

УДК 672.272

**М.В. Писаренко**

## **СОСТОЯНИЕ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ УГОЛЬНОЙ ОТРАСЛИ КУЗБАССА**

*Изучены проблемы, возникающие перед угольной отраслью Кузбасса, успешное решение которых требует корректировки программы развития топливно-энергетического комплекса России.*

*Ключевые слова: угольная отрасль Кузбасса, программа развития топливно-энергетического комплекса.*

**Семинар № 13**

**P**аспоряжением Правительства РФ от 28 августа 2003 г. № 1234-р была утверждена «Энергетическая стратегия России на период до 2020 г.», где была определена роль угля в топливно-энергетическом комплексе страны и перспектива Кузнецкого угля.

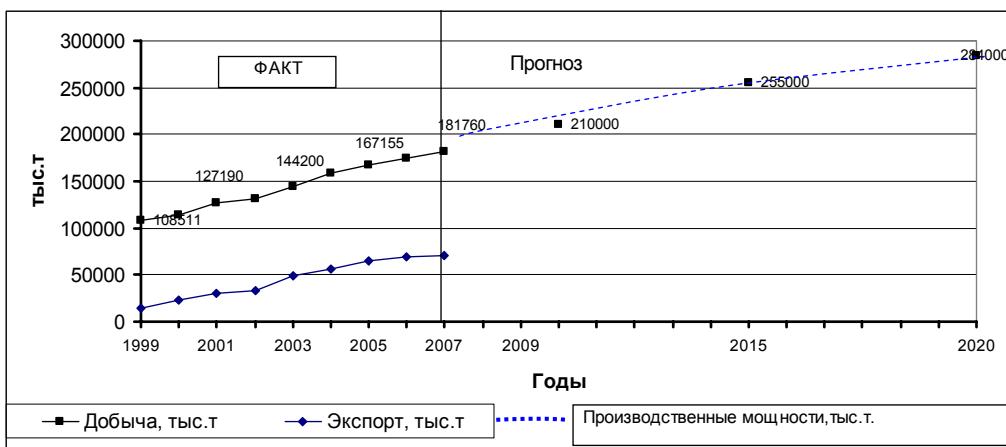
Однако уже сейчас наблюдается серьезнейшее рассогласование между фактическими и программными показателями работы угольной отрасли Кузбасса.

Например, в 2010 г. Стратегией предусматривается добыча угля в Кузбассе 149—164 млн т. В тоже время, в 2006 г. было добыто 174,3 млн т и весь уголь был реализован, а в 2007 г. — 181,7 млн т. В 2020 г. в Стратегии предусмотрен уровень добычи 178—184 млн т, т.е. Кузбасс уже вышел на этот уровень. Рост объемов добычи продолжится в дальнейшем, поскольку в средствах массовой информации озвучен прогнозный объем добычи к 2020 г. — 240 млн т, а к 2025 г. — 270 млн т (разница весьма значительна). Существенные расхождения имеются и по показателям экспорта угля, доли угля в энергетическом балансе страны и по ряду других ключевых пунктов стратегии.

Что значит объем добычи к 2025 г. — 270 млн т?

Ресурсы угля в Кузнецком угольном бассейне до глубины 600 м оцениваются 218 млрд т, это говорит о том, что обеспечить уровень добычи в 270 млн т и выше является вполне реальным. На сегодняшний день выданы лицензии или выставлены на аукцион новые участки на добычу угля с проектными мощностями более 110 млн т в год и выдача лицензий будет продолжаться и дальше. С учетом ввода-выбытия угледобывающих предприятий производственные мощности уже на сегодняшний день составляют порядка 250—280 млн т к 2015—2020 гг. (рис. 1).

Однако выход на добычу 270 млн т — это по сути строительство второго Кузбасса. И прежде всего, обозначается ряд вопросов, связанных со строительной базой, ведь сейчас в Кузбассе нет ни одного шахтостроительного управления, с обслуживающими фирмами (ПГУ, автобазы, ремонт заводы, и т.д.), с угольным машиностроением, с дорогами, со строительством социальной сферы и т.д., решение которых выходит за рамки региона. Кроме этого, самый главный вопрос — будет ли востребован кузбасский уголь в таких объемах?



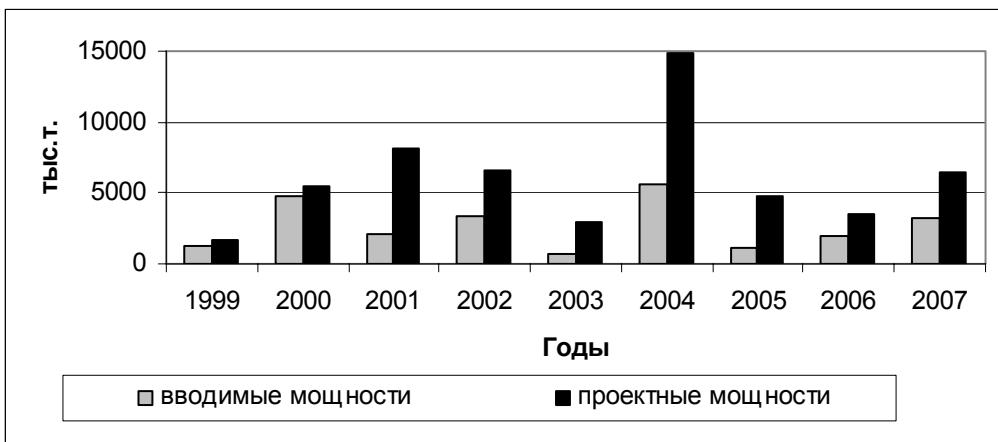
**Рис. 1. Фактическая добыча угля по Кузбассу, объемы экспорта угля из Кузбасса и прогнозные производственные мощности по добыче угля по состоянию на 01.01.2008 г.**



**Рис. 2. Динамика себестоимости, отпускной цены по Кузбассу и цены угля на мировых рынках**

На сегодняшний день весь прирост объемов добычи связан с экспортными поставками (рис. 1). Так объем добычи вырос на 73 млн т, а объем экспорта — около 60 млн т. Сложившая-

ся благоприятная конъюнктура рынка угля, когда цена угля с 2002 г. выросла в среднем более чем в 2 раза, сделала угольный бизнес прибыльным (рис. 2). Часть полученных денег вкла-



**Рис. 3. Динамика ввода производственных мощностей по Кузбассу**

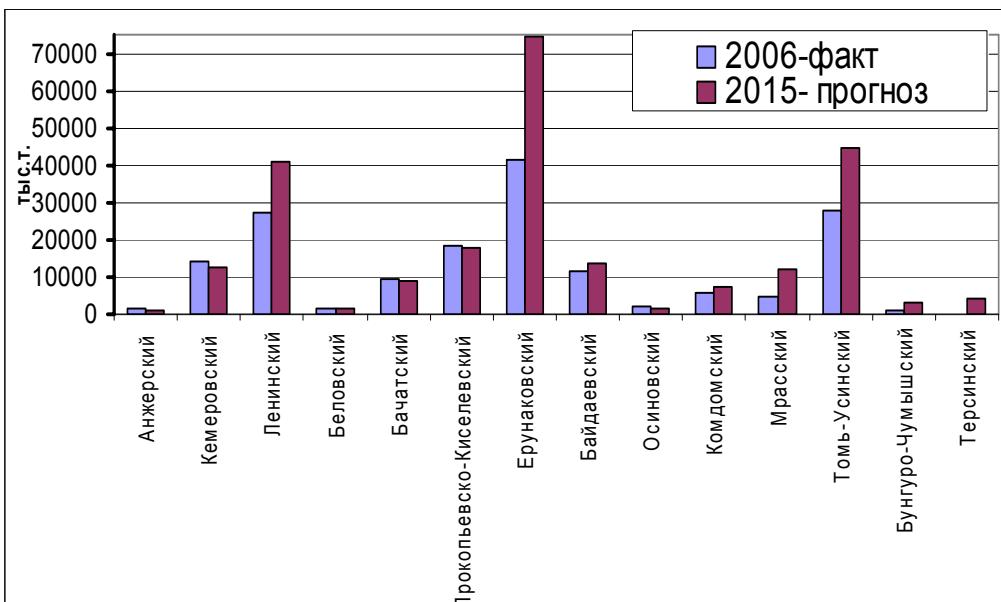
дывается в строительство и ввод новых угольных предприятий (рис. 3). За это время (с 1999 г. по 2007 г.) введено в эксплуатацию 18 шахт и 20 разрезов общей проектной мощностью более 54 млн т, 9 обогатительных фабрик с мощностями по переработке более 30 млн т в год, этим и объясняются рост объемов добычи.

Однако внутреннее потребление угля растет очень незначительно, не достигло допустимого уровня, и больших перспектив в ближайшем будущем не наблюдается. Так использование угля на электростанциях России почти в 2 раза меньше уровня 1988 г. Потребность в угле коксохимических и металлургических заводов находится на уровне, близком к 1988 г., однако значительно вырос объем экспорта готовой продукции этих отраслей, который составляет более 40 %. Такая ориентация развития угольной промышленности на внешний рынок, делает ее зависимой от конъюнктуры мирового рынка угля, а огромные расстояния до поставщиков, высокие транспортные тарифы и растущие затраты на добычу, низкая развитость экспортной составляющей, снижают

конкурентоспособность угольного товара на внешнем рынке, делая угольный бизнес рискованным. И как первый отклик, являются проблемы шахт Прокопьевско-Киселевского района.

Кроме того, внутри самой угольной отрасли наметились новые тенденции, последствия которых негативно скажутся в ближайшем будущем. Эта отработка благоприятных запасов с применением в основном одной технологии отработки запасов. На шахтах это широкое внедрение высокопроизводительных очистных забоев, на долю этой системы приходится около 86,5 % всей добычи угля подземным способом. Эффективная работа таких шахт возможна только в благоприятных горно-геологических условиях, что приводит к селективной отработке запасов и резкому их уменьшению.

В Кузбассе доля шахт, относящихся к третьей категории, сверхкатегориям по газообильности и опасным о внезапным выбросам составляет 78 % и только 22 % относятся ко 2-й и 1-й категориям. Поэтому наметившаяся тенденция интенсификации добычи с одной выемочной единицей, вы-



**Рис. 4. Фактическая добыча и прогнозные производственные мощности по ГЭР Кузнецкого угольного бассейна**

вела проблему обеспечения безопасной работы угольных шахт по газовому фактору одной из главных среди проблем повышения безопасности работы на угольных предприятиях.

Однако, если при подземном способе наблюдается интенсификация, то на открытых работах наоборот. Вводятся новые разрезы с производственной мощностью не более 150–550 тыс т и обеспеченностью запасами от 4 до 7 лет. Высоких технико-экономических показателей при таких мощностях ожидать не приходится. Так в 2007 г из 110 (60 шахт и 50 разреза) угольных предприятий, на которых осуществлялась добыча, 61 имеют производственные мощности  $\leq 1000$ , из них 29 разрезов. Этим и объясняется, что производительность труда рабочего на шахтах по сравнению с 1989 г. выросла более чем в 2,5 раза, а на разрезах составила 0,56 % от уровня 1989 г., а себе-

стоимость на отдельных разрезах выше, чем на шахтах.

Обозначена проблема и в размещении угледобывающих предприятий, которая выражается в концентрации угледобычи в отдельных районах. Так добыча в 2006 г. велась в 13 геолого-экономических районах из 25. При этом на Ерунковский, Томь-Усинский, Ленинский ГЭР приходится около 60 % от общей по бассейну добычи. И в дальнейшем ввод новых объектов предполагается в этих районах, так в Ерунковском районе производственные мощности к 2015 г. составляют на сегодняшний день, более 80 млн т (рис. 4). То есть четко прослеживается наметившийся экспансивный путь развития угольного бассейна.

Отчетливее проявляются проблемы, связанные с совершенствованием законодательства угольной отрасли, глубокой переработкой угля, угольным машиностроением, социальные и

кадровые проблемы. Все обозначенные выше вопросы требуют разработки стратегических мер по их успешному решению.

Угольная промышленность дает около 40 % поступлений в бюджет области, поэтому от ее дальнейшего функционирования будет зависеть экономическое развитие Кемеровской области. Учитывая, что в Кузбассе добывается более 52 % от общего объема добычи угля по России (80 % коксующихся марок углей), роль угольной промышленности Кузбасса выходит за рамки региональной, приобретает федеральное значение, от решения которой напрямую будет зависеть энергетическая безопасность России и пер-

спективы развития коксохимической и металлургической отраслей России. Кроме того, являясь основным поставщиком российского угля на мировой рынок, Кузбасс начинает играть значимую роль и на мировых рынках энергетического угля. Поэтому проблемы, возникающие перед угольной отраслью Кузбасса, выходят за рамки региона, приобретая федеральное значение, успешное решение которых требует корректировки программы развития топливно-энергетического комплекса России, в которой необходимо обосновать требуемые объемы добычи угля в Кузбассе, направления и пути развития угольной промышленности. **ГИАБ**

### *Коротко об авторе*

Писаренко М.В.– кандидат технических наук, доцент, старший научный сотрудник Института угля и углехимии СО РАН, iuu@kemsc.ru



## ДИССЕРТАЦИИ

### ТЕКУЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАЩИТАХ ДИССЕРТАЦИЙ ПО ГОРНОМУ ДЕЛУ И СМЕЖНЫМ ВОПРОСАМ

Автор	Название работы	Специальность	Ученая степень
<b>НАВОЙСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ГОРНЫЙ ИНСТИТУТ</b>			
САНАКУЛОВ Кувандик	Обоснование и разработка технологии переработки отходов горно-металлургических производств	05.15.08	д.т.н.