УДК 338.012

А.Н.МАРТЕМЬЯНОВА
Экономический факультет, группа БА-02,
ассистент профессора
Е.А.СОЛОВЬЕВА
профессор кафедры экономики, учета и аудита

ПОВЫШЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЯ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ

Россия богата различными энергоресурсами, однако в производстве электрической энергии большая доля принадлежит газу. При непрерывном росте энергопотребления газовая энергетика не способна полностью обеспечить потребности страны в электроэнергии. Поэтому для обеспечения энергетической безопасности государства необходимо диверсифицировать все используемые виды топлива и энергии при одновременном снижении доли потребления газа.

В настоящее время основным видом топлива, способным стать конкурентом газа на внутреннем рынке, является уголь. Колоссальные запасы этого вида топлива, широкая сфера его применения позволяют обеспечить энергетическую безопасность России на длительный период времени.

Russia is rich in different kinds of energy resources; however, the largest share in electrical energy generation belongs to natural gas. As the result of growing energy consumption the gas-generated power is not capable to completely satisfy the country's demand in electric power. Thus, to secure energy safety of the country it is necessary to diversify all sources of power and energy while reducing natural gas consumption. The only power resource that can currently compete with natural gas on the domestic market is coal. Abundance of this fuel type and a wide range of its applications can secure long-term energy safety of Russia.

Одним из важнейших факторов устойчивого развития экономики является обеспечение энергетической безопасности государства, основанной на сбалансированном использовании энергетических ресурсов топливно-энергетического комплекса.

В последние годы в мире прослеживается тенденция увеличения роли угля в выработке электрической и тепловой энергии. Уголь, являясь основным видом топлива, обеспечивает 39 % мирового производства электроэнергии (см. таблицу).

Согласно прогнозу «Energy Information Administration» потребление первичных энергоносителей в мире к 2020 г. возрастет на 65 %. Ископаемые виды топлива останутся основными источниками энергии и будут обеспечивать около 80 % мирового энергопотребления. К 2020 г. международные эксперты ожидают увеличения роли угля как одного из важнейших энергоносителей [1].

Структура топливно-энергетического баланса развитых стран в 2005 г., % [2]

Страна	Вид топлива (энергии)				
	Нефть	Газ	Уголь	Ядерная энергия	Гидро-энергия
Россия	19	54	16	5	6
США	40	24	25	8	3
Канада	31	26	10	7	26
Франция	36	15	5	39	5
Германия	38	22	27	11	2
Великобритания	37	37	17	8	1
Япония	46	14	23	13	4
Австралия	33	20	44	0	3
Китай	21	3	69	1	6
Индия	30	8	55	1	6

По данным Мирового энергетического конгресса, обеспеченность мировыми запа-

сами нефти составляет 40 лет, природным газом – 67 лет, углем – 155 лет. В России, занимающей второе место в мире по достоверно разведанным запасам угля (17 % всех мировых балансовых запасов), его доля в выработке энергии не превышает 17 %. С 1990 по 2005 г. она упала с 20,7 до 16,7 %, в то время как доля газа выросла с 43,5 до 46,3 %.

Соотношение долей угля и газа в топливно-энергетическом балансе (ТЭБ) страны не соответствуют прогнозам Энергетической стратегии-2020, согласно которым, доля угля в энергогенерации страны должна была вырасти с 17 % в 2002 г. до 43 % в 2020 г. Доля газовой составляющей в производстве электроэнергии все растет. В 2005 г. она составила 52,5 % [3].

Очевидно, что строить электроэнергетику страны, опираясь лишь на газ, нерационально: быстрый рост его внутреннего потребления к 2010 г. серьезно затруднит выполнение Россией внутренних и внешних контрактов. По оценкам специалистов, дефицит газа в России может достичь в 2010 г. 120 млрд м^3, а в 2020 г. – 300 млрд м^3 [4]. Таким образом, для обеспечения энергетической безопасности страны необходимо диверсифицировать все используемые виды топлива и энергии при одновременном снижении доли потребления газа.

В настоящее время Россия имеет развитую угольную отрасль. Добыча ведется в 24 регионах России, самым крупным из которых является Западная Сибирь. На его долю приходится порядка 55 % всей угледобычи. Угольная промышленность практически полностью принадлежит частному капиталу и поделена между 65 компаниями, доля которых в добыче угля составляет 97 %. В России развитию угольной энергогенерации на современном технологическом уровне препятствует ряд сдерживающих факторов. Прежде всего необходима новая тарифная политика, так как соотношение цен газа и угля в пересчете на тонну условного топлива составляет 0,8:1, что не создает конкурентного перевеса для угля. По оценкам специалистов Института энергетической стратегии, реальная конкуренция между углем и газом появится после того, как соотношение цен на эти энергоносители достигнет 1:2.

Помимо экономических проблем, росту поставок угля на электростанции мешают следующие факторы:

- высокая степень износа генерирующих мощностей угольных электростанций;
- демонтаж системы углеприготовления на многих электростанциях, запроектированных на сжигание твердого топлива, но переведенных за годы «газовой паузы» на газ;
- конкуренция сибирских ТЭС с дешевой энергией крупных ГЭС при невозможности переброски электроэнергии в энергодефицитные районы страны.

Необходимы инвестиции в развитие угольной генерации, сетевого хозяйства, инфраструктуры.

Сегодня развитие угольной промышленности обеспечивается, в основном, за счет наращивания экспортных поставок. Снижение экспортных цен на российские энергетические угли, происходящее на фоне увеличения портовых ставок и транспортных тарифов, указывает на то, что данное направление развития отрасли себя исчерпало. Интенсивный путь развития внутреннего рынка заключается в коренном изменении представлений об угольном топливе в энергетике и связан с переходом на новые, экологически чистые и высокоэффективные технологии его сжигания. Перевод большинства электростанций и котельных на использование обогащенного топлива со стандартизованными качественными характеристиками позволит существенно расширить спектр используемых углей и развить конкуренцию между добывающими компаниями.

Современные технологии должны радикально снизить негативное влияние угольных станций на окружающую среду, а также повысить КПД использования твердого топлива. Пока КПД российской угольной электростанции не превышает 30 % (в развитых странах – 36 %), но КПД новых генерирующих мощностей достигает 43-46 %, что позволяет им конкурировать по этому показателю с газовыми станциями [4].

Следует особо подчеркнуть хорошие экологические характеристики ряда марок

углей, добываемых в России. У кузбасских и канско-ачинских углей одни из лучших в мире характеристик по содержанию золы и серы, которые соответствуют требованиям, предъявляемым к данному виду топлива на европейских электростанциях.

Таким образом, для решения проблемы увеличения доли угля в ТЭБ страны нужна государственная экономическая политика в области управления угольной отраслью. Для этого, на наш взгляд, необходимо разработать целевую федеральную программу развития угольной отрасли, а также осуществить ряд мероприятий по государственному регулированию управления данной отраслью. Среди этих мероприятий выделим основные:

- пересмотр ценовой политики в газовой отрасли с учетом взаимозаменяемости другими видами топлива, включая уголь;
- проведение более гибкой налоговой политики в отношении угледобывающих предприятий;
- снижение тарифных ставок на железнодорожные перевозки для угля;
- разработка инвестиционной энергетической программы для угольной отрасли с применением кредитных механизмов.

Следует подчеркнуть, что угольные компании готовы самостоятельно обеспечивать финансирование программы по развитию угольной отрасли. За последнее время в угольную промышленность было инвестировано 18 млрд руб., из которых 12 млрд руб. – средства частных угольных компаний. Частные инвестиции направляются на обновление основных производственных фондов, строительство морских портов и новых железнодорожных веток, развитие угольной генерации.

Таким образом, проблемы развития угольной отрасли и роста доли угля в топливно-энергетическом балансе страны могут быть решены путем объединения усилий угольных компаний и государства. В этом случае угольная промышленность будет способна полностью удовлетворять потребности экономики страны в угольном топливе.

ЛИТЕРАТУРА

1. *Ахмедов Э.А.* Маркетинговое исследование мирового рынка угля, место на нем основных экспортеров и прогноз до 2020 г. // Уголь. 2006. № 9. С.45-47.

2. *Григорьев А.* Энергобаланс, достойный Книги Гиннеса // Мировая энергетика. 2007. № 3 (39). С.17.

3. *Миронесецкий С.* На пороге ренессанса // Мировая энергетика. 2007. № 1 (37). С.24-25.

4. *Тулеев А.Г.* Топливо XXI века // Мировая энергетика. 2007. № 1 (37). С.12-15.