

ГЕОЛОГИЯ

В. С. ВЕРЕДА

**К ВОПРОСУ О РЕГИОНАЛЬНОМ ПРОГНОЗЕ ВЫБРОСООПАСНОСТИ ПЕСЧАНИКОВ В ДОНЕЦКОМ БАССЕЙНЕ**

(Представлено академиком Н. М. Страховым 28 V 1970)

Перспективы дальнейшего развития Донбасса связаны с освоением глубоких горизонтов. В ближайшие 3—5 лет более 50 шахт будут отрабатывать запасы угля на глубинах свыше 700 м, на которых отмечается грозное явление — выбросы песчаников. Остро встает вопрос о региональном прогнозе выбросоопасности по данным геологоразведочных работ.

Основными причинами выбросов пород считаются: повышенное напряженное состояние массива, различные физические свойства пород и их газонасыщенность. Нами рассмотрены все горизонты песчаников Донбасса, в которых зафиксированы выбросы и признаки выбросоопасности (табл. 1). Анализ показал, что выбросы приурочены к аллювиальным песчаникам (фациальный тип AP<sub>2</sub> и AP<sub>3</sub>) на глубинах 700—1000 м; с глубины 1000 м они отмечаются и в песчаниках подводных выносов рек (фа-

Таблица 1  
Характеристика выбросоопасных песчаников Донбасса \*

№ п.п.	Углепромышленный район	Песчаник, геол. символ	Мощность, м	Фациальный тип по (1)	Глуб. 1-го выброса (микровыброса), м	Абс. прочность, %	Пределы прочности		Максим. газовое давление, атм.**
							$\sigma_{cjk}$ , кГ/см <sup>2</sup>	$\sigma_{раст.}$ , кГ/см <sup>2</sup>	
1	Донецко-Макеевский	h <sub>4</sub> 'Sh <sub>2</sub>	45	AP	800	7—9	1000	55	101
2	То же	h <sub>5</sub> SH <sub>6</sub> <sup>5</sup>	45	ПР	1150	5—6	1100	65	—
3	»	h <sub>5</sub> Sh <sub>4</sub> <sup>2</sup>	20	AP	1225	9	1000	55	—
4	»	M <sub>2</sub> Sm <sub>3</sub>	25	AP	915	8—10	1000	50	40
5	»	I <sub>1</sub> Sl <sub>1</sub> <sup>2</sup>	30	AP	915	7—8	1000	55	—
6	»	K <sub>8</sub> Sk <sub>7</sub> <sup>4</sup>	10	AP	705	7—8	950	50	38
7	»	m <sub>3</sub> Sm <sub>0</sub> <sub>4</sub>	30	AP	964	9—10	900	45	—
8	»	L <sub>7</sub> Sl <sub>7</sub>	10	AP	1000	8—9	1000	55	—
9	»	L <sub>9</sub> Sl <sub>6</sub>	10	ПР	1015	5—6	1150	65	—
10	Красноармейский	I <sub>3</sub> Sl <sub>5</sub>	45	AP	730	11—13	850	42	—
11	Алмазо-Марьевский	I <sub>2</sub> Sl <sub>3</sub>	5	AP	770	—	—	—	—
12	Центральный	K <sub>8</sub> Sl <sub>1</sub>	40	AP	630	—	—	—	—
13	»	K <sub>2</sub> Sk <sub>7</sub> <sup>3</sup>	20	AP	760	7—9	900	55	—
14	»	K <sub>1</sub> —HSk <sub>7</sub>	20	AP	860	7—9	900	50	—
15	»	m <sub>6</sub> Sm <sub>9</sub>	50	AP	750	8	900	—	—
16	»	m <sub>3</sub> Sm <sub>0</sub> <sub>4</sub>	20	AP	860	6—7	900	45	27
17	»	m <sub>4</sub> <sup>2</sup> Sm <sub>4</sub> <sup>4</sup>	20	AP	860	7—9	900	50	55
18	»	m <sub>4</sub> <sup>2</sup> Sm <sub>5</sub> <sup>5</sup>	20	AP	860	7—9	950	45	57

\* Песчаники расположены в зоне жирных углей.

\*\* По данным Макеевского научно-исследовательского института.

циальный ПР<sub>1</sub>) <sup>(1, 2)</sup>. В песчаных отложениях других литогенетических типов до глубины 1200 м выбросы не зафиксированы. Приуроченность выбросов к определенным фациальным типам песчаников объясняется различиями их физических свойств. Связь между генетическим типом и физическими свойствами песчаных пород среднего карбона Донбасса рассмотрена в табл. 2 и 3 \*. Приведенные материалы убедительно показывают,

\* Физические свойства песчаников определялись в лаборатории геостро «Артемгеология».

Таблица 2\*

Физические свойства разнофациальных песчаников Донбасса в интервале глубин 500—1000 м в зоне жирных углей

Физические свойства песчаника	Фациальные типы по (1)				
	БП	АР	ПР	ПП + ПВ	МВ + МП
Абс. пористость, %	3,1 (75)	9,0 (500)	6,0 (83)	4,0 (43)	2,7 (29)
σ сжат., кГ/см <sup>2</sup>	270 (57)	1050 (520)	1150 (60)	1300 (70)	1600 (35)
σ разр., кГ/см <sup>2</sup>	32 (22)	59 (450)	70 (51)	80 (45)	90 (19)

\* В скобках — число проб.

Таблица 3\*

Физические свойства аллювиальных и морских песчаников Донбасса на глубине 750—1000 м в зависимости от зон метаморфизма

Физические свойства песчаников	Зоны метаморфизма							
	Д	Г	Ж	К	ОС	Т	ПА	А
Аллювиальные фации								
Абс. пористость, %	16,0 (45)	12,1 (115)	9,0 (500)	7,0 (40)	—	4,0 (80)	3,5 (70)	2,7 (100)
σ сжат., кГ/см <sup>2</sup>	650 (70)	825 (60)	1050 (520)	1000 (1200)	—	1500 (110)	1700 (25)	1850 (35)
σ разр., кГ/см <sup>2</sup>	27 (31)	40 (50)	59 (450)	58 (39)	—	70 (50)	85 (15)	110 (90)
Морские фации								
Абс. пористость, %	8,0 (12)	—	2,7 (29)	—	—	2,0 (45)	—	1,5 (90)
σ сжат., кГ/см <sup>2</sup>	1200 (15)	—	1600 (35)	—	—	1800 (80)	—	2100 (40)
σ разр., кГ/см <sup>2</sup>	60 (8)	—	90 (19)	—	—	100 (55)	—	130 (15)

\* В скобках — число проб.

что физические свойства разнофациальных песчаников Донбасса различны. К аналогичному выводу, изучая пористость угленосных отложений Донбасса, пришла А. П. Феофилова (3). Таким образом, литофациальный анализ угленосных отложений Донбасса, разработанный в работах Ю. А. Жемчужникова, его учеников и последователей (1, 2), может являться конкретным путем к региональному прогнозу выбросоопасности песчаников по данным геологоразведочных работ.

Петрографические исследования (более 250 шлифов) выбросоопасных и неопасных песчаников Донбасса показали, что состав, строение и тип цемента песчаников зависит от их фациальной принадлежности и полностью соответствует обобщенным микроскопическим описаниям, приведенным в (1, 2). Никаких резких количественных границ на основании микроскопического описания шлифов между выбросоопасными и неопасными песчаниками найти не удалось. Однако качественное различие между разнофациальными песчаниками, как и в работе (2), установлено. Например, песчаники фации АР<sub>2</sub> имеют зернистость 0,3—1,0 мм, морские 0,05—0,1 мм; содержание обломочных зерен кварца 80—95%, а в морских — до 50—70%; содержание цемента в фации АР<sub>2</sub> — до 20%, в морских — до 50% и т. д. Единственное характерное отличие песчаников, взятых из мест выбросов, от любых остальных состоит в том, что в первых интенсивно развита регенерация кварца и отмечается кварцитовидная (лапчатая) структура.

Известно (4), что выбросоопасные горные породы при бурении делятся на диски, по толщине в 5—10 раз меньшие диаметра керна. Это свойство положено в основу локального метода прогноза выбросов песчаников (5).

Считается <sup>(4)</sup>, что в местах, где керны делятся на диски, существуют повышенные тектонические напряжения. Наличие дисков в керне разведочных скважин должно быть дополнительным критерием определения высокой опасности песчаника по данным геологоразведочных работ. Однако, как показал массовый просмотр кернового материала губоких скважин Донбасса, разделение кернов на диски — редкое явление. Часто разрушенный на диски керн трудно отличим от обычных зон трещиноватости вблизи тектонических разрывов.

Кроме того, диски в кернах зафиксированы во всех горных породах, в различных группах метаморфизма и во всем диапазоне глубин (150—1900 м). Пространственное совпадение скважин, в которых отмечено разделение кернов на диски, с участками наибольших градиентов скоростей современных тектонических движений Донбасса указывает на то, что разделение кернов горных пород на диски связано с повышенными тектоническими напряжениями в этих участках <sup>(6)</sup>. Поэтому прогноз участков с наибольшими градиентами современных тектонических движений земной коры может быть дополнительным критерием при региональном прогнозе выбросов песчаников.

Управление геолого-тематических  
и проектно-экспертных работ  
Министерства угольной промышленности УССР  
Донецк

Поступило  
19 V 1970

#### ЦИТИРОВАННАЯ ЛИТЕРАТУРА

- <sup>1</sup> Ю. А. Жемчужников, В. С. Яблоков и др., Тр. Геол. инст. АН СССР, в. 15, ч. 1 (1959). <sup>2</sup> Л. Н. Ботвинкина и др., Атлас литогенетических типов угленосных отложений среднего карбона Донецкого бассейна, Изд. АН СССР, 1956.  
<sup>3</sup> А. П. Феофилова, Сборн. Памяти академика П. И. Степанова, Изд. АН СССР, 1952. <sup>4</sup> L. Oberg, D. E. Stephenson, Trans. Soc. Min. Eng. TIME, № 3, 232 (1965). <sup>5</sup> В. И. Николин и др., Выбросы породы и газа, М., 1967. <sup>6</sup> В. С. Вереда, Геологические условия и закономерности распространения газодинамических явлений в Донецком бассейне. Автореф. канд. диссертации, М., 1969.