млн. тонна, оның ішінде қазақстандық учаскеде – жылына 49,3 млн. тонна); 3-кезең (2015 ж., жылына 67 млн. тонна, оның ішінде қазақстандық учаскеде – жылына 52,5 млн. тонна).					x	x	x	x	x

* Мұнайды тасымалдау – импорт, транзит, МӨЗ жеткізу (кіші МӨЗ, өткізу пункттерін есептемегенде), экспорт (ішкі нарықты қамтамасыз еткен соң қалдықты қағидат бойынша қалыптастырылады, өйткені ішкі нарықты қамтамасыз ету жөніндегі міндеттемеге қарағанда заңнамада МГМ-ні шикізат экспортын қамтамасыз етумен бөлейтін норма жоқ) толлинг (мұнайөніміқұбырын пайдалануға беру мерзімдеріне байланысты), қарсы жеткізілімдер (ресейлік мұнайды қабылдау жөнінде мұнай-газ өндіру ұйымдарына байланысты)

2-стратегиялық бағыт. Газ саласын дамыту 2.1-мақсат. Газ ресурстарын игеру және пайдалану

Осы мақсатқа қол жеткізуге бағытталған бюджеттік бағдарламаның коды 002, 024

Нысаналы индикатор (қол жеткізудің түпкілікті мерзімін (кезеңін) көрсетумен)	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Қазақстан Республикасы облыстарының ішкі қажеттілігін газбен қамтамасыз ету деңгейі	облыстардың және Астана, Алматы қк. әкімдіктерінің деректері	%		100	100	100	100	100	100
Газ тасымалдау (оның ішінде газды экспортқа шығару, газды Қазақстан Республикасының тұтынушыларына жеткізу және газдың халықаралық транзиті)	«МГ АТО» АҚ есебі	млрд. текше м	88,7	100,0	115,1	113,3	114,2	124,1	125,8

Нысаналы индикаторларға қол жеткізудің жолдары, құралдары және әдістері:

2.1.1-міндет. Қазақстан Республикасының ішкі нарығының өсіп отырған сұранысын газбен үздіксіз және тұрақты қамтамасыз ету

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Газ өндіру көлемі	«МГ АТО» АҚ есебі	млрд. текше м	36,0	37,4	42,0	40,0	40,5	41,0	45,0
		алдыңғы жылға %	107,5	103,9	112,3	95,2	101,3	101,2	109,8
Тауарлық (құрғақ) газ өндірісінің көлемі	«МГ АТО» АҚ есебі	млрд. текше м.	19,7	21,3	25,3	22,6	22,6	26,6	29,6
Сұйытылған газ өндірісінің көлемі	«МГ АТО» АҚ есебі	мың тонна	1825	2245	2250	2250	2300	2350	2350
Республикада табиғи газды ішкі тұтыну	облыстардың және Астана, Алматы қк. әкімдіктерінің деректері	млрд. текше м	8,6	9,0	9,2	10,4	10,8	14,1	14,6

Республикада сұйытылған газды тұтыну	облыстардың және Астана, Алматы қк. әкімдіктерінің деректері	мың тонна	520	695	700	690	690	700	700
Халықты газдандыру деңгейі (9 газдандырылған облысты және Алматы қ. газдандыру деңгейі)	облыстардың және Алматы қ. әкімдіктерінің деректері	%	53,5	55,7	48,1	52,9	54,1	58,2	61,7
«Бейнеу-Бозой-Шымкент» газ құбырымен газ тасымалдауды қамтамасыз ету	жобалық деректер	жылына млрд. текше м					2,5-ға дейін	2,5-ға дейін	6,0-ға дейін
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл				
					2011	2012	2013	2014	2015
1					2	3	4	5	6
«Бейнеу-Шымкент» магистральдық газ құбырын салу, оның ішінде:					x	x	x	x	x
«Бейнеу-Шымкент» газ құбырының 1-ші кезегі					x	x	x		
«Бейнеу-Шымкент» газ құбырының 2-ші кезегі								x	x
Облыстық бюджеттерге, Астана және Алматы қалаларының бюджеттеріне газ көлігі жүйесін дамытуға берілетін нысаналы даму трансферттері					x	x	x	x	x
Қазақстан Республикасын газдандырудың бас схемасын әзірлеу						x	x		
Пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары жөніндегі мердігерлерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікті есепке алуды жүргізуді қамтамасыз ету					x	x	x	x	x

2.1.2-міндет. Экспорт және халықаралық газ транзит

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Табиғи газды экспорттау	«ИОА» АҚ ақпараты	млрд. текше. м	7,0	9,1	9,2	7,5	7,4	7,3	8,5
Сұйытылған газды экспорттау	«МГ АТО» А Қ ақпараты	мың тонна	1305	1550	1580	1560	1610	1650	1650
Республика аумағы арқылы өтетін газ транзиті көлемін ұлғайту (жыл сайынғы газ көлемі газ құбыры бойынша нақты міндеттемелері жоқ шектес мемлекеттер ресурстарының	«ИОА» АҚ ақпараты	жылына млрд. текше м	73,1	81,9	88,7	94,6	96,0		102,7

тасымалдануына байланысты түзетілуі мүмкін)									102,7
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар	Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл								
	2011	2012	2013	2014	2015				
1	2	3	4	5	6				
2006 жылғы 27 желтоқсандағы «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ, «Өзбекнефтегаз» ҰХК және «Газпром» ААҚ арасындағы қарсы газ жеткізу туралы келісім шеңберінде ынтымақтастық хаттамасына қол қою	x	x	x	x	x				
2012 жылы пайдалануға бере отырып, қуаты жылына 30 млрд. текше м Қазақстан - Қытай газ құбырын салу, оның ішінде:	x	x							
компрессорлық станциялар (КС-1, КС-2, КС-3, КС-5, КС-6, КС-7) салу	x	x							
Өнімді бөлу туралы түпкілікті келісім бойынша мемлекеттік активтерді қабылдау-тапсыру рәсімдерін әзірлеу және өзектілендіру	x	x	x						
Қолданыстағы газ тасымалдау жүйесін реконструкциялау және жаңғырту	x	x	x	x	x				

3-стратегиялық бағыт. Мұнай-химия өнімі өндірісін қамтамасыз ету

3.1-мақсат. Мұнай-химия өндірістерін дамыту

Осы мақсатқа қол жеткізуге бағытталған бюджеттік бағдарламаның коды 022, 064

Нысаналы индикатор (қол жеткізудің түпкілікті мерзімін (кезеңін) көрсетумен)	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мұнай-химия өнімін шығару көлемі:	ҚРСА	жылына мың тонна							
жол битумы							200	200	200
бензол, параксилол								188,7	377,4

Нысаналы индикаторларға қол жеткізудің жолдары, құралдары және әдістері:

3.1.1-міндет. Жаңа мұнай-химия объектілерін пайдалануға беру

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Жаңа мұнай-химия объектілері	ҚРСА	объекті					1	1	
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар	Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл								
	2011	2012	2013	2014	2015				
1	2	3	4	5	6				
Көмірсутек шикізатын тереңдетіп өңдеу мен қосылған құны жоғары бәсекеге қабілетті базалық мұнай-химия және өнім шығару бойынша 3 жаңа өңдеуші қуаттарды салу:									

Ақтау пластикалық массалар зауытында жол битумын өндіру	x	x	x		
Атырау МӨЗ-де хош иісті көмірсутектер (бензол, параксилол) өндіру кешені	x	x	x	x	
Атырау облысындағы интеграцияланған газ-химия кешені (полипропилен, полиэтилен)	x	x	x	x	x
Арнайы экономикалық аймақ инфрақұрылымының ЖСҚ әзірлеу (түзету)				x	x

4-стратегиялық бағыт. Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу саласындағы қатынастарды реттеуді жақсарту

4.1-мақсат. Жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік басқарудың сапалық деңгейін көтеру

Осы мақсатқа қол жеткізуге бағытталған бюджеттік бағдарламаның коды 001, 006, 015, 032, 112

Нысаналы индикатор (қол жеткізудің түпкілікті мерзімін (кезенін) көрсетумен)	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Келісімшарттық міндеттемелерді орындайтын жер қойнауын пайдаланушылардың санын ұлғайту	талдамалық ақпарат	%	-	-	50	70	70	70	70
Уақыт пен шығынды қоса алғанда, бизнесті тіркеуге (рұқсаттар, лицензиялар, сертификаттар алу; аккредиттеу; консультациялар алу) және жүргізуге байланысты операциялық шығындарды 2011 жылға қарай 30 %-ға және 2011 жылмен салыстырғанда 2015 жылға қарай тағы 30 %-ға азайту	талдамалық ақпарат	%	-	30	-	-	-	30	-
«Мемлекеттік органдар қабылдаған шешімдердің ашықтығы» ЖБИ-дегі позиция	ДЭФ есебі	орын	-	75	53	32	29	28	27
Жер қойнауын пайдалану саласындағы жергілікті қамту үлесі (НКОК, ҚПО және ТШО компанияларын есептемегенде):	талдамалық ақпарат	%							
тауарлар бойынша			-	5	8	11	13	16	18
жұмыстар мен көрсетілетін қызметтер бойынша		%	-	79,7	81,1	67,5	70	72,5	74
үш санатқа бөле отырып, кадрлар бойынша:									
басшылық құрам			-	-	81	84	85	87	87

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мемлекеттік бақылау субъектілерінің жоспарлы тексерулер санын азайту (тексеру жүргізудің жылдық жоспарына сәйкес)	МГКМИК есебі	саны	-	-	-	40	38	38	36
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл				
					2011	2012	2013	2014	2015
1					2	3	4	5	6
Мұнай-газ, мұнай-химия өнеркәсібі, көмірсутек шикізатын тасымалдау салаларында заңнамалық талаптардың сақталуына тексеру жүргізу					x	x	x	x	x
Ведомствоаралық комиссия жұмыстарына қатысу					x	x	x	x	x

4.1.3-міндет. Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібінің нормативтік-техникалық базасын, оның ішінде Кеден одағының техникалық регламенттерін жетілдіру

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		Жоспарлы кезең				
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Кеден одағының «Автомобиль мен авиация бензиніне, дизель және кеме отынына, реактивті қозғалтқыш отыны мен мазутқа қойылатын талаптар туралы» техникалық регламентіне әзірленген мемлекетаралық стандарттардың саны	Стандарттау жөніндегі мемлекетаралық кеңестің ақпараты	саны				2			
Кеден одағының «Жағар материалдарға, майларға және арнайы сұйықтықтардың қауіпсіздігі туралы» техникалық регламентіне әзірленген мемлекетаралық стандарттардың саны	Стандарттау жөніндегі мемлекетаралық кеңестің ақпараты	саны				15			
Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға әзірленген мемлекетаралық стандарттардың саны	Стандарттау жөніндегі мемлекетаралық кеңестің ақпараты	саны					15	13	13
Қолданысқа енгізілген мемлекетаралық стандарттардың саны	Стандарттау жөніндегі мемлекетаралық кеңестің ақпараты	саны					17	15	13

Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар	Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл				
	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6
Мемлекетаралық стандарттарды әзірлеу	x	x	x	x	x
Мемлекетаралық стандарттарды мемлекеттік органдармен және ұйымдармен келісу	x	x	x	x	x
Мемлекетаралық стандарттарды техникалық реттеу және метрология жөніндегі уәкілетті органда мақұлдау	x	x	x	x	x
Мемлекетаралық стандарттарды стандарттау жөніндегі мемлекетаралық кеңеске енгізу	x	x	x	x	x

4.1.4-міндет. Қарашығанақ жобасы бойынша қатынастарды реттеу

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең					
			2009 жыл	2010 жыл	2011	2012	2013	2014	2015	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу (ӨБТК) туралы түпкілікті келісімдегі қатысу үлесін мемлекеттің сатып алуы	Қатысу үлесін басқаға қайта табыстау және қабылдау шарттары	%				10				
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі, жыл					
1					2011	2012	2013	2014	2015	
Қатысу үлесін басқаға қайта табыстау және қабылдау шартына қол қою						x				

3.2. Мұнай және газ министрлігінің стратегиялық бағыттары мен мақсаттарының мемлекеттің стратегиялық мақсаттарына сәйкестігі

Мемлекеттік органның стратегиялық бағыттары мен мақсаттары	Стратегиялық және (немесе) бағдарламалық құжаттың атауы
1-стратегиялық бағыт. Мұнай саласын дамыту 1.1-мақсат. Мұнай ресурстарын тиімді игеру және пайдалану	Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2007 жылғы 1 наурыздағы «Жаңа әлемдегі жаңа Қазақстан» атты Қазақстан халқына Жолдауы
	Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2010 жылғы 29 қаңтардағы «Жаңа он жылдық – Жаңа экономикалық өрлеу – Қазақстанның жаңа мүмкіндіктері» атты Қазақстан халқына Жолдауы
	«Қазақстан Республикасын дамытудың 2020 жылға дейінгі стратегиялық жоспары туралы» Қазақстан Республикасы Президентінің 2010 жылғы 1 ақпандағы № 922 Жарлығы
	«Қазақстан Республикасын үдемелі индустриялық-инновациялық дамыту жөніндегі 2010 – 2014 жылдарға арналған мемлекеттік бағдарлама туралы» Қазақстан Республикасы Президентінің 2010 жылғы 19 наурыздағы № 958 Жарлығы

	Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2012 жылғы 14 желтоқсандағы «Қазақстан-2050» Стратегиясы қалыптасқан мемлекеттің жаңа саяси бағыты» атты Қазақстан халқына Жолдауы
2-стратегиялық бағыт. Газ саласын дамыту 2.1-мақсат. Газ ресурстарын тиімді игеру және пайдалану	Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2008 жылғы 6 ақпандағы «Халықтың әл-ауқатын арттыру – мемлекеттік саясаттың басты мақсаты» атты Қазақстан халқына Жолдауы «Қазақстан Республикасын дамытудың 2020 жылға дейінгі стратегиялық жоспары туралы» Қазақстан Республикасы Президентінің 2010 жылғы 1 ақпандағы № 922 Жарлығы
3-стратегиялық бағыт. Мұнай-химия өнімі өндірісін қамтамасыз ету 3.1-мақсат. Мұнай-химия өндірістерін дамыту	Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2006 жылғы 1 наурыздағы «Қазақстанның әлемнің бәсекеге қабілетті 50 елінің қатарына кіру стратегиясы» «Қазақстан өз дамуындағы жаңа серпіліс жасау қарсаңында» атты Қазақстан халқына Жолдауы Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2007 жылғы 1 наурыздағы «Жаңа әлемдегі жаңа Қазақстан» атты Қазақстан халқына Жолдауы Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2010 жылғы 29 қаңтардағы «Жаңа он жылдық – Жаңа экономикалық өрлеу – Қазақстанның жаңа мүмкіндіктері» атты Қазақстан халқына Жолдауы «Қазақстан Республикасын дамытудың 2020 жылға дейінгі стратегиялық жоспары туралы» Қазақстан Республикасы Президентінің 2010 жылғы 1 ақпандағы № 922 Жарлығы «Қазақстан Республикасының үдемелі индустриялық-инновациялық дамуының 2010 – 2014 жылдарға арналған мемлекеттік бағдарламасы» Қазақстан Республикасы Президентінің 2010 жылғы 19 наурыздағы № 958 Жарлығы
4-стратегиялық бағыт. Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу саласында қатынастарды реттеуді жақсарту 4.1-мақсат. Жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік басқарудың сапалық деңгейін көтеру	Қазақстанның 2030 жылға дейінгі даму стратегиясы. 3-ұзақ мерзімді басымдық: Шетелдік инвестиция мен ішкі қордың жоғары деңгейімен ашық нарық экономикасына негізделген экономикалық өсу 5-ұзақ мерзімді басымдық: Энергетикалық ресурстар Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2007 жылғы 1 наурыздағы «Жаңа әлемдегі жаңа Қазақстан» атты Қазақстан халқына Жолдауы Қазақстан Республикасының Президенті Н. Назарбаевтың 2010 жылғы 29 қаңтардағы «Жаңа он жылдық – Жаңа экономикалық өрлеу – Қазақстанның жаңа мүмкіндіктері» атты Қазақстан халқына Жолдауы «Қазақстан Республикасының үдемелі индустриялық-инновациялық дамуының 2010 – 2014 жылдарға арналған мемлекеттік бағдарламасы» Қазақстан Республикасы Президентінің 2010 жылғы 19 наурыздағы № 958 Жарлығы

4-бөлім. Функционалдық мүмкіндіктерді дамыту

Стратегиялық бағыттың атауы, Министрліктің мақсаттары және міндеттері	Министрліктің стратегиялық бағытының мақсаты мен міндетін іске асыру жөніндегі іс-шаралары	Іске асыру кезеңі, жыл
4-стратегиялық бағыт. Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу саласындағы қатынастарды реттеуді жақсарту 4.1-мақсат. Жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік басқарудың сапалық деңгейін көтеру 4.1.1-міндет. Жер қойнауын пайдалану	Ж Қ П Б Б М Ж дамыту. Жер қойнауын пайдаланушылар келісімшарттарын жер қойнауын пайдаланудың бірыңғай басқару жүйесімен қамту. Шешім қабылдау деңгейіне биліктегі әйелдердің үлесін кемінде 30 %-ға ұлғайту.	2013 тұрақты негізде

саласындағы мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимылының тиімділігін арттыру	Бюджеттік бағдарламалардың игерілу дәрежесін талдау және белгілеу, бюджеттік бағдарламаларды тиімді басқару үшін бюджеттің толық орындалмауының себебін анықтау.	2011 – 2015 жылдардың қорытындысы бойынша
--	--	---

5-бөлім. Ведомствоаралық өзара іс-қимыл

Қол жеткізу үшін ведомствоаралық өзара іс-қимыл талап етілетін міндеттердің көрсеткіштері	Ведомствоаралық өзара іс-қимыл жүзеге асырылатын мемлекеттік орган	Ведомствоаралық өзара іс-қимылды белгілеу үшін мемлекеттік орган жүзеге асыратын шаралар
1-стратегиялық бағыт. Мұнай саласын дамыту		
1.1- мақсат. Мұнай ресурстарын игеру және пайдалану		
1.1.1-міндет. Елдің ішкі нарығы үшін экономика қажеттілігін мұнаймен қамтамасыз ету		
Мұнай өндіру көлемі	Т Ж М ҚОСРМ	Мұнай өндіру мен тасымалдау кезіндегі мемлекеттік қадағалауды жүзеге асырады. Каспий теңізінің қазақстандық бөлігінің қоршаған ортасы жағдайына мониторинг жүргізу.
Мұнай өңдеу көлемі	ИМ	Рұқсат етілмеген кірекесулер мен мұнай төгілулерінің алдын алу.
4-стратегиялық бағыт. Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу саласындағы қатынастарды реттеуді жақсарту		
4.1-мақсат. Жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік басқарудың сапалық деңгейін көтеру		
4.1.1-міндет. Жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимылының тиімділігін арттыру		
1. Мемлекеттік органдарды жер қойнауын пайдалануды басқарудың мемлекеттік бірыңғай жүйесімен қамту.	К К М Қаржымині	Мемлекеттік органдардың ақпараттық жүйелерін интеграциялауға жәрдем көрсету. Жер қойнауын пайдаланушылардың салық салу және кеден төлемдері мәселелері бойынша өзара іс-қимылы.
2. Жергілікті атқарушы органдарды жер қойнауын пайдалануды басқарудың мемлекеттік бірыңғай жүйесімен қамту.		
3. Жер қойнауын пайдаланушыларды жер қойнауын пайдалануды басқарудың мемлекеттік бірыңғай жүйесімен қамту.		
4. Жер қойнауын пайдаланушылардың келісімшарттарын жер қойнауын пайдалануды басқарудың мемлекеттік бірыңғай жүйесімен қамту.		
5. Кең таралған пайдалы қазбаларды барлауға, өндіруге және бірлескен барлау мен өндіруге арналған келісімшарттарды қоспағанда, жер қойнауын пайдалану құқығына арналған келісімшарттарды тіркеу.	ККМ	Мемлекеттік қызмет көрсетулерді автоматтандыруға жәрдем көрсету.
6. Кең таралған пайдалы қазбаларды барлауға, өндіруге және бірлескен барлау мен өндіруге арналған келісімшарттарды қоспағанда, жер қойнауын пайдалану құқығына кепіл шартын тіркеу.		

6-бөлім. Тәуекелдерді басқару

Ықтимал тәуекелдің атауы	Тәуекелді басқару бойынша шара қабылданбаған жағдайда болуы мүмкін салдарлар	Тәуекелді басқару жөніндегі іс-шаралар
1	2	3
Сыртқы тәуекелдер		
Ресей мұнайының МӨЗ-ге жеткізілімдерін немесе экспорттық кедендік баждармен Ресей мұнайының МӨЗ-ге жеткізілімдерін азайту, толық тоқтату.	ПМХЗ және ПКОП-қа өңдеу үшін мұнай өнімдері көлемінің жетіспеушілігі, соның салдарынан ішкі нарық қажеттілігін мұнай өнімдерімен қамтамасыз етуге байланысты тәуекелдер туындап отыр.	МӨЗ-ге мұнай жеткізілімдері саласында Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерация арасында екіжақты келісімге қол қою. Батыс Қазақстанның кен орындарынан ПМХЗ және ПКОП-қа мұнай жеткізілімдері үшін құбырларды реверсирлеу бойынша жұмыстар жүргізу.
Ішкі тәуекелдер		
Жоспардан тыс жөндеу жұмыстары (авариялық жағдайлар және т.б.).	Мұнай өндіру көлемі жоспарының орындалмауы.	Тәуеліктік мұнай өндіруді және жер қойнауын пайдаланушылардың мұнай өндіру көлемін орындамау кезінде оның себептері мен салдарларын анықтау бойынша мониторингтеу жұмыстарын жүргізу.
Әлеуметтік жағдайлар (ереуіл).	Мұнай өндіру көлемі жоспарының орындалмауы.	Мұнай өндіру жоспарының көрсеткішін сақтау бөлігінде орталық және жергілікті мемлекеттік орындаушы органдармен, мекемелермен бірлесе отырып, мұнай өндіруші компаниялар жұмысшыларының толқуларын реттеуге қатысу.
Жаңа геологиялық мәліметтерді алу және кен орнының геологиялық құрылымын нақтылау салдарынан кен орындары бойынша геологиялық ақпараттың өзгеруі.	Мұнай өндіру көлемі жоспарының орындалмауы.	Жобалық құжаттарға сәйкес мұнай өндіру көлемін жаңа мәліметтер негізінде өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, қайта қарау және талдау.
Жобалар үшін газ шикізатын жеткізу көлемдер бойынша кепілдіксіз шектеулі мерзімге жүзеге асырылады.	Жобалардың экономикалық үлес тиімділігіне әсердің ұлғаюы, өйткені шикізат құнының өндірілетін өнімнің өзіндік құнындағы үлкен үлес салмағы бар.	Министрлік «Теңізшевройл» ЖШС-нен ұзақ мерзімді кезеңге жеткілікті газ көлемдерін жеткізуді қамтамасыз ету бойынша жұмыс жүргізуде, оның ішіне Қазақстан Республикасы және « Теңізшевройл» ЖШС арасындағы түсіністік меморандумы аясындағы сұйытылған газ кіреді. Аталған меморандумның жобасын «Теңізшевройл » ЖШС және мүдделі орталық мемлекеттік органдар әзірлеуде. Бұдан басқа көмірсутек шикізатын қатар барлауға және кейіннен өңдеуге жер пайдалануға құқығын беру бойынша жұмыс жүргізілуде.
	Жобалар экономикасы мен олардың тиімділігінің нашарлауы, түпкілікті	

«Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының жеңілдікті салық салынуы алынып тасталуы мүмкін.	мұнай-химия өнімінің өзіндік құны бәсекеге қабілетті бола алмайды, бұл өнім өткізу нарығын қамтамасыз етуді, сондай-ақ сыртқы (қарыздық) қаржыландыруды уақтылы тартуды қиындатады.	Күрделі қаржы сыйымдылығы инвестициялық мұнай-химия жобаларын іске асыру үшін АЭА шарттарын сақтау, бюджеттік кредит қаржыларын уақтылы бөлу және игеру, сыртқы қаржыландыруды тарту және игеру.
Жоба ауқымына байланысты тәуекелдер.	Жоба сапасының төмендеуі және Министрліктің мақсаттары мен функцияларына сәйкес келмеуі.	1. Жұмыстың әрбір кезеңін, қатысушылардың өзара іс-қимылын, жұмысты ұйымдастыруды егжей-тегжейлі талдау. 2. Сапаның нақты пысықталған бағдарламасы, жобаның конфигурациясын қалыпты басқару, қатысушылардың өзара іс-қимылдарының арнайы рәсімдері.
Жобаның техникалық тәуекелдері.	Жасалған өнім мен таңдап алынған тұғырнамаңың Министрліктің мақсаттары мен функцияларына сәйкес келмеуі, «электрондық үкіметте» бірігудің мүмкін еместігі.	1. Біліктілік критерийлері бойынша жобалау командасын қатаң іріктеу. Жоба қатысушыларын жобалау жұмыстарының технологиясына, құрал-сайман құралдарына үйрету. 2. Кәсіпорындардың стандарттарын жобалау жұмыстарына пайдалану, жоба стандарттарын әзірлеу. 3. Мемлекеттік және жергілікті мемлекеттік органдардың қызметкерлерін жобалау командасына тарту.

7-бөлім. Бюджеттік бағдарламалар

7.1. Бюджеттік бағдарламалар

Бюджеттік бағдарлама	001 «Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібі саласындағы қызметті үйлестіру жөніндегі қызметтер»							
Сипаттама	Министрліктің, ведомстволар мен аумақтық органдардың қызметін қамтамасыз ету							
Бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай			мемлекеттік функцияларды, өкілеттіктерді жүзеге асыру және олардан туындайтын мемлекеттік қызметтерді көрсету				
	іске асыру тәсіліне қарай			жеке				
	ағымдағы/даму			ағымдағы				
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:	мың теңге							

бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	1447085	543910	776812	847003	903650	903650	903650	
Бюджеттік бағдарлама	002 «Пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары жөніндегі мердігерлерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікті есепке алуды жүргізуді қамтамасыз ету»								
Сипаттама	Пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары жөніндегі мердігерлерге берілуге тиіс мемлекеттік мүліктің бухгалтерлік есебін жүргізуді және мұнай-газ операциялары бойынша шығындарды өтегеннен кейін мердігердің мемлекетке беретін мүлкін есепке алуды қамтамасыз ету								
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай	мемлекеттік функцияларды, өкілеттіктерді жүзеге асыру және олардан туындайтын мемлекеттік қызметтерді көрсету							
	іске асыру тәсіліне қарай	жеке							
	ағымдағы/даму	ағымдағы							
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл	
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:									
Пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары бойынша мердігерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікке бухгалтерлік есеп жүргізу	мың теңге	22500	20960,3	25734	35821	115882	29764	29764	
бюджеттік бағдарламаның тікелей нәтиже көрсеткіштері									
Мұнай-газ жобаларында мердігерлер пайдаланатын мемлекеттік мүліктің тиісті есебін, мемлекеттік активтердің тізілімін жүргізу	тізілім	1	1	1	1	1	1	1	
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері									
«Капиталмұнайгаз» мемлекеттік мекемесінің теңгерімінде есепте тұрған мемлекеттік мүлікті түгендеу	%								
01.01.2010 ж.			20	40	40				
01.01.2013 ж.						100	33	34	
бюджеттік бағдарламаның сапа көрсеткіштері									
Бухгалтерлік есеп бойынша заңнамаға сәйкес пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары бойынша мердігерлерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікке бухгалтерлік есеп жүргізу	%	100	100	100	100	100	100	100	
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері									
«Капиталмұнайгаз» мемлекеттік мекемесінің бір қызметкерін ұстауға жұмсалатын шығындар	мың теңге	1419,6	1397,4	1608,4	1711,9	1860,3	1860,3	1860,3	

Мұнай саласындағы нормативтік құқықтық актілерді әзірлеу	саны	2						
Газ саласындағы нормативтік-техникалық құжаттарды әзірлеу	саны	5						
Теңізде және Қазақстан Республикасының ішкі су айдындарында мұнай төгілулерінің алдын алу мен оларға ден қою бойынша зерттеулер жүргізу	саны			1				
Мұнай және мұнай-химия саласындағы мемлекетаралық стандарттарды әзірлеу	саны			8				
Кеден одағының «Автомобиль мен авиация бензиніне, дизель және кеме отынына, реактивті қозғалтқыш отыны мен мазутқа қойылатын талаптар туралы» техникалық регламентіне мемлекетаралық стандарттарды әзірлеу	саны				2			
Кеден одағының «Жағар материалдарға, майларға және арнайы сұйықтықтарға қойылатын талаптар туралы» техникалық регламентіне мемлекетаралық стандарттарды әзірлеу	саны				15			
Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға мемлекетаралық стандарттарды әзірлеу	саны					15	13	13
Газ саласындағы нормативтік-техникалық құжаттарды, оның ішінде мемлекеттік стандарттарды әзірлеу	саны			15				
Авиациялық отынды сынау әдістеріне арналған ұлттық стандарттарды әзірлеу	саны					32		
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері	%							
Мұнай және газ, мұнай-химия саласының нормативтік құжаттармен қамтамасыз етілуі, оның ішінде:								
мұнай саласында				30				
газ саласында	%	6		36				
автомобиль мен авиация бензині, дизель және кеме отыны, реактивті қозғалтқыш отыны мен мазут	%				22,2			
жағар материалдар, майлар және арнайы сұйықтықтар	%				41,7			

Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға						36,6	31,7	31,7
авиациялық отынды сынау әдістеріне сапа көрсеткіштері	%					100		
Қазақстан Республикасының заңнамасына және халықаралық нормаларға сай келетін нормативтік база	%	100		100	100	100	100	100
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері	мың теңге							
Мұнай төгілулеріне 1 зерттеу әзірлеудің орташа құны				13379				
Бір мемлекетаралық стандартты әзірлеудің орташа құны								
мұнай саласында				2000	2500			
мұнай-химия саласында				3300				
Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға						2500	2500	2500
Газ саласында 1 нормативтік-құқықтық құжатты, оның ішінде стандартты әзірлеудің орташа құны				1500				
Авиациялық отынды сынау әдістеріне арналған ұлттық стандарттарды әзірлеудің орташа құны						2237		
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	40289	0	58379	42500	109092	32500	32500
Бюджеттік бағдарлама	015 «Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің күрделі шығыстары»							
Сипаттама	Министрліктің, ведомстволар мен аумақтық органдардың жұмыс істеуін қамтамасыз ету							
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай				күрделі шығыстарды жүзеге асыру			
	іске асыру тәсіліне қарай				жеке			
	ағымдағы/даму				ағымдағы			
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:								
Материалдық-техникалық жарақтандыру және ақпараттық жүйелердің жұмыс істеуін қамтамасыз ету және министрлікті, ведомстволарды ақпараттық-техникалық қамтамасыз ету	мың теңге	18000	3066	30399	26356	28799	8989	22569

бюджеттік бағдарламаның тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Жоспарланған материалдық және материалдық емес активтерді сатып алу	%		100	100	100	100	100	100
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
IT-қызметтердегі жергілікті қамтудың үлесі	%			38	50	65	80	80
Қораптық (лицензиялық) БҚ көлеміндегі жергілікті қамтудың үлесі	%				5	8	10	10
IT-жабдықтар секторы көлеміндегі жергілікті қамтудың үлесі	%			5	7	8	10	10
Министрліктің қызметкерлерін компьютерлік және ұйымдастыру техникасымен қамтамасыз ету	%	96	96	96	96	96	96	
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері								
Министрлікке жүктелген функциялар мен міндеттерді орындау	%	100	100	100	100	100	100	100
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	419135	3066	30399	26356	28799	8989	22569
Бюджеттік бағдарлама	022 «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» АЭА-ға инвестициялар тарту, оның жұмыс істеуі және оны дамыту жөніндегі қызметтер»							
Сипаттама	Арнайы экономикалық аймақтардың жұмыс істеуі мәселелері бойынша мемлекеттік органдармен өзара іс-қимыл жасасу; қызметті жүзеге асыру туралы шарттарды жасасу және бұзу; арнайы экономикалық аймаққа қатысушылардың жыл сайынғы есептерінің негізінде уәкілетті орган белгілеген тәртіппен арнайы экономикалық аймақ қызметінің нәтижелері туралы есептілікті уәкілетті органға ұсыну; арнайы экономикалық аймақтың қатысушыларын тарту; инфрақұрылым объектілерін салу үшін және арнайы экономикалық аймақтың өзге де қызмет түрлерін жүзеге асыру үшін инвестициялар тарту; арнайы экономикалық аймақтарды құру мақсаттарына сай келетін қызметті жүзеге асыру кезінде әкелінген тауарлардың нақты тұтынылуын растау; қызметті жүзеге асыру туралы шарттар талаптарының орындалуына мониторинг жүргізу.							
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай			мемлекеттік функцияларды, өкілеттіктерді жүзеге асыру және олардан туындайтын мемлекеттік қызметтерді көрсету				
	іске асыру тәсіліне қарай			жеке				
	ағымдағы/даму			ағымдағы				
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең*		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:	мың теңге							
1) АЭА жұмыс істеуін қамтамасыз ету		18774	21952	19402	21788	13073	13159	13250
2) АЭА учаскелерін күзету		0	1333,4	43480	32080	34080	34080	55560

ҰИМТ АЭА-ға инвестициялар тарту бойынша қызмет көрсету						14023	9667	9676
бюджеттік бағдарламаның тікелей нәтиже көрсеткіштері								
«Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының әкімшілігі» мемлекеттік мекемесінің қызметкерлерін ұстау	бірл.	10	7	10	10			
АЭА қатысушыларды тіркеу	бірл.					2	2	2
АЭА қызметін жүзеге асыру туралы шарттар талаптарының орындалуына мониторинг жүргізу	%					100	100	100
АЭА қызметінің нәтижелері туралы есептілік	саны					2	2	2
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
Арнайы экономикалық аймақтың іркілссіз жұмыс істеуі	%	100	100	100	100			
Арнайы экономикалық аймақтың тіркелген қатысушыларының саны	бірл.				30	32	34	36
2011 жылға қарай мұнай-химия өндірістік объектілерін салу үшін инвестициялар тарту – 11 227 427 мың теңге	%					100	100	100
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері								
«Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының әкімшілігі» мемлекеттік мекемесінің бір қызметкерін ұстауға жұмсалатын шығындар	мың теңге	2682	3136	1940,1	2178,8			
Арнайы экономикалық аймақтың аумағын күзету	мың теңге	0	1333,4	43480	32080	34080	34080	55560
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	18774	23285	62881	53868	61176	56906	78486
* 2009 – 2012 жылдары 022 «Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының жұмыс істеуін қамтамасыз ету» бюджеттік бағдарламасында көзделген іс-шаралар мен көрсеткіштер көрініс тапқан.								
Бюджеттік бағдарлама	024 «Облыстық бюджеттерге, Астана және Алматы қалаларының бюджеттеріне газ тасымалдау жүйесін дамытуға берілетін нысаналы даму трансферттері»							
Сипаттама	Елді мекендерді газдандыру							
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай				трансферттер мен бюджеттік субсидиялар беруге			
	іске асыру тәсіліне қарай				жеке			
	ағымдағы/даму				даму			
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:									
Бюджеттік инвестициялық жобаларды іске асыру	мың теңге	7327503	12120833	14179942	13508523	15583537	13550285	13548988	
бюджеттік бағдарламаның тікелей нәтиже көрсеткіштері									
Аяқталған инвестициялық жобалар бойынша орындалатын жұмыстардың көлемі	%			75,8	28,3	40	21,6	65,3	
Жалғастырылатын инвестициялық жобалар бойынша орындалатын жұмыстардың көлемі	%			24,2	71,7	60	78,4	34,7	
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері									
Елді мекендердің қажеттіліктерін газбен қамтамасыз ету	саны	22	5	54					
Салынған газ құбырларының ұзындығы	км				476,05	534	558,88	740,5	
сапа көрсеткіштері									
ҚНЖҚ-ға сәйкестігі	%	100	100	100	100	100	100	100	
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	7327503	12120833	14179942	13508523	15583537	13550285	13548988	
Бюджеттік бағдарлама	029 «Қазақстан Республикасында өндіру салалары қызметінің ашықтығы бастамасын іске асыру»								
Сипаттама	<p>1. ЕІТІ бағдарламасының талаптарына сәйкес өндіруші компаниялар ұсынған бюджетке түскен түсімдер мен төлемдер туралы есептерге салыстыру жүргізу үшін «салыстыру жөніндегі компанияларды» тарту</p> <p>2. Қазақстан Республикасында салаларды валидациялау (бағалау) процесі үшін в а л и д а т о р д ы т а р т у</p> <p>Валидациялауды тәуелсіз сарапшы (валидатор) жүзеге асырады. Сарапшылардың – жеке және заңды тұлғалардың тізімін ЕІТІ хатшылығы мен басқармасы бекітеді, ал қызметтерге ақы төлеуді бағалаушы ел жүргізеді (бұл ж а ғ д а й д а Қ а з а қ с т а н).</p> <p>Валидациялау – бұл бекітілген ЕІТІ өлшемдеріне сәйкес Қазақстанда ЕІТІ бағдарламасын енгізу процесін бағалау</p>								
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай	мемлекеттік функцияларды, өкілеттіктерді жүзеге асыру және олардан туындайтын мемлекеттік қызметтерді көрсету							
	іске асыру тәсіліне қарай	жеке							
	ағымдағы/даму	ағымдағы							
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл	
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
бюджеттік бағдарламаның тікелей нәтиже көрсеткіштері	критерийлер								

Өндіруші компаниялар мен Қазақстан Республикасының Үкіметі ұсынған бюджетке түскен түсімдер мен төлемдер туралы есепті әзірлеу		2	1					
Валидатордың қорытындысы	қорытынды	1						
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері	критерийлер							
Есептің құны, жоғары емес		15000	16050					
Валидаторды тарту құны, жоғары емес		12000						
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері	критерий							
Қазақстан Республикасының валидациялаудың 18 өлшеміне сәйкес келуін қамтамасыз ету		7, 11, 12, 13, 16	7, 11, 12, 13, 16					
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	42000	16050					
Бюджеттік бағдарлама	032 «Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімдегі қатысу үлесін мемлекеттің сатып алуы»							
Сипаттама	Өткен жылдың желтоқсан айында Қазақстан Республикасы мен Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімдегі консорциумның қатысушылары арасында даулы мәселелерді шешу бойынша ұзаққа созылған келіссөздер нәтижесінде Өзара талаптарды реттеу туралы келісімге қол қойылды. Келіссөздер қорытындысы бойынша мемлекет Қарашығанақ жобасындағы үлестің 10 %-ын сатып алады.							
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай	Бюджеттік инвестицияларды жүзеге асыру						
	іске асыру тәсіліне қарай	жеке						
	ағымдағы/даму	даму						
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары								
Мемлекеттің Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімдегі үлестің 10 %-ын Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің төлеу сәтіндегі бағамы бойынша сатып алуы	мың теңге				298509562			
бюджеттік бағдарламаның тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің								

өнімін бөлу (ӨБТК) туралы түпкілікті келісімдегі қатысу үлесін мемлекеттің сатып алуы	%				5			
Мемлекеттің өзара талаптарды реттеу есебіне ӨБТК үлесін алуы	%				5			
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері								
ӨБТСК қатысу үлесін сатып алуға жұмсалған шығынды республикалық бюджетке қайтару	мың теңге				298509562			
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
Мемлекеттің Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімге (ӨБТК) қатысуы	%				10			
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге				298509562			
Бюджеттік бағдарлама	064 «Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының инфрақұрылымын салу және аумағын қоршау»							
Сипаттама	Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағы инфрақұрылымының объектілерін салу							
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай				бюджеттік инвестицияларды жүзеге асыру			
	іске асыру тәсіліне қарай				жеке			
	ағымдағы/даму				даму			
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:	мың теңге							
1. Жерге орналастыру жұмыстары			13723					
2. Әкімшілік ғимарат салу			124207,9					
3. 2 учаскенің қоршауын салу (МХК зауытының алаңы - 463,7 га, т/ж станциясы – 95,93 га)			163127,8					
4. Учаскенің ЖСҚ түзету			350					
5. Әкімшілік ғимараттың құрылысын аяқтау				6489				
6. Инфрақұрылымның ЖСҚ (түзету) әзірлеу							1000740	
6-1. Сот шешіміне сәйкес кредиторлық берешекті жабу	мың теңге				3245			
7. 3 учаскенің қоршауын салу: 7.1. Хош иісті көмірсутек зауыты –								

3 3 6 , 2 5 г а , 7.2. АМӨЗ мұнай-химия технопаркі – 2 8 5 г а , 7.3. Газайырғыш кондырғы – 100 га								290231
бюджеттік бағдарламаның тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Жерге орналастыру жұмыстары (жер учаскелеріне арналған актілер)	бірл.	8	8					
ЖСҚ әзірлеу (түзету)	бірл.	8	1					
Ғимарат құрылысының ауданы	шаршы м		789,5					
Қоршалған аумақтың периметрі	км		9,898					
Инфрақұрылымның ЖСҚ әзірлеу (түзету)	бірл.					1		
Сот шешіміне сәйкес кредиторлық берешекті жабу	мың теңге				3245			
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
Пайдалануға берілген объекті	%		95	5				
	объекті саны			1				
Пайдалануға берілген қоршалған аумақ	%		100					
	объекті саны		2				3	
Әзірленген (түзетілген) ЖСҚ	бірл.	8	1					
Жер учаскелеріне арналған актілер	бірл.	8	8					
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері								
Қоршалған аумақтың 1 км орташа құны	мың теңге		17,5	0			17,7	
бюджеттік бағдарламаның сапа көрсеткіштері								
ҚНЖҚ-ға сәйкестігі	%		100	100			100	
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	29145	301409	6489	3245	0	1 000 740	290231
Бюджеттік бағдарлама	112 «Электрондық үкімет құру»							
Сипаттама	ЖП ББМЖ жер қойнауын пайдалану саласына қатысатын барлық орталық және жергілікті атқарушы органдарды және жер қойнауын пайдаланушыларды өз құзыреттерінің шегінде жер қойнауын пайдалану құқығын алуға конкурс өткізуден бастап өндірілген минералдық шикізатты өңдеу мен өткізуге дейін қамту арқылы жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік басқарудың сапалық деңгейін көтеруге арналған. Бұл Үкімет пен мемлекеттік органдардың жер қойнауын пайдалану саласында жер қойнауын пайдалану конкурстарын өткізу, келісімшарттар жасасу, мониторингілеу және бақылау жүргізу кезінде, сондай-ақ пайдалы қазбалар кен орындарын игеру технологияларында, жер қойнауын пайдаланудың сервистік-технологиялық нарығында, өндірілген минералдық шикізатты өңдеу технологияларында, оны тасымалдау мен өткізуде заңнамалық базаны жетілдіру жолымен іске асырылуы тиіс басқару шешімдерін қабылдау үшін ақпараттық база құруға мүмкіндік береді. Бұл ретте,							

	ҚР ЖП БМБЖ жүйесі шеңберінде мемлекеттік органдар қабылдайтын басқару шешімдерінің орындалу ашықтығы қамтамасыз етіледі.							
бюджеттік бағдарламаның түрі	мазмұнына қарай			Бюджеттік инвестицияларды жүзеге асыру				
	іске асыру тәсіліне қарай			жеке				
	ағымдағы/даму			даму				
бюджеттік бағдарлама іс-шаралары мен көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:								
ЖҚ БМБЖ БІАЖ құру	мың теңге					313175		
тікелей нәтиже көрсеткіштері								
ҚР аумағында ақпараттық қауіпсіздікке және қабылданған стандарттарға сәйкестігіне ЖҚ БМБЖ БІАЖ аттестаттау	бірл.					1		
ЖҚ БМБЖ БІАЖ әзірлеу	%	30	50			100		
бюджеттік бағдарламаның түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
Жер қойнауын пайдалануды басқаруды процестерін автоматтандыру	%		30			100		
бюджеттік бағдарламаның тиімділік көрсеткіштері								
Жер қойнауын пайдалану бойынша келісімшарттардың функцияларын тиімді орындау	%		70			100		
бюджеттік бағдарламаның бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	142900	69953			313175	0	0

7.2. Бюджеттік шығыстардың жиынтығы

Бағдарламалардың атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			Жобаланған жыл	Жобаланған жыл
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бюджеттік шығыстардың барлығы:	мың теңге	9 608 597	13 149 466	15 140 636	3 130 268 78	17 115 311	15 582 834	14 906 188
Ағымдағы бюджеттік бағдарламалар	мың теңге	2 109 049	657 272	954 205	1 005 548	1 218 599	1 031 809	1 066 969
001 «Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібі саласындағы қызметті үйлестіру жөніндегі қызметтер»	мың теңге	1 447 085	543 910	776 812	847 003	903 650	903 650	903 650

002 «Пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары жөніндегі мердігерлерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікті есепке алуды жүргізуді қамтамасыз ету»	мың теңге	22 500	20 960	25 734	35 821	115882	29 764	29 764
006 «Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібінің нормативтік-техникалық базасын жетілдіру»	мың теңге	40 289	0	58 379	42 500	109092	32 500	32 500
015 «Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің күрделі шығыстары»	мың теңге	419 135	3 066	30 399	26 356	28 799	8 989	22 569
018 «Мұнай операцияларын жүргізуге арналған келісімшарттарда, сондай-ақ мұнай өнімдерін тасымалдау, қайта өңдеу және өткізу кезінде мемлекет мүддесін білдіру»	мың теңге	119 266	50000	0	0	0	0	
022 «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» АЭА-ға инвестициялар тарту, оның жұмыс істеуі және оны дамыту жөніндегі қызметтер»						61 176	56 906	78 486
029 «Қазақстан Республикасында өндіру салалары қызметінің ашықтығы бастамасын іске асыру»	мың теңге	42 000	16 050	0	0	0	0	
Бюджеттік даму бағдарламалары	мың теңге	7 499 548	12 492 195	14 186 431	312 021 330	15 896 712	14 551 025	13 839 219
024 «Облыстық бюджеттерге, Астана және Алматы қалаларының бюджеттеріне газ тасымалдау жүйесін дамытуға берілетін нысаналы даму трансферттері»	мың теңге	7 327 503	12 120 833	14 179 942	13 508 523	15 583 537	13550285	13 548 988
032 «Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімдегі қатысу үлесін мемлекеттің сатып алуы»	мың теңге				298 509 562			
064 «Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының инфрақұрылымын салу және аумағын қоршау»	мың теңге	29 145	301 409	6 489	3 245		1 000 740	290 231
112 «Электрондық үкімет құру»	мың теңге	142 900	69 953	0	0	313 175	0	0

Ескертпе: аббревиатуралардың толық жазылуы:

ІІМ – Қазақстан Республикасы Ішкі істер министрлігі

ИЖТМ – Қазақстан Республикасы Индустрия және жаңа технологиялар министрлігі

ҚОСРМ – Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі

ККМ – Қазақстан Республикасы Көлік және коммуникация министрлігі

Қаржымині – Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігі

ТЖМ – Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрлігі
ҚРСА – Қазақстан Республикасы Статистика агенттігі
«Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ – «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры»
а к ц и о н е р л і к қ о ғ а м ы

ДЭФ – Дүниежүзілік экономикалық форум
«МГ АТО» АҚ – Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің «Мұнай
және газ ақпараттық талдау орталығы» акционерлік қоғамы

МГКМИК – Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің Мұнай-газ
кешеніндегі мемлекеттік инспекциялау комитеті

«ИОА» АҚ – «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамы

«ҚТГ» АҚ – «ҚазТрансГаз» акционерлік қоғамы

© 2012. Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінің «Қазақстан Республикасының Заңнама және
құқықтық ақпарат институты» ШЖҚ РМК