

**О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 октября 2010 года № 1072 "Об утверждении Программы по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 - 2014 годы"**

Постановление Правительства Республики Казахстан от 17 апреля 2014 года № 370

      Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**  
      1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 октября 2010 года № 1072 «Об утверждении Программы по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы» следующие изменения и дополнения:  
      пункты 2, 3 изложить в следующей редакции:  
      «2. Заинтересованным центральным и местным исполнительным органам, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным годом, представлять в Министерство нефти и газа Республики Казахстан информацию о ходе реализации Программы по итогам года.  
      3. Министерству нефти и газа Республики Казахстан не позднее 10 марта года, следующего за отчетным годом, представлять в Министерство экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан информацию о ходе реализации Программы по итогам года.»;  
      в Программе по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы, утвержденной указанным постановлением:  
      в разделе 1. «Паспорт Программы»:  
      в «Задачи»: строку «увеличение объема экспорта нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью» исключить;  
      «Целевые индикаторы» изложить в следующей редакции:  
      «Целевые индикаторы  
      1) увеличение объема добычи нефти в 2014 году составит 83,0 млн. тонн (108,4 % к 2009 году);  
      2) увеличение объема добычи сырого газа в 2014 году составит 41,0 млрд. куб. м (113,8 % к 2009 году);  
      3) увеличение объема экспорта сухого газа в 2014 году до 7,3 куб. м (104,2 % к 2009 году);  
      4) строительство объектов береговой инфраструктуры в соответствии с перечнем приоритетных объектов береговой инфраструктуры в казахстанском секторе Каспийского моря;  
      5) увеличение объемов переработки нефти на трех казахстанских нефтеперерабатывающих заводах в 2014 году составит до 15 млн. тонн;  
      6) доведение качества отечественных нефтепродуктов до стандартов экологического класса К4, К5;  
      7) оптимизация и увеличение ассортимента выпускаемой продукции, направленные на удовлетворение прогнозируемого изменения структуры потребления нефтепродуктов;  
      8) увеличение объема транспортировки газа в 2014 году до 121,4 млрд. куб. м/год, в том числе по газопроводу «Бейнеу – Бозой – Шымкент» в 2014 году – до 2,5 млрд. куб. м/год;  
      9) увеличение пропускной способности нефтепроводов к 2014 году составит: Каспийский трубопроводный консорциум (далее – КТК) – до 61,2 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 49,3 млн. тонн/год, Казахстан – Китай до 20 млн. тонн/год;  
      10) увеличение объема международного транзита газа в 2014 году до 100,0 млрд. куб. м/год;  
      11) обеспечение производства нефтяных дорожных битумов с 2013 года в объеме 200 тыс. тонн/год;  
      12) обеспечение производства ароматических углеводородов (бензол, параксилол) в 2014 году – до 188,7 тыс. тонн/год;  
      13) обеспечение с 2015 года производства базовой нефтехимической продукции в объеме – 800 тыс. тонн/год полиэтилена и 500 тыс. тонн/год полипропилена;  
      14) обеспечение разработки технических регламентов, стандартов и иных документов в области технического регулирования нефтегазовой отрасли;  
      15) доведение уровня местного содержания по итогам 2014 года в закупках нефтегазовых компаний по товарам до 16 %, по работам и услугам до 72,5 %;  
      16) подготовка необходимых специалистов в нефтегазовой сфере;  
      17) утилизация попутного газа в 2012 году (за исключением технологически неизбежных объемов сжигаемого газа) не менее 95 %.»;  
      «Источники и объемы финансирования» изложить в следующей редакции:

|  |  |
| --- | --- |
| «Источники и объемы финансирования | Общий объем финансовых ресурсов для реализации Программы составляет 7102159,8 млн. тенге, в том числе по источникам:  1) республиканский бюджет – 143304,5 млн. тенге;  2) заемные средства – 738304,6 млн. тенге;  3) собственные средства – 4145860,2 млн. тенге;  4) собственные и заемные средства – 2074690,5 млн. тенге. »; |

      в разделе 3. «Анализ текущей ситуации»:  
      в «добычи нефти и газа» подраздела 3.1 часть четырнадцатую изложить в следующей редакции:  
      «Большинство разрабатываемых на суше месторождений углеводородного сырья на территории республики достигли стадии максимального уровня годовой добычи. Дальнейший рост добычи на суше, в первую очередь, связан с интенсификацией разработки месторождений Тенгиз и Карачаганак. В 2013 году планируется начало коммерческой добычи на месторождении Кашаган.»;  
      в подразделе 3.2 «Анализ сильных и слабых сторон отрасли, возможностей и угроз SWOT – анализ нефтегазовой отрасли»:  
      в графе «Слабые стороны»:  
      строку «Недостаточное развитие инфраструктуры для Казахстанского сектора Каспийского моря (далее – КСКМ)» исключить;  
      в графе «Угрозы»:  
      строку «Увеличение числа вводимых нефтехимических производств в региональном разрезе вызывает рост конкуренции» исключить;  
      в подразделе 3.3 «Основные проблемы, тенденции и предпосылки развития отрасли»:  
      таблицу 4. «Тенденция роста объемов добычи нефти и газового конденсата до 2014 года» изложить в следующей редакции:  
      «таблица 4. «Тенденция роста объемов добычи нефти и газового конденсата до 2014 года»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2009 г. (факт) | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. |
| нефть и газовый конденсат, млн. тонн | 76,5 | 80,0 | 81,0 | 83,0 | 82,0 | 83,0 |

                                                               »;  
      часть двадцать третью изложить в следующей редакции:  
      «По прогнозам в 2010 году уровень добычи газа в республике составит порядка – 37,0 млрд. куб. м, по прогнозам к 2014 году составит – около 41,0 млрд. куб. м.»;  
      таблицу 5. «Перспективный баланс добычи и производства товарного газа до 2014 года» изложить в следующей редакции:  
      «таблица 5. «Перспективный баланс добычи и производства товарного газа до 2014 года»  
                                                     млрд. куб. м

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. |
| 1 | Всего добыча сырого газа | 36,0 | 37,0 | 43,6 | 44,8 | 40,5 | 41,0 |
| 2 | Использование сырого газа | 16,3 | 14,5 | 16,4 | 15,9 | 17,9 | 14,4 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1) | на технологические и собственные нужды, в т.ч. сжигание газа | 7,5 | 6,1 | 6,0 | 5,5 | 6,7 | 2,9 |
| 2) | обратная закачка в пласт | 8,8 | 8,4 | 10,4 | 10,4 | 11,2 | 11,5 |
| 3 | Производство товарного газа, в том числе | 19,7 | 23,3 | 27,2 | 28,9 | 22,6 | 26,6 |
|  | товарный сухой газ к распределению | 15,6 | 20,0 | 23,6 | 25,3 | 18,2 | 21,4 |

                                                              »;  
      таблицу 6. «Динамика производства и потребления по видам нефтепродуктов за период с 2009 года по 2014 год» изложить в следующей редакции:  
      «таблица 6. «Прогноз переработки нефти, выработки основных видов нефтепродуктов и уровня обеспеченности внутреннего рынка нефтепродуктов Республики Казахстан за счет собственного производства на период 2010 – 2014 гг.»  
                                                            тыс. тонн

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. |
| Переработка нефти, в том числе: | 13099,4 | 13100 | 13300 | 13 867 | 14 650 |
| Атырауский НПЗ | 4 300 | 4 471 | 4 423 | 4 429 | 4 800 |
| Павлодарский НХЗ | 4 800 | 4 649 | 5 037 | 4 800 | 5 000 |
| Шымкентский НПЗ | 4 583 | 4 605 | 4 753 | 4 638 | 4 800 |
| Автомобильные бензины | 2 894 | 2 785 | 2 854 | 2 693 | 2 823 |
| Дизельное топливо | 4 028 | 4 132 | 4 129 | 3 971 | 4 117 |
| Авиакеросин | 491 | 387 | 421 | 420 | 422 |
| Мазут | 3 771 | 3 660 | 3 573 | 3 180 | 3 000 |
| Уровень обеспеченности внутреннего рынка нефтепродуктов за счет собственного производства | | | | | |
| Автобензины | 78 % | 75 % | 74 % | 62 % | 61 % |
| Дизельное топливо | 98 % | 93 % | 91 % | 80 % | 82 % |
| Авиакеросин | 94 % | 77 % | 56 % | 72 % | 72 % |

                                                            »;  
      таблицу 8. «Тенденция выработки сжиженного газа за 2009 год и прогноз до 2014 года, в тыс. тонн» изложить в следующей редакции:  
      «таблица 8. «Тенденция выработки сжиженного газа за 2009 год и прогноз до 2014 года, в тыс. тонн»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. |
| ГПЗ РК: | 1443 | 1636 | 1662 | 1737 | 1935 | 1986 |
| Тенгизшевройл ГПЗ | 1157,3 | 1256 | 1282 | 1247 | 1260 | 1280 |
| Жанажол – ГПЗ | 129,0 | 150 | 180 | 250 | 270 | 300 |
| КазГПЗ | 92,3 | 100 | 100 | 100 | 120 | 120 |
| Казгермунай УКПГ | 55,3 | 80 | 100 | 140 | 100 | 100 |
| Тургай-Петролум УКПГ | 8,8 | 50 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| АГПЗ | - | 5 | 6 | 5 | 5 | 6 |
| Жаикмунай | - | - | 14,5 | 90,2 | 100 | 100 |
| НПЗ РК: | 382 | 409 | 404 | 413 | 365 | 364 |
| ПНХЗ | 237,0 | 254 | 254 | 263 | 210 | 196 |
| ПКОП | 137,0 | 142 | 142 | 141 | 139 | 144 |
| АНПЗ | 8,0 | 13 | 8 | 9 | 16 | 24 |
| Всего производство сжиженного газа | 1825 | 2045 | 2066 | 2150 | 2300 | 2350 |
| Поставка сжиженного газа на внутренний рынок | 520 | 520 | 520 | 550 | 690 | 700 |

                                                              »;  
      в «Транспортировка нефти и газа, развитие инфраструктуры» часть вторую изложить в следующей редакции:  
      «С целью повышения эффективности использования нефтегазовых ресурсов Казахстан должен продолжить поиск и реализацию проектов по транспортировке казахстанских углеводородов на наиболее привлекательные рынки сбыта при условии минимизации транспортных издержек. Развитие мощностей и направлений экспорта нефти и газа должно соответствовать перспективным объемам добычи и внутреннего потребления, наличию долгосрочных договоренностей с транзитными странами, уровню спроса и ситуации на мировых рынках потребления.»;  
      таблицу 9. «Основные тенденции транспортировки нефти до 2014 года» изложить в следующей редакции:  
      «таблица 9. «Основные тенденции транспортировки нефти до 2014 года»  
                                                        млн. тонн

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. |
| добыча | 80,0 | 81,0 | 83,0 | 82,0 | 83,0 |
| Транспортировка нефти, в т.ч. | 87 | 88,5 | 91 | 88,6 | 90 |
| импорт | 7 | 7,5 | 8 | 7 | 0 |
| транзит | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| поставка на НПЗ\* | 13,1 | 13,1 | 13,3 | 13,9 | 14,65 |
| экспорт\*\*\*\* | 71,2 | 72 | 70 | 70,8 | 66,3 |
| толлинг | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 1\*\* |
| встречная поставка | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,5\*\*\* |

Примечание:  
\* – без учета мини-НПЗ, перевалочных пунктов  
\*\* – в зависимости от сроков сдачи в эксплуатацию нефтепродуктопровода  
\*\*\* – зависит от российских НГДО по приему нефти  
\*\*\*\* – формируется по остаточному принципу после обеспечения внутреннего рынка, так как в отличие от обязательства по обеспечению внутреннего рынка в законодательстве отсутствует норма, которая наделяла бы Министерство нефти и газа Республики Казахстан обеспечивать экспорт сырья»;  
      часть четвертую исключить;  
      часть шестую изложить в следующей редакции:  
      «Отдельное внимание необходимо уделить развитию международного транзита газа через Казахстан, объем которого по прогнозным данным в 2014 году увеличится до 102,7 млрд. куб. м.»;  
      части четырнадцатую, пятнадцатую, шестнадцатую, семнадцатую, восемнадцатую, девятнадцатую, двадцатую, двадцать первую, двадцать вторую, двадцать третью изложить в следующей редакции:  
      «По данным акиматов областей прогнозный объем потребления газа в 2014 году составит 14,1 млрд. куб. м, что в 1,6 раза больше, чем в 2009 году.  
      Развитие береговой инфраструктуры Казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ) осуществляется по 2 направлениям:  
      1) для месторождений Северо-Каспийского проекта, которые находятся на стадии добычи (оператор – НКОК, агент оператора – Аджип ККО);  
      2) для месторождений проектов АО «НК «КазМунайГаз», которые находятся на стадии геологоразведочных работ и подтверждения коммерческих запасов.  
      Министерством нефти и газа Республики Казахстан проведен системный анализ востребованных мощностей всех объектов береговой инфраструктуры по двум направлениям, необходимым для КСКМ, в соответствии со сроками освоения месторождений. Определены три группы объектов береговой инфраструктуры: критически необходимые для освоения месторождений; для экспорта нефти и газа; индустриальные проекты.  
      По 4 из 6 критически необходимым для освоения месторождений КСКМ объектам береговой инфраструктуры мощности достаточны (базы поддержки морских нефтяных операций, полигоны по переработке и утилизации промышленных и бытовых отходов, станции заправки морских судов, заводы по производству буровых растворов). Необходимо осуществить мероприятия по строительству экологической базы реагирования для обслуживания Южной части КСКМ (2020 г.) и судоремонтным верфям (2014 – 2017 гг., завершена разработка ТЭО).  
      Для экспорта нефти и газа существуют достаточные мощности с учетом более конкурентных цен по железнодорожной транспортировке.  
      По индустриальным проектам существующие мощности достаточны и в случае увеличения потребностей в металлоконструкциях, действующие заводы могут нарастить необходимые мощности.»;  
      в подразделе 3.4 «Анализ действующей политики государственного регулирования развития отрасли, включая характеристику существующей нормативной правовой базы, действующей практики и результатов реализации мероприятий по обеспечению развития»:  
      в «Перспектива внутреннего рынка природного и сжиженного газа»:  
      абзацы первый, второй, третий, четвертый подпункта 8) изложить в следующей редакции:  
      «В целях развития инфраструктуры внутреннего газоснабжения будут реализованы следующие инвестиционные проекты:  
      «Модернизация газораспределительной системы Южно-Казахстанской области 1 этап г. Шымкент» – 33,194 млрд. тенге без НДС (2010 – 2016 гг.);  
      «Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» – 18,404 млрд. тенге без НДС (2011 – 2019 гг.);  
      «Газификация г. Алматы и пригородной зоны» – 16,569 млрд. тенге без НДС (2011 – 2013 гг.)»;  
      дополнить абзацем двенадцатым, следующего содержания:  
      «Реализация данных инвестиционных программ нацелена на увеличение пропускной способности распределительных газопроводов, повышения надежности систем газоснабжения, обеспечения безаварийной и бесперебойной эксплуатации газопроводов, снижение нормативных и сверхнормативных потерь. Экономический эффект, связанный с реализацией указанных инвестиционных программ, включает в себя такие показатели, как рост занятости населения, увеличение объемов оказываемых услуг, снижение рисков возникновения аварий техногенного характера, а также сокращение общего уровня аварийности и следовательно, затрат связанных с ликвидацией последствий аварий;»;  
      подпункт 11) «техническое регулирование» изложить в следующей редакции:  
      «11) техническое регулирование  
      В соответствии с Соглашением о единых принципах и правилах технического регулирования в Республике Беларусь, Республике Казахстан и Российской Федерации, подписанным 18 ноября 2010 года и ратифицированным Законом Республики Казахстан от 27 июня 2011 года, сформирован единый перечень продукции, в отношении которой устанавливаются обязательные требования в рамках Таможенного союза (далее – Единый перечень).  
      В сфере нефтегазовой отрасли Единый перечень включает следующие позиции:  
      бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и топочный мазут;  
      смазочные материалы, масла и специальные жидкости;  
      приборы и системы учета нефти, продуктов ее переработки;  
      сжиженные углеводородные газы для использования в качестве топлива;  
      нефть, подготовленная к транспортированию и (или) использованию;  
      газ горючий природный, подготовленный к транспортированию и (или) использованию;  
      магистральные трубопроводы для транспортирования жидких и газообразных углеводородов.  
      Принятие технических регламентов в отношении перечисленных позиций позволит значительно сократить технические барьеры во взаимной торговле с заинтересованными государствами, обеспечить защиту внутреннего рынка от небезопасной продукции за счет применения единых обязательных требований безопасности к продукции, процедур оценки и подтверждения соответствия.  
      Министерство нефти и газа Республики Казахстан, как орган Стороны, ответственной за разработку, разработало технический регламент Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» (утвержден решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 826) и, как соразработчик, приняло участие в разработке технического регламента Таможенного союза «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» (утвержден решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20 июля 2012 года № 59).  
      Планом разработки технических регламентов Таможенного союза на 2012 – 2013 годы, утвержденным решением Совета Евразийской экономической комиссии от 23 ноября 2012 года № 103, предусмотрена разработка технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки», «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива». Министерство нефти и газа Республики Казахстан является органом Стороны, участвующей в разработке данных технических регламентов.  
      В дальнейшем планируется разработка технических регламентов и в отношении остальных позиций Единого перечня – нефть, подготовленная к транспортированию и (или) использованию, газ горючий природный, подготовленный к транспортированию и (или) использованию, магистральные трубопроводы для транспортирования жидких и газообразных углеводородов.  
      Другим важнейшим инструментом технического регулирования является стандартизация.  
      Доказательной базой для выполнения требований технических регламентов Таможенного союза будут являться международные и межгосударственные стандарты, а в случае, если они еще не приняты, национальные стандарты, соответствующие международным требованиям.  
      В поддержку технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» и «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» в рамках бюджетной программы 006 «Совершенствование нормативно-технической базы в нефтяной, газовой и нефтехимической отрасли» Министерством нефти и газа Республики Казахстан организована разработка в 2012 году 17 межгосударственных стандартов, в 2013 году – 15.  
      Кроме того, в 2011 году в рамках бюджетной программы 006 «Совершенствование нормативно-технической базы в нефтяной, газовой и нефтехимической отрасли» разработаны 15 государственных стандартов газовой отрасли, 5 межгосударственных стандартов нефтяной и нефтехимической отраслей.»;  
      абзацы одинадцатый и двенадцатый подпункта 15) «усиление экологических требований» изложить в следующей редакции:  
      «В настоящее время производимый бензин на территории Республики Казахстан соответствует экологическому классу К2.  
      Согласно техническому регламенту Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», утвержденному решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 826, на территории Республики Казахстан:  
      с 1 января 2014 года будет действовать запрет на выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина и дизельного топлива экологического класса К2;  
      выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина и дизельного топлива экологического класса К3 допускается – по 31 декабря 2015 года;  
      переход на выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина и дизельного топлива экологических классов К4 и К5 осуществляется не позднее 1 января 2016 года.»;  
      раздел 4. «Цели, задачи, целевые индикаторы и показатели результатов реализации Программы» изложить в следующей редакции:  
      «4. Цели, задачи, целевые индикаторы и показатели результатов реализации Программы  
      Цель: Сбалансированное и эффективное развитие нефтегазовой отрасли  
      Для достижения цели Программы в области добычи нефти и газа предусматривается решить следующие задачи:  
      1) выполнение установленных показателей по добыче и экспорту нефти и газовому конденсату;  
      2) обеспечение потребности внутреннего рынка в нефтепродуктах и газе;  
      3) обеспечение прироста разведанных запасов углеводородов и выведение уровня добычи на стабильно высокий уровень;  
      4) гармонизация норм технического регулирования отрасли;  
      5) увеличение уровня местного содержания в нефтегазовых компаниях;  
      6) обеспечение безопасности труда и снижение негативного воздействия на окружающую среду.  
      Реализация поставленной цели позволит достичь в 2014 году следующих целевых индикаторов:  
      1) увеличение объема добычи нефти в 2014 году составит 83,0 млн. тонн (108,4 % к 2009 году);  
      2) увеличение объема добычи сырого газа в 2014 году составит 41,0 млрд. куб. м (113,8 % к 2009 году);  
      3) увеличение объема экспорта сухого газа в 2014 году до 7,3 куб. м (104,2 % к 2009 году);  
      4) обеспечение разработки технических регламентов, стандартов и иных документов в области технического регулирования нефтегазовой отрасли;  
      5) утилизация попутного газа в 2012 году (за исключением технологически неизбежных объемов сжигаемого газа) не менее 95 %.  
      Показатели результатов реализации программы:  
      1) в 2014 году объем добычи нефти составит 83 млн. тонн и газа – 41,0 млрд. куб. м;  
      2) в 2010 – 2011 годах проведение гравимагнитной съемки масштаба 1:100000 на территории КСКМ общей площадью 115 тыс. кв. км;  
      3) в 2010 – 2012 годы отработка 6 групп аэромагнитных опорных профилей в объеме 4 тыс. пог. км в пределах северной части КСКМ и прилегающей береговой зоны (профиля № 1 – 5,) и в пределах южной части КСКМ (профиль № 6), полевые площадные аэромагнитометрические исследования на площади 174 тыс. кв. км (в объеме 216 тыс. пог. км);  
      4) в 2014 году довести выполнение финансовых обязательств по контрактам до уровня не менее 70 %.  
      В 2011 – 2012 годах разработаны и утверждены 2 технических регламента Таможенного союза:  
      1) «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту»;  
      2) «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям».  
      В настоящее время разрабатываются 2 технических регламента Таможенного союза, которые будут утверждены в 2014 году:  
      1) «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки»;  
      2) «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива».  
      В соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» будет проводиться мониторинг исполнения нефтегазовыми компаниями обязательств в части местного содержания, прописанных в контрактах на недропользование. Планируется заключить и/или пересмотреть с недропользователями дополнительные соглашения к контрактам с указанием количественных показателей по местному содержанию в товарах, работах, услугах и кадрах.  
      К 2015 году планируется довести уровень местного содержания в закупках нефтегазовых компаний по товарам до 16 %, по работам и услугам до 72,5 %, в кадрах планируется достигнуть следующих показателей: руководящий состав – не менее 87 %, специалистов с высшим и средним профессиональным образованием – не менее 96 %, квалифицированных рабочих – не менее 98 %.  
      Таблица 11. «Прогнозная доля местного содержания в закупках нефтегазовых компаний (без учета НКОК, ТШО, КПО) с 2010 года по 2014 год (в %)»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. |
| Товары | 5,0 | 8,0 | 11,0 | 13,0 | 16,0 |
| Работы и услуги | 79,7 | 81,1 | 82,4 | 70 | 72,5 |

      В реализацию нового Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» будут разработаны более 68 нормативных правовых актов.  
      Для достижения цели Программы в области развития перерабатывающих производств предусматривается решить следующее задачи:  
      1) увеличение глубины и объемов переработки отечественного углеводородного сырья (нефть/газ);  
      2) подготовка специалистов всех уровней для новых производств нефтегазовой отрасли.  
      Реализация поставленной цели позволит достичь в 2014 году следующих целевых индикаторов:  
      1) увеличение объемов переработки нефти на трех казахстанских НПЗ в 2014 году составит до 15 млн. тонн;  
      2) доведение качества отечественных нефтепродуктов до стандартов экологического класса К4, К5;  
      3) оптимизация и увеличение ассортимента выпускаемой продукции, направленные на удовлетворение прогнозируемого изменения структуры потребления нефтепродуктов;  
      4) обеспечение производства нефтяных дорожных битумов с 2013 года в объеме 200 тыс. тонн/год;  
      5) обеспечение производства ароматических углеводородов (бензол, параксилол) в 2014 году – до 188,7 тыс. тонн/год;  
      6) увеличение к 2015 году производства нефтехимической продукции полипропилена до 500 тыс. тонн/год, полиэтилена – до 800 тыс. тонн/год;  
      7) подготовка необходимых специалистов в нефтегазовой сфере.  
      Предусматривается реализация следующих инвестиционных проектов:  
      1) реконструкция и модернизация АНПЗ с доведением мощности по переработке нефти до 5,5 млн. тонн/год и улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5:  
      1-стадия: «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов», срок реализации – 2010 – 2014 годы;  
      2-стадия: «Строительство комплекса по глубокой переработке нефти», срок реализации – 2011 – 2016 годы.;  
      2) реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ-3 и установки замедленного коксования АНПЗ, доведения мощности вакуумного блока до 1800 тыс. тонн/год и установки замедленного коксования до 1000 тыс. тонн/год обеспечат увеличение объемов первичной переработки нефти, ее разделения на фракции и их облагораживание, что в комплексе обеспечит увеличение глубины переработки нефти. Срок реализации проекта – 2010 год;  
      3) реконструкция и модернизация ПКОП с доведением мощности по переработке нефти до 6,0 млн. тонн/год и улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5. Срок реализации проекта – 2011 – 2016 годы;  
      4) реконструкция и модернизация ПНХЗ с доведением мощности до 7,5 млн. тонн/год и улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5. Срок реализации проекта – 2011 – 2016 годы;  
      5) производство дорожных битумов в Казахстане на базе Актауского завода пластических масс.  
      Сырье - нефть месторождения Каражанбас. Мощность производства – 400 тыс. тонн дорожных битумов в год. Срок реализации проекта – 2013 год.  
      Во исполнение поручения Президента Республики Казахстан Назарбаева Н.А., указанного в Послании народу Казахстана от 6 марта 2009 года, изучается возможность организации производства смазочных масел в Республике Казахстан.  
      Обеспечение условий для повышения мобильности трудовых ресурсов.  
      Для достижения цели Программы предусматривается решить задачу по транспортировке и развитию инфраструктуры путем диверсификации экспортных маршрутов транспортировки нефти и газа.  
      Реализация поставленной цели позволит достичь в 2014 году следующих целевых индикаторов:  
      1) увеличение объема транспортировки газа по магистральным газопроводам, включая международный транзит, в 2014 году составит 121,4 млрд. куб. м/год, в том числе до 30 млрд. куб. м/год по газопроводу «Казахстан – Китай»;  
      2) увеличение объема международного транзита газа до 100 млрд. куб. м/год;  
      3) увеличение пропускной способности нефтепроводов к 2014 году составит: КТК – до 61,2 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 49,3 млн. тонн/год, Казахстан – Китай до 20 млн. тонн/год.  
      Показатели результатов реализации программы  
      Расширение КТК планируется провести в три этапа:  
      1 этап (2013 г., 40,6 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 33,5 млн. тонн/год);  
      2 этап (2014 г., 61,2 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 49,3 млн. тонн/год);  
      3 этап (2015 г., 67 млн. тонн/год, в том числе на казахстанском участке – 52,5 млн. тонн/год).  
      Увеличение пропускной способности нефтепровода Казахстан – Китай до 20 млн. тонн нефти в год.   
      Временной период реализации этапов проекта будет определяться в соответствии с определением обеспеченности загрузки нефтепровода Казахстан – Китай.  
      Расширение магистрального газопровода Казахстан – Китай  
      Газопровод «Казахстан – Китай» состоит из двух участков: первый – «Туркменистан – Узбекистан – Казахстан – Китай», второй – «Бейнеу – Бозой – Шымкент».  
      Обеспечение пропускной способности магистрального газопровода «Казахстан – Китай» в 2014 году составит 30 млрд. куб. м/год и возможное в дальнейшем расширение до 40 млрд. куб. м/год для транзита газа туркменского происхождения и транспортировки газа казахстанского происхождения.  
      Проект строительства нитки «С» газопровода «Казахстан – Китай» предусматривает строительство нитки «С» в одном техническом коридоре с нитками «А» и «В» действующего газопровода «Казахстан – Китай» для получения возможности транспортировки дополнительных 25 млрд. куб. м/год.  
      Также планируется поэтапное введение в эксплуатацию газопровода «Бейнеу – Бозой – Шымкент» с доведением пропускной способности газопровода до 10 млрд. куб. м/год.  
      До 2014 года ожидается ввод 8 объектов береговой инфраструктуры КСКМ.  
      Государственные и иные органы, ответственные за достижение целей, целевых индикаторов, задач, показателей результатов.  
      Для реализации Программы необходимо содействие следующих государственных органов и организаций: министерства индустрии и новых технологий, финансов, экономики и бюджетного планирования, окружающей среды и водных ресурсов, по чрезвычайным ситуациям, образования и науки, труда и социальной защиты населения, регионального развития, акиматов областей, АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына», АО «Банк развития Казахстана».»;  
      в разделе 5 «Этапы реализации программы»:  
      части вторую, третью и четвертую пункта 3 «По транспортировке и развитию инфраструктуры» исключить;  
      пункт 4 «Техническое регулирование отрасли» изложить в следующей редакции:  
      «4. Техническое регулирование отрасли  
      В области технического регулирования перед нефтегазовой отраслью стоят большие задачи.  
      С утверждением технических регламентов Таможенного союза  «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» и «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» работа по этим документам не завершается. Необходимо обеспечить выполнение планов мероприятий, необходимых для реализации этих технических регламентов, программ по разработке (внесению изменений, пересмотру) межгосударственных стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов, а также межгосударственных стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимых для применения и исполнения требований технических регламентов и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции.  
      Министерство нефти и газа Республики Казахстан принимает участие в разработке технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки», «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива», а также сопутствующих документов к ним (планов мероприятий и программ, необходимых для их реализации).   
      Продолжится реализация мероприятий, закрепленных за Министерством нефти и газа Республики Казахстан, согласно Программе по техническому регулированию и созданию инфраструктуры качества в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 22 октября 2010 года № 1100.»;  
      раздел 6 «Необходимые ресурсы» изложить в следующей редакции:  
      «6. Необходимые ресурсы   
      Общий объем финансовых ресурсов для реализации Программы составляет 7102159,8 млн. тенге, в том числе по источникам:  
      1) республиканский бюджет – 143304,5 млн. тенге;  
      2) заемные средства – 738304,6 млн. тенге;  
      3) собственные средства – 4145860,2 млн. тенге;  
      4) собственные и заемные средства – 2074690,5 млн. тенге.»;  
      раздел 7 «План мероприятие по реализации программы по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению;  
      строку, порядковый номер 7, приложение 1 к Программе по развитию нефтегазового сектора в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы изложить в следующей редакции:  
«

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 7 | Завод по производству морского нефтегазового оборудования «Темірат» | Площадь: 49 га. Документ основание: кадастр № 13-199-001-2431, решение акима с. Акшукур Тупкараганского района на от 12.12.2008 г. № 749;  кадастр № 13-199-001-2430, решение акима с. Акшукур Тупкараганского района от 12.12.2008 г. № 1751 | Заемные средства | 11550 | 2010 – декабрь 2014 | Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстан Каспиан Оффшор Индастриз» (дочернее «Rosetti Group») |

                                                                 ».  
      2. Настоящее постановление вводится в действие со дня подписания.

*Премьер-Министр*  
*Республики Казахстан                       К. Масимов*

Приложение   
к постановлению Правительства  
Республики Казахстан   
от 17 апреля 2014 года № 370

**7. План мероприятий**  
**по реализации программы по развитию нефтегазового сектора**  
**в Республике Казахстан на 2010 – 2014 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Форма  завершения | Ответственные за исполнение | Сроки предоставления отчета | Предполагаемые расходы (млн. тенге) | | | | | | Источники финансирования |
| 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Добыча нефти и газа, недропользование | | | | | | | | | | | |
| 1 | Освоение месторождения Кашаган в рамках опытно-промышленной разработки (ОПР) | Информация в МЭБП | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию), «Кашаган B.V.» (по согласованию), NCOC (по согласованию) | до марта 2015 г. | 1041889,0 | 965005,0 | 720420,0 | 718666,0 | 474435,0 | 3920415,0 | собственные средства |
| 2 | Подготовка мероприятий, направленных на доразведку и вовлечение в разработку месторождений Анабай, Жаркум, Айракты, Барханная (Султанкудук) Коскудук (восточный Кумырлы) Амангельдинской группы месторождений газа | Информация в МЭБП | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | ежегодно март | 378,0 | 138,0 | 1447,6 | 5709,4 | 4987,1 | 12660,1 | собственные средства |
| 3 | Анализ и выработка рекомендаций в отношении проектов расширения по крупным месторождениям | Информация в МЭБП | МНГ | июнь  2014 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 4 | Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие газотранспортной системы | Отчет в МФ | МНГ, акиматы (по согласованию) | ежегодно  декабрь | 12121,0 | 14180,0 | 13508,5 | 15583,5 | 15272,6 | 70665,6 | республиканский  бюджет |
| 5 | Стимулирование добычи на старых, нерентабельных месторождениях | Информация в МЭБП | МНГ | декабрь  2014 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 6 | Анализ стратегии развития АО «НК «КМГ», оценка перспективных направлений развития, эффективности управления основными активами | Информация в МЭБП | МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию) | ежегодно  февраль |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 7 | Создание, внедрение и развитие интегрированной информационной системы «Единая государственная система управления недропользованием РК» (ИИС ЕГСУ НП РК) | Информация в МЭБП | МНГ, МФ, МТК | декабрь  2011 г.  март  2014 г. | 70,0 | - | - | 313,2 | - | 383,2 | республиканский  бюджет |
| 8 | Отчет по утилизации газа | Информация в МЭБП | МНГ | декабрь  2012 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 9 | Проведение анализа работы ЦКР для выработки рекомендаций по улучшению, повышению эффективности системы регулирования и контроля рациональной разработки недр | Информация в МЭБП | МНГ | ноябрь  2010 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 2. Нефтепереработка и нефтехимия | | | | | | | | | | | |
| 10 | Строительство комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ | Информация в МЭБП | МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию) | 2016 г.\* | 1412,0 | 4051,0 | 584,0 | 8201,0 | 8993,0 | 23241,0 | собственные  средства |
| - | - | - | 11214,0 | 115511,0 | 126725,0 | заемные средства |
| 11 | Реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ и установки замедленного коксования | Информация в МЭБП | МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО НК «КМГ» (по согласованию) | декабрь  2010г. | 9810,0 | 3079,0 | 393,0 | 882,0 | - | 14164,0 | собственные  средства |
| 12 | Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на базе Атырауского НПЗ | Информация в МЭБП | МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию) | 2015 г.\* | 5308,0 | 8 718,0 | 47640,0 | 101710,0 | \*\*\*\*\* | 163376,0 | собственные  и заемные  средства |
| 13 | Реконструкция и модернизация Шымкентского НПЗ (ТОО «Петро Казахстан Ойл Продактс») | Информация в МЭБП | МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию), CNPC (по согласованию) | 2016 г.\* | 98,0 | 551,0 | 4050,0 | 4762,6 | \*\*\* | 9461,6 | заемные  средства |
| 14 | Реконструкция и модернизация Павлодарского НХЗ | Информация в МЭБП | МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию) | 2016 г.\* | - | - | 5596,0 | 5410,0 | 3000,0\*\*\*\*\*\* | 14006,0 | собственные  средства |
| - | - | - | 18360,0 | 52177,0\*\*\*\*\*\* | 70537,0 | заемные  средства |
| 15 | Обеспечение инфраструктурой специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области:  корректировка ТЭО СЭЗ 2013 – 2014 годы;  начало разработки ПСД СЭЗ (первая стадия – проект, подлежащий утверждению в установленном порядке) | Информация в МЭБП | МНГ, АО «СЭЗ «НИНТ» | ежегодно до 10 марта | 329,0 | 6,5 | 3,2 | 0 | 300,2 | 638,9 | республиканский  бюджет |
| 16 | Строительство интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области | Информация в МЭБП | МНГ, акимат Атырауской области (по согласованию), АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), БРК (по согласованию), ТОО «ОХК» (по согласованию), ТОО «KPI» (оператор проекта, по согласованию) | октябрь 2010 г.  июнь 2015 г.\* | 85010,0 | 357150,0 | 165450,0 | 164010,0 | 334010,0 | 1105630,0 | собственные  и заемные  средства |
| Реализация I-ой фазы (Полипропилен) | октябрь 2010 г. – декабрь 2014 г. | 85010,0 | 51000,0 | 52500,0 | 51060,0 | 221060,0 | 460630,0 |
| Реализация II-ой фазы (Полиэтилен) | июнь 2015 г.\* |  | 306150,0 | 112950,0 | 112950,0 | 112950,0 | 645000,0 |
| 17 | Строительство производства дорожных битумов на Актауском заводе пластических масс | Информация в МЭБП | МНГ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию), ТОО «СП «Caspi Bitum» (по согласованию) | июнь 2010 г. – октябрь 2012 г.  декабрь 2014 г. | 631,0\*\*\*\* | 5527,0\*\*\*\* | 19686,0\*\*\*\* | 15969,0\*\*\*\* | - | 41813,0\*\*\*\* | собственные и  заемные  средства |
| 18 | Подготовка предварительного анализа по изучению возможности производства синтетического каучука в Казахстане | Информация в МЭБП | МНГ, МИНТ, АО «НК «КМГ» (по согласованию), ТОО «ОХК» (по согласованию) | март  2015 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 3. Транспортная и прибрежная инфраструктура | | | | | | | | | | | |
| 19 | Строительство производственной площадки в районе поселка Баутино | Информация в МНГ | ТОО «Тениз Сервис» (по согласованию) | декабрь 2010 г. | 4390,0 | 10,0 | - | - | - | 4400,0 | заемные  средства |
| 20 | Строительство завода по производству буровых растворов в районе поселка Баутино | Информация в МНГ | «MI SWACO» (по согласованию) | декабрь 2011 г. | 819,0 | 748,0 | - | - | - | 1567,0 | заемные  средства |
| 21 | Строительство завода по производству морского нефтегазового оборудования «Темірат» | Информация в МНГ | ТОО «Казахстан Каспиан Оффшор Индастриз» (Rosetti) (по согласованию) | февраль 2015 г. | 2300,0 | 3800,0 | 860,0 | 1000,0 | 2100,0 | 10060,0 | заемные  средства |
| 22 | Создание новой береговой базы поддержки морских операций в заливе «Сартас» | Информация в МНГ | Акимат Мангистауской области (по согласованию),  АО «СартасТениз порты» (по согласованию) | декабрь 2014 г | - | - | - | 2267,0 | 3929,0 | 6196,0 | собственные  и заемные  средства |
| 23 | Реконструкция и модернизация действующей газотранспортной системы | Информация в МЭБП | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | ежегодно  январь | 42,0 | 19,0 | 22,0 | 20,0 | 20,0 | 123,0 | собственные  средства |
| 24 | Реализация проекта «Модернизации газораспредели-тельной системы Южно-Казахстанской области» | Информация в МНГ | АО «НК «КМГ» (по согласованию) | ежегодно  январь | 2850,0 | 4795,0 | 3146,0 | 2907,0 | 3254,0 | 16952,0 | собственные  средства  (2010 – 2013 гг.)  заемные  средства  2014 г. |
| 25 | Реализация проекта «Реконструкции газопроводов г. Алматы и Алматинской области | Информация в МНГ | АО «НК «КМГ» (по согласованию) | ежегодно  январь | 531,0 | 245,0 | - | - | - | 776,0 | собственные  средства |
| 26 | Реализация проекта «Развитие турбокомпрессорного цеха № 4 на КС Макат» | Информация в МНГ | АО «НК «КМГ» (по согласованию) | ежегодно  январь | - | 16448,0 | 12084,0 | 8710,0 | - | 37242,0 | собственные  средства |
| 27 | Строительство газопровода «Бейнеу –Шымкент» | Информация в МЭБП | МНГ, МЭБП, МФ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию), АО «НК «КМГ» (по согласованию) |  | - | - | 72715,0 | - | - | 72715,0 | собственные средства |
| декабрь  2011 г. | 49500,0 | 12135,0 |  | 8916,9 | - | 70551,9 | республиканский  бюджет |
| март  2014 г. | - | - | 52588,0 | 158314,0 | 84153,0 | 295055,0 | заемные  средства |
| 28 | Строительство газопровода «Казахстан – Китай» | Информация в МЭБП | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | сентябрь  2010 г. | 89694,0 | 80793,0 | 47537,0 | 2475,0 | \*\*\* | 220499,0 | заемные  средства |
| 29 | Проведение работ по увеличению пропускной способности нефтепровода КТК до 67,0 млн. тонн нефти в год, в том числе казахстанской нефти – 52,5 млн. тонн/год | Информация в МЭБП | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | 2015 г.\* | 16576,0 | 112332,0 | 201300,0 | 225000,0 | 187500,0 | 742708,0 | собственные и  заемные  средства  (в случае необходимости)\*\* |
| 30 | Казахстан – Китай: увеличение пропускной мощности нефтепроводов Атасу – Алашанькоу, Кенкияк – Кумколь, реверс и увеличение пропускной мощности Кенкияк – Атырау, реконструкция Кумколь – Атасу | Информация в МЭБП | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | ежегодно  декабрь | 6663,0 | 4283,0 | 4553,0 | 20269,0 | - | 35768,0 | 2010 – 2013 гг.  – собственные  средства, возможно  начало расширения участков  Кенкияк – Атырау и  Кенкияк – Кумколь. |
| 4. Нормативные правовые акты и техническое регулирование отрасли | | | | | | | | | | | |
| 31 | Разработка концепции проекта Закона Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе» | Внесение концепции на заседание МВК | МНГ, АРЕМ, АЗК, МОСВР, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | декабрь  2010 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 32 | Разработка проекта Закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» | Проект Закона Республики Казахстан | МНГ, МЭБП, МИНТ, МЧС, МТК, АЗК, МФ АРЕМ, МОСВР, МРР | декабрь  2010 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 33 | Разработка национальных стандартов и межгосударственных стандартов в поддержку технических регламентов Таможенного союза согласно Плану работ по государственной стандартизации | Приказ уполномоченого органа в области технического регулирования | МНГ, МИНТ | 2011 – 2013 годы | - | 45,0 | 42,5 | 109,1 | - | 196,6 | республиканский  бюджет |
| 34 | Участие в разработке технического регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» | Решение Совета Евразийской экономиической комиссии | МНГ | 2012 – 2013 годы |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 35 | Участие в разработке технического регламента Таможенного союза «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки» | Решение Совета Евразийской экономиической комиссии | МНГ | 2012 – 2013 годы |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 5. Развитие местного содержания | | | | | | | | | | | |
| 36 | Выработка предложений участникам конкурса по местному содержанию в товарах, работах, услугах и кадрах для включения в условия конкурса на право недропользования в части углеводородного сырья | Условия конкурса | МНГ, МИНТ, АО «ФНБ «Самрук-Казына» (по согласованию) | ежегодно  декабрь |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 37 | Определение перечня наиболее востребованной продукции машиностроения для нефтегазовой отрасли с указанием технических характеристик, количества | Информация в МИНТ | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «ИАЦ» (по согласованию), ТОО «PSA» (по согласованию) | ежегодно февраль |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 38 | Определение товаров, работ и услуг, востребованных в нефтегазовой отрасли недропользования (согласно ПП РК № 965 от 20.09.2010 г.) | Информация в МИНТ | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «ИАЦ» (по согласованию), ТОО «PSA» (по согласованию) | декабрь  2010 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 6. Обеспечение квалифицированными кадровыми ресурсами | | | | | | | | | | | |
| 39 | Подготовка и переподготовка казахстанских специалистов для нефтегазового комплекса | Информация в МНГ | МОН, акиматы Мангистауской (по согласованию) и Атырауской областей (по согласованию) | ежегодно  декабрь |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 40 | Подготовка кадров для предприятий береговой инфраструктуры | Информация в МНГ | акимат Мангистауской (по согласованию), МОН | декабрь  2010 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 41 | Усиление роли отечественных высших учебных заведений с укреплением материально-технической базы, в том числе Каспийского государственного университета инжиниринга и технологий имени Ш. Есенова | Информация в МОН, МНГ | акимат Мангистауской области (по согласованию) | ежегодно  январь | 750,0 | 105,3 | - | - | - | 855,3 | республиканский  бюджет МОН |
| - | 535,6 | 207,8 | 308,7 | - | 1052,1 | собственные  средства |
| 7. Охрана окружающей среды | | | | | | | | | | | |
| 42 | Строительство Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти в районе п. Дамба Атырауской области | Информация в МНГ | ТОО «ТенизСервис» (по согласованию) | декабрь  2012 г. | 77,5 | 2698,0 | 8938,0 | \*\*\* | \*\*\* | 11713,5 | собственные  и заемные  средства |
| 43 | Проведение исследовательских работ по предупреждению нефтяных разливов и по реагированию на них в море и внутренних водоемах Республики Казахстан | Информация в МЭБП | МНГ, МОСВР, МЧС, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | январь  2012 г. | - | 13,0 | - | - | - | 13,0 | республиканский  бюджет |
| 44 | Разработка новой редакции Национального плана по разливам нефти по предупреждению нефтяных разливов и по реагированию на них в море и внутренних водоемах Республики Казахстан | Проект постановления Правительства Республики Казахстан | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | декабрь  2011 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 45 | Разработка мер по энергосбережению | Информация в МИНТ | МНГ, АО «НК «КМГ» (по согласованию) | декабрь  2010 г. |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 8. Развитие науки и инжиниринга в нефтегазовой отрасли | | | | | | | | | | | |
| 46 | Повышение уровня научно-исследовательских и инжиниринговых разработок в нефтегазовой отрасли | Информация в МНГ | АО «НК КМГ» (по согласованию), АО «КИНГ» (по согласованию) | ежегодно  февраль |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 47 | Проведение мероприятий по ускоренному развитию направлений: нефтепереработка и нефтехимия; оффшорное проектирование; энергосбережение и нетрадиционные источники энергии; совершенствование методов утилизации газа, отходов и попутных продуктов нефтегазового производства | Информация в МНГ | АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «КИНГ» (по согласованию) | ежегодно февраль |  |  |  |  |  |  | не требуется |
| 48 | Развитие технологий повышения нефтеотдачи пласта для месторождений на поздней стадии разработки на примере месторождений АО «НК «КМГ» | Информация в МИНТ | АО «НК «КМГ» (по согласованию), АО «КИНГ» (по согласованию) | ежегодно  февраль |  |  |  |  |  |  | собственные средства |

\* Срок реализации некоторых инвестиционных проектов выходят за рамки срока настоящей Программы.  
\*\* Объемы финансирования средств, возможно, будут корректироваться в связи с внесениями изменений в Закон Республики Казахстан "О Республиканском бюджете", а также в связи с тем, что собственные и заемные средства компаний зависят от привлеченных ими инвестиций.  
\*\*\* Объемы финансирования будут установлены после разработки Проектно-сметной документации.  
\*\*\*\* Предполагаемые расходы указаны без НДС.  
\*\*\*\*\* В связи с переносом сроков реализации проекта на 2014 год, неосвоенные в 2013 году расходы будут освоены в 2014 году.  
      **Примечание: расшифровка аббревиатур:**  
      ПРК – Правительство Республики Казахстан  
      МНГ – Министерство нефти и газа Республики Казахстан  
      МИНТ – Министерство индустрии и новых технологий Республики  
Казахстан  
      МОСВР – Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан  
      МЭБП – Министерство экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан  
      МФ – Министерство финансов Республики Казахстан  
      МОН – Министерство образования и науки Республики Казахстан  
      МЧС – Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан  
      АРЕМ – Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий  
      АЗК – Агентство Республики Казахстан по защите конкуренции (Антимонопольное агентство)  
      АО «ФНБ «Самрук-Казына» – акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»  
      АО «КИНГ» – акционерное общество «Казахстанский институт нефти и газа»  
      АО «НК «КМГ» – акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»  
      ТОО «ОХК» – товарищество с ограниченной ответственностью «Объединенная химическая компания»  
      АО «СЭЗ «НИНТ» – акционерное общество «Специальная экономическая зона «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»  
      АО «ИАЦ» – акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»  
      NCOC – North Caspian Operating Company  
      ТОО «PSA» – товарищество с ограниченной ответственностью «Product Sharing Agreement»  
      CNPC – Chinese National Petroleum Corporation  
      ТОО «KPI» – товарищество с ограниченной ответственностью «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»  
      АО «KPI» – акционерное общество «Kazakhstan Petrochemical Industries»,  
      ТОО «СП «Caspi Bitum» – товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Caspi Bitum»  
      ТОО «ТШО» – товарищество с ограниченной ответственностью «Тенгизшевройл»  
      ТОО «ТенизСервис» – товарищество с ограниченной ответственностью «ТенизСервис».

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан