



中国神华能源股份有限公司

CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代碼: 01088

神華創造

神話

2011
中期報告

無論從發展速度還是經濟效益，無論從經濟效益還是社會效益看，神華都是一個令人振奮的企業。……神華，創造了快速發展的企業神話。

從起步階段就瞄準了世界最先進的煤炭開採技術，並通過引進、消化、吸收後的再創新，探索出真正屬於中國的煤炭開採新技術和新模式。

神華的煤、電、路、港、航一體化經營理念已經讓神華成為一家名副其實的綜合類能源企業，企業的抗禦風險能力大大提升。

神華創造的「神話」，其意義更在於為我國傳統的粗放的煤炭行業帶來了全新的發展思路和理念，在於帶動和提升了整個煤炭工業的升級換代。

今日神華，正努力探尋科學發展的途徑，響亮地提出了「建設具有國際競爭力的世界一流煤炭綜合能源企業」的戰略。這是神華站在更高起點上再次出發、書寫更為輝煌傳奇的宣言。

——摘自《看神華如何創造神話》，載於2011年07月27日《人民日報》

欲知更多資料，請瀏覽

www.csec.com

北京辦公室地址

北京市東城區

安定門西濱河路22號

郵編100011

電話：(8610) 5813 3399/3355/1088

傳真：(8610) 5813 1804/1814

香港辦公室地址

香港中環

花園道1號

中銀大廈

60層B室

電話：(852) 2578 1635

傳真：(852) 2915 0638

目錄

公司基本情況	2
業績概要	4
董事長致辭	5
董事會報告	11
主要財務數據和指標	49
股本變動及主要股東持股情況	52
董事、監事、高級管理人員和員工情況	56
重要事項	58
投資者關係	76
審閱報告	77
中期財務報告	78
備查文件	110
意見簽字頁	111
釋義	114

重要提示

本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證本報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

本報告已經公司第二屆董事會第十七次會議審議通過，會議應出席董事9人，實際出席董事9人。

本報告的中期財務報告未經審計。畢馬威會計師事務所根據《香港審閱工作準則第2410號》—「獨立核數師對中期財務信息的審閱」對本公司的中期財務報告出具了審閱報告。本報告中的財務數據是按照《國際財務報告準則》編製的財務資料所披露，內文另有所指者除外。

本公司不存在被控股股東或其附屬企業非經營性佔用資金情況。

本公司不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。

於2011年2月25日，本公司2011年第一次臨時股東大會批准本公司向母公司神華集團公司及其下屬公司收購其直接或間接持有的10家從事煤炭、電力及相關業務子公司（「目標公司」）的股權或資產，詳見本公司2011年第一次臨時股東大會決議公告。截至本報告期末，上述收購已完成交割。因此本報告中的2011年半年度相關財務、業務數據均已包括目標公司的相關數據。由於本公司和目標公司均受神華集團公司所控制，上述收購被反映為同一控制下的企業合併。因此，本報告中上述收購前相關期間的財務報表進行了重述。為與相關財務數據相配比，本報告中上述收購前相關期間的運營數據進行了重述。

公司董事長張喜武博士、財務總監張克慧女士及財務部總經理郝建鑫先生保證本報告的中期財務報告的真實、完整。

本報告存在一些基於對未來政策和經濟的主觀假定和判斷而作出的預見性陳述，該等陳述會受到風險、不明朗因素及假設的影響，實際結果可能與上述陳述有重大差異，投資者應注意不恰當信賴或使用以上信息可能造成投資風險。

1、法定中文名稱：中國神華能源股份有限公司

中文名稱縮寫：中國神華

法定英文名稱：China Shenhua Energy Company Limited

英文名稱縮寫：CSEC/China Shenhua

註冊地址、辦公地址：北京市東城區安定門西濱河路22號

郵政編碼：100011

國際互聯網網址：<http://www.csec.com>或<http://www.shenhuachina.com>

電子信箱：1088@csec.com

2、法定代表人：張喜武

3、授權代表：凌文、黃清

4、董事會秘書、公司秘書：黃清

電話：(8610) 5813 3399

傳真：(8610) 5813 1804/1814

電子信箱：1088@csec.com

聯繫地址：北京市東城區安定門西濱河路22號

證券事務代表：陳廣水

電話：(8610) 5813 3355

傳真：(8610) 5813 1804/1814

電子信箱：1088@csec.com

聯繫地址：北京市東城區安定門西濱河路22號

投資者聯繫方式

中國神華能源股份有限公司投資者關係部

聯繫地址：北京市東城區安定門西濱河路22號

郵政編碼：100011

電話：(8610) 5813 3399/3355/1088

傳真：(8610) 5813 1804/1814

電子信箱：1088@csec.com或ir@csec.com

5、香港代表處

聯繫地址：香港中環花園道1號中銀大廈60層B室

- 6、公司信息披露指定報紙：《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、《證券日報》
登載公司A股半年度報告的中國證監會指定國際互聯網網址：<http://www.sse.com.cn>
登載公司H股中期報告的香港聯交所指定國際互聯網網址：<http://www.hkex.com.hk>
上述報告備置地地點：北京市東城區安定門西濱河路22號
- 7、A股上市交易所：上海證券交易所
A股簡稱：中國神華
A股代碼：601088
上市日期：2007年10月9日

H股上市交易所：香港聯合交易所有限公司
H股簡稱：中國神華
H股代碼：01088
上市日期：2005年6月15日
- 8、首次註冊登記日期：2004年11月8日
首次註冊登記地點：北京
最近變更註冊登記日期：2011年8月8日
最近變更註冊登記地點：北京
企業法人營業執照註冊號：100000000039286
稅務登記號碼：京稅證字110101710933024號
組織機構代碼：71093302-4
- 9、聘請的境內會計師事務所名稱：畢馬威華振會計師事務所
聘請的境內會計師事務所辦公地址：北京市東長安街1號東方廣場東二座辦公樓8層
聘請的境外會計師事務所名稱：畢馬威會計師事務所
聘請的境外會計師事務所辦公地址：香港中環遮打道10號太子大廈8層
- 10、境內法律顧問：北京市金杜律師事務所
聯繫地址：北京市朝陽區東三環中路7號財富中心寫字樓A座40層

香港法律顧問：史密夫律師事務所
聯繫地址：香港皇后大道中15號告羅士打大廈23層
- 11、境內股份過戶登記處：中國證券登記結算有限責任公司上海分公司
聯繫地址：上海市浦東新區陸家嘴東路166號中國保險大廈36層

香港股份過戶登記處：香港中央證券登記有限公司
聯繫地址：香港灣仔皇后大道東183號合和中心17層1712至1716室

業務

		截至6月30日止6個月期間		
		2011年	2010年 (重述)	變化比率 %
商品煤產量	(百萬噸)	140.4	118.6	18.4
煤炭銷售量	(百萬噸)	191.2	145.8	31.1
其中：出口	(百萬噸)	3.2	5.8	(44.8)
自有鐵路運輸周轉量	(十億噸公里)	80.7	73.7	9.5
港口下水煤量	(百萬噸)	102.7	80.5	27.6
其中：黃驊港	(百萬噸)	48.3	41.3	16.9
神華天津煤碼頭	(百萬噸)	12.1	13.1	(7.6)
航運貨運量	(百萬噸)	37.5	–	不適用
航運周轉量	(十億噸海里)	32.7	–	不適用
總發電量	(十億千瓦時)	84.81	68.26	24.2
總售電量	(十億千瓦時)	78.97	63.55	24.3

		於2011年6月30日	於2010年12月31日	變化比率 %
煤炭可採儲量(中國標準下)	(億噸)	153.68	114.73	33.9
煤炭可售儲量(JORC標準下)	(億噸)	94.89	72.82	30.3
煤炭資源量	(億噸)	241.38	175.32	37.7

財務

		截至6月30日止6個月期間		
		2011年	2010年 (重述)	變化比率 %
經營收入	(百萬元)	100,692	71,668	40.5
本期利潤	(百萬元)	26,420	22,594	16.9
本公司股東應佔本期利潤	(百萬元)	22,726	19,509	16.5
基本每股盈利	(元/股)	1.143	0.981	16.5

		於2011年6月30日	於2010年12月31日 (重述)	變化比率 %
資產合計	(百萬元)	380,997	372,131	2.4
負債合計	(百萬元)	143,067	134,704	6.2
權益合計	(百萬元)	237,930	237,427	0.2
其中：本公司股東應佔權益	(百萬元)	202,938	205,113	(1.1)
每股股東權益	(元/股)	10.20	10.31	(1.1)

除內文另有所指外，在本報告中：

- 煤炭生產的數據均以商品煤噸數計算；
- 所有財務指標數據均以人民幣為單位；
- 所有價格均未計入增值稅；及
- 本報告涉及相關詞彙和定義詳見本報告釋義章節。



張喜武 董事長

尊敬的各位股東：

2011年上半年，在中國經濟運行總體良好、保持較快增長的環境下，中國神華董事會秉持價值創造的核心理念，以「建設具有國際競爭力的世界一流煤炭綜合能源企業」的發展戰略為指導，圍繞「科學發展，再造神華，五年實現經濟總量翻番」的發展目標，堅持內生式增長與外延式發展相結合，堅持實業經營與資本市場工作相統一，搶抓發展機遇，優化產業佈局，嚴格公司治理，強化成本管控，實現了公司持續健康發展。於2011年6月30日，中國神華總市值達到930.5億美元，位列全球煤炭上市公司首位、全球綜合性礦業上市公司第4名。

我謹代表董事會，向各位股東呈報中國神華2011年中期報告及匯報公司在該期間的業績。

生產經營再創佳績，為股東創造更多回報

2011年上半年，公司煤、電、路、港、航五大業務板塊均衡發展，高水平完成經營目標：

- 商品煤產量達到140.4百萬噸，銷售量達到191.2百萬噸，分別同比增長18.4%和31.1%；
- 發電機組總裝機容量達到29,860兆瓦，增長4.3%；總售電量達到78.97十億千瓦時，同比增長24.3%；
- 自有鐵路運輸周轉量達到80.7十億噸公里，同比增長9.5%；港口下水煤量達到102.7百萬噸，同比增長27.6%；航運貨運量達到37.5百萬噸，航運周轉量達到32.7十億噸海里；
- 經營收入達到1,006.92億元，同比增長40.5%；
- 本公司股東應佔本期利潤達到227.26億元，同比增長16.5%；
- 基本每股盈利達到1.143元，同比增長16.5%；
- 經營活動所得的現金淨額達到524.32億元，同比增長66.7%。

煤炭分部圍繞均衡、高效煤炭生產目標，積極優化生產組織，提高設備使用效率，擴大現有煤礦產能。神東礦區多措並舉保障主力礦井的穩產、高產，准格爾礦區加強生產接續、提高煤礦產能，勝利礦區採用採煤新工藝、大力開拓區域市場，實現產銷兩旺。哈爾烏素、黑岱溝露天礦擴能改造工程進展順利；錦界煤礦改擴建工程（總設計生產能力20.0百萬噸／年）和勝利礦區二期工程（設計生產能力20.0百萬噸／年）有望年底完成；新街台格廟勘查區的權證申請、現代化億噸級新型礦區建設前期工作繼續推進。

發電分部加強運營管理，不斷提高效益水平。2011年上半年新投產2台燃煤機組，淨增裝機容量1,227兆瓦。燃煤機組售電標準煤耗為322克／千瓦時，比全國平均水平低6克／千瓦時。同時充分發揮煤電一體化優勢，強化市場營銷，堅持度電必爭，積極爭取計劃外電量，進一步提升發電機組利用小時。公司燃煤機組平均利用小時為2,957小時，比全國火電發電設備平均水平高出365小時。

運輸分部通過多項精細化管理措施，充分挖掘現有鐵路、港口和航運系統潛力。神朔鐵路通過優化運行管理、增開萬噸列車和實施站點改造，進一步增加了運力，緩解了公司運力增長的瓶頸；其他運營鐵路繼續做好日常運輸和擴能改造的組織。淮池、巴准、甘泉鐵路的前期準備和建設工作按計劃穩步推進，甘泉鐵路部分路段預計下半年開通運營。黃驊港三期工程開工建設，雙向航道疏浚工程進展順利；天津煤碼頭加強作業效率管理。神華中海航運公司做好運力調配和組織工作，上半年完成貨運量達37.5百萬噸。

資產注入，取得明顯效果

報告期內，公司向控股股東神華集團公司收購了涉及煤炭、電力等10家公司的資產或股權並完成交割，擴大了煤炭資源儲備和業務規模。本次收購的煤礦上半年商品煤產量達到14.1百萬噸，同比增長50.0%。

神寶能源公司克服天氣、大修等不利影響，優化生產組織，加大協調力度，煤炭產銷量分別達到12.5百萬噸和12.0百萬噸，同比增長56.3%和62.2%。神華財務公司完成注資後，充分發揮內部金融服務平台作用，積極開拓業務，上半年實現淨利潤2.25億元，同比增長54.1%。其他公司不斷完善經營管理，經營業績取得良好效果。

優化佈局，加快發展，持續鞏固一體化競爭優勢

2011年上半年，在保持各分部業務高效運行、均衡發展的同時，公司加大了外延式發展的力度。公司積極拓展銷售、發電、運輸、國際化等方面業務，搶抓發展機遇，優化產業佈局，持續鞏固和提升核心競爭力。

公司積極推進大銷售戰略，成立了神華銷售集團，發揮區域銷售公司的作用，加強精細化銷售管理和市場開拓，建立以環渤海動力煤指數為參考的現貨煤定價機制，不斷提高對市場、資源和物流環節的影響和管控能力，實現了市場佔有率、經營效益和社會責任的和諧統一。在穩定坑口、鐵路沿線的煤炭外購量的同時，為增加公司效益、提高市場佔有率和滿足配煤需要，公司加大了在港口的的外購煤量。2011年上半年商品煤銷售量達191.2百萬噸，其中外購煤銷售量達48.3百萬噸，同比增長63.2%。商品煤平均銷售價格達428.6元／噸，同比增長5.5%。

充分發揮保障煤炭供應的優勢，公司建立與安徽、珠海等省市的多項戰略合作，積極推進沿線沿江沿海的儲煤基地建設，新設神皖能源公司和珠海煤碼頭公司，利用行業有利時機做好電力發展佈局，開展收購孟津電廠等獲取優質電源點工作，優化了產業佈局，鞏固和發展了公司的一體化運營優勢。

持續推動國際化進程。澳大利亞沃特馬克煤礦項目基本完成露天礦勘查及可行性研究報告，印度尼西亞南蘇門答臘省的2×150兆瓦煤電一體化項目1號機組於7月份試運營。公司組建了境外項目業務平臺——海外投資公司，積極參與境外項目。

完善公司治理，持續做好社會責任工作

公司不斷完善公司治理和規範運作水平，採取多項措施嚴格控制成本，堅持價值創造導向和低成本運營，持續加強精細化管理，推進信息化和以經濟增加值為中心的考核體系建設，經營質量進一步提高。

公司始終奉行「奉獻能源、科學發展、和諧共贏」的企業社會責任觀，主動履行社會責任。積極推進「本安管理體系全面實施年」活動，加強包括基建在內的全面安全管理工作，原煤生產百萬噸死亡率為0.0066。注重環境保護、節能減排和科技創新工作，不斷提高資源利用效率，加大職工培訓力度，積極參與社會公益，扎實落實安全發展、綠色發展、可持續發展。

下半年：搶抓機遇，加快落實，持續推進公司發展戰略

2011年下半年，中國神華將繼續落實董事會確定的年度經營目標，搶抓機遇，加快落實，持續推進建設具有國際競爭力的世界一流煤炭綜合能源企業。下半年公司將重點做好以下工作：

- 加快轉變經濟發展方式。對標世界一流，優化產業佈局和結構，有針對性地進行產業結構調整。加快推進煤炭清潔利用工程，加大科技創新、信息化和社會責任工作力度，強化經濟增加值考核，全面提升公司管理水平；
- 緊抓業務發展機遇，不斷提升企業競爭力。堅持內生式增長與外延式發展並舉，加快新礦區和新鐵路線的開發建設，積極爭取港口、航運、儲煤基地等物流資源，加強地企戰略深度合作、獲取優質新電源點，不斷完善煤電路港航一體化運營模式，進一步提高企業核心競爭力；

- 強化責任落實，持續做好安全生產工作。扎實推進「本安管理體系全面實施年」活動，加強全面安全管理工作，堅持不懈推進本安體系建設；
- 緊盯市場，繼續落實大銷售戰略。持續推動市場、資源和物流工作，細分市場格局，豐富產品系列，優化銷售策略，完善定價模式、平臺建設和服務體系，合理安排銷售結構和流向，健全煤炭大市場的營銷渠道，打造中國煤炭行業的「沃爾瑪」；
- 充分利用境外發展機遇。積極推進澳大利亞、印度尼西亞等國家的現有項目，參與境外合作與競爭，爭取國際國內兩種資源，拓展國際國內兩個市場，加快推進公司國際化進程；
- 堅持抓好成本管理。繼續推進落實成本管理措施，加強精細化管理，進一步鞏固低成本運營優勢。

我們將堅定發展信念，落實發展戰略，積極推進變革，努力把中國神華建成具有國際競爭力的世界一流煤炭綜合能源企業，為廣大股東創造更多價值。



董事長

中國·北京

2011年8月26日

12 管理層討論與分析

- 12 資產分佈圖
- 14 公司業務成果全景圖
- 16 合併經營成果全景圖
- 18 分部經營情況全景圖
- 20 概述
- 21 管理層對各業務分部經營業績的回顧
 - 21 A. 煤炭分部
 - 27 B. 發電分部
 - 30 C. 鐵路分部
 - 31 D. 港口分部
 - 33 E. 航運分部
- 34 管理層對公司合併經營業績的回顧
- 37 2011年經營目標完成情況
- 38 經營環境回顧與展望
- 42 公司面臨的主要風險及影響

44 公司投資情況

- 44 資本開支情況
- 45 募集資金使用情況

47 主要子公司、參股公司的經營情況及業績

47 公司會計政策、會計估計變更或重大會計差錯更正的原因及影響

47 主要會計政策選擇的說明及重要會計估計的解釋

48 其他內容

塔本陶勒蓋
Tavan Tolgoi

蒙古國
MONGOLIA

內蒙古自治區
INNER MONGOLIA AUTONOMOUS REGION

北京
BEIJING

河北省
HEBEI

山東省
SHANDONG

陝西省
SHAANXI

山西省
SHANXI

-  自有鐵路
Self-owned Railway
-  自有鐵路（在建）
Self-owned Railway (under construction)
-  國有或地方鐵路
State-owned or local Railway
-  國界
National border
-  省界
Provincial border
-  地名
Place

註：於2011年6月30日之分佈圖，僅做示意。
Note: This map as at 30 June 2011 is for illustrative purpose only.



	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化比率 %
商品煤產量 (百萬噸)	140.4	118.6	18.4
煤炭銷售量 (百萬噸)	191.2	145.8	31.1
其中：出口 (百萬噸)	3.2	5.8	(44.8)
自有鐵路運輸周轉量 (十億噸公里)	80.7	73.7	9.5
港口下水煤量 (百萬噸)	102.7	80.5	27.6
其中：黃驊港 (百萬噸)	48.3	41.3	16.9
神華天津煤碼頭 (百萬噸)	12.1	13.1	(7.6)
航運貨運量 (百萬噸)	37.5	-	不適用
航運周轉量 (十億噸海里)	32.7	-	不適用
總發電量 ⁽¹⁾ (十億千瓦時)	84.81	68.26	24.2
總售電量 ⁽¹⁾ (十億千瓦時)	78.97	63.55	24.3

	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化比率 %
產量合計	140.4	118.6	18.4
按礦井			
神東煤炭集團	79.8	74.9	6.5
補連塔	11.7	12.0	(2.5)
大柳塔—活雞兔	11.3	10.3	9.7
榆家梁	8.6	8.6	-
上灣	7.1	6.8	4.4
哈拉溝	6.8	6.1	11.5
保德(康家灘)	5.3	4.4	20.5
石圪台	5.8	5.5	5.5
烏蘭木倫	3.5	3.2	9.4
布爾台	5.9	4.5	31.1
萬利一礦(昌漢溝)	6.2	4.4	40.9
柳塔礦	3.3	3.6	(8.3)
寸草塔一礦	2.0	1.5	33.3
寸草塔二礦	2.0	1.9	5.3
唐公溝礦	-	1.7	(100.0)
其他	0.3	0.4	(25.0)
准格爾能源公司	14.5	12.5	16.0
黑岱溝	14.5	12.5	16.0
哈爾烏素分公司	12.2	8.5	43.5
神寶能源公司	12.5	8.0	56.3
北電勝利能源公司	11.4	6.2	83.9
錦界能源公司	8.4	7.1	18.3
水泉露天礦	0.7	0.5	40.0
柴家溝礦業	0.5	0.4	25.0
阿刀亥礦	0.4	0.5	(20.0)
按區域			
內蒙古自治區	93.7	76.2	23.0
陝西省	41.4	38.0	8.9
山西省	5.3	4.4	20.5

	2011年 上半年	估國內銷售量 合計比例	2010年 上半年 (重述)	變化比率 %
國內銷售	188.0	100.0	140.0	34.3
按合同類型				
長約合同	87.4	46.5	82.7	5.7
現貨銷售	100.6	53.5	57.3	75.6
按運輸方式				
坑口	23.6	12.6	14.5	62.8
直達(沿鐵路線)	64.9	34.5	50.8	27.8
下水	99.5	52.9	74.7	33.2
按客戶類型				
外部客戶	154.2	82.0	110.2	39.9
本集團發電分部	33.8	18.0	29.8	13.4
按區域				
華北	98.8	52.6	71.1	39.0
華東	63.1	33.6	47.6	32.6
華中和華南	23.2	12.3	18.0	28.9
東北	1.4	0.7	1.4	-
其他	1.5	0.8	1.9	(21.1)
按用途				
電煤	153.8	81.8	116.4	32.1
冶金	3.5	1.9	3.2	9.4
化工(含水煤漿)	9.5	5.1	6.1	55.7
其他	21.2	11.2	14.3	48.3
出口銷售	3.2	估出口銷售量 合計比例	2010年 上半年 (重述)	變化比率 %
韓國	1.2	37.5	2.3	(47.8)
中國台灣	0.6	18.8	1.3	(53.8)
日本	1.4	43.7	1.9	(26.3)
其他	-	-	0.3	(100.0)
銷售量合計	191.2		145.8	31.1

編號	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化比率 %
自有鐵路	80.7	73.7	9.5
C1 神朔鐵路	19.7	18.3	7.7
C2-C3 朔黃—黃萬鐵路	47.9	43.6	9.9
C4 大准鐵路	8.5	8.0	6.3
C5 包神鐵路	4.6	3.8	21.1
國有鐵路	24.2	20.2	19.8
周轉量合計	104.9	93.9	11.7

編號	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化比率 %
自有港口	60.4	54.4	11.0
D1 黃驊港	48.3	41.3	16.9
D2 神華天津煤碼頭	12.1	13.1	(7.6)
第三方港口	42.3	26.1	62.1
下水煤量合計	102.7	80.5	27.6

編號	名稱		
A7	澳大利亞沃特馬克煤礦項目(在建)		
A8	新街台格廟勘查區(權證申請中)		
B18	印度尼西亞南蘇煤電項目(在建)		
D3	神華粵電珠海煤碼頭(籌備中)		
編號	鐵路	長度 公里	開建時間
C6	巴准鐵路(在建)	128	2010年12月
C7	淮池鐵路(籌備中)	180	未開工
C8	甘泉鐵路(在建)	367	2010年8月

編號	電廠	所在電網	地理位置	總發總量 億千瓦時	總售電量 億千瓦時	平均利用小時 小時	售電標準煤耗 克/千瓦時	售電電價 元/兆瓦時	總裝機容量 兆瓦
B1	黃驊電力	華北電網	河北	84.8	80.9	3,364	311	329	2,520
B2	三河電力	華北電網	河北	35.7	33.2	2,745	321	346	1,300
B3	定州電力	華北電網	河北	74.3	69.1	2,947	319	318	2,520
B4	盤山電力	華北電網	天津	28.8	26.9	2,799	327	382	1,030
B5	准能電力	華北電網	內蒙古	10.2	9.1	3,410	413	203	300
B6	神東電力	西北/華北/陝西省地方電網	內蒙古	79.4	71.4	2,696	368	250	3,194
B7	國華准格爾	華北電網	內蒙古	35.4	32.2	2,680	321	240	1,320
B8	國華呼電	東北電網	內蒙古	24.2	21.7	2,016	346	235	1,200
B9	北京熱電	華北電網	北京	11.6	10.3	2,901	255	403	400
B10	綏中電力	東北電網	遼寧	94.3	88.4	2,621	319	337	3,600
B11	寧海電力	華東電網	浙江	138.4	132.1	3,148	303	394	4,400
B12	錦界能源	華北電網	陝西	82.1	75.6	3,421	333	270	2,400
B13	神木電力	西北電網	陝西	7.3	6.5	3,315	379	304	220
B14	台山電力	南方電網	廣東	110.1	103.1	3,127	311	427	4,000
B15	惠州熱電	南方電網	廣東	21.3	19.4	3,221	328	428	660
燃煤電廠合計/加權平均				837.9	779.9	2,957	322	346	29,064
其他電廠									
B16	珠海風電	南方電網	廣東	0.2	0.1	966	-	699	16
B17	余姚電力 ⁽²⁾	華東電網	浙江	10.0	9.7	1,290	235	637	780

註：(1) 此數據包括燃煤發電業務和其他發電業務的經營成果。
(2) 余姚電力為燃氣電廠，售電標準煤耗為折算量。

編號	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化比率 %
E1 神華中海航運公司			
本集團內部客戶	14.9	-	不適用
外部客戶	22.6	-	不適用
航運貨運量合計	37.5	-	不適用

編號	礦區	煤炭可採儲量(中國標準下)			煤炭可售儲量(JORC標準下)			煤炭資源量		
		於2011年 6月30日	於2010年 12月31日	變化比率 %	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日	變化比率 %	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日	變化比率 %
A1	神東礦區 ⁽³⁾	83.68	74.23	12.7	47.39	45.87	3.3	144.95	126.85	14.3
A2	准格爾礦區	34.99	25.77	35.8	22.11	18.67	18.4	43.39	27.57	57.4
A3	勝利礦區	14.61	14.73	(0.8)	8.16	8.28	(1.4)	20.78	20.90	(0.6)
A4	寶日希勒礦區	13.50	-	-	14.06	-	-	15.65	-	-
A5	包頭礦區(含李家壩礦)	6.84	-	-	3.14	-	-	16.51	-	-
A6	銅川礦區—柴家溝礦	0.06	-	-	0.03	-	-	0.10	-	-
中國神華合計		153.68	114.73	33.9	94.89	72.82	30.3	241.38	175.32	37.7

註：(3) 神東礦區由原神東礦區和萬利礦區整合而成。

合併綜合收益表			
	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化 %
	百萬元	百萬元	%
經營收入	100,692	71,668	40.5
減：經營成本	59,013	37,880	55.8
銷售、一般及管理費用	5,001	4,095	22.1
其他經營費用，淨額	506	131	286.3
經營收益	36,172	29,562	22.4
減：財務成本淨額	888	1,231	(27.9)
加：投資收益	-	9	(100.0)
應佔聯營公司利潤減虧損	126	280	(55.0)
未計所得稅的利潤	35,410	28,620	23.7
減：所得稅	8,990	6,026	49.2
本期利潤	26,420	22,594	16.9
本公司股東	22,726	19,509	16.5
非控股股東	3,694	3,085	19.7
基本每股盈利 (元/股)	1.143	0.981	16.5

經營收入明細表			
	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化 %
	百萬元	百萬元	%
經營收入			
煤炭收入	68,774	48,063	43.1
電力收入	27,293	21,372	27.7
運輸收入	2,635	1,065	147.4
小計	98,702	70,500	40.0
其他業務收入	1,990	1,168	70.4
經營收入合計	100,692	71,668	40.5

經營成本明細表			
	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化 %
	百萬元	百萬元	%
煤炭採購成本	21,399	10,970	95.1
原材料、燃料及動力	6,263	4,832	29.6
人工成本	4,410	3,306	33.4
折舊及攤銷	7,022	6,085	15.4
維修費	2,871	2,154	33.3
運輸費	8,153	4,843	68.3
其他	8,895	5,690	56.3
經營成本合計	59,013	37,880	55.8

	2011 年上半年		2010 年上半年(重述)		
	銷售量 百萬噸	銷售價格 元/噸	銷售量 百萬噸	銷售價格 元/噸	銷售價格變化 %
國內銷售	188.0	424.5	140.0	401.9	5.6
長約合同銷售	87.4	333.3	82.7	361.7	(7.9)
坑口	4.7	169.5	3.4	159.0	6.6
直達 (沿鐵路線)	41.0	233.1	36.0	260.3	(10.4)
下水	41.7	450.3	43.3	461.9	(2.5)
現貨銷售	100.6	503.8	57.3	459.9	9.5
坑口	18.9	132.9	11.1	152.8	(13.0)
直達 (沿鐵路線)	23.9	493.5	14.8	429.6	14.9
下水	57.8	629.4	31.4	583.0	8.0
出口銷售	3.2	668.6	5.8	514.0	30.1
合計/加權平均價格	191.2	428.6	145.8	406.4	5.5
其中：對外部客戶銷售	157.4	436.9	116.0	414.3	5.5
對內部發電分部銷售	33.8	390.3	29.8	375.5	3.9

經營活動現金流量表			
	2011 年 上半年	2010 年 上半年 (重述)	變化 %
	百萬元	百萬元	%
未計所得稅的利潤	35,410	28,620	23.7
調整：折舊及攤銷	7,476	6,623	12.9
其他長期股權投資的減值準備	-	109	(100.0)
處置物業、廠房及設備的淨虧損/(收益)	23	(10)	(330.0)
投資收益	-	(9)	(100.0)
利息收入	(529)	(400)	32.3
應佔聯營公司利潤減虧損	(126)	(280)	(55.0)
利息支出淨額	1,513	1,528	(1.0)
按公允價值重計衍生金融工具及 交易性債券投資的虧損/(收益)	37	(92)	(140.2)
未實現的匯兌(收益)/虧損	(107)	182	(158.8)
應收賬款及應收票據的增加	(1,679)	(1,264)	32.8
存貨的減少/(增加)	12	(1,674)	(100.7)
預付款及其他資產的增加	(1,499)	(3,122)	(52.0)
應付賬款及應付票據的增加	439	1,276	(65.6)
預提費用及其他應付款、長期應付款及 預提復墾費用的增加	19,464	6,637	193.3
已收利息	512	375	36.5
已付利息	(1,569)	(1,805)	(13.1)
已付所得稅	(6,945)	(5,241)	32.5
經營活動所得的現金淨額	52,432	31,453	66.7

經營成本—其他明細表			
	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	變化 %
	百萬元	百萬元	%
選煤及採礦費	2,640	2,163	22.1
煤炭開採服務支出	106	79	34.2
稅金及附加	696	605	15.0
疏浚費	221	194	13.9
搬遷補償費	380	559	(32.0)
資源補償費	248	221	12.2
排污費	435	382	13.9
輔助材料及其他商品銷售和 提供其他服務的成本	1,223	729	67.8
其他	2,946	758	288.7
經營成本—其他合計	8,895	5,690	56.3

分部業績	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		未分配項目		抵銷		合計	
	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)	2011年 上半年	2010年 上半年 (重述)
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
對外交易收入	70,128	48,865	27,518	21,511	1,270	1,076	66	58	1,394	-	316	158	-	-	100,692	71,668
分部間交易收入	14,205	11,580	214	171	10,066	9,297	1,329	1,215	892	-	62	32	(26,768)	(22,295)	-	-
分部收入小計	84,333	60,445	27,732	21,682	11,336	10,373	1,395	1,273	2,286	-	378	190	(26,768)	(22,295)	100,692	71,668
分部經營成本	(55,322)	(37,665)	(21,637)	(16,484)	(5,855)	(4,864)	(883)	(811)	(1,975)	-	-	-	26,659	21,944	(59,013)	(37,880)
分部經營收益/(虧損)	25,471	19,975	5,048	4,473	5,009	5,214	385	358	284	-	237	51	(262)	(509)	36,172	29,562
	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)	於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
分部資產總額	187,118	169,373	126,829	122,001	52,006	48,147	10,940	10,302	3,078	2,159	199,377	197,861	(198,351)	(177,712)	380,997	372,131
分部負債總額	(95,409)	(96,418)	(83,297)	(85,212)	(21,253)	(21,559)	(4,905)	(4,981)	(734)	(534)	(133,197)	(101,155)	195,728	175,155	(143,067)	(134,704)

煤炭分部經營成本	2011年上半年			2010年上半年(重述)			單位 成本變化 %
	成本	數量	單位成本	成本	數量	單位成本	
	百萬元	百萬噸	元/噸	百萬元	百萬噸	元/噸	
外購煤成本	21,399	48.3	443.0	10,970	29.6	370.6	19.5
自產煤生產成本	15,183	142.9	106.2	11,318	116.2	97.4	9.0
原材料、燃料及動力	2,764	142.9	19.3	2,193	116.2	18.9	2.1
人工成本	2,118	142.9	14.8	1,539	116.2	13.2	12.1
維修費	1,014	142.9	7.1	905	116.2	7.8	(9.0)
折舊及攤銷	2,744	142.9	19.2	2,276	116.2	19.6	(2.0)
其他	6,543	142.9	45.8	4,405	116.2	37.9	20.8
煤炭運輸成本 ⁽¹⁾	17,075	191.2	89.3	14,412	145.8	98.8	(9.6)
其他業務成本	1,665	-	-	965	-	-	-
煤炭分部經營成本合計	55,322	-	-	37,665	-	-	-

註：(1)煤炭運輸成本為合併抵銷前運輸成本。

鐵路分部經營成本	2011年 上半年		2010年 上半年 (重述)		變化 %
	成本	成本	成本	成本	
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	
內部運輸業務成本	5,176	4,244	22.0	-	-
原材料、燃料及動力	1,153	1,061	8.7	-	-
人工成本	1,052	854	23.2	-	-
維修費	1,014	601	68.7	-	-
折舊及攤銷	975	937	4.1	-	-
外部運輸費	146	150	(2.7)	-	-
其他	836	641	30.4	-	-
外部運輸業務成本	679	574	18.3	-	-
小計	5,855	4,818	21.5	-	-
其他業務成本	-	46	(100.0)	-	-
鐵路分部經營成本合計	5,855	4,864	20.4	-	-

發電分部經營成本	2011年上半年			2010年上半年(重述)			單位 成本變化 %
	成本	售電量	單位成本	成本	售電量	單位成本	
	百萬元	億千瓦時	元/兆瓦時	百萬元	億千瓦時	元/兆瓦時	
售電成本	21,357	789.7	270.4	16,299	635.5	256.5	5.4
原材料、燃料及動力	16,136	789.7	204.3	11,983	635.5	188.6	8.3
人工成本	992	789.7	12.6	703	635.5	11.1	13.5
維修費	726	789.7	9.2	572	635.5	9.0	2.2
折舊及攤銷	2,854	789.7	36.1	2,470	635.5	38.9	(7.2)
其他	649	789.7	8.2	571	635.5	8.9	(7.9)
其他業務成本	280	-	-	185	-	-	-
發電分部經營成本合計	21,637	-	-	16,484	-	-	-

港口分部經營成本	2011年 上半年		2010年 上半年 (重述)		變化 %
	成本	成本	成本	成本	
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	
內部運輸業務成本	836	765	9.3	-	-
原材料、燃料及動力	125	115	8.7	-	-
人工成本	65	54	20.4	-	-
維修費	32	30	6.7	-	-
折舊及攤銷	308	303	1.7	-	-
其他	306	263	16.3	-	-
外部運輸業務成本	41	37	10.8	-	-
小計	877	802	9.4	-	-
其他業務成本	6	9	(33.3)	-	-
港口分部經營成本合計	883	811	8.9	-	-

航運分部經營成本	2011年 上半年		2010年 上半年 (重述)		變化 %
	成本	成本	成本	成本	
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	
內部運輸業務成本	771	-	不適用	-	-
原材料、燃料及動力	46	-	不適用	-	-
人工成本	6	-	不適用	-	-
維修費	5	-	不適用	-	-
折舊及攤銷	16	-	不適用	-	-
外部運輸費	681	-	不適用	-	-
其他	17	-	不適用	-	-
外部運輸業務成本	1,204	-	不適用	-	-
小計	1,975	-	不適用	-	-
其他業務成本	-	-	不適用	-	-
航運分部經營成本合計	1,975	-	不適用	-	-

管理層討論與分析

▼ 概述

2011年上半年，公司以「建設具有國際競爭力的世界一流煤炭綜合能源企業」的發展戰略為指導，緊緊圍繞「科學發展，再造神華，五年實現經濟總量翻番」發展目標，搶抓發展機遇，優化產業佈局，各業務板塊持續健康發展，高水平完成生產經營目標。

2011年上半年，公司完成商品煤產量140.4百萬噸(2010年上半年：118.6百萬噸(重述))，同比增長18.4%；煤炭銷售量191.2百萬噸(2010年上半年：145.8百萬噸(重述))，同比增長31.1%；總發電量和總售電量分別為84.81十億千瓦時和78.97十億千瓦時，同比分別增長24.2%和24.3%；自有鐵路運輸周轉量為80.7十億噸公里，同比增長9.5%；港口下水煤量為102.7百萬噸，同比增長27.6%；航運貨運量達到37.5百萬噸，航運周轉量達到32.7十億噸海里。

公司經營業績實現較快增長，價值創造能力持續提升。2011年上半年，公司重點推進精細化管理，不斷鞏固低成本運營優勢，盈利水平進一步提升。按國際財務報告準則，2011年上半年本集團經營收入為1,006.92億元(2010年上半年：716.68億元(重述))，同比增長40.5%；經營收益為361.72億元(2010年上半年：295.62億元(重述))，同比增長22.4%；本公司股東應佔本期利潤為227.26億元(2010年上半年：195.09億元(重述))，同比增長16.5%。本集團基本每股盈利¹為1.143元(2010年上半年：0.981元(重述))，同比增長16.5%。

於2011年6月30日，本集團每股股東權益為10.20元(2010年12月31日：10.31元(重述))，減少1.1%。截至2011年6月30日，本集團總資產回報率²為6.9%。期末淨資產收益率³為11.2%(2010年上半年：10.6%(重述))，同比上升0.6個百分點；息稅折舊攤銷前盈利⁴為436.48億元(2010年上半年：361.85億元(重述))，同比增長20.6%。於2011年6月30日，本集團總債務資本比⁵為19.1%，較2010年12月31日的22.2%(重述)下降了3.1個百分點。

1 基本每股盈利是按本公司股東應佔本期利潤，及本報告期的加權平均股數計算的。

2 總資產回報率是按本期利潤及期末資產總計計算的。

3 期末淨資產收益率是按期末本公司股東應佔權益，及本公司股東應佔本期利潤計算的。

4 息稅折舊攤銷前盈利乃管理層用以衡量本公司營運表現的方法，定義為本期利潤加上財務成本淨額、所得稅及折舊及攤銷，並扣除投資收益及應佔聯營公司利潤減虧損。本公司在此呈列的息稅折舊攤銷前盈利是為了向投資者提供有關營運表現的額外資料，及由於本公司的管理層認為息稅折舊攤銷前盈利乃被證券分析員、投資者及其他相關方普遍用於評估礦業公司營運表現的基準，對投資者會有所幫助。息稅折舊攤銷前盈利並非國際財務報告準則所認可的項目。閣下不應視其為該會計期間利潤的替代指標來衡量業績表現，也勿視其為營運活動現金流量的替代指標以衡量流動性。本公司對息稅折舊攤銷前盈利的計算方法可能與其他公司所採用的不同，因此可比性或有限。此外，息稅折舊攤銷前盈利並非擬作為管理層可酌情決定使用的自由現金流量基準，原因是它並不反映如利息支出、稅項支出及債務償還規定等帶來的若干現金需求。

5 總債務資本比=[長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)]/[長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)+權益合計]

▼ 管理層對各業務分部經營業績的回顧

A. 煤炭分部

1、業務進展

(1) 煤礦生產經營

公司採取有效措施，加強生產技術管理及礦井生產接續等工作，促進煤礦高效、均衡生產。2011年上半年，本公司商品煤產量為140.4百萬噸(2010年上半年：118.6百萬噸(重述))，同比增長18.4%；煤炭銷售量為191.2百萬噸(2010年上半年：145.8百萬噸(重述))，同比增長31.1%。

神東礦區多措並舉保障主力礦井穩產、高產，均衡組織生產外運，不斷提高礦井標準化管理。繼續推進7米大採高重型綜採工作面等採煤工藝和裝備升級，擴大煤礦產能。2011年上半年，商品煤產量達到88.2百萬噸。錦界煤礦改擴建工程(總設計生產能力20.0百萬噸/年)有望年底建成。

准格爾礦區圍繞打造世界一流露天煤礦、建設億噸級煤炭基地的戰略目標，緊密協調煤炭生產和運輸，商品煤產量達26.7百萬噸。哈爾烏素和黑岱溝露天煤礦擴能改造工程進展順利。

勝利礦區優化採礦方案，實施陡幫開採和爆破工藝，生產效率明顯提高。2011年上半年，商品煤產量達11.4百萬噸。勝利礦區二期工程(設計生產能力20.0百萬噸/年)有望年底建成。

神寶能源公司克服嚴寒天氣、生產系統大修等不利影響，煤炭生產創歷史同期新水平。2011年上半年商品煤產量達12.5百萬噸。

澳大利亞沃特馬克煤礦項目基本完成露天礦勘查及可行性研究報告，印度尼西亞南蘇門答臘省的2×150兆瓦煤電一體化項目1號機組已於7月份試運營。公司組建了境外項目業務平臺——海外投資公司，積極參與境外項目。

(2) 煤礦生產裝備與技術

上半年，公司繼續穩步推進煤炭生產信息化建設工作；應用了7米大採高回採工藝，有效提高了回採率；薄煤層開採等技術取得一系列成果。

(3) 煤礦生產安全

公司全面推進本安體系建設，通過健全完善安全管理制度、加強監督檢查、加大安全培訓等多項措施，實現安全生產平穩運行。2011年上半年，公司原煤生產百萬噸死亡率為0.0066，低於同期全國煤礦原煤生產百萬噸死亡率0.492的水平。

(4) 煤炭資源

於2011年6月30日，本集團於中國標準下的煤炭可採儲量和煤炭資源量分別為153.68億噸和241.38億噸；於JORC標準下的煤炭可售儲量為94.89億噸。

2011年上半年，公司煤炭資源勘探工作有序推進，勘探支出約0.8億元。在基本完成露天礦的勘探及可行性研究工作後，澳大利亞沃特馬克煤礦項目繼續開展對其他煤炭資源的勘探工作。

2011年上半年，公司煤礦開發和開採活動進展順利，相關的資本性支出約50億元。神東礦區部分礦井、黑岱溝和哈爾烏素露天煤礦按計劃實施技改和擴能改造。

2、煤炭銷售

2011年上半年，公司繼續深入實施大銷售戰略，組建並發揮神華銷售集團大平臺的作用，建立以環渤海動力煤價格指數為參考的現貨煤定價機制，發揮市場導向作用，加強煤質管理，推進沿線沿江沿海的儲煤基地建設，不斷提高對市場、資源和物流環節的影響和管控能力。

2011年上半年，公司煤炭銷售量為191.2百萬噸(2010年上半年：145.8百萬噸(重述))，同比增長31.1%。在穩定坑口、鐵路沿線的煤炭外購量的同時，為增加公司效益、提高市場佔有率和滿足配煤需要，公司加大了在港口的外購煤量。外購煤銷售量為48.3百萬噸(2010年上半年：29.6百萬噸(重述))，同比增長63.2%。公司煤炭平均銷售價格428.6元／噸(2010年上半年：406.4元／噸(重述))，同比增長5.5%。

(1) 國內銷售和出口銷售

國內銷售和出口銷售	2011年上半年			2010年上半年 (重述)			價格增減 %
	銷售量	佔總銷售 量比例	價格	銷售量	佔總銷售 量比例	價格	
	百萬噸	%	元／噸	百萬噸	%	元／噸	
國內銷售	188.0	98.3	424.5	140.0	96.0	401.9	5.6
長約合同銷售	87.4	45.7	333.3	82.7	56.7	361.7	(7.9)
坑口	4.7	2.5	169.5	3.4	2.3	159.0	6.6
直達(沿鐵路線)	41.0	21.4	233.1	36.0	24.7	260.3	(10.4)
下水	41.7	21.8	450.3	43.3	29.7	461.9	(2.5)
現貨銷售	100.6	52.6	503.8	57.3	39.3	459.9	9.5
坑口	18.9	9.9	132.9	11.1	7.6	152.8	(13.0)
直達(沿鐵路線)	23.9	12.5	493.5	14.8	10.2	429.6	14.9
下水	57.8	30.2	629.4	31.4	21.5	583.0	8.0
出口銷售	3.2	1.7	668.6	5.8	4.0	514.0	30.1
銷售量合計／加權平均價格	191.2	100.0	428.6	145.8	100.0	406.4	5.5

2011年上半年，公司國內銷售量為188.0百萬噸(2010年上半年：140.0百萬噸(重述))，同比增長34.3%，佔煤炭銷售量的98.3%。其中，現貨銷售量為100.6百萬噸(2010年上半年：57.3百萬噸(重述))，佔總銷售量的比例從2010年上半年的39.3%(重述)上升到2011年上半年的52.6%。2011年上半年公司國內銷售中港口下水煤量為99.5百萬噸，同期全國港口內貿煤炭中轉量3.25億噸，以此估計中國神華在沿海市場的佔有率大約為30.6%。2011年上半年，公司加權平均國內煤炭銷售價格達到424.5元／噸(2010年上半年：401.9元／噸(重述))，同比增長5.6%。

2011年上半年，公司對前五大國內煤炭客戶銷售量為22.4百萬噸，佔國內銷售量的11.9%，其中，最大客戶銷售量為6.4百萬噸，佔國內銷售量的3.4%。前五大國內煤炭客戶主要為發電公司或燃料公司。

2011年上半年，公司出口煤炭量3.2百萬噸，同比減少44.8%。出口銷量佔全部煤炭銷售量的比例從2010年上半年的4.0%（重述）下降到1.7%。2011年上半年，出口煤炭銷售價格為668.6元／噸（2010年上半年：514.0元／噸（重述）），同比增長30.1%。

2011年上半年公司對前五大出口煤炭客戶銷售量為2.3百萬噸，佔出口銷售總量的71.9%，其中，最大客戶銷售量為0.8百萬噸，佔出口銷售總量的25.0%。前五大出口煤炭客戶主要為電力公司或化工公司。

(2) 對外部客戶和內部發電分部的銷售

對外部客戶和內部發電分部的銷售	截至6月30日止6個月期間						
	2011年			2010年 (重述)			價格增減
	銷售量	佔比	價格	銷售量	佔比	價格	
	百萬噸	%	元／噸	百萬噸	%	元／噸	%
對外部客戶銷售	157.4	82.3	436.9	116.0	79.6	414.3	5.5
對內部發電分部銷售	33.8	17.7	390.3	29.8	20.4	375.5	3.9
煤炭銷售量合計／加權平均價格	191.2	100.0	428.6	145.8	100.0	406.4	5.5

2011年上半年，公司對外部客戶煤炭銷售量為157.4百萬噸（2010年上半年：116.0百萬噸（重述）），同比增長35.7%；對外部客戶煤炭銷售價格為436.9元／噸（2010年上半年：414.3元／噸（重述）），同比增長5.5%。2011年上半年，公司對前五大外部煤炭客戶銷售量為22.4百萬噸，佔總銷售量的11.7%。

2011年上半年，公司向本集團發電分部煤炭銷售量為33.8百萬噸(2010年上半年：29.8百萬噸(重述))，同比增長13.4%，佔全部煤炭銷售量的比例為17.7%，較去年同期(重述)下降2.7個百分點；銷售價格為390.3元／噸，較去年同期的375.5元／噸(重述)增長3.9%。向本集團發電分部銷售煤炭以長約合同銷售為主；公司對內部發電分部和外部客戶銷售煤炭採用同一銷售方式同一定價政策的原則。

(3) 外購煤銷售

2011年上半年煤炭分部外購煤銷售量為48.3百萬噸(2010年上半年：29.6百萬噸(重述))，同比增長63.2%。

3、經營成果

2011年上半年公司合併抵銷前煤炭分部經營成果如下：

		截至6月30日止6個月期間		變動
		2011年	2010年 (重述)	
經營收入	百萬元	84,333	60,445	39.5%
經營成本	百萬元	55,322	37,665	46.9%
經營收益	百萬元	25,471	19,975	27.5%
經營收益率	%	30.2	33.0	下降2.8個百分點

(1) 煤炭分部經營收入

受惠於煤炭銷售量和價格的增長，2011年上半年合併抵銷前本集團煤炭分部經營收入為843.33億元(2010年上半年：604.45億元(重述))，同比增長39.5%。

(2) 煤炭分部經營成本

2011年上半年合併抵銷前本集團煤炭分部經營成本為553.22億元(2010年上半年：376.65億元(重述))，同比增長46.9%。經營成本主要由外購煤成本、自產煤生產成本、煤炭運輸成本和其他業務成本組成。

2011年上半年外購煤成本為213.99億元(2010年上半年：109.70億元(重述))，同比增長95.1%。增加的主要原因是：

- a. 2011年上半年外購煤銷售量為48.3百萬噸，同比增長63.2%；及
- b. 外購煤單位採購成本為443.0元／噸，較去年同期370.6元／噸(重述)增長19.5%。

自產煤生產成本為151.83億元(2010年上半年：113.18億元(重述))，同比增長34.1%。自產煤單位生產成本為106.2元／噸(2010年上半年：97.4元／噸(重述))，同比增長9.0%。影響單位生產成本的主要原因是：

- a. 原材料、燃料及動力為19.3元／噸(2010年上半年：18.9元／噸(重述))，同比增長2.1%，主要是柴油、鋼材等大宗耗材價格上漲；
- b. 人工成本為14.8元／噸(2010年上半年：13.2元／噸(重述))，同比增長12.1%，主要原因是職工人數增加及工資上漲；
- c. 維修費為7.1元／噸(2010年上半年：7.8元／噸(重述))，同比減少9.0%，主要原因是產量增長及設備修理周期安排的影響；
- d. 折舊及攤銷為19.2元／噸(2010年上半年：19.6元／噸(重述))，同比減少2.0%，主要是部分折舊及攤銷水平較低的礦井產量增幅較大，攤薄了公司的整體水平；及
- e. 其他成本為45.8元／噸(2010年上半年：37.9元／噸(重述))，同比增長20.8%，主要原因是環保支出、礦務工程費增加。

煤炭運輸成本為170.75億元(2010年上半年：144.12億元(重述))，同比增長18.5%。單位煤炭總運輸成本為89.3元／噸(2010年上半年：98.8元／噸(重述))，減少的主要原因是：(a)新收購煤礦的坑口、直達銷售量上升；(b)在港口採購的外購煤銷售量增加等。

(3) 煤炭分部經營收益

2011年上半年本集團合併抵銷前煤炭分部經營收益為254.71億元(2010年上半年：199.75億元(重述))，同比增長27.5%。同期，煤炭分部的經營收益／報告期平均資產總額的比率為14.3%；經營收益率從去年同期33.0%(重述)下降到30.2%。

B. 發電分部

1、業務進展

2011年上半年，公司從控股股東神華集團公司收購新投產的國華呼電2×600兆瓦燃煤機組，新設神皖能源公司，並利用行業有利時機做好電力發展佈局，開展收購孟津電廠等獲取優質電源點工作。於2011年6月30日，公司控制並運營的總裝機容量達到29,860兆瓦，較2010年12月31日增長4.3%；其中，控制並運營的燃煤機組66台，平均單機容量達到440兆瓦。

為進一步提升發電機組利用小時數，公司堅持度電必爭，積極爭取計劃外電量。2011年上半年本集團的燃煤機組總發電量為83.79十億千瓦時，同比增加15.78十億千瓦時，同比增長23.2%；燃煤機組總售電量為77.99十億千瓦時，同比增加14.67十億千瓦時，增長了23.2%。

2011年上半年，本集團發電業務燃煤消耗量為37.1百萬噸，其中耗用神華煤30.5百萬噸，佔82.2%；燃煤機組售電標準煤耗322克／千瓦時，比全國平均水平低6克／千瓦時。

2011年上半年燃煤電廠裝機容量表

電廠	所在電網	地理位置	於2010年 12月31日 總裝機容量 (重述)	2011年 上半年 新增/(減少) 裝機容量	於2011年 6月30日 總裝機容量	於2011年 6月30日 權益裝機容量
			兆瓦	兆瓦	兆瓦	兆瓦
黃驊電力	華北電網	河北	2,520	-	2,520	1,285
三河電力	華北電網	河北	1,300	-	1,300	715
定洲電力	華北電網	河北	2,520	-	2,520	2,520
盤山電力	華北電網	天津	1,030	-	1,030	469
准能電力	華北電網	內蒙古	400	(100)	300	300
神東電力	西北/華北/陝西 省地方電網	內蒙古	2,867	327	3,194	2,684
國華准格爾	華北電網	內蒙古	1,320	-	1,320	858
國華呼電	東北電網	內蒙古	1,200	-	1,200	960
北京熱電	華北電網	北京	400	-	400	280
綏中電力	東北電網	遼寧	3,600	-	3,600	1,800
寧海電力	華東電網	浙江	4,400	-	4,400	2,640
錦界能源	華北電網	陝西	2,400	-	2,400	1,680
神木電力	西北電網	陝西	220	-	220	111
台山電力	南方電網	廣東	3,000	1,000	4,000	3,200
惠州熱電	南方電網	廣東	660	-	660	660
裝機容量合計			27,837	1,227	29,064	20,162

2、電力銷售

2011年上半年，公司適時調整營銷策略，積極爭取替代電量。充分發揮煤電一體化優勢，加大江蘇、浙江、廣東等區域市場的營銷力度。2011年上半年，公司售電量達到78.97十億千瓦時，同比增長24.3%；售電電價為342元/兆瓦時，同比增加10元/兆瓦時。燃煤機組平均利用小時數達到2,957小時，比同期全國火電發電設備平均利用小時2,592小時高出365小時。

3、經營成果

2011年上半年公司合併抵銷前發電分部經營成果如下：

		截至6月30日止6個月期間		變動
		2011年	2010年 (重述)	
經營收入	百萬元	27,732	21,682	27.9%
經營成本	百萬元	21,637	16,484	31.3%
經營收益	百萬元	5,048	4,473	12.9%
經營收益率	%	18.2	20.6	下降2.4個百分點

(1) 發電分部經營收入

2011年上半年，合併抵銷前本集團發電分部經營收入為277.32億元(2010年上半年：216.82億元(重述))，同比增長27.9%。增加的主要原因是售電量增加以及部分電廠上網電價有所提高。

(2) 發電分部經營成本

2011年上半年合併抵銷前本集團發電分部經營成本為216.37億元(2010年上半年：164.84億元(重述))，同比增長31.3%。

單位售電成本為270.4元/兆瓦時(2010年上半年：256.5元/兆瓦時(重述))，同比增長5.4%。增加的主要原因是煤價上漲導致原材料、燃料及動力成本上升。

(3) 發電分部經營收益

2011年上半年本集團發電分部經營收益為50.48億元(2010年上半年：44.73億元(重述))，同比增長12.9%。同期，發電分部的經營收益/報告期平均資產總額的比率為4.1%；經營收益率從去年同期20.6%(重述)下降到18.2%。

C. 鐵路分部

1、業務進展

2011年上半年，本公司自有鐵路運輸周轉量為80.7十億噸公里(2010年上半年：73.7十億噸公里(重述))，同比增長9.5%。自有鐵路運輸周轉量佔總周轉量的比例為76.9%，比2010年上半年的78.5%(重述)下降1.6個百分點。

2011年上半年，公司通過減少列車追蹤間隔時間、壓縮貨車周轉時間、加大開行萬噸重載列車等多項精細化管理措施，充分挖掘現有鐵路系統潛力。神朔鐵路通過加強運行組織、增開萬噸列車和推進站點改造，運輸能力進一步提高；其他運營鐵路繼續做好日常運輸和擴能改造的組織。巴准、淮池、甘泉鐵路的前期準備和建設工作按計劃穩步推進，甘泉鐵路部分路段預計下半年開通運營。

2、經營成果

2011年上半年公司合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		截至6月30日止6個月期間		變動
		2011年	2010年 (重述)	
經營收入	百萬元	11,336	10,373	9.3%
經營成本	百萬元	5,855	4,864	20.4%
經營收益	百萬元	5,009	5,214	(3.9%)
經營收益率	%	44.2	50.3	下降6.1個百分點

(1) 鐵路分部經營收入

2011年上半年本集團合併抵銷前鐵路分部經營收入為113.36億元(2010年上半年：103.73億元(重述))，同比增長9.3%。其中，鐵路分部為內部提供運輸服務等產生收入為100.66億元(2010年上半年：92.97億元(重述))，同比增長8.3%，佔鐵路分部經營收入88.8%。同時，本集團部分鐵路線利用富餘運力，為第三方提供運輸服務，獲得運輸收入。

(2) 鐵路分部經營成本

2011年上半年本集團鐵路分部經營成本為58.55億元(2010年上半年：48.64億元(重述))，同比增長20.4%。

鐵路分部的單位運輸成本為0.073元／噸公里(2010年上半年：0.065元／噸公里(重述))，同比增長12.3%，增加的主要原因是：

- a. 部分路段換軌大修導致維修費上升；
- b. 鐵路分部職工人數增加及工資水平上漲導致人工成本上升；
- c. 煤價、電價上漲導致原材料、燃料及動力成本上升；及
- d. 鐵路機車租賃費等增加導致其他成本上升。

(3) 鐵路分部經營收益

2011年上半年本集團合併抵銷前鐵路分部經營收益為50.09億元(2010年上半年：52.14億元(重述))，同比減少3.9%。同期，鐵路分部的經營收益／報告期平均資產總額的比率為10.0%；經營收益率從去年同期50.3%(重述)下降到44.2%。

D. 港口分部

1、業務進展

2011年上半年，公司下水煤量達102.7百萬噸，佔商品煤銷售量的53.7%。通過加強裝卸組織，加快船舶周轉，公司自有港口黃驊港和神華天津煤碼頭共完成下水煤量60.4百萬噸(2010年上半年：54.4百萬噸(重述))，佔公司總下水煤量的58.8%。

黃驊港三期工程開工建設，雙向航道疏浚工程進展順利。天津煤碼頭加強作業效率管理，加快二期工程核准進程。珠海煤碼頭公司成立，大運輸佈局進一步完善。

2、經營成果

2011年上半年公司合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		截至6月30日止6個月期間		變動
		2011年	2010年 (重述)	
經營收入	百萬元	1,395	1,273	9.6%
經營成本	百萬元	883	811	8.9%
經營收益	百萬元	385	358	7.5%
經營收益率	%	27.6	28.1	下降0.5個百分點

(1) 港口分部經營收入

2011年上半年本集團合併抵銷前港口分部經營收入為13.95億元(2010年上半年：12.73億元(重述))，同比增長9.6%。其中，港口分部為內部運輸產生收入為13.29億元(2010年上半年：12.15億元(重述))，同比增長9.4%，佔港口分部經營收入95.3%。

(2) 港口分部經營成本

2011年上半年本集團港口分部經營成本為8.83億元(2010年上半年：8.11億元(重述))，同比增長8.9%。

(3) 港口分部經營收益

2011年上半年本集團港口分部經營收益為3.85億元(2010年上半年：3.58億元(重述))，同比增長7.5%。同期，港口分部的經營收益／報告期平均資產總額的比率為3.6%；經營收益率從去年同期28.1%(重述)下降到27.6%。

E. 航運分部

1、業務進展

2011年上半年，神華中海航運公司以公司大銷售體系為平臺，充分發揮一體化優勢，不斷鞏固和開拓市場。通過細化船舶管理、科學制定調運計劃，航運貨運量達37.5百萬噸，航運周轉量達32.7十億噸海里。

2、經營成果

2011年上半年公司合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		截至6月30日止6個月期間		變動
		2011年	2010年 (重述)	
經營收入	百萬元	2,286	-	不適用
經營成本	百萬元	1,975	-	不適用
經營收益	百萬元	284	-	不適用
經營收益率	%	12.4	-	不適用

(1) 航運分部經營收入

2011年上半年本集團合併抵銷前航運分部經營收入為22.86億元。其中，航運分部為內部提供運輸服務產生收入為8.92億元，佔航運分部經營收入39.0%。

(2) 航運分部經營成本

2011年上半年本集團航運分部經營成本為19.75億元。航運分部的單位運輸成本為0.060元／噸海里。

(3) 航運分部經營收益

2011年上半年本集團航運分部經營收益為2.84億元。同期，航運分部的經營收益／報告期平均資產總額的比率為10.8%，經營收益率為12.4%。

▼ 管理層對公司合併經營業績的回顧

一、合併經營成果

2011年上半年公司合併抵銷前各業務分部經營情況如下：

分部	經營收入	經營成本	毛利率	經營收入比上年同期 (重述)增減	經營成本比上年同期 (重述)增減	毛利率比上年同期 (重述)增減
	百萬元	百萬元	%	%	%	
煤炭分部	84,333	55,322	34.4	39.5	46.9	下降3.3個百分點
發電分部	27,732	21,637	22.0	27.9	31.3	下降2.0個百分點
鐵路分部	11,336	5,855	48.4	9.3	20.4	下降4.7個百分點
港口分部	1,395	883	36.7	9.6	8.9	上升0.4個百分點
航運分部	2,286	1,975	13.6	不適用	不適用	不適用

區域	2011年上半年經營收入	2010年上半年經營收入 (重述)	經營收入比上年同期 (重述)增減
	百萬元	百萬元	%
國內市場	98,538	68,708	43.4
其他亞太市場	2,154	2,880	(25.2)
其他市場	-	80	(100.0)
合計	100,692	71,668	40.5

1、經營收入

2011年上半年本集團的經營收入為1,006.92億元(2010年上半年：716.68億元(重述))，同比增長40.5%。增加的主要原因是：(1)煤炭銷售量和煤炭價格上升，煤炭銷售收入增長43.1%，佔總經營收入的比重由去年同期的67.1%(重述)上升到68.3%；(2)售電量和部分電廠上網電價上升，電力收入較去年同期增長27.7%。

2011年上半年，本集團前五名外部客戶銷售收入總額為91.20億元，佔本集團全部經營收入的9.1%。最大外部客戶銷售收入32.10億元，佔本集團全部經營收入的3.2%。

2、經營成本

2011年上半年本集團的經營成本為590.13億元(2010年上半年：378.80億元(重述))，同比增長55.8%。增加的主要原因是：(1)外購煤量和外購煤價格分別增長63.2%和19.5%，導致外購煤成本增長95.1%，外購煤成本佔總經營成本的比重由去年同期的29.0%(重述)上升到36.3%；(2)煤炭、電力業務量增加，導致相關的原材料、燃料及動力成本、運輸費及人工成本增加。

2011年上半年，本集團前五名供應商採購金額為77.31億元，佔本集團採購總額的16.2%。對最大供應商的採購額為23.76億元，佔本集團採購總額的5.0%。

3、銷售、一般及管理費用

2011年上半年本集團銷售、一般及管理費用為50.01億元(2010年上半年：40.95億元(重述))，同比增長22.1%。主要是人工成本、折舊費及稅費增加。

4、其他經營費用，淨額

2011年上半年本集團其他經營費用，淨額為5.06億元(2010年上半年：1.31億元(重述))，同比增長286.3%，主要是對外捐贈支出增加5.04億元。

5、經營收益

2011年上半年本集團經營收益為361.72億元(2010年上半年：295.62億元(重述))，同比增長22.4%。

6、所得稅

2011年上半年本集團所得稅費用為89.90億元(2010年上半年：60.26億元(重述))，同比增長49.2%。實際所得稅率為25%，較去年同期21%(重述)上升了4個百分點。增加的主要原因是，自2011年起原享受西部大開發企業所得稅優惠政策的子、分公司的所得稅率由原來的15%調整為25%。

二、合併財務狀況

1、物業、設備及廠房，淨額

於2011年6月30日，本集團物業、設備及廠房淨額為1,892.54億元(2010年12月31日：1,880.61億元(重述))，較年初增長0.6%。

2、在建工程

於2011年6月30日，本集團在建工程為361.91億元(2010年12月31日：330.88億元(重述))，增長9.4%。在建工程主要為發電、煤礦及鐵路項目。

3、存貨

於2011年6月30日，本集團存貨為115.62億元(2010年12月31日：115.74億元(重述))，較年初減少0.1%，主要是煤炭庫存減少。

4、應收賬款及應收票據，淨額

於2011年6月30日，本集團應收賬款及應收票據淨額為131.03億元(2010年12月31日：114.24億元(重述))，增加16.79億元。應收賬款及應收票據預計將於一年以內收回。

5、貸款

於2011年6月30日，本集團短期貸款及一年內到期的長期貸款為92.62億元(2010年12月31日：153.17億元(重述))，減少39.5%；長期貸款(扣除一年內到期的部分)為469.00億元(2010年12月31日：523.11億元(重述))，減少10.3%。主要是公司為提高資金使用效率，減少貸款。

6、資本結構

於2011年6月30日，本集團資產負債率(總負債／總資產)為37.6%(2010年12月31日：36.2%(重述))，上升1.4個百分點。利息保障倍數(息稅前利潤／利息支出)為21.5倍(2010年上半年：15.6倍(重述))。

三、合併現金流量情況

於2011年6月30日，本集團現金及現金等價物為739.45億元(2010年12月31日：772.12億元(重述))，減少4.2%。經營活動所得的現金淨額為524.32億元，較去年同期增長66.7%，主要是煤炭、電力等業務量增長，以及神華財務公司吸收存款同比增加所致。

▼ 2011年經營目標完成情況

2011年上半年，公司主要生產經營指標實現了穩定增長。公司煤炭銷售量、商品煤產量及總售電量均超過全年目標的50%。下半年，公司將加大協調力度，優化生產運營組織，爭取超額完成董事會確定的年度經營目標。

項目	單位	2011年上半年完成	2011年目標	2011年上半年完成佔全年目標的比例%
商品煤產量	(百萬噸)	140.4	258	54.4
煤炭銷售量	(百萬噸)	191.2	350	54.6
總售電量	(十億千瓦時)	78.97	152	52.0

▼ 經營環境回顧與展望^註

一、宏觀經濟

上半年，中央政府採取積極穩健、審慎靈活的宏觀調控政策，積極穩妥地處理保持經濟平穩較快發展、調整經濟結構、管理通脹預期的關係。中國經濟總體運行態勢良好。上半年國內生產總值(GDP)同比增速為9.6%，其中，一季度增長9.7%，二季度增長9.5%，中國經濟保持較快增長的勢頭。

下半年中央政府將繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，並把穩定物價總水平作為宏觀調控的首要任務。預計下半年中國經濟仍將實現較快增長，經濟增速有望較好完成中央政府年初制定的全年經濟增速8%的目標。宏觀經濟的增長將帶動對煤炭等能源需求的增長。

二、煤炭市場環境

1、中國動力煤市場

上半年回顧

主要耗煤行業實現較快增長，全國火力發電量、鋼材、水泥產量同比分別增長13.0%、12.8%和19.6%，顯示上半年主要耗煤行業煤炭需求增長較快。

全國原煤產量為17.7億噸，同比增長12.7%。增速較2010年全年的8.9%提高3.8個百分點。小煤礦關停工作繼續推進。

註：(1) 本部分內容僅供參考，不構成任何投資建議。本公司對本部分的資料已力求準確可靠，但並不對其中全部或部分內容的準確性、完整性或有效性承擔任何責任或提供任何形式之保證，如有錯失遺漏，本公司恕不負責。本部分內容中可能存在一些基於對未來政治和經濟的某些主觀假定和判斷而作出的預見性陳述，因此可能具有不確定性。本公司並無責任更新數據或改正任何其後顯現之錯誤。本文中所載的意見、估算及其他數據可予更改或撤回，恕不另行通知。

(2) 本部分涉及的數據主要來源於國家統計局、中國煤炭市場網、中國煤炭資源網、中國電力企業聯合會等。

全國煤炭鐵路運量為11.1億噸，同比增長13.2%。增速較2010年全年的16.9%降低3.7個百分點。

亞太市場現貨煤價高企導致我國煤炭淨進口量減少。上半年全國淨進口煤炭61.74百萬噸，同比下降11.5%。

上半年，我國動力煤市場供需基本平衡。受經濟增長、水電出力減少及國際煤價上漲導致煤炭淨進口量減少等因素影響，4、5月份部分區域動力煤供應出現偏緊現象。上半年動力煤現貨價格高位波動，淡季或旺季特徵不明顯。

下半年展望

國內電力、鋼鐵、建材等主要用煤行業將保持增長態勢，將帶動全國煤炭需求實現增長。

全國煤炭產能進一步增加，但多個省區的煤炭資源持續整合將抑制煤炭產量的增長幅度。由於煤炭主產區逐漸西移，預計部分時段鐵路運力偏緊的現象仍會出現，同時內蒙古、陝西及寧夏部分地區煤礦產能釋放受到鐵路運力制約，「以運定產」的情況仍將存在。

亞太動力煤現貨價格將高位運行，下半年我國動力煤進口量將延續上半年同比下降的狀況。

預計下半年全國動力煤市場供需總體平衡，受季節性等因素影響，部分區域、部分時段動力煤供應偏緊的狀況仍將存在。全國動力煤現貨價格將維持高位波動的狀態。

2、亞太動力煤市場

上半年回顧

亞太地區經濟的增長帶動動力煤需求的增加。韓國動力煤進口量為51.70百萬噸，同比增長10.7%；印度前5個月動力煤進口量為39.40百萬噸，同比增長20.0%。而日本地震導致其煤炭進口量下滑；日本上半年動力煤進口量為61.10百萬噸，同比下降3.6%。

主要出口國出口量進一步增加。澳大利亞動力煤出口量為67.10百萬噸，同比增長3.4%，印度尼西亞動力煤出口量為181.60百萬噸，同比增長20.2%。

上半年亞太市場動力煤供應略微偏緊，動力煤現貨價格高位波動。澳大利亞BJ動力煤現貨價格年初為130.85美元／噸，最高漲至134.35美元／噸，最低降至117.45美元／噸，6月底為120.90美元／噸。

下半年展望

亞太地區動力煤需求同比將有所增加。日本震後重建將導致其動力煤進口量增加。印度的動力煤進口量呈現持續較快增長的態勢。中國的動力煤淨進口量將延續上半年同比下降的狀況。

亞太地區動力煤供應將較上半年有所增加。去年底澳大利亞水災對煤炭供應的負面影響逐漸消失，下半年出口量較上半年將有所增加。印度尼西亞鐵路、港口運輸設施不足及該國政府要求以較高的政府指導價出口煤炭等因素制約其煤炭出口增速。越南提高煤炭出口稅率將制約其煤炭出口增長。

預計下半年亞太市場動力煤供應略微偏緊，動力煤現貨價格將高位波動。

三、電力市場環境

上半年回顧

全社會用電量同比增長12.2%。電力消費增速已恢復至常年水平。

全國新增發電裝機(正式投產) 3,478萬千瓦，其中火電裝機2,331萬千瓦。全國電力供應能力進一步增加。小火電關停工作繼續推進。

全國發電設備累計平均利用小時數為2,306小時，同比增加44小時。其中火電設備2,592小時，增加59小時。顯示電力需求較去年進一步增長。

上半年全國電力供需總體平衡，但是受電力需求增長、部分省區水電出力減少等因素影響，4、5月份部分區域電力供應偏緊。

下半年展望

我國經濟的增長將帶動電力需求的進一步增長。受保障房建設推進及「十二五」新開工項目較多等因素影響，下半年我國電力需求將保持平穩較快增長。

我國發電裝機容量仍將繼續增長。其中火電裝機增速將有所減緩，風電等新能源和清潔能源發電裝機增速將進一步提高。

預計下半年全國電力供需總體平衡，發電設備平均利用小時數同比略有增加。受季節性等因素影響，部分地區、部分時段仍將出現電力供應偏緊的局面。

▼ 公司面臨的主要風險及影響

一、宏觀經濟週期性波動的風險

本公司所處的煤炭和電力行業屬國民經濟的基礎性行業，與國民經濟的景氣程度有很強的相關性。經濟的週期性波動會影響本公司的業績，給本公司的生產經營帶來一定的風險。

二、煤炭和電力行業競爭的風險

本公司的煤炭業務在國內外市場上都面臨著其他煤炭生產商的競爭；在國內市場，煤炭業務部分競爭對手由於靠近沿海地區，將煤炭運往目標市場的運輸成本較低而具有競爭優勢。電力業務主要競爭對手包括中國五大發電集團及其他獨立發電商。公司面臨著諸如獲取更多的煤炭資源、爭取有利的電量調度和更高的上網電價等方面的競爭。這些競爭可能給本公司的生產經營帶來不利的影響。

三、運力不足的風險

除利用自有鐵路和港口運輸系統外，本公司還有部分煤炭通過第三方鐵路和港口運輸。在煤炭需求高峰期，第三方鐵路和港口不能全部滿足國內煤炭運輸需要。本公司曾經在使用第三方運輸系統向客戶運輸煤炭的過程中發生過延誤。公司不能保證未來不會發生類似問題。

四、成本上升的風險

隨著本公司礦井開採的向下延伸，煤炭開採成本可能會逐步增加，同時隨著宏觀經濟的增長及大宗商品價格的上升帶來的潛在的通脹風險可能導致公司的原材料和燃料成本的上升。潛在的資源稅改革等政策性增支，也可能影響公司的成本控制。上述情況將影響公司業績。

五、匯率風險

公司經營業務受到人民幣匯率波動的影響。如果人民幣匯率上漲或出現下降，將影響本公司的當期損益。目前，境內可用對衝匯率風險的金融工具比較缺乏，在一定程度上限制了本公司管理匯率風險的能力。

六、國家行業調控政策變動的風險

本公司的經營活動受到國家行業調控政策的影響。潛在的資源稅改革以及國家對安全和環境保護方面日益嚴格的政策可能導致公司的政策性成本支出增加。此類措施對本公司業務將產生不利的影響。類似的國家行業調控政策的不確定性可能給本公司的經營帶來一定風險。

七、自然災害、惡劣天氣等自然因素帶來的風險

本公司的生產經營活動會受到自然災害或惡劣天氣等因素的影響。近幾年我國發生的一些重特大自然災害，給公司的運營帶來了一定的不利影響。不可預測的自然災害和惡劣天氣等因素可能給本公司的經營帶來一定風險。

八、環保責任

本公司已在中國運營多年。中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到煤炭及發電業務的營運。未來的環保立法目前尚無法估計，但可能會對本公司產生重大的影響。但是，根據現有的立法，本公司管理層認為，除已計入財務報表的數額外，目前並不存在可能對本公司財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

九、集團保險

依據本公司所瞭解的中國礦業企業的行業慣例，本公司為部分煤炭業務的物業、設備或存貨投保火災、債務或其他財產保險。本公司為在本公司物業內的意外或與本公司若干發電廠及汽車的業務有關的意外所產生的人身傷害或環境損害投保業務中斷險或第三方責任保險。在運輸業務方面，本公司為貨車投保財產保險，並在部分港口投保了車輛險。此外，本公司為僱員投保職業意外、醫療、第三方責任及失業保險，符合有關規例的要求。本公司為所經營的所有發電廠投保了保險，包括財產、利潤損失、廠房及設備、工傷以及第三方責任。本公司會繼續審查及評估本身的風險組合，並根據需要及中國保險行業慣例，對保險行為作出必要及適當調整。

公司投資情況

▼ 資本開支情況

資本開支計劃和完成情況表

資本開支計劃和完成情況	2011年計劃	2011年上半年完成	2011年上半年完成計劃的比例	2011年各分部計劃佔比
	億元	億元	%	%
煤炭業務	155	56.10	36.2	42.8
發電業務	46	21.15	46.0	12.7
運輸業務	159	41.41	26.0	43.9
其他	2	0.05	2.5	0.6
合計	362	118.71	32.8	100.0

2011年上半年公司完成資本開支118.71億元，完成年度計劃的32.8%，主要用於神東、准能礦區部分礦井的擴能改造，甘泉、巴准鐵路等項目的建設。

受季節因素影響，預計下半年的工程投資和結算多於上半年。隨著三季度黃金施工期的到來，公司的多項工程已陸續開工，投資完成情況將明顯改善。

本公司目前有關日後資本開支的計劃可隨著業務計劃的發展(包括潛在收購)、項目進展、市場條件、對未來業務條件的展望及獲得必要的許可證與監管批文而有所變動。除了按法律所要求之外，本公司概不承擔任何更新資本開支計劃數據的責任。本公司擬通過經營活動所得的現金、短期及長期貸款、首次A股公開發行的部分所得款項，以及其他債務及股本融資來滿足資本開支的資金需求。

▼ 募集資金使用情況

公司於2007年9月首次公開發行18億股A股，募集資金淨額為659.88億元。至2011年6月30日，公司已累計使用募集資金453.27億元，其中累計用於投資的金額為293.27億元。本報告期，公司使用募集資金115.47億元。

2010年7月23日，公司第二屆董事會第三次會議審議批准將募集資金中的65.00億元暫時用於補充流動資金，期限為自2010年7月26日起6個月。本公司已於2011年1月24日將該65.00億元歸還至募集資金專戶。

2011年3月18日，本公司第二屆董事會第十一次會議審議批准將募集資金中的65.00億元暫時用於補充流動資金，期限為自2011年3月21日起6個月，到期歸還至募集資金專戶。

於2011年6月30日，尚未使用募集資金餘額(扣除暫時用於補充流動資金的65.00億元)為141.61億元(募集資金專戶餘額為164.98億元，差額部分為銀行存款利息收入)。尚未使用募集資金存放於募集資金專戶。

募集資金項目進展情況請見2011年8月27日公佈的《中國神華能源股份有限公司關於公司募集資金存放與實際使用情況的專項報告》。

承諾項目名稱(包括招股說明書等承諾募集資金項目和後續變更項目)	是否屬於變更	承諾投入金額	從募集資金到位累計至本報告期末實際投入金額	其中：本報告期投入金額	本報告期產生收益(本年年初至本報告期末利潤總額)	產生收益佔同期公司合併利潤總額比重	是否符合計劃進度	是否符合預計收益
		萬元	萬元	萬元	萬元	%		
一、煤炭、電力及運輸系統的投資、更新	否	1,668,875	1,537,819	-	不適用			
其中：哈拉溝煤礦項目	否	169,300	169,300	-	50,856	1.50	是	是
布爾台煤礦建設項目	否	344,815	344,815	-	57,749	1.70	是	是
哈爾烏素露天煤礦項目	否	538,600	538,600	-	83,290	2.45	是	是
包神鐵路TDCS調度指揮系統	否	2,028	2,028	-	不適用	不適用	是	
包神鐵路石圪台至瓷窑灣段鐵路增建第二線	否	4,553	4,553	-	不適用	不適用	是	
包神鐵路東勝至石圪台段鐵路增建第二線	否	5,311	5,311	-	不適用	不適用	是	
購置電力機車	否	16,800	16,800	-	不適用	不適用	是	
義井變電站電能污染治理	否	3,649	3,649	-	不適用	不適用	是	
貨車管理信息系統	否	547	547	-	不適用	不適用	是	
神朔鐵路紅外線探測加密工程	否	300	300	-	不適用	不適用	是	
購置運煤敞車C70	否	160,000	159,200	-	不適用	不適用	是	
黃驊港翻車機完善工程	否	4,426	-	-	不適用	不適用		
河北三河電廠二期工程	否	31,602	-	-	不適用	不適用		
內蒙古國華准格爾電廠擴建工程	否	35,400	33,394	-	4,361	0.13	是	是
浙江寧海電廠二期工程	否	105,822	91,883	-	39,673	1.17	是	是
陝西錦界煤電一體化項目二期工程	否	64,050	64,050	-	41,779	1.23	是	是
河北黃驊電廠二期工程	否	48,690	40,824	-	17,505	0.51	是	是
河北定洲電廠二期工程	否	45,500	41,493	-	6,943	0.20	是	是
遼寧綏中電廠二期工程	否	87,482	21,072	-	不適用	不適用	是	
二、補充公司運營資金和一般商業用途	否	1,600,000	1,600,000	-	不適用	不適用	不適用	不適用
三、戰略性資產的收購	否	3,329,963	1,394,867	1,154,665	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	-	6,598,838	4,532,686	1,154,665	-	-	-	-

主要子公司、參股公司的經營情況及業績

序號	單位	註冊資本	總資產	淨資產	歸屬於母公司所有者的淨利潤
		百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
1	神東煤炭集團	215	48,651	27,174	7,722
2	朔黃鐵路發展有限責任公司	5,880	22,660	16,688	2,230
3	神華准格爾能源有限責任公司	7,102	19,124	13,708	1,494
4	陝西國華錦界能源有限責任公司	2,278	11,036	4,597	1,289
5	北京神華恒運能源科技有限公司	50	2,045	1,223	826
6	廣東國華粵電台山發電有限公司	2,700	16,739	5,231	677
7	浙江國華浙能發電有限責任公司	3,189	15,454	4,322	673
8	榆林神華能源有限責任公司	1,000	3,288	1,703	576
9	神華寶日希勒能源有限公司	1,169	4,734	2,424	322
10	河北國華滄東發電有限責任公司	1,779	8,410	2,159	268

註：1、 以上財務數據根據企業會計準則編製。

2、 神東煤炭集團2011年上半年營業收入為27,351百萬元，營業利潤為10,269百萬元。

3、 朔黃鐵路發展有限責任公司2011年上半年營業收入為5,249百萬元，營業利潤為3,018百萬元。

4、 以上披露的主要子公司、參股公司的財務數據未經審計或審閱。

公司會計政策、會計估計變更或重大會計差錯更正的原因及影響

於本報告期內，本集團根據國際財務報告準則第1號的修訂的要求，變更了本公司的會計政策。詳情參見中期財務報告註釋3。

主要會計政策選擇的說明及重要會計估計的解釋

除上述變化的主要會計政策外，本公司主要會計政策及重要會計估計與2010年相比無重大變化。

其他內容

▼ 集團資產押記

截至2011年6月30日止6個月期間，本公司概無進行重大集團資產押記。

▼ 重大收購及出售

參見本報告重要事項一章。

主要財務數據和指標

除另有說明外，本章的財務數據和指標按企業會計準則編製。

▼ 本報告期主要財務數據

單位：百萬元

項目	金額
營業利潤	34,602
利潤總額	34,035
歸屬於本公司股東的淨利潤	21,868
扣除非經常性損益後歸屬於本公司普通股股東的淨利潤	21,961
經營活動產生的現金流量淨額	53,375

▼ 境內外會計準則差異

單位：百萬元

項目	歸屬於本公司股東的淨利潤		歸屬於本公司股東的淨資產	
	截至6月30日止6個月期間		於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述)
	2011年	2010年 (重述)		
按企業會計準則	21,868	18,836	200,513	202,202
調整：				
維簡費、生產安全費及其他類似性質的費用及 其他調整	858	673	2,425	2,911
按國際財務報告準則	22,726	19,509	202,938	205,113

境內外會計準則差異的說明：

按中國政府相關機構的有關規定，煤炭企業應根據煤炭產量計提維簡費、生產安全費及其他類似性質的費用，計入當期費用並在所有者權益中的專項儲備中單獨反映。按規定範圍使用專項儲備形成固定資產時，應在計入相關資產成本的同時全額結轉累計折舊。而按國際財務報告準則，這些費用應於發生時確認，相關資本性支出於發生時確認為物業、廠房及設備，按相應的折舊方法計提折舊。上述差異帶來的遞延稅項的影響也反映在其中。

▼ 非經常性損益項目和金額

單位：百萬元

非經常性損益項目	金額
營業外收入	
— 補貼收入	43
— 其他	112
投資收益	
— 委託貸款收益	62
同一控制下企業合併產生的子公司年初至合併日的當期淨收益	322
營業外支出	(725)
以上各項對稅務的影響	127
合計	(59)
其中：影響本公司股東淨利潤的非經常性損益	(93)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	34

▼ 主要會計數據和財務指標

主要會計數據和財務指標		截至6月30日止6個月期間			本報告期比上年 同期(重述後)增減
		2011年	2010年 (重述後)	2010年 (重述前)	
營業收入	(百萬元)	100,692	71,668	69,731	40.5%
利潤總額	(百萬元)	34,035	27,535	27,189	23.6%
歸屬於本公司股東的淨利潤	(百萬元)	21,868	18,836	18,632	16.1%
扣除非經常性損益後歸屬於本公司普通股股東的淨利潤	(百萬元)	21,961	18,630	18,654	17.9%
基本每股收益	(元)	1.099	0.947	0.937	16.1%
稀釋每股收益	(元)	1.099	0.947	0.937	16.1%
扣除非經常性損益後的基本每股收益	(元)	1.104	0.937	0.938	17.9%
全面攤薄淨資產收益率	(%)	10.91	10.34	10.47	上升0.57個百分點
加權平均淨資產收益率	(%)	10.86	10.61	10.73	上升0.25個百分點
扣除非經常性損益後全面攤薄淨資產收益率	(%)	10.95	10.23	10.48	上升0.72個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	(%)	10.91	10.49	10.74	上升0.42個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	(百萬元)	53,375	33,188	30,556	60.8%
每股經營活動產生的現金流量淨額	(元)	2.68	1.67	1.54	60.8%

主要會計數據和財務指標		於2011年 6月30日	於2010年 12月31日 (重述後)	於2010年 12月31日 (重述前)	本報告期末 比上年末 (重述後)增減
資產總計	(百萬元)	377,057	367,689	339,268	2.5%
歸屬於本公司股東權益	(百萬元)	200,513	202,202	196,917	(0.8%)
歸屬於本公司股東的每股淨資產	(元)	10.08	10.17	9.90	(0.8%)

股本變動及主要股東持股情況

股本變動情況

- ▼ 報告期內，公司股份數量及股本結構未發生變化。公司於2011年6月30日的股本結構如下：

單位：股

	類別	數量	比例 %
一、	有限售條件股份		
	1、國家持股	180,000,000	0.90
	2、境內法人持股	-	-
	有限售條件股份合計	180,000,000	0.90
二、	無限售條件流通股份		
	1、人民幣普通股	16,311,037,955	82.01
	2、境外上市的外資股	3,398,582,500	17.09
	無限售條件流通股份合計	19,709,620,455	99.10
三、	股份總數	19,889,620,455	100.00

截至2011年6月30日止6個月期間，本公司及其子公司沒有進行香港上市規則項下的購回、出售或贖回本公司任何證券的行為。

2011年5月27日，公司2010年度股東週年大會、2011年第一次A股類別股東會和2011年第一次H股類別股東會審議通過《關於授予董事會回購公司A股、H股股份一般授權的議案》，具體請見刊載於2011年5月27日香港聯合交易所網站及5月28日公司信息披露指定報紙和上海證券交易所網站的相關公告。

股東情況

▼ 股東總數

本報告期末，公司的股東總數為327,377戶。其中，A股股東(含神華集團公司)總數為324,671戶，H股登記股東總數為2,706戶。

本公司最低公眾持股量已滿足香港上市規則第8.08條的規定。

▼ 前十名股東及前十名無限售條件股東的持股情況

下述股東關聯關係或一致行動的說明：中國建設銀行－銀華－道瓊斯88精選證券投資基金和中國建設銀行－華寶興業行業精選股票型證券投資基金的基金托管人均為中國建設銀行；此外，公司並不知曉前十名無限售條件股東和前十名股東之間是否存在關聯關係及是否屬於《上市公司收購管理辦法》中規定的一致行動人。

(1) 前十名股東的持股情況

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例	期末持股總數	報告期內增(+)/減(-)	持有有限售條件股份數量	質押或凍結的股份數量
神華集團有限責任公司	國家	72.96%	14,511,037,955	-	-	無
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	17.04%	3,389,321,991	-873,341	-	未知
全國社會保障基金理事會轉持一戶	國家	0.90%	180,000,000	-	180,000,000	無
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002滬	其他	0.17%	33,932,230	+9,784,549	-	無
交通銀行－易方達50指數證券投資基金	其他	0.14%	28,298,102	-6,216,918	-	無
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	其他	0.14%	27,926,058	-2,717,913	-	無
中國建設銀行－銀華－道瓊斯88精選證券投資基金	其他	0.14%	27,101,864	+27,091,864	-	無
中國銀行－嘉實滬深300指數證券投資基金	其他	0.09%	17,375,151	-1,531,349	-	無
中國建設銀行－華寶興業行業精選股票型證券投資基金	其他	0.07%	14,828,340	+14,828,340	-	無
寶鋼集團有限公司	國有法人	0.07%	14,342,665	-	-	無

註：HKSCC Nominees Limited(香港中央結算(代理人)有限公司)持有的H股是代表多個客戶所持有。

股本變動及主要股東持股情況

(2) 前十名無限售條件股東的持股情況

單位：股

股東名稱	持有無限售條件股份數量	股份種類
神華集團有限責任公司	14,511,037,955	人民幣普通股
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,389,321,991	境外上市外資股
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002滬	33,932,230	人民幣普通股
交通銀行－易方達50指數證券投資基金	28,298,102	人民幣普通股
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	27,926,058	人民幣普通股
中國建設銀行－銀華－道瓊斯88精選證券投資基金	27,101,864	人民幣普通股
中國銀行－嘉實滬深300指數證券投資基金	17,375,151	人民幣普通股
中國建設銀行－華寶興業行業精選股票型證券投資基金	14,828,340	人民幣普通股
寶鋼集團有限公司	14,342,665	人民幣普通股
招商銀行股份有限公司－光大保德信優勢配置股票型證券投資基金	14,147,693	人民幣普通股

▼ 前十名有限售條件股東持股數量及限售條件

單位：股

序號	有限售條件股東名稱	持有的有限售條件股份數量	有限售條件股份可上市交易情況		限售條件
			可上市交易時間	新增可上市交易股份數量	
1	全國社會保障基金理事會轉持一戶	180,000,000	2013年10月9日	180,000,000	《境內證券市場轉持部分國有股充實全國社會保障基金實施辦法》第13條

▼ 主要股東持有本公司的股份或相關股份的權益及／或淡倉情況

於2011年6月30日，根據《證券及期貨條例》(即香港法例第571章)第XV分部第336條所規定須存置之股份權益及／或淡倉登記冊所示，下表所列之人士擁有本公司股份或相關股份的權益及／或淡倉：

股東名稱	身份	H股／內資股	權益性質	所持H股／內資股數目	所持H股／內資股分別佔全部已發行H股／內資股的百分比	佔本公司全部股本的百分比
					%	%
神華集團	實益擁有人	內資股	不適用	14,511,037,955	87.99	72.96
Blackrock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	H股	好倉	235,711,492	6.94	1.19
			淡倉	11,284,922	0.33	0.06
JPMorgan Chase & Co.	實益擁有人	H股	好倉	224,745,888	6.61	1.13
	投資經理		淡倉	5,434,799	0.16	0.03
	保管人		可供借出的股份	186,015,165	5.47	0.94

註：所披露信息是基於香港聯交所的網站(www.hkex.com.hk)所提供的信息作出。

除上文所披露外，就本公司董事、總裁及監事所知，於2011年6月30日，並無其他人士在本公司股份或相關股份(視乎情況所定)中擁有根據《證券及期貨條例》第XV分部第336條須登記於該條所指登記冊的權益及／或淡倉，或為本公司主要股東。

控股股東及實際控制人的變更情況

本報告期內，公司控股股東及實際控制人沒有發生變更。

董事、監事、高級管理人員和員工情況

董事、監事、高級管理人員持有本公司股票的變動情況

報告期內，本公司董事、監事及高級管理人員均不存在依據中國證監會《上市公司董事、監事和高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規則》而應予披露的持有本公司股票的變動情況。

董事、監事、高級管理人員的新聘或解聘情況

2011年3月16日，華澤橋先生因達到中國法定退休年齡辭去公司副總裁職務。

2011年5月24日，本公司第二屆董事會第十五次會議選舉張玉卓董事為公司副董事長，任期至2013年6月17日；聘任韓建國先生、王曉林先生、李東博士、郝貴博士、薛繼連先生、王品剛先生為公司高級副總裁，任期三年；聘任翟桂武先生為公司副總裁，任期三年。韓建國先生因在公司擔任職務成為公司執行董事。

董事、監事、高級管理人員的權益披露

於2011年6月30日，本公司董事、監事及高級管理人員概無擁有本公司或《證券及期貨條例》（即香港法例第571章）第XV部所指的相聯法團的任何股份、相關股份的權益及淡倉。而該等權益及淡倉如根據《證券及期貨條例》第352條須予備存的登記冊所記錄或根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》董事及監事須通知本公司和香港聯交所。

截至2011年6月30日，本公司並未向其董事、監事及高級管理人員或其配偶或未滿18週歲子女授予其股本證券或認股權證。

公司員工情況

於2011年6月30日，公司員工人數為74,949人。員工的結構如下：

▼ 專業構成情況

專業類別人數	於2011年6月30日	於2010年12月31日	變化比例
			%
經營及維修人員	51,003	44,712	14.1
管理及行政人員	10,512	9,029	16.4
財務人員	1,302	1,026	26.9
研究及發展和技術支持人員	6,088	5,015	21.4
銷售及市場營銷人員	1,830	1,402	30.5
其他人員	4,214	3,970	6.1
合計	74,949	65,154	15.0

▼ 教育程度情況

教育類別人數	於2011年6月30日	於2010年12月31日	變化比例
			%
研究生以上	1,318	1,030	28.0
大學本科	15,212	13,744	10.7
大學專科	18,280	16,665	9.7
中專	16,360	13,922	17.5
技校	4,742	4,497	5.4
高中	10,861	9,785	11.0
初中及以下	8,176	5,511	48.4
合計	74,949	65,154	15.0

公司治理

報告期內，本公司按照境內外監管文件的要求，制定了《中國神華能源股份有限公司年報披露重大差錯責任追究制度》、《中國神華能源股份有限公司董事會秘書工作細則》、《中國神華能源股份有限公司關於規範與關聯方資金往來的管理制度》等制度，進一步提升公司治理水平。

報告期內，公司制定了《中國神華能源股份有限公司2011年度內部控制規範實施工作方案》，梳理了公司以往內控與風險管理的制度體系和工作實際，明確了公司2011年內控工作的計劃和目標。

公司已按照香港上市規則附錄十四《企業管治常規守則》建立了企業管治常規制度。截至2011年6月30日止6個月期間，本公司一直完全遵守《企業管治常規守則》的各項守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。

本公司已根據香港上市規則的規定委任獨立非執行董事及成立審計委員會。於本報告期末，董事會審計委員會成員分別為貢華章先生（董事會審計委員會主席，擁有會計等財務管理的專業資格及經驗）、謝松林先生和郭培章先生。2011年8月19日，審計委員會已審閱本公司截至2011年6月30日止6個月期間之中期財務報告，並同意提交董事會審議。

本公司已採納香港上市規則附錄十《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「標準守則」），要求本公司董事的證券交易依照標準守則進行，該標準也適用於本公司的高級管理人員。經公司做出特別查詢後，全體董事已確認其在截至2011年6月30日止6個月期間一直完全遵守標準守則。

除在本公司的工作關係外，董事、監事及高級管理人員之間在財務、業務、家屬、其他重大方面無任何關係。

除其自身的服務合同外，本公司董事及監事概無在本公司或其任何子公司於2011年上半年所訂立的重大合約中直接或間接擁有任何個人的實際權益。

2010年，中國神華和神華集團公司簽訂了2011年至2013年的《委托管理服務協議》，作為雙方持續關聯交易協議《產品和服務互供協議》的具體執行協議之一。根據《委托管理服務協議》，中國神華為神華集團總部機關提供各項日常行政管理服務及其他相關輔助生產類服務(財務管理及服務除外)。

2011年8月26日，公司第二屆董事會第十七次會議批准本公司與神華集團公司簽訂2011年至2013年《資產和業務委托管理服務協議》，作為公司與神華集團公司簽署的《產品與服務互供協議》的具體執行協議之一。公司接受神華集團公司委托，為神華集團未上市的資產和業務提供日常運營管理服務。公司於2010年12月21日與神華集團公司簽訂的《委托管理服務協議》自上述《資產和業務委托管理服務協議》生效之日起失效。

經履行相關程序，自2011年5月24日起，神華集團公司六名副總經理擔任本公司高級副總裁，任期三年。具體請見本公司2011年5月25日《中國神華能源股份有限公司第二屆董事會第十五次會議決議暨董事職務變動、高級管理人員變動公告》(臨2011-023)。

本公司在保持獨立完整的業務體系和面向市場的自主經營能力的同時將推動神華集團整體上市，進一步規範關聯交易、避免同業競爭，有利於股東利益最大化。

利潤分配政策的執行情況

2011年5月27日，公司2010年度股東週年大會批准向全體股東派發2010年度末期股息每股人民幣0.750元(含稅)。上述末期股息已經於2011年8月26日前派出。有關股息派發安排請見公司2011年6月2日《中國神華能源股份有限公司派發2010年度末期股息公告》(臨2011-027)及6月24日《有關派發末期股息之進一步資料》、7月27日《有關派發末期股息之進一步公告》。

本公司並無向股東宣派或派付半年度股息的計劃。

重大訴訟仲裁事項

於本報告期末，本集團並無涉及任何重大訴訟或仲裁，而就本集團所知，本集團亦無任何未決或可能面臨或發生的重大訴訟或索償。於2011年6月30日，本集團是某些非重大訴訟案件的被告，同時也是其他一些日常業務中產生的訴訟案件的當事人，此等或有責任、訴訟案件及其他訴訟程序之結果目前尚無法確定。但是本集團管理層相信，任何上述案件可能產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

持有其他上市公司股權、控股金融企業情況

所持對象名稱	最初投資金額 ^註	持有數量	直接和間接持有該公司股權比例	期末賬面價值	報告期損益	報告期所有者權益變動	會計核算科目
	百萬元	股	%	百萬元	百萬元	百萬元	
神華財務公司	1,197	-	99.29	1,067	225	225	長期股權投資

註：最初投資金額為161百萬元。本報告期收購神華集團公司及其下屬公司所持神華財務公司股權，新增投資1,036百萬元。

經2011年2月25日召開的2011年第一次臨時股東大會批准，本公司收購神華集團公司、國華能源及煤制油公司分別持有的神華財務公司39.29%、12.86%和7.14%股權。截止本報告期末，該項收購已完成交割。本公司直接及間接持有神華財務公司99.29%股權。

報告期內，根據神華財務公司董事會決議，該公司嚴格按照中國神華第二屆董事會第十二次會議決議，中國神華及其下屬子分公司在神華財務公司的存款只用於中國神華及其下屬子分公司的信貸業務和存放在中國人民銀行及五大商業銀行(即工商銀行、農業銀行、中國銀行、建設銀行和交通銀行)，不參與公開市場/私募市場及房地產等業務的投資。

報告期內，神華財務公司的存貸款情況如下：

▼ 期末存貸款總量

	於2011年6月30日	於2010年12月31日	變動比率
	百萬元	百萬元	%
存款餘額	45,938.4	15,227.6	201.7
貸款餘額	9,853.4	6,421.8	53.4
其中：擔保貸款餘額	3,664.8	2,194.5	67.0

▼ 前十名客戶的存貸款餘額

(1) 前十名客戶的存款餘額

序號	客戶名稱	於2011年6月30日	2011年上半年變動金額
		百萬元	百萬元
1	中國神華能源股份有限公司	17,159.2	15,567.0
2	神華集團有限責任公司	15,089.5	6,105.1
3	神華集團包頭礦業有限責任公司	3,013.2	2,939.3
4	北京國華電力有限責任公司	1,661.7	1,636.0
5	中國神華煤制油化工有限公司	1,557.1	924.3
6	國華能源投資有限公司	1,463.8	1,120.4
7	神華煤炭運銷公司	1,011.3	583.1
8	神華科技發展有限公司	976.1	976.1
9	神華寧夏煤業集團有限責任公司	655.2	(100.9)
10	神華國際貿易有限責任公司	536.7	(241.4)

(2) 前十名客戶的貸款餘額

序號	客戶名稱	於2011年6月30日	2011年上半年變動金額
		百萬元	百萬元
1	神華烏海能源有限責任公司	2,474.8	1,720.3
2	神華蒙西煤化股份有限公司	1,582.0	296.0
3	神華神東電力有限責任公司	1,147.0	–
4	國華能源投資有限公司	1,000.0	1,000.0
5	陝西神延煤炭有限責任公司	700.0	700.0
6	內蒙古國華呼倫貝爾發電有限公司	610.0	300.2
7	神華杭錦能源有限責任公司	400.0	–
8	神華寶日希勒能源有限公司	400.0	–
9	國華太倉發電有限公司	345.0	124.0
10	寧夏國華寧東發電有限公司	322.6	122.6

▼ 報告期貸款審批情況

項目	2011年上半年
	百萬元
簽訂貸款額度	11,977.5
發放貸款額度	5,278.9
擔保貸款額度	1,670.3
拒發貸款額度	-

除上述披露內容外，截止本報告期末，本公司並無持有其他上市公司股權或控股金融企業的情況。

收購及出售資產、吸收合併事項

於2011年2月25日，本公司2011年第一次臨時股東大會批准本公司向母公司神華集團公司及其下屬公司收購其直接或間接持有的10家從事煤炭、電力及相關業務子公司的股權或資產，詳見本公司2011年第一次臨時股東大會決議公告。截止本報告期末，上述收購已完成交割。交易情況詳見本章重大關聯交易事項一節。

此外，本報告期內公司並無發生任何收購及出售資產、吸收合併的重大事項。

股權激勵計劃

本報告期內，公司並無實施任何涉及發行公司新股份或對公司股權架構產生影響的股權激勵計劃。

重大關聯交易事項

本公司設有由財務總監直接領導的關聯交易小組，負責關聯交易的管理工作；並建立了合理劃分公司及分子公司在關聯交易管理職責的業務流程，在分子公司中建立了例行的檢查、匯報制度及責任追究制度。

根據中國證券監管機構的有關規定，披露上海證券交易所上市規則下的關聯交易如下：

▼ 資產、股權轉讓的重大關聯交易

於2011年2月25日，本公司2011年第一次臨時股東大會批准本公司向母公司神華集團公司及其下屬公司收購其直接或間接持有的10家從事煤炭、電力及相關業務子公司(「目標公司」)的股權或資產，詳見本公司2011年第一次臨時股東大會決議公告。截止本報告期末，上述收購已完成交割，部分資產產權過戶辦理中。交易情況如下：

- (1) 所有交易的結算方式均為現金，資產收購定價原則為以經備案的評估值為基礎，加上個別價格調整事項釐定；
- (2) 交易價格與評估值存在差異的原因說明：a.目標股權的轉讓價款為目標股權的評估值減去轉讓方獲分配的滾存利潤；或 b.目標股權的轉讓價款為轉讓方於評估基準日持有的目標公司股權的評估值加上目標公司股東繳納的增資款；
- (3) 關聯關係：神華集團公司為直接或者間接地控制上市公司的法人，其他交易方均為神華集團公司直接或者間接控制的除上市公司及其控股子公司以外的法人。

該交易的其他信息如下：

序號	交易對方或最終控制方	交易內容	2010年6月30日	資產收購價格
			評估價值	
			百萬元	百萬元
1	神華集團公司	神寶能源公司56.61%的股權	2,451.9	2,409.2
2	國華電力	國華呼電80%的股權	500.5	733.7
3	國貿公司	潔淨煤公司39.10%的股權	55.9	55.9
	神寶能源公司	潔淨煤公司21%的股權		
4	國華能源	柴家溝礦業80%的股權	521.0	448.8
	集華興業	柴家溝礦業15%的股權		
5	神華集團公司	神華財務公司39.29%的股權	1,206.4	1,035.9
	國華能源	神華財務公司12.86%的股權		
	煤制油公司	神華財務公司7.14%的股權		
6	神華集團公司	物資公司98.71%的股權	628.3	527.7
	國貿公司	物資公司1.29%的股權		
7	神華集團公司	天泓公司100%的股權	330.3	330.3
8	神華集團公司	信息公司80%的股權	67.4	67.4
9	神華集團公司	北遙公司100%的股權	23.8	23.8
10	包頭礦業	包頭礦業主要經營性資產和 相關負債	3,069.4	3,069.4
	合計	-	8,854.9	8,702.1

註：根據2010年6月30日的評估價值，公司已於本報告期間支付了收購對價人民幣87.02億元，該對價將根據被收購的股權及資產於交割日的價值作進一步的調整。截至2011年6月30日，公司正在與神華集團協商確定收購對價的調整金額。

本次交易詳情請見2010年12月21日《中國神華能源股份有限公司收購資產暨關聯交易公告》(臨2010-043)。

上述收購資產本報告期經營情況如下：

業務		截至6月30日止的6個月期間		變化比率 %
		2011年	2010年	
商品煤產量	百萬噸	14.1	9.4	50.0
神寶能源公司	百萬噸	12.5	8.0	56.3
包頭礦業	百萬噸	1.1	1.0	10.0
柴家溝礦業	百萬噸	0.5	0.4	25.0
商品煤銷量	百萬噸	15.0	9.2	63.0
神寶能源公司	百萬噸	12.0	7.4	62.2
包頭礦業	百萬噸	2.4	1.5	60.0
柴家溝礦業	百萬噸	0.6	0.3	100.0
發電量				
國華呼電	億千瓦時	24.2	-	不適用
售電量				
國華呼電	億千瓦時	21.7	-	不適用

序號	項目	淨利潤／(虧損)			
		2011年 上半年	佔本公司 淨利潤的比例	2010年 上半年	同比變化
		百萬元	%	百萬元	%
1	神寶能源公司	322	1.26	120	168.3
2	國華呼電	14	0.05	(10)	(240.0)
3	潔淨煤公司	(2)	(0.01)	(3)	(33.3)
4	柴家溝公司	62	0.24	22	181.8
5	物資公司	41	0.16	26	57.7
6	天泓公司	4	0.02	(1)	(500.0)
7	信息公司	1	0.00	-	-
8	北遙公司	(8)	(0.03)	(17)	(52.9)
9	神華財務公司	225	0.88	130	73.1
10	包頭礦業主要經營性資產和相關負債	99	0.39	46	115.2
	合計	758	2.98	313	142.2

註：上表中的財務數據根據企業會計準則編製，詳情請見本公司按企業會計準則編製的2011年中期財務報告附註四、企業合併及合併財務報表之2.本年發生的同一控制下企業合併。

▼ 日常關聯交易

本報告期末，公司執行的日常經營相關的關聯交易協議的執行情況如下表。其中，報告期內本集團向神華集團公司及其子公司銷售產品和提供勞務的關聯交易總金額為3,497.70百萬元。

序號	執行依據	本集團向關聯方銷售商品、提供勞務及其他流入		本集團向關聯方購買商品、接受勞務及其他流出	
		交易金額	佔同類交易金額的比例	交易金額	佔同類交易金額的比例
		百萬元	%	百萬元	%
1	《神華集團有限責任公司與中國神華能源股份有限公司煤炭互供協議》	2,932.92	4.3	931.62	4.4
2	《神華集團有限責任公司與中國神華能源股份有限公司產品和服務互供協議》	550.90	13.8	1,009.10	7.3
	其中：(1) 商品類	115.57	10.4	994.37	7.5
	(2) 勞務類	435.33	15.1	14.73	0.1
3	《神華集團有限責任公司與中國神華能源股份有限公司與內蒙古神華煤炭運銷有限責任公司西三局煤炭代理銷售協議》	13.88	100.0	-	-
4	《神華集團有限責任公司與中國神華能源股份有限公司煤炭代理出口協議》	-	-	17.59	100.0
5	《神華集團有限責任公司與中國神華能源股份有限公司土地使用權租賃協議》	-	-	-	-
6	《神華集團有限責任公司與中國神華能源股份有限公司房屋租賃協議》	-	-	12.94	6.6

2011年2月25日，公司2011年第一次臨時股東大會審議通過了以下事項：本公司與神華集團於2010年12月20日簽訂的《金融服務協議》，期限自2011年1月1日起生效至2013年12月31日屆滿。該《金融服務協議》就神華財務公司的股權轉讓完成後，神華財務公司向神華集團及其下屬公司(本公司及本公司子公司除外)提供金融服務的有關事項進行約定。

上述協議的執行情況如下：

序號	執行依據	執行情況	佔同類交易的比例
		百萬元	%
1	《中國神華能源股份有限公司與神華集團有限責任公司金融財務服務協議》		
	(1) 神華財務公司為神華集團及其下屬公司(本公司及本公司子公司除外)提供擔保的每年總額	-	-
	(2) 神華財務公司為神華集團及其下屬公司(本公司及本公司子公司除外)辦理票據承兌與貼現的每年交易總額	1,563.29	68.5
	(3) 神華財務公司吸收神華集團及其下屬公司(本公司及本公司子公司除外)的每日存款最高餘額(包括相關已發生應計利息)	33,593.70	-
	(4) 神華財務公司對神華集團及其下屬公司(本公司及本公司子公司除外)辦理貸款、消費信貸、買方信貸及融資租賃最高餘額(包括相關已發生應計利息)	6,305.12	-
	(5) 神華財務公司辦理神華集團及其下屬公司(本公司及本公司子公司除外)之間的委托貸款最高餘額(包括相關已發生應計利息)	42,520.83	-
	(6) 本公司及/或本公司子公司因委托貸款向神華集團及其下屬公司支付的利息	2.99	0.7

上述關聯交易屬於公司正常的經營範圍，並嚴格履行獨立董事、獨立股東審批和披露程序，公司業務沒有因日常關聯交易而對控股股東形成依賴。

▼ 關聯債權債務往來

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金		關聯方向公司提供資金	
		發生額	餘額	發生額	餘額
		百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
神華集團及其附屬公司	控股公司及其附屬公司	-	-	(362.07)	1,800.00
其他關聯方	-	-	713.28	-	-
合計	-	-	713.28	(362.07)	1,800.00

根據企業會計準則，上述債權債務往來餘額僅包括本集團與關聯方的其他應收款、其他應付款、短期借款、一年內到期的長期借款、長期借款、其他流動資產及其他非流動資產等中的非經營性往來。

上述關聯債權債務往來，主要是本集團通過銀行向本公司子公司的聯營公司提供的委託貸款，以及本集團向神華集團及其子公司借入的長短期借款。目前以上委託貸款及借款正按照還款計劃正常歸還本金及利息。

重大合同及其履行情況

▼ 報告期內，公司沒有發生且不存在延續到報告期的托管、承包及租賃其他公司資產或其他公司托管、承包、租賃公司資產的重大事項。

▼ 重大擔保

單位：百萬元

公司對外擔保情況(不包括對子公司的擔保)						
擔保方	發生日期(協議簽署日)	擔保金額	擔保類型	擔保期	是否履行完畢	是否為關聯方擔保(是或否)
神寶能源公司	2008年8月30日	117.45	連帶擔保	20年	否	否
報告期內擔保發生額合計						-
報告期末擔保餘額合計 ^{註1}						117.45
公司對子公司的擔保情況						
報告期內對子公司擔保發生額合計						102.91
報告期末對子公司擔保餘額合計						2,120.47
公司擔保總額情況(包括對子公司的擔保)						
擔保總額						2,237.92
擔保總額佔公司淨資產的比例 ^{註2}						1.1%
其中：						
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額						-
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額						1,616.92
擔保總額超過淨資產50%部分的金額						-
上述三項擔保金額合計						1,616.92

註：(1) 報告期末擔保餘額合計中的控股子公司對外擔保金額為該公司對外擔保金額乘以本公司持有該公司的股權比例；

(2) 擔保總額佔公司淨資產的比例=擔保金額/企業會計準則下歸屬於本公司股東權益。

於本報告期末，上述擔保總額合計2,237.92百萬元。包括：

(一)本公司對黃驊港務公司的四筆銀行貸款承擔連帶責任擔保621.00百萬元。上述貸款合同均簽署於本公司設立之前，原擔保人為神華集團。2004年11月重組設立本公司時，根據重組相關安排和有關銀行的要求，上述貸款的擔保轉由本公司承擔。黃驊港務公司是公司煤炭下水運輸的主要環節，財務狀況及盈利能力良好，未有明顯跡象表明本公司有可能因上述擔保承擔連帶清償責任。

(二)本公司為印尼公司的美元貸款提供反擔保，該筆美元貸款額度為不超過231.7百萬美元，有效期為3.5年。於本報告期末，該筆美元貸款實際發生金額231.7百萬美元，折合人民幣1,499.47百萬元。本次擔保已經2009年12月18日本公司第一屆董事會第三十七次會議審議通過，詳見公司2009年12月19日《中國神華能源股份有限公司對外擔保公告》。

在2009年12月18日批准提供反擔保時，印尼公司的資產負債率未超過70%。印尼公司的工程進展導致設備欠款及應付工程款增加，於2011年6月30日印尼公司的資產負債率超過70%。以上應付款項屬於採購過程中的正常商務安排且為階段性現象，印尼公司將按相關商業安排清償上述款項，未有明顯跡象表明本公司有可能因上述反擔保承擔清償責任。

(三)於本報告期末，公司持股56.61%的控股子公司神寶能源公司對外擔保情況為：依據《呼倫貝爾兩伊鐵路有限責任公司新建伊敏至伊爾施合資鐵路項目人民幣資金銀團貸款保證合同》的約定，神寶能源公司作為保證人為呼倫貝爾兩伊鐵路有限責任公司(神寶能源公司持有其14.22%的股權)之銀團貸款提供連帶責任保證擔保，被擔保的主債權為自2008年至2027年在207.47百萬元內的最高餘額內的貸款人享有的債權，不論該債權在上述期間屆滿時是否已經到期。截止本報告期末，呼倫貝爾兩伊鐵路有限責任公司的資產負債率超過70%，該公司將按相關商業安排清償上述款項。

除上述對控股子公司的擔保之外，本報告期內公司未發生其他擔保事項，不存在其他尚未履行完畢的擔保合同。

▼ 委託理財情況

報告期內，公司沒有發生應予披露的委託理財事項。

▼ 重大投資

報告期內，本集團並無新增重大投資事項。

▼ 其他重大合同

報告期內，除上述披露的內容，公司無其他應予披露的重大合同。

公司或持股5%以上股東的承諾事項

持續到報告期內，公司控股股東神華集團公司所作承諾及履行情況如下：

承諾事項	履行情況
在重組和設立本公司的過程中，公司與神華集團公司簽訂了《避免同業競爭協議》。依照此協議，神華集團承諾不與本公司在國內外任何區域內的主營業務發生競爭，並授予本公司向神華集團公司收購潛在競爭業務的選擇權和優先收購權。	截至本報告期末，神華集團嚴格履行該承諾，未發生違反該承諾的情況。

聘任、解聘會計師事務所情況

本半年度報告的中期財務報告未經審計。2011年5月27日，公司2010年度股東週年大會批准續聘畢馬威華振會計師事務所、畢馬威會計師事務所分別為公司國內、國際審計師。

公司及其董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人處罰及整改情況

報告期內公司及其董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人均不存在被有權機關調查、司法紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、中國證監會稽查、中國證監會行政處罰、證券市場禁入、認定為不適當人選、被其他行政管理部門處罰或證券交易所公開譴責的情形。

其他重大事項及其影響和解決方案的說明

報告期內，除上述披露的內容外，公司無其他應予披露的重大事項。

信息披露索引

序號	事項	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
1	2010年12月份及全年主要運營數據公告	2011-1-24	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
2	海外監管公告	2011-1-24	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
3	中國神華關於閒置募集資金暫時補充流動資金到期歸還的公告	2011-1-25	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
4	中國神華2010年12月份及全年主要運營數據公告	2011-1-25	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
5	截至2011年1月31日止股份發行人的證券變動月報表	2011-1-31	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
6	2010年度業績快報	2011-2-8	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
7	中國神華2010年度業績快報	2011-2-9	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
8	2011年1月主要運營數據公告	2011-2-14	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
9	中國神華2011年1月份主要運營數據公告	2011-2-15	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
10	海外監管公告	2011-2-17	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
11	中國神華2011年第一次臨時股東大會會議資料	2011-2-18	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
12	2011年第一次臨時股東大會投票結果	2011-2-25	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
13	海外監管公告	2011-2-25	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
14	中國神華2011年第一次臨時股東大會的法律意見書	2011-2-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
15	中國神華2011年第一次臨時股東大會決議公告	2011-2-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
16	截至2011年2月28日止股份發行人的證券變動月報表	2011-2-28	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
17	海外監管公告	2011-3-4	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
18	中國神華關於新街台格廟勘查區煤炭資源的公告	2011-3-5	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
19	海外監管公告	2011-3-14	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
20	中國神華關於下屬地質勘查公司更名的公告	2011-3-15	上海證交所網站(www.sse.com.cn)

序號	事項	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
21	2011年2月主要運營數據公告	2011-3-15	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
22	董事會召開通知	2011-3-15	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
23	中國神華2011年2月份主要運營數據公告	2011-3-16	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
24	海外監管公告	2011-3-17	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
25	中國神華關於華澤橋副總裁辭職的公告	2011-3-18	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
26	海外監管公告	2011-3-18	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
27	中國神華關於以閒置募集資金暫時補充流動資金的公告	2011-3-19	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
28	中國神華關於進入蒙古Tavan Tolgoi煤田Tsankhi礦區西區塊招標短名單的公告	2011-3-19	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
29	截至2010年12月31日止年度業績報告	2011-3-25	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
30	海外監管公告	2011-3-25	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
31	海外監管公告	2011-3-25	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
32	2010 社會責任報告	2011-3-25	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
33	2010 年度報告	2011-3-25	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
34	中國神華年報信息披露重大差錯責任追究制度	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
35	中國神華關於規範與關聯方資金往來的管理制度	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
36	中國神華董事會關於公司內部控制的自我評估報告(2010年度)的專項說明	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
37	中國神華董事會秘書工作細則	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
38	中國神華2010年度非經營性資金佔用及其它關聯資金往來情況的專項說明	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
39	中國神華年報摘要	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
40	中國神華年報	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)

序號	事項	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
41	中國神華第二屆監事會第六會議決議公告	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
42	中國神華第二屆董事會第十二次會議決議公告	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
43	中國神華2010年度社會責任報告	2011-3-26	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
44	股份發行人的證券變動月報表截至2011年3月11日	2011-3-31	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
45	股東週年大會通告	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
46	2011年第一次H股類別股東會通告	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
47	建議購回A股及H股的一般授權	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
48	股東週年大會適用之代表委任表格	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
49	2011年第一次H股類別股東會適用之代表委任表格	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
50	股東週年大會回條	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
51	H股類別股東會回條	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
52	海外監管公告	2011-4-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
53	中國神華2011年第一次A股類別股東會通知	2011-4-11	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
54	中國神華2010年度股東週年大會通知	2011-4-11	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
55	董事會召開通知	2011-4-17	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
56	2011年3月份主要運營數據公告	2011-4-19	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
57	中國神華2011年3月份主要運營數據公告	2011-4-20	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
58	海外監管公告	2011-4-20	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
59	中國神華關於國家煤炭應急儲備計劃的公告	2011-4-21	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
60	海外監管公告	2011-4-21	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)

序號	事項	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
61	中國神華關於獲批國家級綠色礦山試點的公告	2011-4-22	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
62	海外監管公告	2011-4-27	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
63	中國神華關於收購華陽(洛陽)電業有限公司51%股權的公告	2011-4-28	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
64	2011年第一季度報告	2011-4-29	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
65	海外監管公告	2011-4-29	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
66	海外監管公告	2011-4-29	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
67	持續關連交易	2011-4-29	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
68	中國神華H股公告	2011-4-30	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
69	中國神華第二屆董事會第十四次會議決議公告	2011-4-30	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
70	中國神華第一季度季報	2011-4-30	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
71	截至2011年4月30日止股份發行人的證券變動月報表	2011-5-3	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
72	海外監管公告	2011-5-13	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
73	海外監管公告	2011-5-13	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
74	中國神華2011年第一次A股類別股東會會議資料	2011-5-14	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
75	中國神華2010年度股東週年大會會議資料	2011-5-14	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
76	中國神華關於李家壕煤礦投入試生產的公告	2011-5-14	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
77	2011年4月份主要運營數據公告	2011-5-16	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
78	中國神華2011年4月份主要運營數據公告	2011-5-17	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
79	委任副董事長調任非執行董事及委任高級管理人員	2011-5-24	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
80	海外監管公告	2011-5-24	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
81	中國神華第二屆董事會第十五次會議決議暨董事職務變動、高級管理人員變動公告	2011-5-25	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
82	回購股份通知債權人公告	2011-5-27	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
83	2010年度股東週年大會、2011年第一次H股類別股東會及2011年第一次A股類別股東會之投票結果	2011-5-27	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
84	海外監管公告	2011-5-27	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)

序號	事項	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
85	中國神華關於回購股份通知債權人的公告	2011-5-28	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
86	中國神華2010年度股東週年大會、2011年第一次A股類別及H股類別股東會的法律意見書	2011-5-28	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
87	中國神華2010年度股東週年大會決議公告	2011-5-28	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
88	中國神華2011年第一次A股類別及H股類別股東會決議公告	2011-5-28	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
89	截至2011年5月31日止股份發行人的證券變動月報表	2011-5-31	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
90	海外監管公告	2011-6-2	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
91	中國神華派發2010年度末期股息公告	2011-6-3	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
92	股價及交投量不尋常波動	2011-6-3	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
93	股價及交投量不尋常波動	2011-6-7	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
94	海外監管公告	2011-6-10	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
95	中國神華電價調整公告	2011-6-11	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
96	2011年5月份主要運營數據公告	2011-6-15	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
97	中國神華2011年5月份主要運營數據公告	2011-6-16	上海證交所網站(www.sse.com.cn)
98	有關派發末期股息之進一步資料	2011-6-24	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)
99	截至2011年6月30日止股份發行人的證券變動月報表	2011-6-30	香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)

註：1、香港聯交所自2007年6月25日開始推行「披露易」計劃，依據該計劃本公司H股公告自2007年6月25日後無須在報紙全文登載。公司境內信息披露指定報紙為：《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和《證券日報》；根據上海證券交易所上市規則，部分A股公告可以僅在網上披露而無須在報紙登載。

2、本公司A股於2007年10月9日在上海證券交易所上市，根據公司上市地上市規則的披露要求，公司在兩上市地同時披露相關公告內容，在此均同時列出。

穩健表現

2011年1月4日，中國神華A股股價報收於25.18元，上證指數報收於2856.25點；2011年6月30日，中國神華A股報收於30.14元，漲幅21.97%，上證指數報收於2762.08點，跌幅1.64%；2011年1月3日，中國神華H股股價報收於33.20港元，恒生指數報收於23436.05點，國企指數報收於12884.85點；2011年6月30日，中國神華H股報收於37.10港元，漲幅13.80%，恒生指數報收於22398.1點，跌幅2.77%，國企指數報收於12576.68點，跌幅0.91%。

中國神華股價在2011年上半年跑贏大盤指數，體現出藍籌股的市場地位和影響力。

互動交流

為樹立中國神華資本市場藍籌形象，公司將資本市場預期管理作為2011年上半年投資者關係工作的重心。

2011年上半年，公司通過業績發佈會、全球路演、A股路演、投資論壇、公司拜訪、電話會議等多種途徑與投資者和分析師繼續保持積極、坦誠溝通，共會見分析師、基金經理1100餘人次。其中：通過路演會見分析師、基金經理500餘人次；通過參加投資論壇會見分析師、基金經理400餘人次；通過公司拜訪、電話會議會見分析師、基金經理200餘人次。

通過梳理過往投資者關係工作，公司改進工作，從資本市場對公司估值方式選擇和估值模型搭建入手，加強與分析師交流，合規提供分析師估值模型所需相關數據，引導資本市場對中國神華的正確、合理估值。

再接再厲

中國神華2011年下半年將開展以「市值管理與預期管理相結合」為指導的投資者關係工作，以月度為工作週期，固定、量化地開展投資者關係工作，整理匯總市場反饋，梳理市場動態，引導市場估值和預期與公司經營業績同步。



致中國神華能源股份有限公司董事會
(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

引言

我們已審閱列載於第78頁至第109頁中國神華能源股份有限公司的中期財務報告，此中期財務報告包括於2011年6月30日的合併財務狀況表與截至該日止6個月期間的合併綜合收益表、合併權益變動表和合併現金流量表以及附註解釋。根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「上市規則」)，上市公司必須符合上市規則中的相關規定和國際會計準則委員會採納的《國際會計準則第34號》—「中期財務報告」的規定編製中期財務報告。董事須負責根據《國際會計準則第34號》編製及列報中期財務報告。

我們的責任是根據我們的審閱對中期財務報告作出結論，並按照我們雙方所協議的應聘條款，僅向全體董事會報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容，對任何其他人士負責或承擔責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒布的《香港審閱工作準則第2410號》—「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。中期財務報告審閱工作包括主要向負責財務會計事項的人員詢問，並實施分析和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照香港核數準則進行審核的範圍為小，所以不能保證我們會注意到在審核中可能會被發現的所有重大事項。因此我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信於2011年6月30日的中期財務報告在所有重大方面沒有按照《國際會計準則第34號》—「中期財務報告」的規定編製。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

香港中環

遮打道10號

太子大廈8樓

2011年8月26日

中期財務報告

合併綜合收益表

截至2011年6月30日止6個月期間－未經審核
(以人民幣列示)

	註釋	截至6月30日止6個月期間	
		2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
經營收入			
煤炭收入		68,774	48,063
電力收入		27,293	21,372
其他收入	6	4,625	2,233
經營收入合計	5	100,692	71,668
經營成本			
煤炭採購成本		(21,399)	(10,970)
原材料、燃料及動力		(6,263)	(4,832)
人工成本		(4,410)	(3,306)
折舊及攤銷		(7,022)	(6,085)
維修費		(2,871)	(2,154)
運輸費		(8,153)	(4,843)
其他	7	(8,895)	(5,690)
經營成本合計		(59,013)	(37,880)
銷售、一般及管理費用		(5,001)	(4,095)
其他經營費用，淨額		(506)	(131)
經營費用合計	8	(64,520)	(42,106)
經營收益		36,172	29,562
財務收入	9	662	492
財務費用	9	(1,550)	(1,723)
財務成本淨額		(888)	(1,231)
投資收益		-	9
應佔聯營公司利潤減虧損		126	280
未計所得稅的利潤		35,410	28,620
所得稅	10	(8,990)	(6,026)
本期利潤		26,420	22,594
其他綜合收益	11	118	(287)
換算境外子公司財務報表的匯兌差額			
本期綜合收益合計		26,538	22,307
以下人士應佔利潤：			
本公司股東		22,726	19,509
非控股股東		3,694	3,085
本期利潤		26,420	22,594
以下人士應佔綜合收益合計：			
本公司股東		22,849	19,223
非控股股東		3,689	3,084
本期綜合收益合計		26,538	22,307
每股盈利(人民幣元)	13		
—基本		1.143	0.981
—攤薄		1.143	0.981

第84頁到第109頁的註釋為本中期財務報告的組成部份。支付予本公司股東的股息詳情已列載於註釋12。

合併財務狀況表

於2011年6月30日－未經審核
(以人民幣列示)

	註釋	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
非流動資產			
物業、廠房及設備，淨額	14	189,254	188,061
在建工程		36,191	33,088
無形資產		3,350	3,248
於聯營公司的權益		2,909	2,818
其他長期股權投資		971	971
其他非流動資產	15	14,725	12,605
預付土地租賃費	16	11,174	11,411
遞延稅項資產		777	468
非流動資產合計		259,351	252,670
流動資產			
存貨	17	11,562	11,574
應收賬款及應收票據，淨額	18	13,103	11,424
預付款及其他流動資產	19	12,481	14,250
受限制的銀行存款		7,638	2,052
原到期日為三個月以上的定期存款		2,917	2,949
現金及現金等價物	20(a)	73,945	77,212
流動資產合計		121,646	119,461
流動負債			
短期貸款及一年內到期的長期貸款	21	9,262	15,317
應付賬款	22	19,597	19,661
預提費用及其他應付款	23	54,553	36,893
一年內到期的長期應付款	24	333	497
應付所得稅		6,900	4,558
流動負債合計		90,645	76,926
流動資產淨額		31,001	42,535
總資產減流動負債			
非流動負債		290,352	295,205
長期貸款，扣除一年內到期的部份	21	46,900	52,311
長期應付款，扣除一年內到期的部份	24	2,220	2,133
預提復墾費用	25	1,658	1,702
遞延稅項負債		1,644	1,632
非流動負債合計		52,422	57,778
淨資產		237,930	237,427
權益			
股本	26	19,890	19,890
儲備		183,048	185,223
本公司股東應佔權益		202,938	205,113
非控股股東權益		34,992	32,314
權益合計		237,930	237,427

經由董事會於2011年8月26日批准及授權刊發。

張喜武
董事長

凌文
董事及總裁

第84頁到第109頁的註釋為本中期財務報告的組成部份。

合併權益變動表

截至2011年6月30日止6個月期間－未經審核
(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益								合計 人民幣 百萬元	非控股 股東權益 人民幣 百萬元	權益合計 人民幣 百萬元
	股本	股本溢價	資本公積	重估儲備	匯兌儲備	法定儲備	其他儲備	留存收益			
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣			
	百萬元 (註釋26)	百萬元 (註(i))	百萬元 (註(ii))	百萬元	百萬元	百萬元 (註(iii))	百萬元	百萬元			
於2010年1月1日											
(按前期表述)	19,890	85,001	(6,591)	7,135	610	13,658	124	50,834	170,661	26,757	197,418
與收購有關的調整(註釋1)	-	-	-	-	(2)	296	2,738	714	3,746	994	4,740
會計政策變更(註釋3)	-	-	10,203	(7,135)	-	-	(755)	(807)	1,506	830	2,336
於2010年1月1日(已重述)	19,890	85,001	3,612	-	608	13,954	2,107	50,741	175,913	28,581	204,494
綜合收益合計：											
本期利潤	-	-	-	-	-	-	-	19,509	19,509	3,085	22,594
其他綜合收益											
(換算境外子公司 財務報表的匯兌差額)	-	-	-	-	(286)	-	-	-	(286)	(1)	(287)
本期綜合收益合計	-	-	-	-	(286)	-	-	19,509	19,223	3,084	22,307
其他變動：											
宣佈分派的股息(註釋12(b))	-	-	-	-	-	-	-	(10,541)	(10,541)	-	(10,541)
維簡及生產基金的分配(註(iii))	-	-	-	-	-	1,535	-	(1,535)	-	-	-
維簡及生產基金的使用(註(iii))	-	-	-	-	-	(634)	-	634	-	-	-
一般風險儲備的分配(註(iii))	-	-	-	-	-	120	-	(120)	-	-	-
與收購有關的原股東投入	-	-	-	-	-	-	301	-	301	-	301
與收購有關的原股東分配	-	-	-	-	-	-	-	(172)	(172)	(132)	(304)
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	83
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,353)	(1,353)
收購子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	733	733
小計	-	-	-	-	-	1,021	301	(11,734)	(10,412)	(669)	(11,081)
於2010年6月30日	19,890	85,001	3,612	-	322	14,975	2,408	58,516	184,724	30,996	215,720

第84頁到第109頁的註釋為本中期財務報告的組成部份。

合併權益變動表(續)

截至2011年6月30日止6個月期間－未經審核
(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益									非控股 股東權益	權益合計
	股本 人民幣 百萬元 (註釋26)	股本溢價 人民幣 百萬元 (註(ii))	資本公積 人民幣 百萬元 (註(iii))	重估儲備 人民幣 百萬元	匯兌儲備 人民幣 百萬元	法定儲備 人民幣 百萬元 (註(iii))	其他儲備 人民幣 百萬元	留存收益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元		
於2011年1月1日 (按前期表述)	19,890	85,001	(6,591)	7,115	683	14,409	105	77,713	198,325	30,463	228,788
與收購有關的調整(註釋1)	-	-	-	-	(3)	512	4,115	698	5,322	1,047	6,369
會計政策變更(註釋3)	-	-	10,203	(7,115)	-	-	(731)	(891)	1,466	804	2,270
於2011年1月1日(已重述)	19,890	85,001	3,612	-	680	14,921	3,489	77,520	205,113	32,314	237,427
綜合收益合計：											
本期利潤	-	-	-	-	-	-	-	22,726	22,726	3,694	26,420
其他綜合收益 (換算境外子公司 財務報表的匯兌差額)	-	-	-	-	123	-	-	-	123	(5)	118
本期綜合收益合計	-	-	-	-	123	-	-	22,726	22,849	3,689	26,538
其他變動：											
宣佈分派的股息(註釋12(b))	-	-	-	-	-	-	-	(14,917)	(14,917)	-	(14,917)
維簡及生產基金的分配(註(iii))	-	-	-	-	-	1,885	-	(1,885)	-	-	-
維簡及生產基金的使用(註(iii))	-	-	-	-	-	(578)	-	578	-	-	-
一般風險儲備的分配(註(iii))	-	-	-	-	-	242	-	(242)	-	-	-
與收購有關的原股東投入	-	-	-	-	-	-	455	-	455	-	455
與收購有關的原股東分配	-	-	-	-	-	-	-	(136)	(136)	(105)	(241)
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	693	693
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,599)	(1,599)
收購的價款(註釋1)	-	-	-	-	-	-	(10,426)	-	(10,426)	-	(10,426)
小計	-	-	-	-	-	1,549	(9,971)	(16,602)	(25,024)	(1,011)	(26,035)
於2011年6月30日	19,890	85,001	3,612	-	803	16,470	(6,482)	83,644	202,938	34,992	237,930

第84頁到第109頁的註釋為本中期財務報告的組成部份。

合併權益變動表(續)

截至2011年6月30日止6個月期間－未經審核
(以人民幣列示)

註：

- (i) 股本溢價為於2005年全球首次公開發售H股及於2007年發行A股時所發行股票面值總額和已收發行所得淨額的差額。
- (ii) 資本公積乃本公司於重組(詳見註釋1)時發行的股本總面值與由神華集團有限責任公司(「神華集團」)投入的扣除其他儲備後淨資產價值的差異。
- (iii) 法定儲備

法定盈餘公積

根據本公司的公司章程規定，本公司需按照中國企業會計準則(「中國企業會計準則」)，提取淨利潤的10%作為法定盈餘公積，直至餘額達到註冊資本的50%為止。此項公積須在向股東分派股息前提取。

法定盈餘公積已於2009年達到註冊資本的50%。因此，自2010年1月1日起，並未提出利潤分配至法定盈餘公積。

法定盈餘公積可用作彌補往年的虧損(如有)，或擴大公司生產經營，及可按股東現時持有股權的百份比分配新股，或提高現時持有股票的面值，唯於有關轉股後的餘額不得少於新註冊資本的25%。

專項儲備－維簡及生產基金

根據中國對煤炭企業的有關規定，維簡費、生產安全費和其他相關費用(「維簡及生產基金」)需根據煤炭產量定額計提。維簡及生產基金的提取於損益中列支為費用，並相應調整專項儲備。維簡及生產基金可在與維簡及生產安全的費用或資本性開支發生時使用。已使用的維簡及生產基金將由專項儲備轉回留存收益。

一般風險儲備

根據財政部有關規定，本集團的子公司，神華財務有限公司，需根據承擔風險和損失的資產餘額的一定比例通過稅後利潤提取一般風險儲備，用於彌補尚未識別的可能性損失。

任意公積金

分配至任意公積金須得到股東的批准。此項公積金的使用與法定盈餘公積相類似。

截至2011年及2010年6月30日止6個月期間，董事並未提出任何形式的分配予任意公積金。

第84頁到第109頁的註釋為本中期財務報告的組成部份。

合併現金流量表

截至2011年6月30日止6個月期間－未經審核
(以人民幣列示)

截至6月30日止6個月期間

	註釋	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
經營活動			
經營所得的現金	20(b)	60,434	38,124
已收利息		512	375
已付利息		(1,569)	(1,805)
已付所得稅		(6,945)	(5,241)
經營活動所得的現金淨額		52,432	31,453
投資活動			
資本開支		(17,395)	(13,349)
預付土地租賃費		(75)	(1,251)
收購子公司	20(c)	-	473
收購支付的價款	1	(8,702)	-
對聯營公司投入的資本		-	(16)
購入其他長期股權投資		-	(265)
出售物業、廠房及設備所得款項		10	75
已收聯營公司股息		17	26
受限制的銀行存款增加額		(5,594)	(530)
受限制的銀行存款減少額		9	398
原到期日在三個月以上的定期存款增加額		(2,738)	(11,015)
原到期日在三個月以上的定期存款到期額		2,770	7,015
從第三方收回委託貸款		3,000	30
投資活動所用的現金淨額		(28,698)	(18,409)
融資活動			
來自貸款的款項		2,486	24,187
償還貸款		(13,845)	(22,643)
非控股股東的投入		693	83
分派予非控股股東的股息		(1,774)	(1,367)
支付予本公司股東的股息		(14,917)	-
與收購有關的原股東投入		455	301
與收購有關的分派予非控股股東的股息		(105)	-
融資活動(所用)/所得的現金淨額		(27,007)	561
現金及現金等價物(減少)/增加淨額		(3,273)	13,605
期初的現金及現金等價物		77,212	72,321
匯率變動的影響		6	(30)
期末的現金及現金等價物		73,945	85,896

第84頁到第109頁的註釋為本中期財務報告的組成部份。

未經審核中期財務報告註釋

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

1 主要業務及組織結構

主要業務

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)及其子公司(以下統稱「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)從事：(i)煤炭生產及銷售；及(ii)發電及售電業務。本集團經營煤礦和綜合鐵路網絡和港口，主要為本集團的煤炭銷售提供運輸服務。本集團的主要煤炭銷售客戶包括中國的發電廠及冶金廠。本集團亦在中國經營發電廠，以從事發電並向省或地區電網公司銷售電力的業務。

組織結構

本公司是根據神華集團的重組(詳見下文)，於2004年11月8日在中國成立的股份有限公司。神華集團是由中國國務院直接監管的國有企業。本公司成立前，煤炭生產及發電業務是由神華集團屬下全資擁有或控制的煤炭企業及發電單位負責經營。

根據重組安排(詳見下文)，神華集團注入本公司主要的煤炭生產及發電業務與相關資產和負債自2003年12月31日起剝離並獨立管理(「重組」)。按照重組安排，注入本公司經營業務的資產和負債已於2003年12月31日由在中國註冊的獨立評估師—中企華資產評估有限責任公司根據中國準則及規定重估。

於2004年11月8日，本公司向神華集團發行了15,000,000,000股每股面值人民幣1.00元的內資普通股作為本公司支付神華集團向本公司注入上述煤炭開採及發電經營相關資產和負債的價款。發行予神華集團的股份相當於本公司於當天的全部註冊及實收股本。

本公司於2005年發行3,089,620,455股H股，每股面值為人民幣1.00元，以每股港幣7.50元通過全球首次公開發售形式出售。此外，神華集團亦將308,962,045股每股人民幣1.00元的內資普通股轉為H股。總數為3,398,582,500股的H股於香港聯合交易所有限公司掛牌上市。

本公司於2007年發行1,800,000,000股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣36.99元。該A股於上海證券交易所掛牌上市。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

1 主要業務及組織結構(續)

本期的收購

於2011年2月25日，本公司的臨時股東大會通過批准本公司向神華集團收購其直接或間接持有的若干子公司的股權及資產：

- 神華寶日希勒能源有限公司56.61%的股權；
- 內蒙古國華呼倫貝爾發電有限公司80.00%的股權；
- 呼倫貝爾神華潔淨煤公司60.10%的股權；
- 陝西集華柴家溝礦業有限公司95.00%的股權；
- 神華財務有限公司59.29%的股權；
- 神華集團物資貿易有限公司100.00%的股權；
- 神華天泓貿易有限公司100.00%的股權；
- 神華和利時信息技術有限公司80.00%的股權；
- 神華地質勘查有限責任公司100.00%的股權；及
- 神華集團包頭礦業有限責任公司主要經營性資產和相關負債

，以下統稱「收購」。

根據收購於2010年6月30日(「評估基準日」)的評估價值，本公司已支付了收購價款人民幣87.02億元，該價款將根據收購於交割日的價值作進一步調整。於2011年6月30日，本公司正與神華集團協商確定收購價款的調整金額。董事預計將額外支付約人民幣17.24億元作為價款的調整，該金額已作為負債反映在財務報表中。

由於收購是在神華集團同一控制下，該收購被反映為同一控制下的企業合併，並按類似股權聯合的方式作出會計處理。因此，收購的資產和負債均按歷史成本列示，而本集團於該收購前各期間的合併財務報表已作出重述，以合併該企業的經營業績。本公司就收購所支付及應付的代價已在合併權益變動表內作為權益交易反映。

本集團於以前期間已報告的截至2010年6月30日止6個月期間的經營業績及於2010年12月31日的財務狀況，以及重述後載於本中期財務報告的金額調節，詳見註釋4。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

2 編製基準

本中期財務報告是根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》適用的披露規定，並符合國際會計準則委員會採納的《國際會計準則第34號》—「中期財務報告」的規定編製。本中期財務報告於2011年8月26日獲授權刊發。

除預計在2011年度財務報表反映的會計政策變更外，本中期財務報告是根據與2010年年度財務報表相同的會計政策編製。會計政策變更的詳情已列載於註釋3。

管理層需在編製符合《國際會計準則第34號》的中期財務報告時作出判斷、估計和假設。這些判斷、估計和假設會影響會計政策的應用和迄今為止資產與負債和收入與支出的匯報數額。實際結果可能有別於該估計。

本中期財務報告載有合併財務報表及節選註釋。這些註釋載有有助於瞭解與本集團自2010年年度財務報表以來財務狀況和業績方面的事項和交易的詳情。本中期合併財務報表和其中所載的註釋並未載有根據《國際財務報告準則》的要求編製完整財務報表所需的一切資料。

本中期財務報告未經審核，但已由畢馬威會計師事務所按照香港會計師公會頒布的《香港審閱工作準則第2410號》—「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行了審閱。畢馬威會計師事務所致董事會的獨立審閱報告載於第77頁。

本中期財務報告所載相關於截至2010年12月31日止財政年度的財務資料是源自於但並不構成本公司於該財政年度按《國際財務報告準則》編製的年度財務報表。本公司截至2010年12月31日止年度的年度財務報表可於本公司的註冊辦事處索取。核數師已在其於2011年3月25日出具的報告中對該財務報表發表了無保留意見。

3 會計政策變更

國際會計準則委員會頒布了在本集團本會計期間開始生效的若干國際財務報告準則的修訂及新的國際財務報告準則闡釋。其中，以下更新與本集團的財務報表相關：

- 國際會計準則第24號(修訂)《關聯方披露》
- 國際財務報告準則2010年度改進
- 國際財務報告解釋公告第19號《以權益工具消除金融負債》
- 國際財務報告解釋公告第14號、國際會計準則第19號的修訂《對設定受益資產的限制、最低資金要求及其相互作用—最低資金要求的預付款》

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

3 會計政策變更(續)

本集團並未採用任何於當前會計期間未生效的新訂會計準則、修訂或詮釋。

除國際財務報告準則第1號的修訂《首次採用國際財務報告準則》(國際財務報告準則2010年度改進的一部份)外，國際財務報告準則的修訂及新解釋與本集團目前採用的政策一致或將於本集團發生相關交易時開始生效。因此，國際財務報告準則的修訂及新的解釋不會或並未對本集團的財務報表有重大影響。

其他發展主要為澄清適用於本集團財務報表的若干披露要求。該更新不會對本中期財務報告產生重大影響。

由於國際財務報告準則第1號的修訂，國際財務報告準則的首次執行者可以根據特定事項確定的公允價值作為其資產和負債的認定成本，前提是計量日在企業首份國際財務報告準則財務報表涵蓋期間的期末前，儘管該計量日是在國際財務報告準則過渡日之後。該修訂亦可被現有的國際財務報告準則報告者最晚於自2011年1月1日開始的首個年度追溯採用。

根據重組和中國適用法律法規的要求，本集團按照中國企業會計準則編製的財務報表包括由中企華資產評估有限責任公司對物業、廠房及設備和預付土地租賃費於2003年12月31日的評估作為認定成本。本集團按國際財務報告準則編制的首份財務報表的會計期間是自2002年1月1日至2004年12月31日。由於評估是在國際財務報告準則過渡日(即2002年1月1日)之後進行，本集團當時不被允許採用該評估作為其首份按國際財務報告準則編制的財務報表的認定成本，而採用了以下國際財務報告準則的會計政策：

- 物業、廠房及設備按於2003年進行的評估確認重估金額，並在隨後採用重估方法按公允價值計量；及
- 預付土地租賃費按歷史成本確認，因此上述於2003年重估引起相關的評估增值未被確認。

由於國際財務報告準則第1號的修訂，本集團採用於2003年12月31日的特定事項確定的公允價值作為其物業、廠房及設備和預付土地租賃費的認定成本。另外，本集團將有關物業、廠房及設備的國際財務報告準則會計政策由重估模型變更為歷史成本模型，以使本集團的會計政策與同業一致，並提供更適當的財務信息予本集團財務報表的使用者。會計政策變更已進行追溯調整，比較數字亦相應被重述。

於本中期財務報告表述前期表述金額的調整和變更對本期的影響，詳見註釋4。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

4 重述

由於收購(註釋1)及採用國際財務報告準則第1號的修訂引起的會計政策變更(註釋3)，合併綜合收益表及合併財務狀況表的相關項目已重述如下：

	本集團 (按前期表述) 人民幣百萬元	收購 人民幣百萬元	抵銷 人民幣百萬元	會計政策 變更 人民幣百萬元	本集團 (重述) 人民幣百萬元
截至2010年6月30日 止6個月期間的 合併綜合收益表：					
經營收入	69,731	2,974	(1,037)	-	71,668
本期利潤	22,287	395	(55)	(33)	22,594
於2010年12月31日的 合併財務狀況表：					
非流動資產	236,865	14,042	(507)	2,270	252,670
流動資產	103,995	18,293	(2,827)	-	119,461
資產合計	340,860	32,335	(3,334)	2,270	372,131
流動負債	58,900	20,842	(2,816)	-	76,926
非流動負債	53,172	4,650	(44)	-	57,778
負債合計	112,072	25,492	(2,860)	-	134,704
淨資產	228,788	6,843	(474)	2,270	237,427
本公司股東應佔權益	198,325	6,767	(1,445)	1,466	205,113
非控股股東權益	30,463	76	971	804	32,314
權益合計	228,788	6,843	(474)	2,270	237,427

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

4 重述(續)

此外，會計政策變更對財務報表項目的影響如下：

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元
合併財務狀況表項目的增加／(減少)		
預付土地租賃費	2,896	2,948
遞延稅項資產	(659)	(678)
儲備	1,445	1,466
非控股股東權益	792	804
	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元
合併綜合收益表項目的增加／(減少)		
經營成本	52	52
所得稅	(19)	(19)
本公司股東應佔利潤	(21)	(21)
非控股股東應佔利潤	(12)	(12)
基本及攤薄每股盈利(人民幣元)	(0.001)	(0.001)

5 經營收入

本集團主要在中國從事煤炭生產及銷售、發電及售電和提供運輸服務。經營收入代表銷售商品和提供服務總售價扣除與銷售相關的稅金。

6 其他收入

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
運輸及其他服務收入	2,881	1,279
輔助材料及其他商品銷售收入	1,111	663
其他	633	291
	<u>4,625</u>	<u>2,233</u>

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

7 經營成本－其他

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
選煤及採礦費	2,640	2,163
煤炭開採服務支出	106	79
稅金及附加	696	605
疏浚費	221	194
搬遷補償費	380	559
資源補償費	248	221
排污費	435	382
輔助材料及其他商品銷售和提供其他服務的成本	1,223	729
其他	2,946	758
	8,895	5,690

8 經營費用合計

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
員工成本，包括	6,416	4,959
－退休計劃供款	763	598
－重估股票增值權公允價值的收益	(17)	(32)
折舊及攤銷	7,476	6,623
處置物業、廠房及設備的淨虧損／(收益)	23	(10)
物業經營租賃支出	196	140
計提應收賬款及其他應收款壞賬準備和存貨減值	23	7
其他長期股權投資的減值準備	－	109

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

9 財務收入／(費用)

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
利息收入	529	400
匯兌收益，淨額	133	—
重計衍生金融工具及交易性債券投資的收益	—	92
財務收入	662	492
銀行及其他金融機構貸款及其他貸款利息	(1,692)	(1,913)
減：資本化利息支出	179	385
利息支出淨額	(1,513)	(1,528)
匯兌虧損，淨額	—	(195)
重計衍生金融工具及交易性債券投資的虧損	(37)	—
財務費用	(1,550)	(1,723)
財務成本淨額	(888)	(1,231)

10 所得稅

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
中國所得稅準備	9,287	5,880
遞延稅項	(297)	146
	8,990	6,026

除本集團部份子公司是按優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國相關所得稅準則和規定按應納稅所得額的25%(截至2010年6月30日止6個月期間：25%)法定稅率計算中國所得稅準備金額。

在企業所得稅法施行後及根據中國國家稅務總局發出的相關文件，本集團於中國西部經營的分公司及子公司可享受優惠稅率15%至2010年。本集團的其他子公司則可從2008年開始的過渡性稅率享受優惠稅率。過渡性稅率於2008年、2009年、2010年、2011年、2012年及其後分別為18%、20%、22%、24%及25%。

在澳大利亞及印度尼西亞成立的子公司的適用稅率分別為30%(截至2010年6月30日止6個月期間：30%)及25%(截至2010年6月30日止6個月期間：25%)。由於這些海外子公司在本期及以前期間均沒有應納稅利潤，所以並沒有計提所得稅。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

11 其他綜合收益

截至2011年及2010年6月30日止6個月期間，其他綜合收益的項目沒有任何重大的稅項影響。

12 股息

(a) 於中期期間內應付予本公司股東的股息

董事並未提議分派截至2011年6月30日止6個月期間的中期股息(截至2010年6月30日止6個月期間：無)。

(b) 於中期期間內批准及支付的應付予本公司股東的上年度股息

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元
於隨後中期期間內批准及已支付的上年度末期股息	14,917	10,541

於2011年5月27日召開的股東週年大會中批准截至2010年12月31日止年度末期股息，每股人民幣0.75元，合共人民幣149.17億元。該股息其後已於2011年6月24日付清。

於2010年6月18日召開的股東週年大會中批准截至2009年12月31日止年度末期股息，每股人民幣0.53元，合共人民幣105.41億元。該股息已於2010年7月20日付清。

13 每股盈利

截至2011年6月30日止6個月期間每股基本盈利是以本公司股東應佔利潤人民幣227.26億元(截至2010年6月30日止6個月期間：人民幣195.09億元(重述))以及截至2011年6月30日止6個月期間內已發行股數198.90億股(截至2010年6月30日止6個月期間：198.90億股)計算。

由於本公司在本期及以前期間均沒有潛在攤薄普通股，攤薄每股盈利與基本每股盈利是相同的。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

14 物業、廠房及設備，淨額

截至2011年6月30日止6個月期間，本集團的物業、廠房及設備(包括從在建工程轉入)增加了人民幣85.04億元(截至2010年6月30日止6個月期間：人民幣156.79億元(重述))。截至2011年6月30日止6個月期間，賬面淨值人民幣0.33億元的物業、廠房及設備已作處置(截至2010年6月30日止6個月期間：人民幣0.63億元(重述))。

本集團正申請辦理若干物業的業權證書，於2011年6月30日該等物業總賬面金額為人民幣50.29億元(2010年12月31日：人民幣52.64億元(重述))。本公司董事認為本集團有權合法及有效地佔用或使用上述物業。

於2011年6月30日，本集團部份電廠及煤礦正在辦理相關政府部門批覆手續，本公司董事認為本集團將可獲得有關所需批覆。

截至2011年及2010年6月30日止6個月期間，本集團未有計提減值準備。

15 其他非流動資產

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
與工程建造、設備採購及其他有關的預付款	7,181	6,166
預付採礦項目	4,097	3,500
對神華集團及其聯屬公司發放貸款及墊款	2,666	2,158
長期委託貸款	626	626
其他	155	155
	14,725	12,605

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

16 預付土地租賃費

預付土地租賃費是指向中國政府機構繳付的土地使用權。本集團正申請辦理若干土地使用權之權證，於2011年6月30日該等土地使用權總賬面金額為人民幣19.52億元(2010年12月31日：人民幣20.69億元(重述))。本公司董事認為本集團有權合法及有效地佔用或使用上述土地。

17 存貨

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
煤炭	3,669	4,242
輔助材料及備件	6,566	6,082
其他(註)	1,327	1,250
	11,562	11,574

註：其他主要為在建房地產。

18 應收賬款及應收票據，淨額

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
應收賬款		
神華集團及其聯屬公司	528	351
聯營公司	-	3
第三方	11,137	8,968
	11,665	9,322
呆賬準備	(82)	(81)
	11,583	9,241
應收票據	1,520	2,183
	13,103	11,424

應收賬款及應收票據預計將於一年以內收回。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

18 應收賬款及應收票據，淨額(續)

有良好交易記錄的客戶可獲授最多60天的信貸期；其他銷售則是通過現金方式結算。

應收賬款及應收票據(已扣除呆賬準備)的賬齡分析如下：

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
未逾期	12,982	11,332
少於1年到期	121	92
	13,103	11,424

19 預付款及其他流動資產

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
衍生金融工具的公允價值	453	480
交易性債券投資	461	471
預付賬款及定金	2,219	2,183
發放貸款及墊款予神華集團及其聯屬公司	5,244	4,399
應收聯營公司款項	138	118
給予第三方的委託貸款	-	3,000
應收職工款項	118	66
其他應收款	3,848	3,533
	12,481	14,250

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

20 現金及現金等價物

(a) 現金及現金等價物包括：

在合併財務狀況表及合併現金流量表的現金及現金等價物包括現金、銀行存款以及原到期日為三個月以內的定期存款。

(b) 未計所得稅的利潤與經營所得的現金的調節：

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
未計所得稅的利潤	35,410	28,620
調整：		
折舊及攤銷	7,476	6,623
其他長期股權投資的減值準備	-	109
處置物業、廠房及設備的淨虧損／(收益)	23	(10)
投資收益	-	(9)
利息收入	(529)	(400)
應佔聯營公司利潤減虧損	(126)	(280)
利息支出淨額	1,513	1,528
按公允價值重計衍生金融工具及交易性債券投資的虧損／(收益)	37	(92)
未實現的匯兌(收益)／虧損	(107)	182
	43,697	36,271
應收賬款及應收票據的增加	(1,679)	(1,264)
存貨的減少／(增加)	12	(1,674)
預付款及其他資產的增加	(1,499)	(3,122)
應付賬款及應付票據的增加	439	1,276
預提費用及其他應付款、長期應付款及預提復墾費用的增加	19,464	6,637
經營所得的現金	60,434	38,124

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

20 現金及現金等價物(續)

(c) 有關收購子公司的現金及現金等價物淨流入

於2010年6月25日，本集團向神華中海航運有限公司(「中海航運」)增資人民幣2.22億元，而使其權益從50%增加至51%。在增資之前，中海航運是本集團的聯營公司。

於2010年6月25日，中海航運的可認定資產及負債的公允價值詳情如下：

	人民幣百萬元
非流動資產	1,269
現金及現金等價物	695
其他流動資產	136
流動負債	(189)
非流動負債	(416)
淨資產	1,495
非控股股東權益	(733)
於被收購方的收購前權益的公允價值	(540)
現金價款	222

有關收購子公司的現金及現金等價物淨流入的分析：

	人民幣百萬元
已取得的現金及現金等價物	695
現金價款	(222)
現金及現金等價物淨流入	473

21 貸款

短期貸款及長期貸款的分析如下：

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
短期貸款		
銀行及其他金融機構貸款	3,120	8,767
一年內到期的長期貸款	6,142	6,550
	9,262	15,317
長期貸款，扣除一年內到期的部份	46,900	52,311
	56,162	67,628

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

21 貸款(續)

長期貸款的償還期限如下：

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
1年以內	6,142	6,550
1年以上但2年內	10,762	11,530
2年以上但5年內	13,264	13,964
5年以上	22,874	26,817
	53,042	58,861

22 應付賬款

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
神華集團及其聯屬公司	320	109
聯營公司	476	409
第三方	18,801	19,143
	19,597	19,661

人民幣2.30億元(2010年12月31日：人民幣0.38億元(重述))的應付賬款預計將於一年以後結清。

23 預提費用及其他應付款

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
應付僱員工資及福利	4,462	3,406
股票增值權的金融負債	55	75
應付利息	184	175
應付所得稅以外的其他稅項	6,686	6,856
應付股息	1,652	1,691
預收賬款	4,289	3,953
神華集團及其聯屬公司的存款	27,943	13,091
應付收購的價款	1,724	-
其他預提費用及應付款	7,558	7,646
	54,553	36,893

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

24 長期應付款

長期應付款主要是指應付購入採礦權的價款。應付採礦權價款是按年於生產期間支付或按合同中協定的固定金額繳交。每年支付的金額按照每年煤礦的生產量按每噸定額計算或按購買合同中協定的固定金額按年支付。

25 預提復墾費用

預提復墾費用是根據管理層的合理估計而釐定。然而，由於要在未來期間才可以清楚知道目前所進行的開採活動對土地造成的影響，預提金額可能因未來出現的變化而受影響。本公司董事會相信於2011年6月30日預提的復墾費用是充份和適當的。由於預提金額是必須建立在估計的基礎上，所以最終的復墾費用可能會超過或低於估計的復墾費用。

26 股本

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
16,491,037,955股A股，每股人民幣1.00元	16,491	16,491
3,398,582,500股H股，每股人民幣1.00元	3,399	3,399
	19,890	19,890

本公司於2004年11月8日成立，註冊資本為15,000,000,000股內資國有普通股，每股面值人民幣1.00元。該股份為本公司發給神華集團就其注入相關資產和負債的價款。

本公司於2005年發行3,089,620,455股H股，每股面值為人民幣1.00元，以每股港幣7.50元通過全球首次公開發售形式出售。此外，神華集團亦將308,962,045股每股人民幣1.00元的內資普通股轉為H股。

本公司於2007年發行1,800,000,000股A股(「A股發行」)，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣36.99元。

在A股發行之後，根據有關監管部門的規定，A股發行前的所有內資國有普通股(14,691,037,955股)，即神華集團持有的本公司的普通股，已可流通。神華集團承諾，自A股在上海證券交易所上市之日起三十六個月內，不會轉讓、委託他人管理或容許本公司購回任何A股。

根據中國有關政府機構於2009年6月19日發佈的財企〔2009〕94號《境內證券市場轉持部份國有股充實全國社會保障基金實施辦法》和2009年第63號公告《關於境內證券市場實施國有股轉持政策公告》，神華集團已將其持有的180,000,000股A股轉由全國社會保障基金理事會持有。

神華集團持有14,511,037,955股A股的禁售期已於2010年10月11日到期。

所有A股及H股在所有重大方面享有相等之權益。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

27 承擔及或有負債

(a) 資本承擔

於2011年6月30日，本集團就土地及建築物、設備及投資的資本承擔列示如下：

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
已授權及訂約		
— 土地及建築物	26,602	19,694
— 機器及其他	20,461	17,538
— 於聯營公司的投資	176	176
	<u>47,239</u>	<u>37,408</u>
已授權但未訂約		
— 土地及建築物	83,644	79,589
— 機器及其他	57,312	70,556
	<u>140,956</u>	<u>150,145</u>
	<u>188,195</u>	<u>187,553</u>

(b) 經營租賃承擔

經營租賃承擔主要是指通過不可撤銷的經營租賃租用商用物業。這些經營租賃並沒有或有租賃租金的條款。於2011年6月30日，根據初始或剩餘租賃期在1年以上的不可撤銷的商業樓宇經營租賃，於以下期間應付的未來最低租賃付款額列示如下：

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
1年內	86	39
1年以上但5年內	55	61
5年以上	60	63
	<u>201</u>	<u>163</u>

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

27 承擔及或有負債(續)

(c) 所作出的財務擔保

於2011年6月30日，本集團的一家持股57%的子公司就銀團給予一家本集團持股低於20%企業的若干銀行融資提供人民幣2.07億元(2010年12月31日：人民幣2.07億元(重述))的擔保。

除上述擔保外，本公司為一家持股70%的境外子公司向一家銀行提供美元2.32億元，約人民幣14.99億元(2010年12月31日：美元1.92億元，約人民幣12.72億元)的擔保。根據相關擔保安排，該銀行為本公司上述子公司向一銀團作出貸款擔保。另一方面，該子公司以若干資產向本公司作出反擔保。

(d) 或有法律事項

本集團是若干法律訴訟中的被告，也是日常業務中出現的其他訴訟中的原告。儘管目前無法確定這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟的結果，管理層相信任何由此引起的負債將不會對本集團的財政狀況或經營業績造成重大的負面影響。

(e) 或有環保負債

截至今日，本集團並未因環境補償問題發生任何重大支出，並未捲入任何環境補償事件，亦未就任何與業務相關的环境補償進一步計提任何金額的準備(除復墾費用準備外)。在現行法律規定下，管理層相信不會發生任何可能對本集團財務狀況或經營業績產生重大負面影響的負債。然而，中國政府已經並有可能進一步實施更為嚴格的環境保護標準。環保負債所面臨的不確定因素較大，並可能影響本集團估計最終環保成本的能力。這些不確定因素包括(i)相關地點(包括但不僅限於正在營運、已關閉或已出售的煤礦及土地開發區域)所發生污染的確切性質和程度；(ii)清除工作開展的程度；(iii)各種補救措施的成本；(iv)環保補償規定方面的變化；及(v)新需要實施環保措施的地點的確認。由於可能發生的污染程度未知和所需採取的補救措施的確切時間和程度亦未知等因素，因此未來可能發生的此類費用的確切數額無法確定。因此，依據未來的環境保護法律規定可能導致的環保方面的負債無法在目前合理預測，但有可能十分重大。

28 關聯方交易

(a) 與神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司的交易

本集團是由神華集團控制，並且與神華集團及其聯屬公司有重大交易和業務關係。關聯方是指神華集團對其可以行使重大影響力或控制的企業。本集團亦與本集團可行使重大影響力的聯營公司進行交易。由於這種關係，這些交易的條款有可能跟與全無關聯的企業進行的交易條款有所不同。

本集團與神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司，在正常營運中按一般商業條件進行的交易如下：

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

28 關聯方交易(續)

(a) 與神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司的交易(續)

		截至6月30日止6個月期間	
		2011年	2010年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
			(重述-註釋4)
利息收入	(i)	177	79
委託貸款收入	(ii)	24	21
利息支出	(iii)	92	77
購入輔助材料及零部件	(iv)	313	488
社會福利及輔助服務支出	(v)	33	136
運輸服務收入	(vi)	248	236
運輸服務支出	(vii)	12	588
煤炭銷售	(viii)	2,933	1,573
原煤購入	(ix)	1,325	1,498
物業租賃	(x)	13	12
維修保養服務支出	(xi)	6	11
煤炭出口代理支出	(xii)	18	24
購買設備與工程支出	(xiii)	1,006	410
其他收入	(xiv)	322	285

- (i) 利息收入是指給予神華集團及其聯屬公司貸款所賺取的利息收入。適用利率為中國人民銀行(「中國人民銀行」)公佈的現行貸款利率。
- (ii) 委託貸款收入是指給予本集團的一家聯營公司委託貸款所賺取的利息收入。適用利率為中國人民銀行公佈的現行利率。
- (iii) 利息支出是指就神華集團及其聯屬公司和本集團的一家聯營公司存款及貸款所發生的利息費用。適用利率為中國人民銀行公佈的現行利率。
- (iv) 購入輔助材料及零部件是指向神華集團的聯屬公司及本集團的一家聯營公司採購與本集團業務有關的材料及設備物件。
- (v) 社會福利及輔助服務支出是指支付給神華集團的聯屬公司和本集團的聯營公司的社會福利及支援服務支出，例如物業管理費、水及電的供應及食堂費用。
- (vi) 運輸服務收入是指向神華集團的聯屬公司和本集團的一家聯營公司提供煤炭運輸服務所賺取的相關收入。
- (vii) 運輸服務支出是指由本集團的一家聯營公司提供煤炭運輸服務所發生的支出。
- (viii) 煤炭銷售是指向神華集團的聯屬公司銷售煤炭的收入。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

28 關聯方交易(續)

(a) 與神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司的交易(續)

- (ix) 原煤購入是指向神華集團的聯屬公司和本集團的一家聯營公司採購原煤之費用。
- (x) 物業租賃是向神華集團的聯屬公司租入物業已付或應付的租金。
- (xi) 維修保養服務支出是指由神華集團的聯屬公司及本集團的一家聯營公司提供機器設備維修保養服務所發生的相關費用。
- (xii) 煤炭出口代理支出是指由神華集團的一家聯屬公司提供煤炭出口代理服務所發生的相關費用。
- (xiii) 購買設備與工程支出是指由神華集團的聯屬公司和本集團的一家聯營公司提供設備和工程服務所發生的相關支出。
- (xiv) 其他收入包括代理費收入、維修保養服務收入、銷售輔助材料及零部件收入、管理費收入、售水及售電收入、財務服務收入等。

本公司董事認為以上關聯方交易是在正常營運中按一般商業條件進行，而且遵照有關交易的協議進行。

應收／應付神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司的款項：

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
應收賬款及應收票據，淨額	528	354
預付款及其他流動資產	5,843	4,988
其他非流動資產	4,212	3,390
應收神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司的款項合計	10,583	8,732
貸款	1,800	1,943
應付賬款	796	518
預提費用及其他應付款	30,665	13,515
應付神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司的款項合計	33,261	15,976

除了在上述註釋28(a)(i)、28(a)(ii)和28(a)(iii)以外，應收／應付神華集團及其聯屬公司和本集團的聯營公司的款項均為不含利息、無抵押及需按正常商業條款歸還。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

28 關聯方交易(續)

(b) 主要管理人員的酬金

主要管理人員收取的酬金包括袍金、基本薪金、住房及其他津貼、實物利益、酌情花紅、股票增值權計劃及退休計劃供款。

本集團主要管理人員的酬金匯總如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元
短期僱員福利	2	2
僱員退休福利	1	1
	<u>3</u>	<u>3</u>
重估股票增值權公允價值的收益	<u>(16)</u>	<u>(13)</u>

總酬金已包括在註釋8的「員工成本」內。

(c) 僱員退休計劃供款

本集團為其僱員參加了市政府和省政府制定的界定供款退休計劃。本集團僱員退休計劃的詳述見註釋29。

(d) 與中國其他國有企業的交易

本公司是一家國有企業，並在一個由中國政府透過其政府機關、代理、聯屬公司及其他機構直接或間接控制的企業(「國有企業」)所支配的經濟體制內進行營運。

除以上披露與神華集團及其聯屬公司及本集團的聯營公司的交易外，本集團與其他國有企業進行的若干商業活動，包括但不限於下列各項：

- 電力銷售；
- 煤炭銷售及採購；
- 運輸服務；
- 建設工程；
- 購入輔助材料及零部件；
- 社會福利及輔助服務；及
- 金融服務安排。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

28 關聯方交易(續)

(d) 與中國其他國有企業的交易(續)

這些交易都是本集團日常業務過程中進行，執行以上交易時所遵照的條款和與其他非國有企業所訂立的交易條款相若。本集團已就其採購及銷售產品和服務制定了採購、定價策略和審批程序。這些採購、定價策略和審批程序並不受交易對方是否為國有企業所影響。

考慮了關聯方關係，本集團的採購、定價策略和審批程序對交易的潛在影響，以及要就瞭解該關係對財務報表潛在影響所需的資料，董事認為以下與其他國有企業的交易需要作出披露：

(i) 與中國其他國有企業(包括國有銀行)的交易

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
煤炭收入	31,585	31,791
電力收入	26,994	21,110
運輸成本	6,300	2,816
利息收入	529	400
利息支出	1,605	1,793

(ii) 與中國其他國有企業(包括國有銀行)的款項

	於2011年 6月30日 人民幣百萬元	於2010年 12月31日 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
	應收賬款	9,232
預付款及其他流動資產	-	3,000
銀行存款及定期存款	76,859	80,158
受限制的銀行存款	7,638	2,052
貸款	54,362	65,685
預提費用及其他應付款	673	415

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

29 僱員福利計劃

根據中國有關法規規定，本集團為其僱員參加了市政府和省政府制定的界定供款退休計劃。本集團按僱員工資、獎金和若干津貼20%的比例繳納退休金供款。參加該計劃的僱員可按退休時的工資水平的固定比例領取退休金。除上述退休金供款責任外，本集團並不承擔繳納與該退休計劃相關的任何其他費用的重大責任。截至2011年6月30日止6個月期間，本集團的供款為人民幣7.63億元(截至2010年6月30日止6個月期間：人民幣5.98億元(重述))。

於2005年11月19日，本公司的董事會批准了從2005年6月15日起有效期為10年的高層管理人員股票增值權計劃。這計劃毋須發行股份。股票增值權以單位授出，每單位代表1股本公司的H股。

所授出的股票增值權的行使期由授出日期起計為期6年，持有人可於截至獲得股票增值權日期起計第2、3及4週年之日後，行使股票增值權，行使的股票增值權總數分別不得超過該人士所獲股票增值權總額的三分之一、三分之二及100%。

當行使股票增值權時，該行使人士在符合計劃的限制條款下將獲得人民幣付款。該款項是相等於行使股票增值權數目乘以行使價與行使當時本公司H股市價之差額，並已減去相關之代扣代繳稅項後支付。於2011年6月30日，董事會決議授出而未行權的股票增值權的行使價是港幣11.80元或港幣33.80元(2010年12月31日：港幣7.90元、港幣11.80元或港幣33.80元)，視乎授出日期。

於2011年6月30日，股票增值權的金融負債的公允價值被重計為人民幣0.55億元(2010年12月31日：人民幣0.75億元)，並在截至2011年6月30日止6個月期間確認收益為人民幣0.17億元(截至2010年6月30日止6個月期間：人民幣0.32億元)。

股票增值權已授出未行權的數量列示如下：

	於2011年 6月30日 百萬股	於2010年 12月31日 百萬股
期／年初餘額	5.9	6.1
本期／年行權	(0.7)	(0.1)
本期／年作廢	(0.6)	(0.1)
期／年末餘額	4.6	5.9

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

30 分部及其他信息

本集團按業務部門來進行管理，以經營行業(產品及服務)組成。本集團按照以向本集團的最高行政管理層以作資源分配和績效評價的內部匯報方法，列示以下五個報告分部。經營分部並未被合併形成以下報告分部。

- (1) 煤炭業務—地面及井工礦的煤炭開採並銷售給外部客戶和發電分部。本集團主要通過煤炭供應合同銷售其煤炭，並准許各方每年調整價格。
- (2) 發電業務—從煤炭業務分部和外部供應商採購煤炭，以煤炭發電並銷售給外部電網公司和煤炭分部。發電廠按有關政府機構批准的電價將計劃電量銷售給電網公司。對計劃外發電量，發電廠按與各電網公司議定的電價銷售，而該議定電價通常低於計劃電量的電價。
- (3) 鐵路業務—為煤炭業務分部及外部客戶提供鐵路運輸服務。本集團向煤炭業務分部和外部客戶收取的運費費率是一致的，並不超過相關政府部門批准的最高金額。
- (4) 港口業務—為煤炭業務分部及外部客戶提供港口貨物裝卸、搬運和儲存服務。本集團根據經過相關政府部門覆核及批准後的價格收取服務費及各項費用。
- (5) 船運業務—為發電分部、煤炭業務分部和外部客戶提供航運運輸服務。向發電分部、煤炭業務分部和外部客戶收取的運費費率是一致的。

(a) 分部業績

本集團的高級行政管理層根據未計所得稅的利潤(「報告分部的利潤」)對歸屬於各報告分部的經營業績進行監督，以用於績效評價和在分部間進行資源分配。

截至2011年及2010年6月30日止6個月期間，提供給本集團最高行政管理層以作資源分配和績效評價為目的之有關本集團的報告分部的信息如下所述。

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

30 分部及其他信息(續)

(a) 分部業績(續)

	截至6月30日止6個月期間											
	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		合計	
	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)
外部銷售收入	70,128	48,865	27,518	21,511	1,270	1,076	66	58	1,394	-	100,376	71,510
分部間銷售收入	14,205	11,580	214	171	10,066	9,297	1,329	1,215	892	-	26,706	22,263
報告分部收入	84,333	60,445	27,732	21,682	11,336	10,373	1,395	1,273	2,286	-	127,082	93,773
報告分部未計												
所得稅的利潤	25,375	19,879	4,020	3,360	4,916	4,851	278	227	276	-	34,865	28,317
其中：												
利息支出淨額	(213)	(249)	(1,064)	(1,178)	(168)	(177)	(122)	(123)	(11)	-	(1,578)	(1,727)
折舊及攤銷	(3,054)	(2,743)	(2,937)	(2,510)	(1,100)	(1,026)	(314)	(331)	(43)	-	(7,448)	(6,610)
應佔聯營公司												
利潤減虧損	108	141	14	56	-	-	4	3	-	-	126	200

(b) 報告分報的收入及損益的調節

	截至6月30日止6個月期間	
	2011年 人民幣百萬元	2010年 人民幣百萬元 (重述-註釋4)
收入		
報告分部收入	127,082	93,773
分部間收入的抵銷	(26,706)	(22,263)
未分配總部及企業項目	316	158
合併收入	100,692	71,668
利潤		
報告分部的利潤	34,865	28,317
分部間利潤的抵銷	(97)	(355)
未分配總部及企業項目	642	658
合併未計所得稅的利潤	35,410	28,620

未經審核中期財務報告註釋(續)

截至2011年6月30日止6個月期間
(以人民幣列示)

30 分部及其他信息(續)

(c) 其他信息

截至2011年及2010年6月30日止6個月期間，本集團分部的部份其他信息列示如下：

截至6月30日止6個月期間															
煤炭		發電		鐵路		港口		航運		未分配項目		抵銷		合計	
2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年	2011年	2010年
人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
	(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)
煤炭採購成本	21,399	10,970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,399	10,970
煤炭生產成本	15,183	11,318	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,206)	(3,781)	10,977	7,537
煤炭運輸成本	17,075	14,412	-	-	5,176	4,244	836	765	771	-	-	(16,929)	(12,406)	6,929	7,015
電力成本	-	-	21,357	16,299	-	-	-	-	-	-	-	(5,159)	(5,486)	16,198	10,813
其他	1,665	965	280	185	679	620	47	46	1,204	-	-	(365)	(271)	3,510	1,545
經營成本合計	55,322	37,665	21,637	16,484	5,855	4,864	883	811	1,975	-	-	(26,659)	(21,944)	59,013	37,880
經營收益/(虧損)	25,471	19,975	5,048	4,473	5,009	5,214	385	358	284	-	237	51	(262)	(509)	36,172
資本開支(註(i))	5,610	3,637	2,115	3,162	3,211	1,361	497	282	433	-	5	106	-	-	11,871

截至6月30日止6個月期間															
煤炭		發電		鐵路		港口		航運		未分配項目		抵銷		合計	
於2011年	於2010年	於2011年	於2010年	於2011年	於2010年	於2011年	於2010年	於2011年	於2010年	於2011年	於2010年	於2011年	於2010年	於2011年	於2010年
6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
	(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)		(重述- 註釋4)
資產總額(註(ii))	187,118	169,373	126,829	122,001	52,006	48,147	10,940	10,302	3,078	2,159	199,377	197,861	(198,351)	(177,712)	380,997
負債總額(註(ii))	(95,409)	(96,418)	(83,297)	(85,212)	(21,253)	(21,559)	(4,905)	(4,981)	(734)	(534)	(133,197)	(101,155)	195,728	175,155	(143,067)

註：

- 分部資本開支是指在期間內購建預期使用期限在一年以上的分部資產所發生的成本總額。
- 資產總額的未分配項目包括遞延稅項資產及其他未分配的企業資產。負債總額的未分配項目包括遞延稅項負債及其他未分配的企業負債。

31 比較數字

由於收購採用股權聯合法及會計政策的變更，部份比較數字已經進行調整或重分類。詳情已於註釋4披露。

- 1、載有法定代表人簽名的2011年半年度報告；
- 2、載有法定代表人、主管會計工作負責人、會計機構負責人簽名並蓋章的中期財務報告；
- 3、載有會計師事務所蓋章、註冊會計師簽名並蓋章的審閱報告原件；
- 4、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 5、在香港聯交所有限公司公佈的2011年中期報告。

董事長：張喜武
中國神華能源股份有限公司

2011年8月26日

關於2011年半年度報告的書面確認意見

根據《中華人民共和國證券法》第68條規定，上市公司董事應當對公司定期報告簽署書面確認意見。上市公司董事應當保證上市公司所披露的信息真實、準確、完整。

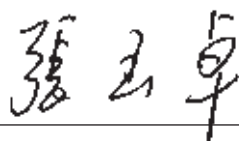
根據中國證監會《公開發行證券的公司信息披露內容與格式準則第3號〈半年度報告的內容與格式〉》(2007年修訂)第14條規定，公司董事會及董事應當保證半年度報告內容的真實性、準確性與完整性，承諾其中不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並就其保證承擔個別和連帶責任。如有董事對半年度報告內容的真實性、準確性、完整性無法做出保證或存在異議的，應當單獨陳述理由和發表意見。未參會董事應當單獨列示其姓名。

在全面瞭解和審核公司2011年半年度報告後，董事會及全體董事認為：公司2011年半年度報告所披露的信息真實、準確、完整，我們保證本報告所載資料不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

本公司全體董事簽字：



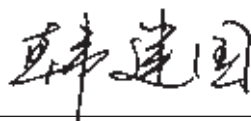
(張喜武)



(張玉卓)



(凌文)



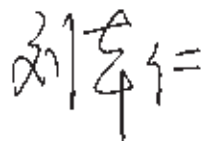
(韓建國)



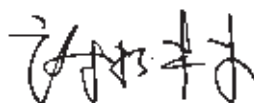
(范徐麗泰)



(貢華章)



(劉本仁)



(謝松林)



(郭培章)

中國神華能源股份有限公司

2011年8月26日

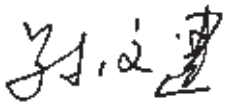
關於2011年半年度報告的書面審核意見

根據《中華人民共和國證券法》第68條規定，上市公司監事會應當對董事會編製的公司定期報告進行審核並提出書面審核意見。

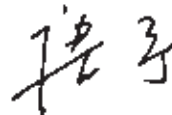
根據中國證監會《公開發行證券的公司信息披露內容與格式準則第3號〈半年度報告的內容與格式〉》(2007年修訂)第14條規定，公司監事會及監事應當保證半年度報告內容的真實性、準確性與完整性，承諾其中不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並就其保證承擔個別和連帶責任。如有監事對半年度報告內容的真實性、準確性、完整性無法做出保證或存在異議的，應當單獨陳述理由和發表意見。

在全面瞭解和審核公司2011年半年度報告後，監事會及全體監事認為：公司2011年半年度報告所披露的信息真實、準確、完整，我們保證本報告所載資料不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

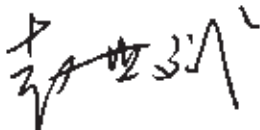
本公司全體監事簽字：



(孫文建)



(唐寧)



(趙世斌)

中國神華能源股份有限公司

2011年8月26日

關於2011年半年度報告的書面確認意見

根據《中華人民共和國證券法》第68條規定，上市公司高級管理人員應當對公司定期報告簽署書面確認意見。上市公司高級管理人員應當保證上市公司所披露的信息真實、準確、完整。

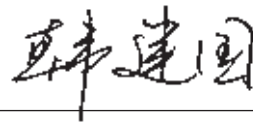
根據中國證監會《公開發行證券的公司信息披露內容與格式準則第3號〈半年度報告的內容與格式〉》（2007年修訂）第14條規定，公司高級管理人員應當保證半年度報告內容的真實性、準確性與完整性，承諾其中不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並就其保證承擔個別和連帶責任。如有高級管理人員對半年度報告內容的真實性、準確性、完整性無法做出保證或存在異議的，應當單獨陳述理由和發表意見。

在全面瞭解和審核公司2011年半年度報告後，全體高級管理人員認為：公司2011年半年度報告所披露的信息真實、準確、完整，我們保證本報告所載資料不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

本公司全體高級管理人員簽字：



(凌文)



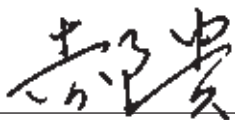
(韓建國)



(王曉林)



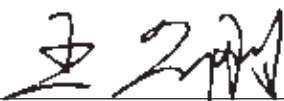
(李東)



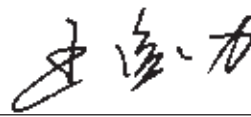
(郝貴)



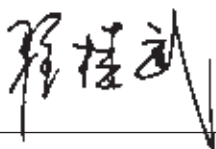
(薛繼連)



(王品剛)



(王金力)



(翟桂武)



(黃清)



(張克慧)

中國神華能源股份有限公司

2011年8月26日

簡稱

神華集團公司
 神華集團
 中國神華或本公司
 本集團
 分子公司
 神華銷售集團
 神華運銷公司
 神東煤炭集團公司
 神東煤炭集團
 神東煤炭分公司
 准格爾能源公司
 哈爾烏素煤炭分公司
 北電勝利能源公司
 神寶能源公司
 包頭能源公司
 新街能源公司
 榆神能源公司
 柴家溝礦業
 國華國際
 國華電力分公司
 北京熱電
 盤山電力
 三河電力
 國華准格爾
 寧海電力
 神木電力
 台山電力
 黃驊電力
 綏中電力
 錦界能源
 定洲電力
 國華呼電
 余姚電力
 惠州熱電
 神東電力公司

全稱

神華集團有限責任公司
 神華集團公司及其控股子公司
 中國神華能源股份有限公司
 中國神華及其控股子公司
 指本公司的分公司和控股子公司，內文另有所指除外
 神華銷售集團有限公司
 神華煤炭運銷公司
 神華神東煤炭集團有限責任公司
 神華神東煤炭集團有限責任公司及其子公司組成的法人聯合體機構
 中國神華能源股份有限公司神東煤炭分公司
 神華准格爾能源有限責任公司
 中國神華能源股份有限公司哈爾烏素煤炭分公司
 神華北電勝利能源有限公司
 神華寶日希勒能源有限公司
 神華包頭能源有限責任公司
 神華新街能源有限公司
 榆林神華能源有限責任公司
 陝西集華柴家溝礦業有限公司
 神華國華國際電力股份有限公司
 中國神華能源股份有限公司國華電力分公司
 神華國華國際電力股份有限公司北京熱電分公司
 天津國華盤山發電有限責任公司
 三河發電有限責任公司
 內蒙古國華准格爾發電有限責任公司
 浙江國華浙能發電有限公司
 中電國華神木發電有限公司
 廣東國華粵電台山發電有限公司
 河北國華滄東發電有限責任公司
 綏中發電有限責任公司
 陝西國華錦界能源有限責任公司
 河北國華定洲發電有限責任公司
 內蒙古國華呼倫貝爾發電有限公司
 浙江國華余姚燃氣發電有限責任公司
 中國神華能源股份有限公司國華惠州熱電分公司
 神華神東電力有限責任公司

簡稱	全稱
准能電力	神華准格爾能源有限責任公司控制並運營的發電分部
准能矸電	內蒙古准能矸電有限責任公司
神皖能源公司	神皖能源有限責任公司
神朔鐵路分公司	中國神華能源股份有限公司神朔鐵路分公司
朔黃鐵路公司	朔黃鐵路發展有限責任公司
包神鐵路公司	神華包神鐵路有限責任公司
新准鐵路公司	神華新准鐵路有限責任公司
鐵路貨車分公司	中國神華能源股份有限公司鐵路貨車運輸分公司
黃驊港務公司	神華黃驊港務有限責任公司
天津煤碼頭公司	神華天津煤炭碼頭有限責任公司
珠海煤碼頭公司	神華粵電珠海港煤炭碼頭有限責任公司
神華中海航運公司	神華中海航運有限公司
神華財務公司	神華財務有限公司
海外投資公司	中國神華海外開發投資有限公司
澳洲公司	神華澳大利亞控股有限公司(Shenhua Australia Holdings Pty Limited)
沃特馬克公司	神華沃特馬克煤礦有限公司(Shenhua Watermark Coal Pty Limited)
印尼公司	國華(印尼)南蘇發電有限公司(PT.GH EMM INDONESIA)
國貿公司	神華國際貿易有限責任公司
潔淨煤公司	呼倫貝爾神華潔淨煤有限公司
國華能源	國華能源投資有限公司
烏海能源公司	神華烏海能源有限責任公司
集華興業	北京集華興業煤炭有限公司
煤制油公司	中國神華煤制油化工有限公司
物資公司	神華集團物資貿易有限公司
天泓公司	神華天泓貿易有限公司
信息公司	神華和利時信息技術有限公司
地勘公司，原「北遙公司」	神華地質勘查有限責任公司，原「神華(北京)遙感勘查有限責任公司」
包頭礦業	神華集團包頭礦業有限責任公司
國華電力	北京國華電力有限責任公司
企業會計準則	中華人民共和國財政部於2006年2月15日頒布的《企業會計準則—基本準則》和38項具體會計準則、其後頒布的企業會計準則應用指南、企業會計準則解釋以及其他相關規定
上海上市規則	上海證券交易所股票上市規則

簡稱

上海證交所

香港上市規則

香港聯交所

公司信息披露指定報紙

全稱

上海證券交易所

香港聯合交易所有限公司證券上市規則

香港聯合交易所有限公司

《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、《證券日報》