

УДК 338.45:622

Г. Д. Аманиязова

Каспийский государственный университет
технологий и инжиниринга им. Ш. Есенова
30 мкр-н, д. 169, Актау, 130000, Казахстан
E-mail: gulimai_a@mail.ru

КАЗАХСТАНСКО-КИТАЙСКОЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ

Рассматривается современное состояние нефтегазового комплекса Республики Казахстан. Приводятся сравнительные данные о запасах нефти и газа по странам мира. Анализируется присутствие иностранных компаний, в том числе китайских, в нефтегазовом секторе страны. Подчеркивается влияние иностранного капитала на экономическую безопасность.

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс, запасы нефти и газа, нефтехимия, инвестиции иностранных компаний.

Поступательное развитие экономики Республики Казахстан в ближайшие годы должно базироваться на планомерном росте ее составляющих и, прежде всего, минерально-сырьевого сектора. Казахстанская экономика в ближайшие годы, по-видимому, сохранит свою сырьевую направленность. Потенциальная ценность балансовых запасов полезных ископаемых Казахстана позволяет рассматривать минерально-сырьевой комплекс как базис устойчивого развития страны на длительную перспективу. Наличие крупного природно-ресурсного потенциала обуславливает особое место Казахстана среди индустриально развитых стран, а его эффективное использование становится одной из важнейших предпосылок энергетической безопасности страны.

В этой связи нельзя не отметить предложение Президента РК Н. А. Назарбаева на Петербургском Международном экономическом форуме 18 июня 2011 г. о создании в рамках ООН мировой энергетической организации для координации добычи и распределения всех видов энергетических ресурсов в мире, а также научных исследований в этом направлении.

Добыча нефти и газа остается одним из приоритетных и прибыльных направлений в экономике страны. В Казахстане разведано более 200 месторождений углеводородов с общими извлекаемыми запасами около 5,7 млрд т нефти, что предопределяет его место в первой десятке среди нефтедобывающих государств мира (табл. 1).

В настоящее время среди стран СНГ Казахстан является вторым после России производителем нефти, а из 90 стран мирового сообщества входит в первую тридцатку. По объему производства, экспорту продукции и доли в ВВП страны нефтегазовый комплекс Казахстана занимает лидирующее место среди других отраслей (табл. 2).

Важным фактором формирования энергетического рынка республики является также природный газ, разведанные запасы которого составляют 3 трлн м³, а потенциальные ресурсы природного газа в РК оцениваются в 10 трлн м³, 90,2 % из которых связаны с Прикаспийской впадиной. Учетные запасы газа промышленных категорий А + В + С₁, сосредоточенные в 94 месторождениях, составили 1850,7 млрд м³ (табл. 3). Запасы конденсата учтены на 42 месторождениях, где остаточные запасы категорий А + В + С₁ составляют 688,08 млн т.

Несмотря на положительные тенденции в развитии нефтегазовой отрасли, нельзя не отметить тот факт, что доля государства в общем объеме добычи нефтегазового сырья составляет

Таблица 1

Запасы нефти по странам мира *

Занимаемое место в мире	Страна	Запасы		% от мировых запасов
		млрд барр.	млрд т	
1	Саудовская Аравия	264,2	37,7	21,3
2	Иран	138,4	19,8	11,2
3	Ирак	115,0	16,4	9,3
4	Кувейт	101,5	14,5	8,2
5	Объединенные Арабские Эмираты	97,8	14,0	7,9
6	Венесуэла	87,0	12,4	7,0
7	Россия	79,4	11,3	6,4
8	Ливия	41,5	5,9	3,3
9	Казахстан	39,8	5,7	3,2
10	Нигерия	36,2	5,2	2,7
	Всего члены ОПЕК	934,7	133,5	75,5
	Весь мир	1237,9	176,8	100,0

* Табл. 1, 3 составлены автором на основе данных сайта <http://www.ereport.ru/articles/commod/oilcount.htm>

Таблица 2

Динамика добычи нефти, включая газовый конденсат, и природного газа в Казахстане *

	Год							
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Нефть и газовый конденсат, млн т	57,0	61,5	65,0	67,0	72,0	76,5	79,5	80,5
Природный газ, млрд м ³	11,6	14,5	14,4	16,6	18,7	18,1	17,6	19,4

* Составлено автором по данным НК «Казмунайгаз».

Таблица 3

Доказанные запасы газа по странам мира

Страна	Запасы		Занимаемое место в мире
	трлн м ³	%	
Россия	47,8	30,5	1
Иран	26,7	14,8	2
Катар	25,8	9,2	3
Саудовская Аравия	6,3	4,1	4
США	5,2	3,3	5
Венесуэла	4,3	2,7	8
Казахстан	3,0	1,2	18
Туркменистан	2,9	1,2	21
Узбекистан	1,9	1,1	24
Весь мир	155,8	100,0	

всего около 27 %. Оставшаяся часть добытой нефти, принадлежащая иностранным компаниям, в основном экспортируется по различным направлениям, что создает серьезные проблемы в отечественном перерабатывающем секторе.

В свете изложенного можно сделать вывод о том, что в стратегическом плане мы до сих пор делаем ставку на вывоз необработанного сырья, а это, в свою очередь, не приносит устойчивых по размеру доходов государству. Такое направление развития отрасли приводит к значительному дисбалансу между добывающим и перерабатывающим секторами.

У нас пока отсутствует действенная программа взаимоувязки всех составляющих звеньев нефтегазовой отрасли – добычи, переработки, инфраструктуры и смежных производств, научно-исследовательского сектора и подготовки кадров. Не изменив этого состояния, мы не сможем войти в число лидеров, так как поставка зарубежным потребителям все больших объемов углеводородных ресурсов не изменит сырьевой направленности в развитии как конкретной отрасли, так и экономики страны.

В этой связи необходимо активизировать работу по реализации запланированных проектов, связанных с развитием нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств. Острота решения этой проблемы предопределяется тем обстоятельством, что внутренний рынок страны ощущает значительный дефицит в горюче-смазочных материалах, продукции нефтехимии. Следовательно, этот дефицит сегодня в определенной мере покрывается за счет импорта. И если подобная ситуация сохранится на ближайшую перспективу, то не исключено, что значительная доля этого рынка будет обеспечиваться продукцией, ввозимой извне, в частности из Китая.

Анализируя развитие отрасли за двадцатилетний период, нельзя не отметить интенсивное проникновение иностранного капитала, особенно американских и китайских компаний, в нефтяной сектор Казахстана, наблюдающееся в последние годы (табл. 4).

Таблица 4

Участники реализации важнейших нефтегазовых проектов в Казахстане *

Проект	Доля стран в проектах, %			
	США	Казахстан	Китай	Россия
Каспийский трубопроводный консорциум	15	19	–	31
Нефтепровод «Западный Казахстан – Китай»	–	50	50	–
Газопровод «Казахстан – Китай»	–	50	50	–
Разработка Тенгизского месторождения, запасы, млрд т	50	20	–	5,0
Разработка Карачаганакского месторождения	20	10	–	15
Разработка месторождений «Мангистаумунай-газ»	–	50	50	–
Разработка месторождения «Кумколь»	–	33	67	–
Шымкентский нефтеперерабатывающий завод	–	50	50	–
Освоение ресурсов месторождения «Кашаган»	25,3	16,81	–	–

* Составлено автором.

Информация, содержащаяся в таблице, наглядно свидетельствует о том, что в реализации главных нефтегазовых проектов доля Казахстана остается все еще незначительной. В этой связи руководство страны вынуждено было осуществить корректировку некоторых законодательных документов, по своему содержанию дававших значительные привилегии иностранным инвесторам, участвующим в процессах нефтегазодобычи на месторождениях страны, что в определенной степени ущемляло интересы государства.

Среди наиболее важных корректировок можно назвать:

- поправки в налоговое законодательство, предполагающие введение налога на экспорт нефти в зависимости от уровня биржевой цены (2003 г.);
- закон о приоритетном праве государства на выкуп нефтяных активов на вторичном рынке (2005 г.);
- поправки в законодательство по недропользованию, придающие уже действующим нефтяным контрактам обратную силу, в случае если действие инвестора будут представлять угрозу национальной безопасности РК (2007 г.).

Исходя из происшедших изменений государство в настоящее время претворяет в жизнь новую стратегию, заключающуюся в том, чтобы, во-первых, постепенно возвращать свои активы, во-вторых, участвовать в каждом нефтяном проекте 50-процентной долей, в-третьих, приобретать нефтегазовые объекты за пределами страны.

В этом направлении в течение 2005–2011 гг. уже осуществлены значимые операции. Приобретены:

- 16,81 % долевого участия в Северо-Каспийском проекте;
- 50 % акций в СП «Казгермунай»;
- 33 % акций в АО «ПетроКазахстан» и 50 % – в Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе;
- 50 % акций в АО «Мангистаумунайгаз»;
- 100 %-й пакет акций Павлодарского НХЗ;
- 10 %-я доля участия в «Карачаганак Петролеум Оперейтинг».

Казахстан в лице Национальной компании «Казмунайгаз» уже получил контроль над Батумским нефтяным терминалом, приобретено 100 % акций голландской компании «РумПетрол Групп», владеющей двумя заводами в Румынии суммарной мощностью 15 млн т нефти в год, более чем 600 автозаправочными станциями, расположенными в европейских странах. Эта акция будет способствовать тому, что извлеченная из казахстанской нефти товарная продукция станет реализовываться непосредственно во Франции, Румынии, Болгарии и других европейских государствах.

И все же, несмотря на столь успешные действия казахстанского руководства по увеличению присутствия национальной компании в нефтегазовом секторе страны, ряд инвестиционных проектов в последние годы осуществляется благодаря финансовой поддержке банковского сектора КНР. В частности, объем кредитных линий из Китая, выделенных в последние 2–3 года составил около 13 млрд долларов США, Китайская корпорация приобрела 11 % ценных бумаг АО «РД “Казмунайгаз”», за счет предоставления кредитов китайскими финансовыми институтами осуществляются работы по строительству битумного завода, по реконструкции Атырауского нефтеперерабатывающего завода и другие проекты.

Активизация деятельности китайских нефтяных компаний, направленная на увеличение потенциала углеводородных ресурсов за рубежом, успешно реализуется в странах Африки (Судан, Чад, Нигер, Алжир), в регионе Центральной Азии (Казахстан, Туркменистан, Узбекистан), в Южной Америке (Венесуэла, Эквадор, Перу, Коста-Рика), в государствах Среднего Востока (Иран, Ирак, Оман, Сирия), в Индонезии, России. Общая ситуация, характеризующая размеры добычи, переработки и импорта углеводородных ресурсов, контролируемых Китаем, в том числе и в зарубежных странах, отражена в табл. 5.

Интенсивное развитие нефтегазового сектора экономики КНР, наблюдающееся в течение прошедшего 10–15-летнего периода и в прогнозных проработках, является свидетельством того, насколько важным для государства становится решение проблемы достаточности в обеспеченности страны углеводородными ресурсами в условиях продолжающегося мирового экономического кризиса, в то время как в Китае не прекращается работа по обоснованию и

реализации проектов обработки сырья – создание нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических производств.

Вполне понятно, что главная цель подобной реструктуризации экономики заключается в открывающейся возможности не только обеспечения возрастающих внутренних потребностей в топливе и продукции нефтехимии, но и в решении стратегических задач – получении доступа этой продукции на рынки тех стран, где уже ощущается заметное присутствие китайских нефтяных компаний.

Высокими темпами развития характеризуется и нефтехимическая составляющая перерабатывающих производств Китая. Учитывая тот факт, что мировой спрос на отдельные виды продукции нефтехимии из года в год имеет устойчивую тенденцию к увеличению, на соответствующих предприятиях страны растет выпуск определенного ассортимента конечной продукции (табл. 6). Так, выработка этилена за 2001–2008 гг. выросла почти на 68 %, синтетических смол – в 2 раза, синтетического каучука – на 70 %, синтетического аммиака – на 26 %.

Перспективы нефтепереработки и нефтехимии, закладываемые в планы модернизации и нового строительства, связаны с вводом в промышленную эксплуатацию ряда крупных производств в различных регионах Китая. Новые объекты характеризуются передовым технологическим оснащением, имеют высокую степень экологичности и являются примером интеграции нефтепереработки и нефтехимии.

В 2009 г. практически введены в эксплуатацию нефтехимический комплекс годовой мощности переработки в 10 млн т и выпуском 1 млн т этилена в Душаньцзы (Западный Китай), нефтехимический комплекс объемом переработки нефти 10 млн т в год в Фушуне, нефтеперерабатывающий завод годовой мощностью 10 млн т в Гуанси, нефтехимический комплекс в Урумчи (Западный Китай) мощностью 1 млн т, нефтеперерабатывающий завод в Нинсяй мощностью 5 млн т нефти, мощности по производству смазочных материалов в Карамае (Западный Китай). К этой группе новых объектов нефтепереработки и нефтехимии, которые уже эксплуатируются, следует добавить около 10 объектов, где осуществляется интенсивная

Таблица 5

Прогнозная оценка потребности экономики Китая в нефти (млн т) *

Показатель	Год		
	2010	2015	2020
Объем добычи нефти	180	180	180
Объем переработки нефти	280	320	390
Потребность в сырой нефти (спрос)	307	351	427
Необходимый объем импорта нефти	127	171	247
Чистый импорт нефти (%) от объема спроса	40,4	48,7	57,9

* Табл. 5, 6 составлены по: Факты и цифры 2010 г.: Бюллетень / Китайская национальная нефтегазовая корпорация. Пекин, 2010. 16 с.

Таблица 6

Результаты деятельности нефтехимических предприятий Китая (млн т)

Продукция нефтехимии	Год				
	2004	2006	2007	2008	2010
Этилен	1,6	2,07	2,58	2,68	3,62
Синтетические смолы	2,2	3,31	4,25	4,40	5,65
Синтетические волокна	0,3	0,19	0,17	0,14	0,12
Синтетический каучук	0,24	0,37	0,38	0,41	0,62
Мочевина	3,07	3,58	3,63	3,82	3,76
Синтетический аммиак	2,05	2,46	2,52	2,60	2,61

модернизация технологического оборудования, в результате чего будет увеличен выпуск высококачественных топлив, смазочных материалов, продукции нефтехимии.

Все отмеченное означает, что китайские компании уже имеют значительную долю участия в нефтяной промышленности Республики Казахстан. Причем эта доля складывается из запасов углеводородного сырья, его добычи и переработки, наличия трубопроводной системы и автозаправочных станций. Все это должно уже сейчас вызывать настороженность, так как подобная ситуация угрожает экономической и национальной безопасности страны.

Резюмируя сказанное о потенциале китайских нефтяных компаний в РК, следует отметить, что они на текущий момент, а особенно в перспективе, составляют серьезную конкуренцию национальной компании «Казмунайгаз» в части обеспечения продукцией нефтепереработки и нефтехимии как на внутреннем, так и внешнем рынках.

Материал поступил в редколлегию 24.05.2012

G. D. Amaniyazova

**KAZAKH-CHINESE ECONOMIC RELATIONS IN THE OIL AND GAS COMPLEX
OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN**

Modern condition of oil and gas complex of the Republic of Kazakhstan is considered in the article. Comparative data about oil reserves of oil and gas in different countries. Presence of foreign companies in oil and gas sector of the country, including Chinese is analyzed. Foreign capital influence on economic security is underlines.

Keywords: oil and gas complex, oil and gas reserves, oil chemistry, foreign companies investment.