УКД 338.28:620.9

Я.В.ВОРОНИНА
Экономический факультет, группа ЭГР-04,
ассистент профессора
Л.И.ИСЕЕВА
доцент кафедры экономики, учета и аудита

АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ

Топливно-энергетический комплекс всегда играл решающую роль в национальной экономике России; особенно актуальны его проблемы сейчас, когда провозглашена концепция превращения России в энергетическую сверхдержаву. Не секрет, что состояние российского топливно-энергетического комплекса весьма тяжелое. Россия заключает все больше договоров по экспортным поставкам в страны Западной Европы, в частности это касается нефти и газа. Растет потребление на внутреннем рынке, имеет место дефицит некоторых видов топливно-энергетического сырья. Существует также проблема, связанная с тем, что прирост запасов этих видов полезных ископаемых не успевает покрывать растущие объемы их добычи. И все это происходит на основе устаревающей технической базы с очень высоким износом основных фондов. Решение этих проблем требует освоения нетрадиционных источников энергии, широкого внедрения инноваций и, прежде всего, огромных инвестиций.

The fuel and energy complex has always been in the forefront of the national economy of the Russian Federation. And its problems are especially critical in current conditions when the concept to transform Russia into "an energy superpower" has been announced. It is not a secret, that the condition of the Russian fuel and energy complex is rather grave. Russia concludes more and more contracts for export deliveries in Western European countries and this particularly concerns oil and gas. Domestic consumption is also growing and there exists certain deficiency of some kinds of fuel and energy raw materials. Also there is a problem that incremental reserves of these raw materials fails to cover the growing volumes of their extraction. All of this occurs in the background of outdated technical facilities characterized by a very high degree of the physical asset deterioration. To tackle this situation it is required to develop nonconventional sources of energy, wide introduction of innovations and first of all large scale investment.

В ближайшие три года ситуация в энергетике будет крайне тяжелой, и вот проблемы, которые видны с первого взгляда [1]:

- износ основных фондов в электроэнергетике продолжает расти и в 2005 г. достиг около 60 %;
- растет тот сегмент потребления (ЖКХ), которому никак нельзя ограничивать поставки электроэнергии: если в 2005 г. соотношение в потреблении электроэнергии между промышленностью и ЖКХ было 30:70, то предполагается, что к 2010 г. оно станет 20:80;
- единая сбалансированная программа развития отечественного ТЭК отсутствует: каждая из его отраслей развивается самостоятельно без учета особенностей и перспектив развития смежных отраслей. Так, например, руководство РАО ЕЭС не пугает возможное повышение цен на газ; даже если цены на газ вырастут вдвое, энергетики по-прежнему будут предпочитать использовать газ, ведь газовые станции не требуют складов для сырья, золоотвалов, к ним нет больших претензий экологов. Энергетики не скрывают, что в случае повышения цен на газ они не кинутся переделывать станции, а просто повысят тарифы на электроэнергию;
- структура потребления первичных энергоносителей не рациональна, по-прежнему в производстве электроэнергии высока доля газа, а доля угля, атомной энергетики, ГЭС и других нетрадиционных видов топлива продолжает оставаться низкой.

Нефть. По запасам нефти Россия остается одним из мировых лидеров и обладает достаточными ресурсами для дальнейшего их наращивания. Из-за высоких мировых цен на нефть фактические уровни добычи углеводородов продолжают превышать максимальные показатели, установленные Энергетической стратегией России на период до 2020 года. России, чья экономика почти полностью зависит от «нефтедолларов», это обеспечивает высокую прибыль и профицит государственного бюджета.

Но на сегодня все нефтегазоносные провинции территории России уже выявлены и новых открытий не предвидится, а объемы бурения поисково-разведочных скважин в течение последних лет остаются практически на одном и том же уровне. Правда, в качестве положительного фактора стоит отметить, что объемы финансирования геолого-разведочных работ из средств государственного бюджета в 2005 и 2006 гг. значительно увеличились. Но при этом финансирование поисково-разведочных работ на нефть и газ из-за их высокой стоимости возлагается на недропользователя. Такая ситуация, скорее всего, возникла в связи с невыполнением некоторыми компаниями лицензионных условий пользования недрами и недостаточным объемом лицензирования в 2001-2004 гг.

Следует отметить, что 2006 г. должен был стать переломным в наращивании объемов геолого-разведочных работ и добычи углеводородов, так как уже в 2005 г. наметилось увеличение объемов сейсморазведочных работ и активизация лицензирования пользования недрами [5].

Еще один фактор связан с нефтепереработкой. В связи с быстрым ростом спроса на нефтепродукты наблюдается нехватка перерабатывающих мощностей, что требует строительства новых нефтеперерабатывающих заводов. Многие имеющиеся мощности используются только наполовину из-за высокой степени изношенности оборудования, недостаточной загрузки сырьем, отсутствия объектов инфраструктуры для сбора и транспорта нефтяного газа с новых отдаленных месторождений, низкими ценами на нефтяной попутный газ [4]. Наблюдается нехватка и трубопроводных мощностей, которые должны обеспечивать как внутренние потребности государства в грузообороте, так и экспортные поставки на мировой рынок [3].

В ближайшие 25 лет спрос на энергоносители будет активно расти. Добыча нефти требует огромных инвестиций, в частности вложений в освоение нетрадиционных месторождений и континентального шельфа.

Газ. По запасам газа Россия занимает первое место в мире. Сейчас наблюдается быстрый рост внутреннего энергопотребления, и даже дефицит электроэнергии в ряде крупнейших регионов России. При этом Россия в последние годы экспортирует все большие объемы газа. И в дальнейшем эта тенденция сохранится. Объемы дефицита газа к 2010 и 2020 г. достигнут 100-120 и 300-350 млрд $м^3$ соответственно.

Серьезный экономический и экологический ущерб наносит сжигание газа в факелах в огромных объемах, что приводит к недополучению налоговых поступлений, уменьшению сырьевого потенциала нефтегазохимии. Осушенный нефтяной газ, например, может применененятся при выработке электроэнергии, для собственных технологических и внутрипромысловых нужд предприятия [4].

В России не налажена техника закачивания газа обратно в пласт. Как результат, снижается возможность извлечения конденсата, его значительная часть безвозвратно теряется в недрах. Для сравнения, в США более 15 % добытого газа вновь закачивается в пласт (в среднем по миру 11 %) [6].

Уголь. В начале 2005 г. В.В.Путин поставил перед правительством задачу увеличения сегментов альтернативных газу источников энергии, в частности угля, до 30 % [1].

В настоящее время сложилось устойчивое представление о том, что в недрах Российской Федерации сосредоточена пятая часть разведанных запасов угля, так что энергетика и металлургическое производство обеспечено углем на многие сотни лет. Основанием такого вывода служат данные об учтенных общих запасах в объеме 272,9 млрд т.

Тем не менее в европейской части России при наличии значительных запасов каждая третья тонна потребляемого угля является привозной. Дело в том, что многие из учтенных объектов разведывались более 40 лет назад, а сейчас требования к показателям геолого-экономической оценки стали более жесткими [2].

Добыча угля все последние годы неплохо росла за счет экспорта. Сейчас она составляет примерно 260 млн т в год. Но возможности для роста экспорта исчерпаны, так как нет свободных транспортных мощностей, в первую очередь портовых перевалочных терминалов.

Таким образом, несмотря на обещания и готовность правительства изменить топливный баланс страны в пользу угля, в действительности он продолжает медленно вытесняться газом [1], а перспективы развития угольной отрасли пока остаются туманными.

Итак, анализ состояния топливно-энергетического комплекса России позволяет сделать следующие выводы:

- наиболее актуальная проблема геологической службы России – это проблема укрепления минерально-сырьевой базы;
- необходима работа по воссозданию стратегических запасов топливно-энергетических ресурсов, которые обеспечивают устойчивое функционирование и развитие секторов экономики России, экологическую, экономическую и оборонную безопасность страны;
- необходимо повысить уровень государственного регулирования в этом секторе экономики с целью реализации стратегических задач, чтобы на мировом рынке Россия могла диктовать свои условия.

ЛИТЕРАТУРА

1. *Берзин А.* Проблемы ТЭК России // Промышленный вестник. 2006. № 5.

2. *Логвинов М.И.* Состояние ресурсной базы углей европейской части России в современных экономических условиях / М.И.Логвинов, Г.И.Старокожева, О.Е.Файдов // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. 2006. № 2.

3. *Никандрова Е.Г.* О проекте федерального закона «О магистральном трубопроводном транспорте» // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. 2005. № 4.

4. *Протасов А.А.* Сжигать или не сжигать – один из вопросов в Югре // Академия энергетики. 2005. № 6.

5. *Садовник П.В.* Основные итоги работы Роснедра в 2005 г. и задачи на 2006 г. в части углеводородного сырья и подземных вод // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. 2006. № 3.

5. *Япаскурт Л.Л.* Структура добычи и использования газа в России и мире // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. 2006. № 1.