

**СОСТОЯНИЕ ШАХТНОГО ФОНДА В УКРАИНЕ.**

*По результатам работы угольной промышленности в 2008 году приведены данные о состоянии шахтного фонда Украины.*

По основным видам топлива уровень самообеспеченности Украины составляет около 30% по отношению к требуемому и около 60% к фактическому объему потребления. При этом доля угля составляет 21,8-25,6%, природного газа – 9,2-11,3%, нефти 2,6-2,8%, до 16% энергоресурсов обеспечивается за счет АЭС и ГЭС.

В то же время уголь является единственным ресурсом, которым Украина располагает в объемах достаточных для покрытия потребностей в этом виде топлива. Структура запасов органического топлива в Украине выглядит следующим образом: уголь – 95,4%, метан-1,6%, нефть-2%, газ – 1%.

Общие ресурсы угля в Украине (балансовые, забалансовые и прогнозные) составляют 173 млрд.т, в т.ч. в Донбассе – 101,3 млрд.т. При добыче в 250 млн.т угля в год угля хватит на 400 лет.

К сожалению, начиная с 1996-1997г.г. в Украине начался период массового закрытия шахт. На сегодня ликвидировано 165 шахт и 7 разрезов, работу потеряли 200 тысяч шахтеров (в 1995 году действовало 268 угольных предприятия). Из оставшихся шахт треть шахт введены в эксплуатацию около 100 лет назад и, скорее всего, будут закрыты в ближайшее время. Две трети шахт сверхкатегорные по газу, но только 42 из них оснащены системами дегазации, 11 занимаются его утилизацией.

В 2007 году в Украине добыто 75,5 млн.т угля, в т.ч. на госпредприятиях – 42,2 млн.т. Дефицит энергетического угля составил 3 млн.т. На закупку в Польше недостающего энергетического угля в 2008 году предполагалось выделить 2 млрд. грн. Наиболее рентабельные 20 шахт приватизированы. 60% коксующегося угля сегодня добывается негосударственными предприятиями. Однако и коксующегося угля также не хватает. Ассоциация «Укркокс» собирается завозить коксующийся уголь из Австралии, США, Южной Африки, Казахстана.

Сохранение добычи на уровне 75 млн.т обеспечивается за счет повсеместного нарушения требований ПБ и технологии ведения работ. В Украине на каждый миллион тонн добытого угля гибнет 3-5 шахтеров и 20-25 серьезно травмируются. Для сравнения – в России на 1 млн.т добычи гибнет – 0,5 чел., в США – 1 чел. на 33 млн.т.

Гарант энергетической независимости Украины – уголь остается незадействованным. За всю историю своей независимости Украина даже не смогла сформировать свой собственный топливно-энергетический баланс и строит энергетическую политику вслепую. Возможности строительства новых шахт не реализуются. Потенциал угледобывающей отрасли сегодня оценивается в 100 млн.т, что составляет около 24% общей потребности в первичных ресурсах.

В 2008 году в Донецкой области по добыче угля работало 70 государственных угольных шахт 1-й и 2-й групп, 5 шахт третьей группы, 6 крупных акционерных предприятий и 4 малых частных предприятия. В Луганской области работало 40 государственных угольных шахт 1-й и 2-й групп, 3 шахты третьей группы, открытое акционерное общество «Краснодонуголь», в состав которого входит 7 шахт, и 4 малых частных предприятия. В Днепропетровской области работало 10 шахт, входящих в состав открытого акционерного общества «Павлоградуголь», в Львовской области - 9 угольных предприятий, входящих, в основном, в состав государственного предприятия «Львовуголь», в Волынской области - 4 угольных шахты в составе государственного предприятия «Волыньуголь».

Таким образом, в настоящее время Минуглепром Украины насчитывает 162 предприятия, добывающих уголь подземным способом, из них 11 – это закрывающиеся предприятия III группы и 8 – малые частные предприятия, основанные на базе уже закрытых шахт. Распределение шахт по уровню суточной добычи приведено в таблице 1.

Из 136 шахт, которые еще способны добывать уголь, только 57 имеют суточную добычу более 1000 т/сут., шахт же с добычей более 3000 т/сут. всего 16. Следует отметить, что при Советской власти все шахты с добычей менее 1000 т/сут. были закрыты еще в 70-80-е годы прошлого столетия.

Таблица 1

Распределение шахт по уровню суточной добычи, т/сут.

Область	До 100	100-300	300-600	600-1000	1000-2000	2000-3000	3000-4000	4000-5000	Более 5000
Донецкая	10	11	18	9	12	7	3	-	2
Луганская	2	10	5	8	8	5	4	1	3
Днепропетр	-	-	-	-	-	2	7	1	-

овская									
Львовская	-	1	1	-	7	-	-	-	-
Волынская	-	1	3	-	-	-	-	-	-
<b>Всего</b>	<b>12</b>	<b>23</b>	<b>27</b>	<b>17</b>	<b>27</b>	<b>14</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>5</b>

На выше перечисленных шахтах в 1 полугодии 2008 года в работе находилось (данные приведены без ОАО «Краснодонуголь») 320 очистных забоев (с учетом и выбывших за этот период). При этом на 34 шахтах в работе находилось по одной лаве, на 44 шахтах – по две, на 16 шахтах – по три, на 14 шахтах – по четыре, на 9 шахтах – по пять, на 7 шахтах – по шесть. Более шести забоев имели всего 6 шахт (шахты крутого падения). Наиболее полно линией очистных забоев обеспечены шахты ОАО «Павлоградуголь» и ОАО УК «Красноармейская-Западная №1». 147 лав отработывали выбросоопасные и угрожаемые пласты.

Несмотря на сложную газовую обстановку, большинство очистных забоев работало по сплошной и столбовой системам разработки. В таблице 2 показано распределение лав, работавших в 2008 году, по системам разработки.

Таблица 2  
Распределение лав по системам разработки

Предприятие	Система разработки			
	Сплошная	Столбовая	Комбинированная	Камерная
ГП ДУЭК	10	5	3	-
ГП ш. им. Горького Ш гр.	-	-	1	-
ГП ш. 17-17 бис. Ш гр.	1	-	1	-
ГП ш. «Куйбышевская»	1	-	-	-
ГОО «ш/у Донбасс»	7	-	-	-
ГП «ш/у Южнодонецкая №1»	-	6	-	-
ГП «Макеевуголь»	9	-	5	1
ГП «Красноармейскуголь»	1	4	1	-
ГП УК «Краснолиманская»	-	4	-	-
ГП «Селидовуголь»	1	7	-	-
ГП «Добропольеуголь»	-	13	-	-
ГП «Артемуголь»	20	7	7	-
ГП «Дзержинскуголь»	19	4	2	-
ГОО ш. Новодзержинская	3	-	-	-
ГП «Орджоникидзеуголь»	28	1	-	-
ГП «Шахтерскантрацит»	-	3	2	-
ГП ш/у им. Чапаева	4	1	-	-
ГП «Торезантрацит»	3	3	2	-
ГП «Снежноантрацит»	-	4	-	-
ОП «ш. им. О.Ф. Засядько»	-	3	-	-
ОАО УК «Красноармейская-Западная №1»	-	7	-	-
ГП «Луганскуголь»	2	11	1	-
ГП «ш. Перевальская» Ш гр.	1	-	-	-
ГОО «ш. Белореченская»	-	1	1	-
ГП «Первомайскуголь»	-	8	-	-
ОАО «Лисичанскуголь»	-	4	-	-
ГП «Донбассантрацит»	-	6	4	-
ГП «Антрацит»	-	7	1	-

ГП «Ровенькиантрацит»	-	7	19	-
ГП «Свердловантрацит»	5	10	-	-
ОАО «Павлоградуголь»	-	51	-	-
ГП «Львовуголь»	-	19	-	-
ГОАО «щ.Надежда»	-	3	-	-
ГП «Волыньуголь»	-	11	-	-
<b>Всего</b>	<b>115</b>	<b>211</b>	<b>49</b>	<b>1</b>

Из указанных забоев оснащены комплексами нового технического уровня типа ДМ, КД-90, КДД, ДТ и др. 120 забоев, комплексами предыдущего поколения типа КД-80, КМТ. КМ103, КМ87, КМ88, КМК98 – 103 забоя, щитовыми агрегатами – 12 забоев, остальные забои оснащены индивидуальными крепями, 47 из них на пологом падении. Несмотря на это, суточная нагрузка на очистной забой на шахтах Украины остается довольно низкой и намного уступает другим угледобывающим странам мира. В таблице 3 приведено распределение забоев по величине суточной нагрузки.

Лишь 86 очистных забоев имеют суточную нагрузку более 1000 т/сут., а более 2000 т/сут.- всего 10 забоев. Еще 110 забоев имеют нагрузку от 400 до 1000 т/сут. Однако очень много забоев (в основном на шахтах крутого падения), которые добывают менее 100 т/сут.

Для увеличения нагрузки на очистной забой необходимо, прежде всего, завершить переоснащение очистных забоев комплексами нового технического уровня, расширить применение комбинированных систем разработки с

Таблица 3  
Распределение лав по суточной нагрузке

Предприятие	Суточная нагрузка на забой, т/сут.								
	Менее 100	100-200	200-400	400-600	600-800	800-1000	1000-1500	1500-2000	Более 2000
ГП ДУЭК	4	2	5	2	3	-	2	-	-
ГП «ш. им. Горького»	1	-	-	-	-	-	-	-	-
ГП «ш.17-17бис»	2	-	-	-	-	-	-	-	-
ГП «ш.Куйбышевская»	-	-	1	-	-	-	-	-	-
ГОАО «ш/у Донбасс»	-	-	-	3	1	-	3	-	-
ГП«ш/у Южнодонбасская №1»	-	-	3	-	2	1	-	-	-
ГП «Макеевуголь»	3	1	2	2	1	3	3	-	-
ГП «Красноармейскуголь»	1	-	1	2	-	-	2	-	-
ГПУК «Краснолиманская»	-	-	-	1	1	-	1	-	1
ГП «Селидовуголь»	-	2	1	-	-	2	2	-	-
ГП «Добропольеуголь»	-	-	-	2	3	3	3	1	-
ГП «Артемуголь»	26	8	-	-	-	-	-	-	-

ГП «Дзержинскуголь»	17	5	1	-	-	-	-	-	-
ГОО ш. Новодзержинская	3	-	-	-	-	-	-	-	-
ГП «Орджоникидзеуголь»	26	1	-	-	-	-	-	-	-
ГП «Шахтерскантрацит»	2	-	-	-	2	1	-	-	-
ГП ш/у им. Чапаева	3	1	-	-	-	-	-	-	-
ГП «Торезантрацит»	1	4	1	1	-	-	1	-	-
ГП «Снежноантрацит»	-	1	-	3	-	-	-	-	-
ОП «ш. им. О.Ф. Засядько»	-	-	-	-	1	-	1	1	-
ОАО УК «Кр.-Западная №1»	1	-	-	1	1	1	-	3	6
ГП «Луганскуголь»	-	3	2	3	1	2	3	-	-
ГП «ш. Перевальская» Ш гр.	-	1	-	-	-	-	-	-	-
ГОО «ш. Белореченская»	-	-	-	-	-	-	2	-	-
ГП «Первомайскуголь»	3	3	-	1	-	-	-	-	-
ОАО «Лисичанскуголь»	-	3	-	-	-	1	-	-	-
ГП «Донбассантрацит»	1	-	5	1	2	1	-	-	-
ГП «Антрацит»	-	-	1	1	2	1	-	1	1
ГП «Ровенькиантрацит»	4	1	5	4	1	1	5	3	-
ГП «Свердловантрацит»	1	-	1	1	1	1	5	3	2
ОАО «Павлоградуголь»	-	-	2	5	10	9	21	4	-
ГП «Львовуголь»	5	-	-	1	2	3	6	-	-
ГОО «ш. Надежда»	-	-	1	2	-	-	-	-	-
ГП «Вольньуголь»	2	2	4	-	-	-	-	-	-
<b>Всего</b>	<b>86</b>	<b>38</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>34</b>	<b>30</b>	<b>60</b>	<b>16</b>	<b>10</b>

прямоточными схемами проветривания и подсыжением исходящей струи воздуха, внедрить наиболее эффективные схемы дегазации и меры по заблаговременному региональному предотвращению выбросов угля и газа. Необходимо шире внедрять для выемки угля струговые установки. В 2008 году в Украине работала всего одна струговая установка УСТ-4А на шахте «Заря» ГП «Снежноантрацит». Необходимо полностью отказаться от применения широкозахватной техники. На втором этапе необходимо возобновить

строительство новых шахт взамен закрывающихся. Без восполнения и обновления шахтного фонда и производственных мощностей, ни о какой реализации потенциальных возможностей угледобывающей отрасли Украины речь не идет.

Литература:

1. Карта сырьевых ресурсов твердых горючих ископаемых Украинской ССР. //В.Б.Шпакова, М.Х. Лейников, Н.А. Каминчук и др. – Киев: 1984, 191с.