

Казахский национальный исследовательский технический университет

им. К.И. Сатпаева

РАЗВИТИЕ РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ КАЗАХСТАНА в ШОС

Аннотация: Данная статья посвящена организации рынка нефтепродуктов и сотрудничества Казахстана для интеграции с Шанхайской Организацией Сотрудничества (ШОС). Авторами обоснованы реальности интеграционного сотрудничества ШОС и их эффективность работы.

Ключевые слова: ШОС, нефтяная отрасль организационно-экономический механизм, нефтяной контракт, экономическая оценка, финансирования.

THE DEVELOPMENT OF THE OIL MARKET of KAZAKHSTAN in the SCO

Kazazahsky National Research Technical University

them. KI Satpayev

Abstract: This article is devoted to the organization of oil market and cooperation between Kazakhstan for integration with the Shanghai Cooperation Organization (SCO). The authors proved the reality of integration cooperation of the SCO and their efficiency.

Keywords: SCO, the oil industry organizational-economic mechanism, the oil contract, economic evaluation, financing

Казахстан как одна из ключевых региональных держав неизменно стремится активно участвовать в работе новых международных институтов, например Шанхайской организации сотрудничества (ШОС). По мнению многих экспертов, центральные места в ШОС занимают Казахстан, Китай и Россия.

В связи с этим, становление и развитие Республики Казахстан как суверенного государства, обеспечение экономического и социального прогресса общества связано с развитием нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей их рынка нефтепродуктов, являющихся основой экономики страны.

Стратегия Республики Казахстан направлен на использования топливно-энергетических ресурсов базируется на долгосрочном партнерстве с крупнейшими нефтяными компаниями мира с целью привлечения капиталов и современных технологий,

создании системы экспортных трубопроводов с позиции эффективности использования будущих доходов от экспорта ресурсов. Нефтеперерабатывающая промышленность определена в числе ведущих отраслей нефтегазового комплекса, от эффективного развития которого зависит реализация долгосрочной стратегии социально-экономического развития, сформулированной Президентом Республики Казахстан в стратегии «Казахстан – 2030».

Нефтяная отрасль является самостоятельной составной частью топливно-энергетического комплекса (ТЭК). Она имеет свои особенности, специфическую техническую базу и организацию производства, условия развития и размещения. Отрасль формирует целая цепь производственных процессов, органически связанных между собой и охватывающих все нефтегазовое хозяйство, начиная с поисков, разведки и подготовки нефтяных и газовых месторождений, включая их рациональную разработку, завершая производством обширного ассортимента ценнейшей для народного хозяйства продукции.

Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан промышленной специализации подразделяется на четыре подотрасли: нефтедобывающую, нефтеперерабатывающую, газодобывающую и газоперерабатывающую. Они взаимно переплетены и дополняют друг друга в процессе добычи и переработки.

В целом нефтяная отрасль включает в себя три уровня:

- *первый уровень* – организация нефтяной отрасли;
- *второй уровень* – инфраструктура нефтяной отрасли, т.е. учреждения, занимающиеся созданием условий для функционирования основного производства. К этой категории следует отнести научные организации, органы исполнительной власти в данной отрасли, объединения, координирующие деятельность субъектов нефтяной отрасли;
- *третий уровень* – хозяйствующие субъекты, относящиеся к другим отраслям, для которых нефть является лишь сферой экономических интересов. К данной группе следует отнести образовательные учреждения, выпускающие специалистов, нефтяников, средства массовой информации нефтяной направленности, различные предприятия по производству, ремонту и обслуживанию нефтяного оборудования.

Таким образом, организационно-экономический механизм развития нефтяной отрасли – это система условий, осуществляющих с одной стороны административно-правовое, а с другой – экономическое регулирование нефтяной отрасли. В соответствии с этим действие данного механизма должно быть направлено на создание оптимальной структуры управления предприятиями отрасли, упорядочение законодательной и совершенствование нормативной базы, информационного обеспечения в этой сфере, а

также стимулирование экономической и социальной активности различных элементов и подсистем в нефтяной отрасли.

Для достижения целей данного исследования целесообразнее остановиться на комплексном рассмотрении ресурсного и правового обеспечения отрасли как элементов организационно-экономического механизма, являющихся основополагающими при обосновании эффективности контрактно-лицензионной системы функционирования нефтяной отрасли.

Порядок пользования недрами в том или ином государстве зависит от содержания контракта. Под контрактом на недропользование согласно ст.1 Закона РК «О недрах и недропользовании» понимается договор между недропользователем (подрядчиком) и компетентным органом на проведение операций по недропользованию.

Нефтяной контракт является одним из видов контракта на недропользование согласно Закону РК «О нефти» нефтяной контракт означает договор между подрядчиком и компетентным органом на проведение нефтяных операций. Поэтому любому нефтяному контракту присущи черты контракта на недропользование.

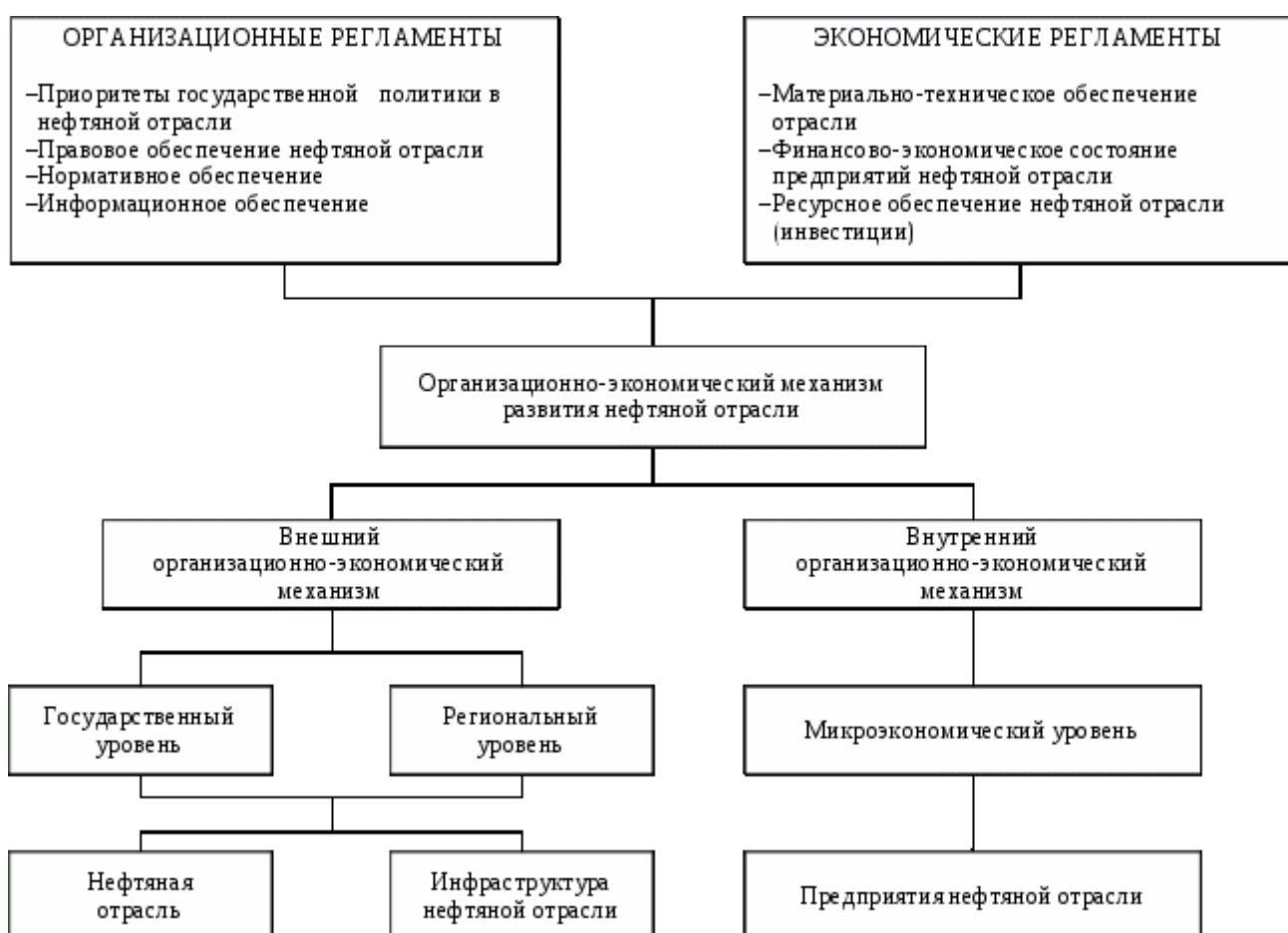


Рис-1. Структура организационно-экономического механизма нефтяной отрасли

Контракт предусматривает проведение работ в соответствии с согласованной с компетентным органом рабочей программой, которая включает в себя все виды планов по проведению операций по недропользованию, также предусматриваются сроки проведения разведки и добычи и отношения сторон в случае коммерческого обнаружения (рис-1). Рабочая программа, как и лицензия, является приложением к контракту на недропользование.

Существуют две основные системы недропользования – концессионная и контрактная, которые различаются по отношению к праву собственности на минеральные ресурсы. Законодательно-нормативная база Казахстана способствует привлечению достаточно крупных инвестиций в ранее разрабатываемые богатейшие месторождения углеводородного сырья. Такая политика является актуальной и перспективной для иностранных инвесторов, гарантируя быстрый возврат финансовых затрат и высокую прибыль. Нефтяные контракты классифицируются по виду пользования и содержанию (рис - 2).

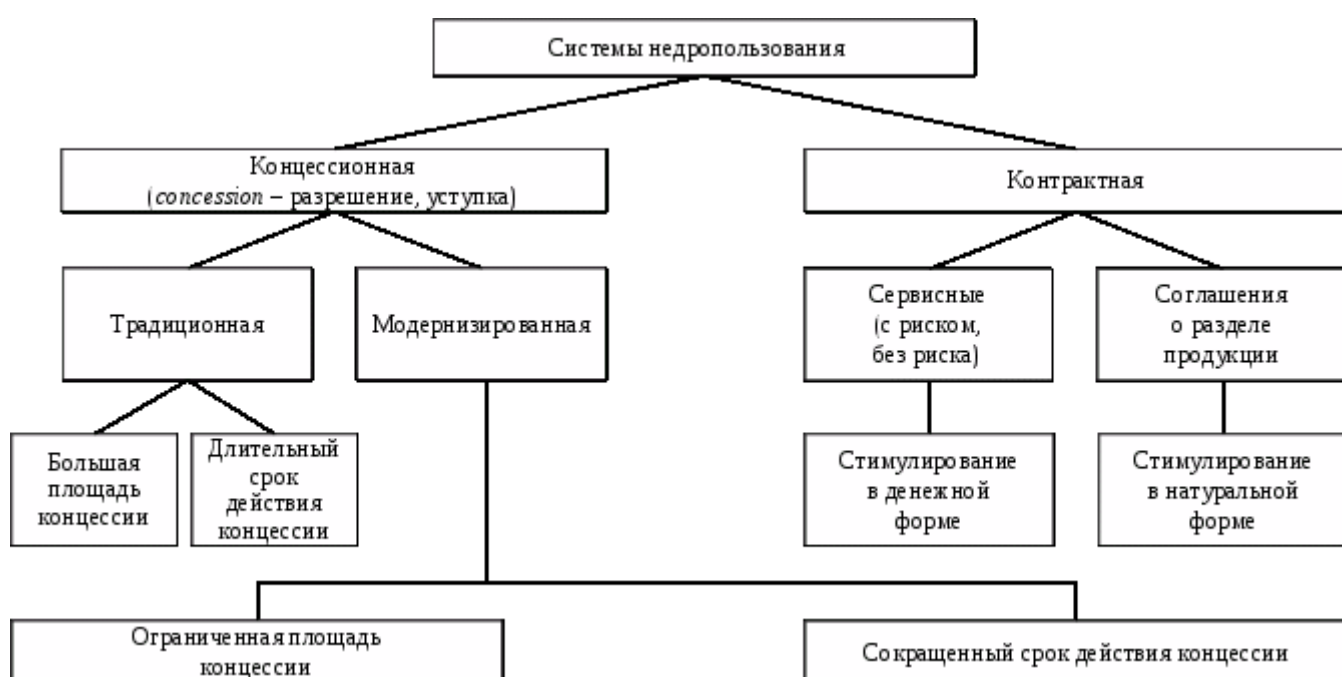


Рис-2. Классификация нефтяной концессионной и контрактной систем

Выполнение разных видов финансовых операций нефтяных предприятий нашей республики приводит к перемещению денежных средств в форме их поступления или расходования. Перемещение денежных средств действующего нефтяного предприятия во

времени представляет собой не имеющей перерыва операции. От вложения инвестиций и процесса действия предприятия зависит будущее существование предприятия. Оценка эффективности инвестиционного проекта и нефтяных контрактов осуществляется на следующих этапах: разработка инвестиционного предложения – расчет общей оценки эффективности проекта в целом; предложение обоснования инвестиций – составление ориентировочной схемы финансирования; составление ТЭО (проекта) – использование реальных исходных данных, в том числе и по схеме финансирования; осуществление инвестиционного проекта и нефтяных контрактов (экономический мониторинг) – оценка и сопоставление с исходным расчетом показателей участия НПЗ в проекте.

Существуют два критерия определения финансовой состоятельности проекта и эффективности инвестиций в НПЗ, которые взаимно дополняют друг друга: финансовая оценка (финансовая состоятельность) применяется для анализа ликвидности (платежеспособности) проекта НПЗ в ходе его реализации, экономическая оценка (эффективность инвестиций) – оценивается потенциальная способность проекта сохранить покупательную ценность вложенных средств и обеспечить достаточный темп их прироста.

При экономической оценке инвестиционных проектов применяют следующие методы: традиционный – определяется срок окупаемости и простая норма прибыли; дисконтный – рассчитывается чистый дисконтированный доход и внутренняя норма дохода и дисконтированный период окупаемости; комбинированный, ориентированный на выбор наиболее оптимального метода.

При финансировании нефтяного проекта осуществляется оценка потребностей в финансировании; акционерный капитал; заемный капитал: краткосрочные и долгосрочные займы под оборотный капитал; долгосрочные займы (национальные, государственные и международные финансовые институты); под финансирование новых проектов; лизинговое финансирование под оборудование, а также финансовые и экономические показатели деятельности НПЗ: финансовые показатели: коэффициент задолженности, показатель текущей задолженности, показатель покрытия долгосрочного долга, показатель отношения дебиторской задолженности к кредиторской; экономические показатели: маржинальный коэффициент, показатель чистого дисконтированного дохода, показатель текущей прибыльности проекта.

Правительство страны подписало два крупнейших соглашения о разделе продукции сроком на 40 лет каждое. Оно касается Северного Каспия и предусматривает коммерческую добычу нефти с 2004 года и постепенным выводом ее на уровень не менее 60 млн. тонн в год. По подписанному соглашению между Казахстаном и крупнейшими

нефтяными компаниями мира «Мобил» (Mobil), «Тоталь» (Total), «Шелл» (Shell), «Аджип» (Agip), «Бритиш Гэс» (BritishGas), «Бритиш Петролеум/Статойл» (BritishPetroleum/Statoil) совместно с компанией «Казахстанкаспийшельф» первоначально вложат в освоение нефтяных резервов 28 млрд. долларов. За сорок лет капитальные вложения превысят 100 млрд. долларов, а делимый доход, по прогнозам нефтяников, составит не менее 600 млрд. долларов. Второе относится к богатейшему в мире месторождению Карачаганак. Участниками этого соглашения стали Казахстан, компании «Лукойл», «Бритиш Гэс», «Тексако», «Аджип». Добычу нефти и конденсата планируется довести до 12 млн. тонн в год, газа – до 25 млрд. м³. По прогнозам специалистов, страна должна получить суммарный доход в размере 400 млрд. долларов США по первому соглашению раздела продукции и 48 млрд. долларов США по второму.

Перспективны исследования Прикаспийской впадины и, прежде всего, тех ее краевых частей, где глубины залегания подсолевых горизонтов не превышают 4,5–5 км, к которым относится и акватория Северного Каспия. В настоящее время основной формой привлечения прямых инвестиций являются совместные предприятия, численность которых достигла более 2500.

Вопрос регламентации недропользования на шельфе Каспийского моря приобретает для Казахстана особенную важность в свете будущих разработок нефтяных месторождений в данном регионе. В связи с этим в проекте закона данный предмет регулирования выделен в отдельную главу, которая включает ряд существенных норм по защите интересов государства и обеспечению оптимальных стандартов экологической безопасности при проведении нефтяных операций на море.

Казахстан входит в группу государств, обладающих крупными запасами углеводородов, которые оказывают существенное влияние на формирование и состояние мирового энергетического рынка. На ее территории открыто более 200 месторождений углеводородов, из которых половина – нефтяные, треть – нефтегазовые, остальные – газовые и газоконденсатные.

Формирование и развития рынка нефтепродуктов в Казахстане является нефтеперерабатывающая отрасль ключевой не только по степени получения конечных результатов, размеров последствий коммерческой деятельности, но и по производственным связям с отдельными составляющими комплекса. В связи с этим актуальность исследования проблем лицензионно-контрактных условий и экономической эффективности работы предприятий отрасли имеет исключительное значение для экономики республики и как страна члена Шанхайской организации сотрудничества.

Дальнейшее развитие нефтяной отрасли Республики Казахстан, возможно только в рамках разработки «Стратегии развития рынка нефтепродуктов в нефтеперерабатывающей промышленности».

В Казахстане формирование и комплексное организация рынка нефтепродуктов и их сотрудничества с Шанхайской организацией и их системные вопросы эффективного использования практически мало исследованы. Это усиливает актуальность и своевременность проведения научных разработок по данной проблеме и обуславливает необходимость углубленного исследования, анализа и обобщения практики формирования в Казахстане, как страны члена Шанхайской организации сотрудничества, развитого рынка нефтепродуктов в заключении нефтяных контрактов в нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслях РК.

Список литературы:

1. Прогноз и стратегия энергоэкологического партнерства России, Казахстана и ЕврАзЭС. М.: МИСК, 2009;
2. Глобальная энергетика развития / Под ред. О.Л.Кузнецова, А.Т.Спицына, Н.А.Абыкаева, А.С.Щеулина. М.: Экономика, 2011.
3. Тинасилов М.Д. Инновационная экономика стран ЦА. Изд. КазНТУ, Алматы, 2012
4. Тинасилов М.Д. Уркумбаева А.Р., Баймолдаева М.Т. Управление наукоемкими проектами: теория, методология и практика.

Краткая сведения об авторах:

1. Тинасилов Мухтар Донбаевич – д.э.н., профессор, академик КазНАЕН, руководитель ЦЭИ, профессор кафедры «Финансы и учет»;
Тел: р. 8(727)292-97-04, д. 8(727)262-77-17, тел.моб: 87773000550, 87071783144