

# ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ ИННОВАЦИЯЛЫҚ ЖӘНЕ ИНДУСТРИАЛДЫҚ САЯСАТТЫ ЖҮЗЕГЕ АСЫРУ ТИІМДІЛІГІ

## ЭФФЕКТИВНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ИННОВАЦИОННОЙ И ИНДУСТРИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ В КАЗАХСТАНЕ

УДК 338.45:662.6/.8(574)

### Топливо-энергетический комплекс Республики Казахстан и его экспортный потенциал

Кенчинбаев Р.Р.

*Евразийский национальный университет им. Л.Н.Гумилева, Астана*

Мақалада Қазақстанның отын-энергетикалық кешенінің жағдайын зерттеп, республиканың экспорттық мүмкіндіктері сарапталды. Қазақстан экономикасы соңғы жылдар ішінде қарқынды дамып келе жатыр. Мұндай жоғары қарқынды даму сыртқы жағдайдың қолайлы болуымен, қазақстандық экспорттың негізін құрайтын мұнай, қара және түсті металдарға бағаның жоғары болуымен түсіндіріледі. Қазақстанның мұнай өндіруші аймақтарының экономикалық даму мүмкіндіктерін зерттеу салыстырмалы жаңа кен орындарындағы шикізат көлемі және шикізат қорларын дамыту алғышарттары Қазақстан Республикасы мұнай саласына алыс және жақын шетел мемлекеттерінің капиталын тартуға жағдай жасайтыны сөзсіз.

This article explores the state of fuel and energy complex of Kazakhstan, analyzes the export opportunities of the republic. The Kazakhstani economy has been developing rapidly; this rapid development is conditioned by the favourable external environment and the high prices for oil, ferrous and nonferrous metals, which constitute the basis of the Kazakhstani export. The investigation of economic potential of the oil and gas producing areas of Kazakhstan, the supplies of raw materials in the new fields and the potential to increase the raw-stuff makes the basis to suggest that the oil and gas sphere of Kazakhstan is attractive area of capital investment of near and far abroad countries, including the Russian Federation.

Казахстан имеет огромные природные запасы ископаемых. После приобретения страной суверенитета и независимости добыча углеродного сырья возросла более чем в два раза, в то время как во всем мире рост этого показателя составил 1,3 раза.

В Стратегии развития Казахстана до 2030 г. лидирующая роль отводится нефтегазовой промышленности. Это диктуется тем, что республика сегодня относится к группе государств, обладающих стратегическими запасами углеводородов, и оказывает влияние на формирование мирового рынка энергоресурсов.

Наличие стратегии развития и способность ее реализовать тесно связаны с потенциалом природных богатств. Если богатство недр — это достояние всех последующих поколений, то продуманная стратегия и претворение ее в жизнь — залог достижения поставленной цели.

Нефть и газ для Казахстана — это не только топливо-энергетический ресурс, это первооснова, которая помогает восполнить ущерб, нанесенный распадом единого интегрированного пространства Советского Союза.

О перспективах нефтяного сектора экономики страны можно судить по следующим данным. По объему подтвержденных запасов нефти Казахстан занимает 12-е место в мире (без учета недостаточно точно оцененных запасов Каспийского шельфа, газа и газового конденсата — 15-е место). В целом на долю страны приходится около 3–4 % разведанных и подтвержденных мировых запасов нефти [2].

Среди стран СНГ ведущее место по добыче нефти занимает Россия, а затем Казахстан, который из 90 нефтедобывающих стран мирового сообщества занимает 13-е место [3].

Сегодня основным источником экономического роста республики является эксплуатация сырьевого потенциала страны. Если в Северном Казахстане развиты зерновое хозяйство, добыча железной руды и каменного угля, машиностроение, производство нефтепродуктов и ферросплавов, энергетика, в Восточном Казахстане преобладают цветная металлургия, энергетика, машиностроение и лесное хозяйство, то Западный Казахстан — это крупнейший нефтегазодобывающий регион.

Особое место в экономике страны играет топливно-энергетический комплекс (ТЭК). Начальные и остаточные запасы нефти промышленных категорий составляют более 2,0 млрд. т, при этом более 70 нефтяных месторождений находятся в разработке. Около 90 % запасов нефти выявлено в подсольных отложениях — на 12 месторождениях, на трех из которых («Тенгиз», «Карачаганак», «Жанажол») запасы превышают 100 млн. т. По объемам добычи нефти и газа в Республике Казахстан лидируют Атырауская и Мангистауская области.

В настоящее время нефтяные компании Казахстана на большинстве месторождений способны извлекать от одной четверти до одной трети нефти, в зависимости от применяемой технологии. Имеющиеся геолого-геофизические данные уже сегодня позволяют провести нефтегеологическое районирование и оценить потенциал нефтегазоносности казахстанского сектора Каспийского моря.

В целом проведенные расчеты показывают, что потенциальные ресурсы шельфа по нефти могут быть сопоставимыми по величине с общими запасами нефти всех категорий на суше или даже превышать их. Ресурсные возможности республики позволяют достичь к 2015 г. уровня 120–150 млн. т нефти и около 30 млрд. куб. м газа [4].

Запасы свободного газа промышленных категорий разведаны на более чем 70 газовых, газоконденсатных и нефтегазовых месторождениях в количестве около 2 млрд. куб. м. В разработке находятся около 30 месторождений, с которыми связаны 86 % начальных или 85 % остаточных запасов газопромышленных категорий. При этом следует отметить, что добыча газа составляет всего 5 % от начальных извлекаемых запасов газа по разрабатываемым месторождениям. Наибольшим коэффициентом использования начальных запасов характеризуются в основном крупные месторождения, с запасами 30–100 млрд. куб. м газа.

Извлекаемые запасы конденсата по промышленным категориям составляют 694,8 млн. т и сосредоточены на 30 месторождениях, из которых только на 15 осуществляется добыча. Основной объем запасов и добычи конденсата зарегистрирован на месторождении «Карачаганак», запасы которого составляют 91 % всех запасов конденсата в республике (866,9 млн. т). На остальных месторождениях, за исключением «Южного Жетыбая», «Тенге» и «Ракушечного» в Мангистауской области, запасы конденсата не превышают 0,2–0,3 млн. т.

Экспорт из Казахстана природного газа превышает 10,5 млрд. м<sup>3</sup> на сумму более 220 млн. долл. США, а газового конденсата — более 5 млн. т на сумму, превышающую 400 млн. долл. США.

Наибольшей обеспеченностью перспективными ресурсами нефти характеризуется сектор Каспийского моря. Свидетельством этому является ряд достаточно крупных месторождений, таких как «Тенгиз», «Астраханское», «Кашаган», месторождения полуострова Бузачи и др.

Самая молодая отрасль энергетики — газовая промышленность Казахстана — стала развиваться относительно недавно — в 70-е годы прошлого столетия. Перспектива развития газовой промышленности в стране велика. Создание в СССР единого народнохозяйственного комплекса послужило причиной построения на территории Казахстана крупнейших магистральных газопроводов: «Бухара — Урал», «Средняя Азия — Центр», «Бухара — Ташкент — Фрунзе — Алма-Ата», по которым до сих пор голубое топливо доставляется потребителям.

Сравнительный анализ мировой торговли природным газом показывает лидирующее положение России. Казахстан пока не представлен в международной десятке стран-экспортеров газа, но по имеющимся сведениям его разработка активно осуществляется. АО «КазТрансГаз» владеет более чем 10 тыс. км магистральных трубопроводов, 26 компрессорными станциями, на которых установлены 308 газоперекачивающих агрегатов и 3 подземных хранилища газа [5].

Прогнозируемые ресурсы природного газа республики оцениваются в 5,9 млрд. м<sup>3</sup>. Значительная часть ресурсов сосредоточена в Западном Казахстане, в частности, в Актюбинской (около 40 % ресурсов природного газа), Западно-Казахстанской (около 16 %), Атырауской (около 14 %) и Кызылординской (около 10 %) областях. На остальной территории страны расположено около 20 % прогнозируемых ресурсов газа.

Прогнозируемые ресурсы газового конденсата республики оцениваются в 1438 млн. т. Значительная их часть сосредоточена в секторе Каспийского моря, в основном в Западно-Казахстанской (46 %) и Актюбинской (45 %) областях.

Площадь перспективных нефтегазоносных районов Республики Казахстан равна 1 млн. 700 тыс. кв. км, что составляет 62 % всей территории Казахстана.

По данным Агентства Республики Казахстан по статистике [6] экспорт углеродного сырья из Казахстана ежегодно увеличивается на 10–20 %. При этих темпах к 2010 г. он может превысить 100 млн. т в год. Доля экспорта нефти из Казахстана в общем объеме ее добычи превышает 85 %, а доля экспорта нефти в общем объеме экспорта страны в стоимостном выражении превышает 55 % и неуклонно растет.

Республика имеет динамично развивающуюся нефтегазовую промышленность, играющую важную роль в формировании государственного бюджета. Доля продукции нефтегазовой промышленности в общем объеме валового продукта составляет около 30 %. Казахстан является крупнейшим экспортером углеводородного сырья, в том числе и в Российскую Федерацию [7].

В настоящее время извлекаемые запасы нефти промышленных категорий сосредоточены в восьми областях республики — Актюбинской, Атырауской, Жамбылской, Западно-Казахстанской, Карагандинской, Кызылординской, Мангистауской и Южно-Казахстанской [8].

Огромные запасы углеводородного сырья помогли республике выстроить энергетическую политику как основу для преодоления кризиса и проведения экономических реформ. Эта отрасль превратилась из централизованной и государственной в рыночную, что усилило ее привлекательность для инвестиций и способствовало выведению Казахстана по запасам углеводородного сырья в лидеры не только среди стран Содружества, но и среди таких крупнейших нефтедобывающих стран, как Норвегия, Мексика и Венесуэла. На территории страны представлены практически все крупнейшие компании мирового углеводородного бизнеса.

Наиболее перспективным проектом на сегодняшний день является разработка месторождения «Карачаганак», оператором которого является Карачаганакская интегрированная компания (далее — КИО), включающая компании British Gas, Agip, Техасо, «Лукойл». Общие запасы месторождения составляют 1,2 млрд. т нефти и 1,35 трлн. кубометров газа. Добыча на Тенгизском месторождении (общие запасы которого оцениваются в 2,7 млрд. т нефти) постоянно растет. Разработку месторождения ведет СП «Тенгизшевройл», включающее компании Chevron Texaco Overseas, ExxonMobile, «Казмунайгаз» и «ЛУКАРКО». В целом корпорация Chevron вложила в освоение нефтяных месторождений на Западе Казахстана около 8 млрд. долл. США. В середине ноября 2001 г. компания приступила к добыче нефти на Королевском месторождении. К концу 2009 г. уровень добычи составил 414 тыс. баррелей в сутки (19 млн. т в год).

Компания «Казахойл-Актобе» приступила к работам на нефтяном месторождении «Алибекмола», перспективные ресурсы которого оцениваются в 150 млн. т.

Совместное предприятие «Казгермунай» имеет стопроцентную долю участия в трех месторождениях: «Акшабулак», «Нуралы» и «Аксай». На первом этапе осуществлялась добыча нефти из восьми скважин месторождения «Акшабулак» в размере 15 800 баррелей в день. В дальнейшем, после проведения необходимых некапиталоемких мероприятий, планируется довести добычу до 27 500 баррелей в день. Запасы углеводородного сырья на месторождении «Акшабулак» составляют 67 млн. баррелей, «Нуралы» и «Аксай» — 20,5 млн. баррелей.

Компания Техасо завершила разведочное бурение на месторождении «Северные Бузачи», где добыча на сегодняшний день составляет свыше 4 тыс. баррелей (1000 т).

В целом успешному развитию деятельности иностранных компаний на казахстанской части Каспия способствуют как прогнозируемые и доказанные ресурсы данного региона, так и привлекательные условия, предлагаемые Правительством Казахстана в рамках улучшения благоприятного инвестиционного климата в стране. Около 60 % иностранных инвестиций приходится на предприятия нефтегазового комплекса.

Внешнеторговая деятельность охватывает широкий спектр торговли энергоресурсами. Определенное влияние на энергетическую стратегию двух стран оказывает бытующая в странах точка зрения о том, что нефтяные компании, будучи частными, работают «на себя», не делятся с бюджетом и не развивают даже собственный бизнес, довольствуясь сиюминутной выгодой.

Противоположного взгляда придерживаются те, кто считают, что с усилением государственного сектора появляются сверхдоходы нефтяного бизнеса, пополняющие бюджет и Стабилизационный фонд государства.

По мнению ученых Института стратегического развития ТЭК, поддержанного Правительством Казахстана, государственный сектор обеспечивает создание системы нефтяного бизнеса. В процентном выражении доля государства выросла с 10 до 40 %, что ниже чем в США, Великобритании, Китае, Норвегии, Франции, Италии и других странах.

Россия и Казахстан занимают ведущие позиции по наличию всех видов первичных энергоносителей среди государств — членов ЕвразЭС. Естественно, объективно появляется потребность во взаимной торговле в секторе энергетики.

В Казахстане в результате рыночных преобразований сложилась стабильная организационно-технологическая структура электроэнергетики. Она включает:

- системный оператор (далее — АО «КЕГОС») — организацию, выполняющую функции по передаче электроэнергии по национальной электрической сети, а также функции по оперативно-диспетчерскому управлению единой энергосистемой Казахстана. Создана в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 28.09.2006 № 1188 «О некоторых мерах по структурной перестройке управления энергетической системой Республики Казахстан»;

- оператор центральных торгов электроэнергии (далее — ЗАО «КОРЭМ»), осуществляющий спот-торги электроэнергией в режиме «за день вперед».

Казахстан, имея 71 электростанцию с установленной мощностью 18 млн. кВт, в то же время является крупнейшим потребителем российской электроэнергии. Это вызвано ростом потребности в электроэнергии для промышленного сектора и развитием энергетического комплекса страны, достигшим критического предела старения основных фондов. За прошедшие годы потребление электроэнергии в Казахстане выросло более чем на треть, а установленная мощность пополнилась лишь на 3,5 %. Ближайшая по срокам сдачи в эксплуатацию электростанция будет введена в строй в 2011 г. Ввод генерирующих мощностей Балхашской ТЭС (2600 мВт) — 2013 г., 3 и 4 энергоблоки Экибастузской ГРЭС-2 — 2012 г., энергоблок Мойнакской ТЭС — 2011 г.

Энергетические проблемы возникли и в государствах Центральной Азии. Дефицит электроэнергии ощущается в Киргизии и Таджикистане [9]. В сложившейся ситуации, наряду с модернизацией и увеличением мощностей существующих электростанций, требуется капитал для строительства новых.

Сданные в концессию американским предпринимателям Усть-Каменогорская и Шульбинская ТЭС в Восточном Казахстане не модернизируются в силу того, что американская компания не выполняет взятых на себя обязательств по поддержанию работоспособности станций и инвестированию средств в их развитие.

По мнению представителей государственных органов и частных фирм, ответственных за энергообеспечение республики, наиболее реальный выход из создавшейся ситуации с электрообеспечением — это увеличение торговых поставок электроэнергии из России.

В России действует Федеральный оптовый рынок электроэнергии (далее — ФОРЭМ), субъектами которого являются 22 крупных потребителя, более 70 региональных вертикально-интегрированных компаний, 33 федеральных электростанции, ГК «Росэнергоатом», ЗАО «Интер РАО», осуществляющие функции экспорта и импорта электроэнергии, другие организации и, естественно, весь комплекс энергоснабжения, входящий ранее в ОАО РАО ЕЭС России.

На создаваемом оптовом рынке действует система с единым оптовым покупательным агентством в лице администратора торговой системы. В пробном режиме двусторонних аукционных торгов система функционирует с начала 2004 г. Объем продаж в соответствии с принятыми решениями по первому этапу преобразований составляет до 15 % от общего объема потребления электроэнергии.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии регулируются государствами посредством установления государственным регулирующим органом тарифов для энергопередающих компаний.

Осуществляя внешнеэкономические связи с Казахстаном в торговле электроэнергией, Россия исходит из основных положений Энергетической стратегии на период до 2020 г. В этом документе дана оценка роли и возможностей энергетики России, параметров ожидаемого социально-экономического развития страны, а также конъюнктуры мирового энергетического рынка.

Важной особенностью отношений в сфере электроэнергетики Казахстана является закрытость рынка для поставщиков электроэнергии со стороны стран Центральной Азии. В целях поддержания

отечественных производителей в южном регионе Казахстана Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан выдаются разрешения и устанавливаются квоты по поставкам электроэнергии от производителей стран Центральной Азии. По поставкам электроэнергии из России ограничений не существует.

В настоящее время ЕЭС Казахстана подключена и функционирует в едином режиме с энергосистемами России и стран Центральной Азии. Для обеспечения синхронного технологического процесса системным оператором Казахстана АО «КЕГОС» заключены соответствующие договоры.

Договором на параллельную работу ЕЭС Казахстана и ЕЭС России предусмотрена величина отклонения сальдо перетока, которая определена в  $\pm 50$  мВт. На ЦДУ ЕЭС России возложены функции регулирования частоты. АО «КЕГОС» заключены договоры на регулирование графика потребления электроэнергии с 30 субъектами Казахстана, в которых цена одного кВт регулируемой мощности определена в 1,25 долл. США (без НДС). Практически покрытие пиковой мощности и небалансов осуществляется за счет электростанций Российской Федерации.

На ОДЦ «Энергия» возложены функции регулирования сальдо перетока на границе Казахстана при параллельной работе и регулирования частоты при отключении транзита Север–Юг. Потребители Южного региона республики имеют договоры на поставку регулируемой мощности от энергоисточников ОЭС ЦА. Цена одного кВт регулируемой мощности составляет 1,25 долл. США (без НДС). Характеристика объемов экспорта–импорта электроэнергии Республикой Казахстан приведена в таблице.

Т а б л и ц а

**Характеристика объемов экспорта–импорта электроэнергии Республикой Казахстан (с учетом потерь от передачи по сетям АО «КЕГОС»)**

Наименование	Объем за 2007 г. (млн. кВтч)	Объем за 2008 г. (млн. кВтч)	Объем за 2009 г. (млн. кВтч)
<i>Импорт электроэнергии</i>	3383,1	2780,1	1771,7
В т.ч. Россия	2167,7	2205,1	584,6
Центральная Азия	1215,4	575	1187,1
<i>Экспорт электроэнергии</i>	3308,4	2234,7	2245,7
В т.ч. Россия	3308,4	2213,6	2157,3
Центральная Азия	0	21,1	88,4
<i>Сальдо-переток всего</i>	74,7	545,4	-474,0
В т.ч. Россия	-1140,7	-8,5	-1572,7
Центральная Азия	1215,4	553,9	1098,7

Коммерческий учет электроэнергии (и мощности), перемещаемой через таможенную границу Республики Казахстан, в соответствии с требованиями Таможенного кодекса и оптового рынка электроэнергии обеспечивает Информационная система таможенного учета и контроля за электроэнергией (далее — ИСТУЭ).

Программно-технический комплекс ИСТУЭ осуществляет непрерывный сбор информации со счетчиков электроэнергии, установленных на таможенных границах Республики Казахстан, и ее передачу на следующие уровни информационного обеспечения Комитета таможенного контроля.

К Информационной системе таможенного учета и контроля предъявляются высокие технические требования, суть которых сводится к тому, что система должна быть унифицирована, стандартизирована и иметь статус типовых средств измерения. Система должна быть устойчивой к внешним воздействиям, обеспечивать синхронность и достоверность измерений, иметь возможность расширения с подключением новых элементов. Программное обеспечение системы предусматривает возможность создания любых выходных форм документов (ведомостей, балансов, графиков и др.).

Одним из важных элементов развивающегося межгосударственного рынка электроэнергии является транзит электроэнергии государств, не имеющих общих границ. Через территорию Российской Федерации идет значительный транзит энергоресурсов. В Европейской ее части по электрическим сетям Республики Беларусь проходит литовская электролиния по маршруту «Литва — Россия», а также российская электролиния по маршруту «Россия — Россия».

В Центрально-Азиатском регионе осуществляется транзит кыргызской электроэнергии по маршрутам «Кыргызстан — Кыргызстан», «Кыргызстан — Россия». Транзит таджикской электроэнергии

по маршруту «Таджикистан — Кыргызстан — Узбекистан — Казахстан — Россия», а также транзит российской электроэнергии по различным маршрутам «Россия — Россия» через территорию Казахстана. Практика показывает, что объем межгосударственных транзитов электроэнергии резко увеличивается с развитием конкурентного рынка электроэнергии.

В то же время в таком сложном деле, как внешняя торговля энергоресурсами постоянно возникают и требуют решения вопросы, связанные с определением стоимости импортируемых и экспортируемых товаров, их количества, качества и др.

К началу нового столетия сложился достаточно эффективный механизм таможенного контроля перемещения энергоресурсов. В целях реализации стратегии государства в вопросах таможенного регулирования внешней торговли энергоресурсами было создано Управление организации таможенного контроля за энергоресурсами Таможенного комитета Республики Казахстан.

Следующим шагом в плане укрепления механизма таможенного контроля было создание Централизованной энергетической таможни (приказ Таможенного комитета от 30.10.1998 г. № 206). Сотрудники таможни приняли активное участие в оказании помощи таможенным управлениям в организации энергетических таможенных постов и выделении служб в регионах по оформлению и контролю перемещения энергоресурсов.

Важным направлением деятельности Централизованной энергетической таможни (далее — ЦЭТ) стала подготовка проектов технологических схем осуществления фактического контроля за объемами нефти и природного газа, перемещаемыми трубопроводным транспортом через таможенную границу Казахстана и России. Основным направлением в работе ЦЭТ в связи с этим стало изучение состояния таможенного контроля таможенными органами страны, в зоне деятельности которых расположены пункты пропуска и учета энергоносителей, перемещаемых трубопроводным транспортом.

Самой важной проблемой нефтяной промышленности двух государств стало создание достаточных мощностей для реализации проекта Каспийского трубопроводного консорциума (далее — КТК). Расширению экспортных возможностей России и Казахстана способствует также проект интеграции нефтепроводов «Дружба» и «Адрия», целью которого является создание экспортного направления нефтепродуктов на побережье Адриатического моря. Ключевой задачей является формирование согласованных принципов тарифной, налоговой и таможенной политики в области энергетики.

Принятый в 2010 г. Таможенный кодекс Таможенного союза во многом упрощает решение перечисленных проблем и позволяет активизировать работу по сближению позиций России и Казахстана в части взаимной торговли энергоресурсами и создания общего электроэнергетического рынка.

Итоги социально-экономического развития Республики Казахстан следует оценивать с позиции реализации Стратегии вхождения республики в число 50-ти наиболее конкурентоспособных стран мира. Основные направления стратегии определены февральским Посланием Президента Казахстана Нурсултана Назарбаева 2007 г. и его последующими выступлениями.

В своем Послании Президент выделил несколько приоритетов социально-экономического развития в рамках Стратегии повышения конкурентоспособности страны. Наиболее важными из них являются:

- 1) успешная интеграция Казахстана в мировую экономику — основа качественного прорыва в экономическом развитии республики;
- 2) дальнейшая модернизация и диверсификация экономики Казахстана как фундамент устойчивого роста;
- 3) современная социальная политика, защищающая наиболее «уязвимые слои населения», поддерживающая развитие экономики;
- 4) развитие современного образования, непрерывное повышение квалификации и переквалификации кадров и дальнейшее процветание культуры народа Казахстана [10–12].

Казахстанская экономика на протяжении последних лет развивается достаточно высокими темпами. Общеизвестно, что высокие темпы экономического роста за последние годы достигнуты за счет благоприятной внешней конъюнктуры, высоких цен на нефть, черные и цветные металлы, которые составляют основу казахстанского экспорта. Если исключить ценовой фактор, то среднегодовые темпы экономического роста составляют не более 2–3 %, причем значительная часть прироста продукции получена в добывающей промышленности посредством увеличения объемов добычи нефти.

Исследование развития экономического потенциала в нефтегазодобывающих регионах Казахстана позволяет с полной уверенностью констатировать, что суммарный объем запасов сырья на

сравнительно новых месторождениях, прогнозы в отношении находящихся в стадии геолого-поискового исследования, а также существующие предпосылки увеличения запасов являются достаточным основанием для того, чтобы республика стала привлекательной для вложения в нефтегазовую отрасль капиталов государств дальнего и ближнего зарубежья и, безусловно, Российской Федерации.

## Список литературы

1. Текущий архив ТК МФ РК. — Ф. 5. — Оп. 3. — Д. 17. — Л. 29, 30.
2. Битва за Каспий и нефтяной бум // Назарбаев Н. Казахстанский путь. — Караганда: Арко, 2006. — С. 129.
3. Стратегический план развития Республики Казахстан до 2010 г. утвержден Указом Президента Республики Казахстан от 4 декабря 2001 года № 735. — Алматы, 2002.
4. *Намазбаева И.А.* Влияние факторов глобализации на национальную экономику // Экономика Казахстана в условиях глобализации: механизм модернизации и функционирования. — Алматы: ИЭ МОН РК, 2005. — С. 356, 357.
5. Справочник «Месторождение нефти и газа Казахстана». — Алматы, 1999.
6. Текущий архив КТК РК. — Ф. 4. — Оп. 1. — Д. 3. — Л. 15–17.
7. *Алианов Р.А.* Казахстан на мировом минерально-сырьевом рынке: проблемы и их решение. — Алматы, 2004. — С. 16, 17.
8. Подсчитано по данным Агентства РК по статистике // Текущий архив КТК РК. — Д. 17. — Оп. 3. — Д. 161. — С. 4–7.
9. Для справки: в 2002 г. Казахстан экспортировал 85 % от всей добытой нефти (47 млн. т нефти и газового конденсата — 204,0 млн. т), из них около 80 % — магистральными нефтепроводами, 12 % — железнодорожным транспортом, 7 % — водным транспортом.
10. Международный форум «Таможенная политика и развитие Прикаспийского региона: опыт, перспективы». 25–26 сентября 2003 г. — Актау, 2003. — С. 3.
11. Параллель. — 2008. — 13 июня.
12. Казахстанская правда. — 2007. — 17 июля.