

**О Стратегическом плане Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан на 2010-2014 годы**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 22 февраля 2010 года № 105. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 3 августа 2010 года № 776

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 03.08.2010 № 776.

      В целях реализации Указа Президента Республики Казахстан от 18 июня 2009 года № 827 "О Системе государственного планирования в Республике Казахстан" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**  
      1. Утвердить прилагаемый Стратегический план Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан на 2010-2014 годы.  
      2. Настоящее постановление вводится в действие с 1 января 2010 года и подлежит официальному опубликованию.

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

Утвержден           
постановлением Правительства  
Республики Казахстан      
от 22 февраля 2010 года № 105

**Стратегический план**  
**Министерства энергетики и минеральных ресурсов**  
**Республики Казахстан на 2010-2014 годы**

**1. Миссия и видение**

      Миссия Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан - развитие минерально-сырьевого и топливно-энергетического секторов экономики в целях обеспечения высокого уровня конкурентоспособности и национальной безопасности, обеспечение растущих потребностей экономики в энергоресурсах, развитие научно-технологического потенциала, направленного на эффективное использование минеральных ресурсов, региональная и международная интеграция в секторе энергетики.  
      Видение Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан:  
      Совершенствование системы геологических исследований, направленной на выявление дополнительных запасов полезных ископаемых, обеспечение рационального и комплексного использования недр.  
      Дальнейшее развитие нефтегазовой промышленности с завершенным технологическим циклом добычи, переработки и производства базовой и с высокой добавленной стоимостью нефтехимической продукции.  
      Усиление позиций государства в качестве влиятельного и ответственного участника международных энергетических рынков.  
      Обеспечение энергобезопасности страны.  
      Обеспечение потребностей внутреннего и внешнего рынков в угольной продукции.  
      Дальнейшее развитие систем транспортировки энергоресурсов.  
      Создание ядерно-энергетической отрасли.  
      Внедрение энергосберегающих технологий в отраслях топливно-энергетического комплекса (ТЭК).

**2. Анализ текущей ситуации**

      Геология. В 2008 году проводились государственное геологическое изучение, мониторинг подземных вод и опасных геологических процессов, прикладные научные исследования, ликвидация нефтяных и самоизливающихся гидрогеологических скважин.  
      Геологическое доизучение площадей (ГДП-200) позволило получить современную геологическую основу и выделить 104 объекта, перспективных на выявление месторождений различных видов твердых полезных ископаемых, на которых теперь необходимо продолжить работы с утверждением запасов.  
      В результате выполнения геологоразведочных работ прирост запасов по некоторым основным видам полезных ископаемых составил: золота - 50 тонн; меди - 840 тыс. тонн; никеля - 407 тыс. тонн; марганцевой руды - 6 млн. тонн; железной руды - 82 млн. тонн; нефти - 61 млн. тонн; газа - 4 млрд. куб. м.  
      Необходима активизация дальнейших геологических, исследований, поскольку минеральные ресурсы составляют основу экономики Казахстана и обеспечивают устойчивое развитие предприятий горно-металлургического комплекса, являющихся градообразующими.  
      Формирование геологической информации позволяет обеспечить государственные органы и недропользователей полной и достоверной информацией о недрах и недропользовании.  
      Продолжаются работы по созданию Государственного компьютерного Банка данных о недрах и недропользовании, по оцифровке геологических материалов, созданию информационных систем с целью накопления и обработки цифровой геологической информации.  
      Обеспечены запасами питьевой воды 509 сельских населенных пунктов.  
      Ликвидировано 8 аварийных нефтяных скважин в зоне затопления Каспийским морем, 130 самоизливающихся скважин.  
      В перспективе необходимо продолжить планомерную работу в отрасли согласно Программе развития ресурсной базы минерально-сырьевого комплекса страны на 2003-2010 годы.  
      Недропользование. Объем инвестиций в минерально-сырьевой комплекс в 2008 году по сравнению с 2007 годом вырос на 25,3 % и составил 22,3 млрд. долл. США, из которых на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры направлено 334 млн. долларов, на обучение казахстанского персонала - 135,4 млн. долларов. 73 % от общего объема инвестировано в объекты недропользования по углеводородному сырью.  
      За 9 месяцев 2009 года объем инвестиций в минерально-сырьевой комплекс составил 14,8 млрд. долл. США.  
      В области недропользования при проведении мониторинга исполнения лицензионно-контрактных обязательств актуальной проблемой является недостаточное взаимодействие компетентного и уполномоченных органов. Кроме того, выявляется необходимость оперативного обмена информацией между недропользователями и компетентными государственными органами.  
      Необходимо провести работу по систематизации существующего законодательства о недрах.  
      Электроэнергетика. Производство электроэнергии в 2008 году увеличилось на 4,8 % по сравнению с 2007 годом и составило 80,0 млрд. кВтч.  
      Потребление электроэнергии составило 80,6 млрд. кВтч, что на 5,5 % выше прошлогоднего показателя.  
      В 2009 году ожидаемое производство электроэнергии составит 78,72 млрд. кВтч.  
      Единая электроэнергетическая система (ЕЭС) Республики Казахстан работает устойчиво в параллельном режиме с энергосистемами Российской Федерации и стран Центральной Азии.  
      Для решения стратегических задач электроэнергетической отрасли по обеспечению энергетической безопасности и устойчивого развития экономики страны был разработан и утвержден распоряжением Премьер-Министра Республики Казахстан от 31 мая 2007 года № 147-р План мероприятий по развитию электроэнергетической отрасли Республики Казахстан на 2007-2015 годы.  
      На основе прогноза уровней электропотребления и электрических нагрузок до 2015 года определены ожидаемые дефициты мощности южной зоны ЕЭС Казахстана, вводы мощностей на электростанциях, подготовлены обоснования и предложения по размещению базовой электростанции в южной зоне (Балхашской ТЭС) и предварительная схема выдачи мощности от нее, а также рассчитаны необходимые инвестиции в развитие электроэнергетики Республики Казахстан.  
      Приказами Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 26 июня 2009 года № 153, № 154 утверждены балансы электроэнергии до 2015 года и перечень объектов электроэнергетики, подлежащих реконструкции, модернизации и расширению, а также строительства новых энергетических объектов.  
      По трем энергетическим зонам Казахстана осуществляется разработка инвестиционных проектов по расширению, модернизации и реконструкции энергогенерирующих мощностей, электрических сетей.  
      По данным за 2009 год Всемирного экономического форума индикатор "Качество инфраструктуры - электричество" Глобального индекса конкурентоспособности повысился в рейтинге на 4 позиции и занимает 77-ое место (с 81-го).  
      В угледобывающей отрасли в 2008 году добыто 104,9 млн. тонн угля, что больше на 11,2 млн. тонн по сравнению с 2007 годом. Впервые за последние 10 лет преодолен 100-миллионный рубеж добычи угля. Угледобывающими компаниями поставлено на экспорт - 33,0 млн. тонн, рост к 2007 году - 128 %, энергетическим предприятиям Казахстана - 47,3 млн. тонн угля, рост - 106 %, коммунально-бытовым потребителям и населению - 11,2 млн. тонн.  
      В целом угольная отрасль в 2008 году обеспечила как экспортные возможности, так и растущие внутренние потребности.  
      На отдельных угледобывающих предприятиях достигнута высокая степень концентрации производства и управления. Осуществляется промышленно-технологическая политика, предусматривающая устойчивое развитие и эффективное извлечение балансовых запасов угля.  
      Вместе с тем, в 2009 году в условиях экономического кризиса наблюдается снижение объемов добычи угля. Ожидаемый объем добычи угля в 2009 году составит 93,4 млн. тонн, что на 11,5 млн. тонн или на 10,9 % ниже уровня 2008 года.  
      Основными причинами падения объемов добычи угля являются снижение потребления угольной продукции в целом электростанциями Республики Казахстан и Российской Федерации из-за экономического кризиса, а также теплая зима по сравнению с 2008 годом.  
      Учитывая сложившуюся ситуацию, угледобывающими предприятиями будет продолжена работа по выполнению намеченных мер согласно Концепции развития угольной отрасли Республики Казахстан на период до 2020 года, одобренной постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 июня 2008 года № 644.  
      Энергосбережение. В настоящее время практически во всех промышленно развитых государствах мира интенсивно решаются вопросы энергосбережения.  
      Разработка современной нормативно-правовой базы является основным условием развития энергосбережения и энергоэффективности в стране. В этой связи, проект Закона "Об энергосбережении" внесен на рассмотрение в Парламент Республики Казахстан.  
      Энергосбережение - это задача общегосударственного масштаба, а не только профильного министерства. Принятие адекватных мер по энергосбережению должно быть обеспечено во всех отраслях промышленности и жилищно-коммунальной сфере.  
      Законопроектом "Об энергосбережении" предусматриваются следующие меры для снижения электропотребления в промышленности:  
      1) предусматривается норма, запрещающая ввод в эксплуатацию новых объектов без установки в них приборов учета и систем регулирования расхода топливно-энергетических ресурсов;  
      2) установление таможенных льгот для тех, кто ввозит энергоэффективные устройства;  
      3) формирование Государственного реестра данных об энергосбережении, в который будут включены крупные предприятия и организации для последующего мониторинга;  
      4) установление обязанности в проведении своевременных ремонтов и модернизации имущества с наложением административной ответственности за неисполнение данной обязанности;  
      5) нормативы энергопотребления.  
      Законопроектом предусматривается утверждение нормативов энергопотребления; установление прав и обязанностей потребителей и производителей электроэнергии и установление их административной ответственности на неисполнение норм закона; обязательное энергетическое обследование используемых помещений и устройств; обязательная экспертиза проектов строительства; запрет на строительство новых объектов, уровень энергоэффективности которых превышает нормативный; введение реестра объектов, подлежащих мониторингу на предмет энергосбережения; регламентация контрольных и надзорных функций государственных органов.  
      Возобновляемые источники энергии. Одним из приоритетных направлений развития электроэнергетики и решения экологических проблем Казахстана является использование возобновляемых энергетических ресурсов. Потенциал возобновляемых энергетических ресурсов (гидроэнергия, ветровая и солнечная энергия) в Казахстане весьма значителен. Выступая на внеочередном XII съезде партии НДП "Hуp Отан" "Индустриально-технологическое развитие Казахстана ради нашего будущего" Президент Республики Казахстан отметил, что важным направлением является развитие возобновляемых источников энергии за счет использования силы ветра и солнечного света.  
      Для территории Казахстана наиболее перспективны следующие виды возобновляемых источников энергии: малые гидроэлектростанции; солнечные установки для производств тепловой и электрической энергии; ветроэнергетика.  
      4 июля 2009 года был принят Закон Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии", предусматривающий ряд мер по поддержке возобновляемых источников энергии.  
      Идет рост использования возобновляемых источников энергии по всему миру.  
      Нефтяная промышленность. В 2008 году добыча нефти и газового конденсата в республике составила 70,6 млн. тонн, увеличившись на 5 % по сравнению с предыдущим годом.  
      Экспортировано 62,8 млн. тонн нефти. Поставлено на внутренний рынок и переработано более 12 млн. тонн нефти, рост составил 2 %. Произведено: бензина 2491,1 тыс. тонн (94,8 %), дизельного топлива - 3986,9 тыс. тонн (101,7 %), мазута - 3134,6 тыс. тонн (121,7 %), авиакеросина - 399,2 тыс. тонн (154,7 %).  
      В 2009 году ожидаемая добыча нефти и газового конденсата в республике составит 75,77 млн. тонн. Экспорт нефти составит 68 млн. тонн. Переработка нефти составит 12,1 млн. тонн нефти. Будет произведено: бензина - 2590 тыс. тонн, дизельного топлива - 3800 тыс. тонн, мазута - 3270 тыс. тонн, авиакеросина - 370 тыс. тонн.  
      За 2009-2014 годы добыча нефти и газового конденсата в республике будет увеличиваться за счет реализации проектов месторождений Тенгиз, Карачаганак, а также за счет начала добычи на месторождении Кашаган.  
      На отечественных нефтеперерабатывающих заводах планируются мероприятия по реконструкции и модернизации установок существующих перерабатывающих мощностей. При этом предполагается обеспечить потребителей республики качественными нефтепродуктами, соответствующими требованиям ЕВРО-3, 4, снизить вредное воздействие на окружающую среду, обеспечить потребности Республики Казахстан в автомобильном и авиационном топливе, а так же довести суммарную мощность нефтеперерабатывающих заводов по переработке нефти до 17 млн. тонн в год.  
      Министерство осуществляет организацию и контроль за реализацией Плана мероприятий на 2006-2010 годы (II этап) по реализации Государственной программы освоения казахстанского сектора Каспийского моря.  
      Обеспечивается поставка мазута на производственно-социальные объекты республики и дизельного топлива на весенне-осенние полевые работы для сельхозтоваропроизводителей и утверждение графика закрепления аэропортов республики за основными ресурсодержателями нефти и нефтепродуктов по поставке авиакеросина.  
      Увеличение объемов добычи нефти требует развития нефтетранспортной инфраструктуры. Актуальной является работа по созданию новых и расширению существующих экспортных систем. Прорабатываются вопросы поэтапного расширения нефтепровода Каспийского Трубопроводного Консорциума до 67 млн. тонн в год, в т.ч. по РК до 50 млн. тонн в год. Присоединение Казахстанской Каспийской Системы Транспортировки, включающий нефтепровод Ескене - Курык (пропускная способность нефтепровода Ескене - Курык на начальном этапе 23 млн. тонн в год, с последующим увеличением до 56 млн. тонн в год) и Транскаспийскую систему (терминал на казахстанском побережье Каспийского моря, танкеры и суда, терминал на азербайджанском побережье Каспийского моря и соединительные сооружения) к трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан.  
      Завершено строительство 1-ой очереди второго этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай, участка Кенкияк-Кумколь.  
      Газовая промышленность. Добыча природного и попутного газа в 2008 году составила 33,5 млрд. куб. м, рост по сравнению с 2007 годом - на 13,1 %. За 2008 год на нефте- и газоперерабатывающих предприятиях республики произведено 1445,1 тыс. тонн сжиженного углеводородного газа, рост составил 101 %. Из них на экспорт отгружено порядка 1008 тыс. тонн и на внутренний рынок отгружено 437,1 тыс. тонн (95 % к 2007 году).  
      Объем потребления природного газа областями РК в 2008 году республики составил 9,0 млрд. куб. м и на 3,9 % превысил объем потребления газа в 2007 году. Объем экспорта газа составил 5,7 млрд. куб. м (без учета объема карачаганакского газа, направляемого по обменным операциям на внутренний рынок Республики Казахстан).  
      В 2009 году ожидаемая добыча газа составит 35,6 млрд. куб. м. Объем потребления природного газа составит 8,2 млрд. куб. м. Объем экспорта газа составит 7,0 млрд. куб. м.  
      Для обеспечения внутреннего рынка газом в 2006 году подписано Соглашение о встречных поставках газа между ОАО "Газпром", НХК "Узбекнефтегаз" и АО "НК "КазМунайГаз".  
      В соответствии с исторически сложившейся системой магистральных газопроводов и газораспределительных сетей в Казахстане южные регионы традиционно обеспечиваются узбекским газом. Потребность Юга республики за последние годы возросла с 1,7 до 3,8 млрд. куб. м. Вместе с тем, учитывая падение объемов добычи природного газа и возрастающую потребность газом в Узбекистане зимой, ежегодно в осенне-зимние периоды ограничиваются поставки узбекского газа.  
      Строительство газопровода Бейнеу-Шымкент будет способствовать повышению энергетической безопасности Казахстана и позволит обеспечить перетоки газа из западных газодобывающих регионов страны в южные, и тем самым снизить зависимость от поставок узбекского газа.  
      Основываясь на принципах многовекторности поставок углеводородов на внутренние и внешние рынки, Казахстан стремится развивать все экономически выгодные маршруты по транзиту и экспортным поставкам природного газа.  
      20 декабря 2007 года в г. Москве было подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан, Правительством Российской Федерации и Правительством Туркменистана о сотрудничестве в строительстве Прикаспийского газопровода.  
      Также, 18 августа 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай.  
      Реализация данных Соглашений позволит повысить транзитный и экспортный потенциал страны, и, соответственно, будет способствовать развитию экономики Казахстана.  
      В целях совершенствования нормативной базы в сфере транспортировки газа внесены изменения и дополнения в Правила поставки, перевозки и пользования сжиженными углеводородными газами, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 июня 2003 года № 568, которые направлены на упорядочение взаимоотношений между поставщиками и потребителями сжиженного газа путем государственного урегулирования процессов учета потребления газа, эксплуатации приборов коммерческого учета, ценообразования (постановление Правительства Республики Казахстан от 16 января 2008 года № 22).  
      Разработаны 30 методических указаний по расчету норм расхода горюче-смазочных материалов, оборудования, запасных частей и материалов, аварийного запаса, энергетических ресурсов на линейной части магистральных газопроводов, компрессорных станциях, подземных газохранилищах, норм расхода газа на собственные нужды и технологические потери при транспортировке газа по магистральным газопроводам, на проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и внедрение новых технологий на магистральных газопроводах.  
      Разработаны около 40 государственных стандартов, касающихся эксплуатации магистральных и газораспределительных сетей, обслуживания и ремонта, норм расхода, из них большая часть на основе стандартов ИСО.  
      В нефтехимической отрасли по созданию в республике производственных мощностей глубокой переработки углеводородного сырья и выпуску нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью министерство совместно с АО "НК "КазМунайГаз", ТОО "Kazakhstan Petrochemical Industries Inc." и другими нефтехимическими предприятиями приступили к этапу реализации конкретных прорывных инвестиционных проектов. Основные мероприятия по их реализации определены в Программе развития нефтехимической промышленности на 2008-2013 годы.  
      В декабре 2007 года Указом Главы государства создана специальная экономическая зона (СЭЗ) "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" на различных географических площадках Атырауской области. Территория СЭЗ составляет 3475,9 гектара.  
      В целях реализации данного Указа принято постановление Правительства Республики Казахстан от 2 апреля 2008 года № 314 "О неотложных мерах по обеспечению деятельности специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк"", которым предусматривается определение Министерства энергетики и минеральных ресурсов (МЭМР) уполномоченным органом СЭЗ, создание государственного учреждения по администрированию СЭЗ и отвод земель ГУ СЭЗ.  
      Приказом МЭМР от 16 апреля 2008 года № 116 создано ГУ "Администрация специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк"". Решение земельных вопросов будет производиться в соответствии с Земельным кодексом.  
      Строительство интегрированного газохимического комплекса мирового уровня по получению базовой нефтехимической продукции мощностью 1,3 млн. тонн продукции в год, в том числе полиэтилена 800 тыс. тонн и полипропилена 500 тыс. тонн будет осуществлено вблизи железнодорожной станции Карабатан и Тенгизской площадке (установка сепарации газа) Атырауской области.  
      Государство решило оказать поддержку Проекту в строительстве объектов инфраструктуры, поэтому работа по строительству Проекта ведется одновременно по двум направлениям:  
      - разработка ПСД и строительство инфраструктуры (11 физических объектов) будет осуществлено при финансовой поддержке государства в объеме 96 млрд. тенге, из них 14 млрд. тенге - бюджетный кредит, выделенный в 2008-2009 годах; 82 млрд. тенге планируется выделить в виде облигационных займов из Национального фонда (2010-2012 годы);  
      - разработка ПСД и строительство основных установок комплекса из собственных и заемных инвестиционных средств. В настоящее время отрабатываются источники и объемы привлеченного финансирования строительства комплекса.  
      При разработке инвестиционных проектов создания нефтехимических  производств и подготовке их к реализации были также учтены технологические возможности и производственные ресурсы Атырауского нефтеперерабатывающего завода (АНПЗ), в перспективе будут определены и вовлечены ресурсные и технологические возможности и других нефтегазоперерабатывающих заводов в соответствии с мероприятиями Комплексного плана развития нефтеперерабатывающих заводов в Республике Казахстан на 2009-2015 годы, утвержденного постановлением Правительства РК от 14 мая 2009 года № 712.  
      В рамках СЭЗ министерство и АО "НК "КазМунайГаз" подготовили к строительству следующие проекты:  
      - строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском НПЗ (2010-2013 годы);  
      - строительство производства дорожных битумов на Актауском заводе пластических масс (2010-2011 годы).  
      Атомная промышленность. Объем добычи урана в Республике Казахстан за 2008 год составил 8512 тонн или 128 % относительно 2007 года. Объем производства закиси-окиси урана составил 8130 тонн, увеличение по сравнению с 2007 годом составило 30 %. Объем выпуска топливных таблеток составил 176 тонн. Объем производства по выпуску порошков диоксида урана из собственного сырья сохранился на уровне 2007 года и составил 34,7 тонн.  
      Выпуск бериллиевой продукции составил 1689 тонн. В сравнении с предыдущим годом объем производства был увеличен на 6,3 %. Объем выпуска танталовой продукции составил 306 тонн. Выпуск танталовой продукции к уровню 2007 года увеличен на 74,9 %. Объем производства ниобиевой продукции составил 65 тонн. В сравнении с предыдущим годом объем производства был увеличен на 40 %.  
      В 2009 году ожидаемая добыча урана составит 13462 тонн.  
      Продолжаются работы по увеличению объемов добычи урана на действующих рудниках и вводятся в эксплуатацию новые рудники. Созданы совместные предприятия по добыче с Россией, Японией, Канадой.  
      Осуществляются поставки природного урана на экспорт, топливных таблеток, услуг ядерно-топливного цикла по переработке скрапов для французской "АРЕВА" и американской "General Electric". Ведется работа по сертификации топливных таблеток для реакторов западного дизайна.  
      В рамках Соглашения о сотрудничестве с японскими компаниями "Kansai Electric" и "Sumitomo" ведется работа по продвижению казахстанских услуг топливного цикла на японский рынок и поставок компонентов ядерного топлива для японских АЭС.  
      Создание конкурентоспособной отрасли топливного обеспечения атомной энергетики позволит в первую очередь решить проблему снабжения отечественных атомных электростанций (АЭС) топливом, а в дальнейшем обеспечит Республике Казахстан самостоятельную позицию на мировом рынке высокотехнологичной урановой продукции.  
      Для решения этой задачи предусматривается построение вертикально-интегрированной компании полного ядерного топливного цикла на базе АО "НАК "Казатомпром". С этой целью создаются предприятия по производству высокотехнологичной урановой продукции: создано совместное казахстанско-российское предприятие по обогащению урана в г. Ангарске (РФ), подписано соглашение с канадской корпорацией "Саmесо" по созданию с АО "НАК "Казатомпром" совместного предприятия по производству гексафторида урана на базе АО "Ульбинский металлургический завод"; подписано соглашение с французской компанией "АРЕВА" по созданию совместного предприятия с АО "НАК "Казатомпром" по производству тепловыделяющих сборок (ТВС) для ядерных реакторов - конечного продукта производства ядерного топлива для АЭС.  
      Требуется продолжение работ по выводу из эксплуатации реактора БН-350 в г. Актау. Для чего необходимо решить вопросы транспортировки отработавшего ядерного топлива из г. Актау в г. Курчатов и сооружения резервных емкостей для хранения жидких радиоактивных отходов на территории ТОО "МАЭК-Казатомпром".  
      В декабре 2008 года завершен прорывной проект по созданию производства высокоемких танталовых порошков, реализуется проект по реконструкции танталового производства с целью выпуска мишеней и проволоки.  
      Ядерная энергетика. Рост энергетических потребностей во всем мире, нестабильность цен на нефть и природный газ; экологические ограничения в связи с использованием органического топлива; озабоченность в отношении надежности энергоснабжения в ряде стран делают актуальной своевременную подготовку новой энергетической технологии. Активные исследования новых возобновляемых источников энергии и управляемого термоядерного синтеза пока не позволяют рассматривать их в качестве реалистичных конкурентоспособных способов крупномасштабного замещения традиционного топлива.  
      Атомная энергетика обладает важными принципиальными особенностями по сравнению с другими энерготехнологиями:  
      ядерное топливо имеет в миллионы раз большую концентрацию энергии и практически неисчерпаемые ресурсы;  
      отходы атомной энергетики имеют относительно малые объемы и могут быть надежно локализованы, а наиболее опасные из них можно "дожигать" в ядерных реакторах;  
      ядерный топливный цикл может быть реализован таким образом, что радиоактивность и радиотоксичность отходов не превысят их значений для руды, из которой добывается уран.  
      Таким образом, ядерная энергетика потенциально обладает всеми необходимыми качествами для постепенного замещения значительной части энергетики на ископаемом органическом топливе и становления в качестве доминирующей энерготехнологии.  
      Анализ динамики производства и потребления электроэнергии в различных регионах Казахстана показывает значительное увеличение темпов роста электропотребления, и эта тенденция сохранится в будущем. Значительное увеличение темпов роста электропотребления обусловлено развитием предприятий корпорации Евразийской промышленной ассоциации, ростом темпов жилищного строительства, восстановлением производства на предприятиях промышленности, созданием сельскохозяйственных и агропромышленных кластеров, ростом объемов добычи нефти и газа. Диверсификация производства электроэнергии и тепла предусматривает структурную перестройку и модернизацию существующего топливно-энергетического комплекса страны. Для гарантированного обеспечения энергетической безопасности страны в долговременной перспективе предполагается строительство и ввод в эксплуатацию АЭС, что позволит вовлечь в топливный цикл значительные запасы урана, и более оптимально использовать имеющиеся углеводородные ресурсы.  
      Регулирование безопасности в сфере использования атомной энергии осуществляется Комитетом по атомной энергетике Министерства. Элементами государственного регулирования безопасности являются лицензирование, осуществление надзора и контроля за обеспечением ядерной и радиационной безопасности, разработка нормативных документов.  
      В целом, предполагается снижение количества разрешительных документов в 2014 году по сравнению с 2010 годом на 30 %.

**3. Стратегические направления, цели и задачи деятельности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стратегическое направление 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | | | |
| Цель 1.1. Обеспечение минерально-сырьевого комплекса страны запасами минерального  сырья | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  Процент восполнения добытых запасов основных видов полезных ископаемых к погашенным от  20 % в 2008 году до 40 % в 2014 году (по наиболее востребованным полезным ископаемым:  золоту, меди, полиметаллам). | | | | | | | | |
| Задача 1.1.1. Обеспечение изученности территории Казахстана с оценкой прогнозных  ресурсов | | | | | | | | |
| Показатели | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
| 1. Геологическое  доизучение площадей  масштаба 1:200000 с  оценкой прогнозных  ресурсов: | тыс.  кв. км | 41,63 | 35,0 | 50,4 | 43,9 | 58,4 | 38,0 | 40,0 |
| золота | тонн | 150 | 100 | 110 | 105,0 | 170 | 100 | 80 |
| меди | млн.  тонн | 1,2 | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,5 | 1,0 | 1,0 |
| полиметаллов | млн.  тонн | 6,5 | 4,5 | 6,1 | 6,0 | 7,5 | 5,0 | 5,0 |
| Охват территории  проведения ГДП-200 | % | 79,72 | 81 | 84,2 | 87,0 | 93,2 | 95,6 | 97,9 |
| 2. Геолого-  минерагеническое  картирование рудных  районов с оценкой  прогнозных ресурсов: | тыс.  кв. км | 16,5 | 15,0 | 8,3 | 12,0 | 16,0 | 30,0 | 30,0 |
| золота | тонн | 2,1 | 1,8 | 2,3 | 2,4 | 2,5 | 2,2 | 2,4 |
| меди | млн.  тонн | 0,2 | 0,1 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| полиметаллов | млн.  тонн | 3,1 | 0,3 | 3,3 | 3,4 | 3,3 | 3,0 | 3,2 |
| Охват территории  проведения ГМК-200 | % | 8,8 | 13,0 | 26,8 | 31,2 | 38,0 | 45,0 | 50,0 |
| 3. Гидрогеологическое  доизучение с инженерно-  геологическими  исследованиями масштаба  1:200000 | тыс.  кв. км | 20,93 | 19,02 | 22,07 | 19,48 | 25,0 | 36,0 | 36,0 |
| Площадь, требующая  доизучения 1561,3 тыс.  кв. км | % | 2,2 | 3,4 | 4,8 | 6,1 | 7,6 | 9,9 | 12,3 |
| 4. Прогноз месторождений  полезных ископаемых на  основе комплексного  анализа аэрокосмических  и геолого-геофизических  данных | тыс.  кв. км |  |  |  |  | 70,0 | 73,3 | 83,3 |
| Охват территории  Казахстана - 2,7 млн.  кв. км | % |  |  |  |  | 7,8 | 15,8 | 24,9 |
| Задача 1.1.2. Выявление региональных и локальных закономерностей размещения  месторождений полезных ископаемых | | | | | | | | |
| 1. Прикладные научные  исследования | проект | 5 | 2 | 2 |  |  | 10 | 10 |
| а) научные разработки, внедренные в производство геолого-  разведочных работ | % |  | 100,0 | 100,0 |  |  | 100,0 | 100,0 |
| 2. Новые опытно-  конструкторские  технологии | проект | 2 | 2 | 1 |  |  | 2 | 2 |
| а) опытно-конструктор-  ские разработки  внедренные в производст-  во геолого-разведочных  работ | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |  | 100,0 | 100,0 |
| Задача 1.1.3. Прирост запасов по видам полезных ископаемых, в том числе по  наиболее востребованным: золоту, меди, полиметаллам | | | | | | | | |
| 1. Поисково-оценочные  работы на твердые  полезные ископаемые с  приростом запасов: | учас-  ток | 12 | 8 | 14 | 14 | 10 | 25 | 25 |
| золота | тонн | 10 | 10 | 11 | 11 | 9 | 14 | 14 |
| меди | тыс.  тонн | 50 | 150 | 80 | 100 | 100 | 120 | 120 |
| полиметаллов | тыс.  тонн | 100 | 0 | 100 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| 2. Проведение геолого-  разведочных работ на  углеводородное сырье | объект | 2 | 1 |  | 1 | 1 | 2 | 1 |
| 3. Поисково-разведочные  работы на геотермальные  воды | объект | 1 |  |  |  |  | 1 | 1 |
| Задача 1.1.4. Обеспечение своевременной информацией государственных органов о  состоянии минерально-сырьевого комплекса страны на всей территории Казахстана | | | | | | | | |
| 1. Уточнение ресурсного  потенциала по 35  основным видам полезных  ископаемых | проект | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 2. Подготовка  справочников о состоянии  минерально-сырьевой  базы, создание  нормативно-методических  документов | проект | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3. Ежеквартальный выпуск  информационно-аналити-  ческого журнала  "Геология и охрана недр" | журнал |  | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Задача 1.1.5 Формирование банка данных геологической информации и  геоинформационных систем | | | | | | | | |
| 1. Формирование  геологической  информации | меро-  прия-  тие | 16 | 16 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| 2. Создание  информационных систем  обработки геологической  информации | система | 1 | 4 |  | 1 | 1 |  |  |
| 3. Наполнение банка  данных цифровой  геологической  информацией (в т.ч.  ретроспективной) | % | 10 | 15 | 25 | 75 | 95 |  |  |
| Цель 1.2. Обеспечение населения подземной питьевой водой | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1650 сел испытывают острый дефицит питьевой воды. В настоящее время их  обеспеченность достаточными запасами пресных подземных вод составляет 24,3 % (401  село). В 2014 году довести обеспеченность достаточными запасами пресных подземных  вод до 57,3 %. | | | | | | | | |
| Задача 1.2.1. Разведка запасов месторождений подземных вод для обеспечения  сельских населенных пунктов качественной питьевой водой | | | | | | | | |
| 1. Поисково-разведочные  работы на подземные воды | село | 197 | 108 |  | 51 | 102 | 104 | 112 |
| Всего 1650 сельских  населенных пунктов | % | 24,9 | 30,8 | 30,8 | 33,5 | 43,2 | 49,5 | 56,3 |
| 2. Доразведка с переоценкой запасов месторождений пресных подземных вод | место-  рож-  дение |  | 2 |  | 9 | 28 | 28 | 28 |
| Всего 194 месторождения | % |  | 1,0 | 1,0 | 5,5 | 29,9 | 44,3 | 58,7 |
| 3. Переоценка запасов Атбасарского, Атбасар-Приишимского, Нуринского и Рождественского (Верхне-Романовский участок) месторождений подземных вод | место-  рож-  дение |  |  | 4 |  |  |  |  |
| Цель 1.3. Обеспечение своевременной информацией о качестве ресурсного потенциала подземных вод и опасных геологических процессов на всей территории Казахстана | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. В 2014 году обеспечить охват государственной сетью наблюдений изучение:  подземных вод - не менее 5103 пунктов, постов, полигонов из 7000; опасных  геологических процессов - не менее 136 постов, полигонов из 850.  Ежегодные отчеты о состоянии качества подземных вод и опасных геологических  процессов.  2. В 2014 году ликвидация и консервация 1026 гидрогеологических скважин (из 2149)  и 99 самоизливающихся скважин (из 99). | | | | | | | | |
| Задача 1.3.1. Оценка и прогноз состояния подземных вод и опасных геологических  процессов, выработка мероприятий | | | | | | | | |
| 1. Мониторинг подземных  вод:  1) на пунктах | пункт | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5023 | 5043 |
| 2) на постах по изучению  предвестников землетря-  сений | пост | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 19 | 26 |
| 3) на полигонах  техногенного загрязнения  подземных вод | поли-  гон | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 8 |
| 4) ведение государст-  венного водного кадастра | ка-  дастр | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5) создание постов по  изучению предвестников  землетрясений | пост |  |  |  |  | 6 | 7 | 5 |
| 6) создание пунктов  наблюдений | пункт |  |  |  |  | 23 | 20 | 20 |
| 7) создание полигона  техногенного загрязнения  подземных вод | поли-  гон |  |  |  |  | 1 | 2 | 1 |
| 2. Мониторинг опасных  геологических процессов: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1) на постах | пост | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 62 | 94 |
| 2) на полигонах | поли-  гон | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3) создание постов | пост |  |  |  |  | 20 | 32 | 40 |
| 4) сопровождение  проведения мониторинга  подземных вод опасных  геологических процессов | объект | 9 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Задача 1.3.2. Ликвидация и консервация самоизливающихся гидрогеологических и  нефтяных скважин | | | | | | | | |
| 1. Ликвидация  гидрогеологических  скважин | сква-  жина | 85 | 58 | обсле-  дование | 200 | 210 | 220 | 230 |
| Всего - 2149 скважин | % | 21,3 | 24,0 | - | 33,3 | 43,0 | 53,3 | 64 |
| 2. Ликвидация нефтяных  скважин | сква-  жина | 4 | 19 | обсле-  дование | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 3. Обследование нефтяных  и самоизливающихся  гидрогеологических  скважин: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на море | сква-  жина |  |  | 1900 |  |  |  |  |
| на суше | сква-  жина |  |  | 11000 |  |  |  |  |
| гидрогеологических | сква-  жина |  |  | 3500 |  |  |  |  |
| Цель 1.4. Обеспечение устойчивого роста инвестиций в минерально-сырьевом комплексе  (МСК) | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. В 2014 году прирост прямых инвестиций в минерально-сырьевом комплексе составит  19,5 %.  2. В 2014 году выполнение Казахстаном всех (18) критериев требований EITI.  Присоединение к EITI 80 % добывающих компаний. В настоящее время Республика  Казахстан выполнила 4 критерия требований и вошла в список стран-кандидатов.  Присоединено 110 компаний (48 %). | | | | | | | | |
| Задача 1.4.1. Создание и развитие Единой государственной системы управления  недропользованием Республики Казахстан | | | | | | | | |
| 1. Охват государственных  органов и недропользо-  вателей единой системой  управления недропользо-  ванием:  1) На этапе создания и  опытно-промышленной  эксплуатации |  |  |  |  |  |  |  |  |
| % |  | 20 |  |  |  |  |  |
| 2) На этапе ввода в  промышленную  эксплуатацию | % |  |  | 50 |  |  |  |  |
| 3) На этапе включения в  систему "электронное  правительство" | % |  |  |  | 100 |  |  |  |
| 4) На этапе промышленной  эксплуатации |  |  |  |  |  | 100 | 100 | 100 |
| 2. Охват всех контрактов  недропользователей  единой системой управ-  ления недропользованием: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1) На этапе создания и  опытно-промышленной  эксплуатации | % |  | 10 |  |  |  |  |  |
| 2) На этапе ввода в  промышленную  эксплуатацию | % |  |  | 30 |  |  |  |  |
| 3) На этапе включения в  систему "электронное  правительство" | % |  |  |  | 70 |  |  |  |
| 4) На этапе промышленной  эксплуатации |  |  |  |  |  | 100 | 100 | 100 |
| Задача 1.4.2. Совершенствование нормативно-правовой базы в сфере недропользования | | | | | | | | |
| Разработка проектов  нормативно-правовых  актов в реализацию норм  проекта Закона РК "О  недрах и  недропользовании" | проект  НПА | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 |
| Задача 1.4.3. Повышение качественного уровня государственного управления в сфере  недропользования | | | | | | | | |
| 1. Повышение уровня  выполнения финансовых  обязательств по  контрактам | % |  | 70 | 75 | 80 | 80 | 81 | 82 |
| 2. Обеспечение интересов  государства по условиям  проведения операций,  путем получения  консультационных услуг | чел/  час | 10600 | 10000 | 3333 | 3333 | 3333 | 3333 | 3333 |
| Задача 1.4.4. Прохождение Республикой Казахстан валидации в 2009 году и получение  в 2010 году статуса страны-последователя, т.е. страны, полностью соответствующей  всем критериям валидации (оценочной таблицы) стран, участвующих в реализации  Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей (EITI). Подтверждение  статуса путем прохождения повторной валидации в 2012 году, как процесса,  закрепляющего позиции и достижения. | | | | | | | | |
| 1. Достижение  соответствия Республики  Казахстан критериям  валидации | кри-  терий | 5, 6, 8,  9, 10,  14, 15,  17, 18 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 11, 12,  13 | 11, 12,  13 | 11, 12,  13 |
| 2. Обеспечение участия всех добывающих компаний нефтегазового и горнорудного секторов, владеющих правами недропользования, в инициативе прозрачности деятельности добывающих отраслей, предоставления ими соответствующего отчета. | %  охвата  выплат  по  плате-  жам в  бюджет | 48 | 60 | 70-75 | 75-80 | 80-85 | 85-90 | 90-95 |
| Цель 1.5. Повышение доли казахстанского содержания в контрактах на недропользование | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  В 2014 году довести долю казахстанского содержания в общем объеме закупок  недропользователей, кроме СРП, по товарам до 16 %, по работам и услугам до 85 %. | | | | | | | | |
| Задача 1.5.1. Создание эффективной системы мониторинга казахстанского содержания в  рамках Единой государственной системы управления недропользованием Республики  Казахстан | | | | | | | | |
| 1. Подготовка  соответствующей  законодательной и  нормативной базы, в том  числе: | акт |  | 4 | 2 |  |  | 1 |  |
| 1.1. выработка алгоритма  систематизации критериев  определения  добросовестности  недропользователей и  поставщиков | акт |  |  |  | 1 |  |  |  |
| 1.2. разработка  методологии расчета  оптимальных обязательств  недропользователей по  долям казахстанского  содержания в закупке  товаров, работ и услуг | акт |  |  |  | 1 |  |  |  |
| 2. Обеспечение  функционирования  информационной системы  "Реестр ТРУ, используе-  мых при проведении  операций по недрополь-  зованию, и их  производителей" в части  наполнения | мероп-  риятие |  |  | 4 | 4 | 4 | 2 | 2 |
| 3. Комплексное  консультационное,  информационно-  технологическое и  техническое сопровожде-  ние информационной  системы "Реестр ТРУ,  используемых при  проведении операций по  недропользованию, и их  производителей" | мероп-  риятие |  |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4. Проведение  конференций, круглых  столов и обучающих  семинаров по  информационной системе  "Реестр ТРУ, используе-  мых при проведении  операций по недрополь-  зованию, и их  производителей" | меро-  приятие |  |  | 4 | 4 | 4 | 2 | 2 |
| Стратегическое направление 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | | | | | | | |
| Цель 2.1. Эффективное использование энергетических ресурсов и мощностей | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Ежегодный прирост коэффициента использования установленной мощности  энергоисточников по стране на 2 % с доведением его с 49 % в 2008 году до 61 % в 2014  году. | | | | | | | | |
| Задача 2.1.1. Разработка и реализация мер по энерго- и ресурсосбережению в  топливно-энергетическом комплексе и сфере потребления электрической и тепловой  энергии, создание нормативной правовой базы в области энергосбережения | | | | | | | | |
| 1. Разработка и  пересмотр нормативно-  технической документации  в области электроэнер-  гетики | кол-во | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 2. Разработка  нормативно-технической  документации в области  энергосбережения | кол-во |  | 3 | 3 | 3 | 2 | 6 | 6 |
| 3. Охват надзором и  контролем объектов  электроэнергетики,  крупных потребителей  электрической и тепловой  энергии | кол-во  объек-  тов |  | 117 | 108 | 117 | 117 | 117 | 117 |
| 4. Разработка  нормативных правовых  актов, необходимых для  реализации Закона РК "Об  энергосбережении" | кол-во |  |  | 9 |  |  |  |  |
| 5. Формирование  государственного реестра  энергосбережения | реестр |  |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Цель 2.2. Обеспечение растущей потребности экономики в электроэнергии | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Обеспечение прироста производства электроэнергии в 2014 году на 20,5 % к 2008 году.  2. Удовлетворение потребности Казахстана от собственных энергоисточников до 100 %,  что приведет к повышению устойчивости энергоснабжения отрасли экономики и  жилищно-коммунального хозяйства (ЖКХ), стабилизации качества передаваемой  электроэнергии по частоте и напряжению тока, и уменьшению риска снижения текущего  уровня индекса конкурентоспособности (77 место). | | | | | | | | |
| Задача 2.2.1. Повышение инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли | | | | | | | | |
| Разработка нормативных  правовых актов по  вопросам повышения  инвестиционной  привлекательности  отрасли | коли-  чество  НПА  (законо-  проект,  отрас-  левая  прог-  рамма,  концеп-  ция,  порядок  по базо-  вым и  предель-  ным  ценам и  группам  ЭПО) | 2 | 2 |  |  |  |  |  |
| Задача 2.2.2. Реконструкция, модернизация существующих и строительство новых  генерирующих мощностей | | | | | | | | |
| 1. Строительство I -  модуля Балхашской ТЭС,  1320 МВт  (финансирование: 70 % -  заемные средства; 30 % -  собственные средства) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  | начало  реали-  зации  проекта |  |  |  |  | завер-  шение  строи-  тельст-  ва 1  блока  (660  МВт) |
| 2. Строительство  энергоблока № 3 на  Экибастузской ГРЭС-2,  500 МВт (заемные  средства, средства АО  "Самрук-Энерго" и  второго акционера  ГРЭС-2) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  | начало  реали-  зации  проекта |  |  |  | заверше-  ние  проекта |  |
| 3. Строительство  Мойнакской ГЭС, 300 МВт  (собственные, заемные  средства) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  |  |  | завер-  шение  проекта |  |  |  |
| 4. Строительство ГТЭС  на месторождении  Акшабулак, 87 МВт  (собственные средства,  заемные средства) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  | начало  реали-  зации  проекта |  | завер-  шение  проекта |  |  |  |
| 5. Строительство ГТЭС  в г. Уральск, 54 МВт  (собственные средства,  заемные средства) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  | начало  реали-  зации  проекта |  | завер-  шение  проекта |  |  |  |
| 6. Расширение  Жанажольской ГТЭС  до 110 МВт (средства  собственника) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  |  |  | завер-  шение  проекта |  |  |  |
| 7. Восстановление  энергоблока № 8 на  Экибастузской ГРЭС-1,  500 МВт (средства  собственника) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  | начало  реали-  зации  проекта |  |  | завер-  шение  проекта |  |  |
| 8. Восстановление  энергоблока № 2 Аксуской  ГРЭС, 325 МВт (средства  собственника) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  |  | начало  реали-  зации  проекта | завер-  шение  проекта |  |  |  |
| Задача 2.2.3. Строительство электросетевых объектов | | | | | | | | |
| 1. Реализация проекта  "Выдача мощности  Мойнакской ГЭС:  Строительство двух  ВЛ-220 кВ, расширение 2  существующих подстанций  и строительство ОРУ 220  кВ Мойнакской ГЭС"  (средства РБ на  увеличение уставного  капитала АО "ФНБ  "Самрук-Казына" с  последующим увеличением  уставного капитала АО  "KEGOC", заемные  средства) | ин-  вести-  цион-  ный  проект |  | согла-  сование  трассы,  разра-  ботка  ПСД | начало  проекта |  | завер-  шение  проекта |  |  |
| 2. Строительство  подстанции 500 кВ Алма  с присоединением к НЭС  Казахстана (средства РБ  на увеличение уставного  капитала АО "ФНБ  "Самрук-Казына" с  последующим увеличением  уставного капитала АО  "KEGOC", заемные  средства) | инве-  сти-  цион-  ный  проект |  | согла-  сование  трассы,  разра-  ботка  ПСД | начало  реали-  зации  проекта |  |  |  | завер-  шение  проекта |
| 3. Целевые трансферты  на развитие областным  бюджетам, бюджетам  городов Астаны и Алматы  на развитие  теплоэнергетической  системы (средства из РБ) | инвес-  тицион-  ные  проекты | 13 | 30 | 24 | 14 | 9 |  |  |
| Цель 2.3. Повышение эффективности использования нефтяных ресурсов | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Обеспечение сбалансированного роста объема добычи нефти на 14,4 млн. тонн в  2014 году (120,4 % к 2008 году).  2. Объем переработки нефти на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) в 2014 году  увеличится на 2,7 млн. тонн (122,1 % к 2008 году).  3. Экспорт нефти в 2014 году увеличится на 12,2 млн. тонн (119,4 % к 2008 году). | | | | | | | | |
| Задача 2.3.1. Обеспечение внутренних потребностей экономики в углеводородах | | | | | | | | |
| 1. Ежегодное увеличение  объемов добычи нефти | тыс.  тонн | 70617 | 75770 | 80000 | 81000 | 83000 | 83000 | 85000 |
| (по отношению к  предыдущему году) | % | 105,0 | 107,3 | 105,6 | 101,3 | 102,5 | 100,0 | 102,4 |
| 2. Ежегодное увеличение  объемов переработки  нефти на НПЗ РК | тыс.  тонн | 12288,7 | 12300 | 12700 | 13500 | 14000 | 14500 | 15000 |
| (по отношению к  предыдущему году) | % | 102,1 | 100,1 | 103,3 | 106,3 | 103,7 | 103,6 | 103,5 |
| 3. Объем производства  бензина | тыс.  тонн | 2491,1 | 2590,0 | 2667,0 | 2829,4 | 2916,9 | 3014,7 | 4553,6 |
| (по отношению к  предыдущему году) | % | 94,8 | 104,0 | 103,0 | 106,1 | 103,1 | 103,4 | 151,0 |
| 4. Объем производства  дизельного топлива | тыс.  тонн | 3986,9 | 3800,0 | 3810,0 | 4206,4 | 4362,8 | 4519,2 | 4961,2 |
| (по отношению к  предыдущему году) | % | 101,7 | 95,3 | 100,3 | 110,4 | 103,7 | 103,6 | 109,8 |
| 5. Объем производства  авиакеросина | тыс.  тонн | 399,2 | 370,0 | 418,0 | 461,3 | 479,9 | 498,4 | 1006,3 |
| (по отношению к  предыдущему году) | % | 154,1 | 92,7 | 113,0 | 110,4 | 104,0 | 103,9 | 201,9 |
| 6. Объем производства  мазута | тыс.  тонн | 3134,6 | 3270,0 | 3175,0 | 2923,6 | 3031,0 | 3135,6 | 3210,1 |
| (по отношению к  предыдущему году) | % | 121,7 | 104,3 | 97,1 | 92,1 | 103,7 | 103,5 | 102,4 |
| Задача 2.3.2. Диверсификация маршрутов транспортировки нефти на внешние рынки | | | | | | | | |
| 1. Объем экспорта нефти | млн.  тонн | 62,82 | 69,0 | 73,5 | 73,5 | 74,0 | 74,0 | 75,0 |
| (по отношению к  предыдущему году) | % | 104,2 | 109,8 | 106,5 | 100,0 | 100,7 | 100,0 | 101,4 |
| Задача 2.3.3. Совершенствование нормативной правовой базы в нефтяной отрасли | | | | | | | | |
| 1. Разработка  технических регламентов  в нефтяной отрасли | кол-во | 4 | 3 |  |  |  |  |  |
| 2. Разработка  нормативных правовых  актов в нефтяной отрасли | кол-во | 1 | 1 |  |  |  |  |  |
| Цель 2.4. Повышение социально-экономического эффекта от рационального и  эффективного использования ресурсов газа | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Достижение в 2014 году роста объема добычи сырого газа на 61,3 % по отношению  к 2008 году (прирост добычи на 20,5 млрд. куб. м).  2. Обеспечение энергетической безопасности южных регионов республики путем  введения 1-ой очереди газопровода Бейнеу-Бозой-Акбулак пропускной способностью до  5 млрд. куб. м. в 2011 году. В целом в результате реализации проекта планируется  подключение к природному газу около 450 населенных пунктов.  3. В 2014 году увеличение объема экспорта сухого газа на 3,6 млрд. куб. м. (164 %  к 2008 году).  4. Обеспечение 100 %-го учета высвобождающихся активов по мере окупаемости в  соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции (ОСРП).  5. Увеличение обеспеченности организаций газовой отрасли нормативно-техническими  документами (техническими регламентами и стандартами). | | | | | | | | |
| Задача 2.4.1. Увеличение объемов добычи газа | | | | | | | | |
| Рост добычи газа (по  отношению к предыдущему  году) | % | 113,1 | 106,2 | 118,8 | 104,6 | 100,3 | 115,4 | 105,6 |
| Задача 2.4.2. Бесперебойное и стабильное обеспечение газом растущих потребностей  внутреннего рынка Республики Казахстан | | | | | | | | |
| 1. Строительство  магистрального  газопровода "Бейнеу-  Бозой-Акбулак"  (бюджетные средства и  средства концессионера)\* | млрд.  куб.  м/год |  |  |  |  | до 5,0 | до 5,0 | до 10,0 |
| \* Примечание - ежегодные объемы газа возможно будут корректироваться в связи с  тем, что разработка проектно-сметной документации на строительство МГ  "Бейнеу-Бозой-Акбулак" не завершена и еще не решен вопрос финансирования проекта | | | | | | | | |
| 2. Строительство  Третьего Жанажольского  газоперерабатывающего  завода (средства АО  "СНПС-Актобемунайгаз")\* | млрд.  куб.  м/год |  |  |  | ввод в  эксплуа-  тацию  2-ой  очереди  завода  (2 млрд.  куб.  м/год) |  |  |  |
| \* Примечание - вопрос финансирования проекта строительства 3-го этапа  Жанажольского газоперерабатывающего завода (АО "СНПС-Актобемунайгаз") в  2012-2013 г. находится на стадии рассмотрения | | | | | | | | |
| 3. Потребление  природного газа (по  отношению к предыдущему  году) | % | 103,9 | 108,0 | 111,8 | 118,3 | 125,0 | 102,7 | 103,0 |
| 4. Потребление  сжиженного газа (по  отношению к предыдущему  году) | % | 108,6 | 108,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 5. Целевые трансферты,  направленные на развитие  газотранспортной системы  областей\* | кол-во | 44 | 24 | 9 | 7 | 2 | 40 | 40 |
| \* Количество целевых трансфертов подлежит корректировке (в зависимости от принятых  решений на РБК) | | | | | | | | |
| Задача 2.4.3. Модернизация и строительство новых газотранспортных мощностей | | | | | | | | |
| 1. Экспорт природного  газа (по отношению к  предыдущему году) | % | 125,8 | 112,0 | 119,4 | 94,9 | 69,2 | 144,2 | 89,4 |
| 2. Экспорт сжиженного  газа (по отношению к  предыдущему году) | % | 108,4 | 104,8 | 105,9 | 108,4 | 108,0 | 109,0 | 110,0 |
| 3. Международный транзит  газа (по отношению к  предыдущему году) | % | 100,5 | 96,7 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 104,0 | 105,0 |
| 4. Строительство  газопровода Казахстан-  Китай мощностью 30 млрд.  куб. м. в год с вводом в  эксплуатацию в 2012  году\* | млрд.  куб.  м/год |  |  | 13,0 | 15,0 | 25,0 | 30,0 | 30,0 |
| \* Примечание - ежегодные объемы газа, возможно, будут корректироваться в связи с  тем, что по газопроводу будут транспортироваться ресурсы сопредельных государств,  на которые отсутствуют четкие обязательства | | | | | | | | |
| 5. Строительство  Прикаспийского  газопровода мощностью  20 млрд.куб.м. в год с  вводом в эксплуатацию в  2014 году\* | млрд.  куб.  м/год |  |  |  | 2,5 | 9,35 | 15,4 | 20,0 |
| \*Примечание - ежегодные объемы газа, возможно, будут корректироваться в связи с  тем, что ТЭО проекта еще находится в стадии разработки | | | | | | | | |
| Задача 2.4.4. Повышение уровня нормативного регулирования газовой отрасли | | | | | | | | |
| 1. Разработка  технических регламентов | кол-во |  |  | прора-  баты-  вается  с КТРМ  МИТ | прора-  баты-  вается с  КТРМ МИТ | прора-  баты-  вается  с КТРМ  МИТ |  |  |
| 2. Разработка  нормативно-технических  документов (стандартов) | кол-во |  | 5 | прора-  баты-  вается  с КТРМ  МИТ | прораба-  тывается  с КТРМ  МИТ | прора-  баты-  вается  с КТРМ  МИТ |  |  |
| Задача 2.4.5. Совершенствование взаимодействия компетентного и полномочного органа  по СРП в сфере учета государственного имущества | | | | | | | | |
| Охват всех  государственных органов  и подрядчиков единой  системой контроля за  пользованием  государственными  активами | % |  |  | 80 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Цель 2.5. Обеспечение потребности в угольной продукции внутреннего и внешнего рынков | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Увеличение объемов добычи угля в 2014 году на 29,5 млн. тонн (134,5 % к  ожидаемому в 2009 году).  2. Обеспечить в 2014 году: внутреннюю потребность в угле на 144,2 %, экспорт угля  - на 102,5 % (к ожидаемому в 2009 году).  3. Доля обеспеченности государственными стандартами, соответствующими  международным требованиям, в 2010 году - 78,9 %, в 2011 году - 100 %. | | | | | | | | |
| Задача 2.5.1. Создание условий для повышения конкурентоспособности и качества  казахстанского угля | | | | | | | | |
| 1. Разработка  государственных  стандартов | кол-во | 18 | 16 | 23 | 24 |  |  |  |
| 2. Разработка изменений  к действующим стандартам | кол-во | 1 | 1 | 1 | 1 |  |  |  |
| 3. Разработка каталогов  и классификаторов  угольной продукции | кол-во | 3 | 3 | 3 | 3 |  |  |  |
| 4. Разработка  технического регламента  "О требованиях к  безопасности углей и  производственных  процессов их добычи,  переработки, хранения и  транспортирования" | кол-во |  | 1 |  |  |  |  |  |
| 5. Доля обеспеченности  угольной отрасли  стандартами, соответст-  вующим международным  требованиям | % | 42,9 | 58,6 | 78,9 | 100 |  |  |  |
| Стратегическое направление 3. Увеличение уровня переработки углеводородного сырья | | | | | | | | |
| Цель 3.1. Создание условий для развития нефтехимических производств | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  Создание новых перерабатывающих мощностей по увеличению глубины переработки  углеводородного сырья и выпуску конкурентоспособной нефтехимической продукции с  высокой добавленной стоимостью | | | | | | | | |
| Задача 3.1.1. Организация деятельности специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" | | | | | | | | |
| 1. Функционирование ГУ  Администрация СЭЗ  "Национальный  индустриальный  нефтехимический  технопарк" | субъект | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2. Строительство  инфраструктуры СЭЗ | акты на  земель-  ные  участки |  | 8 | 8 |  |  |  |  |
| ПСД |  | 2 |  | 1 |  |  |  |
| объекты |  |  | 1 | 1 | 7 | 7 | 7 |
| 3. Разработка  нормативно-правовых  актов СЭЗ | кол-во | 4 | 2 |  |  | 1 | 1 | 1 |
| Задача 3.1.2. Создание производственных мощностей глубокой переработки  углеводородного сырья и выпуска нефтехимической продукции | | | | | | | | |
| 1. Мониторинг  инвестиционных проектов | объект | 4 | 5 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2. Мониторинг  строительства  производств | объект | 1 |  | 3 | 2 | 2 | 3 | 2 |
| 3. Строительство  инфраструктуры  интегрированного  газохимического  комплекса | ПСД | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| объекты  инфра-  струк-  туры | 7 |  | 4 | 8 | 5 |  |  |
| 4. Разработка  нормативно-правовых  актов | кол-во | 4 |  |  |  |  | 1 | 1 |
| Стратегическое направление 4. Создание ядерно-энергетической отрасли | | | | | | | | |
| Цель 4.1. Создание конкурентоспособной отрасли топливного обеспечения атомной  энергетики | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Увеличение доли Казахстана на мировом рынке урана до 30 % в 2014 году.  2. Поэтапное создание новых производств гексафторида урана, тепловыделяющих сборок  для АЭС, обогащению урана (Российская Федерация). Обеспечение стабильных объемов  продаж топливных таблеток для ядерных реакторов. Получение в 2012 году  сертификатов на топливные таблетки западного дизайна | | | | | | | | |
| Задача 4.1.1 Ввод новых урановых рудников и развитие существующих рудников | | | | | | | | |
| 1. Ввод новых урановых  рудников (за счет  собств. средств) | рудник | 6 | 4 | 1 | 2 | 2 | 1 |  |
| 2. Развитие существующих  рудников (за счет  собств. средств) | рудник | 11 | 11 | 14 | 11 | 7 | 6 | 6 |
| Задача 4.1.2. Создание новых производств для формирования полного ядерного  топливного цикла | | | | | | | | |
| 1. Создание  казахстанско-российского  предприятия по  обогащению урана в г.  Ангарске (РФ) (собств.  средства и банк. займы)  План ввода  1 оч. - 2012 г.  полный ввод - 2016 г. | ПСД  СМР |  | 1 | начало | прод. | прод. | прод. | прод. |
| 2. Создание  конверсионного  производства по  получению гексафторида  урана (собств. средства  и банк. займы) | ТЭО  ПСД |  | 1 |  | 1 | начало  строи-  тельст-  ва |  | оконча-  ние  строи-  тельст-  ва |
| Задача 4.1.3. Проведение сертификации топливных таблеток для реакторов западного  дизайна | | | | | | | | |
| 1. Сертификация  топливных таблеток для  реакторов Японии | серти-  фикат  (план -  2012  г.) | начало |  |  |  | оконча-  ние |  |  |
| 2. Сертификация  топливных таблеток для  реакторов США | серти-  фикат  (план -  2012  г.) |  | начало |  |  | оконча-  ние |  |  |
| Цель 4.2. Обеспечение диверсификации источников производства электрической и  тепловой энергии за счет создания атомной энергетики | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Ввод к 2011 году 2 объектов инфраструктуры ядерной энергетической отрасли.  2. Доля энергии, вырабатываемой на атомной станции, составит в 2016 году - 1,5 %,  в 2017 году - 2,6 %. | | | | | | | | |
| Задача 4.2.1. Создание научно-технологической базы и элементов инфраструктуры  ядерной энергетики (подготовительная работа) | | | | | | | | |
| 1. Разработка нормативно-  правовых и технических  документов, определяющих  правила и порядок  проведения тендера на  строительство АЭС в  Казахстане. | комп-  лект | 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2. Проведение  технико-экономических  исследований в  обоснование  строительства атомных  станций в Республике  Казахстан | комп-  лект  доку-  ментов | 1 | 1 |  |  |  |  |  |
| 3. Разработка ТЭО  строительства АЭС в г.  Актау с реакторными  установками ВБЭР-300 | комп-  лект |  | 1 |  |  |  |  |  |
| 4. Создание  Казахстанского  термоядерного  материаловедческого  реактора Токамак  (бюджетные средства) | комп-  лекс (%  от СМР,  обору-  дова-  ния) | 13,1 | 19,09 | 4,36 |  |  |  |  |
| 5. Создание Центра  ядерной медицины и  биофизики: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. строительство  корпуса  радиофармпрепаратов  (бюджетные средства) | СМР (%) |  | 7 | 22 | 22 | 49 |  |  |
| 5.2. реконструкция  существующей  материальной базы и  строительство сетей  электроснабжения | СМР (%) |  |  |  |  | 100 |  |  |
| 5.3. строительство  корпуса радиационной  стерилизации | СМР (%) |  |  |  |  | 20 | 30 | 50 |
| 6. Создание технопарка  "Парк ядерных  технологий" (бюджетные  средства) | комп-  лекс |  | 1 | 1 |  | 1 |  |  |
| 7. Реализация  научно-технической  программы развития  атомной энергетики в  Республике Казахстан | мето-  дики | 5 | 6 | 6 | 8 | 5 | 4 | 5 |
| техно-  логии |  |  |  |  |  | 2 | 3 |
| экспе-  римен-  тальные  комп-  лексы | 1 | 2 | 2 | 1 |  | 2 | 3 |
| проекты | 1 |  |  |  |  | 1 | 1 |
| 8. Реализация программы  научно-технической  поддержки создания и  эксплуатации  Казахстанского  термоядерного  материаловедческого  реактора Токамак | пакет  прог-  рамм | 2 | 1 | 2 | 2 | 3 | 1 | 1 |
| матема-  тичес-  кие модели | 1 |  | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 |
| системы  диаг-  ностики | 4 | 3 | 5 | 4 | 2 | 1 | 1 |
| техно-  логи-  ческие  разра-  ботки | 1 | 1 | 1 | 1 |  | 1 | 1 |
| 9. Реализация программы  развития комплексных  научных исследований в  области физики, химии,  биологии и передовых  технологий на базе  ускорителя тяжелых ионов  ДЦ-60 | техно-  логии |  |  |  | 1 |  |  |  |
| мембра-  ны (кв.  м) |  | 2000 | 20000 | 50000 | 75000 | 75000 | 75000 |
| методи-  ческое  пособие | 6 | 4 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Стратегическое направление 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности  населения | | | | | | | | |
| Цель 5.1. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения Карагандинской  области от возможного отрицательного воздействия ликвидируемых и ликвидированных шахт,  угольных разрезов и обогатительных фабрик бывшего производственного объединения  "Карагандауголь" | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  100 %-ное выполнение технических мероприятий по недопущению выхода газа метана из  ликвидированных шахт, провалов земной поверхности и ликвидация угрозы создания  чрезвычайной ситуации для населения и близлежащих жилых массивов. | | | | | | | | |
| Задача 5.1.1. Завершение закрытия нерентабельных шахт Карагандинского угольного  бассейна | | | | | | | | |
| Доля закрытых  нерентабельных шахт  Карагандинского  угольного бассейна с  начала ликвидационного  процесса | % | 84,6 | 100,0 |  |  |  |  |  |
| Задача 5.1.2. Ликвидация стволов, шурфов, скважин, отвалов и карьеров бывшего  производственного объединения "Карагандауголь" | | | | | | | | |
| Доля ликвидированных  стволов, шурфов,  скважин, отвалов и  карьеров бывшего  производственного  объединения  "Карагандауголь" | % |  | 71,0 | 85,5 | 86,9 | 89,9 | 94,2 | 100,0 |
| Задача 5.1.3. Реализация прав граждан на возмещение ущерба, нанесенного здоровью  работникам ликвидированных шахт | | | | | | | | |
| Количество работников  ликвидированных шахт,  получающих выплаты по  возмещению ущерба | чел. | 608 | 635 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 |
| Цель 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  1. Снижение ранее выявленных площадей радиационно-опасных территорий на 15 %.  2. Снижение количества радиационно-опасных объектов техногенного характера на 10 %.  Обеспечение безопасного вывода из эксплуатации реактора БН-350 в г. Актау.  3. Расширение информационного ресурса в 2010 году - на 25 %, в 2011 году - на 35 %,  числа геофизических технологий мониторинга (одна технология - в 2010 году, одна - в  2011 году) в сети станций, входящих в международную и глобальную системы мониторинга. | | | | | | | | |
| Задача 5.2.1. Исследование, выявление и паспортизация радиационно-опасных  территорий и объектов техногенного характера | | | | | | | | |
| 1. Обеспечение  безопасности бывшего  СИП: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. Мониторинг границ  бывшего Семипалатинского  испытательного ядерного  полигона и разработка  нормативно-технической  базы, регламентирующей  безопасное проведение  работ и мониторинг  ведения хозяйственной  деятельности | терри-  тория  (км) | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| знак  (шт) | 1060 | 600 | 800 | 800 | 800 | 1000 | 1000 |
| физич.  барьеры  (км) |  |  |  |  | 15 | 20 | 25 |
| субъект |  | 50 | 55 | 64 | 54 | 55 | 55 |
| иссле-  дования  на СИЧ  (чел.) |  |  | 50 | 100 | 200 | 200 | 200 |
| 1.2. Обеспечение  безопасности ядерных и  радиационно-опасных  объектов и проведение  мероприятий по  поддержанию режима  нераспространения | соору-  жение | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 4 | 5 |
| штольня | 26 | 20 | 25 | 25 | 25 | 29 | 29 |
| 1.3. Проведение  комплекса мероприятий по  подготовке ликвидации и  консервации отходов  ядерной оружейной  деятельности,  радиоактивных и  токсичных отходов и по  ремедиации  (восстановлению)  радиационно-загрязненных  территорий | площадь  исслед.  (кв.  км) | 3000 | 560 | 850 | 850 | 900 | 1000 | 1000 |
| площадь  реме-  диац.  (кв.  км) |  |  | 0,020 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| инвен-  тариза-  ция  радиа-  ционно-  опасных  объек-  тов |  |  | 5 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 1.4. Оценка масштабов  поствзрывных явлений и  поэтапное формирование  достоверных карт  радиационной обстановки  на территории бывшего  Семипалатинского  испытательного ядерного  полигона | объекты  водо-  пользо-  вания |  | 60 | 70 | 10 | 20 |  |  |
| паспор-  та |  | 8 | 11 | 10 | 2 | 2 | 2 |
| монито-  ринго-  вые ск-  важины |  | 3 | 3 | 3 | 10 | 5 | 5 |
| монито-  ринг  объек-  тов  водо-  пользо-  вания и  наблю-  датель-  ных  скважин |  |  |  |  |  | 39 | 44 |
| 1.5. Формирование  информационной системы  принятия управленческих  решений и проведение  работ по информированию  и просвещению населения  по вопросам  радиоэкологии бывшего  Семипалатинского  испытательного ядерного  полигона | слои  ГИС-  проекта | 1 | 2 | 2 | 3 | 2 |  |  |
| интер-  нет-  ресурс | 1 |  |  |  |  |  |  |
| брошюра  статьи | 10 | 15 | 20 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| лекции | 10 | 10 | 8 | 8 | 8 | 10 | 10 |
| обнов-  ление  ГИС-  проекта |  |  |  |  |  | 1 | 1 |
| 2. Исследования влияния  полигона Азгир на  экологическое состояние  подземных вод | обсле-  дован-  ные  площад-  ки |  | 10 |  |  |  |  |  |
| кв. км |  | 265 |  |  |  |  |  |
| насе-  ленный  пункт |  | 3 |  |  |  |  |  |
| ликви-  дация  (пятно) |  | 30 |  |  | 10 |  |  |
| восс-  танов-  ление  скважин |  | 4 | 6 |  |  |  |  |
| пост  монито-  ринга |  | 4 | 6 |  |  |  |  |
| отчет о  монито-  ринге |  |  | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| заклю-  чение о  состоя-  нии  подзем-  ных вод |  |  |  | 1 |  |  |  |
| Задача 5.2.2. Ликвидация и консервация радиационно-опасных объектов, захоронение  радиоактивных отходов | | | | | | | | |
| 1. Консервация уранодобывающих предприятий и ликвидация последствий разработки  урановых месторождений | | | | | | | | |
| 1.1. Количество  ликвидированных и  рекультивируемых  урановых рудников,  радиационно-опасных  объектов, мониторинг на  ликвидированных рудниках | кол-во | 3 | 2 | 3 |  |  |  |  |
| 1.2. Проведение работ по  ликвидации радиационно-  опасной ситуации на  территориях бывшего  Иртышского химико-  металлургического завода  (ИХМЗ), пунктах  захоронения радиоактив-  ных отходов и  прилегающих к нему  территориях: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. комплектация  производства по  ликвидации радиационной  опасности в цехе 22А | % от  комп-  лекта | 25 | 25 |  | 50 |  |  |  |
| 1.2.2. демонтаж  оборудования и  дезактивация цехов 22а в  соответствии с  проектно-сметной  документацией | % от  объема | 2 |  | 28 | 40 |  |  |  |
| 1.2.3. переработка ЖРО  из цеха 22а | м3 |  |  | 90 | 60 |  |  |  |
| 1.2.4. вывоз и  размещение на длительное  хранение ТРО из цеха 22а | т  (м2) | 15  (42) |  | 600  (630) | 500  (720) |  |  |  |
| 1.2.5. рекультивация  радиационной  загрязненной территории  вокруг ИХМЗ | м2 | 13360 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6. размещение в  траншеях низкоактивных  РАО (п. Первомайский) | м3 | 2590 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7. мониторинг  сточных и грунтовых вод  (количество проб) | шт | 31 | 31 | 31 | 31 |  |  |  |
| 2. Обеспечение безопасного вывода из эксплуатации реактора БН-350 в г. Актау | | | | | | | | |
| 2.1. Размещение  отработавшего ядерного  топлива (ОЯТ) реактора  БН-350 на  долговременное хранение | % |  | 20 | 60 | 20 |  |  |  |
| 2.2. Строительство  комплекса по переработке  гидроксида натрия в  геоцементный камень  (КПГЦК) | % |  |  |  | 35 | 65 |  |  |
| 2.3. Сооружение  резервного объема ЖРО | % |  |  | 60 | 40 |  |  |  |
| 2.4. Строительство 1-го  и 2-го пускового  комплекса ЖРО здание  158Б | % |  |  | 45 | 55 |  |  |  |
| 2.5. Проведение  госэкспертизы и утверж-  дение проекта КП ТРО | % |  |  | 100 |  |  |  |  |
| 2.6. Разработка рабочей  и конструкторской  документации для  строительства КП ЖРО | % |  |  | 16 |  | 30 |  |  |
| 2.7. Разработка  нестандартного  оборудования и  приобретение типового  оборудования КП ЖРО | % |  |  | 4 |  | 11 |  |  |
| 2.8. Строительство КП  ЖРО, включая переработку  малосодержащих РАО | % |  |  |  | 4 | 10 |  |  |
| Задача 5.2.3. Регулирование безопасности в сфере использования ядерной энергии | | | | | | | | |
| 1. Рассмотрение  заявлений на выдачу и  переоформление лицензий | кол-во | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| 2. Проведено инспекций | кол-во | 31 | 31 | 31 | 33 | 34 | 55 | 55 |
| 3. Разработано  нормативно-правовых  актов и нормативных  технических документов | кол-во |  | 11 | 7 | 7 | 8 | 10 | 10 |
| Задача 5.2.4. Выполнение международных обязательств Республики Казахстан по  международным договорам о нераспространении и запрещении ядерных испытаний | | | | | | | | |
| 1. Перевод архива  исторических сейсмограмм  ядерных взрывов и  землетрясений,  зарегистрированных  станциями специального  контроля с бумажных  записей на электронные  носители | объем  сейсмо-  грамм | 800 | 950 | 970 | 1000 |  |  |  |
| объем  базы  данных,  Мб | 150 | 190 | 190 | 200 |  |  |  |
| 2. Модернизация системы  сейсмического  группирования  "Курчатов-Крест" с  полной заменой  элементной базы | восст.  станции |  | 1 | 1 | 1 |  |  |  |
| внедре-  ние  геофи-  зичес-  ких  техно-  логий |  | 1 | 1 | 1 | 1 |  |  |
| 3. Передислокация  геофизической  обсерватории "Боровое" | ТЭО | 1 |  |  |  |  |  |  |
| проект |  | 1 | 1 |  |  |  |  |
| рабочая  доку-  мента-  ция |  |  | 2 |  |  |  |  |
| измери-  тельные  комп-  лексы |  |  |  |  | 2 |  |  |
| СМР, % |  |  | 10 | 60 | 30 |  |  |
| тести-  рование |  |  |  |  |  | 1 |  |
| серти-  фикат |  |  |  |  |  |  | 1 |
| 4. Обеспечение  функционирования  инфраструктуры  казахстанской  системы ядерного  мониторинга в поддержку  международных Договоров  и Соглашений | обслу-  живание  станций |  |  | 11 | 11 | 11 | 13 | 13 |
| обслу-  живание  центра  данных |  |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| обслу-  живание  системы  комму-  никаций |  |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Задача 5.2.5. Обеспечение ядерной безопасности и режима нераспространения ядерного  оружия | | | | | | | | |
| 1. Обеспечение  безопасности (секр.) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Обеспечение  сохранности (секр.) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Стратегическое направление 6. Развитие возобновляемой энергетики. | | | | | | | | |
| Цель 6.1. Вовлечение в баланс возобновляемых источников энергии | | | | | | | | |
| Целевой индикатор:  Достижение объема вырабатываемой электроэнергии в 2014 году возобновляемыми  источниками энергии 1 млрд. кВтч в год. | | | | | | | | |
| Задача 6.1.1. Разработка и реализация мер по увеличению и развитию доли возобновляемых  источников энергии, создание нормативной правовой базы в области возобновляемых  источников энергии. | | | | | | | | |
| 1. Разработка и  пересмотр нормативно-  правовой документации в  области возобновляемых  источников энергии | кол-во |  |  | 1 | 2 | 2 | 2 |  |
| 2. Реализация проектов в  области использования  ВИЭ | кол-во |  |  | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 |
| 3. Разработка программы  развития возобновляемых  источников энергии | кол-во |  |  |  |  | 1 |  |  |
| 4. Разработка ТЭО по  проектам строительства  малых ГЭС | кол-во |  |  |  | 1 |  |  |  |
| 5. Разработка ТЭО по  проектам строительства  ветроэлектрических  станции | кол-во |  |  |  | 1 | 1 |  |  |

**Соответствие стратегических целей Министерства энергетики и**  
**минеральных ресурсов Республики Казахстан стратегическим целям**  
                            **государства**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стратегические  направления и цели  государственного  органа | Стратегические цели государства, на  реализацию которых направлены цели  государственного органа | Наименование  стратегического  документа, нормативного  правового акта |
| Стратегическое направление 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | |
| Цель 1.1.  Обеспечение  минерально-сырьевого  комплекса страны  запасами минерально-  го сырья | Долгосрочное партнерство с главными  международными нефтяными компаниями для  привлечения лучших международных  технологий, ноу-хау и крупного капитала,  чтобы быстро и эффективно использовать  наши запасы | Стратегия развития  Казахстана до 2030 года.  Долгосрочный  приоритет 5:  Энергетические ресурсы |
| Цель 1.2.  Обеспечение  населения подземной  питьевой водой. | Предотвращение заболеваний подразумевает  использование чистой воды и здоровой  пищи, наличие очистительных систем,  сокращение объектов, загрязняющих  окружающую среду и наносящих  экологический вред, аналогичные меры по  снижению других факторов риска | Стратегия развития  Казахстана до 2030  года.  Долгосрочный  приоритет 4:  Здоровье, образование и  благополучие граждан  Казахстана |
| 2. Основные принципы и приоритеты, цель  и задачи перехода к устойчивому развитию  2.1. Основные принципы и приоритеты -  доступ к качественной питьевой воде | Концепция перехода  Республики Казахстан к  устойчивому развитию на  2007-2024 годы |
| Цель 1.3.  Обеспечение  своевременной  информацией о  качестве ресурсного  потенциала подземных  вод и опасных  геологических  процессов на всей  территории  Казахстана. | 3.5. Экологическая устойчивость | Концепция перехода  Республики Казахстан к  устойчивому развитию на  2007-2024 годы |
| Цель 1.4.  Обеспечение  устойчивого роста  инвестиций в  минерально-сырьевом  комплексе | 1. Мы должны на порядок повысить  эффективность и качество государственного  управления, помогать, стимулировать и  дополнять активность частного сектора и  национального капитала, чтобы  соответствовать новой мировой  экономической парадигме.  2. Из того, что государство будет иметь  ограниченную роль в развитых рынках,  совершенно не следует, что оно будет  лишено воли и силы и превратится в  пассивного наблюдателя. Напротив, оно  должно быть очень сильным, чтобы  соблюдались законы, компетентным и  знающим мировые и отечественные рынки,  чтобы быть готовым к изменениям  конъюнктуры, активно планирующим свою  работу, чтобы не впасть в дряблость и  неорганизованность. Оно должно выявлять  интересы различных групп населения,  определять приоритеты развития, тесно  сотрудничать с частным сектором, тем  самым, объединяя и цементируя общество.  3. Будет продолжаться разработка наших  энергетических и других природных  ресурсов. Ее цель - получение доходов от  экспорта, которые будут способствовать не  только экономическому росту, но и  политической стабильности страны, а также  обеспечению национальной безопасности. | Стратегия развития  Казахстана до 2030  года.  Долгосрочный  приоритет 3:  Экономический рост,  базирующийся на  открытой рыночной  экономике с высоким  уровнем иностранных  инвестиций и внутренних  сбережений. |
| 1. Долгосрочное партнерство с известными  международными нефтяными компаниями для  привлечения лучших международных  технологий, ноу-хау и крупного капитала,  чтобы быстро и эффективно использовать  энергетические запасы. При этом в  контрактах будут жестко и разумно  отстаиваться интересы Казахстана, в том  числе вопросы экологической безопасности,  занятости и подготовки казахстанского  персонала, решения ряда социальных задач.  2. В использовании наших природных  ресурсов мы заинтересованы в прозрачных  соглашениях, соответствующих лучшей  мировой практике и отвечающих интересам  Казахстана. | Стратегия развития  Казахстана до 2030  года.  Долгосрочный  приоритет 5:  Энергетические  ресурсы |
| Третья задача - повысить эффективность  добывающего сектора.  Пятое направление - Значительное  повышение эффективности и  макроэкономической отдачи добывающего  сектора.  Восьмое направление.  В-третьих, совершенствовать  законодательную базу и осуществлять  комплексный мониторинг недропользования и  исполнения обязательств  недропользователей. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 1 марта  2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| Цель 1.5. Повышение  доли казахстанского  содержания в  контрактах на  недропользование | Подготовка соответствующей  законодательной и нормативной базы.  Формирование электронной базы данных о  закупаемых товарах, работах и услугах. | Указ Президента  Республики Казахстан от  27 января 2009 года  № 733 "О некоторых  вопросах казахстанского  содержания при закупке  товаров, работ и услуг,  приобретаемых  организациями и  государственными  органами. |
| Стратегическое направление 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | |
| Цель 2.1.  Эффективное  использование  энергетических  ресурсов и мощностей | Пятое направление - Значительное  повышение эффективности и  макроэкономической отдачи добывающего  сектора.  Во-вторых, Министерство энергетики и  минеральных ресурсов, совместно с другими  государственными органами, должно  подготовить программу практических мер по  переходу на энергосберегающие технологии. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 1 марта  2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| Второе - опережающее инфраструктурное  обеспечение основных секторов экономики.  Правительство должно сконцентрировать  свои усилия на внедрении  энергосберегающих и экологически чистых  технологий. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 6 февраля  2008 года "Рост  благосостояния граждан -  главная цель  государственной  политики" |
| Цель 2.2.  Обеспечение растущей  потребности  экономики в  электроэнергии | Двенадцатое направление - Развитие  электроэнергетических ресурсов и создание  основ атомной энергетики.  Во-вторых, необходимо последовательно  модернизировать электроэнергетическую  отрасль, решать проблемы износа и  нехватки мощностей, создать условия для  развития новых производств, расширения и  реконструкции действующего оборудования  и сетей передачи электроэнергии. | Послание Президента  Республики Казахстан  Нурсултана Назарбаева  народу Казахстана от 1  марта 2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| 3.4. Устойчивый экономический прогресс. | Концепция перехода  Республики Казахстан к  устойчивому развитию на  2007-2024 годы |
| Мы продолжим финансирование и реализацию  действующих перспективных инвестиционных  проектов. | Послание Президента  Республики Казахстан  Нурсултана Назарбаева  народу Казахстана от 6  марта 2009 года "Через  кризис к обновлению и  развитию" |
| Цель 2.3. Повышение  эффективности  использования  нефтяных ресурсов | Третья задача - повысить эффективность  добывающего сектора. | Послание Президента  Республики Казахстан  Нурсултана Назарбаева  народу Казахстана от 1  марта 2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| Цель 2.4. Повышение  социально-экономи-  ческого эффекта от  рационального и  эффективного  использования  ресурсов газа | Второе - опережающее инфраструктурное  обеспечение основных секторов экономики.  Для стабильного обеспечения потребностей  в газе южных регионов республики  необходимо проработать вопрос и начать  строительство магистрального газопровода  Бейнеу—Шымкент. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 6 февраля  2008 года "Рост  благосостояния граждан -  главная цель  государственной  политики" |
| Цель 2.5.  Обеспечение  потребности в  угольной продукции  внутреннего и  внешнего рынков | Третья задача - повысить эффективность  добывающего сектора. | Послание Президента  Республики Казахстан  Нурсултана Назарбаева  народу Казахстана от 1  марта 2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| Стратегическое направление 3. Увеличение уровня переработки углеводородного сырья | | |
| Цель 3.1. Создание условий для развития нефтехимических производств | 1. Первый приоритет:  Успешная интеграция Казахстана в мировую  экономику - основа качественного прорыва  в экономическом развитии страны  1.1. Реализация "прорывных" проектов  международного значения, развитие  индустрии, производства товаров и услуг,  которые могут быть конкурентоспособными  в определенных нишах на мировом рынке.  Мы должны сделать ставку на создание и  развитие производств, ориентированных на  экспорт конечных продуктов, совместных  предприятий в области нефтегазового,  транспортного и других подотраслей  машиностроения, металлургии, химии,  агропромышленной сферы. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 1 марта  2006 года "Стратегия  вхождения Казахстана в  число 50-ти наиболее  конкурентоспособных  стран мира"  "Казахстан на пороге  нового рывка вперед в  своем развитии" |
| 2. Второй приоритет: Дальнейшая  модернизация и диверсификация экономики  Казахстана как фундамент устойчивого  экономического роста  2.3. Повышение уровня эффективности и  экономической отдачи топливно-энергети-  ческого и добывающего секторов экономики  Правительству поручено приступить к  практической реализации комплексного  Генерального плана развития  нефтехимического производства в  Казахстане на ближайшие десять лет. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 1 марта  2006 года "Стратегия  вхождения Казахстана в  число 50-ти наиболее  конкурентоспособных  стран мира"  "Казахстан на пороге  нового рывка вперед в  своем развитии" |
| Часть I  V. Основные задачи Нового этапа  Третья задача - повысить эффективность  добывающего сектора.  Главный вопрос развития нашей энергетики  и нефтехимии - повышение прибыльности  этих секторов через увеличение  добавленной стоимости энергопродуктов.  Особенно эффективным должно быть  управление приоритетными секторами -  нефтехимией, газовыми ресурсами,  экспортными энергокоридорами. И это -  требования ко всем участникам рынка, но,  прежде всего, к Министерству энергетики  и минеральных ресурсов и госхолдингу  "Самрук".  Часть II  Стратегия "Казахстан-2030" на Новом  этапе развития Казахстана 30 важнейших  направлений нашей внутренней и внешней  политики  I. Государственная политика, направленная  на успешную интеграцию Казахстана в  мировую экономику через определение и  использование существующих, а также  формирование новых конкурентных  преимуществ  Второе направление:  начнется строительство первого  интегрированного нефтехимического  комплекса в Атырауской области, который  позволит в дальнейшем развивать  нефтехимические производства мирового  уровня  Пятое направление:  Во-первых, Министерство энергетики и  минеральных ресурсов должно создать и  реализовать программы по модернизации и  переоснащению нефтегазоперерабатывающих  предприятий, созданию новых  нефтехимических производств. Мы должны  развивать производства с высокой  добавленной стоимостью, сопутствующие и  смежные производства в нефтегазовом  секторе.  II. Государственная политика,  направленная на управление ростом и  устойчивостью экономики Казахстана через  диверсификацию, инфраструктурное развитие  и создание основ высокотехнологичной  индустрии  Восьмое направление - Диверсификация  экономики и развитие несырьевого сектора  Во-первых, Правительство должно создать  условия для развития новых технологичных  и системообразующих производств с  реальным мультипликативным эффектом.  Такие производства могут включить,  например, нефтегазовое машиностроение;  производство специальных сплавов;  производство биохимической и  нефтехимической продукции;  перерабатывающих производств пищевой,  текстильной, сельхозпродукции;  производство строительных материалов и  другие. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 1 марта  2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| Третье. Программа "30 корпоративных  лидеров" - ее реализация способствует  практическому развитию несырьевого  сектора экономики.  В ближайшее время начнется строительство  первого интегрированного газохимического  комплекса в г. Атырау | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 6 февраля  2008 года "Рост  благосостояния граждан -  главная цель  государственной  политики" |
| Стратегическое направление 4. Создание ядерно-энергетической отрасли | | |
| Цель 4.1. Создание  конкурентоспособной  отрасли топливного  обеспечения атомной  энергетики | Третья задача - повысить эффективность  добывающего сектора.  Второе направление - Поиск, завоевание и  создание казахстанских "ниш" в системе  мирового хозяйства. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 1 марта  2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| Цель 4.2.  Обеспечение  диверсификации  источников  производства  электрической и  тепловой энергии за  счет создания  атомной энергетики | Двенадцатое направление - Развитие  электроэнергетических ресурсов и  создание основ атомной энергетики.  В-третьих, диверсификация источников  энергии требует развития атомной  энергетики с целью обеспечения ресурсов  для устойчивого развития всей территории  страны. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 1 марта  2007 года "Новый  Казахстан в новом мире" |
| Второе - опережающее инфраструктурное  обеспечение основных секторов экономики.  Необходимо внести конкретные предложения  по строительству атомной электростанции  в г. Актау. | Послание Президента  Республики Казахстан  Н. Назарбаева народу  Казахстана от 6 февраля  2008 года "Рост  благосостояния граждан -  главная цель  государственной  политики" |
| Стратегическое направление 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности  населения | | |
| Цель 5.1.  Обеспечение  безопасных условий  жизнедеятельности  населения  Карагандинской  области от  возможного  отрицательного  воздействия  ликвидируемых и  ликвидированных  шахт, угольных  разрезов и  обогатительных  фабрик бывшего  производственного  объединения  "Карагандауголь" | Экологическая устойчивость | Концепция перехода  Республики Казахстан к  устойчивому развитию на  2007-2024 годы |
| Цель 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | Предотвращение заболеваний подразумевает  использование чистой воды и здоровой  пищи, наличие очистительных систем,  сокращение объектов, загрязняющих  окружающую среду и наносящих  экологический вред, аналогичные меры по  снижению других факторов риска. | Стратегия развития  Казахстана до 2030  года.  Долгосрочный  приоритет 4:  Здоровье, образование и  благополучие граждан  Казахстана  Договор о всеобъемлющем  запрещении ядерных  испытаний (1996, 2001)  Договор о зоне,  свободной от ядерного  оружия в Центральной  Азии (2009) |
| Стратегическое направление 6. Развитие возобновляемой энергетики | | |
| Цель 6.1. Вовлечение  в баланс  возобновляемых  источников энергии | Устойчивое развитие в области  использования возобновляемых источников  энергии | Выступление Президента  Республики Казахстан на  XII внеочередном съезде  партии "Hуp Отан",  15 мая 2009 года" |

**4. Функциональные возможности Министерства**  
**энергетики и минеральных ресурсов и управление рисками**

      Для развития кадрового потенциала проводится работа по повышению квалификации персонала, привлечению квалифицированных специалистов, в том числе выпускников ВУЗов, и стимулированию работников по их вкладу в работу Министерства.  
      В целях реализации государственной политики, координации процесса управления в областях электроэнергетики, атомной энергетики, минеральных ресурсов, угольной, нефтехимической, нефтегазовой и атомной промышленности, необходимо финансирование бюджетной программы 001 "Обеспечение деятельности уполномоченного органа в сфере энергетики и минеральных ресурсов" с включением расходов:  
      аппарата центрального органа и территориальных органов;  
      повышения квалификации государственных служащих;  
      материально-технического оснащения государственных органов;  
      обеспечения функционирования информационных систем и информационно-технического обеспечения государственных органов.  
      Численность Комитета геологии и недропользования составляет 58 человек, необходимо увеличение до 68 человек, численность территориальных органов Комитета геологии и недропользования составляет 218 человек, необходимо увеличение на 89 человек.  
      **Геология.** Во исполнение Послания Главы государства народу Казахстана от 6 февраля 2008 года предусматривается увеличение объемов разведочных работ по открытию новых месторождений полезных ископаемых для обеспечения устойчивой работы горнопромышленного комплекса страны.  
      Возможными рисками проведения работ в соответствии с ресурсной Программой могут быть невосполнение минерального сырья, что может привести к остановке горнометаллургического комплекса и к социально-экономической напряженности в регионе, угроза здоровью населения в связи с необеспечением качественной питьевой водой. Меры противодействия: увеличение финансирования геологоразведочных работ.  
      В сфере **недропользования** поставлена задача повышения эффективности и экономической отдачи топливно-энергетического комплекса и добывающих секторов экономики, обеспечение прозрачности их функционирования. Это требует повышения эффективности государственной системы управления недропользованием (ЕГСУ НП) за счет улучшения качества его информационно-аналитического обеспечения путем внедрения современных информационных технологий.  
      Степень риска невостребованности проекта низкая. Реализация проекта позволит повысить эффективность государственного управления в сфере недропользования. Учитывая, что вопросы недропользования входят в долгосрочные приоритеты (№ 3 и № 5) Стратегии развития Казахстана до 2030 года, они являются актуальными и на сегодняшний день. В связи с этим риск недоиспользования проектных мощностей системы ЕГСУ НП является минимальным.  
      В случае ухудшения экономической ситуации и падении цен на нефть, металлы и другие полезные ископаемые, объем инвестиций от недропользователей может упасть. Также, причиной этому, наряду с экономической ситуацией, могут служить как обстоятельства техногенного порядка, так и ухудшение горно-геологических, технологических условий разработки месторождений полезных ископаемых.  
      Достижение 100 %-го охвата информационной системы ЕГСУ НП, реализуемой в рамках проекта, возможно путем принятия соответствующих нормативно-правовых актов и регламентов.  
      Повышение прозрачности деятельности добывающих отраслей, доступности информации о доходах государства от данного сектора является важным аспектом устойчивого развития государства.  
      **В электроэнергетической отрасли**. В связи с прогнозируемым ростом объемов потребления электрической энергии невыполнение мероприятий по реконструкции, модернизации существующих и строительству новых генерирующих мощностей, а также электросетевому строительству приведет к зависимости от поставок электрической энергии от сопредельных стран.  
      **В нефтяной отрасли** к возможным рискам относится снижение мировых цен на нефть и основные виды энергоресурсов на мировом рынке. Меры противодействия: выполнение установленных планов по добыче нефти и переработке, увеличение объемов выработки бензина и дизельного топлива.  
      **В атомной промышленности** уменьшен риск возникновения радиационной опасности в связи с началом выполнения работ по размещению на долговременное хранение отработанного ядерного топлива реактора БН-350, а также по созданию резервной емкости для хранения жидких радиоактивных отходов и приобретению контейнеров для хранения твердых радиоактивных отходов, осуществляемых в рамках выполнения работ по обеспечению безопасного вывода из эксплуатации реактора БН-350.  
      Возможны риски из-за секвестрирования или частичного выделения средств от планируемых на соответствующий период на реализацию проектов из государственного бюджета **в ядерной энергетике**. Недофинансирование и секвестрирование бюджета может привести к срыву своевременного ввода в действие научных и технологических инфраструктурных объектов ядерно-энергетической отрасли.  
      Разработаны и подготовлены к реализации несколько взаимосвязанных инвестиционных проектов создания **нефтехимических производств** мирового уровня.  
      Были учтены не только ресурсные возможности освоенных нефтегазовых месторождений, но и технологические, производственные, ресурсные возможности модернизированного Атырауского нефтеперерабатывающего завода, в перспективе будут вовлечены ресурсные и технологические возможности и других нефте- газоперерабатывающих заводов.  
      Учитывая высокую капиталоемкость нефтехимических комплексов, их строительство будет осуществлено в рамках специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк". Это позволит снизить затраты на себестоимость планируемой к производству продукции, что обеспечит конкурентоспособность казахстанской нефтехимической продукции на международном рынке.  
      В 2009-2011 годах в рамках бюджетного финансирования будет осуществлено строительство современной инфраструктуры СЭЗ, в том числе ограждения территорий СЭЗ и строительство административного здания СЭЗ.  
      По обеспечению интегрированного газохимического комплекса мирового уровня необходимыми объемами сырьевых ресурсов в 1 квартале 2008 года подписаны договора на поставку гарантированных объемов сырья с Тенгизского месторождения для последующей глубокой переработки.  
      В 2009-2011 годах строительство объектов инфраструктуры интегрированного газохимического комплекса будет осуществлено за счет средств бюджетного кредита через АО "Банк Развития Казахстана" конечному заемщику ТОО "Kazakhstan Petrochemical Industries Inc" (оператор проекта), в 2008 году выделены 10 млрд. тенге из республиканского бюджета.  
      Возможными рисками, связанными с реализацией инвестиционных проектов, может быть отмена льготного налогообложения СЭЗ, которая приведет к ухудшению экономики проектов и их рентабельности, себестоимость конечной нефтехимической продукции будет неконкурентоспособна, что осложнит обеспечение рынка сбыта, а также своевременное привлечение внешнего (заемного) финансирования. Меры противодействия: сохранение условий СЭЗ для реализации капиталоемких инвестиционных нефтехимических проектов, своевременное выделение и освоение средств бюджетного кредита, привлечение и освоение внешнего финансирования.

**Межведомственное взаимодействие**

|  |  |
| --- | --- |
| Стратегическое направление, цель,  задача | Мероприятия, требующие межотраслевой координации |
| Стратегическое направление 1.  Обеспечение устойчивого развития и  функционирования минерально-  сырьевого комплекса страны  Цель 1.4. Обеспечение устойчивого  роста инвестиций в минерально-  сырьевом комплексе (МСК)  Задача 1.4.1. Создание и развитие  Единой государственной системы  управления недропользованием  Республики Казахстан | МОН - подготовка казахстанских специалистов в  сфере недропользования  МООС - контроль за соблюдением экологических норм  и правил при использовании недр и переработке  минерального сырья  МЧС - вопросы техники безопасности при проведении  операций по недропользованию  МФ (Налоговый комитет, Таможенный комитет) -  вопросы налогообложения и таможенных платежей  недропользователей  МЭБП - вопросы прогноза бюджетных поступлений в  сфере недропользования  МЗ - вопросы промышленной санитарии при  проведении операций по недропользованию  МТСЗН - вопросы охраны труда  МИТ - вопросы казахстанского содержания  контрактов на недропользование  АИС - вопросы информатизации  ГП - вопросы соблюдения законности в сфере  недропользования (по согласованию)  Акиматы областей - вопросы местной социальной  инфраструктуры, подготовки казахстанских  специалистов, казахстанского содержания  контрактов на недропользование |
| Задача 1.4.4. Получение Республикой  Казахстан статуса страны-  последователя, т.е. страны,  полностью соответствующей всем  критериям валидации (оценочной  таблицы) стран, участвующих в  реализации Инициативы прозрачности  деятельности добывающих отраслей  (EITI). | МФ (Налоговый комитет, Таможенный комитет,  территориальные налоговые и таможенные органы) -  предоставление аудиторской компании информации о  платежах компаний, присоединившихся к инициативе  прозрачности (EITI), в бюджет соответствующего  финансового года. На основе полученных данных от  компаний и от МФ аудиторская компания ежегодно  проводит Отчет EITI о поступлениях и платежах в  бюджет от добывающих компаний республики. |
| Стратегическое направление 2.  Динамичное развитие топливно-  энергетического комплекса  Цель 2.1. Эффективное использование  энергетических ресурсов и мощностей  Задача 2.1.1. Разработка и  реализация мер по энерго- и  ресурсосбережению в топливно-  энергетическом комплексе и сфере  потребления электрической и тепловой  энергии, создание нормативной  правовой базы в области  энергосбережения | МИТ - общие методологические требования к  средствам, методам и результатам измерений, в том  числе методологические требования по  энергетической эффективности и энергосбережению  МООС - по вопросам экологии и охраны окружающей  среды  МЧС - вопросы техники безопасности  МФ - вопросы финансирования объектов, подлежащих  обязательному энергетическому обследованию  МЭБП - вопросы финансирования объектов,  подлежащих обязательному энергетическому  обследованию  МТК - общие требования по энергоэффективности и  энергосбережению в транспортной отрасли  АРЕМ - учет затрат на мероприятия, по  энергосбережению при утверждении тарифов (цен,  ставок сборов) в соответствии с Законом РК "О  естественных монополиях и регулируемых рынках"  АДСЖКХ - архитектурно-строительный контроль за  исполнением требований по энергоэффективности и  энергосбережению при строительстве и вводе в  эксплуатацию помещений объектов республиканского  значения  Акиматы областей, г.г. Астаны и Алматы -  архитектурно-строительный контроль за исполнением  требований по энергоэффективности и  энергосбережению при строительстве и вводе в  эксплуатацию помещений объектов местного значения |
| Стратегическое направление 3.  Увеличение уровня переработки  углеводородного сырья  Цель 3.1. Создание условий для  развития нефтехимических производств  Задача 3.1.2. Создание  производственных мощностей глубокой  переработки углеводородного сырья и  выпуска нефтехимической продукции  Мероприятие 3. Строительство  инфраструктуры интегрированного  газохимического комплекса | МЭБП, МФ, АО "ФНБ "Самрук-Казына" (по  согласованию) - своевременное предоставление  бюджетного кредита для проведения  проектно-изыскательских работ и строительства  объектов инфраструктуры интегрированного  газохимического комплекса |
| Стратегическое направление 5.  Обеспечение безопасных условий  жизнедеятельности населения  Цель 5.2. Обеспечение радиационной  безопасности  Задача 5.2.4. Выполнение  международных обязательств  Республики Казахстан по международ-  ным договорам о нераспространении  и запрещении ядерных испытаний | МИД - взаимодействие с международными  организациями и странами-участницами  Международных Договоров и Соглашений  МЧС, МОН - создание информационного ресурса для  обеспечения сейсмической безопасности  МЭБП - вопросы прогноза бюджетного финансирования  программ  МФ (Налоговый комитет, Таможенный комитет,  территориальные налоговые и таможенные органы) -  вопросы обеспечения оборудованием строительства и  эксплуатации казахстанских станций ядерного и  сейсмического мониторинга |
| Стратегическое направление 6.  Развитие возобновляемой энергетики  Цель 6.1. Вовлечение в баланс  возобновляемых источников энергии  Задача 6.1.1. Разработка и  реализация мер по увеличению и  развитию доли возобновляемых  источников энергии, создание  нормативной правовой базы в области  возобновляемых источников энергии | МИТ - предоставление инвестиционных преференций  МООС - экология и охрана окружающей среды  МЧС - вопросы техники безопасности  МФ - вопросы налогообложения и таможенных  платежей  МЭБП - проведение государственной политики  поддержки и развития частного предпринимательства  АРЕМ - вопросы, относимые к сфере естественных  монополий  АДСЖКХ - архитектурно-строительный контроль  Акиматы областей, г.г. Астана и Алматы - вопросы  реализации отраслевых программ развития и  использования возобновляемых источников энергии |

**5. Нормативные правовые и иные акты,**  
**на основе которых разработан Стратегический план**

      1) Водный Кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (статьи 58, 59, 60);  
      2) Закон Республики Казахстан от 28 июня 1995 года "О нефти";  
      3) Закон Республики Казахстан от 27 января 1996 года "О недрах и недропользовании";  
      4) Закон Республики Казахстан от 14 апреля 1997 года "Об использовании атомной энергии";  
      5) Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года "О радиационной безопасности населения";  
      6) Закон Республики Казахстан от 9 ноября 2004 года "О техническом регулировании";  
      7) Закон Республики Казахстан от 11 января 2007 года "О лицензировании";  
      8) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии";  
      9) Закон Республики Казахстан от 7 декабря 2009 года "О республиканском бюджете на 2010-2012 годы";  
      10) Указ Президента Республики Казахстан от 16 мая 2003 года № 1095 "О государственной программе освоения казахстанского сектора Каспийского моря";  
      11) Указ Президента Республики Казахстан от 6 апреля 2007 года № 310 "О дальнейших мерах по реализации Стратегии развития Казахстана до 2030 года";  
      12) Указ Президента Республики Казахстан от 19 декабря 2007 года № 495 "О создании специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк";  
      13) Указ Президента Республики Казахстан от 27 января 2009 года № 733 "О некоторых вопросах казахстанского содержания при закупке товаров, работ и услуг, приобретаемых организациями и государственными органами";  
      14) постановление Правительства Республики Казахстан от 18 октября 1996 года № 1288 "Об утверждении Правил государственной экспертизы недр Республики Казахстан";  
      15) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 января 1997 года № 106 "Об утверждении Положения о государственном мониторинге недр в Республике Казахстан";  
      16) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 сентября 1999 года № 1479 "О дальнейшем закрытии нерентабельных шахт карагандинского угольного бассейна";  
      17) постановление Правительства Республики Казахстан от 21 января 2000 года № 108 "Об утверждении Правил предоставления права недропользования в Республике Казахстан";  
      18) постановление Правительства Республики Казахстан от 25 июля 2001 года № 1006 "Об утверждении Программы консервации уранодобывающих предприятий и ликвидации последствий разработки урановых месторождений на 2001-2010 годы";  
      19) постановление Правительства Республики Казахстан 20 августа 2002 года № 926 "О Концепции развития урановой промышленности и атомной энергетики Республики Казахстан на 2002-2030 годы";  
      20) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2002 года № 1444 "О порядке создания Единой государственной системы мониторинга недропользования Республики Казахстан";  
      21) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2002 года № 1449 "Об утверждении Программы развития ресурсной базы минерально-сырьевого комплекса страны на 2003-2010 годы";  
      22) постановление Правительства Республики Казахстан от 11 июня 2003 года № 568 "Об утверждении Правил поставки, транспортировки и реализации природного газа, Правил поставки, перевозки и пользования сжиженными углеводородными газами";  
      23) постановление Правительства Республики Казахстан от 31 декабря 2003 года № 1378 "Об утверждении Правил ведения государственного водного кадастра";  
      24) постановление Правительства Республики Казахстан от 23 января 2004 года № 78 "Об утверждении Программы развития урановой промышленности Республики Казахстан на 2004-2015 годы";  
      25) постановление Правительства Республики Казахстан от 26 января 2004 года № 85 "Об утверждении Правил ведения государственного мониторинга водных объектов, государственного учета вод и их пользования";  
      26) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 января 2004 года № 101 "Об утверждении Программы развития нефтехимической промышленности Республики Казахстан на 2008-2013 годы";  
      27) постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2004 года № 669 "Об утверждении Программы развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2004-2010 годы";  
      28) постановление Правительства Республики Казахстан от 28 октября 2004 года № 1105 "Вопросы Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан";  
      29) постановление Правительства Республики Казахстан от 15 февраля 2008 года № 142 дсп "О Соглашении о реализации поставок сырья";  
      30) постановление Правительства Республики Казахстан от 2 апреля 2008 года № 314 "О неотложных мерах по обеспечению деятельности специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк";  
      31) постановление Правительства Республики Казахстан от 28 июня 2008 года № 644 "О Концепции развития угольной промышленности Республики Казахстан на период до 2020 года".

**6. Бюджетные программы**

**Бюджетная программа 001**  
**Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 001 "Услуги по координации деятельности в областях электроэнергетики,  атомной энергетики, минеральных ресурсов, топливно-энергетического  комплекса, угольной, нефтехимической, нефтегазовой промышленности и  использования атомной энергии" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение функционирования министерства, ведомств и территориальных  органов | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | 347 единицы штатная  численность  центрального аппарата | ед. | 334 | 347 | 347 | 347 | 347 |
| Показатели  количества | 292 единиц штатная  численность  территориальных органов | ед. | 218 | 292 | 292 | 292 | 292 |
| Показатели  количества | Обучение  государственному языку  госслужащих | ед. | 190 | 92 | 67 | 81 | 86 |
| Показатели  качества | Обучение английскому  языку госслужащих | ед. | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Показатели  количества | Повышение квалификации  госслужащих | ед. | 27 | 27 | 21 | 25 | 25 |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Эффективное выполнение  возложенных функций и  задач | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 772804 | 1452846 | 1519733 | 1786729 | 1937955 |

**Бюджетная программа 002**  
                                   **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 002 "Обеспечение ведения учета государственного имущества, право  пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым  проектам" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение бухгалтерского учета государственного имущества, право  пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым  проектам и принятие на учет имущества, передаваемого подрядчиком  государству после возмещения затрат по нефтегазовым операциям | | | | | | |
| Стратегическое | 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | | | | | |
| направление |  | | | | | | |
| Цель | 2.4. Повышение социально-экономического эффекта от рационального и  эффективного использования ресурсов газа | | | | | | |
| Задачи | 2.4.5. Совершенствование взаимодействия компетентного и полномочного  органа по СРП в сфере учета государственного имущества | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Ведение бухгалтерского учета государственного имущества в нефтегазовом секторе | | | | | | | |
| Показатели  количества | Количество штатных  единиц | ед. | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Показатели  качества | Ведение учета в  соответствии с  инструкцией "По ведению  бухгалтерского учете  государственного  имущества, находящегося  в эксплуатации у  подрядчика по  Окончательному  соглашению о разделе  продукции  Карачаганакского  месторождения и  переданного  концессионеру по  договору концессии  внутренней и  международной  газотранспортных систем  и хозяйственной  деятельности Республики  Казахстан". |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Затраты на содержание  одного служащего | тыс.  тенге | 1137,0 | 1419,6 | 1280,8 | 1482,69 | 1619 |
| Показатели  результата | Ведение реестра  государственных  активов, стоимостью 65  млрд. тенге, надлежащий  учет государственного  имущества, используемо-  го подрядчиками в  нефтегазовых проектах. |  | реестр | реестр | реестр | реестр | реестр |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 18125,0 | 22714 | 20493 | 23723 | 25904 |

**Бюджетная программа 003**  
                                    **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 003 "Прикладные научные исследования в области геологии и  использования недр" | | | | | | |
| Описание | Научно-исследовательские работы по прогнозированию месторождений  полезных ископаемых, научно-конструкторские разработки по созданию  новых образцов геологоразведочной техники | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.1. Обеспечение минерально-сырьевого комплекса страны запасами  минерального сырья | | | | | | |
| Задачи | 1.1.2. Выявление региональных и локальных закономерностей размещения  месторождений полезных ископаемых | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели количества | Научные разработки по  методике проведения  государственного  геологического  изучения, прогнозу  развития минерально-  сырьевой базы и  информационное  обеспечение  геологической отрасли | проект | 5 | 2 | 2 |  |  |
| Опытно-конструкторские  технологии проведения  геологоразведочных  работ, их техническое  обеспечение | проект | 2 | 2 | 1 |  |  |
| Показатели  качества | Количество  прогнозируемых  площадей, перспективных  на выявление  месторождений полезных  ископаемых | объект | 3 | 2 | 2 |  |  |
| Показатели  эффективности | Количество научных  разработок, нашедших  применение при  проведении  геологосъемочных и  поисковых работ | проект | 5 | 2 | 1 |  |  |
| Количество опытно-  конструкторских  разработок, нашедших  применение при  проведении геологораз-  ведочных работ | проект | 2 |  | 1 |  |  |
| Показатели  результата | Научные разработки по  методике проведения  государственного  геологического  изучения, прогнозу  развития минерально-  сырьевой базы и  информационное  обеспечение  геологической отрасли | отчет | 5 | 2 | 2 |  |  |
| Разработка опытно-  конструкторских  технологий проведения  геологоразведочных  работ, их техническое  обеспечение | отчет | 2 | 2 | 4 |  |  |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 99881 | 68222 | 32000 | 0 | 0 |

**Бюджетная программа 004**  
                                   **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 004 "Прикладные научные исследования технологического характера в  области топливно-энергетического комплекса, нефтехимии и  минеральных ресурсов" | | | | | | |
| Описание | Разработка наукоемких ядерных технологий, методов и систем,  направленных на развитие и повышение безопасности и эффективности  атомной энергетики | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Создание научно-технологической базы и элементов инфраструктуры  ядерной энергетики | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 4. Создание ядерно-энергетической отрасли | | | | | | |
| Цель | 4.2. Обеспечение диверсификации источников производства  электрической и тепловой энергии за счет создания атомной  энергетики | | | | | | |
| Задача | 4.2.1. Создание научно-технологической базы и элементов  инфраструктуры ядерной энергетики (подготовительная работа) | | | | | | |
| 1. Реализация научно-технической программы развития атомной энергетики в  Республики Казахстан | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели  количества | Разработка химико-аналитических методик | шт. | 3 | 2 | 2 | 3 | 5 |
| Разработка проектов  нормативно-правовых  документов | шт. |  |  | 3 | 3 | 3 |
| Создание  экспериментальных  стендов по обоснованию  безопасности ядерных  установок | шт. | 1 | 2 | 2 |  | 2 |
| Разработка проектов  активных зон с низким  обогащением | шт. | 1 | 1 |  |  | 3 |
| Разработка технологии  производства нового  топлива для АЭС на  основе казахстанского  сырья | шт. |  | 1 | 1 | 1 |  |
| Разработка и внедрение  ядерных и сопутствующих  технологий по ядерной  медицине, промышленных  изотопов | шт. | 1 | 2 | 2 | 3 | 1 |
| Разработка  геофизических  технологий исследования  поствзрывных процессов | шт. | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 |
| Экспериментальные  комплексы | шт. | 1 |  | 2 |  | 3 |
| Теоретические и  экспериментальные  модели | шт. | 5 | 1 | 1 | 1 | 2 |
| Разработанные проекты | шт. |  | 1 |  |  | 2 |
| Показатели  качества | Соответствие ГОСТу  15.101-98. "Система  разработки и постановки  продукции на  производство. Порядок  выполнения научно-  исследовательских  работ" |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Кол-во авторских  свидетельств | шт. |  | 1 | 2 | 3 | 2 |
|  | Кол-во патентов | шт. | 2 | 1 | 2 | 1 | 3 |
| Кол-во публикаций | шт. | 50 | 50 | 75 | 80 | 92 |
| Кол-во аттестованных и  внедренных технологий,  методик | шт. | 5 | 6 | 6 | 8 | 7 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стратегическое  направление | 4. Создание ядерной энергетической отрасли | | | | | | |
| Цель | 4.2. Обеспечение диверсификации источников производства электрической и  тепловой энергии за счет создания атомной энергетики | | | | | | |
| Задача | 4.2.1. Создание научно-технологической базы и элементов инфраструктуры  ядерной энергетики (подготовительная работа) | | | | | | |
| 2. Реализация программы научно-технической поддержки создания и эксплуатации  Казахстанского термоядерного материаловедческого реактора Токамак | | | | | | | |
| Показатели  количества | Пакет программ  обработки, испытания  материалов | пакет  прог-  рамм | 2 | 1 | 2 | 2 | 3 |
| Теоретические и  экспериментальные  модели процессов,  происходящих в  материалах при  взаимодействии с  плазмой | матем.  модели | 1 |  | 1 | 2 | 2 |
| Разработка и внедрение  систем диагностики  плазмы | системы | 4 | 3 | 5 | 4 | 2 |
| Технологические  разработки | разра-  ботки | 1 | 1 | 1 | 1 |  |
| Методики исследования | мето-  дики | 1 |  | 1 | 1 | 2 |
| Показатели  качества | Публикации в  международных научных  журналах | ед. | 6 | 2 | 2 | 2 | 1 |
| Участие в совместных  программах с  зарубежными партнерами |  | 1 |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Создание научных основ  для разработки  исследовательских  установок, методик, и  рекомендаций по их  внедрению | техно-  логи-  ческие  разра-  ботки | 1 |  | 1 | 1 | 1 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стратегическое  направление | 4. Создание ядерной энергетической отрасли | | | | | | |
| Цель | 4.2. Обеспечение диверсификации источников производства электрической и  тепловой энергии за счет создания атомной энергетики | | | | | | |
| Задача | 4.2.1. Создание научно-технологической базы и элементов инфраструктуры  ядерной энергетики (подготовительная работа) | | | | | | |
| 3. Реализация программы развития комплексных научных исследований в области физики,  химии, биологии и передовых технологий на базе ускорителя тяжелых ионов ДЦ-60 | | | | | | | |
| Показатели  количества | Производство трековых  мембран на основе  полиэтилентерефталата | кв. м. |  | 2000 | 20000 | 75000 | 75000 |
| Показатели  качества | Отклонение  поверхностной плотности  трековых мембран от ее  величины | % |  | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Показатели  эффективности | Внедрение передовой  технологии  высокорентабельного  производства трековых  мембран | техно-  логия |  |  |  | 1 |  |
| Показатели  результата | Трековые мембраны на  основе  полиэтилентерефталата | кв. м. |  | 2000 | 20000 | 75000 | 75000 |
| Комплексная технология  очистки сточных вод  атомных реакторов от  искусственных  радионуклидов с  использованием трековых  мембран | техно-  логия |  |  |  | 1 |  |
| Базы данных по  результатам  взаимодействия тяжелых  ионов с атомами и  ядрами для разработки  новых перспективных  технологий. | база  данных | 6 | 4 | 6 | 6 | 6 |
| Нормативно-методические  базы для развития  перспективных научных  экспериментов на ДЦ-60,  направленных на  разработку наукоемких  технологий и  формирование научно-  технического потенциала  в г. Астане. | метод.  пособие | 6 | 4 | 3 | 2 | 2 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 898900 | 844834 | 884205 | 957584 | 827938 |

**Бюджетная программа 005**  
                                   **Инвестпроект**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 005 "Создание Казахстанского термоядерного материаловедческого  реактора Токамак" | | | | | | |
| Описание | Работы по созданию Казахстанского термоядерного материаловедческого  реактора Токамак | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 4. Создание ядерно-энергетической отрасли | | | | | | |
| Цель | 4.2. Обеспечение диверсификации источников производства электрической  и тепловой энергии за счет создания атомной энергетики | | | | | | |
| Задачи | 4.2.1. Создание научно-технологической базы и элементов инфраструктуры  ядерной энергетики (подготовительная работа) | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | Первая в Республике  Казахстан термоядерная  установка Токамак (КТМ) | комп-  лекс (%  от СМР,  обору-  дова-  ния) | 13,1 | 19,09 | 4,36 | 8,0 |  |
| Показатели  качества | В соответствии с ПСД  параметры токамака КТМ  Большой радиус плазмы R | м |  |  |  | 0,9 |  |
| Малый радиус плазмы а | м |  |  |  | 0,45 |  |
| Аспектное отношение | А |  |  |  | 2 |  |
| Вытянутость сечения  плазмы k 0,95 |  |  |  |  | 1,7 |  |
| Тороидальное магнитное  поле на оси Bto | Тл |  |  |  | 1 |  |
| Ток плазмы IР | МА |  |  |  | 0,75 |  |
| Длительность плато тока  /\tПЛ | с |  |  |  | 1-5 |  |
| Мощность  дополнительного нагрева  Paux | МВт |  |  |  | 5 |  |
| Тепловая нагрузка на  пластины дивертора | МВт/кв. м. |  |  |  | 2-20 |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Выполнение объема работ  в соответствии с ТЭО и  ПСД проекта | % | 75,38 | 94,9 | 100 |  |  |
| Экспериментальная база  для проведения  исследований  конструкционных  материалов термоядерной  энергетики | ед. |  |  |  | 1 |  |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 758090 | 1100000 | 250895 | 0 | 0 |

**Бюджетная программа 006**  
                                    **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 006 "Совершенствование нормативно-технической базы в  топливно-энергетическом комплексе" | | | | | | |
| Описание | Разработка государственных стандартов, изменений к действующим  стандартам, каталогов и классификаторов угольной продукции в  соответствии с международными стандартами в угольной отрасли,  нормативно-технической документации в области электроэнергетики и  нормативно-правовых актов в области энергосбережения, технических  регламентов и нормативно-правовых актов в нефтяной и газовой  промышленности, нормативных правовых актов и нормативных  технических документов для регулирования безопасности в сфере  использования атомной энергии | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Обеспечение научно-технической документации для создания условий  конкурентоспособности угольной продукции на внутреннем и внешнем рынках | | | | | | | |
| Цель | 2.5. Обеспечение потребности в угольной продукции внутреннего и  внешнего рынков. | | | | | | |
| Задача | 2.5.1. Создание условий для повышения конкурентоспособности и  качества казахстанского угля. | | | | | | |
| Показатели  количества | 1. Разработка  государственных  стандартов | кол-во | 18 | 16 | 23 | 24 |  |
| 2. Разработка изменений  к действующим  стандартам | кол-во | 1 | 1 | 1 | 1 |  |
| 3. Разработка каталогов  и классификаторов  угольной продукции | кол-во | 3 | 3 | 3 | 3 |  |
| 4. Разработка  технического регламента  "О требованиях к  безопасности углей и  производственных  процессов их добычи,  переработки, хранения и  транспортирования" | кол-во |  | 1 |  |  |  |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Доля обеспеченности  угольной отрасли  стандартами,  соответствующим  международным  требованиям | % | 42,9 | 58,6 | 78,9 | 100 |  |
| Обеспечение нормативными документами в целях  безопасного функционирования газовой отрасли | | | | | | | |
| Цель | 2.4. Повышение социально-экономического эффекта от рационального и  эффективного использования ресурсов газа | | | | | | |
| Задача | 2.4.4. Повышение уровня нормативного регулирования газовой отрасли | | | | | | |
| Показатели  количества | Разработка технических  регламентов | кол-во |  |  |  |  |  |
| Разработка нормативно-  технических документов  (стандартов) | кол-во |  | 5 |  |  |  |
| Показатели  качества | Нормативная база,  соответствующая  законодательству  Республики Казахстан и  международным нормам,  обеспечение  безопасности  функционирования  объектов газовой  отрасли |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Устранение пробелов в  законодательстве,  регулирующем  деятельность  организаций газовой  отрасли |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Обеспеченность газовой  отрасли нормативно-  техническими  документами  (стандартами) | шт. |  | 5 |  |  |  |
| Разработка нормативно-правовых актов в нефтяной отрасли | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | | | | | |
| Цель | 2.3. Повышение эффективности использования нефтяных ресурсов | | | | | | |
| Задача | 2.3.3. Совершенствование нормативной базы в нефтяной отрасли | | | | | | |
| Показатели  количества | Разработка технических  регламентов в нефтяной  отрасли | кол-во | 4 | 3 |  |  |  |
| Показатели  количества | Разработка нормативных  правовых актов в  нефтяной отрасли | кол-во | 1 | 1 |  |  |  |
| Показатели  качества | х |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | х |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Совершенствование  нормативной базы в  нефтяной отрасли | % | 45 | 50 |  |  |  |
| Разработка технических регламентов и нормативно-правовых актов в атомной энергетике | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задача | 5.2.3. Регулирование безопасности в сфере использования ядерной энергии | | | | | | |
| Показатели  количества | Разработка технических  регламентов  Разработка нормативных  правовых актов и  нормативных технических  документов |  |  | 3  8 | 7 | 7 | 8 |
| Показатели  качества | Нормативная база,  соответствующая  законодательству  Республики Казахстан и  международным нормам |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Устранение пробелов в  законодательстве,  регулирующем  деятельность  организаций атомной  отрасли |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Обеспечение нормативной  документацией по  регулированию  безопасности при  строительстве и  эксплуатации ядерных  установок и атомных  станций | шт. |  | 11 | 7 | 7 | 8 |
| Разработка нормативно-технической документации  в области электроэнергетики и энергосбережения | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса. | | | | | | |
| Цель | 2.1. Эффективное использование энергетических ресурсов и мощностей. | | | | | | |
| Задача | 2.1.1. Разработка и реализация мер по энерго- и ресурсосбережению в  топливно-энергетическом комплексе и сфере потребления электрической и  тепловой энергии, создание нормативной правовой базы в области  энергосбережения | | | | | | |
| Показатели  количества | НТД (методические  указания, инструкции,  циркуляры, правила и  т.д.) | шт. | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Разработка методических  указаний, инструкции | шт. |  | 3 | 3 | 3 | 2 |
| Показатели  качества | Нормативно-правовое  научно-техническое  обеспечение  конкурентоспособности  продукции топливно-  энергетического  комплекса в  соответствии с  международными  требованиями |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Снижение энергоемкости  ВВП - количество  энергии для  производства товаров и  услуг и электроемкости,  расход электроэнергии  на производство ВВП |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | 1. Повысить  устойчивость  работы и безопасность  объектов электроэнерге-  тического комплекса.  2. Повышение  эффективности  использования ТЭР,  создание условий для  перевода экономики  страны на  энергосберегающий путь. | шт. | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Расходы на  реализацию  программы  (всего) | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 99799 | 191566 | 151506 | 167379 | 127200 |

**Бюджетная программа 007**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 007 "Создание технопарка "Парк ядерных технологий" в городе Курчатове" | | | | | | |
| Описание | Создание инновационной инфраструктуры и внедрение новых технологий и  высокотехнологичных разработок в сфере ядерных технологий | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 4. Создание ядерно-энергетической отрасли | | | | | | |
| Цель | 4.2. Обеспечение диверсификации источников производства электрической и  тепловой энергии за счет создания атомной энергетики | | | | | | |
| Задачи | 4.2.1. Создание научно-технологической базы и элементов  инфраструктуры ядерной энергетики (подготовительная работа) | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | Количественные  характеристики  комплексов  инновационной  инфраструктуры | комп-  лекс | продол-  жение  строи-  тельст-  ва  комп-  лекса | 1 | 1 | продол-  жение  строи-  тельст-  ва  комп-  лекса | 1 |
| Показатели  качества | Обеспечение потребности  в современных объектах  инновационной  инфраструктуры  (бизнес-инкубатор,  бизнес-центр,  лабораторно-производст-  венные помещения;  промышленные ускорители  электронов,  информационно-телеком-  муникационная сеть,  транспортно-логический  терминал; венчурный  фонд) для клиентов  технопарка | клиент | 2 | 5 | 9 | 18 | 24 |
| Показатели  эффективности | Повышение инновационной  активности ученых и  предпринимателей |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Объем оказанных услуг  для клиентов технопарка | тыс.  тенге |  | 3102 | 29806 | 50018 | 54789 |
| Созданные наукоемкие  производства | произ-  водство | 2 | 2 | 4 | 7 | 10 |
| Объем произведенной  продукции | тыс.  тенге |  | 30100 | 1192000 | 1402000 | 1402000 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 2685000 | 0 | 0 | 829695 | 523535 |

**Бюджетная программа 008**  
                                   **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 008 "Консервация и ликвидация урановых рудников, захоронение  техногенных отходов" | | | | | | |
| Описание | Консервация и ликвидация урановых рудников, рекультивация территорий  и захоронение техногенных урановых отходов, размещенных на  промплощадках рудников и прилегающей к ним территории, приведение в  безопасное состояние цехов Иртышского химико-металлургического завода  и прилегающей к ним территории, работы по приведению реакторной  установки БН-350 в ядерно-, радиационно- и промышленно - безопасное  состояние | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Ликвидация и консервация радиационно-опасных объектов, захоронение техногенных отходов | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задача | 5.2.2. Ликвидация и консервация радиационно-опасных объектов,  захоронение радиоактивных отходов | | | | | | |
| Показатели  количества | Количество  ликвидированных и  рекультивируемых  рудников | рудник | 3 | 2 | 3 |  |  |
| Отчет о результатах  выполнения программы  2001-2010 годы | отчет |  |  | 1 |  |  |
| Мониторинговые работы  на ликвидационных  рудниках | рудник |  |  | 3 |  |  |
| Комплектация  производства по  ликвидации радиационной  опасности в цехах | % от  комп-  лекта | 25 | 25 |  | 50 |  |
| Демонтаж оборудования  цеха 22а | % от  объема | 2 |  | 28 | 40 |  |
| Переработка ЖРО из цеха  22а | м3 |  |  | 90 | 60 |  |
| Вывоз ТРО из цеха 22а | т | 15 |  | 600 | 500 |  |
| м3 | 42 |  | 630 | 720 |  |
| Проектирование  ирригационной системы | % | 100 |  |  |  |  |
| Создание ирригационной  системы | % |  | 100 |  |  |  |
| Показатели  качества | В соответствии с  проектно-сметной  документацией |  |  |  |  |  |  |
| Соответствие МЭД всех  внешних поверхностей  укрытий и цехов нормам  СПОРО - 97 | Зв/ч | меньше  или  равно  нормам  СПОРО-  97 |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Уровень радиационного  загрязнения территории  рудников, после  окончания работ, не  должен превышать  проектных показателей в  соответствии с  проектно-сметной  документацией |  |  |  |  |  |  |
| Рекультивация  радиационной  загрязненной территории  ИХМЗ | кв. м. | 13360 |  |  |  |  |
| Размещение в траншеях  низкоактивных РАО   (п. Первомайский) | куб. м. | 2590 |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Уровень радиационного  загрязнения территории  после окончания работ  не должен превышать  проектных показателей в  соответствии с  проектно-сметной  документацией |  |  |  |  |  |  |
| Мониторинг сточных  грунтовых вод  (количество проб) | шт. | 31 | 31 | 31 | 31 |  |
| Проектирование  ирригационной системы  ПХРО | % | 100 |  |  |  |  |
| Создание ирригационной  системы ПХРО | % |  | 100 |  |  |  |
| Обеспечение безопасного вывода из эксплуатации реактора БН-350 в г. Актау | | | | | | | |
| Показатели  количества | Размещение  отработавшего ядерного  топлива (ОЯТ) реактора  БН-350 на  долговременное хранение | % |  | 20 | 60 | 20 |  |
| Строительство комплекса  по переработке  гидроксида натрия в  геоцементный камень | % |  |  |  | 35 | 65 |
| Сооружение резервного  объема ЖРО | % |  |  | 60 | 40 |  |
| Строительство 1-го и  2-го пускового  комплекса ЖРО зд. 158Б | % |  |  | 45 | 55 |  |
| Разработка рабочей и  конструкторской  документации для  строительства КП ЖРО | % |  |  | 16 |  | 30 |
| Разработка  нестандартного  оборудования и  приобретение типового  оборудования КП ЖРО | % |  |  | 4 |  | 11 |
| Строительство КП ЖРО,  включая переработку  маслосодержащих РАО | % |  |  |  | 4 | 10 |
| Проведение госэкспертиз  и утверждение проектов  (5-й очереди  строительства,  санитарно-защитной  зоны, очистных  сооружений, проекта  ВАО) | % |  |  | 100 |  |  |
| Показатели  качества | Соответствие МЭД всех  внешних поверхностей  укрытий и территории  нормативным документам.  В соответствии с  проектно-сметной  документацией | Зв/ч | меньше  или  равно  нормам |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Уровень радиационного  загрязнения территории  после окончания работ  не должен превышать  проектных показателей | мкЗв/ч |  |  | 0,3-0,6  (локаль-  но не  снимае-  мое 1,5) | 0,3-0,6  (ло-  кально  не сни-  маемое  1,0) | 0,3-0,6 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета, в том числе: | тыс.  тенге | 635812 | 261061 | 1546404 | 2327827 | 3565978 |

**Бюджетная программа 009**  
                                  **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 009 "Обеспечение закрытия шахт Карагандинского угольного бассейна" | | | | | | |
| Описание | Выполнение технических мероприятий по ликвидации шахт Карагандинского  угольного бассейна, последствий деятельности шахт, угольных разрезов и  обогатительных фабрик бывшего производственного объединения  "Карагандауголь" | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения Карагандинской  области от отрицательных последствий деятельности бывшего производственного  объединения "Карагандауголь" | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.1.Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения  Карагандинской области от возможного отрицательного воздействия  ликвидируемых и ликвидированных шахт, угольных разрезов и  обогатительных фабрик бывшего производственного объединения  "Карагандауголь". | | | | | | |
| Задача | 5.1.1. Завершение закрытия нерентабельных шахт Карагандинского  угольного бассейна | | | | | | |
| Показатели  количества | Закрытие нерентабельных  шахт Карагандинского  угольного бассейна, в  том числе:  шахта № 1 ТОО "Арман"  шахта № 1 АООТ  "Карагандакомир"  шахта № 2 АООТ  "Карагандакомир"  шахта № 3 АООТ  "Карагандакомир" | кол-во | 1 | 2 |  |  |  |
| Показатели  качества | Выполнение работ в  соответствии с  проектно-сметной  документацией |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Общий объем  рекультивированных и  переданных местным  исполнительным органам  по Акту земель с начала  ликвидационных работ на  шахтах бассейна | га | 3476,8 | 3578,8 | X | X | X |
| Показатели  результата | Завершение  ликвидационных работ |  | ликви-  дация  шахты  № 1  АООТ  "Кара-  ганда-  комир" | ликви-  дация  шахт № 2  и № 3  АООТ  "Кара-  ганда-  комир" |  |  |  |
| Задача | 5.1.2. Ликвидация стволов, шурфов, скважин, отвалов и карьеров  бывшего производственного объединения "Карагандауголь" | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Показатели  количества | Ликвидация последствий  деятельности шахт,  разрезов обогатительных  фабрик бывшего ПО  "Карагандауголь",  в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |
| ликвидация стволов,  шурфов, скважин; | шт. |  | 46 | 9 |  |  |
| ликвидация отвалов; | шт. |  | 3 | 1 | 1 | 2 |
| ликвидация карьеров | шт. |  |  |  |  |  |
| Показатели  качества | Выполнение работ в  соответствии с  проектно-сметной  документацией |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | 1. Доля  ликвидированных  стволов, скважин,  отвалов и карьеров | % |  | 71 | 85,5 | 86,9 | 89,9 |
| 2. Общий объем  рекультивированных и  переданных местным  исполнительным органам  по Акту земель | га |  | 18,6 | 210 | 105 | 154 |
| Всего расходы  на реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 533499 | 512514 | 543951 | 581000 | 621670 |

**Бюджетная программа 011**  
                                  **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  Бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 011 "Обеспечение радиационной безопасности на территории Республики  Казахстан" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение радиационной и ядерной безопасности территорий Казахстана | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Создание безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | | |
| 1. Обеспечение безопасности бывшего СИП | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задачи | 5.2.1. Исследование, выявление и паспортизация радиационно-опасных  территорий и объектов техногенного характера | | | | | | |
| Показатели  количества | 1. Мониторинг  границ бывшего  Семипалатинского  испытательного ядерного  полигона и разработка  нормативно-технической  базы, регламентирующей  безопасное проведение  работ и мониторинг  ведения хозяйственной  деятельности | терри-  тория  (км) | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| знак  (шт) | 1060 | 600 | 800 | 800 | 800 |
| физи-  ческие  барьеры  (км) |  |  |  |  | 15 |
| субъект |  | 50 | 55 | 64 | 54 |
| иссле-  дования  на СИЧ  (чел.) |  |  | 50 | 100 | 200 |
| 2. Обеспечение  безопасности ядерных и  радиационно-опасных  объектов и проведение  мероприятий по  поддержанию режима  нераспространения | соору-  жение | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 |
| штольня | 26 | 20 | 25 | 25 | 25 |
| 3. Проведение комплекса  мероприятий по  подготовке ликвидации и  консервации отходов  ядерной оружейной  деятельности,  радиоактивных и  токсичных отходов и по  ремедиации (восстанов-  лению) радиационно-  загрязненных территорий  испытательного ядерного  полигона | площадь  иссле-  дов.  (кв.  км) | 3000 | 560 | 850 | 850 | 900 |
| площадь  реме-  диации  (кв.  км) |  |  | 0,02 | 0,025 | 0,025 |
| инвен-  тариза-  ция  радиа-  ционно-  опасных  объек-  тов |  |  | 5 | 10 | 10 |
| 4. Оценка масштабов  поствзрывных явлений и  поэтапное формирование  достоверных карт  радиационной обстановки  на территории бывшего  Семипалатинского  испытательного ядерного  полигона | объекты  водо-  пользо-  вания |  | 60 | 70 | 10 | 20 |
| паспор-  та |  | 8 | 11 | 10 | 2 |
| монито-  ринго-  вые ск-  важины |  | 3 | 3 | 3 | 10 |
| 5. Формирование  информационной системы  принятия управленческих  решений и проведение  работ по информированию  и просвещению населения  по вопросам  радиоэкологии бывшего  Семипалатинского | слои  ГИС-  проекта | 1 | 2 | 2 | 3 | 2 |
| интер-  нет-  ресурс | 1 |  |  |  |  |
| брошюра  статьи | 10 | 15 | 20 | 15 | 15 |
| лекции | 10 | 10 | 8 | 8 | 8 |
| Показатели  качества | Работы соответствуют  НРБ-99 | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Общий объем  исследованной  территории | % | 5 | 4 | 6 | 5 | 6 |
| Количество  паспортизированных  загрязненных объектов | шт. | 3 | 8 | 11 | 10 | 2 |
| Карты радиационной  обстановки | % от  площади  СИП | 8 | 4 | 6 | 6 | 6 |
| 2. Исследования влияния полигона Азгир на экологическое состояние подземных вод | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задачи | 5.2.1. Исследование, выявление и паспортизация радиационно-опасных  территорий и объектов техногенного характера | | | | | | |
| Показатели количества | Комплексное  радиоэкологическое  обследование  технологических  площадок полигона Азгир  прилегающих к полигону  Азгир территорий и  населенных пунктов | площад-  ка |  | 10 |  |  |  |
| кв. км. |  | 265 |  |  |  |
| насе-  ленный  пункт |  | 3 |  |  |  |
| Восстановление  существующих и  обустройство новых  гидрогеологических  наблюдательных скважин | скважи-  на |  | 4 | 6 |  |  |
| Техническая база  мониторинга  радионуклидного  загрязнения подземных  вод | пост  монито-  ринга |  | 4 | 6 |  |  |
| Разработка технологий  по предотвращению  миграции радионуклидов  с подземными водами в  случае возникновения  аварийных ситуаций при  разрушении подземных  полостей или аварийных  ситуаций, связанных с  разрушением конструкций  рабочих или  технологических скважин | модель |  |  |  |  | 1 |
| техно-  логия |  |  |  |  | 1 |
| Разработка технологий  по предотвращению  миграции радионуклидов  с подземными водами в  случае возникновения  аварийных ситуаций при  разрушении подземных  полостей или аварийных  ситуаций, связанных с  разрушением конструкций  рабочих или  технологических скважин | геофи-  зичес-  кое  заклю-  чение |  |  |  |  | 1 |
| регла-  мент |  |  |  |  | 1 |
| Мониторинг радионуклид-  ного загрязнения  подземных вод | отчет |  |  | 2 | 2 | 2 |
| проба |  |  | 20 | 45 | 45 |
| резуль-  таты  анализа |  |  | 20 | 45 | 45 |
| Показатели  качества | Мониторинг радионуклид-  ного загрязнения  подземных вод | отчет |  |  | 2 | 2 | 2 |
| Показатели  эффективности | Эффективность для  Казахстана достигается  посредством последующе-  го предоставления в  землепользование  нарушенных земель из  категории земель запаса | кв. км. |  |  | 100 |  |  |
| Показатели  результата | Комплексное  радиоэкологическое  обследование  технологических  площадок полигона  Азгир, прилегающих к  полигону Азгир  территорий и населенных  пунктов | площад-  ка |  | 10 |  |  |  |
| кв. км |  | 265 |  |  |  |
| насел.  пункт |  | 3 |  |  |  |
| Ликвидированные пятна  загрязнений | пятно |  | 30 |  |  | 10 |
| Мониторинг радионуклид-  ного загрязнения  подземных вод | отчет |  |  | 2 | 2 | 2 |
| Заключение об  экологическом состоянии  подземных вод и  рекомендации об их  использовании для  хозяйственных и  питьевых нужд | заклю-  чение |  |  |  | 1 |  |
| 3. Обеспечение безопасности (секретно) | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задачи | 5.2.5. Обеспечение ядерной безопасности и режима нераспространения  ядерного оружия | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| Показатели  количества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| Показатели  количества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. Обеспечение сохранности (секретно) | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задачи | 5.2.5. Обеспечение ядерной безопасности и режима нераспространения  ядерного оружия | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| Показатели  количества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего расходы  на реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 862385 | 825168 | 932055 | 936336 | 1347987 |

**Бюджетная программа 012**  
                                  **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 012 "Формирование геологической информации" | | | | | | |
| Описание | Учет недр и выполнение условий недропользования, анализ инвестиций в  минерально-сырьевой комплекс Республики Казахстан, сбор, хранение и  предоставление в пользование геологической информации, техническое и  технологическое администрирование компьютерного банка данных о недрах. | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.1. Обеспечение минерально-сырьевого комплекса страны запасами  минерального сырья | | | | | | |
| Задачи | 1.1.5. Формирование банка данных геологической информации и  геоинформационных систем | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | Мероприятия,  направленные на  формирование  геологической  информации. | меро-  приятия | 16 | 16 | 18 | 18 | 18 |
| Показатели  качества | Отчетность,  подготовленная на  основе полной и  достоверной информации | меро-  приятия | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Показатели  эффективности | Поступления от  реализации  геологической  информации | тыс.  тенге | 823200 | 300000 | 300000 | 300000 | 300000 |
| Показатели  результата | Своевременное обеспече-  ние пользователей  полной и достоверной  геологической  информацией | обзор | ежек-  вар-  тально | ежек-  вар-  тально | ежек-  вар-  тально | ежек-  вар-  тально | ежек-  вар-  тально |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 123802 | 140990 | 191250 | 253695 | 267103 |

**Бюджетная программа 013**  
                                  **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 013 "Региональные, геолого-съемочные, поисково-оценочные и  поисково-разведочные работы" | | | | | | |
| Описание | Проведение региональных и геолого-съемочных работ, поисково-оценочных  работ на твердые полезные ископаемые и углеводородное сырье,  поисково-разведочных работ на подземные воды | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.1. Обеспечение минерально-сырьевого комплекса страны запасами  минерального сырья  1.2. Обеспечение населения подземной питьевой водой  1.3. Обеспечение своевременной информацией о качестве ресурсного  потенциала подземных вод и опасных геологических процессов на всей  территории Казахстана | | | | | | |
| Задачи | 1.1.1. Обеспечение изученности территории Казахстана с оценкой  прогнозных ресурсов  1.1.3. Прирост запасов по видам полезных ископаемых, в том числе по  наиболее востребованным: золоту, меди, полиметаллам  1.2.1. Разведка запасов месторождений подземных вод для обеспечения  сельских населенных пунктов качественной питьевой водой | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели количества | Площади проведения  геологического  доизучения (ГДП-200) | тыс.  кв. км. | 41,63 | 35,0 | 50,4 | 43,9 | 58,4 |
| Площади проведения  регионального гидрогео-  логического доизучения  с инженерно-геологичес-  кими исследованиями | тыс.  кв. км. | 20,93 | 19,02 | 22,07 | 19,48 | 25,0 |
| Площади проведения  геолого-минерагеничес-  кого картирования  (ГМК-200) | тыс.  кв. км. | 16,5 | 15,0 | 8,3 | 12,0 | 16,0 |
| Количество отчетов в  рамках подготовительных  мероприятий | отчет | 7 | 1 | 8 | 5 | 5 |
| Количество участков  проведения поисково-  оценочных работ на  твердые полезные  ископаемые | участок | 12 | 8 | 14 | 14 | 10 |
| Поисково-оценочные  работы на углеводород-  ное сырье | объект | 2 | 1 |  | 1 | 1 |
| Доразведка месторож-  дений пресных подземных  вод | местор. |  | 2 |  | 9 | 28 |
| Обеспечение сельских  населенных пунктов  запасами питьевой воды | пункт | 197 | 108 |  | 51 | 102 |
| Обеспечение г. Аркалык  запасами питьевой воды | объект |  |  |  |  | 1 |
| Обеспечение запасами  геотермальных вод | объект | 1 |  |  |  |  |
| Площади проведения  прогнозных работ | тыс.  кв. км. |  |  | 70,0 | 73,3 | 83,3 |
| Показатели  качества | Площадь выделенных  участков, перспективных  на выявление  месторождений твердых  полезных ископаемых | кв. км. | 1000 | 700 | 1800 | 2200 | 2500 |
| Объем прогнозных  ресурсов основных видов  полезных ископаемых:  - золота | тонн | 150 | 100 | 110 | 105 | 170 |
| - меди | млн.  тонн | 1,2 | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,5 |
| - полиметаллов | млн.  тонн | 6,5 | 4,5 | 6,1 | 6,0 | 7,5 |
| Геолого-минерагеничес-  кое картирование рудных  районов с оценкой  прогнозных ресурсов:  - золота | тонн | 2,1 | 1,8 | 2,3 | 2,4 | 2,5 |
| - меди | млн.  тонн | 0,2 | 0,1 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |
| - полиметаллов | млн.  тонн | 3,1 | 0,3 | 3,3 | 3,4 | 3,3 |
| Ценность в недрах  прогнозных ресурсов  основных видов полезных  ископаемых:  - золота | млрд.  долл.  США | 3,36 | 2,16 | 2,8 | 2,9 | 3,9 |
| - меди | 8,5 | 4,7 | 5,1 | 5,0 | 10,6 |
| - полиметаллов | 18,9 | 10,1 | 15,0 | 15,3 | 20,2 |
| Выявление  нефтегазоперспективных  структур и участков для  постановки детальных  нефтепоисковых работ | струк-  тура | 1 |  |  | 1 | 1 |
| участок |  |  |  |  | 1 |
| Площадь выделенных  участков, перспективных  на выявление месторож-  дений подземных вод | кв. км. | 15 | 5 | 5 | 5 | 8 |
| Обеспечение населенных  пунктов питьевой водой | % | 24,9 | 30,8 | 30,8 | 33,5 | 43,2 |
| Площадь выделенных  перспективных участков | кв. км. |  |  | 1500 | 1550 | 1650 |
| Показатели  эффективности | Отношение ценности  прироста запасов к  стоимости погашенных  запасов:  - золота | % | 35,9 | 21,0 | 39,5 | 40,7 | 41,0 |
| - меди | % | 2,9 | 1,7 | 3,4 | 3,6 | 3,6 |
| - полиметаллов | % | 22,4 | 19,5 | 25,2 | 26,9 | 26,5 |
| Отношение количества вложенных бюджетных средств к ценности выявленных полезных ископаемых | % | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатели  результата | Количество  перспективных участков  с оцененными  прогнозными ресурсами,  переданных для  проведения поисково-  оценочных работ за счет  различных источников  финансирования с целью  локализации  промышленного  оруденения | участок | 10 | 8 | 15 | 16 | 16 |
| Прирост запасов твердых  полезных ископаемых:  - золота | тонн | 10 | 10 | 11 | 11 | 9 |
| - меди | т. тонн | 50 | 150 | 80 | 100 | 100 |
| - полиметаллов | т. тонн | 100 |  | 100 | 120 | 120 |
| Прирост запасов  подземных вод | куб.  м/сутки | 35,5 | 19,4 |  | 18,3 | 18,7 |
| Отношение площадей  прогнозных участков к  изученным территориям | % |  |  | 0,7 | 0,66 | 0,69 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 3208032 | 2943697 | 3241425 | 4488202 | 5415079 |

**Бюджетная программа 014**  
                                  **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 014 "Мониторинг минерально-сырьевой базы, недропользования, подземных  вод и опасных геологических процессов" | | | | | | |
| Описание | Ведение мониторинга минерально-сырьевой базы на постоянной основе с  целью уточнения потенциала минерально-сырьевого комплекса Республики  Казахстан, повышения возможности его интеграции в мировой рынок.  Совершенствование нормативно-технической базы, регламентирующей  государственную экспертизу недр.  Ведение государственного мониторинга за состоянием подземных вод и  опасных геологических процессов для получения по определенной  методике и регламенту количественных и качественных показателей на  пунктах, постах и полигонах государственной сети наблюдений  Республики Казахстан | | | | | | |
| Стратегическое направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.1. Обеспечение минерально-сырьевого комплекса страны запасами  минерального сырья  1.3. Обеспечение своевременной информацией о качестве ресурсного  потенциала подземных вод и опасных геологических процессов на всей  территории Казахстана | | | | | | |
| Задачи | 1.1.4. Обеспечение своевременной информацией государственных  органов о состоянии Минерально-сырьевого комплекса страны на всей  территории Казахстана  1.3.1. Оценка и прогноз состояния подземных вод и опасных  геологических процессов, выработка мероприятий | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | 1. Мониторинг за  состоянием минерально-  сырьевой базы | проект | 9 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| журнал |  | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 2. Мониторинг подземных  вод, в том числе:  1) на пунктах | пункт | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 |
| 2) на постах по изучению  предвестников  землетрясений | пост | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 3) на полигонах  техногенного загрязнения  подземных вод | поли-  гон | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 4) ведение государствен-  ного водного кадастра | ка-  дастр | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3. Мониторинг опасных геологических процессов,  в том числе:  1) на постах | пост | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| 2) на полигонах | поли-  гон | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4. Сопровождение  проведения мониторинга  подземных вод и опасных  геологических процессов | объект | 9 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Показатели  качества | Обеспечение пользователей  достоверной информацией о  текущем состоянии  минерально-сырьевой базы  республики, нормативно-  техническими документами | отчет | 4 | 4 | 3 | 2 | 2 |
| журнал |  | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Обеспечение пользователей  достоверной информацией о  состоянии подземных вод и  опасных геологических  процессов | отчет | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Показатели  эффективности | 1. Средние затраты на  проведение работ по  одному проекту | тыс.  тенге | 6552,22 | 5897,0 | 5897,0 | 5897,0 | 5897,0 |
| 2. Мониторинг  подземных вод:  ведение мониторинга  подземных вод на 1 пункте  наблюдений; | тенге | 62000 | 62000 | 62000 | 62000 | 62000 |
| ведение наблюдений по  изучению предвестников  землетрясений на 1  пункте; | тенге | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 |
| ведение наблюдений на 1  полигоне техногенного  загрязнения подземных  вод; | тенге | 8333 | 8333 | 8333 | 8333 | 8333 |
| ведение государственного  водного кадастра  (подземные воды) | тенге | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 | 20000 |
| 3. Мониторинг опасных  геологических процессов:  создание и ведение  наблюдений на 1 посту; | тенге | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 |
| ведение наблюдений за  опасными геологическими  процессами на 1 полигоне; | тенге | 27850 | 27850 | 28750 | 28750 | 28750 |
| 4. Сопровождение  мониторинга подземных вод  и опасных геологических  процессов: стоимость 1  объекта | тенге | 7130 | 8584 | 8584 | 8584 | 8584 |
| Показатели  результата | Геологические отчеты,  выполненные на основе  действующих инструкций и  методических требований,  по видам работ будут  сданы на хранение в  республиканский  геологический фонд на  электронном и бумажном  носителях | отчет | 17 | 18 | 17 | 17 | 17 |
| Расходы на реализацию программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс. тенге | 663674 | 663674 | 743237 | 743315 | 743315 |

**Бюджетная программа 015**  
                          **Капитальные затраты**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 015 "Материально-техническое оснащение Министерства энергетики и  минеральных ресурсов Республики Казахстан" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение функционирования министерства, ведомств и территориальных  органов | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед. изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | Материально-техническое  оснащение и обеспечение  функционирования  информационных систем и  информационно-техническое  обеспечение министерства,  ведомств и  территориальных органов | тыс.  тенге | 74126,1 | 18000 | 16802 | 2282 | 2282 |
| Показатели  количества | Обеспечение  передислоцированных  Комитетов геологии и  недропользования и по  атомной энергетике, и ГУ  РЦГИ "Казгеоинформ"  жильем | тыс.  тенге | 419258 | 391710 |  |  |  |
| Показатели  результата | Обеспечение  передислоцированного  Комитета и ГУ РЦГИ  "Казгеоинформ" жильем и  помещением для  республиканского  геологического фонда | квар-  тиры |  | 84 |  |  |  |
| кв.  м. |  | 1187,3 |  |  |  |
| Материально-техническое  оснащение МЭМР в  соответствии выделенными  средствами | % |  |  | 100 | 100 | 100 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 473973 | 419366 | 16802 | 2282 | 2282 |

**Бюджетная программа 017**  
                                **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 017 "Ликвидация и консервация самоизливающихся нефтяных и  гидрогеологических скважин" | | | | | | |
| Описание | Ликвидация и консервация нефтяных и самоизливающихся гидрогеологических  скважин для предотвращения нефтяного, радионуклидного, химического  загрязнения недр и окружающей среды, и потерь естественных водных  ресурсов, восстановление гидрогеодинамических, гидрогеохимических и  геодинамических условий, сохранение морской и наземной флоры и фауны | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.3. Обеспечение своевременной информацией о качестве ресурсного  потенциала подземных вод и опасных геологических процессов на всей  территории Казахстана | | | | | | |
| Задачи | 1.3.2. Ликвидация и консервация самоизливающихся гидрогеологических и  нефтяных скважин | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | 1. Ликвидация 99 нефтяных  скважин на море и на суше | сква-  жина | 4 | 19 |  | 10 | 10 |
| 2. Ликвидация и  консервация 2149  самоизливающихся  гидрогеологических  скважин, в том числе с  повышенным содержанием  радионуклидов - 315 | сква-  жина | 85 | 58 |  | 200 | 210 |
| 3. Обследование  нефтяных скважин:  на море  на суше | сква-  жина |  |  | 1900 |  |  |
|  |  | 11000 |  |  |
| 4. Обследование  самоизливающихся  гидрогеологических  скважин | сква-  жина |  |  | 3500 |  |  |
| Показатели  качества | 1. Предотвращение  нефтяного, радионуклидно-  го, химического  загрязнения недр и  окружающей среды и потерь  естественных водных  ресурсов, восстановление  гидрогеодинамических,  гидрогеохимических и  геодинамических  условий, сохранение  морской и наземной  флоры и фауны | кв.  км. | 2062,8 | 2324,1 |  | 3224,8 | 4170,7 |
| куб.  м/  сут. | 297700 | 335400 |  | 465400 | 601900 |
| Показатели  эффективности | Средние затраты на  проведение работ по  ликвидации 1 скважины  глубиной:  до 100 м - 2340,0 тыс.  тенге; | сква-  жина |  | 22 |  | 61 | 47 |
| до 500 м - 4210,0 тыс.  тенге; |  | 20 |  | 99 | 102 |
| до 1000 м - 8230,0 млн.  тенге |  | 16 |  | 40 | 61 |
| Показатели  результата | Акты приемки  ликвидированных скважин,  ежемесячное представление  информационного отчета в  Комитет геологии и  недропользования. Отчет о  ликвидации и консервации  самоизливающихся скважин | ин-  форм.  отчет | еже-  квар-  тально | еже-  квар-  тально | еже-  квар-  тально | еже-  квар-  тально | еже-  квар-  тально |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 692770 | 687479 | 450000 | 598248 | 598248 |

**Бюджетная программа 018**  
                                  **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 018 "Представление интересов государства в контрактах на проведение  нефтяных операций, а также при транспортировке, переработке и  реализации углеводородов" | | | | | | |
| Описание | Консультационные услуги по обеспечению интересов государства в  контрактах и качества исполнения контрактных обязательств | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Стратегическое  направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.4. Обеспечение устойчивого роста инвестиций в минерально-сырьевом  комплексе | | | | | | |
| Задача | 1.4.3. Повышение качественного уровня государственного управления в  сфере недропользования | | | | | | |
| Показатели  количества | Количество принятых  нормативных правовых  актов | акт | 3 | 3 |  |  |  |
| Экспертные заключения,  проекты НПА, отчеты | чел/  час. |  | 2000 |  |  |  |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Привлечение инвестиций в минерально-сырьевой комплекс | | | | | | |
| Затраты |  |  |  | 30000 |  |  |  |
| Задача | 1.4.3. Повышение качественного уровня государственного управления в  сфере недропользования | | | | | | |
| Показатели  количества | Экспертные заключения,  отчеты | чел/  час. |  | 5333 |  |  |  |
| Показатели  качества | Повышение уровня  выполнения финансовых  обязательств по  контрактам | % |  | 70 |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Привлечение инвестиций в минерально-сырьевой комплекс | | | | | | |
| Затраты |  |  |  | 80000 |  |  |  |
| Задача | 1.4.3. Повышение качественного уровня государственного управления в  сфере недропользования | | | | | | |
| Показатели  количества | Аналитическая оценка и  экспертные заключения по  условиям проведения  операций по  недропользованию | чел/  час. |  | 2667 | 3333 | 3333 | 3333 |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Разрешение спорных вопросов по недропользованию | | | | | | |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 293500 | 146617 | 50000 | 50000 | 50000 |

**Бюджетная программа 019**  
                                **Трансферты**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (Наименование  трансферта) | 019 "Возмещение ущерба работникам ликвидированных шахт, переданных  в республиканское государственное специализированное предприятие  "Карагандаликвидшахт"" | | | | | | |
| Описание | Выплаты по возмещению ущерба работникам ликвидированных шахт с учетом  индексации. Затраты по доставке и пересылке сумм | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.1. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения  Карагандинской области от возможного отрицательного воздействия  ликвидируемых и ликвидированных шахт, угольных разрезов и  обогатительных фабрик бывшего производственного объединения  "Карагандауголь" | | | | | | |
| Задача | 5.1.3. Реализация прав граждан на возмещение ущерба, нанесенного  здоровью работникам ликвидированных шахт | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | Количество бенефициаров | чел. | 608 | 635 | 606 | 606 | 606 |
| Показатели  результата | ежемесячно своевременная  выплата до 25 числа  возмещения ущерба,  нанесенного здоровью  работникам ликвидирован-  ных шахт, переданных РГСП  "Карагандаликвидшахт" |  | еже-  месячно | еже-  месячно | еже-  месячно | еже-  месячно | еже-  месячно |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства республиканского бюджета | тыс.  тенге | 117990 | 130686 | 138260 | 150296 | 160418 |

**Бюджетная программа 020**  
                                **Инвестпроект**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 020 "Создание Центра ядерной медицины и биофизики" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение условий для создания и освоения новых методик  диагностики и терапии, проведения научных исследований для создания  новых продуктов ядерной медицины и биофизики | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 4. Создание ядерно-энергетической отрасли | | | | | | |
| Цель | 4.2. Обеспечение диверсификации источников производства  электрической и тепловой энергии за счет создания атомной энергетики | | | | | | |
| Задачи | 4.2.1. Создание научно-технологической базы и элементов инфраструктуры  ядерной энергетики (подготовительная работа) | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | Строительство корпуса  производства  радиофармпрепаратов. | %/кв.  м. |  | 7 | 22 | 22 | 49 |
| Изготовление циклотрона  для получения  радиоизотопов. | % |  | 14 | 20 | 56 | 10 |
| Изготовление "горячих  камер" для производства  радиофармпрепаратов. | % |  | 20 | 16 | 55 | 9 |
| Реконструкция  существующей  материальной базы и  строительство сетей  энергоснабжения | СМР % |  |  |  |  | 100 |
| Строительство Корпуса  радиационной  стерилизации | СМР % |  |  |  |  | 20 |
| Показатели  качества | Условия производства  радиофармпрепаратов  соответствуют  требованиям надлежащей  производственной  практики (GМР) | %  соот-  вет-  ствия |  |  |  |  | 100 |
| Показатели  результата | Выполнение объема работ  в соответствии с ТЭО и  ПСД проекта | % |  | 7,79 | 15,0 | 16,44 | 49,76 |
| В 2012 году введен в  эксплуатацию Корпус  производства  радиофармпрепаратов  Центра ядерной медицины  и биофизики для органи-  зации промышленного  производства  радиофармпрепаратов с  целью обеспечения  создаваемых отделений  ядерной медицины в  крупных городах  Казахстана и организации  экспортных поставок | прои-  звод-  ст-  вен-  ный  кор-  пус |  |  |  |  | 1 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 0 | 290900 | 500000 | 1000000 | 1410600 |

**Бюджетная программа 022**  
                                 **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 022 "Обеспечение функционирования специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк"" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение функционирования специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" в Атырауской  области | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Услуги по реализации функции уполномоченного органа специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" в Атырауской области | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 3. Увеличение уровня переработки углеводородного сырья | | | | | | |
| Цель | 3.1. Создание условий для развития нефтехимических производств | | | | | | |
| Задача | 3.1.1. Организация деятельности СЭЗ "Национальный индустриальный  нефтехимический технопарк" | | | | | | |
| Показатели  количества | Количество штатных единиц | ед. |  | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Содержание 1 работника  Охрана территории СЭЗ | тыс.  тенге  тыс.  тенге |  | 2045,3 | 2081,6  117500 | 1993,3  115213 | 2592,0  110135 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 0 | 21553,0 | 138316,0 | 135146,0 | 136055,0 |

**Бюджетная программа 024**  
                           **Целевые трансферты**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 024 "Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам  городов Астаны и Алматы на развитие теплоэнергетической системы" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение жилых зон и общественных зданий надежным электро- и  теплоснабжением, газификация населенных пунктов | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Перечисление целевых трансфертов | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | | | | | |
| Цель | 2.2. Обеспечение растущей потребности экономики в электроэнергии | | | | | | |
| Задача | 2.2.3. Строительство электро- и теплосетевых объектов | | | | | | |
| Показатели  количества | Трансферты, направленные  на развитие  теплоэнергетической  системы областей и  гг. Астаны и Алматы | кол-во | 13 | 30 | 24 | 14 | 9 |
| Показатели  качества | Соответствие СН и П |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Реализация  инвестиционных проектов,  направленных на развитие  теплоэнергетической  системы областей и гг.  Астаны и Алматы, в  конечном счете приведет  к росту показателей  производства и  потребления тепло- и  электроэнергии |  |  |  |  |  |  |
| Перечисление целевых  трансфертов акиматам  областей | тыс.  тенге |  | 42525827 | 57763017 | 38801951 | 37948859 |
| Перечисление целевых трансфертов | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | | | | | |
| Цель | 2.4. Повышение социально-экономического эффекта от рационального и  эффективного использования ресурсов газа | | | | | | |
| Задача | 2.4.2. Бесперебойное и стабильное обеспечение газом растущих  потребностей внутреннего рынка Республики Казахстан | | | | | | |
| Показатели  количества | Трансферты, направленные  на развитие газотранс-  портной системы областей | кол-во | 44 | 24 | 9 | 7 | 2 |
| Показатели  качества | Соответствие СН и П |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Реализация  инвестиционных проектов,  направленных на развитие  газотранспортной системы  областей, в конечном  счете приведет к  стабильному обеспечению  газом растущих  потребностей внутреннего  рынка |  |  |  |  |  |  |
| Перечисление целевых  трансфертов акиматам  областей | тыс.  тенге |  | 6892549 | 6799833 | 6744019 | 387810 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 33599201 | 49418376 | 64562850 | 45545970 | 38336669 |

**Бюджетная программа 027**  
                                **Инвестпроект**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 027 "Передислокация геофизической обсерватории "Боровое" | | | | | | |
| Описание | Строительство на новом месте инфраструктуры Геофизической  обсерватории "Боровое", включающей сейсмическую и инфразвуковую  станции, приборные сооружения (горные выработки и скважины),  технические и жилые здания, системы энергопитания и телекоммуникаций,  грозозащиты. Работы ведутся в соответствии с ТЭО в период  2009-2012 гг. | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задачи | 5.2.4. Выполнение международных обязательств Республики Казахстан по  соглашениям и договорам о нераспространении и запрещении ядерных  испытаний | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | 1. Кол-во разработанных  ТЭО | ТЭО | 1 |  |  |  |  |
| 2. Кол-во разработанных  ПСД | проект |  | 1 | 1 |  |  |
| рабо-  чая  доку-  мента-  ция |  |  | 2 |  |  |
| 3. Объем выполненных  строительно-монтажных  работ СМР | % |  |  | 10 | 60 | 30 |
| 3.1. Выполнение  строительно-монтажных  работ 1-го этапа: |  |  |  |  |  |  |
| Лабораторный корпус | шт. |  |  | 1 |  |  |
| Реконструкция системы  сбора и передачи данных  Большебазовой  сейсмической группы  "Боровое" | систе-  ма |  |  | 1 |  |  |
| Реконструкция сетей на  действующей площадке | комплекс |  |  | 1 |  |  |
| Обустройство инженерных  сетей, подъездных дорог  на новой площадке | комплекс |  |  | 1 |  |  |
| Капитальный ремонт  зданий и сооружений на  новой площадке: |  |  |  |  |  |  |
| - КПП | шт. |  |  | 1 |  |  |
| - Подстанция | шт. |  |  | 1 |  |  |
| - Ангар | шт. |  |  | 1 |  |  |
| 3.2. Выполнение  строительно-монтажных  работ 2-го этапа |  |  |  |  |  |  |
| 4. Измерительные  комплексы | шт. |  |  |  |  | 2 |
| Показатели  качества | Технические требования к  станциям, каналам связи  обеспечиваются в  соответствии с  международными  требованиями,  разработанными  Подготовительной  комиссией Организации по  Договору о всеобъемлющем  запрещении ядерных  испытаний (СТВТО) |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Оснащение структур  системы ядерного  мониторинга  высокотехнологичной  современной цифровой  аппаратурой и средствами  связи, интегрированными  с аналогичными системами  других стран |  |  |  |  |  |  |
| Работа станций в составе  национальной системы  ядерного мониторинга на  уровне международных  стандартов (по комплексу  используемых контро-  лирующих технологий,  программно-математичес-  кому обеспечению,  информационному ресурсу,  достоверности и точности  данных службы срочных  донесений) |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Выполнение объема работ  в соответствии с ТЭО и  ПСД проекта | % |  | 0,34 | 31,1 | 77,58 | 96,17 |
| Увеличение  информационного ресурса  по мониторингу ядерных  испытаний и  землетрясений | % |  |  |  |  | 30 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского бюджета | тыс.  тенге | 0 | 15000 | 1333588 | 2012931 | 805172 |

**Бюджетная программа 029**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 029 "Реализация инициативы прозрачности деятельности добывающих  отраслей в Республике Казахстан" | | | | | | |
| Описание | 1. Привлечение "компании по сверке" для проведения сверок отчетов о  поступлениях и платежах в бюджет, представленный добывающими  компаниями согласно требованиям программы EITI  2. Привлечение валидатора для валидации (оценка) процесса отраслей в  Республике Казахстан. Валидация осуществляется независимым экспертом  (валидатором). Список экспертов - физических и юридических лиц  утверждается секретариатом и правлением EITI, а оплата услуг  производится оцениваемой страной (в данном случае Казахстаном)  Валидация - это оценка процесса внедрения программы EITI в стране в  соответствии с утвержденными критериями EITI | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Привлечение аудиторской компании для проведения сверок отчетов о  поступлениях и платежах в бюджет, представленный добывающими компаниями и  Правительством Республики Казахстан и валидатора для валидации (оценка)  процесса реализации инициативы прозрачности деятельности добывающих  отраслей в Республике Казахстан | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.4. Обеспечение устойчивого роста инвестиций в минерально-сырьевом  комплексе | | | | | | |
| Задача | 1.4.4. Прохождение Республикой Казахстан валидации в 2005 году и  получение в 2010 году статуса страны-последователя, т.е. страны,  полностью соответствующей всем критериям валидации (оценочной таблицы)  стран, участвующих в реализации Инициативы прозрачности деятельности  добывающих отраслей (EITI). Подтверждение статуса путем прохождения  повторной валидации в 2012 году, как процесса, закрепляющего  позиции и достижения. | | | | | | |
| Показатели  количества | 1) Обеспечение  соответствия Республики  Казахстан 18 критериям  валидации; | кри-  терий | 5, 6, 8,  9, 10,  14, 15,  17, 18 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 11, 12,  13 |
| 2) Подготовка отчета о  поступлениях и платежах  в бюджет, представленный  добывающими компаниями и  Правительством  Республики Казахстан | отчет | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 |
| Показатели  качества | Обеспечение соответствия  Республики Казахстан 18  критериям валидации | кри-  терий | 5, 6, 8,  9, 10,  14, 15,  17, 18 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 11, 12,  13 |
| Показатели  эффективности | Реализация критериев  согласно стадиям:  вступление в EITI  (критерии превалидации);  подготовка;  гласность;  пропаганда EITI | кри-  терий | 5, 6, 8,  9, 10,  14, 15,  17, 18 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 11, 12,  13 |
| Показатели  результата | 1) Выполнение 18  критериев, соответствен-  но, реализация принятых  Казахстаном обязательств  в рамках программы EITI; | кри-  терий | 5, 6, 8,  9, 10,  14, 15,  17, 18 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 7, 11,  12, 13,  16 | 11, 12,  13 |
| 2) Отчет о поступлениях  и платежах в бюджет,  представленный  добывающими компаниями  и Правительством  Республики Казахстан | отчет | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 |
| Расходы на  программы  реализацию | Средства  республиканского бюджета | тыс.  тенге | 12300 | 42000 | 16050 | 16050 | 28890 |

**Бюджетная программа 030**  
                                  **Услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа | 030 "Мониторинг ядерных испытаний" | | | | | | |
| Описание | Обеспечение надежного хранения и передачи информации о ядерных  взрывах и землетрясениях, обеспечение непрерывной регистрации  сейсмических событий в Республике Казахстан | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Выполнение международных обязательств Республики Казахстан по  соглашениям и договорам | | | | | | | |
| 1. Перевод архива исторических сейсмограмм ядерных взрывов и землетрясений,  зарегистрированных станциями специального контроля с бумажных и магнитных  записей на электронные носители | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задача | 5.2.4. Выполнение международных обязательств Республики Казахстан по  соглашениям и договорам о нераспространении и запрещении ядерных  испытаний | | | | | | |
| Показатели  количества | Объем сейсмограмм  отобранных и  оцифрованных/перефор-  матированных сейсмограмм | сейсмо-  грамма | 800 | 950 | 970 | 1000 |  |
| Объем базы данных по  ядерным взрывам | Мб | 150 | 190 | 190 | 200 |  |
| Показатели  качества | Требования к форматам хранения сейсмических записей и созданной базе  данных обеспечиваются в соответствии с требованиями, разработанными  Подготовительной комиссией Организации по Договору о всеобъемлющем  запрещении ядерных испытаний (СТВТО) для Центров данных | | | | | | |
| Показатели эффективности | Предотвращение утраты уникальных архивных записей ядерных взрывов и  перевод их в современные международные форматы для повышения  эффективности мониторинга ядерных испытаний и использования в научных  целях | | | | | | |
| Показатели результата | Объем сохраненных  архивных данных по  ядерным взрывам | сейсмо-  грамма | 950 | 970 | 970 | 1000 |  |
| 2. Модернизация системы сейсмического группирования "Курчатов-Крест" с полной  заменой элементной базы | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | | |
| Цель | 5.2. Обеспечение радиационной безопасности | | | | | | |
| Задача | 5.2.4. Выполнение международных обязательств Республики Казахстан по  соглашениям и договорам о нераспространении и запрещении ядерных  испытаний | | | | | | |
| Показатели  количества | Количество введенных в  действие геофизических  технологий | техно-  логия |  | 1 | 1 | 1 |  |
| 1) Проведение ремонтно-  восстановительных работ:  на подъездных дорогах | км. (с  покры-  тием) | 4 |  |  | 4 |  |
|  | км.  (грей-  дер) | 53 | 15 | 15 | 15 |  |
| на сооружениях | куб. м. | 1800 | 75 |  |  |  |
| 2) Приобретение  оборудования для  временных сетей станций | станция | 5 | 5 |  |  |  |
|  | сейсмо-  метр |  | 10 | 10 |  |  |
|  | система  сбора |  | 1 | 1 | 1 |  |
|  | комп-  лект  вспомо-  гатель-  ный |  | 1 | 1 | 1 |  |
| 3) Восстановление сетей  электроснабжения  аппаратуры | пог. м | 400 | 50 | 80 | 50 |  |
| 4) Восстановление  инфразвуковой станции | станция |  |  | 1 |  |  |
| комп-  лект  вспомо-  гатель-  ный |  |  | 1 |  |  |
| 5) Восстановление  магнитометрической  станции |  |  |  |  | 1 |  |
| комп-  лект  вспомо-  гатель-  ный |  |  |  | 1 |  |
| 6) Измерительно-  коммуникационный  комплекс | комп-  лекс |  |  |  |  | 1 |
| комп-  лект  вспомо-  гатель-  ный |  |  |  |  | 1 |
| Показатели  качества | Технические требования к  станциям и каналам связи  обеспечиваются в  соответствии с междуна-  родными требованиями,  разработанными  Подготовительной  комиссией Организации по  Договору о всеобъемлющем  запрещении ядерных  испытаний (СТВТО). |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности | Расширение числа  реализованных  геофизических технологий  мониторинга | техно-  логия |  | 1 | 1 | 1 |  |
| Увеличение  информационного ресурса  по мониторингу ядерных  испытаний, землетря-  сений, магнитных и  инфразвуковых аномалий | % |  | 15 |  |  | 30 |
| Показатели  результата | Восстановленная и  действующая комплексная  система геофизического  мониторинга | % |  | 5 | 25 | 30 | 40 |
| 3. Обеспечение функционирования инфраструктуры Казахстанской системы ядерного  мониторинга в поддержку международных Договоров и Соглашений | | | | | | | |
| Показатели  количества | Количество обслуживаемых  станций | шт. |  |  | 11 | 11 | 11 |
| Количество обслуживаемых  центров данных | шт. |  |  | 1 | 1 | 1 |
| Количество обслуживаемых  систем коммуникаций | шт. |  |  | 1 | 1 | 1 |
| Показатели  качества | Соответствие требованиям к международным форматам данных, разработанным  Подготовительной комиссией Организации по Договору о всеобъемлющем  запрещении ядерных испытаний (СТВТО) | | | | | | |
| Показатели  эффективности | Внедрение международных технологий сбора, передачи и обработки данных  мониторинга в поддержку ядерной безопасности | | | | | | |
| Показатели  результата | Получаемый объем данных  мониторинга (не менее) | Гб |  |  | 190 | 190 | 190 |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского  бюджета | тыс.  тенге | 56245 | 68000 | 136352 | 133211 | 126267 |

**Бюджетная программа 064**  
                              **Инвестпроекты**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 064 "Строительство инфраструктуры и ограждений территорий специальной  экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический  технопарк" в Атырауской области" | | | | | | |
| Описание | Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" в Атырауской  области | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Инвестиционный проект Строительство административного здания и ограждений  территории специальной экономической зоны "Национальный индустриальный  нефтехимический технопарк" в Атырауской области | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 3. Увеличение уровня переработки углеводородного сырья | | | | | | |
| Цель | 3.1. Создание условий для развития нефтехимических производств | | | | | | |
| Задача | 3.1.1. Организация деятельности СЭЗ "Национальный индустриальный  нефтехимический технопарк" | | | | | | |
| Показатели  количества | 1) Землеустроительные  работы (акты на  земельные участки) | ед. |  | 8 |  |  |  |
| 2) Разработка ПСД | ед. |  | 2 |  |  |  |
| 3) Площадь застройки | кв. м. |  |  | 800 |  |  |
| 4) Периметр огражденной  территории | км. |  |  | 41 |  |  |
| Показатели  качества |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | 1) введенный в  эксплуатацию объект | % |  |  | 80 | 20 |  |
|  |  | кол-во  объек-  тов |  |  |  | 1 |  |
|  | 2) введенная в  эксплуатацию огражденная  территория | % |  |  | 100 |  |  |
|  |  | кол-во  объек-  тов |  |  | 1 |  |  |
|  | 3) разработанные ПСД | ед. |  | 2 |  |  |  |
|  | 4) акты на земельные  участки | ед. |  | 8 |  |  |  |
| 2. Инвестиционный проект Строительство объектов инфраструктуры специальной  экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" в  Атырауской области | | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 3. Увеличение уровня переработки углеводородного сырья | | | | | | |
| Цель | 3.1. Создание условий для развития нефтехимических производств | | | | | | |
| Задача | 3.1.1. Организация деятельности СЭЗ "Национальный индустриальный  нефтехимический технопарк" | | | | | | |
| Показатели  количества | 1) Землеустроительные  работы (акты на  земельные участки) | ед. |  |  | 8 |  |  |
| 2) Разработка ПСД | ед. |  |  |  | 1 |  |
| 3) Строительство  инфраструктуры | ед. |  |  |  |  | 7 |
| Показатели  качества | В соответствии со СНиПами |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Акты на земельные  участки | ед. |  |  | 8 |  |  |
| Выполнение объема работ  в соответствии с ТЭО и  ПСД проекта | % |  |  |  | 39,0 | 68,48 |
| Всего расходов  на реализацию  программы | Средства  республиканского бюджета | тыс.  тенге | 0 | 31358 | 918000 | 2612000 | 1973803 |

**Бюджетная программа 112**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администратор  бюджетной  программы | Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан | | | | | | |
| Бюджетная  программа  (подпрограмма) | 112 "Создание электронного правительства" | | | | | | |
| Описание | Система ЕГСУ НП предназначена для повышения качественного уровня  государственного управления в сфере недропользования путем охвата всех  центральных и местных исполнительных органов, участвующих в сфере  недропользования, и недропользователей по вопросам согласования,  мониторинга, контроля и управления в пределах их компетенции на основе  создания единого информационного пространства недропользования  начиная с проведения конкурса на получение права недропользования и до  переработки и реализации добытого минерального сырья. Это позволит  создать информационную базу для принятия управленческих решений  Правительством и государственными органами в сфере недропользования,  которые могут быть реализованы путем совершенствования законодательной  базы, при проведении конкурса, заключении контрактов, мониторинге и  контроле недропользования, а также в технологиях разработки  месторождений полезных ископаемых и сервисно-технологическом рынке  недропользования, в технологиях переработки добытого минерального  сырья, ее транспортировки и реализации. При этом в рамках системы ЕГСУ  НП РК обеспечивается прозрачность выполнения принимаемых  государственными органами управленческих решений | | | | | | |
| Стратегическое  направление | 1. Обеспечение устойчивого развития и функционирования  минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | | |
| Цель | 1.4. Обеспечение устойчивого роста инвестиций в минерально-сырьевом  комплексе | | | | | | |
| Задачи | Задача 1.4.1. Создание и развитие Единой государственной системы  управления недропользованием Республики Казахстан | | | | | | |
| Показатели | | | | | | | |
| Наименование | | Ед.  изм. | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Показатели  количества | Охват всех государ-  ственных органов и  недропользователей  единой системой  управления  недропользованием | % |  | 20 | 50 | 100 | 100 |
| Охват всех контрактов  недропользователей  единой системой  управления  недропользованием | % |  | 10 | 30 | 70 | 100 |
| Показатели  качества | Повышение качественного  уровня государственного  управления в сфере  недропользования путем  создания единого  информационного  пространства для  принятия согласованных  управленческих решений  Правительством,  Компетентным,  Уполномоченными и  местными исполнительными  органами. |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  эффективности |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатели  результата | Увеличение поступления в бюджет от недропользования | | | | | | |
| Расходы на  реализацию  программы | Средства  республиканского бюджета | тыс.  тенге | 57400 | 143057 | 69953 | 54114 | 0 |

**Свод бюджетных расходов**  
**Администратор программ:** **Министерство энергетики и минеральных**  
**ресурсов Республики Казахстан**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код | Программы | Отчетный период | | Плановый период | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Всего | 66873497 | 61536455 | 78387325 | 65405733 | 59032068 |
|  | Текущие бюджетные программы | 13507389 | 9570057 | 10752039 | 13351023 | 15982289 |
| 001 | Услуги по координации  деятельности в областях  электроэнергетики, атомной  энергетики, минеральных  ресурсов, топливно-  энергетического комплекса,  угольной, нефтехимической,  нефтегазовой промышленности и  использования атомной энергии | 772804 | 1452846 | 1519733 | 1786729 | 1937955 |
| 002 | Обеспечение ведения учета  государственного имущества,  право пользования которым  подлежит передаче подрядчикам  по нефтегазовым проектам | 18125 | 22714 | 20493 | 23723 | 25904 |
| 003 | Прикладные научные  исследования в области  геологии и использования недр | 99881 | 68222 | 32000 | 0 | 0 |
| 004 | Прикладные научные  исследования технологического  характера в области  топливно-энергетического  комплекса, нефтехимии и  минеральных ресурсов | 898900 | 844834 | 884205 | 957584 | 827938 |
| 006 | Совершенствование нормативно-  технической базы в топливно-  энергетическом комплексе | 99799 | 191566 | 151506 | 167379 | 127200 |
| 008 | Консервация и ликвидация  урановых рудников, захоронение  техногенных отходов | 635812 | 261061 | 1546404 | 2327827 | 3565978 |
| 009 | Обеспечение закрытия шахт  Карагандинского угольного  бассейна | 533499 | 512514 | 543951 | 581000 | 621670 |
| 011 | Обеспечение радиационной  безопасности на территории  Республики Казахстан | 862385 | 825168 | 932055 | 936336 | 1347987 |
| 012 | Формирование геологической  информации | 123802 | 140990 | 191250 | 253695 | 267103 |
| 013 | Региональные, геологосъе-  мочные, поисково-оценочные и  поисково-разведочные работы | 3208032 | 2943697 | 3241425 | 4488202 | 5415079 |
| 014 | Мониторинг минерально-сырьевой  базы и недропользования,  подземных вод и опасных  геологических процессов | 663675 | 663674 | 743237 | 743315 | 743315 |
| 015 | Материально-техническое  оснащение Министерства  энергетики и минеральных  ресурсов Республики Казахстан | 473973 | 419366 | 16802 | 2282 | 2282 |
| 017 | Ликвидация и консервация  самоизливающихся нефтяных и  гидрогеологических скважин | 692770 | 687479 | 450000 | 598248 | 598248 |
| 018 | Представление интересов  государства в контрактах на  проведение нефтяных операций,  а также при транспортировке,  переработке и реализации  нефтепродуктов | 293500 | 146617 | 50000 | 50000 | 50000 |
| 019 | Возмещение ущерба работникам  ликвидированных шахт,  переданных в республиканское  государственное специализиро-  ванное предприятие  "Карагандаликвидшахт" | 117990 | 130686 | 138260 | 150296 | 160418 |
| 022 | Обеспечение функционирования  специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный  нефтехимический технопарк" | 0 | 21553 | 138316 | 135146 | 136055 |
| 026 | Обеспечение стабильного  электроснабжения потребителей  южных регионов Казахстана | 2679945 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 029 | Реализация инициативы  прозрачности деятельности  добывающих отраслей в  Республике Казахстан | 12300 | 42000 | 16050 | 16050 | 28890 |
| 030 | Мониторинг ядерных испытаний | 56245 | 68000 | 136352 | 133211 | 126267 |
| 049 | Подготовительная работа по  развитию атомной энергетики | 763953 | 127070 | 0 | 0 | 0 |
| 056 | Целевые текущие трансферты  областным бюджетам для  обеспечения бесперебойного  теплоснабжения малых городов | 500000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные программы развития | | 53366108 | 51966398 | 67635286 | 52054710 | 43049779 |
| 005 | Создание Казахстанского  термоядерного материаловедчес-  кого реактора Токамак | 758090 | 1100000 | 250895 | 0 | 0 |
| 007 | Создание технопарка "Парк  ядерных технологий" в городе  Курчатове | 2685000 | 0 | 0 | 829695 | 523535 |
| 016 | Развитие информационных систем  в недропользовании | 447860 | 490226 | 0 | 0 | 0 |
| 020 | Создание центра ядерной  медицины и биофизики | 0 | 290900 | 500000 | 1000000 | 1410600 |
| 021 | Целевые трансферты на развитие  областному бюджету Актюбинской  области на строительство  подводящего газопровода  Мартукского района | 988857 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 024 | Целевые трансферты на развитие  областным бюджетам, бюджетам  городов Астаны и Алматы на  развитие теплоэнергетической  системы | 33599201 | 49418376 | 64562850 | 45545970 | 38336669 |
| 027 | Передислокация геофизической  обсерватории "Боровое" | 0 | 15000 | 1333588 | 2012931 | 805172 |
| 028 | Разработка проектно-сметной  документации к строительству  магистрального газопровода  Бейнеу-Шымкент | 2000000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 031 | Предоставление кредитных  ресурсов АО "Достык Энерго" | 2534700 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 036 | Увеличение уставного капитала  АО "Достык Энерго" для  обеспечения выплаты долгов  юридических лиц Республики  Казахстан перед хозяйствующими  субъектами Туркменистана | 95000 | 477481 | 0 | 0 | 0 |
| 053 | Предоставление кредитных  ресурсов АО "Банк Развития  Казахстана" на строительство  инфраструктуры первого  интегрированного газохимичес-  кого комплекса в Атырауской  области | 10000000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 057 | Повышение уровня энергоэффек-  тивности отраслей экономики | 200000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 064 | Строительство инфраструктуры и  ограждений территорий  специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный  нефтехимический технопарк" в  Атырауской области | 0 | 31358 | 918000 | 2612000 | 1973803 |
| 112 | Создание электронного  правительства | 57400 | 143057 | 69953 | 54114 | 0 |

**Распределение расходов по стратегическим направлениям, целям,**  
         **задачам и бюджетным программам на 2010-2012 годы**

**Администратор программ: Министерство энергетики и минеральных**  
**ресурсов Республики Казахстан**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| код | Программы | План  2009 | Годы | | |
| 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Устойчивое развитие минерально-сырьевого комплекса страны | | | | | |
|  | Всего | 5325962 | 4793915 | 6203624 | 7102635 |
| 013 | Региональные, геолого-съемочные,  поисково-оценочные и поисково-  разведочные работы | 2943697 | 3241425 | 4488202 | 5415079 |
| 003 | Прикладные научные исследования в  области геологии и использования  недр | 68222 | 32000 | 0 | 0 |
| 014 | Мониторинг минерально-сырьевой базы  и недропользования, подземных вод и  опасных геологических процессов | 663674 | 743237 | 743315 | 743315 |
| 012 | Формирование геологической  информации | 140990 | 191250 | 253695 | 267103 |
| 016 | Развитие информационных систем в  недропользовании | 490226 | 0 | 0 | 0 |
| 017 | Ликвидация и консервация  самоизливающихся нефтяных и  гидрогеологических скважин | 687479 | 450000 | 598248 | 598248 |
| 112 | Создание электронного правительства | 143057 | 69953 | 54114 | 0 |
| 018 | Представление интересов государства  в контрактах на проведение нефтяных  операций, а также при  транспортировке, переработке и  реализации нефтепродуктов | 146617 | 50000 | 50000 | 50000 |
| 029 | Реализация инициативы прозрачности  деятельности добывающих отраслей в  Республике Казахстан | 42000 | 16050 | 16050 | 28890 |
| 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса | | | | | |
|  | Всего | 49632656 | 64734849 | 45737072 | 38489773 |
| 006 | Совершенствование нормативно-  технической базы в топливно-  энергетическом комплексе | 191566 | 151506 | 167379 | 127200 |
| 024 | Целевые трансферты на развитие  областным бюджетам, бюджетам  городов Астаны и Алматы на развитие  теплоэнергетической системы | 49418376 | 64562850 | 45545970 | 38336669 |
| 002 | Обеспечение ведения учета  государственного имущества, право  пользования которым подлежит  передаче подрядчикам по  нефтегазовым проектам | 22714 | 20493 | 23723 | 25904 |
| 3. Увеличение уровня переработки углеводородного сырья | | | | | |
|  | Всего | 52911 | 1056316 | 2747146 | 2109858 |
| 022 | Обеспечение функционирования  специальной экономической зоны  "Национальный индустриальный  нефтехимический технопарк" | 21553 | 138316 | 135146 | 136055 |
| 064 | Строительство инфраструктуры и  ограждений территорий специальной  экономической зоны "Национальный  индустриальный нефтехимический  технопарк" в Атырауской области | 31358 | 918000 | 2612000 | 1973803 |
| 4. Создание ядерно-энергетической отрасли | | | | | |
|  | Всего | 2362804 | 1635100 | 2787279 | 2762073 |
| 005 | Создание Казахстанского  термоядерного материаловедческого  реактора Токамак | 1100000 | 250895 | 0 | 0 |
| 004 | Прикладные научные исследования  технологического характера в  области топливно-энергетического  комплекса, нефтехимии и минеральных  ресурсов | 844834 | 884205 | 957584 | 827938 |
| 007 | Создание технопарка "Парк ядерных  технологий" в городе Курчатове | 0 | 0 | 829695 | 523535 |
| 049 | Подготовительная работа по  развитию атомной энергетики | 127070 | 0 | 0 | 0 |
| 020 | Создание центра ядерной медицины и  биофизики | 290900 | 500000 | 1000000 | 1410600 |
| 5. Обеспечение безопасных условий жизнедеятельности населения | | | | | |
|  | Всего | 1812429 | 4630610 | 6141601 | 6627492 |
| 009 | Обеспечение закрытия шахт  Карагандинского угольного бассейна | 512514 | 543951 | 581000 | 621670 |
| 019 | Возмещение ущерба работникам  ликвидированных шахт, переданных в  республиканское государственное  специализированное предприятие  "Карагандаликвидшахт" | 130686 | 138260 | 150296 | 160418 |
| 011 | Обеспечение радиационной  безопасности на территории  Республики Казахстан | 825168 | 932055 | 936336 | 1347987 |
| 030 | Мониторинг ядерных испытаний | 68000 | 136352 | 133211 | 126267 |
| 008 | Консервация и ликвидация урановых  рудников, захоронение техногенных  отходов | 261061 | 1546404 | 2327827 | 3565978 |
| 027 | Передислокация геофизической  обсерватории "Боровое" | 15000 | 1333588 | 2012931 | 805172 |
| 6. Прочие | | | | | |
|  | Всего | 2349693 | 1536535 | 1789011 | 1940237 |
| 001 | Услуги по координации деятельности  в областях электроэнергетики,  атомной энергетики, минеральных  ресурсов, топливно-энергетического  комплекса, угольной,  нефтехимической, нефтегазовой  промышленности и использования  атомной энергии | 1452846 | 1519733 | 1786729 | 1937955 |
| 015 | Материально-техническое оснащение  Министерства энергетики и  минеральных ресурсов Республики  Казахстан | 419366 | 16802 | 2282 | 2282 |
| 036 | Увеличение уставного капитала АО  "Достык Энерго" для обеспечения  выплаты долгов юридических лиц  Республики Казахстан перед  хозяйствующими субъектами  Туркменистана | 477481 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО (25 программ) | 61536455 | 78387325 | 65405733 | 59032068 |
|  | Развитие (7 программ) | 51966398 | 67635286 | 52054710 | 43049779 |
|  | Текущие (18 программ) | 9570057 | 10752039 | 13351023 | 15982289 |

**Примечание: расшифровка аббревиатур:**  
МИД                        - Министерство иностранных дел Республики  
                             Казахстан  
МФ                         - Министерство финансов Республики  
                             Казахстан  
МТСЗН                      - Министерство труда и социальной защиты  
                             населения Республики Казахстан  
МОН                        - Министерство образования и науки  
                             Республики Казахстан  
МТК                        - Министерство транспорта и коммуникаций  
                             Республики Казахстан  
МЗ                         - Министерство здравоохранения Республики  
                             Казахстан  
МИТ                        - Министерство индустрии и торговли  
                             Республики Казахстан  
МООС                       - Министерство охраны окружающей среды  
                             Республики Казахстан  
МЭБП                       - Министерство экономики и бюджетного  
                             планирования Республики Казахстан  
МЧС                        - Министерство по чрезвычайным ситуациям  
                             Республики Казахстан  
АИС                        - Агентство Республики Казахстан по  
                             информатизации и связи  
АРЕМ                       - Агентство Республики Казахстан по  
                             регулированию естественных монополий  
АДСЖКХ                     - Агентство Республики Казахстан по делам  
                             строительства и жилищно-коммунального  
                             хозяйства  
КТРМ МИТ                   - Комитет по техническому регулированию и  
                             метрологии Министерства индустрии и  
                             торговли Республики Казахстан  
ГП                         - Генеральная прокуратура Республики  
                             Казахстан  
АО "ФНБ "Самрук-Казына"    - акционерное общество "Фонд национального  
                             благосостояния "Самрук-Казына"

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