

Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің 2014 - 2018 жылдарға арналған стратегиялық жоспары туралы

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2013 жылғы 31 желтоқсандағы № 1576 қаулысы

Р Қ А О - н ы ң е с к е р т п е с і !

Осы қаулы 2014 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданысқа енгізіледі.

2008 жылғы 4 желтоқсандағы Қазақстан Республикасының Бюджет кодексінің 62-бабына сәйкес Қазақстан Республикасының Үкіметі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Қоса беріліп отырған Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің 2014 – 2018 жылдарға арналған стратегиялық жоспары бекітілсін.
2. Осы қаулы 2014 жылғы 1 қаңтардан бастап қолданысқа енгізіледі және ресми жариялануға тиіс.

Қ а з а қ с т а н Р е с п у б л и к а с ы н ы ң
Премьер-Министрі С. Ахметов

Қ а з а қ с т а н Р е с п у б л и к а с ы
Ү к і м е т і н і ң
2 0 1 3 ж ы л ғ ы 3 1 ж е л т о қ с а н д а ғ ы
№ 1 5 7 6 қ а у л ы с ы м е н
бекітілген

Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің 2014 – 2018 жылдарға арналған стратегиялық жоспары

1-бөлім. Миссиясы мен пайымы

М и с с и я с ы

Бәсекеге қабілеттілік пен ұлттық қауіпсіздіктің жоғары деңгейін қамтамасыз ету мақсатында көмірсутек шикізаты бөлігінде отын-энергетика кешенін дамыту, 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 және 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 және 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 Қазақстан Республикасының 2011 жылғы 27 маусымдағы № 443-IV 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) жағар материалдар, 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 Республикасының 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 және 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 тағы бір 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 халықаралық және мемлекетаралық стандарттар, олар қабылданбаған жағдайда, халықаралық талаптарға сәйкес ұлттық стандарттар дәлелдеу базасы болып табылады.

Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдау ретінде 2012 жылы Министрлік 17 мемлекетаралық стандартты әзірлеуді ұйымдастырды.

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 проблемаларды талдау

Мұнай өндіру

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 тиісті геологиялық-өндірістік шараларды, жаңа кен орындарын өндіріске қосу, Теңіз жобасының кеңеюі арқылы, сондай-ақ, Қашаған кен орнының тәжірибелі-өндірістік игерілуін іске асыруға байланысты мүмкін болады.

Мұнай өңдеу

Қазіргі уақытта мынадай негізгі проблеманы бөліп көрсетуге болады: отандық мұнай өнімдерінің ел экономикасының ішкі қажеттіліктерін толық қамтамасыз етпеуі.

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

Атырау мұнай өңдеу зауытында (бұдан әрі – АМӨЗ) ЭЛОУ-АВТ-3 қондырғысының вакуумдық блогын қайта (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 дейін жеткізу аяқталды.

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 салынып жатыр.

«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 жақсарту жобасы іске асырылуда.

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 класқа дейін жақсарту жобасы іске асырылуда.

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 қажеттігін қамтамасыз етуге мүмкіндік береді.

Мұнай тасымалдау инфрақұрылымын дамыту

Қазіргі уақытта мынадай негізгі проблеманы бөліп көрсетуге болады: Қазақстанның экспорттық және транзиттік әлеуетінің жеткілікті дамымауы.

Қазақстанның экспорттық және транзиттік әлеуетін дамыту мемлекеттік саясаттың негізгі бағыттарының бірі болып табылады. Жаңа 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 және ішкі тұтынудың перспективалық көлемдеріне, транзиттік елдермен ұзақ мерзімді уағдаластықтардың болуына, әлемдік тұтыну нарықтарында сұраныс пен жағдайдың деңгейіне сәйкес болуға тиіс.

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 бойынша ұлғайтылатын болады.

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 келесі тәуекелдер әсер етуі мүмкін:

1) жоспардан тыс жөндеу жұмыстары (авариялық жағдайлар және т.б.);

2) әлеуметтік жағдайлар (ереуіл);

3) алынған жаңа геологиялық деректерді зерттеу және кен орнының геологиялық құрылымын нақтылау нәтижесі бойынша геологиялық ақпараттың өзгеруі.

Тәуекелдерді басқару бойынша мынадай іс-шаралар көзделген: тәуліктік 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 атқарушы мемлекеттік органдармен, ұйымдармен бірлесе отырып, мұнай өндіруші компаниялар жұмысшыларының толқуларын реттеуге қатысу; жобалық құжаттарға сәйкес, сондай-ақ жаңа деректер базасында оларға қатысты өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, мұнай өндіру көлемін қайта қарау ж ә н е т а л д а у .

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 т ә у е к е л д е р 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 қ 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 м е т р) .

Г а з ө н д е у

2012 жылы газ өңдеу кәсіпорындарында 2214 мың тонна сұйытылған көмірсутек г а з ы ө н д і р і л д і .

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 проблемаларды талдау Газ өңдеу

2007 жылғы 31 мамырдағы ҚПО мен «КазРосГаз» ЖШС арасында қол қойылған шикі газды сатып алу-сату келісімшартына 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 береді.

Қазақстан Республикасының ішкі нарығын газбен қамтамасыз ету үшін 2006 жылғы 27 желтоқсанда «Газпром» ашық акционерлік қоғамы (бұдан әрі – «Газпром» ААҚ), «Өзбекнефтегаз» ұлттық холдинг компаниясы (бұдан әрі – «Өзбекнефтегаз» ҰХК) және «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы (бұдан әрі – «ҚазМұнайГаз» ҰК) АҚ) арасындағы қарсы газ жеткізу туралы келісімге (бұдан әрі – Келісім) қол қойылды. 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 Келісімі шеңберінде «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ және «Газпром» ААҚ Газ саласындағы ынтымақтастық мәселелері жөніндегі кеңес хаттамасына қол қояды, 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 магистральдық 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, жана және жұмыс істеп тұрған өнеркәсіпті және ауыл шаруашылығын дамытуға және жаңғыртуға, шағын және орта бизнес объектілерін дамытуға және соның нәтижесі ретінде жана жұмыс орындарын құруға қозғау салады.

Тұтастай алғанда, жобаны іске асыру газ құбыры трассасының бойында орналасқан Қазақстан Республикасы өңірлерінің әлеуметтік-экономикалық жағдайын жақсартуға а л ы п к е л е д і .

Қазақстан – Қытай газ құбыры жобасы

Қазақстан ішкі және сыртқы нарықтарға көмірсутектерді жеткізудің көп бағыттылығы қағидаттарына негізделі 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 объектілеріндегі 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 газдың 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» магистральдік 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 икемді және жетілдірілетін сатылас ықпалдасу жүйесін қалыптастыру жүзеге асырылып отыр – геологиялық барлаудан, көмірсутек шикізаты кен орнын іздеуден, шикі мұнай мен табиғи газды өндіруден көмірсутек шикізатын алғашқы және терең өңдеудің бәсекеге қабілетті өндірістеріне дейін – қосылған құны жоғары мұнай өнімдері мен 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) көп 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;
- 6) мұнай-химия шикізатынан нақты тұтыныс өнімдерін өндіру бойынша шағын және орта бизнесті дамыту үшін жағдай жасау.

Мұнай-химия өндірістері 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 технопаркi» 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 өнімдерін – этилен, полиэтилен және полипропилен шығаруға бағытталған.

Жобаның I кезеңі қуаты жылына 500 мың тонна полипропиленнің өндіруін қамтамасыз етеді, I кезеңнің құны – шамамен 300,0 млрд. теңге; II кезең - жылына 800 мың тонна полиэтилен өндіру, II кезеңнің құны – 645,0 млрд. теңге.

Жобаның I кезеңнің бас мердігері - «Sinopec Engineering» қытай компаниясы. 2010 жылы 19 наурызда «сақадай сай» жобаның I кезеңі 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 «Sinopec Engineering» компаниясы дайын өнімдерді кепілді өткізу шартына (off-take agreement) қол қойды.

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

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

II кезең бойынша (полиэтиленді өндіру) қазіргі уақытта «Foster Wheeler» Жобаның екінші кезеңінің техникалық-экономикалық негіздемесін (бұдан әрі – ТЭН) жаңартуды аяқтау үстінде. Жобаның екінші кезеңінің стратегиялық серіктестігі болып «LG CHEM» корей компаниясы белгіленді, онымен 2011 жылы «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС қазақстандық компаниясымен бірлескен кәсіпорын 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 кәсіпорны құрылды. Жобалық қаржыландыруды ұйымдастыру, жобалауға, жиынтықтауға және салуға мердігерді таңдау бойынша жұмыс өткізіліп 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 болжайды: 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. Болжамды қуаты жылына 133 мың тонна бензол, жылына 496 мың тонна параксилол.

Жұмыс құжаттамасын жобалау аяқталуда, технологиялық жабдық жеткізу жалғастырылуда. Барлық құрылыс алаңдарында құрылыс-монтаждау жұмыстары жүргізілуде. Риформинг қондырғыларын және хош иісті қосылыстар өндірісін механикалық аяқтау кезең-кезеңімен жүзеге асырылады.

Маңғыстау облысында «Ақтау пластикалық массалар зауытында жол битумын өндіру жөніндегі зауыт құрылысы» инвестициялық жобасының іске асырылуы аяқталуда, ол 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 Қаражанбас ауыр мұнайын тереңдетіп өңдеуді қамтамасыз етеді.

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.

Жоғарыда аталған жобаларда өндірілетін өнімнің өзіндік құнында шикізат құнының үлесі ең көп және олардың экономикалық тиімділігіне ең үлкен әсерін тигізеді.

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

3. Негізгі сыртқы және ішкі факторларды бағалау

Жобаларды іске асырудың ішкі тәуекелдерінің бірі көлемі бойынша кепілдіксіз газ шикізатын жеткізу болып табылады. Осыған байланысты Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігі Қазақстан Республикасының ішкі нарығына ұзақ мерзімді

кезеңге жеткілікті көлемде газды жеткізу, оның ішінде «Теңізшевройл» ЖШС-ң сұйытылған газбен қамтамасыз ету жұмыстарын 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 өңдеуге жер п а й д а л а н у қ ұ қ ы ғ ы н б е р у .

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 (қарыздың) қаржыландыруды уақтылы т а р т у д ы қ и ы н д а т а д ы .

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 көрсетілетін қызметтердегі, сонымен бірге кадрлардағы жергілікті қамту бойынша сандық көрсеткіштер енгізілді. Сонымен қоса, жергілікті қамту бағдарламаларын әзірлеу бойынша талаптар және көрсетілген келісімшарттық міндеттемелерді тиісті орындамағаны үшін айыппұлдар енгізілді. 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 көрсетілетін қызметтерді сатып алудың көлемі импортталатынмен салыстырғанда ш а м а л ы .

Заманауи ақпараттық технологиялар негізінде жер қойнауын пайдалануды

мемлекеттік басқару жүйесін дамыту

Қоғамның қазіргі даму кезеңі мемлекеттік органдарының алдында жаңа талаптар қойып отыр. Бүгінгі күннің негізгі талабы – үздіксіз, 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 туғызу 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 БІАЖ) құру жөнінде жұмыстар басталды.

ҚР ЖП БМБЖ БІАЖ-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-монтаждау жұмыстарын игергеніне және металл құрылымдары зауыттарының болуына қарамастан, «сақадай сай» 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 отыр, алайда, теңіз жобаларындағы тауарлар, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді сатып алудың үлесі мұнай-газ саласындағы сатып алудың жалпы көлемінің шамамен 30 % 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 кезеңдерге және жобаларына көшкен кезде, сатып алу көлемдерінің айтарлықтай өсуін күтуге болады. Бұл ретте жергілікті қамтудың үлесі айтарлықтай қысқарады, себебі аталған компаниялар импорттық тауарлар, 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 пайдаланушылардың келісімшарт талаптарын орындауы туралы есептік ақпарат (қатты пайдалы қазбалар және жерасты сулары бөлігінде) көбінесе қағаз жеткізгіште тапсырылады немесе қайталанып келеді. Сол себепті, мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимыл жасауы ұзақ уақытты алады және жер қойнауын пайдалану саласындағы басқару тиімділігі төмендетеді.

Сонымен қатар, жер қойнауын пайдаланушылардың келісімшарт талаптарын орындауы туралы ақпарат (қатты көмірсутек шикізаты бөлігінде) тек электрондық түрде тапсырылады, бұл өз кезегінде мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимыл жасауды жақсартты, жер қойнауын пайдалану саласындағы басқару тиімділігін жоғарылатып және уақыттық шығындарды азайтты.

3. Негізгі сыртқы және ішкі факторларды бағалау

Жер қойнауын пайдалану саласында мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимылын автоматтандыру саласындағы негізгі сыртқы

факторларға жер қойнауын пайдалану саласында жұмыстың болжанатын көлемінің төмендеуі жатады, бұл бірінші кезекте, минералдық ресурстарға бағаның төмендеуіне байланысты осы қызметтерге сұраныстың төмендеуіне қатысты болды. Сонымен бірге жақын болашақта минералдық ресурстарға әлемдік бағаның күрт төмендеуі болжанбайды және осы фактордың әсері өте төмен болып табылады.

3-бөлім. Стратегиялық бағыттар, мақсаттар, міндеттер, нысаналы индикаторлар, іс-шаралар және нәтижелер көрсеткіштері

3.1. Стратегиялық бағыттар, мақсаттар, міндеттер, нысаналы индикаторлар, іс-шаралар және нәтижелер көрсеткіштері

1-стратегиялық бағыт. Мұнай саласын дамыту
1.1-мақсат. Мұнай ресурстарын игеру және пайдалану

Осы мақсатқа қол жеткізуге бағытталған бюджеттік бағдарламаның коды 001

Нысаналы индикатор (қол жеткізудің түпкілікті мерзімін (кезеңін) көрсете отырып)	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	оның ішінде аралық мәнін көрсете отырып						
			есепті кезеңде		жоспарлы кезеңде				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мұнай өндіру көлемі	«МГ АТО» АҚ есебі	млн. тонна	79,2	82,0	83,0	90,0	95,0	102,0	110,0
		алдыңғы жылға %	98,9	103,5	101,2	108,4	105,5	107,3	107,8

Нысаналы индикаторға қол жеткізудің жолдары, құралдары және әдістері:

1.1.1-міндет. Жаңа экологиялық стандарттарына сай елдің ішкі нарығы үшін экономика қажеттілігін мұнаймен қамтамасыз ету

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	есепті кезең		жоспарлы кезең				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ел экономикасының отандық мұнай өнімдеріне ішкі қажеттілігін қамтамасыз ету, оның ішінде:	«МГ АТО» АҚ есебі								
бензин (октан санына байланысты емес өндіріс):		%	74,3	61,9	59,6	57,0	91,7	110,4	108,3
өндіріс		мың тонна	2853,8	2693	2764	2805	4767	6016	6175
тұтыну			3840,5	4354	4636	4918	5200	5450	5700

дизель отыны:		%	91,2	79,9	83,7	83,9	88,5	99,4	98,5
өндіріс		м ы ң	4128,9	3971	4195	4242	4512	5267	5416
тұтыну		тонна	4529,4	4966	5011	5056	5100	5300	5500
авиакеросин:		%	56,2	72,4	78,5	90,4	124,7	139,7	137,7
өндіріс		м ы ң	421,1	420	461	537	748	873	895
тұтыну		тонна	749,2	580	587	594	600	625	650
Үш МӨЗ бөлігінде мұнай өңдеу көлемі, барлығы, оның ішінде:	«МГ АТО» АҚ есебі	млн. тонна	14,2	13,867	14,65	15,05	15,8	17,0	17,5
		алдыңғы жылға %	103,6	97,7	105,6	102,7	105,0	107,6	103,0
Павлодар мұнай-химия зауыты		млн. тонна	5,04	4,80	5,0	5,1	5,5	6,0	6,0
Атырау мұнай өңдеу зауыты		млн. тонна	4,42	4,43	4,8	4,8	4,8	5,0	5,5
Шымкент мұнай өңдеу зауыты (Петро Қазақстан Ойл Продактс)		млн. тонна	4,75	4,64	4,85	5,0	5,5	6,0	6,0
					Жоспарлы кезеңде орындау мерзімі				
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1					2	3	4	5	6
Кен орындарының барлаудан өнеркәсіптік пайдалануға ауысуы					x	x	x	x	x
Теңіз жобасының кеңеюі					x	x	x	x	x
Қашаған кен орнын тәжірибелік-өнеркәсіптік игеруді іске асыру					x	x	x	x	x
Мұнайды тереңдетіп өңдеу кешенін салу (АМХЗ)					x	x	x		
Павлодар мұнай-химия зауытын реконструкциялау және жаңғырту (ПМХЗ)					x	x	x		
Шымкент мұнай өңдеу зауытын реконструкциялау және жаңғырту (ПҚОП)					x	x	x		
Айналымға және К4, К5 экологиялық класты автомобиль бензині мен дизель отыны айналымын шығаруға көшу							x		

1.1.2-міндет. Қазақстан Республикасының мұнай тасымалдауы

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	Есепті кезең		жоспарлы кезең				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мұнайды тасымалдау*	«МГ АТО» АҚ есебі	млн. тонна	91,0	89,0	88,7	89,8	90,5	97,0	102,0
					Жоспарлы кезеңде орындау мерзімі				
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1					2	3	4	5	6

Қазақстан - Қытай мұнай құбырының өткізу қабілетін 20 млн. тоннаға дейін ұлғайту (жеткілікті ұзақ мерзімді ресурстық база болған жағдайда)	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			

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

2-стратегиялық бағыт. Газ саласын серпінді 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) көрсете отырып)	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	оның ішінде аралық мәнін көрсете отырып						
			есепті кезеңде		жоспарлы кезеңде				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Газ тасымалдау (оның ішінде газды экспортқа шығару, газды Қазақстан Республикасының тұтынушыларына жеткізу және газдың халықаралық транзиті)	«МГ АТО» АҚ есебі	млрд. текше м	115,5	118,2	121,4	124,8	125,0	125,5	125,5

Нысаналы индикаторға қол жеткізудің жолдары, құралдары және әдістері:

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

[illegible]

Сұйытылған газ өндірісінің көлемі	«МГ АТО» АҚ есебі	мың тонна	2250	2300	2350	2350	2350	2350	2350
Республикадағы табиғи газдың ішкі тұтынысы	облыстар және Астана, Алматы қ. әкімдіктерінің деректері	млрд. текше м	10,5	12,8	14,1	14,6	15,0	16,0	16,5
Халықты газдандыру деңгейі (9 газдандырылған облыс және Алматы қ. газдандыру деңгейі)	облыстар және Алматы қ. әкімдіктерінің деректері	%	52,3	54,1	56,0	57,4	58,8	60,9	63,1
«Бейнеу-Бозой-Шымкент» газ құбырымен газ тасымалдау	жобалық ақпарат	млрд. текше м.	-	2,5 дейін	2,5 дейін	6,0 дейін	10,0 дейін	10,0 дейін	10,0 дейін
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі				
					2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1					2	3	4	5	6
«Бейнеу-Бозой-Шымкент» магистральдық газ құбырын салу, оның ішінде:					x	x			
«Бейнеу-Бозой-Шымкент» газ құбырының 1-ші кезегі					x				
«Бейнеу-Бозой-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		
Ілеспе мұнай газын тиімді пайдалану					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				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Газ экспортының көлемі	«ИОА» АҚ ақпараты	млрд. текше м	8,5	7,4	7,3	8,5	7,0	6,5	6,0
Республика аумағы арқылы өтетін газ транзиті көлемін ұлғайту (жыл сайынғы газ көлемі түзетілуі мүмкін, себебі газ құбыры бойынша нақты міндеттемелері жоқ аралас мемлекеттердің ресурстары тасымалданатын болады)	«ИОА» АҚ ақпараты	жылына млрд. текше м	96,5	98,0	100,0	102,7	103,0	103,0	103,0
					Жоспарлы кезеңде орындалу мерзімі				

Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
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
Қазақстан-Қытай газ құбырының «С» желісін салу, оның ішінде:	x	x	x		
желілік бөлігі	x				
компрессорлық станциялар салу	x	x	x		
қолданыстағы газ тасымалдау жүйесін қайта құру 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) көрсете отырып)	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	оның ішінде аралық мәнін көрсете отырып						
			есепті кезеңде		жоспарлы кезеңде				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мұнай-химия өнімдерін шығару көлемі:	СА	жылына мың тонна							
жол битумы				200	200	200	200	200	200
бензол, параксиллол					188,7	377,4	190	629	629
полипропилен								430	500
полиэтилен									560

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				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Жаңа мұнай-химия объектілері	СА	объект		1	1		1	1	
					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі				
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1					2	3	4	5	6
Көмірсутек шикізатын тереңдетіп өңдеу және қосымша құны жоғары және бәсекеге қабілетті мұнай-химия өнімін шығару бойынша жаңа өңдеуші қуаттарды салу:									
Атырау МӨЗ-де хош иісті көмірсутектер (бензол, параксиллол) өндіру кешені					x				

жұмыстар мен көрсетілетін қызметтер бойынша	талдамалық ақпарат	%	69,3	70	72,5	74	74	74	74
үш санатқа бөлінген кадрлар бойынша:									
басшы құрам			89,7	85	87	87	88	88	89
жоғары және орта білімі бар мамандар			97,0	94	96	96	97	97	98
білікті жұмысшылар			99,9	98	98	98	98	98	99

Нысаналы индикаторларға қол жеткізудің жолдары, құралдары және әдістері:

4.1.1-міндет. Жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимылының тиімділігін арттыру

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	есепті кезең		жоспарлы кезең				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Тәуекел дәрежесі орташа және төмен санатқа жатқызылған мемлекеттік бақылау субъектілеріне тексеру жүргізу мерзімдерін қысқарту	ҚС АЕК есебі	жұмыс күні	28	26	24	24	22	22	22
КСШ бөліміндегі іс-әрекеттегі жер қойнауы келісімшарттарын Қазақстан Республикасының бірыңғай мемлекеттік жер қойнауын басқару жүйесімен қамту	ЖҚПББ МЖ есебі	келісімшарт	203	205	207	209	211	213	215
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде орындау мерзімі				
					2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1					2	3	4	5	6
Барлау келісімшарттары бойынша жер қойнауын пайдаланушылар өтініш жіберген жағдайда өндіру келісімшарттарын жасасу үшін тікелей келіссөздер жүргізу			x		x		x		x
Жер қойнауын пайдаланушылардың барлау және өндіру келісімшарттары бойынша өндіруге өтініштерін берген кезде келісімшартқа қосымша келісімдер жасасу			x		x		x		x
Жер қойнауын пайдалану мәселелері бойынша сараптама комиссиясын өткізу			x		x		x		x
Мемлекет иеліктен шығарылатын жер қойнауын пайдалану құқығын (оның бір бөлігін) және (немесе) Қазақстан Республикасында жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектіні сатып алу (сатып алудан бас тарту) туралы шешімдер қабылдаған кезде мемлекеттің басым құқығын жүзеге асыру мәселелері жөніндегі ведомствоаралық комиссиялар өткізу			x		x		x		x
Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарда қазақстандық қамтудың мониторингі мен бақылауын жүргізу			x		x		x		x

Мұнай операцияларын өткізуге арналған келісімшарттарда Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өкілеттіктерге сәйкес Қазақстан Республикасының мүдделерін білдіру	x	x	x	x	x
Кең таралған пайдалы қазбаларды барлау, өндіру және бірлескен барлау мен өндіруге арналған келісімшарттарды қоспағанда, жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттарды тіркеу	x	x	x	x	x
Кең таралған пайдалы қазбаларды барлау, өндіру және бірлескен барлау мен өндіруге арналған келісімшарттарды қоспағанда, жер қойнауын пайдалану құқығына кепіл шартын тіркеу	x	x	x	x	x
Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу шарттары бойынша сараптамалық қорытындылар мен талдамалық бағалауды жүргізу	x	x	x	x	x
Мұнай-газ кешенінде кәсіпкерлік субъектілерінің тәуекел дәрежесін бағалау жүйелерін енгізу	x	x	x	x	x

4.1.2-міндет. Мұнай-газ, мұнай-химия өнеркәсібі, көмірсутек шикізатын тасымалдау салаларында заңнама талаптарын сақтауды қамтамасыз ету

Тікелей нәтижелердің көрсеткіштері	Ақпарат көзі	Өлшем бірлігі	есепті кезең		жоспарлы кезең				
			2012 жыл (есеп)	2013 жыл (ағымдағы жоспар)	2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мемлекеттік бақылау субъектілерінің жоспарлы тексерулер санын азайту (тексеру жүргізудің жылдық жоспарына сәйкес)	МГКМИК есебі	тексеру	44	38	38	36	36	35	35
Тікелей нәтижелер көрсеткіштеріне қол жеткізуге арналған іс-шаралар					Жоспарлы кезеңде іске асыру мерзімі				
					2014 жыл	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл
1					2	3	4	5	6
Мұнай-газ, мұнай-химия өнеркәсібі, көмірсутек шикізатын тасымалдау салаларында заңнама талаптарының сақталуына тексеру жүргізу					x	x	x	x	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	2
1 - стратегиялық	бағыт.
Мұнай саласын дамыту	«Қазақстан Республикасын дамытудың 2020 жылға дейінгі стратегиялық жоспары туралы» Қазақстан Республикасы Президентінің 2010 жылғы 1 ақпандағы № 922 Жарлығы

1.1 - мақсат. Мұнай ресурстарын игеру және пайдалану	«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 халқына «Қазақстан - 2050» Стратегиясы: қалыптасқан мемлекеттің жаңа саяси бағыты» атты Жолдауы
2 - стратегиялық Газ саласын дамыту	
2.1 - мақсат. Газ ресурстарын 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 Мұнай-химия өнімі өндірісін қамтамасыз ету	
3.1 - мақсат. Мұнай-химия өндірістерін дамыту	«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 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 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, мемлекеттік органның мақсаттары және міндеттері	Мемлекеттік органның стратегиялық бағыттың және мақсаттарын іске асыру жөніндегі іс-шаралары	Іске асыру кезеңі
1	2	3
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 4.1.1-міндет. Жер қойнауын пайдалану саласындағы мемлекеттік органдар мен жер қойнауын пайдаланушылардың өзара іс-қимылының тиімділігін арттыру	Ж Қ П Б Б М Ж дамыту. Жер қойнауын пайдаланушылар келісімшарттарын жер қойнауын пайдаланудың бірыңғай басқару жүйесімен қамту.	2013 жыл
	Шешім қабылдау деңгейде биліктегі әйелдердің үлесін кемінде 30 % ұлғайту.	тұрақты негізде
	Бюджеттік бағдарламалардың игерілу дәрежесін талдау және айқындау, бюджеттік бағдарламаларды тиімді басқару үшін бюджеттің толық орындалмауының себебін айқындау.	2014 – 2018 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	Мемлекеттік органдар жүзеге асыратын шаралар
1	2	3
1-стратегиялық бағыт. Мұнай саласын дамыту		
1.1-мақсат. Мұнай ресурстарын игеру және пайдалану 1.1.1-міндет. Жаңа экологиялық стандарттарына сай елдің ішкі нарығы үшін экономика қажеттілігін мұнаймен қамтамасыз ету		
Мұнай тасымалдау	Т Ж М ҚОСРМ	Мұнай өндіру мен тасымалдау кезіндегі мемлекеттік қадағалауды жүзеге асыру. Каспий теңізінің қазақстандық бөлігінің қоршаған ортасы жағдайына мониторинг жүргізу.
Мұнай өңдеу көлемі	ИМ	Рұқсат етілмеген кірекесулер мен мұнай төгілулерінің алдын алу.

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 Қазақстан 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.	Тәуелсіздік 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 жоспары көрсеткішін сақтауға қатысты, орталық және жергілікті атқарушы мемлекеттік органдармен, ұйымдармен бірлесе отырып, мұнай өндіруші компаниялар жұмысшыларының толқуларын реттеуге қатысу.
Алынған жаңа геологиялық мәліметтерге және кен орнының		Жобалық құжаттарға сәйкес, сондай-ақ жаңа деректер базасында оларға

геологиялық құрылымын нақтылау нәтижесі бойынша геологиялық ақпараттың өзгеруі.	Мұнай өндіру көлемі жоспарының орындалмауы.	қатысты өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, мұнай өндіру көлемін қайта қарау және талдау.
Жобалар үшін көлемдер бойынша кепілдіксіз шектеулі мерзімге газ шикізатын жеткізу.	Өндірілетін өнімнің өзіндік құнында шикізат құнының үлесі ең көп және олардың экономикалық тиімділігіне ең үлкен әсерін тигізеді.	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. Бұдан басқа көмірсутек шикізатын қатар барлауға және кейіннен өңдеуге жер пайдалану құқығын беру бойынша жұмыс жүргізілуде.
«Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағында жеңілдікті салық салудың алынып тасталуы мүмкін.	Жобалар экономикасы мен олардың тиімділігінің нашарлауы, түпкілікті мұнай-химия өнімінің өзіндік құны бәсекеге қабілетті бола алмайды, бұл өнім өткізу нарығын қамтамасыз етуді, сондай-ақ сыртқы (заемдық) қаржыландыруды уақытында 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 платформаның Министрліктің мақсаттары мен функцияларына сәйкес келмеуі, «электрондық үкіметте» интеграцияланудың 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

Ескерту. Кіші бөлімге өзгеріс енгізілді - ҚР Үкіметінің 28.05.2014 № 558 қаулысымен.

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. бірлік	есепті кезең		жоспарлы кезең			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:	мың теңге							
1. Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардағы жергілікті қамтуға мониторинг жүргізу		290 447	310 778	310 778	310 778	310 778		
2. Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өкілеттіктерге сәйкес мұнай операцияларын жүргізуге арналған келісімшарттарда Қазақстан Республикасының мүдделерін білдіру		50 000	50 000	50 000	50 000	50 000		
3. Министрліктің, комитеттің қызметін қамтамасыз ету		505 020	542 872	625 228	603 900	603 900		
тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Орталық аппараттың және ведомстволардың қызметкерлерін ұстау	бірлік	136	136	141	136	136		
Жүргізудің (жыл сайынғы жоспарға сәйкес) мемлекеттік бақылау субъектілерін жоспарлы тексеру саны	саны	40	38	38	36	36		
Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардағы жергілікті қамтуға мониторинг жүргізу	%	100	100	100	100	100		
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
Жүктелген функциялар мен міндеттердің тиімді орындалуы	%	100	100	100	100	100		
Көмірсутек шикізаты бөлігінде отын-энергетика кешені саласында мемлекеттік саясатты тиімді іске асыру	%	100	100	100	100	100		

Мұнай операцияларын жүргізу кезінде мемлекеттік бақылау және реттеу функцияларын орындау		100	100	100	100	100		
Жер қойнауын пайдалануға байланысты мұнай операцияларын жүргізу кезінде жергілікті қамту деңгейіне қол жеткізу:	%	11	13	16	18	18		
тауарлар бойынша								
жұмыстар, көрсетілетін қызметтер бойынша		67,5	70	72,5	74	74		
Келісімшарттық міндеттемелерді орындайтын жер қойнауын пайдаланушылардың санын ұлғайту	%	70	70	70	70	70		
сапа көрсеткіштері								
тиімділік көрсеткіштері								
Министрлікке жүктелген функциялар мен міндеттердің орындалуы	%	100	100	100	100	100		
бюджеттік шығыстардың көлемі	мың теңге	845 468	903 650	989 006	964 678	964 678		
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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:	мың теңге							
Пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары бойынша мердігерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікке бухгалтерлік есеп жүргізу		35 820	115 882	40 779	39 866	39 866		
Мердігерлермен мұнай-газ операцияларын жүргізу барысында жасалған немесе алынған және Қазақстан Республикасына берілуі тиіс активтерді бағалау				392 735				
тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Мұнай-газ жобаларында мердігерлер пайдаланатын мемлекеттік мүліктің								

тиісті есебін, мемлекеттік активтердің тізілімін жүргізу		тізілім	1	1	1	1	1		
Мердігерлермен мұнай-газ операцияларын жүргізу барысында жасалған немесе алынған және ӨБТК бойынша өтелген активтерді есепке алу		позиция		33 015	54 679				
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері									
«Капиталмұнайгаз» мемлекеттік мекемесінің теңгерімінде есепте тұрған мемлекеттік мүлікті түгендеу		%							
01.01.2010 ж.			40						
қаржылық жылдың 1 қаңтарына				100	100	100	100		
Мердігерлермен мұнай-газ операцияларын жүргізу барысында жасалған немесе алынған және Қазақстан Республикасына берілген активтерді бағалау		%		100	100				
сапа көрсеткіштері									
Бухгалтерлік есеп бойынша заңнамаға сәйкес пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары бойынша мердігерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікке бухгалтерлік есеп жүргізу		%	100	100	100	100	100		
тиімділік көрсеткіштері									
«Капиталмұнайгаз» мемлекеттік мекемесінің бір қызметкерін ұстауға кететін орташа шығындар		мың теңге	1 711,9	1 860,3	2 548,7	2 491,6	2 491,6		
Мемлекеттік мүлікті бағалауды өткізуге арналған шығын			8 430	86 118	3 92 735				
Бюджеттік шығыстардың көлемі		мың теңге	35 820	115 882	43 3 514	39 866	39 866		
Бюджеттік бағдарлама		006 «Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібінің нормативтік-техникалық базасын жетілдіру»							
Сипаттама		Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібінде, нормативтік техникалық құжаттаманы, техникалық регламенттерді әзірлеу							
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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1		2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:									

1. Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға мемлекетаралық стандарттарды әзірлеу	мың теңге	42 500	37 500					
2. Авиаотынды сынау әдісіне мемлекеттік стандарттарды әзірлеу			71 592					
тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Кеден одағының техникалық регламентіне мемлекетаралық стандарттарды әзірлеу	саны	17	15					
Авиаотынды сынау әдістеріне мемлекеттік стандарттарды әзірлеу	саны		32					
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
Мұнай және газ, мұнай-химия саласының нормативтік құжаттармен қамтамасыз етілуі, оның ішінде:	%							
Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға		63,9	36,6					
Авиаотынды сынау әдісіне сапа көрсеткіштері			100					
Қазақстан Республикасының заңнамасына және халықаралық нормаларға сай келетін нормативтік база	%	100	100					
тиімділік көрсеткіштері								
Кеден одағының техникалық регламенттерін қолдауға мемлекетаралық стандартты әзірлеудің орташа құны	мың теңге	2 500	2 500					
Авиаотынды сынау әдісіне мемлекеттік стандартты әзірлеудің орташа құны	мың теңге		2 237					
Бюджеттік шығыстардың көлемі	мың теңге	42 500	109 092					
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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
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	25 204	28 799	18 389	20 857	14 512		
тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Жоспарланған материалдық және материалдық емес активтерді сатып алу	%	100	100	100	100	100		
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
ІТ-қызметтердегі жергілікті қамтудың үлесі	%	50	65	80	80	80		
Қораптық (лицензиялық) БҚ көлеміндегі жергілікті қамтудың үлесі	%	5	8	10	10	10		
ІТ-жабдықтар секторы көлеміндегі жергілікті қамтудың үлесі	%	7	8	10	10	10		
Министрліктің қызметкерлерін компьютерлік және ұйымдастыру техникасымен қамтамасыз ету	%	96	100	100	100	100		
тиімділік көрсеткіштері								
Министрлікке жүктелген функциялар мен міндеттерді орындау	%	100	100	100	100	100		
Бюджеттік шығыстардың көлемі	мың теңге	25 204	28 799	18 389	20 857	14 512		
Бюджеттік бағдарлама	022 «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағына инвестициялар тарту, оның жұмыс істеуі және оны дамыту жөніндегі қызметтер»							
Сипаттама	Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағында жұмыс істеуін қамтамасыз ету. 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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
		2012*	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9

бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:		мың теңге							
1) АЭА жұмыс істеуін қамтамасыз ету			21 639	13 073					
2) АЭА учаскелерін күзету			32 080	34 080	34 080	34 080	34 080		
ҰИМТ АЭА-ға инвестициялар тарту бойынша қызмет көрсету				14 023	27 000	27 000	27 000		
тікелей нәтиже көрсеткіштері									
«Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының әкімшілігі» мемлекеттік мекемесінің қызметкерлерін ұстау		бірлік	10						
АЭА қатысушыларды тіркеу		бірлік		2					
АЭА қызметін жүзеге асыру туралы шарттар талаптарының орындалуына мониторинг жүргізу		%		100	100	100	100		
АЭА қызметінің нәтижелері туралы есептілік		саны		2	2	2	2		
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері									
Арнайы экономикалық аймақтың іркілссіз жұмыс істеуі		%	100						
Арнайы экономикалық аймақтың тіркелген қатысушыларының саны		бірлік	30	32	31	31	31		
2011 жылға қарай мұнай-химия өндірістік объектілерін салу үшін инвестициялар тарту – 11 227 427 мың теңге		%		100	100*	100*	100*		
сапа көрсеткіштері									
тиімділік көрсеткіштері									
«Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының әкімшілігі» мемлекеттік мекемесінің бір қызметкерін ұстауға кететін шығын		мың теңге	2 178,8						
Арнайы экономикалық аймақтың аумағын күзету		мың теңге	32 080	34 080	34 080	34 080	34 080		
Бюджеттік шығыстардың көлемі		мың теңге	53 719	61 176	61 080	61 080	61 080		
*2014 – 2016 жылдары 022 Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының жұмыс істеуін қамтамасыз ету» бюджеттік бағдарламасында көзделген көрсеткіштер және іс-шаралар көрсетілген.									
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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1		2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:		мың теңге							
Бюджеттік инвестициялық жобаларды іске асыру			13 508 523	15 583 537	17 272 637	16 150 538	16 170 557		
тікелей нәтиже көрсеткіштері									
Аяқталған инвестициялық жобалар бойынша орындалатын жұмыстардың көлемі		%	28,3	40	18,3	31,2	85,2		
Жалғастырылатын инвестициялық жобалар бойынша орындалатын жұмыстардың көлемі		%	71,7	60	81,7	68,8	14,8		
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері									
Салынған газ құбырларының ұзындығы		км	476,05	534	657,9	427,6	840,8		
сапа көрсеткіштері									
ҚНЖҚ-ға сәйкестігі		%	100	100	100	100			
тиімділік көрсеткіштері									
Бюджеттік шығыстардың көлемі		мың теңге	13 508 523	15 583 537	17 272 637	16 150 538	16 170 557		
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 өткен даулы мәселелерді шешу бойынша ұзаққа созылған келіссөздер нәтижесінде Өзара талаптарды реттеу туралы келісімге қол қойылды. Келіссөздер қорытындысы бойынша мемлекет Қарашығанақ жобасындағы үлестің 10 % 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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1		2	3	4	5	6	7	8	9
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	298 509 561						
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						
тиімділік көрсеткіштері									
ӨБТСК қатысу үлесін сатып алуға жұмсалған шығынды республикалық бюджетке қайтару		мың теңге	298 509 561						
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері									
Мемлекеттің Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімге (ӨБТК) қатысуы		%	10						
Бюджеттік шығыстарының көлемі		мың теңге	298 509 561						
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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1		2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:		мың теңге							
1. Сот шешіміне сәйкес кредиторлық берешекті жабу			3 244						
2. Жерге орналастыру жұмыстары				3 224					
3. Инфрақұрылымның ЖСҚ әзірлеу					3 00 222	573 863			
тікелей нәтиже көрсеткіштері									

Сот шешіміне сәйкес кредиторлық берешекті жабу	мың теңге	3 244						
Жерге орналастыру жұмыстары (жер учаскелеріне арналған актілер)	бірл.	3						
Инфрақұрылымның ЖСҚ-ын әзірлеу (түзету)	%		30	70				
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері								
Әзірленген ЖСҚ	бірлік			1				
Жер учаскелеріне арналған актілер	бірлік	3						
сапа көрсеткіштері								
ҚНЖҚ-ға сәйкестігі	%	100	100	100				
тиімділік көрсеткіштері								
Бюджеттік шығыстарының көлемі	мың теңге	3 244	3 224	3 002 222	573 863			
Бюджеттік бағдарлама	112 «Электрондық үкімет құру»							
Сипаттама	ЖП ББМЖ жер қойнауын пайдалану саласына қатысатын барлық орталық және жергілікті атқарушы органдарды және жер қойнауын қатысушыларды өз құзыреттері шегінде келісу, мониторингілеу, бақылау және басқару мәселелері бойынша конкурс өткізуден бастап жер қойнауын пайдалану құқығын алуға өндірілген минералдық шикізатты өңдеу мен өткізуге дейін қамту арқылы жер қойнауын пайдаланудың бірыңғай ақпараттық кеңістігін құру негізінде сапалық деңгейін көтеруге арналған жүйе. Бұл Үкімет пен мемлекеттік органдардың жер қойнауын пайдалану саласында жер қойнауын пайдалану конкурстарын өткізу, келісім шарттар 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 ББМЖ 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			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бюджеттік бағдарламаның іс-шаралары:	мың теңге							
ЖҚ БМБЖ ЫАЖ құру			313 175					
тікелей нәтиже көрсеткіштері								
Қазақстан Республикасы аумағында ақпараттық қауіпсіздікке және қабылданған стандарттарға сәйкестігіне ЖҚ БМБЖ ЫАЖ аттестаттау	бірлік		1					

ЖҚ БМБЖ ЫАЖ әзірлеу	%	100					
түпкілікті нәтиже көрсеткіштері							
Жер қойнауын пайдалануды басқару процестерін автоматтандыру	%						
тиімділік көрсеткіштері							
Жер қойнауын пайдалану бойынша келісімшарттардың функцияларын тиімді орындау	%	100					
Бюджеттік шығыстардың көлемі	мың теңге	313 175					

7.2. Бюджеттік шығыстардың жиынтығы

Ескерту. Кіші бөлімге өзгеріс енгізілді - ҚР Үкіметінің 28.05.2014 № 558 қаулысымен.

Бағдарламалардың атауы	Өлш. бірл.	Есепті кезең		Жоспарлы кезең			жобаланатын жыл	жобаланатын жыл
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бюджеттік шығыстардың барлығы:	мың теңге	313 024 039	17 115 311	19 071 848	17 810 882	17 250 693		
Ағымдағы бюджеттік бағдарламалар	мың теңге	1 002 711	1 218 599	1 498 989	1 086 481	1 080 136		
001 «Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібі саласындағы қызметті үйлестіру жөніндегі қызметтер»	мың теңге	845 468	903 650	986 006	964 678	964 678		
002 «Пайдалану құқығы мұнай-газ жобалары жөніндегі мердігерлерге берілуге тиіс мемлекеттік мүлікті есепке алуды жүргізуді қамтамасыз ету»	мың теңге	35 820	115 882	433 514	39 866	39 866		
006 «Мұнай, газ және мұнай-химия өнеркәсібінің нормативтік-техникалық базасын жетілдіру»	мың теңге	42 500	109 092					
015 «Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің күрделі шығыстары»	мың теңге	25 204	28 799	18 389	20 857	14 512		
022 «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағына инвестициялар тарту, оның жұмыс істеуі және оны дамыту жөніндегі қызметтер»	мың теңге	53 719	61 176	61 080	61 080	61 080		
Бюджеттік даму бағдарламалары	мың теңге	312 021 328	15 896 712	17 572 859	16 724 401	16 170 557		
024 «Облыстық бюджеттерге, Астана және Алматы қалаларының бюджеттеріне газ тасымалдау жүйесін								

дамытуға берілетін нысаналы даму трансферттері»	мың теңге	13 508 523	15 583 537	17 272 637	16 150 538	16 170 557		
032 «Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының мердігерлік учаскесінің өнімін бөлу туралы түпкілікті келісімдегі қатысу үлесін мемлекеттің сатып алуы»	мың теңге	298 509 561						
064 «Атырау облысында «Ұлттық индустриялық мұнай-химия технопаркі» арнайы экономикалық аймағының инфрақұрылымын салу және аумағын қоршау»	мың теңге	3 244		300 222	573 863			
112 «Электрондық үкімет құру»	мың теңге		313 175					

Ескертпе: аббревиатуралардың толық жазылуы:
ИЖТМ – Қазақстан Республикасы Индустрия және жаңа технологиялар министрлігі

ҚОСРМ – Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі

ТЖМ – Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрлігі

СА – Қазақстан Республикасы Статистика агенттігі

«Самұрық-Қазына» ҰАҚ – «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