

ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ

В статье анализируются проблемы отечественной нефтяной отрасли на пути интеграции России в мировое экономическое пространство, показана необходимость совмещения коммерческих интересов отдельных компаний и вопросов национальной безопасности. С учетом реализации государственных программ по повышению инвестиционной привлекательности нефтяной промышленности именно ей отводится роль катализатора в процессе развития экономики страны.

Россия – одна из ведущих нефтедобывающих стран. Здесь сосредоточено 13% общего объема мировых запасов нефти. Из добываемых в стране 348 млн. т. нефти (за 2001 г.) в год экспортируется около 148 млн. т. сырой нефти и порядка 70 млн. т. нефтепродуктов – по этому показателю Россия занимает второе-третье место в мире.

Экспорт нефти и нефтепродуктов из РФ, млн. т.

Наименование товара	Всего			Дальнее зарубежье			СНГ		
	2000	2001	3 мес. 2002	2000	2001	3 мес. 2002	2000	2001	3 мес. 2002
Нефть сырая	132,6	147,9	42,9	127,6	137,0	34,5	5,0	10,9	8,3
Нефтепродукты	60,8	70,0	15,8	58,4	68,0	15,2	2,4	2,0	0,6

Топливо-энергетический комплекс России обеспечивает более трети доходной части госбюджета и свыше 40% всех валютных поступлений, являясь основным поставщиком средств в экономику России как в виде налогов (в 2002 году «нефтяные» налоги составили 20% бюджета, а «газовые» – 10%), так и в виде заказов на оборудование смежным отраслям. Однако за годы реформ объем годовых инвестиций в ТЭК снизился более чем в 3 раза, износ основных фондов в угольной промышленности достиг 58%, в нефтедобыче – 53%, нефтепереработке – более 80% (на 2000 г.). При этом энергоемкость ВВП возросла в 1,5 раза, что свидетельствует о низкой конкурентоспособности страны.

С середины 90-х годов на мировом рынке нефти сохраняется прогрессирующая тенденция роста добычи. За исключением Западной Европы, где добыча нефти стабилизировалась, практически во всех других регионах был зафиксирован рост.

В России существует крупнейшая сырьевая база нефтяной промышленности. Ресурсы нефти в России разведаны всего на 33% (на суше – 40%), в том числе в Европейской части – на 60,8%, в Восточной – на 20%. Свыше 17% неразведанных ресурсов приходится на акватории восточно-арктических морей, порядка 11% – на Волгу, Урал и Тимано-Печерскую провинцию. А на северном Предкавказье запасы нефти не разведаны всего на 1%.

Однако в разработку уже вовлечено более половины разведанных запасов нефти.

В последние годы произошло ухудшение структуры и качества сырьевой базы и снизились геолого-экономические показатели ее освоения. Западно-Сибирская и Урало-Поволжская нефтегазоносные провинции и в ближайшие 20 лет будут оставаться главными нефтедобывающими регионами страны, хотя многие крупные месторождения здесь вышли на поздние стадии разработки с падающей добычей. Начальные запасы месторождений нефти, находящиеся в разработке, выработаны в среднем на 48%. Доля трудноизвлекаемых запасов с низкими дебитами скважин (менее 10 т/сутки) составляет 55-60% и продолжает расти. Потенциальная добыча «новых» нефтегазоносных провинций Европейского Севера, Восточной Сибири и Дальнего Востока кратно меньше, чем «старых», и освоение их будет весьма затратным. Увеличилось количество месторождений с высокой степенью выработанности и обводненности. Добыча нефти на половине месторождений нерентабельна [1]. На резервные, подготовленные к освоению месторождения приходится около 20% разведанных запасов. Геологоразведочные работы на месторождениях нефти и газа ведутся со снижением эффективности в связи с уменьшением их запасов (средние запасы нефти одного месторождения в 1971-1975 гг. составляли 22 млн. т, а в 1991-1993 гг. – уже только 4,3 млн. т) [2].

По данным специалистов Министерства энергетики России при нынешнем уровне затрат (примерно 1,5 млрд. долл.) на поиск месторождений, бурение новых скважин на действующих месторождениях, развитие технологий бурения, повышение нефтеотдачи и др. нефтедобыча в России может резко сократиться. Для поддержания оптимальных темпов развития нефтяному комплексу России необходимо в период до 2005 г. как минимум 36 млрд. долл., а общий инвестиционный потенциал отрасли оценивается в 100-150 млрд. долл. [1]

Сырьевые отрасли в наименьшей степени по сравнению с остальными подвержены негативно-му влиянию повышения курса рубля, поскольку в

их продукции меньше добавленной стоимости, чем в изделиях обрабатывающей промышленности. Нефтяная и газовая промышленность – две единственные отрасли, через которые Россия имеет шансы быстро утвердиться в мировой экономике.

С целью поддержания необходимого уровня энергетической безопасности и обеспечения стабильного развития отрасли в ноябре 2000 года на правительственном уровне были приняты «Основные положения энергетической стратегии России на период до 2020 года». По прогнозам Минэнерго РФ развитие экономики и энергетики в ближайшее время будет осуществляться в условиях, характеризующихся ограниченными инвестиционными возможностями, необходимостью использования имеющегося производственного, технологического и кадрового потенциала и как следствие – относительно низкими темпами структурной перестройки и энергосбережения. В 2005-2015 гг. по мере расширения инвестиционных возможностей возрастут темпы позитивных структурных и энергоэффективных тенденций, что будет соответствовать сказываться на роли ТЭК и требованиях, предъявляемых к нему со стороны экономики и общества.

Как показали специальные исследования, для осуществления благоприятного сценария развития необходимо использовать на инвестиции в ТЭК 5,5-6% ВВП ежегодно при сбалансированном росте цен на энергоносители, что составляет порядка 480-600 млрд. долларов США [2]. Приведенный объем инвестиций является вполне допустимым с позиции макроэкономических параметров и пропорций прогнозируемого развития национальной экономики. Реализация предложенной правительством ценовой и налоговой политики государства позволяет в первое десятилетие до 80-90% необходимых инвестиций в ТЭК сформировать за счет собственных источников хозяйствующих субъектов.

Исходя из особой роли нефтяной промышленности в обеспечении обороноспособности страны, государственная политика в области ТЭК приоритетное внимание уделяет мерам по стимулированию развития отрасли и задачам государства по регулированию ее деятельности.

В настоящих условиях необходимо формирование рациональной государственной инвестиционной политики в отношении нефтяной отрасли и ТЭК в целом. В число конкретных мер, направленных на повышение инвестиционной привлекательности отрасли, в частности входят:

1) формирование системы государственных инвестиционных приоритетов через регулярно об-

новляемые федеральные целевые программы, стимулирующие развитие энергетического сектора страны;

2) осуществление государственной поддержки реализации высокоэффективных инвестиционных проектов в ТЭКе, использующих отечественную технику и технологию;

3) сохранение льгот по налогообложению прибыли, направляемой на финансирование производственных инвестиций;

4) совершенствование нормативов амортизационных отчислений в направлении их повышения. Сохранение прав предприятий на применение ускоренной амортизации;

5) создание стабильного налогового режима и нормативно-правовой базы, гарантирующей соблюдение законных прав и интересов инвесторов.

Сейчас происходят серьезные сдвиги в мире и в осознании Россией своего места в нем. Это началось благодаря резкому изменению оценки экономически развитыми странами состояния своей энергетической безопасности. После терактов в Нью-Йорке и Вашингтоне США быстро почувствовали свою слишком сильную зависимость от нефти мусульманского мира и сразу же обратили взоры в другие стороны, в том числе и на Россию. Следом за ними ЕС декларировал намерение на треть увеличить объем своих нефтяных резервов. Хотят создать свой объединенный нефтяной резерв сообщества АСЕАН в Юго-Восточной Азии. И в этой связи вдруг вспомнили, что Россия – один из мировых лидеров в добыче и экспорте нефти и газа, а потому она могла бы играть особую роль гаранта энергетической безопасности глобального сообщества.

Да и у нас все большей популярностью пользуется идея о возвращении себе «советской доли» в мировой добыче нефти. Если в конце 80-х доля СССР составляла примерно 17%, то сегодня на страны бывшего СССР приходится около 10% мировой добычи. В бывшем Советском Союзе добыча нефти достигла своего пика в 1988 г. – 570 млн. т., после чего началось падение производства. Однако еще до 1991 г. по уровню добычи сырой нефти (461 млн. т) Россия сохраняла первое место в мире [3].

По некоторым оценкам, если существующие планы нефтяных компаний России и Центральной Азии и их международных партнеров осуществляются, то общий экспорт нефти из стран бывшего СССР мог бы сравняться с экспортом крупнейшего поставщика нефти на мировой рынок – Саудовской Аравии – в течение четырех лет.

Конкретные экономические интересы отечественных нефтяных компаний и страны в целом намного теснее, чем казалось совсем недавно, переплетены с мировой хозяйственной системой. И теперь осознается новая реальность, при которой нужно, находясь в русле национальных интересов, утвердить Россию в евразийском и глобальном экономическом пространстве, одновременно укрепляя с этим собственную национальную безопасность. Например, завершившееся в 2001 году строительство первой очереди Балтийской трубопроводной системы (БТС) задумывалось как альтернатива монополии Литвы и Латвии на транспортировку российской нефти к портам Балтики. Сегодня эта система представляет собой и дополнительный ресурс увеличения российского нефтяного экспорта в Европу, а потому началось строительство ее второй очереди и планируется третья, с перспективой увеличения пропускной способности с 12 млн. до 50 млн. тонн в год [4].

Это только один пример из числа перспективных проектов развития транспортной инфраструктуры России по пути ее интеграции в экономическое пространство Евразии с Азиатско-тихоокеанского региона и в конечном счете всего мира. В этот список входят уже осуществленные, реализуемые и намеченные планы переориентации на российские порты Балтики, северных морей и Черного моря

экспортных потоков углеводородов из глубин страны и с Каспия, включая казахстанскую нефть. В систему формирующихся хозяйственных связей включаются нефтеперерабатывающие заводы из разных областей европейской части России.

Удастся ли сделать нефть Восточной Сибири конкурентной на рынках Азии, а европейского севера России – в США? Хватит ли сил у отечественных нефтяников? К примеру, в начале 2002 года капитализация компании «ЮКОС» равнялась 11 млрд. долларов, «Сургутнефтегаза» – 10,5 млрд. долларов, «ЛУКОЙла» – 10 млрд. долларов, а крупнейшей в мире нефтегазовой компании ExxonMobil – 298 млрд. долларов. Среди крупнейших в мире по капитализации нефтегазовых компаний они заняли соответственно 19-е, 30-е и 36-е места [5].

Самые привлекательные проекты не могут отрываться от экономики с ее вопросами: сколько это будет стоить, кто и из каких средств заплатит, что это даст и когда окупится. И если в нашей стране все же произойдет «экономическое «чудо», то в первую очередь за счет прорыва на новые внешние рынки тех отраслей, которые смогут вложить собственные деньги в свои дальнейшие успехи и одновременно стимулировать развитие других отраслей хозяйства. Кроме нефтяной и газовой промышленности, таким требованиям в России сейчас не отвечает никто.

Список использованной литературы:

1. Основные положения Энергетической стратегии России на период до 2020 года (одобрены Правительством РФ, протокол №39 от 23.11.00 г.).
2. Федеральная целевая программа «Энергоэффективная экономика» на 2002-2005 гг. и на перспективу до 2020 г. (утверждена постановлением Правительства РФ от 17.11.01 №796).
3. Проблемы управления нефтяным комплексом. Интервью с президентом «ГРУПП Центинвестхолдинг» // Нефтяное хозяйство. - 2002. - №2. - С. 12-16.
4. Новое время. - 2002. - №35. - С.13-15.
5. БИКИ (Бюллетень иностранной коммерческой информации) №№ 30-48/2001г., 1-45/2002г.