

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.

П р е м ь е р - М и н и с т р

Республики Казахстан

К. Масимов

У т в е р ж д е н

постановлением

Правительства

Р е с п у б л и к и

К а з а х с т а н

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
К а з а х с т а н :

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
п р о д у к ц и и .

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

г о д ы .

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 К а з а х с т а н .

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 м е с т о (с 81 - г о) .

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 г о д а .

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 "Нур 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 Казахской 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-оксида 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 "Сатесо" 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 высокочистых 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

т о п л и в а .

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 долгосрочной 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

Цель сырья	1.1.	Обеспечение минерально-сырьевого комплекса страны запасами минерального
------------	------	---

Задача	1.1.1.	Обеспечение изученности территории Казахстана с оценкой прогнозных ресурсов
--------	--------	---

Показатели	Е д . изм.	Отчетный период		Плановый период				
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
1. Геологическое доизучение площадей масштаба 1:200000 с оценкой прогнозных ресурсов:	т ы с . 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:	т ы с . 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	т ы с . 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	т ы с . кв. км					70,0		83,3

анализа аэрокосмических и геолого-геофизических данных							73,3	
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-конструкторские разработки внедренные в производство 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:	участок	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	проект	3	2	2	2	2		2

нормативно-методических документов							2	
3. Ежеквартальный выпуск информационно-аналитического журнала "Геология и охрана недр"	журнал	4	4	4	4	4	4	4

Задача	1.1.5	Формирование	банка	данных	геологической	информации	и
геоинформационных систем							

1. Формирование геологической информации	мероприятие	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-ро ж - 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-ро ж - дение			4				

Цель 1.3. Обеспечение своевременной информацией о качестве ресурсного потенциала подземных вод и опасных геологических процессов на всей территории Казахстана

Ц е л е в о й	и н д и к а т о р :
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 :	пункт	5000	5000	5000	5000	5000	5023	5043
1) на пунктах								
2) на постах по изучению предвестников землетрясений	пост	13	13	13	13	13	19	26
3) на полигонах техногенного загрязнения подземных вод	полигон	4	5	5	5	5	6	8
4) ведение государственного водного кадастра	кадастр	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	полигон					1	2	1
2. Мониторинг опасных геологических процессов:								
1) на постах	пост	42	42	42	42	42	62	94
2) на полигонах	полигон	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	скважина	85	58	обследование	200	210	220	230
Всего - 2149 скважин	%	21,3	24,0	-	33,3	43,0	53,3	64
2. Ликвидация нефтяных скважин	скважина	4	19	обследование	10	10	10	10
3. Обследование нефтяных и самоизливающихся гидрогеологических скважин:								
на море	скважина			1900				

проекта Закона РК "О недрях недропользовании"	проект и 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 (ЕІТІ). Подтверждение статуса путем прохождения повторной валидации в 2012 году, как процесса, закрепляющего позиции и достижения.								
1. Достижение соответствия Республики Казахстан критериям валидации	критерий	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 платежам 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:	и акт		4	2			1	
1.1. выработка алгоритма систематизации критериев определения добросовестности недропользователей и поставщиков	и акт				1			

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 объектов		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

Ц е л е в о й

И Н Д И К А Т О Р :

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	количество НПА (законопроект, отраслевая программа, концепция, порядок по базовым и предельным ценам и группам ЭПО)	2	2					
--	---	---	---	--	--	--	--	--

Задача	2.2.2.	Реконструкция, модернизация существующих и строительство новых генерирующих мощностей
--------	--------	---

1.	Строительство модуля Балхашской ТЭС,	и н - вести-		начало реали-					завершение строи-
----	--------------------------------------	--------------	--	---------------	--	--	--	--	-------------------

1 3 2 0 (финансирование: 70 % - заемные средства; 30 % - собственные средства)	М В т цион- н ы й проект		зации проекта					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)	и н - вести- цион- н ы й проект		начало реали- зации проекта				заверше- н и е проекта	
3. Строительство Мойнакской ГЭС, 300 МВт (собственные, заемные средства)	и н - вести- цион- н ы й проект				завер- шение проекта			
4. Строительство ГТЭС на месторождении Акшабулак, 87 МВт (собственные средства, заемные средства)	и н - вести- цион- н ы й проект		начало реали- зации проекта		завер- шение проекта			
5. Строительство ГТЭС в г. Уральск, 54 МВт (собственные средства, заемные средства)	и н - вести- цион- н ы й проект		начало реали- зации проекта		завер- шение проекта			
6. Расширение Жанажольской ГТЭС до 110 МВт (средства собственника)	и н - вести- цион- н ы й проект				завер- шение проекта			
7. Восстановление энергоблока № 8 на Экибастузской ГРЭС-1, 500 МВт (средства собственника)	и н - вести- цион- н ы й проект		начало реали- зации проекта			завер- шение проекта		
8. Восстановление энергоблока № 2 Аксуской ГРЭС, 325 МВт (средства собственника)	и н - вести- цион- н ы й 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			согла- сование					

кВ Мойнакской ГЭС" и н - (средства РБ на вести- увеличение уставного цион- капитала АО "ФНБ н ы й "Самрук-Казына" с проект последующим увеличением уставного капитала АО "KEGOC", заемные средства)			трассы, разра- ботка ПСД	начало проекта		завер- шение проекта	
2. Строительство подстанции 500 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана (средства РБ инве- на увеличение уставного сти- капитала АО "ФНБ цион- "Самрук-Казына" с н ы й последующим увеличением проект уставного капитала АО "KEGOC", заемные средства)			согла- сование трассы, разра- ботка ПСД	начало реали- зации проекта			завер- шение проекта
3. Целевые трансферты на развитие областными бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие теплоэнергетической системы (средства из РБ)	инвес- тицион- н ы е проекты	13	30	24	14	9	

Ц е л е в о й

и н д и к а т о р :

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 в нефтяной отрасли	Разработка регламентов	кол-во	4	3				
2.	Разработка нормативных актов в нефтяной отрасли	Разработка правовых	кол-во	1	1				

Цель	2.4.	Повышение социально-экономического эффекта от рационального и эффективного использования ресурсов газа
------	------	--

Ц е л е в о й	и н д и к а т о р :
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 2 0 0 8 г о д у) .	
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 эксплуатацию 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
---	------------------	--	--	--	-----	------	------	------

Задача 2.4.4. Повышение уровня нормативного регулирования газовой отрасли

Задача 2.4.5. Совершенствование взаимодействия компетентного и полномочного органа по СРП в сфере учета государственного имущества

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

[illegible]

и н д и к а т о р :

Задача 4.1.1 Ввод новых урановых рудников и развитие существующих рудников

Задача	4.1.2.	Создание	новых	производств	для	формирования	полного	ядерного
топливного цикла								

Задача дизайна	4.1.3.	Проведение сертификации топливных таблеток для реакторов западного
-------------------	--------	--

Цель	4.2.	Обеспечение диверсификации источников производства электрической и тепловой энергии за счет создания атомной энергетики
------	------	---

И Н Д И К А Т О Р :

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.	комплект	1						
2. Проведение технико-экономических исследований в обоснование строительства атомных станций в Республике Казахстан	комплект документов	1	1					
3. Разработка ТЭО строительства АЭС в г. Актау с реакторными установками ВБЭР-300	комплект		1					
4. Создание Казахстанского термоядерного материаловедческого реактора Токамак (бюджетные средства)	комплекс (% от СМР, оборудования)	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)	комплекс		1	1		1		
7. Реализация научно-технической	методики	5	6	6	8	5	4	5
	технологии						2	3
	эксперимен-	1	2	2	1			3

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 работников 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								
Ц е л е в о й и н д и к а т о р :								
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
	з н а к (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	площадь исслед. (к в . км)	3000	560	850	850	900	1000	1000
	площадь реме- диац.			0,020	0,025	0,025		0,025

деятельности, радиоактивных токсичных отходов и по ремедиации (восстановлению) радиационно-загрязненных территорий	(кв. км)						0,025	
	инвентаризация радиационно-опасных объектов			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 водопользования		60	70	10	20		
	паспорта		8	11	10	2	2	2
	мониторинговые скважины		3	3	3	10	5	5
	мониторинг объектов водопользования и наблюдательных 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	слоги ГИС-проекта	1	2	2	3	2		
	интернет-ресурс	1						
	брошюра статьи	10	15	20	15	15	15	15
	лекции	10	10	8	8	8	10	10
	обновление ГИС-проекта						1	1
	обследованные площадки		10					
	кв. км		265					

2. Исследования влияния полигона Азгир на экологическое состояние подземных вод	населенный пункт		3					
	ликвидация (пятно)		30			10		
	восстановление скважин		4	6				
	пост мониторинга		4	6				
	отчет о мониторинге			2	2	2	2	2
	заключение о состоянии и подземных 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 радиоактивных отходов и прилегающих к нему территориях:								
1.2.1. комплектация производства по ликвидации радиационной опасности в цехе 22А	% от комплекта	25	25		50			
1.2.2. демонтаж оборудования и дезактивация цехов 22а в								

соответствии проектно-сметной документацией	с % от объема	2		28	40			
1.2.3. переработка ЖРО из цеха 22а	м ³			90	60			
1.2.4. вывоз и размещение на длительное хранение ТРО из цеха 22а	т (м ²)	1 5 (42)		6 0 0 (630)	5 0 0 (720)			
1.2.5. рекультивация радиационной загрязненной территории вокруг ИХМЗ	м ²	13360						
1.2.6. размещение в траншеях низкоактивных РАО (п. Первомайский)	м ³	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 Б Н - 3 5 0 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 сейсмограмм	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			
	внедрение геофизических технологий		1	1	1	1		
3. Передислокация геофизической обсерватории "Боровое"	ТЭО	1						
	проект		1	1				
	рабочая документация			2				
	измерительные комплексы					2		
	СМР, %			10	60	30		
	тестирование						1	
	сертификат							1
4. Обеспечение функционирования инфраструктуры	обслуживание станций			11	11	11	13	13
	обслуживание							

казахстанской системы мониторинга в международных и Соглашений	ядерного центра данных			1	1	1	1	1
		обслуживание системы коммуникаций			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

Ц е л е в о й и н д и к а т о р :
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, 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 Обеспечение минерально-сырьевого комплекса страны запасами минерально- го сырья	1.1.	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 разви Казахстана до 2030 Долгосрочный приоритет Энергетические ресурсы
Цель Обеспечение населения подземной питьевой водой.	1.2.	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 разви Казахстана до г о д а . Долгосрочный приоритет Здоровье, образование благополучие гра 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 пер Республики Казахстан устойчивому развитию 2007-2024 годы
Цель Обеспечение своевременной информацией о качестве ресурсного потенциала подземных вод и опасных геологических процессов на всей территории Казахстана.	1.3.	3.5. Экологическая устойчивость	Концепция пер Республики Казахстан устойчивому развитию 2007-2024 годы
		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	Стратегия разви Казахстана до г о д а . Долгосрочный приоритет Экономический базирующийся открытой рынк экономике с выс уровнем иностра

Цель 1.4. Обеспечение устойчивого роста инвестиций в минерально-сырьевом комплексе	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.	инвестиций и внутри 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 разви Казахстана до г о д а . Долгосрочный приоритет Энергетические ресурсы
	Третья задача - повысить эффективность добывающего сектора. Пятое направление - Значительное повышение эффективности и макроэкономической отдачи добывающего с е к т о р а . Восьмое направление. В-третьих, совершенствовать законодательную базу и осуществлять комплексный мониторинг недропользования и исполнения обязательств недропользователей.	Послание Прези, Республики Каза Н. Назарбаева на Казахстана от 1 2007 года "Н 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 Презид Республики Казахстан 27 января 2009 № 733 "О некот вопросах казахстан содержания при за товаров, работ и у приобретаемых организациями государственными органами.
Стратегическое направление 2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса		
	Пятое направление - Значительное повышение эффективности и макроэкономической отдачи добывающего с е к т о р а . Во-вторых, Министерство энергетики и минеральных ресурсов, совместно с другими	Послание Прези, Республики Каза Н. Назарбаева на Казахстана от 1

Цель Эффективное использование энергетических ресурсов и мощностей	2.1.	государственными органами, должно подготовить программу практических мер по переходу на энергосберегающие технологии.	2007 года "Н Казахстан в новом мире"
		Второе - опережающее инфраструктурное обеспечение основных секторов экономики. Правительство должно сконцентрировать свои усилия на внедрении энергосберегающих и экологически чистых технологий.	Послание Прези, Республики Каза Н. Назарбаева н; Казахстана от 6 фе 2008 года " благосостояния гражда главная государственной политики"
Цель Обеспечение потребности экономики электроэнергии	2.2. растущей в	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 Прези, Республики Каза Нурсултана Назар народу Казахстана о марта 2007 года "Н Казахстан в новом мире"
		3.4. Устойчивый экономический прогресс.	Концепция пер Республики Казахстан устойчивому развитию 2007-2024 годы
		Мы продолжим финансирование и реализацию действующих перспективных инвестиционных проектов.	Послание Прези, Республики Каза Нурсултана Назар народу Казахстана о марта 2009 года " кризис к обновлению развитию"
Цель 2.3. Повышение эффективности использования нефтяных ресурсов		Третья задача - повысить эффективность добывающего сектора.	Послание Прези, Республики Каза Нурсултана Назар народу Казахстана о марта 2007 года "Н 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 Прези, Республики Каза Н. Назарбаева н; Казахстана от 6 фе 2008 года " благосостояния гражда главная государственной политики"
Цель Обеспечение потребности угольной продукции	2.5. в	Третья задача - повысить эффективность добывающего сектора.	Послание Прези, Республики Каза Нурсултана Назар народу Казахстана о

внутреннего внешнего рынков	и	марта 2007 года "Н Казахстан в новом мире"
Стратегическое направление 3. Увеличение уровня переработки углеводородного сырья		
	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 Прези Республики Каза Н. Назарбаева н Казахстана от 1 2006 года "Стра вхождения Казахстана число 50-ти наи конкурентоспособных стран "Казахстан на п нового рывка впере 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-энергетического и добывающего секторов экономики Правительству поручено приступить к практической реализации комплексного Генерального плана развития нефтехимического производства в Казахстане на ближайшие десять лет.	Послание Прези Республики Каза Н. Назарбаева н Казахстана от 1 2006 года "Стра вхождения Казахстана число 50-ти наи конкурентоспособных стран "Казахстан на п нового рывка впере своем развитии"
	Ч а с т ь 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 "С а м р у к" . Ч а с т ь I I Стратегия "Казахстан-2030" на Новом этапе развития Казахстана 30 важнейших направлений нашей внутренней и внешней п о л и т и к и I. Государственная политика, направленная	

Цель 3.1. Создание условий для развития нефтехимических производств	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. 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 от 1 июля 2007 года "Н Казахстан в новом мире" Послание Президента Республики Казахстан от 6 февраля 2008 года "Благополучия граждан - главная государственная политика"
--	--	---

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 от 1 июля 2007 года "Наш 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 от 1 июля 2007 года "Наш 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 от 6 февраля 2008 года "О состоянии и о мерах по улучшению благосостояния граждан Республики Казахстан"
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 перестройки Республики Казахстан к устойчивому развитию 2007-2024 годы
	Предотвращение заболеваний подразумевает использование чистой воды и здоровой пищи, наличие очистительных систем,	Стратегия развития Республики Казахстан до 2025 года. Долгосрочный приоритет - Здоровье, образование, благополучие граждан

Цель 5.2. Обеспечение радиационной безопасности	сокращение объектов, загрязняющих окружающую среду и наносящих экологический вред, аналогичные меры по снижению других факторов риска.	Казахстана Договор о всеобъемл запрещении яде испытаний (1996, Договор о свободной от яде оружия в Централ 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 Прези Республики Казахстан XII внеочередном с партии "Нур О 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 (ЕІТІ).	МФ (Налоговый комитет, Таможенный комитет, территориальные налоговые и таможенные органы) - предоставление аудиторской компании информации о платежах компаний, присоединившихся к инициативе прозрачности (ЕІТІ), в бюджет соответствующего финансового года. На основе полученных данных от компаний и от МФ аудиторская компания ежегодно проводит Отчет ЕІТІ о поступлениях и платежах в бюджет от добывающих компаний республики.
	МИТ - общие методологические требования к средствам, методам и результатам измерений, в том числе методологические требования по энергетической эффективности и энергосбережению

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	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 международным 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	МИТ - предоставление инвестиционных преференций МООС - экология и охрана окружающей среды МЧС - вопросы техники безопасности МФ - вопросы налогообложения и таможенных платежей

Задача 6.1.1. Разработка и реализация мер по увеличению доли возобновляемых источников энергии, создание нормативной правовой базы в области возобновляемых источников энергии	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

Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н " ;

15) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 января 1997 года № 106 "Об утверждении Положения о государственном мониторинге недр в Р е с п у б л и к е К а з а х с т а н " ;

16) постановление Правительства Республики Казахстан от 29 сентября 1999 года № 1479 "О дальнейшем закрытии нерентабельных шахт карагандинского у г о л ь н о г о б а с с е й н а " ;

17) постановление Правительства Республики Казахстан от 21 января 2000 года № 108 "Об утверждении Правил предоставления права недропользования в Р е с п у б л и к е К а з а х с т а н " ;

18) постановление Правительства Республики Казахстан от 25 июля 2001 года № 1006 "Об утверждении Программы консервации уранодобывающих предприятий и ликвидации последствий разработки урановых месторождений на 2 0 0 1 - 2 0 1 0 г о д ы " ;

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 г а з а м и " ;

23) постановление Правительства Республики Казахстан от 31 декабря 2003 года № 1378 "Об утверждении Правил ведения государственного водного к а д а с т р а " ;

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		Е д . 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, права пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым проектам"						
Описание	Обеспечение бухгалтерского учета государственного имущества, права пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым проектам и принятие на учет имущества, передаваемого подрядчиком государству после возмещения затрат по нефтегазовым операциям						
Стратегическое направление	2. Динамичное развитие топливно-энергетического комплекса						
Цель	2.4. Повышение социально-экономического эффекта от рационального эффективного использования ресурсов газа						
Задачи	2.4.5. Совершенствование взаимодействия компетентного и полномочного органа по СРП в сфере учета государственного имущества						
Показатели							
Наименование		Е д . 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
	Ведение учета в соответствии с инструкцией "По ведению бухгалтерского учета государственного имущества, находящегося в эксплуатации у подрядчика по Окончательному соглашению о разделе продукции"						

Показатели качества	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, используемого 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 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		Е д . изм.	Отчетный период		Плановый период		
			2008	2009	2010	2011	2012
1	2	3	4	5	6	7	8
	Научные разработки по методике проведения государственного геологического изучения, прогнозу						

Показатели количества	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 геологоразведочных 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		Е д . 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 программ	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	
	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						

Показатели результата	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		Е д . 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, оборудова-ния)	13,1	19,09	4,36	8,0	
	В соответствии с ПСД параметры токамака КТМ	м				0,9	
	Большой радиус плазмы R						
	Малый радиус плазмы а	м				0,45	

Показатели качества	Аспектное отношение	А				2	
	Вытянутость сечения плазмы k 0,95					1,7	
	Тороидальное магнитное поле на оси Bto	Тл				1	
	Ток плазмы IP	МА				0,75	
	Длительность плато тока $\Delta t_{ПЛ}$	с				1-5	
	М о щ н о с т ь дополнительного нагрева $P_{аух}$	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	С р е д с т в а 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									
					Отчетный период		Плановый период		

Наименование		Е д . изм.	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			
	Нормативная база, соответствующая законодательству						

Показатели качества	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	в %	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
	Нормативная база, соответствующая						

Показатели качества	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						
	1. Повысить устойчивость						

Показатели результата	работы и безопасность объектов электроэнергетического 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		Е д . 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-в а комп-лекса	1	1	продол-жение строи-тельст-в а комп-лекса	1
Показатели качества	Обеспечение потребности в современных объектах инновационной инфраструктуры (бизнес-инкубатор, бизнес-центр, лабораторно-производст-венные помещения; промышленные ускорители электронов,	клиент	2	5	9		24

	информационно-телеком-муникационная сеть, транспортно-логический терминал; венчурный фонд) для клиентов технопарка					18	
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	производство	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, захоронен техногенных отходов"						
Описание	Консервация и ликвидация урановых рудников, рекультивация территорий и захоронение техногенных урановых отходов, размещенных промплощадках рудников и прилегающей к ним территории, приведение безопасное состояние цехов Иртышского химико-металлургического заво и прилегающей к ним территории, работы по приведению реакторн установки БН-350 в ядерно-, радиационно- и промышленно - безопасн состояние						
Показатели							
Наименование		Е д . 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						
	Количество ликвидированных и рекультивируемых рудников	рудник	3	2	3		

Показатели количества	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	м ³			90	60	
	Вывоз ТРО из цеха 22а	т	15		600	500	
		м ³	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				
	Уровень радиационного загрязнения территории после окончания работ не должен превышать проектных показателей в						

Показатели результата	соответствии с проектно-сметной документацией						
	Мониторинг сточных грунтовых вод (количество проб)	шт.	31	31	31	31	
	Проектирование иригационной системы ПХРО	%	100				
	Создание иригационной 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		
	Соответствие МЭД всех внешних поверхностей укрытий и территории нормативным документам.	Зв/ч	меньше или				

Показатели качества	В соответствии с проектно-сметной документацией		равно нормам					
Показатели результата	Уровень радиационного загрязнения территории после окончания работ не должен превышать проектных показателей	мкЗв/ч			0,3-0,6 (локально не снимаемое 1,5)	0,3-0,6 (локально не снимаемое 1,0)	0,3-0,6	
Расходы на реализацию программы	Средства республиканского бюджета, в том числе:	тыс. тенге	635812	261061	1546404	2327827	35659	

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		Е д . 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"	кол-во	1	2			

	шахта № 3 АООТ "Карагандакомир"						
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		ликвидация шахты № 1 АООТ "Карагандакомир"	ликвидация шахт № 2 и № 3 АООТ "Карагандакомир"			
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 Республ Казахстан"					
Описание		Обеспечение радиационной и ядерной безопасности территорий Казахстана					
Показатели							
Наименование		Е д . 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-опасн территорий и объектов техногенного характера					
	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
		площадь иссле-	3000	560	850		900

Показатели количества	3. Проведение комплекса мероприятий по подготовке ликвидации и консервации отходов ядерной оружейной деятельности, радиоактивных и токсичных отходов и по ремедиации (восстановлению) радиационно-загрязненных территорий испытательного ядерного полигона	дов. (кв. км)				850	
		площадь ремедиации (кв. км)			0,02	0,025	0,025
	4. Оценка масштабов поствзрывных явлений и поэтапное формирование достоверных карт радиационной обстановки на территории бывшего Семипалатинского испытательного ядерного полигона	инвентаризация радиационно-опасных объектов			5	10	10
		объекты водопользования		60	70	10	20
		паспорта		8	11	10	2
	5. Формирование информационной системы принятия управленческих решений и проведение работ по информированию и просвещению населения по вопросам радиоз экологии бывшего Семипалатинского	мониторинговые скважины		3	3	3	10
		слои ГИС-проекта	1	2	2	3	2
		интернет-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 заключение				1
		регла-мент				1
		отчет		2	2	2
		проба		20	45	45

	Мониторинг радионуклидного загрязнения подземных вод	результаты анализа			20	45	45
Показатели качества	Мониторинг радионуклидного загрязнения подземных вод	отчет			2	2	2
Показатели эффективности	Эффективность для Казахстана достигается посредством последующего предоставления в кв. км. землепользование нарушенных земель из категории земель запаса				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 радионуклидного загрязнения подземных вод	отчет			2	2	2
	Заключение об экологическом состоянии подземных вод и рекомендации об их использовании для хозяйственных и питьевых нужд	заключение				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		Е д . изм.	Отчетный период		Плановый период		
			2008	2009	2010	2011	2012
Показатели количества							
Показатели качества							
Показатели эффективности							

Показатели результата							
Показатели							
Наименование	Е д . 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 нераспространен ядерного оружия						
Показатели							
Наименование	Е д . изм.	Отчетный период		Плановый период			
		2008	2009	2010	2011	2012	
Показатели количества							
Показатели качества							
Показатели эффективности							
Всего расходы на реализацию программы	С р е д с т в а республиканского бюджета	ты с . тенге	862385	825168	932055	936336	13479

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		Е д . 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.	мероприятия	16	16	18	18	18
Показатели качества	Отчетность, подготовленная на основе полной и достоверной информации	мероприятия	15	15	15	15	15
Показатели эффективности	Поступления от реализации геологической информации	тыс. тенге	823200	300000	300000	300000	300000
Показатели результата	Своевременное обеспечение 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-съёмочные, поисково-оценочные поисково-разведочные работы"
Описание	Проведение региональных и геолого-съёмочных работ, поисково-оценочных работ на твердые полезные ископаемые и углеводородное сырьё 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 наиболее востребованным: золоту, меди, полиметалла 1.2.1. Разведка запасов месторождений подземных вод для обеспечения сельских населенных пунктов качественной питьевой водой

Показатели							
Наименование		Е д . 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)	ты с . кв. км.	41,63	35,0	50,4	43,9	58,4
	Площади проведения регионального гидрогеологического доизучения с инженерно-геологическими исследованиями	ты с . кв. км.	20,93	19,02	22,07	19,48	25,0
	Площади проведения геолого-минерагенического картирования (ГМК-200)	ты с . 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 углеводородное сырье	объект	2	1		1	1
	Доразведка месторождений 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	ты с . кв. км.			70,0	73,3	83,3
	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

Показатели качества	- 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-минерагеническое картирование рудных районов с оценкой прогнозных ресурсов:	тонн	2,1	1,8	2,3	2,4	2,5
	- золота						
	- 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:	млрд. долл. США	3,36	2,16	2,8	2,9	3,9
	- золота						
	- 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	структура	1			1	1
		участок					1
	Площадь выделенных участков, перспективных на выявление месторождений подземных вод	кв. км.	15	5	5	5	8
Показатели эффективности	Обеспечение населенных пунктов питьевой водой	%	24,9	30,8	30,8	33,5	43,2
	Площадь выделенных перспективных участков	кв. км.			1500	1550	1650
	Отношение ценности прироста запасов к стоимости погашенных запасов:	%	35,9	21,0	39,5	40,7	41,0
	- золота						
	- 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
	Количество перспективных участков с оцененными прогнозными ресурсами, переданных для						

Показатели результата	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	541507

Бюджетная программа 014

Услуги

Администратор бюджетной программы	Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан
Бюджетная программа	014 "Мониторинг минерально-сырьевой базы, недропользования, подземн вод и опасных геологических процессов"
Описание	Ведение мониторинга минерально-сырьевой базы на постоянной основе 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 опасных геологических процессов для получения по определенн методике и регламенту количественных и качественных показателей 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		Е д . 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:	пункт	5000	5000	5000	5000	5000
	1) на пунктах						
	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 государственного водного кадастра	к а -дастр	1	1	1	1	1
	3. Мониторинг опасных геологических процессов, в том числе :	пост	42	42	42	42	42
	1) на постах						
	2) на полигонах	поли-гон	2	2	2	2	2
Показатели качества	4. Сопровождение проведения мониторинга подземных вод и опасных геологических процессов	объект	9	10	10	10	10
	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
	1. Средние затраты на проведение работ по одному проекту	тыс. тенге	6552,22	5897,0	5897,0	5897,0	5897
	2. Мониторинг подземных вод: ведение мониторинга подземных вод на 1 пункте наблюдений;	тенге	62000	62000	62000	62000	6200
	ведение наблюдений по изучению предвестников						

Показатели эффективности	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	2000
	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	2875
	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	7433

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		Е д. изм.	Отчетный период		Плановый период		
			2008	2009	2010	2011	2012
1	2	3	4	5	6	7	8
	Материально-техническое оснащение и обеспечение						

Показатели количества	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	кварты		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		Е д . 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	скважина	4	19		10	10
	2. Ликвидация и консервация 2149 самоизливающихся гидрогеологических скважин, в том числе с повышенным содержанием радионуклидов - 315	скважина	85	58		200	210
	3. Обследование нефтяных скважин: на море	скважина			1900		
	на суше				11000		
	4. Обследование самоизливающихся гидрогеологических скважин	скважина			3500		
Показатели качества	1. Предотвращение 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	к в . 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 :	скважина		22		61	47
	до 100 м - 2340,0 тыс. тенге;			20		99	102
	до 500 м - 4210,0 тыс. тенге;			16		40	61
Показатели результата	до 1000 м - 8230,0 млн. тенге						
	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

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		Е д . 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-		еже - месячно	еже - месячно	еже - месячно	еже - месячно	

	ных шахт, переданных РГСП "Карагандаликвидшахт"						е же - 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		Е д . 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 (GMP)	% соответствия					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 организации промышленного производства радиофармпрепаратов с целью обеспечения создаваемых отделений ядерной медицины в крупных городах Казахстана и организации экспортных поставок	производственный корпус					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 зон "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк""						
Описание	Обеспечение функционирования специальной экономической зон "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" в Атырауск области						
Показатели							
Наименование		Е д . 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 зон "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 индустриальнь 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,

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		Е д . 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 областям	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 газотранспортной 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 областям	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 энергоснабжения 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		Е д . 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- ч а я 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
	Технические требования к станциям, каналам связи обеспечиваются в соответствии с						

Показатели качества	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 контролирующих технологий, программно-математическому 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"
	1. Привлечение "компаний по сверке" для проведения сверок отчетов о поступлениях и платежах в бюджет, представленный добывающими компаниями согласно требованиям программы ЕІТІ 2. Привлечение валидатора для валидации (оценка) процесса отраслей в

Описание	Республике Казахстан. Валидация осуществляется независимым экспертом (валидатором). Список экспертов - физических и юридических лиц утверждается секретариатом и правлением ЕІТІ, а оплата услуг производится оцениваемой страной (в данном случае Казахстаном) Валидация - это оценка процесса внедрения программы ЕІТІ в стране в соответствии с утвержденными критериями ЕІТІ						
Показатели							
Наименование			Е д . изм.	Отчетный период		Плановый период	
				2008	2009	2010	2011
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 (ЕІТІ). 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 ЕІТІ (критерии превалидации); подготовка; гласность; пропаганда ЕІТІ	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
	1) Выполнение 18 критериев, соответственно, реализация принятых		5, 6, 8, 9, 10,				

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	технология		1	1	1	
	1) Проведение ремонтно-восстановительных работ на подъездных дорогах	км. (с покрытием)	4			4	
		к м. (грейдер)	53	15	15	15	
	на сооружениях	куб. м.	1800	75			
	2) Приобретение оборудования для временных сетей станций	станция	5	5			
		сейсмометр		10	10		
		система сбора		1	1	1	
		комплект вспомогательный		1	1	1	
	3) Восстановление сетей электроснабжения аппаратуры	пог. м	400	50	80	50	
	4) Восстановление инфразвуковой станции	станция			1		
		комплект вспомогательный			1		
						1	
		комплект					

	5) Восстановление магнитометрической станции	вспомогательный				1	
		комплекс					1
	6) Измерительно-коммуникационный комплекс	комплект вспомогательный					1
Показатели качества	Технические требования к станциям и каналам связи обеспечиваются в соответствии с международными требованиями, разработанными Подготовительной комиссией Организации по Договору о всеобъемлющем запрещении ядерных испытаний (СТВТО).						
Показатели эффективности	Расширение числа реализованных геофизических технологий мониторинга	технология		1	1	1	
	Увеличение информационного ресурса по мониторингу ядерных испытаний, землетрясений, 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		Е д . 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 объектов				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		Е д . изм.	Отчетный период		Плановый период		
			2008	2009	2010	2011	2012
1	2	3	4	5	6	7	8
Показатели количества	Охват всех государственных 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	15982285
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, геологосъемочные, 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 специализированное 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	43049775
005	Создание Казахстанского термоядерного материаловедческого 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	38336665
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 газохимического комплекса в Атырауской области	10000000	0	0	0	0
057	Повышение уровня энергоэффективности 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	П л а н 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-съёмочные, 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
К а з а х с т а н

МФ

- Министерство финансов Республики
К а з а х с т а н

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
К а з а х с т а н

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
х о з я й с т в а

КТРМ МИТ

- Комитет по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан

ГП

- Генеральная прокуратура Республики
К а з а х с т а н

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