

**Доклад Министра энергетики В. Школьника
на Правительственном часе в Мажилисе Парламента Республики Казахстан
на тему: «Электроэнергетика и уголь: итоги и перспективы»**

г. Астана

26 января 2015 года

Уважаемый Сергей Александрович!

Уважаемые Депутаты!

(Слайд 0)

Надежное снабжение потребителей электрической и тепловой энергией – это основная задача электроэнергетики, успешное решение которой является основой развития экономики страны и, соответственно, улучшения уровня жизни населения.

Энергетика достаточно надежно смогла покрыть потребности страны в тепле и электроэнергии в предыдущие годы и продолжает делать это и сегодня. Политика перехода к зеленой экономике набирает все большие обороты, осуществляется государственная поддержка внедрения ВИЭ.

(Слайд 1-2)

Ситуация в мировой энергетике

По данным МЭА за последние 40 лет мировое потребление энергии выросло более чем в 2,2 раза. При этом население планеты, по данным ООН, увеличилось в 1,87 раза, а потребление ископаемых энергоресурсов (уголь, нефть, газ) выросло в 2,13 раз.

Страны используют различные виды источников энергии – традиционные, альтернативные и возобновляемые.

Справочно:

К традиционным можно отнести – тепловые электростанции (уголь, газ, мазут), Гидроэлектростанции (платина);

К альтернативным можно отнести – атомные электростанции;

ВИЭ – солнце, ветер, малые ГЭС, биогаз, геотермальные и т.д.

В мире потребляется 13,4 млрд. тонн нефтяного эквивалента, из них нефть составляет – 31,4%, уголь – 29%, природный газ – 21,3%, ядерная энергия – 4,8%, гидроэнергия – 2,4%, биотопливо и отходы – 10 % и другие – 1,1 %.

Справочно: энергопотребление составляет 70-73 млн. тонн нефтяного эквивалента

Структура производства электроэнергии в среднем в мире распределена следующим образом:

На угле – 40,4%;

На газе – 22,5%;

Гидроэлектростанции – 16,2%;

На ядерном топливе – 10,9%;

На жидком топливе – 5%;

Другие – 5%.

Итого 23 000 Тера Втч.

При этом в мире доля атомной энергетики в общей генерации достигнет к 2030 году 20 %.

Для выработки электроэнергии и тепла в мире тратится около 4 млрд. тонн нефтяного эквивалента. В структуре конечного потребления картина в мире следующая: промышленность потребляет 2,5 млрд. тонн нефтяного эквивалента, транспорт - 2,5 млрд. тонн нефтяного эквивалента, другие сектора – 3,1 млрд. тонн нефтяного эквивалента.

(Слайд 3-4)

Электроэнергетика Казахстана

В Казахстане (по итогам 2014 года) доля генерирующих источников по видам топлива в Казахстане распределена следующим образом:

- на угле – 73,1 %;
- на газе – 18,2 %;
- гидроэлектростанции (без малых ГЭС) – 8,1 %;
- ВИЭ (в том числе малые ГЭС) – 0,6 %.

При этом в соответствии с Концепцией по переходу к «зеленой экономике» планируется увеличить долю производства электроэнергии от ВИЭ до 3% в 2020 году, в 2030 году – до 10% в 2050 году – до 50% (с учетом АЭС).

(Слайд 5)

В 2014 году потребление электроэнергии составило 91,6 млрд. кВтч, или 102,2% по сравнению с прошлым годом, выработка электроэнергии составила 93,9 млрд. кВтч, или 102,1% по сравнению с прошлым годом.

Импорт электроэнергии по итогам 2014 года составил 644,2 млн. кВтч, экспорт – 2 918,5 млн. кВтч.

Текущая ситуация отечественной электроэнергетики**(Слайд 6)**

Основой ЕЭС Казахстана являются национальная электрическая сеть и базовые объекты генерации.

Связующую роль в единой электроэнергетической системе Казахстана выполняет национальная электросетевая организация АО «KEGOC». На балансе АО «KEGOC» находится 297 линий электропередачи напряжением 35 – 1150 кВ, общая протяженность которых составляет 24,4 тыс. км (по цепям). Также на балансе находятся 76 подстанций напряжением 35 – 1150 кВ.

Производство электроэнергии осуществляется 76 электростанциями, совокупная установленная мощность которых составляет 20 591,5 МВт.

Распределением электроэнергии в Казахстане занимаются 20 региональных электросетевых компаний и 150 малых передающих, которые управляют электрическими сетями напряжением 0,4 – 220 кВ.

Снабжение электроэнергией потребителей осуществляется 180 энергоснабжающими организациями.

(Слайд 7)

Нормативно-правовая база отрасли постоянно совершенствуется. Нормативная база должна быть не только ограничивающей, но стимулирующей! За последние 5 лет в электроэнергетической отрасли разработаны и утверждены порядка 50 нормативно-правовых актов и

более 200 нормативно-технических документов, регулирующих отрасль, что позволило поднять законодательную базу отрасли на качественно новый уровень.

В электроэнергетической отрасли задействовано свыше 114 тыс. человек, в том числе:

- в энергопроизводящих, энергопередающих и энергоснабжающих организациях - свыше 70 тыс. человек;

- в сфере сервисных услуг (пуско-наладочные, строительные-монтажные, проектно-изыскательские, экспертные и т.д.) - свыше 30 тыс. человек.

прогнозная потребность в кадрах для реализации проектов энергетической отрасли составляет 6,5 тыс. человек,

(Слайд 8)

Рынок (реформа)

Казахстан один из первых стран на постсоветском пространстве осуществил переход от вертикально-интегрированной государственной монополии к конкурентному рынку.

В 1995-1996 годах проведена масштабная приватизация электростанций.

За период с 1997 по 2003 годы был создан оптовый рынок электрической энергии.

Кризис 90-х годов привел к снижению уровня жизни населения и экономики страны. Данная ситуация продолжалась несколько лет и это привело к утрате значительного объема располагаемых электрических мощностей в условиях отсутствия инвестиционных вложений в генерацию.

В начале 2000-х годов экономика Казахстана и потребление электроэнергии начали расти быстрыми темпами. В то же время экономика Казахстана начала испытывать дефицит электрических мощностей. Происходили частые аварии и веерные отключения,

ограничения электрической мощности, выход из строя генерирующего оборудования и инфраструктуры, и др.

Требовалось срочное вмешательство Правительства в решение сложившихся проблем.

В этих условиях, для дальнейшего развития электроэнергетической отрасли, был сделан вынужденный, но в то же время очень ответственный шаг. В 2009 году стартовала программа предельных тарифов – тариф в обмен на инвестиции.

(Слайд 9)

Предельные тарифы предусматривают реализацию мероприятий, направленных на создание новых активов, расширение, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение существующих активов энергопроизводящих организаций.

Как законодательное, так и Правительственное решения были продиктованы необходимостью обеспечения электрической энергией потребителей всей страны, не только на тот момент, но и на будущее.

С этого момента энергопроизводящие организации начали обновлять свое генерирующее оборудование, выполнять инвестиционные программы.

Введение предельных тарифов дало электростанциям возможность планировать на перспективу до 2015 года капиталоемкие работы по восстановлению ресурсов, развитию мощностей, исходя из своих финансовых возможностей, а также с привлечением крупных банковских займов.

(Слайд 10)

За 6 лет реализации программы предельных тарифов ежегодный объем инвестиций в электроэнергетику увеличился в 5 раз и на сегодняшний день инвестировано около 700 млрд.тенге, что позволило **модернизировать 5000 МВт существующих и ввести 1700 МВт**

дополнительных электрических мощностей, что в свою очередь полностью покрывало потребности экономики в электроэнергии. За период с 2009 по 2015 год ввод дополнительных мощностей достигнет 3300 МВт. Планируемый объем инвестиций в 2015 году составит 178 млрд. тенге.

Справочно: средняя стоимость затрат на 1 кВт в рамках предельных тарифов составила 700 долл.США (к сравнению: строительство 1 кВт новой станции стоит на рынке в среднем 2200 – 2500 долл. США).

Износ основного оборудования был снижен, а аварийность уменьшена, годовое количество аварийных остановов крупных электростанций страны снизилось со 131 в 2008 году до 39 в 2013 году, что обеспечило снижение времени аварийного простоя станций с 3200 часов/год в 2008 до 900 часов/год в 2013 году.

При этом эффект от вложенных средств в модернизацию выражается не только в обновлении энергетических активов, но и в снижении экологического воздействия электростанций на окружающую среду. Так, многими станциями устанавливаются электрофилтра, которые способствуют минимизации выбросов твердых веществ в атмосферу за счет улавливания 99 % вредных веществ.

Необходимо отметить, что действие предельных тарифов ограничивается 2015 годом.

(Слайд 11-14)

Развитие электроэнергетики до 2030 года

В июне 2014 года была принята Концепция развития топливно-энергетического комплекса страны до 2030 года, согласно которой в структуре производства электроэнергии угольные электростанции останутся базовой составляющей генерации нашей страны. Их доля в общем объеме выработки к 2030 году составит 55 % против 74% в 2014 году.

В соответствии с Концепцией ТЭК, устойчивое функционирование отрасли планируется обеспечить за счет совершенствования рынка электрической энергии и мощности.

О внедрении рынка мощности с 2016 года

Рынок электрической мощности, который в соответствии с Законом «Об электроэнергетике» вводится с 2016 года, призван решить проблему привлечения инвестиций в отрасль.

Что означает понятие «Мощность», когда мы говорим о рынке мощности? Проще всего это объяснить на примере обычной телефонной связи, которой мы пользуемся каждый день. За телефон мы платим телефонной компании фиксированную абонентскую плату. И мы платим её, даже если мы в течение месяца не пользуемся телефоном совсем. За что же идет эта плата? А плата эта за то, чтобы наша телефонная связь всегда была в технической готовности для нашего пользования, в любой момент времени. Эта готовность обеспечивается за счет постоянного потока средств для проведения своевременных ремонтов, модернизации и обновления. Если же мы начинаем говорить по межгороду, то уже идет отдельная переменная оплата непосредственно за телефонный разговор, которая пропорциональна длительности самого разговора. С телефоном мы живем всю жизнь, и вопросов по такой двусоставной оплате никогда у нас не возникает.

Теперь же, если всё это проецировать на понятие «услуги по обеспечению готовности электрической мощности», то, по сути, оно из себя представляет специальную постоянную плату электростанциям, за то, что они находятся в готовности дать нам электроэнергию, в любое время дня и ночи. Нам лишь стоит нажать на выключатель дома, и свет включится. Т.е. необходимо это для того, чтобы у станции всегда был необходимый объем инвестиций для своевременной реконструкции, модернизации и обновления оборудования. Когда же мы непосредственно начинаем потреблять электроэнергию, то уже начинаем платить

отдельную переменную плату за пользование электроэнергией, которая пропорциональна объему потребленной нами электроэнергии.

Действующие в настоящее время предельные тарифы на электроэнергию просто-напросто будут разделены на 2 части: инвестиционная составляющая тарифа будет подобна абонентской плате за телефон (и привязана к подключенной мощности), а себестоимость производства электроэнергии - аналогом платы за междугородние телефонные разговоры.

В итоге будет так, что население заплатит за:

1) «специальную» абонентскую (фиксированную) плату под официальным названием «услуга по поддержанию в готовности электрической мощности», которая обеспечивает для станции гарантированный поток средств для обновления, реконструкции и модернизации,

а также:

2) переменную плату за непосредственно потребленную электроэнергию, которая зависит от объема потребленной электроэнергии, и которая покрывает ее себестоимость.

Более того, хотел бы добавить, что обеспечение гарантированного потока средств для электростанций – **есть не что иное, как самый эффективный механизм в мире для обеспечения высокой инвестиционной привлекательности отрасли**, т.к. дает определенные гарантии для возврата вложенных инвестиций, и эта привлекательность тем выше, чем долгосрочнее эти гарантии. Т.е. игроку рынка, имеющему долгосрочный гарантированный поток средств, намного легче привлечь инвестиции, будь-то займ в банке или собственные средства, т.к. «будущее» для инвестора при этом становится более предсказуемым.

Именно этих изменений в нашей электроэнергетике мы и хотим добиться! В рамках отдельного законопроекта мы рассматриваем вопрос обеспечения долгосрочных (до 10 лет и дольше) гарантий возврата

инвестиций для существующих станций. Для новых же станций, эти гарантии уже установлены законом: примером является Балхашская ТЭС, реализация которой стала возможной только лишь благодаря 20-ти летней государственной гарантии возврата инвестиций.

Введение подобных гарантий имеет положительный эффект не только на инвестклимат сектора генерации, но и на инвестклимат в нашей промышленности, т.к. любому инвестору, желающему вложиться в Казахстан будут понятны на много лет вперед тарифы на электроэнергию в том или ином регионе республики.

При всем при этом, конечно, мы должны будем выдерживать баланс, где с одной стороны должны быть «необходимые инвестиции», а с другой – «подъемные тарифы для потребителей страны».

В скором времени этот законопроект мы внесем в Мажилис.

Прошу поддержать наши инициативы.

(Слайд 15)

Проекты

По поручению Главы государства, в рамках Послания народу Казахстана «НҰРЛЫ ЖОЛ – ПУТЬ В БУДУЩЕЕ» для повышения надежности электроснабжения будут построены высоковольтные линии в направлениях «Экибастуз-Семей-Усть-Каменогорск» и «Семей-Актогай-Талдыкорган-Алматы» (далее – транзит 500кВ Север-Восток-Юг).

В результате реализации проекта строительства транзита 500кВ Север-Восток-Юг ожидается:

- увеличение транзитного потенциала НЭС в направлении Север-Юг Казахстана с 1350 МВт до 2100 МВт (прирост 750 МВт), усиление связи Восточной зоны с ЕЭС Казахстана;
- создание условий для электрификации участков железной дороги (Актогай – Мойынты, Актогай – Алматы, Актогай – Достык);

- продолжение развития приграничных территорий и увеличение освоения потенциала возобновляемой энергии (Джунгарские ворота и др.);
- создание благоприятных условий для развития ГМК Восточно-Казахстанской области (Актогайский ГОК и т.д.);
- создание новых рабочих мест на период строительства и эксплуатации линии. Так, на период строительства ВЛ «Экибастуз – Семей – Усть-Каменогорск» будут созданы 747 рабочих мест, в период эксплуатации – 32 рабочих места. На период строительства ВЛ «Семей – Актогай – Талдыкорган – Алматы» будут созданы 1114 рабочих мест, в период эксплуатации – 65 рабочих мест.

(Слайд 16)

Балхашская ТЭС

Проект реализуется в рамках Соглашения между Правительствами Республики Казахстан и Кореи в области развития, финансирования, проектирования, строительства, эксплуатации и технического обслуживания Балхашской ТЭС.

Целью строительства Балхашской ТЭС мощностью 1320 МВт является снижение дефицита энергии южных регионов Казахстана. Для реализации проекта создано АО «БТЭС», акционерами которого являются АО «Самрук-Энерго» (25%+1 акция) и корейский консорциум (Самсунг и КЕРСО 75%-1 акция).

На сегодняшний день Правительством РК полностью создана законодательная база для реализации Проекта.

(Слайд 17)

Сегодня в данной сфере продолжается реализация проектов увеличивающих генерацию электрической энергии на существующих электростанциях, по строительству новых электростанций (Балхашской ТЭС, третьего энергоблока на Экибастузской ГРЭС-2), по модернизации

национальной электрической сети, по строительству и реконструкции региональной электрической сети (РЭК).

(Слайд 18)

Сотрудничество с приграничными странами

В настоящее время Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан работает устойчиво, в параллельном режиме с энергосистемами Российской Федерации и стран Центральной Азии.

По просьбе кыргызской стороны об организации поставки казахстанской электроэнергии в Кыргызстан в связи с критическим уровнем накопления воды в Нарын-Сырдарьинском каскаде ГЭС в рамках достигнутых договоренностей Правительств Казахстана и Кыргызстана организована поставка казахстанской электроэнергии в Кыргызстан в объеме до 1,0 млрд. кВтч в ОЗП 2014-2015 годов.

С 01.12.2014г. по 31.12.2014г. объем поставленной электроэнергии в Киргизскую Республику составил 118 млн. кВтч, с 01.01.2015г. по 23.01.2015г. – 82 млн. кВтч.

Необходимо отметить, что продолжают несанкционированные отборы мощности энергосистемой Узбекистана, а также не производится оплата ими за потребленные мощности.

В настоящее время увеличивается возможность экспорта электроэнергии из Казахстана.

В мае 2014 года был подписан Договор о Евразийском Экономическом Союзе. В рамках Союза предполагается формирование **общего** электроэнергетического рынка с 2019 года. Для этих целей будет принята Концепция создания общего электроэнергетического рынка, позволяющая обеспечить беспрепятственный доступ к сетям для осуществления межгосударственной передачи в пределах технической возможности всем участникам электроэнергетического рынка при условии приоритетного

использования электроэнергии для обеспечения внутренних потребностей государств-членов ЕЭП.

Все это дает возможность увеличивать экспорт электроэнергии в рамках единого экономического пространства.

В качестве другого перспективного направления рассматривается вопрос расширения экспортного потенциала электроэнергии Казахстана путем **строительства ВЛ постоянного тока от Экибастуза до ПС Хами в СУАР** напряжением ± 800 кВ до центрального и восточного регионов Китая.

При достижении соглашения по цене реализации электроэнергии, необходимого объема поставок электроэнергии и другим вопросам, создаются условия для строительства новых угольных конденсационных электростанций на экибастузских и тургайских углях.

Справочно: исторически в Экибастузе планировалось осуществить строительство 3-х ТЭС мощностью 4000 МВт каждая (всего 12 000 МВт). В настоящее время построены только 5 000 МВт. Наличие готовой инфраструктуры в районе Экибастуза позволит снизить стоимость строительства.

Кроме того для Казахстана появляется еще одно экспортное направление при реализации проекта CASA-1000 для экспорта избыточной электроэнергии в зимнее время, в период недозагруженности этой линии.

Сам предлагаемый проект CASA-1000, как объект передачи электроэнергии, позволит обеспечить максимальное использование летнего избытка электроэнергии в объеме до 1300 МВт государств Центральной Азии (Кыргызская Республика, Республика Таджикистан) с транзитом ее в государства Южной Азии (Афганистан и Пакистан), испытывающих дефицит электроэнергии.

(Слайд 19)

Хочу отметить, что в электроэнергетике находят широкое применение новые технологические решения

Это повышенные параметры пара на строящемся 3-м энергоблоке мощностью 630 МВт на Экибастузской ГРЭС-2.

Внедрение данной технологии позволит повысить КПД энергоустановки. Экономия угля оценивается на уровне 400 тыс. тонн ежегодно, снижение выбросов вредных веществ – на 15%.

Применение рукавных фильтров для улавливания летучей золы на строящейся Балхашской ТЭС мощностью 1320 МВт.

Принцип работы рукавного фильтра в отличие от электростатических фильтров основан на механической фильтрации дымовых газов на базе современных фильтрующих материалов. Эффект – высокая эффективность (до 99,9%) и относительно низкие капитальные затраты.

Использование электрофильтров с движущимися электродами для Экибастузской ГРЭС-1.

Планируется реконструкция существующих 4-секционных традиционных электрофильтров с добавлением дополнительных секций с движущимися электродами по технологии японской компании Хитачи. Эффект – повышение эффективности золоулавливания с 99,4-99,6% до 99,9%.

(Слайд 20-24)

Угольная промышленность является одной из важнейших ресурсных отраслей Республики Казахстан.

Казахстан обладает значительными запасами угля для обеспечения энергетической отрасли топливом. На территории республики известно более 400 месторождений и проявлений каменных и бурых углей различного возраста. Балансовые запасы составляют 33,6 млрд. тонн, в том числе каменных углей - 21,3 млрд. тонн, бурых углей - 12,3 млрд. тонн.

По состоянию на 1 января 2014 год, Республика Казахстан занимает 7-е место в мире по объему доказанных запасов угля. При существующем уровне добычи угля его запасов хватит более чем на 300 лет.

Балансовые запасы угля позволяют полностью обеспечить внутренние потребности и экспортировать значительные объемы угольной продукции.

В стране представлены все основные сегменты угольной промышленности, при этом особенно развиты добыча и использование энергетического угля.

За годы независимости Республики Казахстан угледобывающими предприятиями добыто более 2,0 млрд. тонн угля, 0,6 млрд. тонн экспортировано в ближнее и дальнее зарубежье.

Сегодня угольная отрасль республики обеспечивает выработку в Казахстане 74% электроэнергии, стопроцентную загрузку коксохимического производства, полностью удовлетворяет потребности в топливе коммунально-бытового сектора и населения.

На отдельных угледобывающих предприятиях достигнута высокая степень концентрации производства и управления. Осуществляется промышленно-технологическая политика, предусматривающая устойчивое развитие и эффективный рост объемов производства.

Завершена Программа перехода предприятий угольной отрасли на международные стандарты.

В ходе ее реализации разработаны и внедрены 133 государственных стандарта, отвечающие международным требованиям ИСО, в том числе Технический регламент. Сегодня все угледобывающие предприятия обеспечены стандартами, гармонизированными с международными требованиями. Это позволило в течение последних лет повысить конкурентоспособность казахстанского угля и расширить географию его поставок в ближнее и дальнее зарубежье.

Угледобывающими компаниями за 2014 год добыто 107,6 млн. тонн угля (без учета угольного концентрата), что на 5,2 млн. тонн меньше или 95,4 % к 2013 году.

Экспорт угля составил 30,4 млн. тонн или 97% к 2013 году.

Перед угледобывающей отраслью стоит задача по обеспечению потребностей в угле существующих энергопроизводящих предприятий, а

также намеченных Государственной программой индустриально – инновационного развития к реконструкции и строительству новых генерирующих мощностей.

Обеспечение роста объемов добычи угля будет достигнуто за счет следующих проектов:

1. На разрезах Экибастузского угольного бассейна за счет:

- реализации проекта реконструкции транспортной схемы разреза «Богатырь», перехода на новую автомобильно-конвейерную технологию, при которой на разрезе возможно будет добывать до 48 миллионов тонн угля в год;

- строительства циклично-поточного вскрышного комплекса №2 разреза «Восточный», который позволит увеличить объем отработки вскрышных пород с 36,0 млн. м³ до 56,0 млн. м³ в год.

- реализации технических проектов по увеличению мощностей по добыче угля по разрезам «Северный» - с 10,0 до 18,0 млн. тонн в год, «Восточный» - с 20,0 до 22,0 млн. тонн в год, «Экибастузский» - с 4,0 до 8,0 млн. тонн.

2. Комплексного проекта освоения Шубаркольского каменноугольного месторождения с увеличением мощности предприятия с 9 до 16 млн. тонн в год.

3. Увеличения мощностей по добыче угля на разрезе «Каражыра» с 5,0 до 7,0 млн. тонн в год.

4. На шахтах Карагандинского угольного бассейна за счет внедрения высокопроизводительной горной техники и технологий, обеспечивающих среднесуточную нагрузку на очистной забой на уровне 3000 -:- 5000 тонн.

С 2020 года будут использоваться угли Тургайского бассейна, предусматривается строительство разреза на базе Кушмурунских углей.

Сегодня мощности по добыче угля в Республике Казахстан в значительной мере опережают спрос традиционного угольного рынка, то есть внутреннего рынка энергетического угля. Увеличения его емкости

можно ожидать только в долгосрочной перспективе за счет введения новых угольных электростанций.

В связи с этим, назрела острая необходимость в развитии переработки угля, которая может обеспечить качественное изменение потребительских свойств продукции и, соответственно, увеличить ее рыночную цену, а самое главное — позволит выйти за пределы рынка энергетического угля и создать новое направление в угольной отрасли – углехимическое, получение из угля продукции нового поколения с высокой степенью передела.

В Республике Казахстан до настоящего времени целенаправленной работы в этом направлении не проводилось.

В целях ускорения развития углехимии в Казахстане в ходе визита Председателя КНР Синь Цзинпина в Республику Казахстан 7 сентября 2013 года подписаны два Меморандума.

Меморандумы предусматривают сотрудничество и обмен опытом и технологиями в сфере комплексной переработки угля.

Реализация в Казахстане пилотный проект по комплексной переработке угля с участием ООО «Китайская энергетическая корпорация «Цинхуа».

Основными продуктами, предполагаемыми к производству являются: бензин, дизельное топливо, электроэнергия и различные химические продукты.

Реализация вышеуказанных меморандумов позволит более эффективно осуществлять процесс сжижения угля на территории РК, получить проектно-конструкторский и научный опыт для промышленной реализации сжижения угля и тем самым обеспечить экономическую безопасность РК, поднять авторитет нашей страны в мире по процессам углехимии.

Еще один комплексный проект — добыча метана из угольных пластов.

Работы ведутся по двум направлениям:

- обеспечение безопасности ведения горных работ за счет дегезации

угольных пластов;

- разведка метана в соответствии с заключенными контрактами на недропользование по пилотным проектам на участок «Саранский» с ТОО «Жумыс-Строй Сервис» и с ТОО «Taldykuduk-gas» на участок Талдыкудукский, АО «НК «СПК «Сарыарка» по участкам Шерубайнуринский и Тентекский (Манжинский), а также на перспективной Каражарошаханском участке право на заключение контракта предоставлено АО «НК «СПК «Сарыарка» путем проведения прямых переговоров.

Для создания необходимой инфраструктуры в будущем в 2012 году к данной работе привлечено АО «НГК «Казгеология», а с 2014 года активно привлекается АО «КазТрансГаз».

Стадия развития проекта АО «КазТрансГаз» по добыче метана угольных пластов предусматривает три этапа, на третьем этапе (ориентировочно – 2017г.) планируется промышленная добыча метана.

Перед Министерством стоит задача промышленной добычи метана угольных пластов.

Использование газа метана угольных пластов позволит значительно улучшить социально-экономическую обстановку в ряде регионов страны (для производства электроэнергии, в бытовых целях, для отопления жилых помещений, в качестве топлива для автотранспорта, в металлургической промышленности и химических отраслях), существенно повысить безопасность работ при последующей добыче угля и улучшить экологическую ситуацию за счет уменьшения выбросов метана в окружающую среду.

Для закрепления на законодательном уровне разведки и добычи метана угольных пластов Министерство включило в Концепцию к Горному Кодексу газ метан как самостоятельное полезное ископаемое, разделив добычу угля и газа. В самом же Горном Кодексе будут предусмотрены меры государственной поддержки, в части предоставления инвестиционных преференций.

Меры государственной поддержки в части предоставления инвестиционных преференций виду деятельности «Добыча метана угольных месторождений» включены в Концепцию проекта Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам перехода Республики Казахстан к «зеленой экономике».

Данная Концепция одобрена Межведомственной комиссией по вопросам законопроектной деятельности при Правительстве Республики Казахстан.

Уважаемые депутаты, благодарю Вас за внимание.