

К.О. Шаяхметова, А.И. Данабаева

РАЗВИТИЕ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА КАК ФАКТОР ПОВЫШЕНИЯ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ КАЗАХСТАНА

Основными направлениями индустриального развития страны могут быть названы те, которые обеспечены на длительный период собственной сырьевой базой. Ведущее место в экономике страны занимают производство и экспорт топлива, а также энергетических ресурсов – нефти, газа, угля и урана. Значимость Казахстана в мировой энергетической безопасности растет. Это обусловлено связано с растущими поставками казахстанских энергоресурсов на мировой рынок. Удельный вес экспортной продукции составляет по урановой промышленности 100%, нефтяной 85%, газовой 32%, угольной 26%.

Основным энергоресурсом мирового сообщества выступает нефть. По оценке Международного экономического агентства, в перспективе нефтяные ресурсы останутся главным видом топлива в общем энергопотреблении. В 2020 г. при среднегодовом темпе роста в 1,9% они сохранят свою долю на современном уровне 40%.

Наращивание экономического потенциала нефтегазового сектора обеспечивается наращиванием объемов добычи и нефти в целом по республике, созданием разветвленной сети инфраструктурных производств, формированием новых отраслей специализации. Особое внимание при этом уделяется не только вводу в разработку новых структур, содержащих нефть, газ, конденсат, но и переходу на качественно иной этап развития - от опытно-промышленного освоения к промышленной эксплуатации.

Крупнейшими в мире запасами углеводородов обладает Казахстан. Задача вхождения Казахстана в число конкурентоспособных государств не может быть решена без кардинальных изменений в структуре экономики страны. В этой связи принятая в 2010 году Государственная программа по форсированному индустриально-инновационному развитию (ГПФИИР) РК становится основным стратегическим документом развития экономики на ближайшие пять лет.

Основной результат ее реализации будет достигнут при условии сбалансированного развития экономики в целом и, в первую очередь, ее перерабатывающих отраслей, среди которых предприятия нефтеперерабатывающего и нефтехимического профиля занимают одно из главных мест. Для преодоления негативных явлений в нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности и вывода ее на прогрессивный уровень развития нужны новые механизмы регулирования отношений в экономической сфере. Основой такого механизма может служить концепция структурной диверсификации нефтегазового комплекса в целом.

По разведенным запасам нефти страна занимает 10-е место, по уровню нефтедобычи - 17-е место. Извлекаемые запасы 214 отечественных нефтегазовых месторождений, в том числе 169 подтвержденных (81 из них разрабатывается) оцениваются в 2,2 млрд.т, конденсата – около 700 млн.т. Общие прогнозные достигают 17 млрд.т, в том числе в казахстанском секторе Каспийского моря (КСКМ) -8млрд.т. [1]

Основные запасы казахстанской нефти (более 90%) сконцентрированы в 15 крупных месторождений: Тенгиз, Кашаган, Карашыганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Северные Бузачи, Кенбай, Королевское. Добыча ведется 52 компаниями. Если в 1992 г. извлекалось 25,8 млн.т, то в 2000 г.-35,3 млн., в 2010 г.-73,7 млн.т. Ожидается, что к 2015 г. этот показатель вырастет до 95 млн.т. , а по прогнозу, в 2020 г. уровень добычи нефти достигнет 140 млн.т и газоконденсата 23,5 млн.т.

Добыча ведущих нефтяных компаний РК*

Компании	2005	2006	2007	2008	2009	2010
ТОО СП «Тенгизшевройл» (ТШО)	13,5	13,3	14,5	17,3	22,5	25,9
ОАО «Карачаганак петролеум Оперейтинг»	10,3	9,6	5,7	11	11,9	17,5
ОА «КазМунайГаз» - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	9,3	9,5	9,5	8,7	8,9	9,1
«Озенмунайгаз»	6,5	6,7	6,7	6,5	6,2	6,3

«Эмбаунайгаз»	2,7	2,8	2,8	2,2	2,7	2,8
АО «Мангыстаунайгаз»	5,7	5,7	5,7	5,4	5,7	5,7
ОАО «Каражанбасмунай»	2,2	2,3	1,9	2,0		1,6

*По отчетам компаний за 2005-2010г.

Доля государственной продукции в объемах добычи составляет 16,7%, 83,8% обеспечивается частными, преимущественно иностранными. Из 79,5 млн.т. нефти, получаемой в Казахстане, НК «КазМунайГаз» принадлежат 13,3 млн.

Казахстан, обладая относительно развитыми нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслями, одновременно выступает и достаточно крупным импортером нефти и продуктов ее переработки.

В соответствии с комплексным планом развития нефтеперерабатывающих заводов РК на 2009-2015 гг. и программой по развитию нефтегазового сектора Казахстана на 2010-2014 гг. в стране проводится модернизация НПЗ. Это позволит увеличить объем переработки нефти к 2015 г. До 17 млн. т. в год, одновременно расширится выпуск высокооктановых бензинов.

В Казахстане в 2010 г. на трех основных предприятиях переработано 13,7 млн.т нефти, в том числе ШНПЗ-4,58 млн.т, ПНХЗ – 4,5 млн., АНПЗ – 4,2 млн.т.

В Республике действуют 32 мини – нефтезаводов, мощности которых позволяет ежегодно производить 28 тыс.т. моторного и 365 тыс.т. дизельного топлива. В основном вся продукция этих предприятий экспортируется.

Производства нефтепродуктов (тыс.т)

Годы	2000	2005	2008	2009	2010	2011
Всего	6 241	10 844	10 466	11 717	12 794	13 100
Бензин	1 255	2 359	2 506	2 603	2 815	2 876
Керосин	63	249	400	374	483,7	491,9
Дизтопливо	1 954	3 705	4 369	4 261	3 909	4 105
Мазут	2 391	3 550	3 191	3 261	3 194	2 044

Использование мощностей нефтеперерабатывающих предприятий достигло 67,4%, в том числе Павлодарского нефтехимического завода – 49,3%, Шымкентского – 65, Атырауского – 71,4%.

Известно, что наиболее эффективными является экспорт готовой продукции, чем сырья. В последние годы быстрыми темпами растет вывоз нефтепродуктов. Они выросли с 09, млн.т в 1998 г. до в 2010 г.

В нефтеперерабатывающей промышленности Казахстана имеется ряд неразрешенных проблем, к которым относятся [2]:

- Рост мировых цен на сырую нефть привел к тому, что нефтедобывающие компании стремятся отгружать нефть на экспорт;

- Высокая доля нелегального оборота нефтепродуктов, которая по автомобильному бензину составляет примерно 50%, в то время как в развитых странах мира она практически не превышает 10%;

- Низкая конкурентоспособность продукции отечественных нефтеперерабатывающих заводов.

Оценка конкурентоспособности может опираться на такие показатели, как степень комплексности использования сырьевых ресурсов, удельный вес выпуска экологически чистой продукции, уровень загрязнения окружающей среды, носимый в результате нерациональной эксплуатации месторождений и неудовлетворительной утилизации отходов.

Потери сырьевых ресурсов непосредственно в недрах. Эта теряемая часть полезных ископаемых составляет в нефтедобывающей отрасли примерно 70%. Уровень ресурсов, оставляемых в нефтегазосодержащих горизонтах, предопределен именно той укоренившейся практикой, при которой ввод новых месторождений в эксплуатацию осуществляется условиях отсутствия полного цикла технологических мероприятий. Нефть и конденсат содержат

в своем фракционном составе ряд соединений, которые не улавливаются в процессе перегонки, в результате чего снижается эффективность добычи и переработки сырья, создается дефицит в отдельных видах продукции, что зачастую вызывает необходимость закупки ее за валюту, ухудшает параметры, характеризующие состояние окружающей среды.

Потери сырья в процессе переработки. Переработка сырья производится, в смеси нефтей разных месторождений страны, имеющими разные физико-химические параметры. Это свидетельствует о необходимости внедрения в отечественной нефтеперерабатывающей отрасли переработки вторичных ресурсов. Рациональное использование позволит дополнительно производить светлых нефтепродуктов, смазочных материалов различного назначения, парафинов, ряд фракций, являющихся ценным сырьем для химической промышленности.

В этой связи необходима комплексная политика в отношении нефтегазового сектора, которому предстоит решить несколько взаимосвязанных задач:

- 1) развитие нефтегазовой промышленности;
- 2) переход на производство продукции с более высокой добавленной стоимостью (диверсификация первого типа);
- 3) содействие в диверсификации второго типа.

Первоочередная задача на пути модернизации экономики - превратить нефтегазовую промышленность из «двигателя экономического роста» во «флагмана экономического развития». Развитие нефтегазовой промышленности предполагает не только наращивание физических объемов добычи сырья, но и превращение нефтегазовой промышленности в высокотехнологичный сектор, занимающий ведущие позиции в экономике страны. Нефтегазовый сектор должен стать образцом для остальной экономики. В нем должны находиться самые лучшие кадры, использоваться новейшие машины и оборудования, применяться самые новейшие технологии, соблюдаться самые высокие экологические стандарты и стандарты техники безопасности, достигаться высокая производительность труда, присутствовать надежная система социальной защищенности работников.

Зарубежные нефтегазовые компании, которые помогают нам осваивать наши месторождения, дают нам прекрасную возможность научиться у них, перенять от них опыт и навыки. Учитывая базовую структуру национальной экономики, которая опирается на сырьевые ресурсы, можно выделить два типа диверсификации.

Диверсификация первого типа – переход сырьевых производств на более высокий передел, развитие обрабатывающей промышленности на базе сырьевых ресурсов и производство товаров с более высокой добавленной стоимостью.

Например, это переход с экспорта нефти на экспорт продуктов нефтехимии, переход с экспорта железных и цветных металлов на экспорт готовых металлических изделий. Здесь, несомненно, у Казахстана есть явные конкурентные преимущества.

Диверсификация второго типа – развитие новых производств обрабатывающей промышленности. Например, это производство и экспорт автомобилей, бытовой техники, станков и оборудования, одежды и обуви, продуктов питания. По объективным причинам в ближайшее десятилетие (а может и в ближайшие двадцать лет) локомотивом экономического роста будет оставаться нефтегазовая промышленность, а ее доля в ВВП будет продолжать расти.

Развитие нефте - и газопереработки, нефтехимии представляется наиболее перспективным путем формирования конкурентоспособной экономики. Восстановление устойчивой работы существующих производств этого профиля, которые технологически позволяют выпускать готовую продукцию высокого качества, обеспечат внутренний и внешний рынки конкурентоспособной продукцией, потребность которой в настоящее время неуклонно растет.

Надо признать, нефтегазовый сектор Казахстана в последние годы был как «нефтегазовый анклав». Поэтому необходимо связать нефтегазовый сектор с остальной экономикой и сделать ее опорой политики диверсификации, как первого типа, так и второго типа. Только в этом случае рост добычи нефти и газа и развитие на этой базе нефтехимической промышлен-

ности будет сопровождаться развитием отраслей обрабатывающей промышленности и сектора услуг, обслуживающих нефтегазовую и нефтехимическую промышленность.

Устойчивые связи между нефтегазовым сектором и остальной экономикой позволят сформировать целый ряд отраслей, которые получат возможность развиваться на первоначальном этапе через сервисное обслуживание нефтегазового сектора.

Структурная диверсификация является эффективным рыночным инструментом повышения конкурентоспособности отрасли. В условиях национальной экономики для нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий эффективная диверсификация и реструктуризация являются необходимым условием повышения их конкурентоспособности.

В этом и заключается прорывной характер нефтегазового сектора, который должен дать толчок технологическому и инновационному развитию всей экономики Казахстана.

1. Казахстанская правда, 14 октября 2011 года, стр 20.

2. Эколого-экономические проблемы освоения Каспийского шельфа /Сб. материалов Международной научно-практической конференции. – Алматы: Deluxe, 2006г.

Бұл статьяда Қазақстанның мұнайгаз кешенінің дамуы қарастырылған. Инновациялық дамуындағы бәсекеге қабілеттілік фактор ретінде мұнайгаз кешенінің мәні мен рөлі айқындалған.