

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CHINA COAL ENERGY COMPANY LIMITED*

中國中煤能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01898)

截至2011年12月31日止年度業績公告

財務摘要：

- 2011年本集團的收入為人民幣877.73億元，較2010年增加人民幣174.70億元(即24.8%)。
- 2011年本公司股東應佔利潤為人民幣98.02億元，較2010年增加人民幣23.36億元(即31.3%)。
- 每股基本盈利為人民幣0.74元。
- 2011年息稅折舊攤銷前盈利為人民幣185.94億元，較2010年增加人民幣40.04億元(即27.4%)。
- 董事會建議按照每股人民幣0.215元(含稅)派發2011年年度末期股息，此項建議尚待2012年5月25日舉行的股東周年大會由本公司股東審議批准。

中國中煤能源股份有限公司董事會欣然宣佈本公司及其附屬公司根據《國際財務報告準則》編製的本集團截至2011年12月31日止年度的經審核年度業績如下：

A. 按國際財務報告準則編製的合併財務報表信息摘要

合併利潤表

截至2011年12月31日止年度

	附註	截至12月31日止年度	
		2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
收入	4	87,773,054	70,302,637
銷售成本			
材料		(39,985,287)	(31,189,858)
員工成本		(4,080,139)	(3,767,958)
折舊及攤銷		(4,081,296)	(3,437,439)
維修及保養		(1,113,575)	(682,127)
運輸費用		(9,693,832)	(8,478,956)
銷售税金及附加		(1,363,979)	(1,174,810)
其他		(9,147,768)	(7,093,436)
銷售成本		(69,465,876)	(55,824,584)
毛利		18,307,178	14,478,053
銷售、一般及管理費用		(4,574,347)	(3,749,111)
其他收入／(損失)		75,001	(53,896)
其他收益淨額		115,929	386,537
經營利潤		13,923,761	11,061,583
財務收入	5	622,042	484,087
財務費用	5	(798,698)	(593,065)
應佔聯營及合營公司利潤		294,755	46,290
稅前利潤		14,041,860	10,998,895
所得稅費用	6	(3,382,822)	(2,847,876)
本年利潤		<u>10,659,038</u>	<u>8,151,019</u>
下列各方應佔：			
本公司股東		9,801,542	7,466,357
非控制性權益		857,496	684,662
		<u>10,659,038</u>	<u>8,151,019</u>
歸屬於本公司股東的每股基本及攤薄盈利 (人民幣元)	7	<u>0.74</u>	<u>0.56</u>
已決議分派的股利	8	<u>2,072,693</u>	<u>1,986,651</u>
資產負債表日後提議向本公司所有 股東分派的股利	8	<u>2,851,145</u>	<u>2,072,693</u>

合併綜合收益表
截至2011年12月31日止年度

	截至12月31日止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
本年利潤	10,659,038	8,151,019
其它綜合收益：		
可供出售金融資產公允價值變動，扣除稅項	(1,215)	(8,518)
應佔聯營公司其他綜合收益	-	(4,040)
外幣折算差額	(6,647)	(3,816)
本年度其它綜合損失，扣除稅項	(7,862)	(16,374)
本年度總綜合收益	10,651,176	8,134,645
本年度總綜合收益歸屬於：		
本公司股東	9,793,680	7,449,983
非控制性權益	857,496	684,662
	<u>10,651,176</u>	<u>8,134,645</u>

合併資產負債表
於2011年12月31日

		2011年 12月31日	2010年 12月31日
		人民幣千元	人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		60,224,021	46,417,897
投資性房地產		29,912	31,158
土地使用權		2,815,270	2,563,782
礦業權		28,419,571	18,611,170
無形資產		110,299	42,579
對聯營公司的投資		7,058,652	3,994,877
對合營公司的投資		578,015	426,516
可供出售的金融資產		1,220,791	1,220,765
遞延稅項資產		202,046	180,737
長期應收款		114,713	684,894
其他非流動資產		3,048,458	61,844
		<u>103,821,748</u>	<u>74,236,219</u>
流動資產			
存貨		7,318,715	6,215,074
應收賬款及應收票據	9	7,802,765	7,005,589
預付款項及其他應收款		5,643,201	5,438,569
受限制的銀行存款		3,173,248	2,494,816
初始存款期超過3個月的定期存款		11,295,045	4,623,526
現金及現金等價物		20,878,522	22,922,396
		<u>56,111,496</u>	<u>48,699,970</u>
資產總計		<u><u>159,933,244</u></u>	<u><u>122,936,189</u></u>
權益			
本公司股東應佔權益			
股本	10	13,258,663	13,258,663
儲備	10	43,944,415	42,817,681
留存收益			
— 資產負債表日後提議分派的股利		2,851,145	2,072,693
— 其他		21,690,819	15,899,529
		<u>81,745,042</u>	<u>74,048,566</u>
非控制性權益		14,219,747	12,289,979
權益總計		<u><u>95,964,789</u></u>	<u><u>86,338,545</u></u>

		2011年	2010年
		12月31日	12月31日
		人民幣千元	人民幣千元
負債			
非流動負債			
長期借款		11,456,013	10,715,916
應付債券		14,955,000	-
遞延稅項負債		6,969,057	5,091,269
遞延收益		349,309	295,992
應付員工福利撥備		158,768	265,726
關閉、復墾及環境成本撥備		1,086,384	822,149
其他長期負債		214,739	15,807
		<u>35,189,270</u>	<u>17,206,859</u>
流動負債			
應付賬款及應付票據	11	10,917,010	9,253,983
預提費用，預收賬款及其他應付款		11,676,488	6,997,116
應付稅金		3,534,279	1,651,332
短期借款		1,824,696	396,196
長期借款流動部分		798,449	1,025,989
關閉、復墾及環境成本撥備流動部分		28,263	66,169
		<u>28,779,185</u>	<u>19,390,785</u>
負債合計		<u>63,968,455</u>	<u>36,597,644</u>
權益及負債總計		<u>159,933,244</u>	<u>122,936,189</u>
淨流動資產		<u>27,332,311</u>	<u>29,309,185</u>
總資產減流動負債		<u>131,154,059</u>	<u>103,545,404</u>

B. 財務信息附註

1 組織

中國中煤能源股份有限公司(「本公司」)是於2006年8月22日根據中國中煤能源集團有限公司(「中煤集團」或「母公司」)的一項集團重組(「重組」)而在中華人民共和國(「中國」)成立的股份有限公司。

本公司的H股股票於2006年12月在香港聯合交易所有限公司主板市場上市交易。本公司的A股股票於2008年2月在上海證券交易所上市交易。

2 編製基準

(a) 於2011年收購鄂爾多斯市銀河鴻泰煤電有限公司

為了擴展本公司的煤炭資源，2011年6月23日至2011年12月30日，本公司分別與第三方公司包頭鴻泰經濟技術諮詢有限公司、鄂爾多斯市榮程能源化工有限公司、中國大唐集團煤業有限公司和中國大唐集團公司簽訂了股權收購協議，以合計6,621,137千元的價款收購了銀河鴻泰78.84%的股權。此項收購的購買日為2011年12月31日，於該日本公司已支付超過50%的價款並取得對銀河鴻泰的控制權。

內蒙古自治區煤炭資源豐富，本次收購之後，本集團進一步擴大了在該地區的煤炭資源佔有率。截至2011年12月31日，銀河鴻泰基本完成了煤礦勘探工作，並處於煤礦設計和建設的準備階段。

(b) 於2011年收購山西平魯新都煤業有限責任公司

為了擴展本公司的煤炭資源，2011年1月，本公司之子公司中煤平朔煤業有限責任公司(「平朔煤業」)與兩位獨立自然人簽訂了股權收購協議，以合計人民幣332,293,000元的價款收購了其擁有的山西平魯新都煤業有限責任公司(「新都煤業」)100%的股權。

新都煤業主要從事煤炭開採的經營活動。截至2011年12月31日，新都煤業仍處於建設期。

(c) 於2011年失去對華晉焦煤有限責任公司的控制權

2011年8月以前，華晉焦煤有限責任公司(「華晉公司」)為本公司之子公司，本公司與山西焦煤集團有限公司(以下簡稱「山西焦煤」)各持股50%。

本公司於2011年8月與山西焦煤簽訂了一項分立協議(「華晉分立」)，據此，成立一家新公司山西中煤華晉能源有限公司(「中煤華晉」)，之後華晉公司將其部分資產與負債按賬面價值轉讓予中煤華晉。分立後本公司及山西焦煤仍分別持有華晉公司和中煤華晉各50%的股權。但是，本公司失去了對華晉公司的控制權，並保持了對中煤華晉的控制權。

自分立日2011年8月31日起，華晉公司不再作為子公司被納入合併範圍，在本集團合併財務報表中作為聯營公司按照權益法核算。

由於本公司和山西焦煤對兩家公司的權益未發生改變，於分立日華晉公司之公允價值與其賬面價值相符，且本次分立對價為零，本次交易未產生處置損益。

(d) 於2010年收購山西中煤平朔小回溝煤業有限公司

為了擴展本公司的煤炭資源，2010年1月，本公司之子公司平朔煤業與山西東輝煤焦化集團公司(「東輝集團」)以及一位獨立自然人簽訂了股權收購協議，以合計人民幣1,160,302,000元收購了其擁有的山西中煤平朔小回溝煤業有限公司(「小回溝煤業」)55%的股權。小回溝煤業主要從事煤炭開採。支付對價小於可辨認淨資產公允價值的份額的部分作為負商譽，計入其他收益科目。

3 主要會計政策

合併財務報表乃根據由國際會計準則委員會所頒布的國際財務報告準則編製。合併財務報表乃根據歷史成本編製，並已就以下會計政策所載按公允值計價的若干投資重估作出調整。

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干重要會計估計，這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中作出判斷。

自2011年1月1日起生效的新訂和已修改的國際財務報告準則列示如下：

- 國際會計準則第24號(修訂版)「關聯方披露」，自2011年1月1日起生效。此修改對國際會計準則第24號有關政府相關主體之間和與政府進行交易的所有披露規定提供了一項豁免。原先的披露被如下披露要求所取代：
 - 政府名稱及與他們關係的性質；及
 - 任何單個重大交易的性質和數額；及
 - 整體而言任何在性質上或數額上屬重大的交易。

同時，此修訂亦澄清和簡化了關聯方的定義。在採納國際會計準則第24號(修訂版)後，向本集團最終母公司中煤集團之聯營公司銷售貨品，被認為是與本集團的關聯方交易。

下列是已公布且自2011年1月1日起生效的對現有準則的修訂，本集團已提早採納：

- 國際財務報告準則第1號(修改版)「首次採用國際財務報告準則」澄清了實體可以就認定成本於採用國際財務報告準則前和採用後第一個會計期間內得到豁免。此修改適用於2011年1月1日開始的年度期間，且容許提早採納。此項修改採用時應追溯至最早的可比期間。本集團已於2010年1月1日採納調整後的準則。

2011年1月1日起生效但與本集團無關的準則、修訂和對現有準則的解釋：

- 國際財務報告準則第1號(修訂版)「國際財務報告準則第7號比較披露，對首次採用者有某些豁免」
- 國際財務報告準則第1號「採納年度的會計政策改變」
- 國際會計準則第32號(修訂版)「配股的分類」
- 國際財務報告解釋委員會解釋公告第14號(修訂版)「最低資金規定的預付款」
- 國際財務報告解釋委員會解釋公告第19號「以權益工具取代金融負債」

4 收入及分部信息

1) 基本信息

(a) 管理層確定報告分部時考慮的因素

總裁辦公會為本集團的主要經營決策者，負責審閱本集團的內部報告以評估業績和配置資源。

本集團的可報告分部是提供各種產品和服務的企業或企業組。本集團按照向本集團主要經營決策者為資源分配和業績評價所作內部彙報的方式列示了以下報告分部。本集團根據不同產品和服務的性質、生產流程以及經營環境對該等分部進行管理。除了少數從事多種經營的實體外，大多數企業都僅從事單一業務。該等企業的財務信息已經分解為不同的分部信息呈列，以供主要經營決策者審閱。

(b) 報告分部

本集團報告分部主要包括煤炭分部、煤焦化分部以及煤礦裝備分部：

- 煤炭—煤炭的生產和銷售；
- 煤焦化—焦炭以及煤炭化工產品的生產和銷售；
- 煤礦裝備業務—煤礦機械裝備的生產和銷售。

2) 報告分部的利潤、資產及負債信息

(a) 經營分部利潤、資產及負債的計量

本集團主要經營決策者依據稅前利潤評價分部經營業績。本集團按照對獨立第三方的銷售或轉移價格，即現行市場價格，確定分部間銷售和轉移商品之價格。分部信息以人民幣計量，同主要經營決策者所用的報告幣種一致。

(b) 報告分部的利潤、資產及負債信息

	截至2011年12月31日止年度						
	煤炭 人民幣千元	煤焦化 人民幣千元	煤礦裝備 人民幣千元	其他 (附注(a)) 人民幣千元	非經營分部 人民幣千元	分部間抵銷 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部業績							
營業收入	72,035,049	5,273,586	8,128,517	4,399,523	-	(2,063,621)	87,773,054
其中：分部間交易收入	(293,550)	-	(1,055,130)	(714,941)	-	2,063,621	-
對外交易收入	71,741,499	5,273,586	7,073,387	3,684,582	-	-	87,773,054
經營利潤/(損失)	<u>13,713,749</u>	<u>(74,634)</u>	<u>584,964</u>	<u>6,944</u>	<u>(194,847)</u>	<u>(112,415)</u>	<u>13,923,761</u>
稅前利潤/(損失)	13,607,183	(79,096)	533,401	(80,602)	173,389	(112,415)	14,041,860
利息收入	86,074	65,651	8,961	4,873	886,631	(430,148)	622,042
利息支出	(266,911)	(122,949)	(69,615)	(54,410)	(662,275)	430,148	(746,012)
折舊和攤銷費用	(4,058,713)	(188,876)	(141,578)	(341,843)	(8,716)	-	(4,739,726)
應佔聯營及合營公司利潤	95,268	40,389	12,046	-	147,052	-	294,755
所得稅費用/貸項	(3,280,757)	7,681	(87,711)	(21,293)	(742)	-	(3,382,822)
其他重大非貨幣項目							
物業、廠房及設備的減值損失	(37,343)	(972)	-	-	-	-	(38,315)
其他資產減值損失	(12,446)	(43)	(1,452)	(18,112)	(14,924)	-	(46,977)
分部資產及負債							
分部資產	77,717,355	11,340,490	11,284,526	6,235,177	56,856,157	(3,500,461)	159,933,244
其中：對聯營及合營公司投資	543,204	599,299	63,954	-	6,430,210	-	7,636,667
資本性支出	29,611,625	3,826,741	1,685,949	908,312	84,186	-	36,116,813
分部負債	<u>16,221,615</u>	<u>1,023,838</u>	<u>4,646,256</u>	<u>4,397,768</u>	<u>40,933,133</u>	<u>(3,254,155)</u>	<u>63,968,455</u>

截至2010年12月31日止年度

	煤炭	煤焦化	煤礦裝備	其他 (附注(a))	非經營分部	分部間抵銷	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
分部業績							
營業收入	56,265,697	4,888,100	7,071,131	4,169,628	-	(2,091,919)	70,302,637
其中：分部間交易收入	(427,005)	-	(975,672)	(689,242)	-	2,091,919	-
對外交易收入	<u>55,838,692</u>	<u>4,888,100</u>	<u>6,095,459</u>	<u>3,480,386</u>	-	-	<u>70,302,637</u>
經營利潤/(損失)	<u>11,443,202</u>	<u>(568,436)</u>	<u>497,473</u>	<u>72,154</u>	<u>(279,912)</u>	<u>(102,898)</u>	<u>11,061,583</u>
稅前利潤/(損失)	11,134,575	(602,371)	450,633	835	118,121	(102,898)	10,998,895
利息收入	73,823	58,700	4,589	2,363	675,919	(331,307)	484,087
利息支出	(302,746)	(104,469)	(57,499)	(48,983)	(279,283)	331,307	(461,673)
折舊和攤銷費用	(2,956,567)	(162,385)	(126,582)	(354,484)	(8,127)	-	(3,608,145)
應佔聯營及合營公司 利潤	29,158	8,417	9,908	-	(1,193)	-	46,290
所得稅費用	(2,732,805)	(19,066)	(75,897)	(20,108)	-	-	(2,847,876)
其他重大非貨幣項目							
物業、廠房及設備的減值損失	-	(137,351)	-	(25,602)	-	-	(162,953)
其他資產減值損失	(6,234)	(22,215)	(30,087)	-	(17,158)	-	(75,694)
分部資產及負債							
分部資產	65,722,967	6,467,012	9,215,319	5,042,808	39,050,835	(2,562,752)	122,936,189
其中：對聯營及合營 公司投資	351,919	551,642	77,431	-	3,440,401	-	4,421,393
資本性支出	10,845,221	825,279	558,849	183,058	120,375	-	12,532,782
分部負債	<u>16,470,858</u>	<u>486,421</u>	<u>4,055,761</u>	<u>3,132,233</u>	<u>14,793,023</u>	<u>(2,340,652)</u>	<u>36,597,644</u>

附註：

- (a) 其他業務分部主要由本集團四個收入低於規定條件的經營分部組成，包括兩家鋁廠、三座電廠、一家設備採購代理公司及一家招標服務公司，該等分部均未滿足單獨作為報告分部的規定條件。

3) 地區信息

收入分析

	截至12月31日止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
國內市場	86,766,592	69,037,360
亞太市場	1,000,903	1,212,102
其他海外市場	5,559	53,175
	<u>87,773,054</u>	<u>70,302,637</u>

收入根據客戶所在地區劃分。

非流動資產分析

	2011年	2010年
	12月31日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
國內市場	102,355,891	72,788,440
亞太市場	4,964	6,312
其他海外市場	38,056	39,965
	<u>102,398,911</u>	<u>72,834,717</u>

4) 主要客戶信息

截至2011年12月31日止年度本集團的前五名客戶的銷售收入佔本集團全部銷售收入的18%（截至2010年12月31日止年度：15%）。

5 財務收入和財務費用

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
利息支出：		
— 銀行借款產生的利息支出	723,038	670,756
— 應付債券產生的利息支出	331,188	—
— 撥備產生的利息支出	50,969	64,315
銀行手續費	7,118	4,348
有關財務活動的匯兌損失淨額	45,568	127,044
	<hr/>	<hr/>
財務費用	1,157,881	866,463
減：於合資格資產中資本化的金額	(359,183)	(273,398)
	<hr/>	<hr/>
財務費用總計	<u>798,698</u>	<u>593,065</u>
財務收入：		
— 短期銀行存款產生的利息收入	571,402	432,768
— 向關聯方貸款產生的利息收入	50,640	51,319
	<hr/>	<hr/>
財務收入	<u>622,042</u>	<u>484,087</u>
財務費用淨額	<u>176,656</u>	<u>108,978</u>
	<hr/>	<hr/>
附註：		

- (a) 於合資格資產中資本化的金額為取得合資格資產而借入的資金有關的融資成本，該等借款的資本化率如下：

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
用於計算合乎資本化條件融資成本的資本化率	<u>4.16%-6.98%</u>	<u>4.04%-6.20%</u>

6 所得稅費用

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅		
— 中國企業所得稅(附註(a))	3,903,204	2,893,928
遞延所得稅	(520,382)	(46,052)
	<u>3,382,822</u>	<u>2,847,876</u>

附註：

- (a) 中國企業所得稅根據法定所得稅稅率25%計算得出。本集團2011年及2010年適用所得稅率為按照目前組成本集團的各公司根據有關中國所得稅規定確定的應納稅收入的25%計算，惟若干子公司根據有關中國稅務法規享受12.5%至24%的稅收優惠。
- (b) 本集團的稅前利潤的稅款，與按照適用於本集團經營業務所在的區域的加權平均稅率所計算的稅款並不相同，差額列示如下：

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤	14,041,860	10,998,895
按適用稅率計算的稅項	3,510,465	2,749,724
若干子公司的稅收優惠	(69,352)	(102,312)
毋須納稅的收入	(80,046)	(32,297)
不可扣稅的支出	34,589	129,575
使用之前未確認的可抵扣虧損	(374)	(3,628)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損	85,622	149,359
可抵稅的額外支出	(98,082)	(42,545)
所得稅費用	<u>3,382,822</u>	<u>2,847,876</u>

7 每股盈利

每股基本盈利是根據歸屬於本公司股東的淨利潤除以2011年度及2010年度已發行的普通股股數13,258,633,000股計算得出。

由於本公司在截至2011年和2010年12月31日止年度沒有攤薄工具，所以攤薄的每股盈利等於基本每股盈利。

8 股利

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
股利：		
— 2009年年終股利，已支付(附註(a))	—	1,986,651
— 2010年年終股利，已支付(附註(b))	2,072,693	—
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
資產負債表日後提議派發的股利：		
— 2010年年終股利分派(附註(b))	—	2,072,693
— 2011年年終股利分派(附註(c))	2,851,145	—
	<u>2,851,145</u>	<u>—</u>

附註：

- (a) 於2010年4月22日召開的會議上，董事會提議向本公司股東分派2009年年終股利人民幣1,986,651千元(每股人民幣0.1498元)，每股股利根據截至2009年12月31日止仍在發行中的本公司的股份總數計算。該等年終股利分配於2010年6月25日在召開的股東大會上獲得批准，並已於2010年7月全額支付予股東。
- (b) 於2011年3月22日召開的會議上，董事會提議向本公司股東分派2010年年終股利人民幣2,072,093千元(每股人民幣0.1563元)，每股股利根據截至2010年12月31日止仍在發行中的本公司的股份總數計算。該等年終股利分配於2011年5月27日在召開的股東大會上獲得批准，並已於2011年6月全額支付予股東。
- (c) 於2012年3月27日召開的會議上，董事會提議向本公司股東分派2011年年終股利人民幣2,851,145千元(每股人民幣0.2150元)，每股股利根據截至2011年12月31日止仍在發行中的本公司的股份總數計算。該等年終股利分配受限於股東大會的批准，並尚未在財務報表中反映。

9 應收賬款及應收票據

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
應收賬款淨額(附註(a))	5,379,452	4,574,155
應收票據(附註(b))	2,423,313	2,431,434
	<u>7,802,765</u>	<u>7,005,589</u>

附註：

(a) 於資產負債表日的應收賬款賬齡分析如下：

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
6個月以內	4,502,666	3,646,348
6個月至1年	525,072	603,957
1至2年	271,322	334,310
2至3年	158,306	70,174
超過3年	196,211	222,617
應收賬款總額	5,653,577	4,877,406
減：壞賬準備	(274,125)	(303,251)
應收賬款淨額	<u>5,379,452</u>	<u>4,574,155</u>

本集團關於煤炭、焦煤及其他產品銷售的應收賬款的信貸期一般為6個月左右，而煤機銷售的應收賬款信貸期較長。

(b) 應收票據主要為到期日在一年以內的銀行承兌票據。

10 儲備

	集團								
	資本公積	法定 盈餘公積	未來 發展基金	安全基金	煤礦轉產 發展資金 和礦山 環境恢復 治理保證金	外幣 折算儲備	其他儲備	留存收益	總計
2010年1月1日餘額	30,520,372	1,268,347	124,583	1,532,319	1,448,570	(24,891)	7,324,125	13,143,304	55,336,729
本年利潤	-	-	-	-	-	-	-	7,466,357	7,466,357
其他綜合收益	-	-	-	-	-	-	(12,558)	-	(12,558)
累計折算調整	-	-	-	-	-	(3,816)	-	-	(3,816)
撥備	-	585,010	(2,788)	(159,340)	215,486	-	-	(638,368)	-
收購子公司少數股權	-	-	-	-	-	-	(50,123)	-	(50,123)
資本注入	53,440	-	-	-	-	-	-	-	53,440
股利分配(附註8)	-	-	-	-	-	-	-	(1,986,651)	(1,986,651)
其他	-	-	-	(2,076)	-	1,020	-	(12,419)	(13,475)
2010年12月31日餘額	30,573,812	1,853,357	121,795	1,370,904	1,664,056	(27,687)	7,261,444	17,972,222	60,789,903
本年利潤	-	-	-	-	-	-	-	9,801,542	9,801,542
其他綜合收益	-	-	-	-	-	(6,647)	(1,215)	-	(7,862)
撥備	-	751,974	60,388	(368,881)	666,062	-	-	(1,109,543)	-
應佔聯營公司所有者權益變動份額	-	-	-	-	-	-	(3,271)	-	(3,271)
股利分配(附註8)	-	-	-	-	-	-	-	(2,072,693)	(2,072,693)
一家子公司轉為聯營公司(附註2(c))	-	49,564	(10,182)	(100,039)	(48,609)	-	158,830	(49,564)	-
其他	-	-	-	-	-	-	(21,240)	-	(21,240)
2011年12月31日餘額	30,573,812	2,654,895	172,001	901,984	2,281,509	(34,334)	7,394,548	24,541,964	68,486,379

附註：

(a) 法定盈餘公積

根據中華人民共和國公司法對中國公司的規定以及本公司章程的規定，本公司須根據中國會計準則及制度下（「中國會計準則」）的稅後利潤的10%提取法定盈餘公積。當本公司的法定盈餘公積累計餘額達到本公司註冊資本的50%以上時可不再提取。法定盈餘公積必須在對本公司股東進行分配之前提取。法定盈餘公積可用來彌補以前年度虧損，或者轉增股本，轉增後的盈餘公積餘額，不得低於註冊資本的25%。

截至2011年12月31日止年度，本公司根據中國會計準則下2011年度的淨利潤的10%計提了法定盈餘公積人民幣751,974,000元(2010年：人民幣585,010,000元)。

(b) 未來發展基金

按照中國相關法規的要求，本公司應按每噸原煤開採量計提人民幣6元至人民幣8元的未來發展基金。該等基金用於未來的煤炭開採運營，不得用於向股東派發股利。在符合條件的開發支出發生時，相同金額的未來發展基金轉至留存收益。

(c) 安全基金

遵照國家安全監督生產總局相關規定的要求，本集團應按每噸原煤開採量計提人民幣6元至人民幣60元的安全基金，該基金用作改善安全條件，不得用於向股東派發股利。當符合條件的安全支出發生時，相同金額的安全基金轉至留存收益。

(d) 煤礦轉產發展資金和礦山環境恢復治理保證金

據山西省政府2007年11月15日頒布的兩項規定，自2007年10月1日開始本集團在山西省境內的煤礦開採企業須按照原煤開採量每噸人民幣5元和10元分別提取煤礦轉產發展資金和礦山環境恢復治理保證金。根據規定，該兩項基金將專門用於煤礦轉產、土地恢復和環保方面的支出，不得用於向股東派發股利。當符合條件的煤礦轉產支出和環境治理支出發生時，相同金額的煤礦轉產發展資金和礦山環境恢復治理保證金轉至留存收益。

(e) 可持續發展基金

據江蘇省徐州市政府2010年10月20日頒布的規定，本公司位於徐州的子公司需要按原煤產量每噸10元提取可持續發展基金。該項基金將用於煤礦轉產、土地復墾和環保方面的支出，不得用於向股東派發股利。當符合條件的支出發生時，相同金額的可持續發展基金轉至留存收益。

11 應付賬款及應付票據

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
應付賬款(附註(a))	10,156,292	8,526,123
應付票據	760,718	727,860
	<u>10,917,010</u>	<u>9,253,983</u>

附註：

於資產負債表日的應付賬款賬齡分析如下：

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內	9,218,220	7,471,070
1至2年	665,405	805,979
2至3年	150,938	120,096
3年以上	121,729	128,978
	<u>10,156,292</u>	<u>8,526,123</u>

12 承諾

(a) 資本承諾

本集團於資產負債表日已簽約但尚未發生的資本承諾如下：

	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
物業、廠房及設備	10,797,613	5,800,014
其他	253,350	242,864
	<u>11,050,963</u>	<u>6,042,878</u>

(b) 經營租賃承諾－本集團為承租人

本集團根據不可撤銷經營租賃而須作出以下未來最低租賃付款的承諾：

	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
土地及物業：		
－於1年內	76,727	82,467
－於1年至5年內	199,683	113,998
－於5年後	87,032	142,659
	<u>363,442</u>	<u>339,124</u>

董事長致辭

尊敬的各位股東：

2011年，國際金融危機的深度影響仍在繼續，歐元區主權債務危機仍然不斷發酵和擴散，新興經濟體增速回落和物價上漲交織在一起。面對復雜多變的國際形勢和國內經濟運行出現的新情況新問題，中國經濟繼續保持了平穩較快的發展。受宏觀經濟影響，中國煤炭行業經濟運行總體保持平穩，供給總量繼續增加，淨進口維持兩位數增長，供需基本保持平衡，總體呈現「淡季不淡、旺季不旺」的特征。中煤能源堅持科學發展，全面實施「十二五」規劃，加快布局結構調整，強化管理創新，生產經營持續快速增長，各項工作取得新成效，實現了「十二五」良好開局。本人謹代表公司董事會，欣然向各位股東呈報2011年經營業績。

報告期內，公司所屬各煤炭生產企業，強化生產組織，提高生產效率，改進產品質量，全面完成了改革發展和生產經營各項工作任務。商品煤產量首次超億噸，收入、利潤、每股盈利均保持兩位數增長，各項主要經濟指標再創上市以來最好水平。全年實現原煤產量12,916萬噸，同比增長5.4%。完成商品煤產量10,279萬噸，同比增長8.9%。平朔礦區在億噸基礎上再攀新高，全年完成原煤產量10,921萬噸。公司堅持效益最大化，不斷強化產運銷銜接，加大外購資源量，搶佔鐵路運力，擴大前沿中轉及分銷規模，全年實現商品煤銷售量13,470萬噸，同比增長14.9%。自產煤內銷現貨銷售比例達到47.9%，同比提高17.8個百分點。實現收入877.73億元，同比增長24.8%。本公司股東應佔利潤為98.02億元，同比增長31.3%。每股基本盈利0.74元，同比增長32.1%。公司牢固樹立以人為本、安全發展理念，原煤生產百萬噸死亡率0.008，繼續保持世界先進水平。

2011年，公司積極落實「十二五」規劃目標，一批重點項目前期工作取得新進展，基建工程穩步推進。山西基地，加快東露天煤礦建設，9月實現了露天開採和選煤廠帶負荷試運轉，當年生產原煤200萬噸；王家嶺煤礦復工建設，小回溝煤礦通過國家核准，焦化企業延伸產業鏈，重組晉昶、禹碩煤礦，資源保障能力進一步增強。蒙陝基地，取得呼吉爾特礦區沙拉吉達井田絕對控股權，新增優質資源16.6億噸，強化了公司在該礦區的開發主體地位；母杜柴登、納林河二號井等煤礦項目前期建設工作積極穩步推進；禾草溝煤礦采用工程總承包模式，快速推進工程建設進度，預計2012年上半年建成投產。新疆和黑龍江基地，葦子溝和哈密大南湖十號井煤礦前期工作有序推進，依蘭第三煤礦深部資源得到落實。截至2011年底，按照中國礦業標準，公司擁有煤炭資源儲量196.4億噸，可持續發展能力進一步增強。

2011年，公司完成華晉公司股權調整和分立，理順了王家嶺煤礦管理責任主體關係。積極推進與大型電力企業煤電聯營，與大唐集團合作控股建設2x600兆瓦發電機組項目，與中電國際合作參股建設2x600兆瓦發電項目，相關公司已設立並已開展前期工作。成功發行了150億元中期票據，為中國企業當年發行的最大規模中期票據，融資總成本比現行五年期銀行貸款節約7億元，為公司經營發展提供了有力的資金保障。

2011年，公司積極實施科技創新戰略，自主創新能力不斷增強。制定實施公司「十二五」科技發展規劃和知識產權規劃，成立公司技術研究總院和煤化工研究院，與中國煤炭科工集團有限公司建立緊密型科技創新戰略聯盟，形成自主開放集成的技術研發體系。圍繞支撐公司主業發展和基地建設，組織實施重大科技項目50項。薄煤層自動化無人工作面成套設備成功下井試運行，煤礦采空區與地質構造探測、國家能源煤礦采掘機械裝備研發(實驗)中心等項目取得階段性成果。獲得國家科技進步獎1項、省部級科技進步獎18項、授權專利168件，同比快速增加。公司推進「綠色中煤」建設，確立了綠色發展的理念方針和戰略地位，節能減排主要指標繼續保持行業領先。平朔礦區發展循環經濟案例被評為2011年中央企業優秀社會責任實踐。

2012年，國際國內形勢更趨嚴峻複雜，美、日、歐經濟增長乏力，新興經濟體的增速明顯下降，部分國家金融市場波動加劇，全球需求下滑，市場競爭更趨激烈，世界經濟將進入低迷期。國內經濟增長下行與物價上漲壓力並存，多數產業產能過剩加劇，企業創新能力不足，成本快速上漲。從煤炭行業看，煤炭產能快速增長，進入集中釋放期，煤炭需求增速趨緩，進口維持高位，煤炭供給能力提高。由於交通運輸瓶頸制約，抑制部分產能發揮，預計2012年煤炭供需形勢基本平衡，局部時段、局部地區將出現供大於求的狀況。煤炭行業景氣有望延續，但呈現下行趨勢，煤炭企業經營壓力將明顯加大。同時，我們認為中國發展仍處於重要戰略機遇期，「十二五」規劃的投資項目今年進入集中建設階段，積極的財政政策將拉動內需，有利於煤炭產業繼續保持穩健增長。國家鼓勵煤炭大基地、大集團建設，地方政府給予了大力支持，為公司發展創造了良好的外部環境。

中煤能源將積極依托國家政策和市場環境，努力抵禦各種困難和挑戰，著力抓好生產管理，力爭2012年原煤產量增長5%以上；著力抓好產運銷銜接，努力擴大市場份額；著力抓好項目前期工作，推進規劃項目落實；著力抓好建設項目管理，加快項目投產見效；著力抓好安全生產攻堅，堅決杜絕較大及以上事故；著力抓好企業基礎管理，提高經濟運行質量和效益；著力抓好科技創新，增強創新的驅動力。既立足當前，重安全、強技術、增產量、降成本、搶運力、保融資，更著眼長遠，盯前期、快建設、打基礎、練隊伍、聚人才、塑文化。不斷提高公司治理水平，提升經營業績，為股東創造新的價值。

管理層對財務狀況及經營成果的討論與分析

在閱讀以下討論與分析時，請一併參閱本集團經審核的財務報表及其附註。本集團的財務報表依據國際財務報告準則編製。

一、概述

2011年，本集團科學安排生產，加強煤炭產運銷銜接，優化產品結構，提高產品盈利能力，收入與利潤水平再創歷史新高。截至2011年12月31日止年度，本集團總收入(經抵銷分部間銷售後)為877.73億元，同比增長24.8%；稅前利潤為140.42億元，同比增長27.7%；本公司股東應佔利潤為98.02億元，同比增長31.3%；每股經營活動產生的現金淨額為1.11元，同比增加0.30元；每股基本盈利為0.74元，同比增加0.18元。

	截至2011年 12月31日 止年度 (億元)	截至2010年 12月31日 止年度 (億元)	增減 (億元)	增減 (%)
收入	877.73	703.03	174.70	24.8
稅前利潤	140.42	109.99	30.43	27.7
息稅折舊攤銷前利潤	185.94	145.90	40.04	27.4
本公司股東應佔利潤	98.02	74.66	23.36	31.3
經營活動產生的現金淨額	146.98	106.83	40.15	37.6

於2011年12月31日，本集團資本負債比率(付息債務總額/(付息債務總額+權益))為23.2%，比年初增加10.9個百分點。

	於2011年 12月31日 (億元)	於2010年 12月31日 (億元)	增減 (億元)	增減 (%)
資產	1,599.33	1,229.36	369.97	30.1
負債	639.68	365.98	273.70	74.8
付息債務	290.34	121.38	168.96	139.2
權益	959.65	863.38	96.27	11.2
本公司股東應佔權益	817.45	740.48	76.97	10.4

二、經營業績

(一) 合併經營業績

1. 收入

截至2011年12月31日止年度，本集團經抵銷分部間銷售後的總收入從截至2010年12月31日止年度的703.03億元增長24.8%至877.73億元，主要是煤炭和煤礦裝備業務收入同比實現大幅增長。

本集團煤炭、煤焦化、煤礦裝備以及其他業務四個經營分部截至2011年12月31日止年度與截至2010年12月31日止年度的經抵銷分部間銷售後收入變動情況如下：

	經抵銷分部間銷售後的收入			
	截至2011年 12月31日 止年度 (億元)	截至2010年 12月31日 止年度 (億元)	增減 (億元)	增減 (%)
煤炭業務	717.41	558.39	159.02	28.5
煤焦化業務	52.74	48.88	3.86	7.9
煤礦裝備業務	70.73	60.95	9.78	16.0
其他業務	36.85	34.81	2.04	5.9
總計	<u>877.73</u>	<u>703.03</u>	<u>174.70</u>	<u>24.8</u>

本集團各經營分部截至2011年12月31日止年度與截至2010年12月31日止年度的經抵銷分部間銷售後的收入佔本集團總收入比重情況如下：

	經抵銷分部間銷售後的收入佔比		增減 個百分點
	截至2011年 12月31日 止年度 (%)	截至2010年 12月31日 止年度 (%)	
煤炭業務	81.7	79.4	2.3
煤焦化業務	6.0	7.0	-1.0
煤礦裝備業務	8.1	8.7	-0.6
其他業務	4.2	4.9	-0.7

2. 銷售成本

截至2011年12月31日止年度，本集團銷售成本從截至2010年12月31日止年度的558.25億元增長24.4%至694.66億元。

材料成本從截至2010年12月31日止年度的311.90億元增長28.2%至399.85億元，主要原因是本集團生產規模擴大消耗的材料增加，以及原材料價格上漲、買斷貿易煤銷售量增加使材料成本相應增加。

員工成本從截至2010年12月31日止年度的37.68億元增長8.3%至40.80億元，主要原因是本集團報告期內根據業績增長情況適當調整了薪酬水平。此外，本集團自2011年1月開始計提企業年金亦使員工成本增加。

折舊及攤銷費用從截至2010年12月31日止年度的34.37億元增長18.7%至40.81億元，主要原因是本集團生產經營規模擴大投入使用的生產設備和設施增加使相應的費用增加。

維修及保養費用從截至2010年12月31日止年度的6.82億元增長63.3%至11.14億元，主要原因是本集團煤炭產量增加，設備使用強度加大，相應的維修和保養支出增加。

運輸費用從截至2010年12月31日止年度的84.79億元增長14.3%至96.94億元，主要原因是本集團報告期內承擔運費的下水煤銷量增加以及根據國家有關規定自2011年10月1日起港口建設費徵收標準提高使成本增加。

銷售税金及附加從截至2010年12月31日止年度的11.75億元增長16.1%至13.64億元，主要是本集團煤炭產銷量及銷售毛利增加使銷售税金及附加相應增加。

其他費用從截至2010年12月31日止年度的70.94億元增長29.0%至91.48億元，主要是本集團煤炭開採發生的有關環境恢復治理費用、可持續發展基金等支出增加。

3、毛利及毛利率

截至2011年12月31日止年度，本集團毛利從截至2010年12月31日止年度的144.78億元增長26.4%至183.07億元；毛利率從截至2010年12月31日止年度的20.6%增加0.3個百分點至20.9%。

本集團各經營分部截至2011年12月31日止年度與截至2010年12月31日止年度的毛利及毛利率情況如下：

	毛利		增減 (%)	毛利率		增減 (%) (個百分點)
	截至 2011年 12月31日 止年度 (億元)	截至 2010年 12月31日 止年度 (億元)		截至 2011年 12月31日 止年度 (%)	截至 2010年 12月31日 止年度 (%)	
煤炭業務	164.53	129.87	26.7	22.8	23.1	-0.3
自產商品煤	158.85	126.39	25.7	31.5	30.6	0.9
買斷貿易煤	5.14	3.03	69.6	2.4	2.0	0.4
煤焦化業務	0.84	-0.70	-	1.6	-1.4	3.0
煤礦裝備業務	15.54	13.76	12.9	19.1	19.5	-0.4
其他業務	2.98	2.91	2.4	6.8	7.0	-0.2
本集團	183.07	144.78	26.4	20.9	20.6	0.3

註：以上各經營分部毛利和毛利率均為抵銷分部間銷售前的數據。

(二) 分部經營業績

1、 煤炭分部

- 收入

本集團的主要煤炭產品為動力煤及煉焦煤，煤炭業務的收入主要來自向國內外客戶銷售自有煤礦和洗煤廠生產的煤炭(自產商品煤銷售)。此外，本集團還從外部煤炭企業採購煤炭轉售予客戶(買斷貿易煤銷售)以及從事煤炭進出口代理服務。

截至2011年12月31日止年度，本集團煤炭業務總收入從截至2010年12月31日止年度的562.66億元增長28.0%至720.35億元，經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2010年12月31日止年度的558.39億元增長28.5%至717.41億元。

截至2011年12月31日止年度，本集團自產商品煤銷售收入從截至2010年12月31日止年度的413.41億元增長21.9%至504.08億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2010年12月31日止年度的409.14億元增長22.5%至501.14億元。買斷貿易煤銷售收入從截至2010年12月31日止年度的148.80億元增長45.0%至215.73億元。進出口代理業務收入從截至2010年12月31日止年度的0.45億元增長20.0%至0.54億元。

截至2011年12月31日止年度與截至2010年12月31日止年度本集團煤炭銷售的數量和價格變動情況如下：

	截至2011年		截至2010年		增減額		增減幅	
	12月31日		12月31日					
	止年度		止年度					
	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格
	(萬噸)	(元/噸)	(萬噸)	(元/噸)	(萬噸)	(元/噸)	(%)	(%)
一、自產商品煤 合計	10,015	500	8,975	456	1,040	44	11.6	9.6
(一)動力煤	9,928	493	8,868	446	1,060	47	12.0	10.5
1、內銷	9,854	490	8,728	443	1,126	47	12.9	10.6
(1)長協	5,157	425	6,150	410	-993	15	-16.1	3.7
(2)現貨	4,697	562	2,578	521	2,119	41	82.2	7.9
2、出口	74	795	140	662	-66	133	-47.1	20.1
(1)長協	74	795	140	660	-66	135	-47.1	20.5
(2)現貨	☆	☆	0.3	1,458	-0.3	-	-100	-
(二)焦煤	87	1,382	107	1,267	-20	115	-18.7	9.1
1、內銷	87	1,382	107	1,267	-20	115	-18.7	9.1
(1)長協	21	1,412	30	1,274	-9	138	-30.0	10.8
(2)現貨	66	1,373	77	1,264	-11	109	-14.3	8.6
2、出口	☆	☆	☆	☆	-	-	-	-
二、買斷貿易煤 合計	3,087	699	2,394	621	693	78	28.9	12.6
(一)國內轉銷	2,639	710	2,077	636	562	74	27.1	11.6
(二)自營出口	5*	2,529	1*	2,982	4	-453	400.0	-15.2
(三)進口貿易	443	614	309	510	134	104	43.4	20.4
(四)轉口貿易	☆	☆	7	568	-7	-	-100	-
三、進出口代理 合計	368	15*	358	13*	10	2	2.8	15.4
(一)進口代理	84	3*	☆	☆	84	-	-	-
(二)出口代理	284	18*	358	13*	-74	5	-20.7	38.5

☆ : 無發生
 * : 出口型煤
 ★ : 代理服務費

- 銷售成本

截至2011年12月31日止年度，本集團煤炭業務的銷售成本從截至2010年12月31日止年度的432.79元增長28.4%至555.82億元，主要成本項目變動情況如下：

項目	截至2011年	截至2010年	增減 (億元)	增減 (%)
	12月31日 止年度 (億元)	12月31日 止年度 (億元)		
材料成本(不含外購入 洗原料煤成本及 買斷貿易煤成本)	58.62	49.39	9.23	18.7
外購入洗原料煤成本 買斷貿易煤成本	22.11	16.29	5.82	35.7
210.59	145.77	64.82	44.5	
員工成本	29.87	27.97	1.90	6.8
折舊及攤銷	35.05	28.89	6.16	21.3
維修及保養☆	11.59	7.22	4.37	60.5
運輸費用	91.31	80.26	11.05	13.8
煤炭可持續發展基金 (準備金)	19.14	14.81	4.33	29.2
外包礦務工程費	24.09	18.85	5.24	27.8
銷售稅金及附加	11.99	9.97	2.02	20.3
其他成本*	41.46	33.37	8.09	24.2
煤炭業務銷售成本合計	555.82	432.79	123.03	28.4

注：☆：煤炭業務分部維修及保養支出中，包含分部間交易發生的維修及保養支出，合併時予以抵銷。

*：其他成本主要是煤炭開採發生的有關環境恢復治理費用、在成本中列支的中小工程等與煤炭生產直接相關的支出項目。

截至2011年12月31日止年度，本集團自產商品煤銷售成本為345.23億元，同比增加58.21億元，增長20.3%。自產商品煤單位銷售成本為344.71元／噸，同比增加24.93元／噸，增長7.8%。

本集團自產商品煤單位銷售成本主要項目變動情況如下：

項目	截至2011年	截至2010年	(元/噸)	增減 (%)
	12月31日 止年度 (元/噸)	12月31日 止年度 (元/噸)		
材料成本(不含外購入 洗原料煤成本)	58.54	55.04	3.50	6.4
外購入洗原料煤成本	22.08	18.14	3.94	21.7
員工成本	29.83	31.16	-1.33	-4.3
折舊及攤銷	35.00	32.18	2.82	8.8
維修及保養	11.58	8.04	3.54	44.0
運輸費用	91.18	89.42	1.76	2.0
銷售税金及附加	11.97	11.11	0.86	7.7
煤炭可持續發展基金 (準備金)	19.11	16.50	2.61	15.8
外包礦務工程費	24.05	21.01	3.04	14.5
其他成本	41.37	37.18	4.19	11.3
自產商品煤單位 銷售成本合計	344.71	319.78	24.93	7.8

截至2011年12月31日止年度本集團自產商品煤單位銷售成本同比增加的主要原因是：

材料成本同比增加3.50元/噸，主要是露天礦部分設備老化進入大修期、井工礦工作面掘進的延伸、以及材料價格上漲等因素使所消耗的配件、建工材料、火工品等成本相應增加。此外，由於年初山西地區天氣寒冷以及當地鐵路部門安全管理的要求，對鐵路運輸的煤炭產品噴灑防凍液支出同比增加。

單位外購原料煤成本同比增加3.94元/噸，主要是本期外購入洗原煤量增加以及外購入洗原料煤總成本增加。

單位員工成本同比減少1.33元/噸，主要是自產商品煤產銷量增加使單位產品承擔的員工成本減少。

單位折舊及攤銷費用同比增加2.82元/噸，主要是本集團報告期內投入使用的生產設施及設備增加使折舊及攤銷成本增加。

單位維修及保養支出同比增加3.54元／噸，主要是本集團所屬平朔、大屯等礦區生產設備集中維修支出增加。

單位運輸成本同比增加1.76元／噸，主要是本集團報告期內承擔運費的下水煤銷量增加以及根據國家有關規定自2011年10月1日起港口建設費徵收標準提高使成本增加。

單位煤炭可持續發展基金(準備金)同比增加2.61元／噸，主要是本集團所屬上海能源公司根據江蘇省徐州市有關文件規定，2011年起按照繳納標準在成本中列支煤炭可持續發展準備金，而本集團所屬在晉企業按照山西省有關規定，自3月1日起煤炭可持續發展基金的繳納標準每噸原煤增加3元(動力煤由13元／噸增加到16元／噸，焦煤由20元／噸增加到23元／噸)亦使該部分成本增加。

單位外包礦務工程費同比增加3.04元／噸，主要是本集團所屬礦區隨著外包剝離量、綜採承包量等外包工程量的增加以及結算單價的提高，使相應外包礦務工程成本開支增加。

單位其他成本同比增加4.19元／噸，主要是本集團所屬礦區發生的環境恢復治理費用、結算的勞務費以及井下中小工程開支增加。

- 分部毛利與毛利率

截至2011年12月31日止年度，本集團煤炭業務分部毛利從截至2010年12月31日止年度的129.87億元增長26.7%至164.53億元，毛利率從截至2010年12月31日止年度的23.1%降低0.3個百分點至22.8%，其中自產商品煤毛利率為31.5%，比上年增加0.9個百分點。煤炭分部毛利率降低的主要原因是毛利率較低的買斷貿易煤銷量同比增加，比重提高。本集團積極擴大買斷貿易煤銷售主要是為在建煤礦產能未來投產釋放，進一步鞏固和拓展市場渠道。

2、煤焦化業務

- 分部收入

截至2011年12月31日止年度，本集團煤焦化業務收入從截至2010年12月31日止年度的48.88億元增長7.9%至52.74億元(全部為對外銷售收入)，主要原因是焦炭和甲醇售價同比提高。

截至2011年12月31日止年度，本集團焦炭銷售收入43.21億元，同比增加2.48億元。

本集團焦炭銷售的數量和價格變動情況如下表所示：

	截至2011年12月31日		截至2010年12月31日		增減	
	止年度 (萬噸)	(元/噸)	止年度 (萬噸)	(元/噸)	(萬噸)	(元/噸)
一、自產	210	1,689	217	1,564	-7	125
內銷	210	1,689	217	1,564	-7	125
出口	☆	☆	☆	☆	-	-
二、買斷貿易	38	2,045	36	1,901	2	144
內銷	29	1,835	26	1,680	3	155
出口	9	2,711	10	2,456	-1	255
三、代理出口	10	28*	6	21*	4	7

☆：無發生

*：代理服務費

截至2011年12月31日止年度，本集團煤焦化業務除焦炭銷售外，甲醇、煤焦油、粗苯銷售等形成收入9.53億元，同比增加1.38億元。本集團所屬中煤龍化公司實現自產甲醇銷售16.34萬噸，同時，為避免同業競爭，按照A股上市時中煤集團做出的承諾，在中煤龍化公司黑龍江25萬噸/年甲醇項目投產後，中煤集團所屬中煤龍化公司生產的甲醇全部通過本集團統一對外銷售，增加甲醇銷量6.99萬噸。本集團報告期內甲醇銷量共計23.33萬噸，綜合售價2,169元/噸，同比增加385元/噸，實現收入5.06億元，同比增加0.72億元。

- 分部成本

截至2011年12月31日止年度，煤焦化業務銷售成本從截至2010年12月31日止年度的49.58億元增長4.7%至51.90億元，主要原因是甲醇單位銷售成本同比增加。

- 分部毛利與毛利率

截至2011年12月31日止年度，本集團煤焦化業務分部毛利從截至2010年12月31日止年度的-0.70億元增加1.54億元至0.84億元，毛利率從截至2010年12月31日止年度的-1.4%增加3.0個百分點至1.6%。

3、煤礦裝備業務

- 分部收入

截至2011年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務收入從截至2010年12月31日止年度的70.71億元增長15.0%至81.29億元，經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2010年12月31日止年度的60.95億元增長16.0%至70.73億元，主要原因是煤機產品銷量同比增加。

- 分部成本

截至2011年12月31日止年度，煤礦裝備業務銷售成本從截至2010年12月31日止年度的56.95億元增長15.5%至65.75億元，主要原因是煤機產品銷量增加使銷售成本相應增加。

- 分部毛利與毛利率

截至2011年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務分部毛利從截至2010年12月31日止年度的13.76億元增長12.9%至15.54億元，毛利率從截至2010年12月31日止年度的19.5%降低0.4個百分點至19.1%。

4、 其他業務分部

截至2011年12月31日止年度，本集團銷售電解鋁、電力等業務的總收入從截至2010年12月31日止年度的41.70億元增長5.5%至44.00億元，經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2010年12月31日止年度的34.81億元增長5.9%至36.85億元。其他業務分部毛利從截至2010年12月31日止年度的2.91億元增長2.4%至2.98億元，毛利率從截至2010年12月31日止年度的7.0%下降0.2個百分點至6.8%。

(三) 銷售、一般及管理費用

截至2011年12月31日止年度，本集團銷售、一般及管理費用從截至2010年12月31日止年度的37.49億元增長22.0%至45.74億元。主要是本集團根據業績增長情況適當調整了薪酬水平以及計提企業年金等使員工薪酬同比增加。

(四) 其他收入／(損失)

截至2011年12月31日止年度，本集團其他收入／(損失)從截至2010年12月31日止年度的淨損失0.54億元變動為本期淨收入0.75億元，主要是本集團上年處置所屬中煤牡丹江焦化有限責任公司的長期股權投資產生投資損失1.65億元，而本報告期內無此類損失。

(五) 其他收益淨額

截至2011年12月31日止年度，本集團其他收益淨額從截至2010年12月31日止年度的3.87億元降低70.0%至1.16億元，主要是本集團上年收購小回溝煤業股權支付的對價小於取得的可辨認淨資產公允價值份額的2.78億元確認為其他收益，而本報告期內無此類收益。

(六) 經營利潤

截至2011年12月31日止年度，本集團經營利潤從截至2010年12月31日止年度的110.62億元增長25.9%至139.24億元，各經營分部的經營利潤變動情況如下：

	截至2011年	截至2010年	增減	
	12月31日 止年度 (億元)	12月31日 止年度 (億元)	(億元)	(%)
本集團	139.24	110.62	28.62	25.9
其中：煤炭業務	137.14	114.43	22.71	19.8
煤焦化業務	-0.75	-5.68	4.93	-
煤礦裝備業務	5.85	4.97	0.88	17.7
其他業務	0.07	0.72	-0.65	-90.3

注：以上各經營分部的經營利潤均為抵銷分部間銷售前的數據。

(七) 財務收入和財務費用

截至2011年12月31日止年度，本集團淨財務費用從截至2010年12月31日止年度的1.09億元增長62.4%至1.77億元，其中財務收入從截至2010年12月31日止年度的4.84億元增長28.5%至6.22億元，主要是銀行存款產生的利息增加。財務費用從截至2010年12月31日止年度的5.93億元增長34.7%至7.99億元，主要是本集團報告期銀行借款增加及發行中期票據使利息支出同比增加2.84億元，而匯兌損失同比減少0.81億元則抵減了財務費用的部分增幅。

(八) 應佔聯營及合營公司利潤

截至2011年12月31日止年度，本集團應佔聯營及合營公司利潤從截至2010年12月31日止年度的0.46億元增長541.3%至2.95億元，主要是本集團報告期內按持股比例確認聯營及合營公司投資收益增加。

(九) 稅前利潤

截至2011年12月31日止年度，本集團稅前利潤從截至2010年12月31日止年度的109.99億元增長27.7%至140.42億元。

(十) 所得稅費用

截至2011年12月31日止年度，本集團所得稅費用從截至2010年12月31日止年度的28.48億元增長18.8%至33.83億元。

(十一) 本公司股東應佔利潤

截至2011年12月31日止年度，本公司股東應佔利潤從截至2010年12月31日止年度的74.66億元增長31.3%至98.02億元。

三、現金流量

於2011年12月31日，本集團的現金及現金等價物為208.78億元，比2010年12月31日的現金及現金等價物229.22億元淨減少20.44億元。

經營活動產生的現金淨額從截至2010年12月31日止年度的106.83億元增長37.6%至截至2011年12月31日止年度的146.98億元，主要是經營規模擴大使經營業務產生的現金流入淨額同比增加56.28億元，利息收入產生的現金流入同比減少4.29億元，支付利息的現金流出同比增加0.38億元，支付所得稅的現金流出同比增加11.47億元。

投資活動使用／(產生)的現金淨額截至2011年12月31日止年度為淨流出現金351.78億元，而截至2010年12月31日止年度為淨流入現金14.66億元。主要是報告期初始存款期超過3個月的定期存款產生現金流出66.72億元，而上年為產生現金流入181.90億元，以及本集團圍繞主業建設用於購入物業、廠房及設備和收購子公司支付的現金同比增加103.00億元。

融資活動產生／(使用)的現金流量淨額截至2011年12月31日止年度為淨流入現金184.43億元，而截至2010年12月31日止年度為淨流出現金18.53億元，主要是本集團報告期發行中期票據產生現金淨流入149.55億元，以及因生產經營和項目建設需要，借款所收到的現金同比增加57.75億元，而非控制性權益投入資金同比減少5.89億元則抵減了發行中期票據和借款收到現金的部分增幅。

四、流動資金及資本來源

截至2011年12月31日止年度，本集團的資金主要來自經營業務所產生的資金、銀行借款及在資本市場募集資金所得淨額。本集團的資金主要用於投資煤炭、煤焦化、煤礦裝備等業務的生產設施及設備，償還本集團的債務，以及作為本集團的營運資金及一般經常性開支。

本集團自經營業務所產生的現金、全球及國內資本市場發售所得款項淨額，以及所取得的相關銀行的授信額度，將為未來的生產經營活動和項目建設提供資金保證。

五、資產和負債

(一) 物業、廠房及設備

於2011年12月31日，本集團物業、廠房及設備淨值為602.24億元，比2010年12月31日的464.18億元淨增加138.06億元，增長29.7%，主要是本集團所屬企業工程投入增加以及因生產經營需要增加設備和設施等使物業、廠房及設備淨值增加161.02億元，收購子公司使物業、廠房及設備淨值增加2.99億元，而對華晉公司失去控制權使物業、廠房及設備淨值減少25.19億元。

本集團物業、廠房及設備(淨值)於2011年12月31日及2010年12月31日構成情況如下：

	於2011年 12月31日 (億元)	佔比 (%)	於2010年 12月31日 (億元)	佔比 (%)
建築物	91.14	15.1	85.77	18.5
井巷構築物	44.45	7.4	54.55	11.7
廠房、機器及設備	165.75	27.5	155.93	33.6
鐵路	4.41	0.7	4.52	1.0
汽車、裝置及其他	9.82	1.7	7.77	1.7
在建工程	286.67	47.6	155.64	33.5
合計	<u>602.24</u>	<u>100.0</u>	<u>464.18</u>	<u>100.0</u>

(二) 礦業權

於2011年12月31日，本集團礦業權淨值為284.20億元，比2010年12月31日的186.11億元淨增加98.09億元，增長52.7%。主要是報告期內收購鄂爾多斯市銀

河鴻泰煤電有限公司股權增加礦業權110.06億元，而對華晉公司失去控制權使礦業權減少9.34億元。

(三) 其他非流動資產

於2011年12月31日，本集團其他非流動資產為30.48億元，比2010年12月31日的0.62億元增加29.86億元，主要是本集團基於項目進展情況，將預付礦業權收購款和投資款等轉入所致，待未來收購或投資實現時轉入礦業權或各項股權投資。

(四) 應收賬款及應收票據

於2011年12月31日，本集團應收賬款及應收票據淨額為78.03億元，比2010年12月31日的70.06億元增加7.97億元，增長11.4%；其中應收賬款淨額為53.79億元，比2010年12月31日的45.74億元增加8.05億元，增長17.6%，主要是本集團報告期內銷售規模擴大銷售收入增加帶動應收賬款增加。賬齡在6個月以內的應收賬款余額為45.03億元，佔應收賬款余額的比重為79.6%，比2010年12月31日的36.46億元增加8.57億元，增長23.5%。

(五) 借款

於2011年12月31日，本集團借款余額為140.79億元，比2010年12月31日的121.38億元淨增加19.41億元，增長16.0%。主要是報告期本集團東露天煤礦等項目增加借款67.16億元，而對華晉公司失去控制權使借款減少33.80億元，償還到期借款13.95億元。

(六) 應付債券

於2011年12月31日，本集團應付債券余額為149.55億元，為本集團報告期內發行的中期票據。

六、重大資產抵押

截至2011年12月31日止年度，本集團無重大資產抵押事項。

七、重大投資

2011年3月22日，本公司第二屆董事會2011年第一次會議審議通過了《關於公司投資建設鄂爾多斯圖克大化肥項目一期工程的議案》，同意公司投資建設該項目，並由公司新設全資子公司具體實施該項目。為控制風險，公司決定分期實施該項目，首先實施的一期工程規模為年產100萬噸合成氨、175萬噸尿素，估算總投資約95.11億元。

除上述披露外，截至2011年12月31日止年度，本集團概無其它重大投資事項。

八、重大收購及出售

2011年5月27日，本公司第二屆董事會2011年第三次會議決議，同意關於華晉公司分立重組事宜。2011年8月5日，本公司與山西焦煤集團、華晉公司、中煤華晉公司正式簽署《華晉焦煤有限責任公司分立協議》，根據協議，華晉公司將派生為兩家分別由公司和山西焦煤集團各持股50%的有限責任公司，其中王家嶺板塊資產所在的中煤華晉公司為本公司的附屬公司，分立後原華晉公司為山西焦煤集團的附屬公司；協議各方同意在分立完成後進行相關增資，增資完成後，中煤華晉公司將由公司及山西焦煤集團分別持股51%及49%；原華晉公司將由山西焦煤集團及本公司分別持股51%及49%。中煤華晉公司已於2011年9月8日完成工商登記手續。

除上述披露外，截至2011年12月31日止年度，本集團概無其它重大收購及出售事項。

九、註冊發行中期票據和短期融資券

2011年5月27日，本公司2010年度股東周年大會審議通過了《關於中國中煤能源股份有限公司註冊發行中期票據和短期融資券的議案》，批准公司發行中期票據和短期融資券相關事宜，同意公司按照各自350億元的額度上限(或以每次註冊時最近一期經審計的淨資產的40%比例為基準計算確定發行上限)分別註冊中期票據和短期融資券。

上述中期票據和短期融資券的募集資金擬用於補充公司營運資金和調整債務結構，且中期票據募集資金可視實際需要投入公司相關項目建設。

2011年8月17日，公司發行2011年度第一期中期票據，實際發行總額為人民幣150億元，期限5年，每張面值為人民幣100元，發行票面利率為5.65%。募集資金已經於2011年8月18日全額到賬。

十、經營風險

(一) 宏觀經濟波動風險

煤炭行業是國民經濟重要的基礎性行業，與宏觀經濟密切相關，受電力、冶金、建材、化工等相關行業影響較大。宏觀經濟的周期性波動對煤炭消費行業將產生直接重大影響，並影響到煤炭行業和煤炭企業的運行狀況。

(二) 產能過剩風險

隨著國內煤炭產業投資規模不斷加大，產能迅速擴張，未來幾年新增產能將會集中釋放，煤炭市場或將面臨供大於求的壓力。由於煤炭企業經營業務類型較為相似，同質化競爭激烈，產能過剩將會引起煤價下跌，擠壓煤炭企業的盈利空間。

(三) 行業調控風險

中國政府對電煤價格進行了臨時干預：2012年重點電煤合同價格在2011年年初簽訂的合同價格基礎上，上漲幅度不得超過5%。自1月1日起，北方港口發熱量5,500大卡的電煤平倉價最高不得超過每噸800元，其他熱值電煤平倉價格按5,500大卡限價標準相應折算。電煤交易雙方通過鐵路、公路直達運輸的電煤市場交易價格，不得超過2011年4月底的實際結算價格。

儘管包括價格干預在內的行業調控政策短期內可能對煤炭生產企業造成一定影響，但長期來看將有助於煤炭行業及相關產業實現健康、協調發展。

(四) 安全生產風險

受地質條件和開採手段限制，煤炭采掘業安全生產風險始終存在。本公司大力推進安全高效礦井、安保型企業和生產技術管理體系“三項建設”，通過提升自動化生產水平，逐步減少井下用工，不斷完善安全管理體制，安全生產水平保持行業領先。

(五) 環境保護風險

煤炭資源的開發難免對環境造成一定程度影響。本公司嚴格執行國家節能減排的各项政策規定，堅持以“綠色理念”開發“黑色資源”，堅持煤炭開發與環境保護協調發展，不斷加大科技和環保投入，積極發展循環經濟，努力建設資源節約型、環境友好型企業。

(六) 成本上升風險

原材料成本不斷上漲、人工成本剛性增加、安全生產和環境保護投入持續加大都是推動煤炭生產成本長期增長的重要因素。未來公司將加大成本管控力度，積極採取新技術、新工藝、新設備，優化工作面生產布局，降低材料採購成本和單耗水平，努力保持成本控制行業領先優勢。

(七) 國際煤炭市場變化風險

受國際、國內煤炭供求關係及價格變化影響，2009年以來中國煤炭進口量大幅增加，出口量銳減。未來隨著中國經濟國際化進程的不斷深入，煤炭行業市場化程度的不斷提高，國際煤炭市場變化必將對國內市場產生重要影響。

(八) 外匯風險

本集團的出口銷售主要接受美元付款，並有負債以外幣計值，包括日元及美元。同時本集團也需要以美元為主的外幣支付進口設備和配件採購款項。外幣匯兌人民幣的匯率波動，對本公司經營業績的影響有利有弊。

十一、或有負債

(一) 銀行擔保

於2011年12月31日，本集團按照所持股權比例向聯營企業提供銀行借款擔保22.55億元，其中華晉公司15.97億元(8.85億元用於王家嶺煤礦項目建設，因王家嶺煤礦項目隸屬於分立後設立的中煤華晉公司，從而被擔保主體經公司董事會批准變更為中煤華晉公司後，相應的擔保調整到對子公司的擔保)；山西平朔煤矸石發電有限責任公司6.58億元。

(二) 環保責任

中國已經全面實行環保法規，但本集團管理層認為，除已計入財務報表的數額外，目前不存在其他任何可能對本集團財務狀況產生重大不利影響的環保責任。

(三) 法律方面的或有責任

截至2011年12月31日止年度，本集團未涉及任何重大訴訟或仲裁；且就本集團所知，本集團也無任何未決或可能面臨或發生的重大訴訟或仲裁。

業務表現

一、2011年公司主要業務經營情況

2011年，國內煤炭產銷量保持較快增長，煤炭淨進口量同比增加，鐵路運輸和港口中轉能力進一步增強，煤炭供需基本平衡，動力煤價格高位波動。中煤能源緊抓煤炭市場有利機遇，強化安全生產管理，加強煤炭產運銷銜接，優化產品結構和銷售策略，著力提高產品盈利能力，各項主業呈現快速發展勢頭，多項經營指標再攀歷史新高。

• 煤炭業務

(-) 煤炭產量保持較快增長

2011年公司完成商品煤產量10,279萬噸，同比增加841萬噸，增長8.9%。完成原煤產量12,916萬噸，同比增加663萬噸，增長5.4%。

平朔礦區再攀新高，全年完成商品煤產量8,023萬噸，同比增長7.8%。大屯礦區強化生產組織，充分挖掘潛能，全力組織穩產、高產，原煤產量保持了千萬噸水平。離柳礦區於報告期內進行了礦權調整，產權和管理主體進一步明晰，為未來產量增長創造了有利條件。東坡煤礦採取放頂煤生產工藝，完成商品煤產量720萬噸，同比增長41.2%。朔中公司和大中公司加大外購煤採購力度，充分發揮洗煤廠入洗能力，合計生產商品煤948萬噸，同比增長52.9%。

商品煤產量(萬噸)	2011年	2010年	變化比率%
平朔礦區	8,023	7,442	7.8
大屯礦區	726	753	-3.6
離柳礦區	149	223	-33.2
東坡煤礦	720	510	41.2
南梁煤礦	189	190	-0.5
朔中公司	608	277	119.5
大中公司	340	343	-0.9
合計	<u>10,279</u>	<u>9,438</u>	<u>8.9</u>

注：1、本公司內部單位之間存在一定交易量，其中，2011年476萬噸，2010年300萬噸。

2、由於華晉公司分立，本報告期內離柳礦區僅含1-8月份產量數據。

公司安全高效礦井建設取得新進展，全員原煤生產工效44.9噸／工，同比提高4.4%。平朔礦區井工礦平均工效111.9噸／工，創造了新的生產記錄。公司原煤生產百萬噸死亡率0.008，繼續保持世界先進水平，主要生產礦井均建成「六大系統」和永久避難硐室，大大提升了安全保障能力。

(二) 煤炭銷售量同比大幅增長

2011年公司完成商品煤銷售量13,470萬噸，同比增加1,743萬噸，增長14.9%。

	2011年	2010年	變化比率%
商品煤銷量(萬噸)	13,470	11,727	14.9
(一)自產煤內銷	9,941	8,835	12.5
按區域：華北	4,202	2,888	45.5
華東	4,102	3,372	21.6
華南	1,589	1,055	50.6
東北	—	21	-100.0
其他	48	1,499	-96.8
按煤種：動力煤	9,854	8,728	12.9
焦煤	87	107	-18.7
按合約：長約	5,178	6,180	-16.2
現貨	4,763	2,655	79.4
按運輸：下水	6,903	6,156	12.1
直達	1,195	1,077	11.0
地銷	1,843	1,602	15.0
(二)自產煤出口	74	140	-47.1
按區域：台灣地區	58	108	-46.3
韓國	3	18	-83.3
日本	13	7	85.7
其他	—	7	-100.0
按煤種：動力煤	74	140	-47.1
焦煤	—	—	—
按合約：長約	74	140	-47.1
現貨	—	0.3	-100.0
(三)買斷貿易	3,087	2,394	28.9
其中：國內轉銷	2,639	2,077	27.1
自營出口	5	1	400.0
進口貿易	443	309	43.4
轉口貿易	—	7	-100.0
(四)進出口代理	368	358	2.8
其中：進口代理	84	—	—
出口代理	284	358	-20.7

自產商品煤銷售量穩步增長。自產煤銷售量10,015萬噸，同比增加1,040萬噸，增長11.6%，其中，自產煤國內銷售量9,941萬噸，同比增長12.5%；自產煤出口量74萬噸，同比降低47.1%。

積極拓展外購煤資源，銷售輻射面進一步擴大。充分發揮大營銷網絡平台作用，積極向資源腹地延伸，加大與下游市場對接力度，全年實現煤炭外購外銷量3,087萬噸，同比增加693萬噸。全年累計進口煤炭527萬噸，同比增長70.6%。

強化產運銷銜接和港口中轉，煤炭外運量大幅增長。面對國內主要運煤干線運力增量有限的不利形勢，公司積極協調鐵路部門，全力組織晉北地區煤炭外運工作，確保了產運銷銜接順暢並提高了產品經濟效益。

優化產品結構和客戶結構，產品效益實現提升。公司緊盯環渤海價格指數，及時調整現貨銷售價格，自產煤內銷現貨銷售比例47.9%，同比提高17.8個百分點。冶金、建材、化工等行業銷售量所佔比重同比提高。積極開發新產品，努力擴大盈利能力強的產品銷售量，全年港口篩分塊煤274萬噸，增加效益近億元。

• 煤焦化業務

2011年國內焦炭行業繼續呈現供大於求局面，多數焦炭企業產能難以充分發揮，虧損情況較為普遍。本公司面對焦炭市場嚴峻形勢，加強成本費用控制和產品質量管理，積極爭取鐵路運力，加快應收賬款回收，積極延伸產業鏈，經營業績得到改善。公司加快產品結構調整，積極尋求焦煤資源，山西靈石焦爐煤氣制化肥項目將於2012年投產，收購的焦煤資源項目晉昶和禹碩煤礦亦將進入整合改造階段，未來將為改善公司焦化業務提供良好條件。

2011年，公司實現焦炭產量206萬噸，同比持平。實現焦炭銷售量258萬噸，同比基本持平，其中：自產焦炭銷售量210萬噸，同比減少3.2%；買斷焦炭銷售量38萬噸，同比增長5.6%。

焦炭銷量(萬噸)	2011年	2010年	變化比率%
自產	210	217	-3.2
其中：冶金焦	177	176	0.6
鑄造焦	33	41	-19.5
買斷及代理	48	42	14.3
合計	<u>258</u>	<u>259</u>	<u>-0.4</u>

報告期內公司生產甲醇15.3萬噸，同比增加1.1萬噸。

• 煤礦裝備業務

2011年本公司煤礦裝備業務繼續保持較快增長勢頭。完成煤礦裝備產值81.5億元，同比增長13.8%；完成煤機產量35.9萬噸，同比增長18.9%，其中主要煤機產品產量完成21,477台(套)。

煤礦裝備	產值(億元)			2011年收入 (億元)	佔煤礦 裝備分部 收入比重 %
	2011年	2010年	變化比率%		
輸送設備	31.7	27.6	14.9	17.5	21.5
支護設備	25.7	23.1	11.3	20.4	25.1
掘進機	7.9	6.8	16.2	2.1	2.6
採煤機	7.2	6.1	18.0	4.7	5.8
礦用電機	9.0	8.0	12.5	7.2	8.9
合計	<u>81.5</u>	<u>71.6</u>	<u>13.8</u>	<u>81.3</u>	<u>-</u>

註：收入為經抵銷分部間銷售前數據，收入合計數為煤礦裝備分部總收入。

產品種類	2011年佔本公司該類 產品銷售額比重%		2011年 市場佔有率%
	本公司	市場	
中高端刮板輸送機	61	65	
中高端液壓支架	83	19	
中高端採煤機	68	30	
中高端電機	60	68	
中高端掘進機及鑽機	30	10	

公司實施技術領先戰略，引領煤機裝備科技創新方向。報告期內公司承擔編製了國家煤機裝備行業「十二五」發展規劃研究課題，成立了國內首個「國家能源煤礦採掘機械裝備研發(實驗)中心」。多項研究成果獲得國家、省部級科技獎。承擔了一批國家重點項目並取得重要進展。

公司加強煤機成套能力建設和產品質量管理，品牌影響力和市場信譽不斷提升，主要產品市場佔有率居行業領先水平。公司提高售後服務能力，努力延伸產品價值鏈，綜合創效能力進一步增強，主要煤機產品毛利率同比提高。

- **其他業務**

2011年公司電解鋁產量11.0萬噸，同比基本持平；發電量42.7億度，同比降低7.0%。

二、2012年公司所處行業發展趨勢

(一) 煤炭需求

當前，影響世界經濟的不確定因素較多，中國經濟雖保持較快增長，但放緩趨勢已十分明顯。經濟增速放緩將直接影響到電力、水泥、建材、冶金等行業用煤需求。此外，中國政府積極調整產業結構，加大節能減排力度，也將在一定程度上減少能源消耗。預計2012年國內煤炭需求增速放緩，企業經營壓力將明顯加大。

(二) 煤炭供應

2011年全國原煤產量35.2億噸，2012年是煤炭新增產能集中釋放的年份，山西、內蒙產量預計增幅均超過1億噸，河南等省煤炭產量也將隨著煤礦整合工作的結束而恢復正常。同時，京滬等高鐵開通也釋放了部分原有線路貨運能力，國內煤炭供應有望進一步寬松。

(三) 鐵路運力

目前國內三條主要運煤鐵路通道有兩條運能已接近飽和：2011年大秦線、侯月線均已達到或超過其設計能力，增量空間有限。朔黃線雖有增量空間，但對當年貢獻不大。從現有運能看，2012年鐵路運力仍是制約煤炭外運的主要瓶頸，尤以晉北地區煤炭鐵路外運最為緊張。

(四) 煤炭進出口

近幾年主要受國內煤炭需求旺盛以及國際、國內煤價波動影響，煤炭出口量逐年減少，進口量增加，2011年全國煤炭淨進口量1.68億噸，同比增長15.2%，預計2012年煤炭進口規模有望保持高位。

(五) 煤炭價格

根據國家有關文件規定：2012年重點電煤合同價格在2011年年初簽訂的合同價格基礎上，上漲幅度不得超過5%。自1月1日起，北方港口發熱量5,500大卡的電煤平倉價最高不得超過每噸800元，其他熱值電煤平倉價格按5,500大卡限價標準相應折算。電煤交易雙方通過鐵路、公路直達運輸的電煤市場交易價格，不得超過2011年4月底的實際結算價格。綜合煤炭供需走勢和運力情況分析，預計在2012年煤炭需求旺季，現貨價格在政府限價附近徘徊的可能性較大。

三、2012年公司主要生產經營工作

2012年，公司將圍繞年度生產經營目標，全力組織好煤炭生產，積極爭取鐵路運力，優化產品結構和市場銷售，強化公司管理提升和業績增長，確保全面實現董事會下達的各項經營任務。

一是抓好生產管理，確保完成全年生產目標。積極推進生產規模化、技術裝備現代化、隊伍專業化、管理手段信息化，認真落實安全高效礦井升級達標、煤炭生產安全高效激勵機制、煤礦生產六大系統建設要求，努力強化煤炭生產技術管理、采掘接續管理、煤質管理基礎工作，確保實現全年煤炭產量目標。

二是抓好產運銷銜接，努力擴大市場份額。加強與鐵路部門溝通協調，重點組織好晉北地區煤炭外運工作，力爭超額完成全年外運目標。積極完善產品優化決策支持系統，努力實現自產煤銷售利潤最大化。充分發揮傳統貿易型企業優勢，拓寬外購資源渠道，擴大買斷貿易規模。

三是抓好項目前期工作，加快建設進度。加快推進項目核准和資源獲取工作，抓好探礦權辦理，全力爭取項目早日開工。同時，加強建設項目管理，在確保安全和質量前提下，加快項目建設進度，加快煤礦技改工作，盡快釋放產能。

四是抓好安全生產攻堅，堅決杜絕較大及以上事故。逐級落實安全責任，抓好「十防」工作，深入開展煤礦施工和技改施工安全整改。采取針對性措施，堅決杜絕較大及以上事故，控制零星事故，建立安全生產長效機制，夯實安全管理基礎，努力實現「零死亡」。

五是抓好企業基礎管理，提高運行質量和效益。加強預算管理，嚴格考核監督和預算執行，保證成本控制和經營目標落實到位。推進全面風險管理和內控體系建設，提高風險預警、反應能力和管理水平。加強基礎管理工作，提升信息化應用效果，支撐企業管理創新。

六是抓好科技創新，增強創新的驅動力。加強創新資源集成與產學研合作；努力實現安全高效現代化礦井技術標準升級和推廣應用；積極探索實施煤礦綠色開採和礦區生態恢復等一批節能環保引領工程項目；推動建立公司環境事件應急體系。

重大事項

一、股本結構

截止2011年12月31日，本公司股本結構為：

股票類型	股數	比例%
A股	9,152,000,400	69.03
其中：中煤集團持有	7,505,225,354	56.61
H股	4,106,663,000	30.97
其中：中煤集團全資子公司中煤能源 香港有限公司持有	120,000,000	0.91
合計	13,258,663,400	100.00
其中：中煤集團及其一致行動人持有	7,625,225,354	57.52

二、2010年度末期股息派發

本公司2010年度利潤分配方案於2011年5月27日獲得公司2010年度股東周年大會批准。本次公司按照中國企業會計準則合併財務報表歸屬於公司股東的淨利潤6,908,978,000元(中國企業會計準則和國際財務報告準則兩種財務報表稅後利潤的較低者)的30%，計2,072,693,400元向股東分配現金股利，以本公司全部已發行股本13,258,663,400股為基準進行分配，每股分配0.15633元(含稅)。該等末期股息已於2011年6月28日向本公司股東派發。

截止本業績公告披露日，上述2010年度末期分紅派息已全部發放至公司股東。

三、 其它重大事項

1、 中煤華晉公司所屬煤礦王家嶺煤礦恢復生產

2010年3月28日，華晉公司(中煤能源持股50%)下屬在建煤礦—王家嶺礦，在建設施工過程中發生一起透水事故，王家嶺煤礦的竣工日期受此影響延後，本公司就其後續進展進行了相應信息披露。報告期內，王家嶺煤礦已取得臨汾市煤炭工業局作出的《關於同意王家嶺煤礦復建的通知》(臨煤工發[2011]447號)，並據此恢復建設。

2、 煤礦停產和復產

於2011年9月16日，本公司的控股股東中煤集團所屬中煤金海洋公司元寶灣煤礦(整合技改礦井)，在技改施工過程中發生透水事故。透水事故發生後，山西省人民政府要求中煤集團在山西省的井工煤礦以及本公司所屬在山西省的五座井工煤礦立即停產整頓，經山西省地方有關部門驗收合格後方能復工復產。為及時吸取透水事故的教訓，強化安全意識，本公司積極組織所屬在山西省井工煤礦開展以防治水、一通三防等事故隱患排查和治理為重點的安全大檢查，切實采取有效措施，保證安全生產。至報告期末，本公司所屬的山西省五座停產井工煤礦均已恢復生產。本公司認為，本次短期停產整頓，不會對公司生產經營產生重大影響。

3、 控股股東增持公司股票

本公司控股股東中煤集團自2011年9月起多次增持本公司A股股份，報告期內共增持股份23,581,580股，增持後中煤集團持有7,505,225,354股A股，佔本公司已發行股份總數的56.61%，中煤集團承諾自增持之日起12個月內，不減持其持有的本公司股份。

4、 環保問題

2010年5月國家環境保護部發布的《關於上市公司環保核查後督查情況的通報》中涉及了公司所屬靈石縣中煤九鑫焦化有限責任公司搬遷的環保問題。公司高度重視，針對靈石縣中煤九鑫焦化有限責任公司涉及的村民搬遷任務，積極與當地政府和村民溝通協調，目前正在積極推進。

員工

截至2011年12月31日，本集團共有54,948名員工(2010年共有56,013名員工)。

遵守企業管治常規守則

本公司致力於提高企業管治水平。截止2011年12月31日，本公司嚴格遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄十四所載《企業管治常規守則》的守則條文。

審核委員會

公司的審核委員會已經審閱了截至2011年12月31日止的年度業績。

董事進行證券交易的標準守則

截止2011年12月31日，本公司已採納了聯交所上市規則附錄十所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「標準守則」)。本公司作出具體查詢後確認，各董事於2011年全年期間一直遵守本守則。

董事及監事薪酬

截至2011年12月31日止年度本公司並無董事或監事同意放棄任何酬金。

本公司董事薪酬方案由薪酬委員會擬定，董事會批准後，必須由應屆股東大會通過。薪酬委員會和董事會在擬定薪酬方案時，會考慮董事職務、表現及本集團經營業績等綜合因素。

股息和可供分配利潤，暫停過戶

2012年3月27日，董事會建議根據中國有關法律法規的規定，按照中國企業會計準則合併財務報表截止2011年12月31日歸屬於公司股東的淨利潤9,503,817,000元的30%計2,851,145,100元向股東分派現金股利，以公司全部已發行股本13,258,663,400股為基準，每股分派0.215元(含稅)。倘利潤分配預案獲股東於2011年度股東周年大會上以普通決議案批准，則末期股息將派付予2012年5月31日名列本公司H股股東名冊的H股持有人。

根據2008年1月1日起生效的《中華人民共和國企業所得稅法》及其執行辦法與其它相關規定，本公司須於向名列本公司H股股東名冊的非居民企業股東分派末期股息前按10%的稅率預扣企業所得稅。以非個人登記股東名義登記(包括香港中央結算(代理人)有限公司、其它代名人、信托人或其它團體及機構)的股份，將視為由非居民企業股東持有，因此應收股息須預扣企業所得稅。

根據國家稅務總局於2011年6月28日頒布的《關於國稅發 [1993] 045號文件廢止後有關個人所得稅徵管問題的通知》，境外居民個人股東從境內非外商投資企業在香港發行的股份取得的股息，一般可按10%的稅率繳納個人所得稅。然而，就各個境外居民個人股東而言，稅率根據其居民身份所屬國家與中國內地的相關稅收協議而可能有所不同。根據上述通知，在向於2012年5月31日名列本公司股東名冊的H股個人股東分派末期股息時，本公司將預扣10%的末期股息作為個人所得稅，除非相關稅務法規、稅收協議或通知另有規定。

本公司將於2012年5月25日召開2011年度股東周年大會。本公司將於2012年4月25日至2012年5月25日期間(包括首尾兩日在內)暫停辦理股份過戶登記。為符合資格出席股東周年大會並於會上投票，本公司H股持有人須於2012年4月24日下午四時半前，將所有過戶檔交回本公司於香港的H股股份登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

本公司將於2012年5月31日至2012年6月4日期間(包括首尾兩日在內)暫停辦理股份過戶登記。為符合資格收取股息，本公司H股持有人須於2012年5月30日下午四時半前，將所有過戶檔交回本公司於香港的H股股份登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

根據中國證券登記結算有限公司上海分公司的相關規定和A股派息的市場慣例，本公司A股股東的派息事宜將在公司2011年度股東周年大會後另行發布派息實施公告，其中包括確定A股股東派息的權益登記日和除權日。

截至2011年12月31日止，概無股東放棄或同意放棄股息的安排。

購買、出售或購回本集團股票

截至2011年12月31日止年度，本公司及其附屬公司概無購買、出售或購回本集團任何證券(「證券」一詞具有聯交所上市規則所賦予的涵義)。

H股募集資金

本公司H股募集資金所得款項在扣除了相關費用後，淨額144.66億元。截至2009年12月31日止年度，該所得款項淨額已按H股招股書中披露的用途全部使用完畢，截止2011年12月31日，H股募集資金投資項目中的安太堡井工礦和黑龍江25萬噸／年甲醇項目已建成投產，並產生收益；平朔礦區東露天煤礦實現了露天開採和選煤廠帶負荷試運轉，當年生產原煤200萬噸。

核數師

本公司已指定了羅兵咸永道和普華永道為本公司截至2011年12月31日止年度的境外和境內核數師。羅兵咸永道已對本公司按國際財務報告準則編製的財務報表進行審計。

於香港聯合交易所有限公司網頁公布年度報告

根據聯交所上市規則有關報告期間的規定，2011年年度報告會包括所有在2011年業績報告中已披露的信息，並將在2012年4月30日或之前在本公司的網站(<http://www.chinacoalenergy.com>)和香港聯合交易所的網站(<http://www.hkex.com.hk>)上予以披露。

釋義

除文義另有所指，本業績公告內下列詞彙具有以下含義：

本集團、本公司、公司、中煤能源	指	中國中煤能源股份有限公司，除文內另有所指，亦包括其所有子公司
本公司董事會、董事會	指	中國中煤能源股份有限公司董事會
董事	指	本公司董事，包括所有執行、非執行以及獨立非執行董事
中煤集團	指	中國中煤能源集團有限公司，本公司控股股東
上海能源公司	指	上海大屯能源股份有限公司，本公司控股子公司

平朔礦區	指	位於山西省的煤礦區，主要由安太堡露天礦及井工礦、安家嶺露天礦及井工礦、井東礦組成
大屯礦區	指	位於江蘇省的煤礦區，由姚橋、孔莊、徐莊和龍東煤礦組成，由上海能源公司經營
離柳礦區	指	位於山西省的煤礦，包括沙曲井工礦，由華晉焦煤有限責任公司經營
東坡煤礦	指	位於山西省的煤礦，由山西中煤東坡煤業有限公司經營
南梁煤礦	指	位於陝西省的煤礦，由陝西南梁礦業有限公司經營
華晉公司	指	華晉焦煤有限責任公司
中煤金海洋公司	指	中煤集團山西金海洋能源有限公司
中煤龍化公司	指	中煤黑龍江煤炭化工(集團)有限公司
中煤華晉公司	指	山西中煤華晉能源有限責任公司
山西焦煤集團	指	山西焦煤集團有限公司
中國證監會、證監會	指	中國證券監督管理委員會
聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
上交所	指	上海證券交易所
A股	指	經中國證監會批准，向中國境內投資者發行，在上海證券交易所上市，以人民幣交易的普通股股票
H股	指	本公司股本中每股面值1.00元的境外上市外資股，以港幣認購並在香港聯交所上市交易

普華永道	指	普華永道中天會計師事務所有限公司
羅兵咸永道	指	羅兵咸永道會計師事務所
小回溝煤業	指	山西小回溝煤業有限公司
股份	指	本公司普通股，包括A股及H股
股東	指	本公司股東，包括A股持有人及H股持有人
聯交所上市規則	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
大唐集團	指	中國大唐集團公司
中電國際	指	中國電力國際發展有限公司
朔中公司	指	朔州中煤平朔能源有限公司
大中公司	指	大同中煤出口煤基地建設有限公司
元	指	人民幣元

承董事會命
中國中煤能源股份有限公司
董事長兼執行董事
王安

中國北京，二零一二年三月二十七日

於本公告刊發日期，本公司的執行董事為王安和楊列克；本公司的非執行董事為彭毅和李彥夢；及本公司的獨立非執行董事為張克、烏榮康、張家仁、趙沛和魏偉峰。

* 僅供識別