ИСПОЛЬЗОВАНИЕ КОМПЛЕКСА ГОРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ ДЛЯ СРАВНИТЕЛЬНОЙ ОЦЕНКИ ПОЛЕЙ ДЕЙСТВУЮЩИХ ШАХТ И РЕЗЕРВНЫХ УЧАСТКОВ ДОНБАССА

И.Ю. Кессарийская ДНТУ

В умовах ринкових відносин, найбільш перспективним напрямком рішення задачі порівняльної оцінки вугільних родовищ є розробка прогнозного методу оцінки на базі геологічної інформації, що не потребує трудомістких, різноманітних проектних і технічних рішень по їхньому освоєнню.

Развитие топливно-энергетического комплекса Украины в условиях рыночных отношений требует новых подходов к решению проблем угольной промышленности, обеспечивающих повышение конкурентоспособности угля на рынке энергоносителей.

В результате предпроектных технико-экономических расчётов (ТЭД, ТЭО) оценка промышленного потенциала шахтных полей и резервных участков выражается в стоимостных показателях. Однако, в условиях нестабильности экономики, многочисленные изменения экономических показателей приводят к необходимости сложных и малопродуктивных пересчётов этой оценки, а полученные результаты, по тем же причинам, нельзя экстраполировать даже на непродолжительный период эксплуатации получившего оценку месторождения. Поэтому, наиболее перспективным направлением решения задачи сравнительной оценки осваиваемых и намечаемых к освоению угольных месторождений является разработка метода прогнозной оценки месторождений на базе геологической информации. Таким образом, необходимо установить зависимость между горно-геологическими условиями и технико-экономическими показателями работы угледобывающих предприятий.

Большое разнообразие естественных условий затрудняет определение их роли в экономических результатах работы угольных предприятий. Поэтому необходимо выбрать природные факторы, которые достаточно полно отражают условия производства на шахтах и обладают устойчивостью своего влияния на это производство.

Поскольку большинство характеристик имеют различную природу и единицы измерения, а влияние каждой из них изменяется в достаточно обширном диапазоне, то представляется логичным восполь-

зоваться оценкой «степени влияния» каждой характеристики в балльной системе. При этом в один балл оценивается лучшая (наиболее благоприятная) степень характеристики (для качественных характеристик) или интервал изменения (для количественных). С увеличением отрицательного влияния характеристики балльная оценка возрастает.

Выделение интервалов изменения и присвоение каждому интервалу показателя в баллах выполнено с помощью метода экспертных оценок. При проведении экспертизы учитывались общепризнанные градации изменения характеристик и известные закономерности их влияния на ТЭП работы шахт [1,2].

В результате проведенного факторного анализа с использованием метода главных компонент, был получен ранжированный по значимости ряд исследуемых горно-геологических параметров и отброшены несущественные. Установлено, что горно-геологические условия достаточно полно могут быть охарактеризованы 17 показателями. Из изученных геологических факторов определяющих перспективность шахтных полей (участков), ведущими являются параметры: определяющие плоста; определяющие эффективность отработки угольных пластов, участков, блоков — угол залегания, глубина, устойчивость и обрушаемость, тип кровли и почвы, наличие сближенных пластов, малоамплитудная нарушенность, газоносность и выбросоопасность; определяющие эффективность отработки шахтного поля в целом — количество и концентрация запасов, строение месторождения [3].

Качество шахтного поля определяется комплексом параметров, которые встречаются в различных сочетаниях, несоизмеримы между собой и имеют специфичное влияние. Принимая в качестве критерия сопоставимости различных параметров их балльные оценки, возможно достаточно большое количество параметров, путем обобщения, свести к небольшому числу расчётных показателей [4]. Интегральная балльная оценка (**BG**) устанавливается как сумма индивидуальных балльных оценок горно-геологических параметров.

Таким образом, каждое шахтное поле (участок) оценивается суммарным баллом. При этом минимальные суммы баллов имеют шахты с наиболее благоприятными условиями и, наоборот, большие суммы баллов оказываются у шахт с весьма неблагоприятными условиями. Балльная оценка каждого разрабатываемого шахтопласта определена как сумма балльных оценок его геологических показателей, а балльная оценка шахты — как сумма балльных оценок шахтопластов, взвешенных по доле их участия в добыче угля.

В качестве показателя суммарных затрат на производство (до-

быча и обогащение) одной тонны угля предлагается затратный эквивалент (**OE**). Его определение основано на все чаще используемой в макроэкономических расчетах идее выражения стоимостных показателей через трудозатраты, которые, в отличие от стоимостных, менее изменчивы во времени и более объективно отражают затратную сторону производства. В данном случае выбран показатель производительности труда рабочего по добыче угля $P_{\rm M}$, а в качестве элемента, связывающего его со стоимостной оценкой - доля -**f**- заработной платы этой категории рабочих в полной себестоимости добычи угля. Предлагаемая зависимость для определения затратного эквивалента имеет вид:

$$OE=f/(f+k_pP_M),$$

где, $\mathbf{k}_{\mathbf{p}}$ - коэффициент пропорциональности для приведения значений \mathbf{f} и $\mathbf{P}_{\mathbf{m}}$ к численным значением однотипных единиц.

Для решения поставленной задачи наиболее приемлемым значением доли заработной платы рабочих по добыче угля в себестоимости добычи будет значение, которое отражает геологическую и горнотехническую специфику шахт Украины, и скорректированное на преобладание в ближайшем будущем более техноемких и дорого стоящих технологий, составляющее 40%.

Установлено, что для каменноугольных шахт Донбасса между затратным эквивалентом (OE) и показателем интегральной балльной оценки (BG) существует достаточно тесная корреляционная зависимость (табл.1). Коэффициент корреляции оказался весьма существенным, что позволило перейти к относительной оценке шахт по горногеологическим характеристикам разрабатываемых пластов [4].

Ценностный эквивалент **PE** выражает цену единицы продукции (1т добытого или обогащенного угля) и аналитически может быть выражен через показатели его качества по данным принятого за базу прейскуранта цен на уголь, где $\mathbf{k_1}$, $\mathbf{k_2}$, $\mathbf{k_3}$, $\mathbf{k_4}$, $\mathbf{k_5}$ - коэффициенты, постоянные для углей определенного марочного состава (коксующиеся, антрациты, энергетические), при переменных значениях качества рабочего угля: \mathbf{A}^d - зольность сухого угля, %; \mathbf{S}_t^d - общая сернистость сухого угля, %; \mathbf{W}_t^r - общая влажность рабочего угля, %.

$$PE=k_1-k_2(k_3A^d+k_4S_t^d+k_5W_t^r)$$

 ${\bf A}^{{\bf d}_{\stackrel{\wedge}{\sim}}}$ =27,0%; ${\bf S}_{\bf t}^{{\bf d}_{\stackrel{\wedge}{\sim}}}$ =1,2%; ${\bf W}_{\bf t}^{{\bf r}_{\stackrel{\wedge}{\sim}}}$ =6,5% - приняты за базовые значения зольности, содержания серы и влаги в «эталонном» угле и соответствуют средним расчётным нормам (Прейскурант № 03-01 «Оптовые цены на уголь, сланцы, продукты обогащения углей и брикеты»).

Ценностный эквивалент для любого вида топлива равен:

$$PE=a(1-0.025(A^{d}-A^{d*})-0.050(S_{t}^{d}-S_{t}^{d*})-0.013(W_{t}^{r}-W_{t}^{r*}))$$

где а - ценовой коэффициент для конкретного вида топлива (энергетическое топливо, кокс, антрацит).

Марочный состав углей обобщен в три потребительские группы: коксующиеся угли, антрациты и энергетические угли с ценовым соотношением 0,75:0,60:0,57, что соответствует усредненному соотношению цен на эти группы углей в упомянутом прейскуранте (табл.2).

Общий показатель относительной оценки (эквивалент эффективности, **EE**) может быть представлен как разность между показателем реализации продукции угледобывающих предприятий (ценностным эквивалентом, **PE**) и показателем суммарных затрат на ее производство (затратным эквивалентом, **OE**).

Эквивалент эффективности позволяет ранжировать отдельные угольные пласты на неэффективные — отработка которых не рекомендуется, условно эффективные — разработка которых требует дополнительных обоснований и эффективные — рекомендуемые к отработке. Аналогичен подход к резервным участкам, выделение перспективных, условно перспективных и не перспективных участков.

Выводы:

- 1. Из изученных геологических факторов, определяющих перспективность шахтных полей (участков), ведущими являются мощность, строение пласта угол залегания, глубина, устойчивость и обрушаемость, тип кровли и почвы, наличие сближенных пластов, малоамплитудная нарушенность, газоносность и выбросоопасность, количество и концентрация запасов, строение месторождения.
- 2. В качестве интегрального показателя отражающего влияние горно-геологических условий на затратную сторону угледобычи принята суммарная балльная оценка, получаемая в результате учёта всех горно-геологических параметров, выраженных в баллах.
- 3. Эффективность отработки шахтных полей и резервных участков устанавливается по значению эквивалента эффективности, рассчитанного с учётом интегрального балльного показателя ГГУ. Эквивалент эффективности определяется разностью между показателем реализации продукции и суммарными затратами на ее производство.
- **4.** Эквивалент эффективности позволяет ранжировать отдельные угольные пласты на неэффективные (отработка которых не рекомендуется), условно эффективные (разработка которых требует дополнительных обоснований) и эффективные (рекомендуемые к отработке). Аналогичен подход к шахтным полям и резервным участкам в целом:

выделение неперспективных, малоперспективных и перспективных полей (резервных участков).

Таблица 1 - Сравнение значений затратного эквивалента и интеграль-

ной оценки по бассейну и для объединения «Донецкуголь»

Кол-	Зависимость	Коэф- фици-	Достоверность связи с вероятностью $P = 0.95$		Пределы примени-	
шах		ент			мости по	
T		корре- ляции r	Таблич- ное t _m	Расчет- ное t _p	балльным оценкам	
Шахты Донбасса (среднее по бассейну)						
284	OE=0,308+0,008BG	0,77	1,96	30,60	30-64	
Шахты объединения «Донецкуголь»						
28	$OE_1 = 0,44 + 0,006BG_1$	0,89	2,06	22,65	34-61	

Таблица 2 - Уравнения для расчёта ценностного эквивалента углей

Коксующиеся угли	$PE=1,365-0,75(0,025A^{d}+0,050S_{t}^{d}+0,013W_{t}^{r})$			
Антрациты	PE=1,10 - 0,60 (0,025 A^d +0,050 S_t^d +0,013 W_t^r)			
Энергетические угли	PE=1,04 - 0,57 (0,025 A^d +0,050 S_t^d +0,013 W_t^r)			

Литература

- 1. Райхель Б.Л. Экономическая оценка угольных месторождений. М.: Недра. 1979. 224c.
- 2. Смирнов Б.В. Теоретические основы и методы прогнозирования горногеологических условий добычи полезных ископаемых по геологоразведочным данным. М., Недра, 1976, 119с.
- 3. Прогнозный каталог шахтопластов Донецкого угольного бассейна с характеристикой горно-геологических факторов и явлений. /Институт горного дела им. А.А. Скочинского АН СССР. М. 1992 499с.
- 4. Кессарийская И.Ю. Сравнительная оценка полей действующих шахт и резервных участков Донбасса по комплексу горно-геологических параметров / Канд. дис. на соиск. уч. степ. К.Г.Н. Донецк. 1999 166с.