УДК 338.2

**А.А.ШАЙДЕНКО**
*Экономический факультет, группа ЭГМ-с-03,*
*магистрант*

# РАЗРАБОТКА ЭКОНОМИЧЕСКОГО МЕХАНИЗМА СТИМУЛИРОВАНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО КОМПЛЕКСА

Рассмотрены актуальные проблемы российского топливно-энергетического комплекса. Наибольшее внимание уделено проблеме низкого качества продукции нефтепереработки. Рассмотрена концепция ресурсно-инновационного подхода к решению проблемы низкой глубины нефтепереработки. Показана проблема недостатка инвестиций для инновационного развития нефтеперерабатывающих предприятий. Предложены методы экономического стимулирования инвестиционной деятельности в перерабатывающие предприятия нефтяной отрасли. Сделаны выводы о необходимости стимулирования инвестиционной деятельности в нефтяной отрасли, а также создании целеполагающих и регулирующих эту деятельность документов.

The paper describes some vital problems of Russian fuel-energy complex. Special attention was paid to the problem of poor oil processing quality in Russia. The resource-innovation approach was examined and the sense of it was shown. Also the main principles of the resource-innovation approach were discussed. The problem of investments lack at the oil processing sphere has been considered. Methods of investments stimulation are proposed. It is concluded that the necessity of investment activity stimulation and strategic and regulative of such activity documents exists in Russian petroleum branch.

Топливно-энергетический комплекс (ТЭК) – важнейшая часть экономики России. Основа ТЭК складывается из нефтяной и газовой отрасли. Одними из актуальных проблем развития ТЭК сегодня являются: энергоэффективность, высокая ресурсно-экспортная ориентация, производство продукции переработки низкого качества.

Снижение прироста добычи нефти (рис.1) свидетельствует об исчерпании возможности восполнения сырьевой базы. При сохранении текущей отрицательной динамики добычи нефти и отсутствии новых открытий Россия исчерпает свои запасы к 2030 г. Представляется совершенно очевидным, что развитие экономики и социальной сферы России на протяжении еще как минимум 20-30 лет будет напрямую зависеть от успехов таких отраслей промышленности как ТЭК и, в частности, от нефтяного и газового секторов, следовательно, от состояния их минерально-сырьевой базы и перерабатывающих сырье мощностей [1].

Принимая во внимание исчерпаемость невоспроизводимых ресурсов и неэффективность экспортно-сырьевого типа экономики по сравнению с инновационным, становится ясно, что устойчивый сырьевой комплекс является базовым фактором конкурентоспособности как российских добывающих компаний, так и страны на международной арене [1, 2].

Необходимо обозначить ресурсно-инновационный подход добывающих компаний в области добычи и переработки: «Ресурсно-инновационная стратегия добывающей компании опирается на скоординированное и более полное использование собственного ресурсного и инновационного потенциала за счет поддержки длинных технологических цепей» [1]. Подразумевается переход с экспортно-сырьевой ориентации добывающих компаний на глубокую переработку сырья с последующим насыщением перерабатывающих подразделений наукоемкими технологиями.

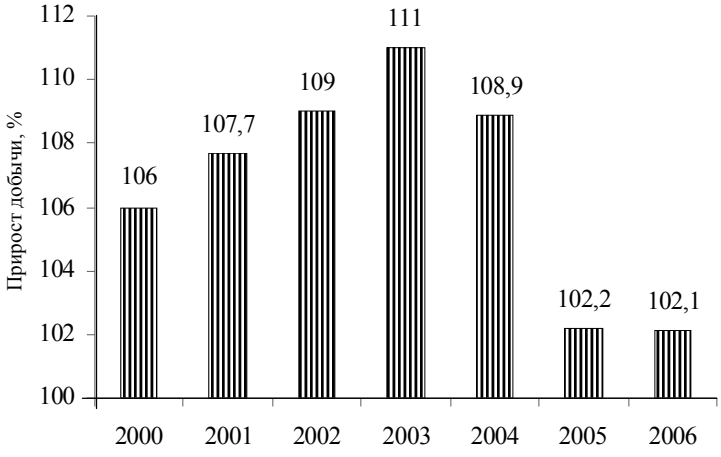



Рис.1. Динамика прироста добычи нефти в 2000-2006 гг. по отношению к предыдущему году

Применение именно ресурсно-инновационной стратегии российскими добывающими компаниями позволит максимально реализовать такой мощный фактор конкурентоспособности как устойчивая сырьевая база, который является гарантом производства продукции переработки.

Еще раз возвратимся к факту исчерпаемости невоспроизводимых природных ресурсов. Следует отметить, что именно этот факт стимулирует максимальную реализацию потенциала природных ресурсов. Потенциал реализуется в виде эффекта от полной и высокотехнологичной переработки сырья при условии его максимально возможного извлечения из недр. В то же время полностью перерабатывать ресурсы нельзя, поскольку может быть нарушен механизм образования цен на сырье.

Слабым местом российской экономики принято считать структуру экспорта, значительную долю которой составляет экспорт сырой нефти. Снижение экспорта нефти и увеличение доли нефтепродуктов свидетельствует о том, что российский ТЭК постепенно перестраивается на переработку внутри страны (рис.2).

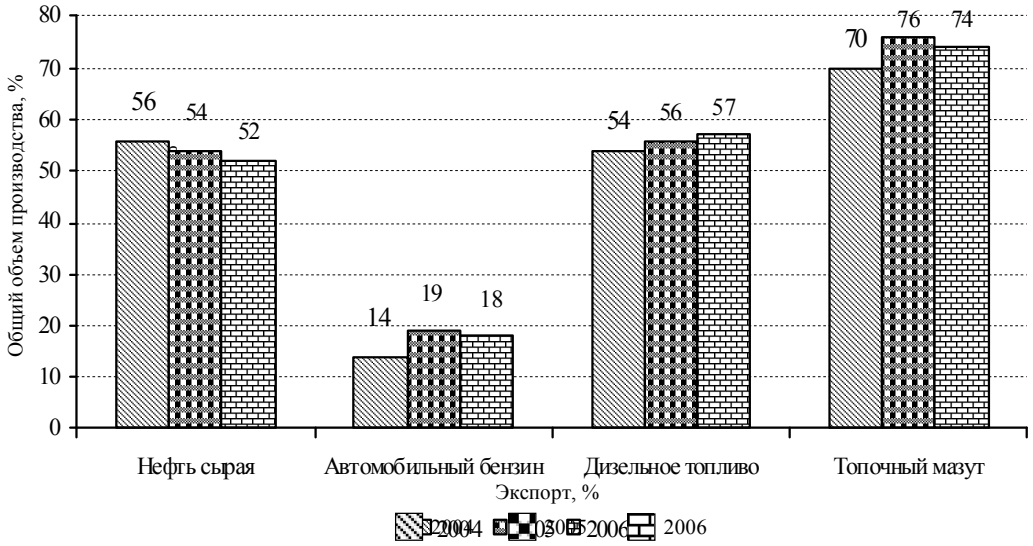



Рис.2. Доля экспорта нефти и нефтепродуктов в общем объеме производства в 2004-2006 гг. [5]

Основной проблемой российского нефтеперерабатывающего сектора является низкое качество производимой продукции. В экономически развитых странах глубина переработки составляет 85-95 % [3], а в России более половины мощностей переработки отстают от этого показателя на 26-40 % (рис.3). Вследствие этого у нас производится гораздо меньше продукции с высокой добавленной стоимостью, чем позволяет потенциал [2].

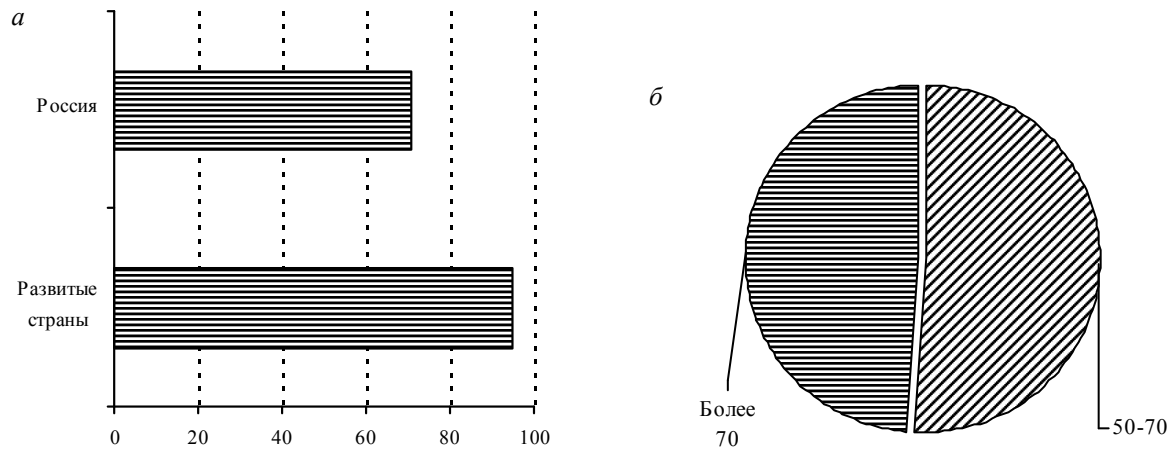



Рис.3. Глубина переработки нефти (*а*) и структура нефтеперерабатывающих мощностей России по глубине переработки (*б*), %




Рис.4. Рекомендуемые методы государственного экономического стимулирования инновационного развития нефтеперерабатывающих мощностей нефтяной отрасли

Для достижения сравнимых с развитыми странами показателей необходима активная инновационная деятельность как в нефтеперерабатывающих секторах нефтяных компаний, так и на независимых нефтеперерабатывающих предприятиях. Инновационное развитие нефтяной отрасли состоит в модернизации перерабатывающего сектора при сохранении устойчивой сырьевой базы. Модернизация предполагает наращение мощностей и увеличение глубины переработки.

Пока существует альтернатива более выгодного экспорта сырья и производство продукции переработки менее выгодно, инновационное развитие будет замедлено. Поэтому сегодня необходимо государственное экономическое стимулирование инновационной деятельности в нефтеперерабатывающей отрасли. Предлагаемые методы государственного экономического стимулирования приведены на рис.4.

Как заметил президент ОАО «Лукойл»: «Если к 2015 г. поставить задачу перехода российской нефтепереработки на выработку нефтепродуктов по стандарту «Евро-5», необходимо более 30 млрд дол. инвестиций для модернизации всех наших заводов. И поэтому сегодня необходимы комплексные мероприятия по стимулированию инвестиционных процессов в нефтепереработку, в нефтехимию и газохимию» [4].

Государственное регулирование нефтяной отрасли осуществляется через налоговою, таможенную, экологическую политики.

Понятие «стимулирование» применимо для методов государственного регулирования в их разрешительной части, т.е. отмена или уменьшение налогов или таможенных пошлин, налоговые и таможенные льготы.

Что касается частно-государственного партнерства и кредитной системы, то в качестве основы для функционирования этих методов рядом экспертов предлагается создание государственного внебюджетного инвестиционного фонда, возможности которого составляют порядка 100 млрд дол. в год и более [1]. Также сегодня идут активные обсуждения создания государственной венчурной инвестиционной компании.

Модернизация нефтеперерабатывающих мощностей определялась Энергетической стратегией РФ до 2020 гг. (ЭС-2020) и Федеральной целевой программой (ФЦП) «Энергоэффективная экономика» на 2002-2005 гг. и на перспективу до 2010 г. В настоящее время программа выполнена менее чем наполовину [3] и подверглась переработке. Разработан и опубликован проект «Энергетическая стратегия – 2030», который сменит ЭС-2020. Недостатками этих стратегий и целевой программы по-прежнему является отсутствие должного внимания к проблеме развития перерабатывающей промышленности в отраслях ТЭК. Не разработан механизм привлечения инвестиций в перерабатывающие отрасли ТЭК и, в частности, в его нефтеперерабатывающий сегмент.

Поэтому для решения проблем нефтяной отрасли сегодня от государства необходимы:

- Концепция государственного управления нефтяной отраслью с учетом перехода России на инновационную модель экономики.
- Государственная стратегия развития нефтяной отрасли.
- Федеральная целевая программа нефтепереработка.

Предлагаемые концепция, стратегия и программа должны учитывать взаимосвязь нефтеперерабатывающего сегмента с остальными сегментами ТЭКа, а также эффекты от внедряемых мероприятий по повышению энергоэффективности ТЭКа и соблюдению принципа устойчивости минерально-сырьевой базы.

**ЛИТЕРАТУРА**

1. *Колесник И.Ю.* О необходимости структурного реформирования добывающей отрасли промышленности / И.Ю.Колесник, А.В.Кондаков, Е.С.Сазонова: http://www.rsppenergy.ru/main/content.asp?art_id=3923 (26.12.2007).

2. *Литвиненко В.С.* Газовая отрасль и конкурентоспособность страны // Приложение к «Запискам Горного института». СПб, 2005. № 7.

3. *Рябов В.* Государство становится крупным игроком на нефтяном рынке // Мировая энергетика. 2007. № 5.

4. Стенографический отчет о встрече с представителями Российского союза промышленников и предпринимателей 6 февраля 2007 г., Москва: http://www.kremlin.ru/text/appears/2007/02/117934.shtml (15.03.2007).

5. Центр макроэкономических исследований компании БДО Юникон «Нефтепереработка в России: состояние и перспективы», июнь 2007: http://www.mechel.ru/media/for_investors/stockholders-meeting/4284F307-3F2C-4238-9256-76E26DC67B9B/audit.pdf (15.02.2008).

Научный руководитель д-р э.н. проф. *Е.А.Соловьева*