

**АКТУАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ УГЛЕДОБЫЧИ В УКРАИНЕ И РОССИИ****Ширнин И.Г., Палкин В.А.****Донецкий экономико – гуманитарный институт***In article present condition and perspective development coal branch of Ukraina and Russia.*

**Постановка проблемы.** По мнению учёных Мирового института угля, ископаемый уголь – это наиболее избыточное, безопасное, экономичное, экологически достаточно чистое топливо. Избыточное потому, что залегают на всех континентах в огромных количествах, а добывается только в нескольких десятках стран (223 крупных угольных месторождениях и 108 месторождениях горючих сланцев), в том числе в Украине; безопасное потому, что избыточные запасы его гарантируют устойчивость энергопотребления; экономичное потому, что ископаемый уголь является сравнительно дешёвым типом топлива из всех ископаемых видов углеводородов (уголь, газ и нефть); экологически чистое потому, что использование современных технологий позволяет чисто сжигать уголь.

Спрос на уголь, по оценкам Международного энергетического агентства (МЭА), будет возрастать медленно и доля угля в 2030 году в производстве электроэнергии составит 37%.

У Европы по-другому становится отношение к углю, поскольку собственный уголь может ещё длительное время использоваться для энергоснабжения, т. к. общие запасы каменного угля (24,8 млрд. т у.т.) и бурого угля (14,4 млрд. т у.т.) составляют в мире 90% всех запасов ископаемых энергоносителей Евросоюза. Из числа стран, присоединившихся к ЕС в 2005 году, с большой добычей каменного угля является Польша, которая добывает 83 млн. т в год, т.е. больше, чем Германия (35 млн.т), Великобритания (23 млн.т), Испания (12 млн.т) и Франция (3 млн.т) вместе взятые (73 млн.т). К присоединившимся к ЕС угледобывающим странам относятся Чехия с 13 млн.т, а также некоторые старые члены ЕС, обладающие каменным углём в количестве 4 млн.т в год.

В ЕС действует правовая база субсидирования угольной отрасли, находящаяся в компетенции Комиссии ЕС (правительства). Нынешняя политическая цель Европейского Союза преобразуется в энергополитическую, обеспечивающую жизнеспособность угольной промышленности при сохранении субсидий. Такая же проблема стоит и перед украинской угольной отраслью, которой необходимо обеспечить активную жизнедеятельность.

**Анализ публикаций.** Уголь остаётся самым экономичным топливом в экономике ряда стран. Например, по официальным данным Института энергетической экономики Японии, уголь в 2006 году был самым эффективным видом топлива для производства электроэнергии. В среднем стоимость угля составила 1,15 иен на 1000 ккал по сравнению с 3,29 иен при использовании сжиженного природного газа и 4,49 иен при сжигании мазута. Поэтому ведущая энергетическая компания «Чубу Электрик Пауэр» договорилась с австралийской угольной компанией «Экстрата Коул», что цены на угли с низшей теплотой сгорания 6322 ккал/кг будет на уровне 55 – 56 долларов/т на 2007 – 2008 финансовый год, т. е. на 2,3 – 2,5 доллара/т выше, чем в предыдущем финансовом году. Такое повышение цен на энергетические угли объясняется получением надёжного и долгосрочного источника поставок угля.

Согласно исследованиям «Прогноз мировой энергетики – 2006» (World Energy Outlook 2006) Международное энергетическое агентство заявило, что среднегодовой рост мирового потребления угля за период с 2004 по 2030 годы прогнозируется в размере 1,8% при аналогичном росте цен, а удельный вес угля в мировом энергетическом балансе будет оставаться постоянным на уровне 25%. Объёмы использования угля в абсолютных величинах возрастут до 32% к 2015 году и 59% к 2030 году. Использование угля становится более привлекательным потому, что цены на уголь будут оставаться относительно стабильными и значительно ниже цен на газ, который является главным конкурентом угля в электроэнергетике, а также цен на нефтепродукты.

В целом в ресурсах минерального топлива уголь составляет более 75% и обеспеченность добычи угля продлится сотни лет. Более 96% запасов угля сосредоточены в России, США, Китае, Австралии, Канаде, ЮАР, Польше, Индии, Германии, Великобритании. Но в некоторых странах Европы, таких как Великобритания, Бельгия, Франция, Испания, Чехия, Германия и другие, добыча угля сократилась или по ряду причин полностью прекратилась.

Ожидается, что потребление угля в 2030 году будет на 19% больше, чем прогнозировалось в 2006 году. Хотя уголь является более углеродоёмким, чем нефть и газ, поставки угля считаются более надёжными и безопасными.

Большинство прироста потребления угля будет приходиться на развивающиеся страны Азии, Китая и Индии, располагающими большими запасами угля. На эти две страны за период с 2004 по 2030 годы будут приходиться более 75% всего мирового увеличения потребления угля.

В некоторых регионах Организации экономического сотрудничества и развития\* (ОЭСР) и странах

\*В Организацию экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) входят: Австралия, Австрия, Бельгия, Великобритания, Венгрия, Германия, Греция, Дания, Ирландия, Испания, Италия, Канада, Люксембург, Мексика, Нидерланды, Новая Зеландия, Норвегия, Польша, Португалия, Словацкая республика, США, Турция, Финляндия, Франция, Чешская республика, Швейцария, Швеция, Южная Корея, Япония.

Евросоюза использование угля и его темпы сократятся, поскольку принятая в 2005 году схема торговли выбросами парниковых газов в сочетании с национальными ограничениями объёмов этих выбросов могут привести к сокращению потребления угля. Доля угля в выработке электроэнергии возрастёт с 68% в 2004 году до 73% в 2030 году.

Администрация энергетической информации (АЭИ) Министерства энергетики США в феврале 2007 года опубликовала прогноз на 2007 и 2008 годы энергетики страны (Short – Term Energy Outlook). Учитывая то, что США – вторая по величине (после Китая) угледобывающая страна мира, АЭИ привела прогнозные показатели развития угольной отрасли США.

В 2006 году производство угля в США увеличилось на 2,5%, в 2007 году сократилось на 3,1%, а в 2008 году прогнозируется рост на 0,9%. Вторым годом подряд растёт импорт угля в США, его объёмы увеличились на 18% в 2006 и 2007 годах. Прогнозируется рост импорта и в 2008 году из Колумбии, Венесуэлы, Индонезии и России. В табл.1 показан объём производства и дан прогноз развития угольной промышленности США в 2006 – 2008 годах в миллионах тонн.

Таблица 1 - Объём производства и прогноз развития угольной промышленности США в 2006-2008 г.г. (млн. т)

|                                 | 2006г. | 2007г. | 2008г. прогноз |
|---------------------------------|--------|--------|----------------|
| <b>Производство угля</b>        |        |        |                |
| Аппалачский бассейн             | 355,9  | 347,8  | 350,9          |
| Внутренний район США            | 137,2  | 129,5  | 130,7          |
| Западные штаты США              | 559,1  | 542,7  | 547,5          |
| Всего                           | 1052,2 | 1020,0 | 1029,1         |
| <b>Потребление угля</b>         |        |        |                |
| Производство электроэнергии     | 930,4  | 948,8  | 956,5          |
| Производство кокса              | 21,0   | 22,4   | 22,9           |
| Бытовой сектор и прочие отрасли | 60,2   | 62,1   | 64,0           |
| Всего                           | 1011,6 | 1033,3 | 1043,4         |
| <b>Экспорт угля</b>             |        |        |                |
| Всего                           | 44,5   | 43,5   | 45,1           |
| <b>Импорт угля (всего)</b>      |        |        |                |
|                                 | 32,8   | 34,8   | 36,5           |

В Германии производство электроэнергии в 2006 году с использованием каменного угля возросло на 1,4% по сравнению с 2005 годом и составило 124,8 ТВт·ч (тераватт час, Тера=10<sup>12</sup>). Этот рост выглядит небольшим, общая выработка электроэнергии увеличилась в 2006 году на 2,6%, до уровня 596,1 ТВт·ч. Производство электроэнергии станциями на буром угле сократилось на 1,3% до уровня 139,7 ТВт·ч. По итогам 2006 года выработано на каменном и буром угле электроэнергии неизмеримо больше (44%), чем с использованием других первичных энергоносителей, представленных в табл.2.

Таблица 2 - Производство электроэнергии в Германии в 2005-2006 г.г. по видам первичных энергоносителей (ТВт·ч)

| Первичные энергоносители | 2006 г. | 2005 г. | 2006/2005,% | Доля в электроэнергии в 2006 г., % |
|--------------------------|---------|---------|-------------|------------------------------------|
| Каменный уголь           | 124,8   | 123,1   | 101,4       | 21                                 |
| Атомная энергия          | 158,7   | 154,6   | 102,6       | 27                                 |
| Бурый уголь              | 139,7   | 121,6   | 114,9       | 23                                 |
| Газ                      | 70,8    | 68,4    | 103,5       | 12                                 |
| ВВЭ (и гидроэнергетика)  | 71,4    | 62,0    | 115,2       | 12                                 |
| Нефть                    | 30,7    | 31,6    | 97,2        | 5                                  |
| Всего                    | 596,1   | 561,3   | 102,6       | 100                                |

Примечание: ВВЭ – возобновляемые виды энергии

В табл.3 представлены крупнейшие угледобывающие компании мира и их объёмы добычи в миллионах тонн.

Украина не имеет ни одной угледобывающей компании мирового значения. Объём добычи угля Украины достиг 218,2 млн. т в 1976 году, а все последующие годы происходило его снижение и в 2007 году в Украине было добыто только 75,5 млн. т. К моменту обретения независимости в 1991 году Украина добывала 135,6 млн.т угля, а в 1996 году – 74,8 млн.т. Следует отметить, что стабилизация в угольной отрасли произошла на уровне добычи угля в среднем 80 млн. т в год, что ниже довоенного уровня (в 1940 году добыто в Украине 83,8 млн.т при зольности 14,5%). В настоящее время зольность угля составляет в среднем 38%.

Потеря энергопотребления за счёт снижения добычи угля компенсировалась путём увеличения потребления импортированного природного газа, закупаемого в России и среднеазиатских странах.

В балансе топливно-энергетических ресурсов Украины сейчас газ занимает уже 43,7% при среднемировом уровне его использования 23% и, наоборот, использование угля в топливно-энергетическом балансе составляет лишь 28,8%, хотя уголь имеет большие запасы и более – менее стабильную цену (см. табл.

4) [2], которая на международном рынке в пересчёте на эквивалентное топливо в 2,5-3 раза ниже цены на нефть и в 2,2 раза – на газ [3].

Таблица 3 - Объёмы добычи крупнейших угледобывающих компаний мира (млн. т)

| Компании  | 2005 г. | 2006 г. |
|---|---------|---------|
| Коул Индия ( Индия )                                  | 324     | 343     |
| Пиботи Энерджи Корпорейшн ( США )                     | 225     | 232     |
| Шеньхуа (Китай )                                      | 178     | 203     |
| Рио Тинто ( Австралия )                               | 162     | 154     |
| Арч Коул Инкорпоретед ( США )*                        | 139     | 127     |
| Англо Коул Остэлиа АЛ ( Австралия )                   | 95      | 98      |
| Чайна Коул ( Китай )                                  | 72      | 91      |
| Сибирская угольная энергетическая компания ( Россия ) | 85      | 90      |
| Би-Эйч – Пи Биллитон (Австралия )                     | 87      | 86      |
| Эксстрата (Австралия )                                | 70      | 77      |
| Консол Энерджи ( США )*                               | 69      | 67      |
| Кузбассразрезуголь ( Россия )                         | 43      | 44      |
| Массей Энерджи Компании ( США )*                      | 38      | 35      |
| ПТ Адаро Индонезия ( Индонезия )                      | 27      | 34      |
| Серрехон ( Колумбия )                                 | 26      | 28      |
| Друммонд Компании Инкорпоретед ( США )                | 23      | 21      |

Примечание: \* - звёздочкой отмечены компании США, представляющие данные продаж, а не производства угля [1].

Таблица 4 - Оперативные данные мировых цен на энергетический уголь (доллары за тонну)

| Порт                  | Октябрь 2007 г. | 30 ноября 2007 г. |
|-----------------------|-----------------|-------------------|
| Европа                | 103,30          | 128,50            |
| Ричардс Бей ( ЮАР )   | 66,55           | 100,25            |
| Мапуту ( ЮАР )        | 64,55           | 98,25             |
| Ньюкасл ( Австралия ) | 74,25           | 90,75             |
| Циндао ( Китай )      | 74,30           | 92,00             |
| Балтика ( Россия )    | 82,00           | -                 |
| Восточный ( Россия )  | 73,50           | 93,00             |

Примечание: Mc CLoskey's Coal Report

Производственные фонды угледобывающих предприятий Украины сработаны на 80% [3], а последние 30 лет в отрасли не велись работы по строительству и реконструкции шахт. Проводимая в Украине реструктуризация угольной отрасли – это ликвидация нерентабельных и неперспективных шахт; уже ликвидировано свыше ста таких шахт из 256 шахт и 56 обогатительных фабрик на момент получения независимости страны.

**Цель статьи.** Обосновать пути развития государственных предприятий угольной отрасли.

**Результаты исследований.** На украинских предприятиях, в том числе и угольных, необходимо повсеместно применять энергосберегающую технологию производства; для Украины проблема энергосбережения стала первостепенной, социально острой и является аспектом государственной безопасности, поскольку затраты на импорт нефти и газа – явный генератор долгов, стремительный рост которых можно с полным основанием рассматривать как угрозу экономической независимости страны.

Положение усугубляется тем, что затраты энергоресурсов на единицу ВВП в Украине в несколько раз выше, чем в промышленно развитых странах: на каждую тысячу долларов валового внутреннего продукта приходится 0,4 тонны нефтяного эквивалента в Западной Европе, тогда как в Украине этот показатель достигает 2,4 тонны. В украинской экономике, для которой основным местным видом топлива является уголь (см.табл.5), доля природного газа в использовании первичных энергоресурсов значительно превышает мировой и общеевропейский уровень: в Украине доля природного газа в использовании первичных энергоресурсов составляет около 44%, в мировой экономике – 24%, в Евросоюзе – 21%.

Таблица 5 - Используемые виды топлива в Украине

| Характеристика   | Каменный уголь     | Природный газ            | Топочный мазут   |
|--|--------------------|--------------------------|------------------|
| Годовая потребность для тепловых электростанций          | от 30 до 35 млн. т | от 13 до 15 млрд. куб. м | от 3 до 4 млн. т |
| Возможность обеспечить за счёт отечественных ресурсов, % | 44                 | 15 - 20                  | 8 – 10           |

Основным положением «Национальной энергетической программы Украины на период до 2010 года» [4] является максимальное сокращение импортируемого топлива и использование каменного угля.

Обогатительные мощности угольной промышленности Украины представлены 64 обогатительными фабриками общей производительностью по переработке рядового угля 145,7 млн. т в год, из которых 20 обслуживают коксохимию и 44 – энергетику (23 антрацитовые) [5].

Особую нужду Украина испытывает в коксующемся угле и потребность в нём обеспечивается разными способами, кроме импорта. Так, Росинформуголь 5 сентября 2007 года в № 24 (70) – бюллетень оперативной информации о ситуации в угольном бизнесе сообщил, что Австралийская финансовая группа ССИ намерена начать разработку месторождения с запасами 150 млн. т угля в Львовско–Волинском бассейне. В течение ближайших 15 лет компания этой группы рассчитывает вложить в развитие своего угольного проекта около 380 млн. долларов, получив возможность добывать 2 млн. т коксующегося и энергетического угля в год.

В указанном номере бюллетеня Росинформугля сообщается также, что шахта «Заречная» ОАО «Ленинское шахтоуправление» уже подконтрольна украинской группе «Донецксталь» и приобретена ею у компании «Русский уголь».

Поскольку строительство отечественных шахт длительное время в Украине заморожено, некоторые украинские бизнесмены, как владелец группы «Донецксталь» Виктор Нусенкис, выкупил две шахты в Кузбассе (Россия) – «Костромовская» и «Заречная». Кузбасская шахта «Заречная» намерена разрабатывать участок «Ленинский» с запасами в 111 млн. т угля. Цель приобретения предприятия - увеличить запасы коксующегося угля для украинских потребителей. Уголь этих обеих шахт может использоваться как высококачественное топливо для шихтования при производстве кокса, а также в качестве пылеугольного топлива в доменном производстве. Качество угольного концентрата очень высокое, а проектная мощность только одной шахты «Заречная» 3 млн. т в год.

ОАО «Запорожский металлургический комбинат «Запорожсталь» приобрело угольный комплекс в Ростовской области, который включает шахту «Быстринская – 1, 2» и ПО «Шолоховское» для добычи и обогащения коксующихся углей марки ОС. Сырьевым ресурсом для обогатительной фабрики является шахта «Быстринская – 1, 2», плановые показатели добычи коксующихся углей на которой – 750 тыс. т, балансовый ресурс шахты более 46 млн. т. Средства на приобретение этого комплекса в России уже получены [6].

Большие запасы коксующихся углей имеются в России. По объёмам угледобычи Российская Федерация занимает 5-е место в мире после Китая, США, Индии и Австралии. Максимальная добыча угля в России достигла в 1988 году и составила 425 млн. т, минимум пришёлся на 1998 год – 232 млн. т, а в Украине максимум достиг в 1976 году – величина добычи 218,2 млн. т, минимум - в 1996 году – 74,8 млн. т, а добыча угля в 2007 году составила 75,5 млн. т.

В России ежегодный прирост угледобычи начался в 1999 году и в 2006 году его преодолён 300-миллионный рубеж (в 2006 году добыто 308 млн. т, а в 2007 году – 310 млн. т). В части качественных углей наращивание добычи в России осуществляется за счёт увеличения экспорта. В Украине же объём добычи качественных коксующихся углей снижается ежегодно.

Балансовые запасы угля в России составляют почти 200 млрд. т, из них бурые около 53%, каменные – около 44%, а антрациты – 3,5%. Промышленные запасы действующих российских предприятий составляют 19 млрд. т, в том числе коксующихся углей – 4 млрд. т. России хватит запасов угля на ближайшие 600 лет при действующих 240 угледобывающих предприятиях, в том числе 97 шахтах и 143 разрезах. Следует особо подчеркнуть, что практически вся добыча угля в России сейчас обеспечивается частными бездотационными предприятиями, в государственной собственности находится только одна шахта в составе треста «Арктикуголь» на архипелаге Шпицберген.

Реструктуризация угольной отрасли России находится на завершающем этапе, связанным с прекращением работы нерентабельных шахт и разрезов, ликвидацией 190 угольных предприятий – неперспективных, убыточных и особо опасных предприятий.

В целом по отрасли за период с 1993 по 2006 годы произошло значительное снижение общего производственного травматизма с 19120 случаев до 2272 случая, со смертельным исходом с 328 случаев в 1993 году до 85 случаев в 2006 году, в том числе на шахтах – со 193 до 58.

Общий производственный травматизм на 1 млн. т добычи угля снизился с 65 до 7 случаев, а на шахтах – со 126 до 16 случаев. Произошло также значительное снижение числа смертельных случаев, приходящихся на 1 млн. т добычи, в целом по отрасли с 1 до 0,27 случаев, а на шахтах – с 1,5 до 0,5 случаев [7].

Показатели аварийности и производственного травматизма за период 2000 – 2006 годов приведены в табл.6.

Однако, возросшая активность в угледобыче не явилась базой для повышения безопасности труда и в отрасли по-прежнему происходили аварии. За период с 2000 по 2006 год случилось 199 аварий, в том числе 52 взрыва метана, при которых пострадало 380 человек, в том числе 163 со смертельным исходом.

Самая высокая аварийность наблюдается в Кузнецком бассейне, где производится 55% всего добываемого угля в России и 83% углей коксующихся марок.

По сценарию развития энергетики России к 2020 году долю потребления газа на тепловых электростанциях предполагается снизить до 50–57%, а угольную составляющую увеличить до 38–46% и обеспечить рост прогнозных потребностей российской энергетики в угле с нынешних 98,4 млн. т до 340 млн. т

в 2020 году, нарастив мощности действующих угледобывающих компаний и форсировав освоение новых месторождений угля.

Таблица 6 - Показатели аварийности и производственного травматизма в угольной отрасли России за период 2000 – 2006г.г.

| Показатели  | 2000г.        | 2001г.        | 2002г.         | 2003г.         | 2004г.         | 2005г.         | 2006г.         |
|---|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Добыча, млн. т, в том числе на шахтах                             | 254,7<br>91,2 | 267,0<br>97,5 | 255,1<br>89,0  | 274,8<br>93,6  | 284,3<br>101,5 | 299,8<br>104,7 | 308,8<br>109,3 |
| Среднесписочная численность ППП, тыс. чел., в том числе на шахтах | 269<br>143,3  | 260<br>137,7  | 248,6<br>124,9 | 237,9<br>109,2 | 228,5<br>107   | 224,7<br>104,3 | 217,1<br>99,9  |
| Общий травматизм, случаев в том числе на шахтах                   | 7185<br>6160  | 6231<br>5121  | 5192<br>4492   | 4251<br>3648   | 3136<br>2723   | 2696<br>2225   | 2272<br>1763   |
| Общий травматизм на 1 млн. т добычи, в том числе на шахтах        | 28,3<br>68,1  | 23,4<br>52,5  | 20,3<br>50,5   | 15,7<br>40,0   | 11,1<br>26,8   | 10,0<br>21,3   | 7,4<br>16,1    |
| Смертельный травматизм на 1000 работающих, в том числе на шахтах  | 0,63<br>0,84  | 0,51<br>0,66  | 0,34<br>0,54   | 0,49<br>0,83   | 0,67<br>1,18   | 0,53<br>0,86   | 0,39<br>0,58   |

Следует отметить, что добыча угля открытым способом в общей добыче составляет 63–64%. Доля экспорта в объёме поставок российского угля в процентах составила в 2006 году 31,1%, в 2007 году – 35%. Крупнейшими странами - импортёрами российского угля являются Кипр, Япония, Украина, Финляндия, Турция и другие, всего 20 стран [8].

Совсем иная ситуация с угольной промышленностью Украины. Как стало известно, парламентский комитет по топливно – энергетическому комплексу поддержал предложения Минуглепрома об увеличении при внесении поправок к бюджету 2008 года господдержки угольной отрасли до беспрецедентных 11,2 млрд. грн. Эта сумма на 3 млрд. грн. превышает объём реализации продукции всех угледобывающих предприятий Минуглепрома, в 2 раза – бюджетное финансирование отрасли в 2007 году и в 3 раза – плановые цифры Государственной целевой программы «Украинский уголь», утверждённой в 2001 году.

На нужды угольной отрасли только за последние 6 лет направлено более 22 млрд. грн., закономерно возникает вопрос – каков результат и что дальше делать.

Динамика основных показателей работы угольной отрасли свидетельствует, что за годы независимости Украины количественные и качественные показатели угольной отрасли ухудшились и составили в 1991 году – 135,6 млн. т; в 1996 году – 74,8 млн. т; в 2000 году – 80,3 млн. т; в 2007 году – 75,5 млн. т. Производительность труда осталась на низком уровне, особенно в государственном секторе, себестоимость тонны угля возросла со 120 гривен в 2000 году до 432 гривен в 2007 году.

Убытки государственных угольных предприятий выросли почти в десять раз и достигли 3,9 млрд. т. При этом кредиторская задолженность превысила дебиторскую более чем на 7 млрд. грн. Состояние отрасли кризисное.

Украинские шахты с каждым годом всё больше получают дотаций, но добывают всё меньше угля. Динамика добычи свидетельствует о том, что за годы независимости Украины количественные показатели угольной отрасли ухудшились. Особенно не хватает угля металлургическим компаниям, и они начали крупномасштабный импорт коксующихся углей из США, Канады и других стран.

Например, контракт на поставку 2 млн. т угля из-за океана заключила корпорация Индустриальный Союз Донбасса, уже в январе 2008 года поставлено 117,5 тыс. т угля, чего в таких объёмах раньше никогда не было. Потребность в угле растёт, а добыча падает. Коксующегося угля в Украине добывается на 5,8% меньше, т. е. уменьшилось на 28,4 млн. т по сравнению с 2006 годом. Завозить традиционно до 7 млн. т коксующегося угля из России становится всё сложнее, поскольку всё больше топлива нужно и российскому бизнесу. В 2007 году 55% угля в Украине добывали государственные компании, а ещё 45% - акционерные и частные компании.

Добыча угля в Украине сократилась в 2007 году по сравнению с 2006 годом на 4,8 млн.т (на 6%) – до 75,5 млн.т, в том числе добыто 47,1 млн.т энергетического угля, что на 3 млн.т меньше, чем в 2006 году. Добыча коксующегося угля сократилась на 1,7 млн.т – до 28,4 млн.т. Предприятия сферы управления Минуглепрома Украины (государственные предприятия) сократили добычу угля на 4,2 млн.т – до 42,2 млн.т.

Минуглепром Украины намерен в 2008 году осуществить в полном объёме мероприятия по завершению ликвидации 14 угольных шахт, в частности шахты «Панфиловская», Бутовка – Донецкая (обе – Донецк), «Центральная», «Рассыпнянская», «Фоминская» (все – Донецкая обл.); «Ленинка», «Свердловская», «Радуга», «Лютикова», «Суходольская», № 71 «Индустрия», «Менжинского» (все – Луганская обл.), а также шахты «Казацкая» и «Богачёвская». По состоянию на февраль 2008 года мероприятия по ликвидации осуществляются на 124 угольных предприятиях, в том числе на 109, которые уже переданы к ликвидации и 12, которые находятся в стадии подготовки к ликвидации.

С 1996 года по 2007 год Минуглепром осуществляет мероприятия программы закрытия неперспективных угольных шахт, утверждённой Кабмином Украины.

Программой было предусмотрено ликвидировать 137 угольных предприятий в 1996–2007 годах, но ликвидировано в полном объёме 24 угольных предприятия, а по 61 объекту осуществлены работы по их физической ликвидации. В 2007 году Минуглепром намеревался завершить ликвидацию 15 угольных предприятий [9].

По оценкам экспертов, чтобы шахта была рентабельной, из неё нужно добывать более 2 млн. т в год. Министерство угольной промышленности Украины потребовало 10 января 2008 года довести добычу угля до 100 млн. т к концу 2008 года.

Главным инвестором угольных шахт в Украине является государство, в основном на поддержание производственных мощностей шахт. Убытки государственных угольных предприятий от реализации угольной продукции возросли в 10 раз и достигли в 2007 году 3,9 млрд. грн., а кредиторская задолженность превысила дебиторскую более чем на 7 млрд. грн. Состояние государственного сектора угольной промышленности критическое.

Частный сектор украинской угледобычи демонстрирует достаточно уверенную безубыточную, бездотационную работу и производит примерно 46% товарной угольной продукции, в том числе более 70% коксующихся углей. Объём частных инвестиций в украинскую угледобычу превысил 2 млрд. грн.

Европейцы закрывают свои шахты. Так, в Бельгии и Франции почти все шахты закрыты, в Испании – на стадии закрытия, в Германии – запланирована ликвидация шахт к 2018 году полностью [10]. Украина и Россия как и ряд других угледобывающих государств мира намерены наращивать угледобычу.

Украине необходимо приватизировать угольные предприятия в соответствии с «Концепцией реформирования угольной отрасли», принятой Минуглепромом в конце марта 2008 года аналогично угольной промышленности России. Совершенно очевидно, что ежегодную господдержку угольной отрасли Украина не выдержит, особенно господдержку в сумме беспрецедентных 11,2 млрд. грн. в 2008 году.

Две предыдущие государственные программы по углю (первая утверждена в 1994 году, вторая – в 2001 году), под которые были выделены десятки миллиардов гривен, ушли как в чёрную дыру из госбюджета Украины. Всё большие вливания в угольную отрасль бюджетных средств без кардинального изменения системы отношений бесперспективно и противоречит здравому смыслу.

В рамках государственной формы собственности невозможно решить проблему эффективной работы угольной отрасли, что подтверждает опыт России, да и Украины также. Как неоднократно предлагали донецкие специалисты, государственные шахты должны быть разделены на три категории: 1) шахты с достаточным потенциалом; 2) шахты, имеющие запасы угля, но неэффективные для дальнейшей разработки в текущих экономических условиях при существующем уровне техники добычи; 3) дотационные бесперспективные шахты. Шахты первой категории следует приватизировать, второй категории – приватизировать или законсервировать (если возможно); а третьей категории – необходимо закрыть или бесплатно отдать трудовым коллективам.

Вторая группа донецких специалистов–угольщиков предложила провести инвентаризацию угледобывающих государственных предприятий, создав так называемый «список четырёх групп». Первая группа – это 21 самая перспективная шахта с максимальным потенциалом. Вторая – из 15 «потенциально перспективных» шахт, но с необходимыми мерами по обеспечению повышения эффективности угледобычи. В третью вошли 17 шахт, не имеющих глобальной перспективы, но в них требуется ещё доработать запасы угля. И 33 шахты из четвёртой группы подлежат консервации или ликвидации.

#### **Выводы.**

1. Ископаемый уголь – это наиболее избыточное, безопасное, экономичное, экологически чистое топливо, доля которого в мировом производстве электроэнергии к 2030 году составит 37%. Среднегодовой рост потребления угля в мире прогнозируется до 2030 года в размере 1,8%, а удельный вес угля в энергетическом балансе будет оставаться постоянным на уровне 25%, но объёмы использования угля в абсолютных величинах возрастут до 32% к 2015 году и 59% к 2030 году. 75% всего мирового увеличения потребления угля будет приходиться на Китай и Индию.

2. В балансе топливно – энергетических ресурсов Украины природный газ занимает 43,7%, а уголь только лишь 28,8%, хотя его запасы в стране на одного человека в несколько раз превышают общемировые ( 22,3% ). Однако, цена угля на мировом рынке в пересчёте на эквивалентное топливо в 2,5 – 3 раза ниже цены на нефть и в 2,2 раза – на газ. Поэтому затраты на импорт газа и нефти в Украину являются генератором долгов страны и угрозой её экономической независимости; сокращение импорта газа и нефти, увеличение использования собственного угля являются главной задачей государства.

3. Угледобыча в Украине стабилизировалась ( после падения ) на уровне 75 – 80 млн. т в год, а в России перевалила 300-миллионный рубеж и обеспечивается частными бездотационными предприятиями.

4. Количественные и качественные показатели украинской угольной отрасли ухудшились, особенно в государственном секторе; убытки выросли в десять раз и стали ежегодной чёрной дырой бюджета. Состояние государственного сектора отрасли критическое.

5. Украине необходимо приватизировать угольные шахты в соответствии с «Концепцией формирования угольной отрасли», принятой Минуглепромом Украины в конце марта 2008 года.

## ЛИТЕРАТУРА

1. Зарубежная панорама // Уголь. Январь, - 2008. – 1. – С. 78.
2. Бюллетень оперативной информации о ситуации в угольном бизнесе. Росинформуголь, декабрь 2007г. // Уголь. – 2008. – 1. – С. 55.
3. Толопов В.С., Грядущий Б.А., Петренко С.Я. Угольная отрасль Украины: энергоресурсы, ретроспектива, состояние, проблемы и стратегия развития. – Донецк: ООО «Алан», 2005. – 408 с.
4. Національна енергетична програма: Постанова Кабінету Міністрів України від 15.06.96 № 191 / Мінвуглепром України. – Київ, 1996. – 42 с.
5. Гарковенко Е.Е., Семененко Е.В. Применение трубопроводного гидротранспорта для решения проблемы дефицита энергоносителей и экологической безопасности // Уголь. – 2008. – 1. С. 29.
6. Росинформуголь от 13 января 2008г. Бюллетень оперативной информации о ситуации в угольном бизнесе // Уголь, 2008, февраль, с. 49.
7. Мохначук И.И. Проблемы безопасности на угледобывающих предприятиях // Уголь, 2008, февраль, с. 21.
8. Игорь Таразанов. Итоги работы угольной промышленности России за январь – сентябрь 2007г. // Уголь, 2007, декабрь, с. 23.
9. Прощайте, шахты ... // Вечерний Донецк, № 35 ( 8668 ), 5 марта 2008г., с. 1.
10. Для Запада уголь слишком дорог // Ветеран Донбасса, № 48 ( 257 ), 24 ноября 2007г.

*Рекомендовано д.т.н. Сивокобиленко В.Ф.*