

участвующих в плане, оставшейся до выхода их на пенсию. НСФО 2 также разрешает применять методы более быстрого признания при условии, что в отношении прибылей и убытков применяется одна и та же база, которая последовательно используется от периода к периоду. Такого рода методы включают немедленное признание всех актуарных прибылей и убытков.

ЛИТЕРАТУРА

1. Национальный стандарт финансовой отчетности 2, Алматы, 2008, 148 с.
2. МСФО 19 «Вознаграждения работникам», Алматы, 2008, 152 с.
3. Трудовой кодекс Республики Казахстан, Алматы, Центральный дом бухгалтера, 2008.

УДК 338.45

Егембердиева Сауле Мейрбековна – к.э.н., доцент (Астана, Евразийский национальный университет имени Л.Н. Гумилева)

НЕФТЕБИЗНЕС – ФАКТОР РОСТА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ

В Стратегии «Казахстан - 2030» среди обозначенных 7-ми долгосрочных приоритетных целей обозначены «энергетические ресурсы, эффективность использования которых при быстром увеличении добычи и экспорта нефти и газа определяют получение высоких доходов, способствующих устойчивому экономическому росту и улучшению жизни народа».

Решение масштабных задач экономического развития Республики Казахстан, повышения уровня благосостояния, поддержки инновационных проектов, расширения международного сотрудничества связано с устойчивым формированием топливно-энергетического комплекса и, в частности, нефтяной и газовой промышленности. Перспективы развития национальной экономики непосредственным образом зависят от успешности функционирования нефтегазовой отрасли страны, которая вносит значительный вклад в формирование ВВП, доходов республиканского бюджета, в рост объемов валютных поступлений и промышленного производства в Казахстане.

Условия устойчивого развития нефтегазовой отрасли республики сопряжены с набором факторов, в числе которых: динамика разведанных запасов углеводородного сырья, состояние поисковых и геологоразведочных работ, требования в части рациональной разработки месторождений и комплексного использования углеводородного сырья (прежде всего по технологии добычи, переработки и транспортировки углеводородов), характер налоговых стимулов и санкций, качество рыночных институтов и поддержание конкуренции, состояние смежных отраслей, а также практика регулирования нефтяных операций. Соответствовать требованиям нового времени может только финансово устойчивый, экономически эффективный и динамично развивающийся нефтегазовый сектор, использующий передовые производственные технологии, безопасные для окружающей среды. В настоящее время развитие нефтегазовой отрасли Казахстана при потенциальном наличии товарных ресурсов и благоприятной ситуации на внешнем углеводородном рынке потребителей сдерживается недостаточностью транспортных возможностей для экспорта нефти, осложняющимися условиями освоения углеводородных ресурсов КСКМ, несовершенством налогового законодательства и сложной противоречивой макроэкономической ситуацией в стране, а для национальной нефтяной компании - еще и истощением запасов доставшихся ей в наследство старых промыслов, большим физическим и моральным старением оборудования на предприятиях. В этих условиях обеспечение устойчивого развития нефтяной отрасли и нефтяных компаний превращается из желаемого в обязательное

требование не только для предприятий - непосредственных участников этого процесса, но и для казахстанской экономики в целом.

Экономическое положение Казахстана за последние годы впечатляет всех как по производству нефти, так и рыночным реформам. Несмотря на то, что многое достигнуто, необходимо постоянно удерживать мотивацию к международной интеграции и развитию конкурентоспособности

Основные показатели функционирования казахстанской экономики демонстрируют, что в стране созданы основы рыночной экономики и фундамент для дальнейшего экономического роста. Главным условием роста становится повышение конкурентоспособности экономики.

20 мая 2009 года Международный институт развития менеджмента» в Лозанне (Indtitute of Management Development - далее IMD) объявил ежегодный рейтинг конкурентоспособности стран.

В отчете 2009 года аналитики оценили 57 наиболее конкурентоспособных стран мира (56 в 2008), в том числе и Казахстан, который оценивается уже во второй раз (с 2008 года). Согласно рейтингу глобальной конкурентоспособности по методике IMD), в 2009 году Казахстан занял 36 место (39 в 2008 г.), опережая такие страны, как Россия (49 место) и Украина (56 место) [1].

Основываясь на результатах рейтинга-2009, «Международный институт развития менеджмента» провел специализированный стресс-тест для стран, который ранжирует страны по степени приспособленности к преодолению кризиса и улучшению конкурентоспособности в ближайшем будущем. Тест акцентирует внимание на уровне зависимости национальной экономики от глобальной экономики, готовности к адаптации и устойчивости в период мировой рецессии.

Согласно концепции стресс-теста, оценка стран осуществлялась по четырем критериям, и лучшие позиции Казахстан по оценке 2009 года занял по фактору «Правительство» (17 место из 57 стран), худшие - по фактору «Прогноз/ Перспективы» (42 место из 57 стран) [1].

Показатели развития отечественной экономики, а в ее составе нефтегазового комплекса за 1998-2008 гг. свидетельствуют о высоких темпах развития, что представлено данными таблицы 1. За анализируемый период индекс ВВП составил 9,3 раз, промышленной продукции – 12,6 раз, продукции нефтегазового комплекса – 44 раз.

Учитывая, что доля продукции нефтедобывающего комплекса в общем объеме ВВП в 2008 году занимала – 34,7 % (в 1998 году – 7,5 %), а в промышленном производстве соответственно 54,5 % (16,0%), становится очевидной значительная роль нефтегазового комплекса в приросте показателей экономики. По итогам 2007 года рост ВВП составил 8,5%; темпы прироста промышленности за 2007 год составили 4,5% против 7,2% в 2006 году и 4,8% в 2005 году; рост промышленности обеспечен за счет добычи нефти и газа, металлургии. Подъем наблюдается по всем основным видам деятельности, за исключением текстильной промышленности, производства цветных металлов, добычи угля, лигнита и торфа и добычи руд цветных металлов и производства электрооборудования, электронного и оптического оборудования; - внутри промышленности доля сектора «Добыча сырой нефти и природного газа» по итогам 2007 года составила 48,4% (в 2006 году - 49,9%); экспорт за 2007 год вырос на 24,8%, в т.ч. нефти - на 19,1%. Средняя цена казахстанской нефти на экспорт за 2007 г. увеличилась на 6,9% по сравнению с 2006 г. и составила 63,4 долл./баррель; положительное торговое сальдо в текущем году составило 15 млрд долл., что на 2,9% больше 2006 г. [2].

За 2007 г. промышленными предприятиями Казахстана произведено продукции на 7,7 трлн тенге. К 2006 г. прирост составил 4,5%, что на 2,7 процентных пункта меньше показателя 2006 г. (в 2006 г. прирост составлял 7,2%) (рисунок 1).

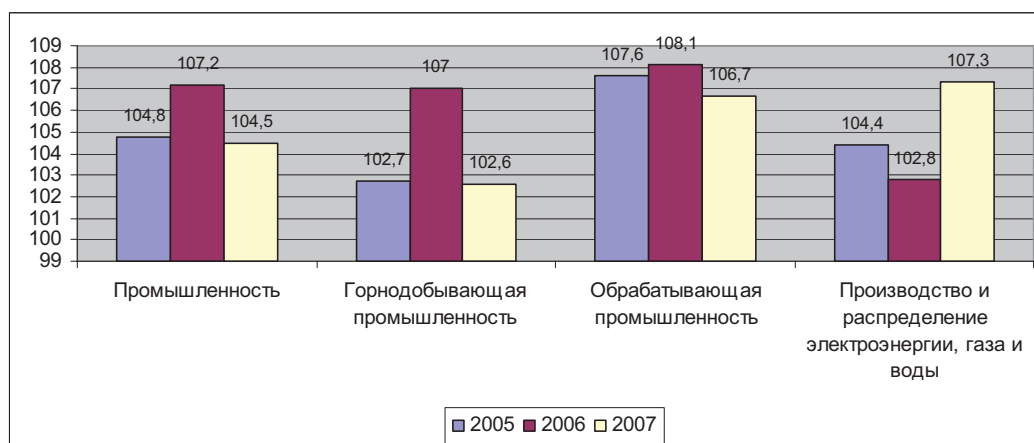


Рисунок 1. Реальный темп роста промышленности в январе-декабре 2005-2007гг в % к соответствующему периоду предыдущего года

Отрицательная разница (-2,7 п.п.) в темпах роста промышленности складывается из снижения удельных темпов по горнодобывающей промышленности и металлургии. Рост в горнодобывающей промышленности за 2007 г. составил 102,6% против 107,0% в 2006 г. (меньше на 4,4 п.п.). Снижение темпов по сравнению с прошлогодними показателями связано с, главным образом, с умеренным ростом темпов добычи сырой нефти и попутного газа (103,1% против 106,1%).

В отрасли по добыче топливно-энергетических полезных ископаемых увеличена добыча газа природного (естественного) (на 15,7%), конденсата газового (на 11,6%) и сырой нефти (на 2,2%). Сокращена добыча каменного угля (на 1,9%) (рисунок 2).

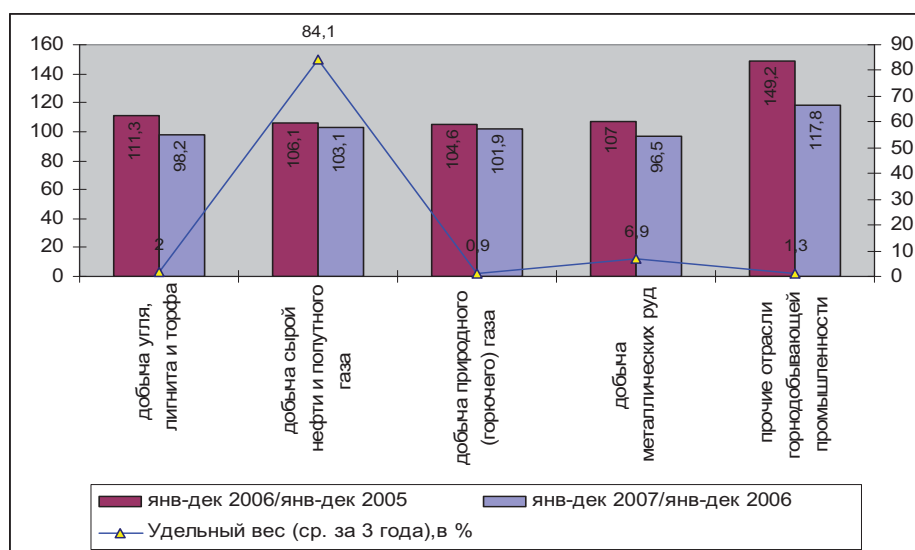


Рисунок 2. Индексы физического объема и удельный вес отдельных видов деятельности горнодобывающей промышленности в январе-декабре 2006 и в январе-декабре 2007 года

Обрабатывающей промышленностью произведено продукции на 2,9 трлн тенге. Прирост составил 6,7% (в 2006 г. было 8,1%). Доля обработки в промышленности несколько повысилась и составила 37,9% (против 37,0% за 2006 г.). В производстве кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов в 2007 г. выпущено продукции на 189,5 млрд тенге, что выше 2006 г. на 8,8% в основном за счет увеличения выпуска керосина; топлива моторного (бензина); кокса и полукокса; газойлей; пропана и бутана сжиженных. Рост производства обеспечен предприятиями Атырауской, Павлодарской и Южно-Казахстанской областей, на долю которых приходится свыше 90% республиканского объема нефтепродуктов. Вместе с тем сокращено производство мазута топочного (77,6%) в Атырауской области по причине отсутствия подвижного состава; в

Павлодарской области - из-за недостатка давальческого сырья на переработку; в Южно-Казахстанской области - в связи с ограничением рынка сбыта продукции у поставщиков давальческого сырья. Снижение производства в текстильной и швейной промышленности в 2007 г. по сравнению с 2006 г. составило 15,3%. Снижился выпуск волокна хлопкового по причине недостатка сырья на переработку (Южно-Казахстанская область).

В 2007 г. относительно 2006 г., главным образом, наблюдается увеличение в стоимостном выражении экспорта металлов и сплавов в 1,3 раза, пшеницы и меслин - в 2,2 раза, сырой нефти и газового конденсата – на 19,1% (при этом в физическом выражении экспорт нефти увеличился на 11,4%).

Увеличение стоимости экспорта сырой нефти произошло как за счет роста стоимости, так и физических объемов (рисунок 3).

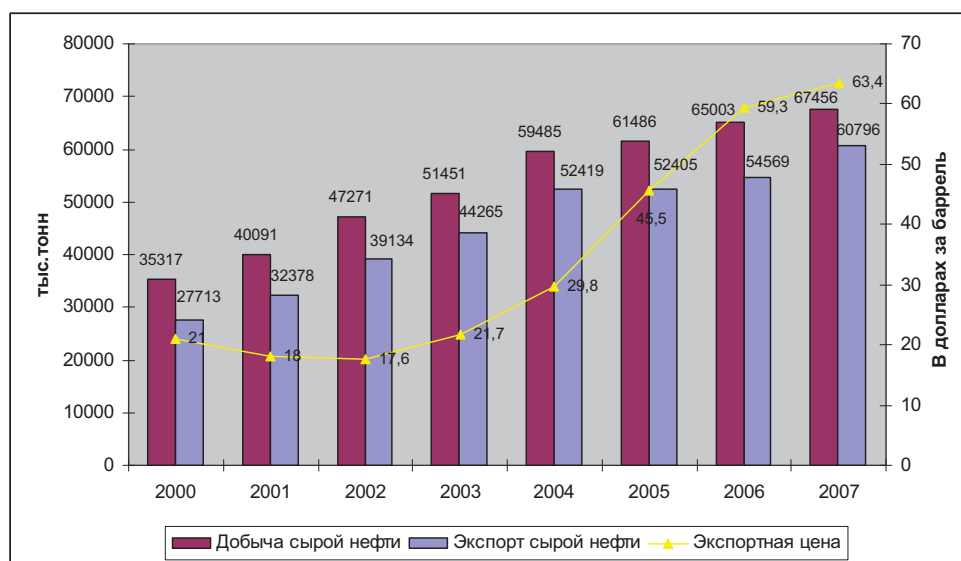


Рисунок 3. Сравнительная динамика добычи и экспорта сырой нефти и газового конденсата в РК за период 2000-2007 гг.

На уровень конкурентоспособности национальной экономики большое влияние оказывает объем и структура инвестиций в основной капитал. Инвестиции за 1998-2008 гг. увеличились в целом по экономике в 15,9 раз, в промышленности – в 10,7 раз, в НГК – в 9,6 раза (таблица 2).

По инвестиционной привлекательности приоритетными для вложений отраслями остаются добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях - 27,9% от общего объема инвестиций в основной капитал, транспорт и связь -13,4%, обрабатывающая промышленность-10,5%. Наибольший объем иностранных инвестиций освоен в Атырауской области (66,1%), так как данный регион остается привлекательным для иностранных инвесторов, вкладывающих средства в развитие нефтегазового сектора экономики.

Принятие соответствующих мер, способствующих привлечению инвестиций в Республике Казахстан, необходимо в целях:

- наращивания объёма доказанных запасов углеводородов темпами, опережающими их истощение, и повышения отдачи месторождений;
- повышения эффективности нефте- и газодобычи;
- энергосбережения за счёт воздействия на спрос, а так же внедрения энергоэффективных технологий;
- создания, увеличения и повышения эффективности мощностей в нефте- и газопереработке и нефтехимии;
- создания или модернизации инфраструктуры для транспортировки и хранения энергоносителей.

В 2006 году Правительством Республики Казахстан создано Акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», в состав которого поэтапно были переданы национальные компании и другие ключевые предприятия, в том числе энергетического сектора экономики.

Деятельность «Самрука» направлена на достижение задач в рамках проводимой государственной политики по повышению конкурентоспособности Казахстана, в том числе, по таким ключевым направлениям как энергетическая безопасность и инвестиционная деятельность.

Холдинг является проводником государства в решении стратегически важных вопросов в сфере недропользования, развития внутреннего топливно-энергетического рынка, а также внешней энергетической политике, тем самым содействуя достижению поставленной Главой государства цели по вхождению в 50 наиболее конкурентоспособных стран мира.

В нефтегазовой отрасли увеличение добычи нефти и газа Национальной компанией составляет 3-4% в год, объем перерабатываемой нефти вырос за последний год в 1,5 раза, ведется строительство новых магистральных трубопроводов для расширения экспортного потенциала отрасли и диверсификации поставок. Ежегодно Национальная компания наращивает свои активы. В последнее время приобретены новые активы за рубежом, обеспечивающие участие казахстанской компании в европейском рынке нефтепродуктов, увеличивающие добавочную стоимость продукции, позволяющие хеджировать ценовые риски.

В настоящее время среди реализуемых проектов Холдинга можно выделить такие проекты, как «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области» ориентировочной стоимостью \$6,3 млрд, «Строительство магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой -Акбулак» - \$4 млрд. «Осязаемым» результатом реализации указанных проектов в нефтегазовой сфере станет переработка углеводородов, газа месторождения Тенгиз, увеличение добавленной стоимости добываемых углеводородов и возможность поставки сухого газа в южные регионы страны.

Выводы

Перспективы и приоритеты развития национальной экономики зависят от успешного функционирования нефтегазового комплекса республики.

ЛИТЕРАТУРА

1. С. Ревякин. Казахстан в рейтинге глобальной конкурентоспособности //Информационно-аналитический журнал KAZENERGY, №3 (28-29), 2009г.
2. Обзор экономических показателей //Информационно-аналитический журнал KAZENERGY, № 2-3 (14), 2008.

УДК 338.33

Абнасирова Құралай Кенжеғұлқызы – аспирант (Алматы, ҚазЭУ)

ӘЛЕМДІК ЭКОНОМИКАҒА ИНТЕГРАЦИЯЛАУ – ҚАЗАҚСТАННЫҢ ЭКОНОМИКАЛЫҚ ДАМУ НЕГІЗІ

XXI ғасырдың басында дүниежүзілік шаруашылықтың айтарлықтай ерекшеліктерінің бірі - халықаралық экономикалық қатынастардың жедел әрі қарқынды дамуы. Тәуелсіздік алған соң, Қазақстан мемлекетаралық экономикалық қатынастардың белсенді қатысушысы болуға тырысады.