

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



華電國際電力股份有限公司

Huadian Power International Corporation Limited*

(於中華人民共和國(「中國」)註冊成立之中外合資股份有限公司)

(股份代號：1071)

二零一三年中期業績公告

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的截至二零一三年六月三十日止六個月期間(「本期間」)未經審計的中期綜合財務業績摘要。

財務及業務摘要

- 發電量約為81.76百萬兆瓦時，比二零一二年同期增長約4.35%；
- 上網電量約為76.50百萬兆瓦時，比二零一二年同期增長約4.55%；
- 營業額約為人民幣314.20億元，比二零一二年同期增長約6.73%；
- 實現本公司股東權益持有人應佔本期間利潤約人民幣17.60億元，比二零一二年同期增長約518.98%；及
- 每股盈利約人民幣0.239元。

本公司董事會在此宣佈本期間未經審計的經營業績以及與二零一二年同期相關經營結果的比較。本期間，本集團取得營業額約為人民幣314.20億元，與二零一二年同期相比增長約6.73%；實現本公司股東權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣17.60億元，與二零一二年同期相比增長約518.98%；每股盈利約為人民幣0.239元；每股淨資產值(不含非控股股東權益)約為人民幣2.80元。

本公司董事會建議不派發本期間的中期股息。

本期間，本集團的中期財務報表雖未經審計，但已由本公司的核數師德勤•關黃陳方會計師行按照香港會計師公會所頒佈的《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。德勤•關黃陳方會計師行致董事會的不附修訂結論的審閱報告載於將適時寄送各股東的中期報告中。同時，本公司審核委員會對本集團二零一三年中期業績及其相關財務資料進行了審閱。

主要資產

本集團為中國最大型的綜合性能源公司之一，其主要業務為建設、經營電廠，包括大型高效的燃煤燃氣發電機組及多項可再生能源項目，以及開發、建設及經營煤礦。本集團下屬電廠及公司地理位置優越，主要處於電力負荷中心或煤礦區域附近。

截至本公告日，本公司已投入運行的控股發電廠共計39家，控股總裝機容量為34,463.0兆瓦，權益總裝機容量為29,118.8兆瓦，其中控股燃煤及燃氣發電機組共計31,519.0兆瓦，控股水電、風電、太陽能及生物質能等可再生能源發電機組共計2,944兆瓦。本集團控參股煤礦企業共計17家，擁有煤炭資源儲量約22億噸，預計擁有控股產能約1,000萬噸／年，詳細情況如下：

1) 控股燃煤及燃氣發電機組詳細情況如下：

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
1 鄒縣發電廠	2,575	100%	1 x 635兆瓦 + 1 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦
2 十里泉發電廠	800	100%	2 x 330兆瓦 + 1 x 140兆瓦
3 萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦
4 華電鄒縣發電有限公司(「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
5 華電萊州發電有限公司(「萊州公司」)	2,000	75%	2 x 1,000兆瓦
6 華電濰坊發電有限公司(「濰坊公司」)	2,000	45%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦
7 華電青島發電有限公司(「青島公司」)	1,220	55%	1 x 320兆瓦 + 3 x 300兆瓦
8 華電淄博熱電有限公司(「淄博公司」)	733	100%	1 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦 + 2 x 71.5兆瓦
9 華電章丘發電有限公司(「章丘公司」)	925	87.5%	1 x 335兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦
10 華電滕州新源熱電有限公司(「滕州公司」)	930	93.257%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
11 山東百年電力發展股份有限公司 (「百年電力公司」)	936	84.31%	4 x 220兆瓦 + 2 x 28兆瓦
12 華電寧夏靈武發電有限公司(「靈武公司」)	3,320	65%	2 x 1,060兆瓦 + 2 x 600兆瓦
13 寧夏中寧發電有限責任公司(「中寧公司」)	660	50%	2 x 330兆瓦
14 四川廣安發電有限責任公司(「廣安公司」)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦
15 華電新鄉發電有限公司(「新鄉公司」)	1,320	90%	2 x 660兆瓦
16 華電漯河發電有限公司(「漯河公司」)	660	75%	2 x 330兆瓦
17 華電渠東發電有限公司(「渠東公司」)	600	90%	2 x 300兆瓦
18 安徽華電宿州發電有限公司(「宿州公司」)	1,260	97%	2 x 630兆瓦
19 安徽華電蕪湖發電有限公司(「蕪湖公司」)	1,320	65%	2 x 660兆瓦
20 杭州華電半山發電有限公司(「杭州半山公司」)	2,200	64%	1 x 415兆瓦 + 3 x 390兆瓦 + 1 x 350兆瓦 + 1 x 135兆瓦 + 1 x 130兆瓦
21 河北華電石家莊熱電有限公司 (「石家莊熱電公司」)	1,075	82%	2 x 300兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 3 x 25兆瓦
22 河北華電石家莊鹿華熱電有限公司(「鹿華公司」)	660	90%	2 x 330兆瓦
23 河北華瑞能源集團有限公司(「華瑞公司」)(註)	1,683.8	100%	—
24 韶關市坪石發電廠有限公司(B廠) (「坪石發電公司」)	725	100%	2 x 300兆瓦 + 1 x 125兆瓦

註：於本公告日，本集團持有華瑞公司的權益裝機容量為1,683.8兆瓦。華瑞公司的全資子公司——河北華電蔚州風電有限公司(「蔚州風電公司」)的風電裝機容量為99兆瓦。

2) 控股可再生能源發電機組詳細情況如下：

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
1 華電宿州生物質能發電有限公司 (「宿州生物質能公司」)	25	78%	2 x 12.5兆瓦
2 四川華電瀘定水電有限公司(「瀘定水電公司」)	920	100%	4 x 230兆瓦
3 四川華電雜谷腦水電開發有限責任公司(「雜谷腦 水電公司」)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
4 理縣星河甘堡電力有限責任公司(「甘堡公司」)	34	100%	4 x 8.5兆瓦
5 理縣星河電力有限責任公司(「理縣公司」)	33	100%	3 x 11兆瓦
6 四川涼山水洛河電力開發有限公司(「水洛河公司」)	38	57%	1 x 38兆瓦
7 河北華電混合蓄能水電有限公司(「河北水電公司」)	57	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦
8 華電內蒙古開魯風電有限公司(「開魯風電公司」)	399	100%	262 x 1.5兆瓦 + 2 x 3兆瓦
9 華電科左中旗風電有限公司(「科左中旗風電公司」)	49.5	100%	33 x 1.5兆瓦
10 華電國際寧夏新能源發電有限公司(「寧夏新能源 公司」)	300	100%	200 x 1.5兆瓦
11 河北華電沽源風電有限公司(「沽源風電公司」)	250.5	100%	167 x 1.5兆瓦
12 河北華電康保風電有限公司(「康保風電公司」)	49.5	100%	33 x 1.5兆瓦
13 華電萊州風電有限公司(「萊州風電公司」)	40.5	55%	27 x 1.5兆瓦
14 華電萊州風力發電有限公司(「萊州風力公司」)	48	100%	24 x 2兆瓦
15 華電寧夏寧東尚德太陽能發電有限公司(「尚德太 陽能公司」)	10	60%	10 x 1兆瓦

3) 控參股煤礦企業詳細情況如下：

名稱	持股比例	資源儲量 (億噸)	權益資源儲量 (億噸)	產能 (萬噸/年)
山西朔州平魯區茂華白蘆煤業有限公司	100%	3.95	3.95	120
山西朔州平魯區茂華萬通源煤業有限公司	70%	3.73	2.61	210
山西朔州平魯區茂華東易煤業有限公司	70%	1.28	0.90	90
內蒙古阿拉善盟順舸礦業集團順舸礦業 有限責任公司	100%	0.28	0.28	45
內蒙古浩源煤炭有限公司	85%	0.77	0.65	120
內蒙古華通瑞盛能源有限公司	90%	1.16	1.04	300
安徽文匯新產品推廣有限公司	51%	0.39	0.20	60
寧夏銀星煤業有限公司	50%	10.37	5.19	400
四川華鎣山龍灘煤電有限責任公司 (「龍灘公司」)(註)	45%	0.97	0.44	150
鄂托克前旗長城煤礦有限責任公司	35%	1.11	0.39	60
內蒙古福城礦業有限公司	35%	2.38	0.83	240
鄂托克前旗正泰商貿有限公司	35%	2.16	0.76	240
鄂托克前旗權輝商貿有限公司	35%	7.23	2.53	300
鄂托克前旗百匯商貿有限公司	35%	1.99	0.70	180
臨汾市長發煤焦實業有限公司 (「長發煤焦」)(註)	33%	1.17	0.39	120
華電煤業集團有限公司	12.56%	—	—	—
山東魯能荷澤煤電開發有限公司	12.27%	—	—	—

註：本集團通過非全資附屬公司廣安公司及百年電力公司，分別在龍灘公司及長發煤焦中持有45%及33%的股份。

新建成投產機組的裝機容量

自二零一三年一月一日至本公告日，本集團共投產699.5兆瓦發電機組：

項目	裝機容量 (兆瓦)
杭州半山公司	350
渠東公司	300
沽源風電公司	49.5
合計	699.5

核准及在建項目

截至本公告日，本集團主要已獲得國家或地方政府有關部門核准及在建的項目如下：

項目	計劃裝機容量
安徽華電六安電廠有限公司(「六安公司」)	第一台600兆瓦機組
重慶奉節項目	兩台600兆瓦機組
十里泉發電廠擴建項目	一台600兆瓦機組
淄博公司擴建項目	第二台300兆瓦熱電聯產機組
朔州熱電分公司	兩台300兆瓦熱電聯產機組
天津南疆一期項目	兩台300兆瓦熱電聯產機組
天津南疆二期項目	900兆瓦燃氣機組
天津武清分布式能源項目	兩台200兆瓦燃氣機組
杭州下沙天然氣熱電聯產項目	兩台100兆瓦燃氣機組
杭州半山公司二期項目	一台350兆瓦燃氣機組
浙江杭州江東天然氣熱電聯產項目	兩台400兆瓦燃氣機組
浙江龍游天然氣熱電聯產項目	兩台200兆瓦燃氣機組
青島公司三期項目	一台300兆瓦熱電聯產機組
水洛河公司	610兆瓦水電機組
寧夏新能源公司擴建項目	495兆瓦風電機組
寧夏吳忠太陽山太陽能發電項目	10兆瓦太陽能發電機組
萊州風力公司金城風電二期項目	48兆瓦風電機組
萊州郭家店風電場項目	49.8兆瓦風電機組
山東昌邑膠萊河風電場一期項目	49.5兆瓦風電機組
華電淄川昆侖風電場一期項目	48兆瓦風電機組
華電烟台龍口風電場項目	49.5兆瓦風電機組
合計	8,609.8兆瓦

前期項目

截至本公告日，本集團已獲得「路條」，待國家或地方政府有關部門正式核准的主要前期項目如下：

項目	計劃裝機容量
汕頭華電發電有限公司一期項目	兩台600兆瓦機組
廣東深圳坪山分佈式能源項目	三台50兆瓦機組
廣東順德清遠(英德)天然氣分佈式能源項目	150兆瓦機組
廣東順德西部產業園分佈式能源項目	150兆瓦級組
六安公司	第二台660兆瓦機組
河北石熱九期天然氣熱電聯產項目	兩台400兆瓦熱電聯產機組
水洛河公司	840兆瓦水電機組
萊州風電公司虎頭崖風電二期項目	48兆瓦風電機組
萊州郭家店風電場二期項目	49.8兆瓦風電機組
沽源風電公司塞北一、二期項目	149.5兆瓦風電機組
沽源風電公司西胡同一期項目	49.5兆瓦風電機組
康保風電公司二期項目	49.5兆瓦風電機組
康保風電公司十棚一期項目	49.5兆瓦風電機組
內蒙古赤峰高家梁一期項目	49.5兆瓦風電機組
尚德太陽能公司二期太陽能發電項目	20兆瓦太陽能發電機組
廣東佛山三水工業園天然氣分佈式能源站項目	3台50兆瓦天然氣發電機組
華電寧夏海原曹窪風電項目	400兆瓦風電機組
華電國際湛江徐聞華海風電場項目	49.5兆瓦風電機組
寧夏新能源公司寧東風電七期項目	49.5兆瓦風電機組
合計	5,064.3兆瓦

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

據有關資料統計，二零一三年上半年國內生產總值為人民幣248,009億元，按可比價格計算，比二零一二年同期增長7.6%。全國全社會用電量累計2,496.1百萬兆瓦時，比二零一二年同期增長5.1%，增速同比小幅回落。分產業看，第一產業用電量同比下降0.8%；第二產業用電量同比增長4.9%；第三產業用電量同比增長9.3%；城鄉居民生活用電量同比增長3.9%。下半年，我國經濟有望保持平穩增長，預計迎峰度夏期間受高溫天氣等影響全社會用電量增速有較大回升，下半年全國電力供需總體平衡。

(2) 電力生產

本期間，本集團發電量約為81.76百萬兆瓦時，比二零一二年同期增長約4.35%，完成年度發電量計劃170.00百萬兆瓦時的48.10%；上網電量約76.50百萬兆瓦時，比二零一二年同期增長約4.55%；發電機組平均利用小時為2,418小時，其中燃煤發電機組平均利用小時為2,601小時；供電煤耗約309.47克／千瓦時。

(3) 營業額與利潤

本期間，本集團實現營業額約為人民幣314.20億元，比二零一二年同期增長約6.73%，主要是上網電量增加的影響。本集團售電收入約為人民幣289.53億元，比二零一二年同期增長約4.73%；售熱收入約為人民幣17.22億元，比二零一二年同期增長約9.26%；售煤收入約為人民幣7.44億元，比二零一二年同期增長約247.25%。

本期間，本集團經營利潤約為人民幣56.14億元，比二零一二年同期增長約92.72%；本公司股東權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣17.60億元，每股盈利約為人民幣0.239元。

(4) 主要經營費用

本期間，本集團燃料成本約為人民幣171.62億元，比二零一二年同期減少約14.68%，主要是受煤炭價格下降影響，單位發電燃料成本比二零一二年同期下降約18.55%。

本期間，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣36.57億元，比二零一二年同期增長約22.59%，主要是新機組投產的影響。

本期間，本集團大修費用約為人民幣5.88億元，比二零一二年同期增長約65.52%，主要是大修機組增多的影響。

本期間，本集團維修保養費用約為人民幣6.07億元，比二零一二年同期增長約40.47%，主要原因是本集團提升了對現有機組的維修保養水平。

本期間，本集團員工成本約為人民幣15.86億元，比二零一二年同期增長約40.88%，主要是新機組投產和新合併單位員工人數增加，以及社保計提基數與比例提高的影響。

本期間，本集團行政費用約為人民幣9.34億元，比二零一二年同期增長約24.91%，主要是新機組投產，以及排污費增加的影響。

(5) 財務費用

本期間，本集團財務費用約為人民幣30.47億元，比二零一二年同期減少約4.31%，主要原因是平均貸款利率下降。

(6) 資產質押與抵押

於二零一三年六月三十日，本公司及本公司的附屬公司—廣安公司、靈武公司、瀘定水電公司、蕪湖公司、雜谷腦水電公司、新鄉公司、宿州公司、萊州公司、滕州公司、水洛河公司、青島公司、杭州半山公司、寧夏新能源公司及中寧公司為取得借款約人民幣158.03億元，因而將其電費收費權或售電應收賬款質押。另外，本公司將持有的坪石發電公司75%的股權為其作為將於一年內到期的長期應付擔保方而承擔的債務清償進行質押。

於二零一三年六月三十日，坪石發電公司為取得借款約人民幣16.93億元，將其發電機組、相關設備及土地使用權抵押。水洛河公司為取得借款約人民幣17.82億元，將其在建工程抵押。山西茂華能源投資有限公司為取得人民幣3.2億元的長期借款，將其採礦權抵押。

(7) 債務

於二零一三年六月三十日，本集團總借款金額約為人民幣871.58億元，其中美元借款約為2.00億美元，歐元借款約為0.25億歐元，負債佔資產比率約為82.04%。另外，本集團的超短期融資券餘額約為人民幣70.62億元、應付短期融資券餘額約為人民幣51.15億元、應付中期票據（含一年內到期）餘額約為人民幣53.64億元，非公開定向債務融資工具餘額約為人民幣79.81億元。

(8) 或有負債

於二零一三年六月三十日，本公司的附屬公司—廣安公司向其一家聯營公司—龍灘公司提供銀行借款的擔保約為人民幣1.01億元；中寧公司為寧夏發電集團有限責任公司約人民幣25.11百萬元的長期借款提供擔保。

(9) 現金及現金等價物

於二零一三年六月三十日，本集團擁有現金及現金等價物約人民幣45.59億元。

除於本公告披露的資料外，有關香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）證券上市規則（「《上市規則》」）附錄十六第32段所載有關本集團其他事宜的相關資料，與本公司二零一二年度報告所載的資料並無重大分別。

業務展望

中國經濟處在漸進式轉型的過程中，預計下半年經濟政策總體基調不變，通過調結構來穩增長，繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策。電力市場方面，受經濟中速平穩增長及迎峰度夏高溫天氣的影響，預計下半年全社會用電量增幅將略有回升，本集團發電機組利用小時將保持相對穩定；煤炭市場方面，國內煤炭產能釋放需求回落，在煤炭供需關係寬鬆格局下，預計下半年煤價表現持續弱勢，有利於本集團控制燃料成本，提升經營效益。

下半年，在發電業務方面，本集團將以確保實現利用小時「三同」為基礎，積極爭取電量計劃，努力擴大市場份額。發揮規模優勢，加強電量結構優化，實現發電效益最大化。在燃料管理方面，本集團將密切關注市場動向，全面提升燃料規範化、精益化管理水平。在環境保護方面，本集團將大力推進環保工作，切實抓好環保技改和環保設施管理。

本集團將大力推進結構優化調整，努力提升項目相對競爭力。加強區域結構調整，優化發展煤電項目；努力打造可建資源，加快可再生能源開發；強化落實外部條件，有序發展燃機項目；抓住有利時機，進一步發展煤炭產業。同時，本集團致力於進一步提高基建工程管理水平，強化全過程管控，優質高效推進基礎工程建設。

重大事項

(1) 修訂《公司章程》

於二零一三年六月二十五日，本公司召開股東周年大會，審議並批准了對原《公司章程》第十一條本公司的營業範圍進行修改，以適應本公司工作需要。該修訂待中國國有資產管理委員會批准後方可生效。

詳情請參見本公司日期為二零一三年四月二十六日及二零一三年六月二十五日的公告。

(2) 更換核數師

於二零一三年六月二十五日，本公司召開股東周年大會，委任德勤•關黃陳方會計師行及德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)分別為本公司截至二零一三年十二月三十一日止財政年度之國際及境內核數師。畢馬威會計師事務所及畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)分別退任本公司的國際及境內核數師，已書面確認概無任何有關其離任的事項須敦請本公司股東垂注。本公司對過往年度畢馬威會計師事務所和畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)提供的優質服務表示衷心感謝。

詳情請參見本公司日期為二零一三年三月二十七日及二零一三年六月二十五日的公告。

(3) 發行債務融資工具

本期間，本集團抓住債券市場持續向好的有利時機，加大債券市場融資力度。主要情況如下：

債券名稱	發行日期	票面利率 %	發行金額 人民幣億元
2013年第一期短期融資券	2013年3月14日	4.03	15
2013年第一期超短期融資券	2013年3月13日	3.80	35
2013年第二期超短期融資券	2013年4月17日	3.60	35
2013年非公開定向債務融資工具	2013年5月22日	4.87	30

上述債務融資工具的發行，有利於優化本集團的債務結構。

主要股東持股情況

就本公司董事所知悉，以下為並非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員，而於二零一三年六月三十日在本公司股份或相關股份(視乎情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》(「《證券及期貨條例》」)第XV部第2和第3分部的規定須向本公司及香港聯交所披露其於本公司的權益或淡倉的人士，或其他於二零一三年六月三十日在本公司當時任何類別已發行股本中持有5%或以上權益的人士，或於二零一三年六月三十日本公司的其他主要股東(定義見《上市規則》)：

股東名稱	股份類別	持股數目	於二零一三年六月三十日的權益		
			約佔本公司 已發行股份 總數的百分比	約佔本公司 已發行A股 總數的百分比	約佔本公司 已發行H股 總數的百分比
中國華電集團公司 (「中國華電」)	A股	3,171,061,853	43.02%	53.38%	—
	H股	85,862,000(L) (註1)	1.16%	—	6.00%
山東省國際信託有限公司 FIL Limited	A股	800,766,729	10.86%	13.48%	—
	H股	101,364,000(L) (註2)	1.38%	—	7.08%
謝清海	H股	100,202,000(L) (註3)	1.36%	—	7.00%

(L)=好倉

註1：就本公司董事所知悉或獲知而了解，該85,862,000股H股是以香港中央結算(代理人)有限公司名義持有和通過中國華電全資附屬公司中國華電香港有限公司直接持有的H股。

註2：就本公司董事所知悉或獲知而了解，該101,364,000股H股是以香港中央結算(代理人)有限公司名義持有。

註3：就本公司董事所知悉或獲知而了解，該100,202,000股H股以香港中央結算(代理人)有限公司的名義持有。由於謝清海直接或間接控制Cheah Capital Management Limited、Cheah Company Limited及惠理集團有限公司，故該三間公司各自被視為於同一批H股中擁有權益；由於恒生銀行信託國際有限公司為謝清海之受託人，故被視為於同一批H股中擁有權益；由於杜巧賢為謝清海的配偶或18歲以下子女，故被視為於同一批H股中擁有權益。

除上述所披露者外，據董事所知，於二零一三年六月三十日，並無任何其他人士(非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員)在本公司股份或相關股份(視情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定須向本公司及香港聯交所披露並記錄於根據《證券及期貨條例》第336條規定而備存的登記冊的權益或淡倉，或為本公司的主要股東(定義見《上市規則》)。

董事、監事、行政總裁或高級管理人員的證券權益

於二零一三年六月三十日，本公司各董事、監事、行政總裁或高級管理人員及彼等各自的聯繫人，概無在本公司及／或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份及／或債券證(視情況而定)中擁有任何(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部的規定需知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》該些章節的規定而被視為或當作這些本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉)，或(ii)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或(iii)根據《上市規則》附錄十中的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(就此而言須被視為按適用於本公司董事的相同程度適用於本公司監事)。

本期間，本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關本公司董事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有本公司董事仔細查詢後，本公司理解其所有董事已遵守《標準守則》所載的所需準則。

購入、出售或贖回上市證券

本期間，本公司及其各附屬公司並無購入、出售或贖回任何其已發行證券(「證券」一詞的涵義見《上市規則》附錄十六第1條)。

委託存款及逾期定期存款

於二零一三年六月三十日，本集團存放於財務機構或其他方的存款並沒有任何委託或信託存款，或本集團在到期時未能收回的任何重大定期存款。

重大訴訟

於二零一三年六月三十日，本集團某些成員是某些日常業務或資產收購項目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最終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和經營業績產生重大負面影響。

審核委員會

本公司的審核委員會已審閱按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的本期間未經審計的簡明綜合財務報表。

企業管治

本公司一貫重視公司治理，不斷推進管理創新，嚴格按照《中華人民共和國公司法》、《中華人民共和國證券法》、《上海證券交易所股票上市規則》、香港上市規則以及境內外證券監管機構的有關規定，完善本公司的治理結構，提升本公司治理水平，努力實現本公司成長與股東利益的協調發展。

本公司的企業管治守則包括但不限於本公司公司章程、股東大會議事規則、董事會議事規則、監事會議事規則、董事會審計委員會工作細則、董事會薪酬與考核委員會工作細則及董事會提名委員會工作細則等文件。

本公司建立並完善了本公司及其附屬公司股東會、董事會、監事會規範運作制度。獨立董事、審核委員會和監事會積極履行定期報告編製的監督職責。非執行董事和監事履行年度考察職責，監事會進一步完善監督職責。本公司堅持透明、規範披露信息，對本公司附屬公司的董事、監事和董事會秘書舉辦有關公司治理與規範運作的培訓，並按照內部控制有關要求對本公司內部控制情況進行定期評估。

董事會恪守公司管治原則，以求達致穩健管理及為股東增值。該等原則重視透明度、問責性及獨立性。董事會已檢討本公司採納的企業管治守則文件下的有關規定和本公司實務情況，認為本公司本期間的企業管治水平已達到香港上市規則附錄十四所載《企業管治守則》下守則條文的要求，無與該等條文偏離的地方。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
雲公民
董事長

於本公告日期，董事會由下列董事組成：

雲公民(董事長，非執行董事)、陳飛虎(副董事長，非執行董事)、陳殿祿(副董事長，非執行董事)、陳建華(執行董事)、王映黎(非執行董事)、耿元柱(執行董事)、陳斌(非執行董事)、褚玉(非執行董事)、王躍生(獨立非執行董事)、王紀新(獨立非執行董事)、寧繼鳴(獨立非執行董事)及楊金觀(獨立非執行董事)。

中國·北京
二零一三年八月二十一日

* 僅供識別

一. 按照《國際財務報告準則》編製的未經審計的簡明綜合財務報表財務信息摘要

以下綜合財務資料節錄自本集團二零一三年中期報告中所載按照國際財務報告準則編製的未經審計的簡明綜合財務報表

簡明綜合損益及其他綜合收益表

截至二零一三年六月三十日止六個月

	附註	截至6月30日止6個月	
		2013年 人民幣千元 (未經審計)	2012年 人民幣千元 (未經審計)
營業額	3	31,419,777	29,437,280
經營費用			
燃料成本		(17,161,514)	(20,113,653)
煤炭銷售成本		(557,143)	(179,797)
折舊及攤銷		(3,657,323)	(2,983,428)
大修費用		(588,293)	(355,419)
維修保養費用		(607,059)	(432,177)
員工成本		(1,586,382)	(1,126,019)
行政費用		(933,664)	(747,476)
銷售有關稅項		(192,194)	(107,602)
其他經營費用		(522,400)	(478,745)
		(25,805,972)	(26,524,316)
經營利潤		5,613,805	2,912,964
投資收益	4	1,897	4,307
其他收入及收益淨額		150,388	310,590
財務收入		26,800	33,625
財務費用	5	(3,047,203)	(3,184,391)
應佔聯營公司利潤		246,666	418,493
除稅前利潤		2,992,353	495,588
所得稅	6	(649,096)	(97,098)
本期間利潤	7	2,343,257	398,490

簡明綜合損益及其他綜合收益表(續)
截至二零一三年六月三十日止六個月

	附註	截至6月30日止6個月	
		2013年 人民幣千元 (未經審計)	2012年 人民幣千元 (未經審計)
本期間其他全面(開支)／收入(已扣除所得稅)：			
期後可能轉入損益的項目：			
可供出售證券：公允價值儲備淨變動	8	<u>(5,147)</u>	<u>1,028</u>
本期間全面收入合計		<u>2,338,110</u>	<u>399,518</u>
本期間利潤歸屬於：			
本公司股東權益持有人		1,760,023	284,344
非控股股東權益		583,234	114,146
		<u>2,343,257</u>	<u>398,490</u>
本期間合計全面收入歸屬於：			
本公司股東權益持有人		1,754,876	285,349
非控股股東權益		583,234	114,169
		<u>2,338,110</u>	<u>399,518</u>
每股基本及攤薄盈利	9	<u>人民幣0.239元</u>	<u>人民幣0.042元</u>

簡明綜合財務狀況表

於二零一三年六月三十日

	附註	2013年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2012年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備		113,064,912	113,940,376
在建工程		17,356,578	13,378,268
預付租賃		1,939,007	1,968,547
無形資產		4,859,103	4,919,553
商譽		1,046,798	1,046,798
聯營公司權益		10,369,247	10,000,726
其他投資		353,304	360,166
其他非流動資產		1,653,230	2,096,987
遞延稅項資產		309,244	350,854
		<u>150,951,423</u>	<u>148,062,275</u>
流動資產			
存貨		3,234,112	3,383,132
應收賬款及應收票據	10	6,272,609	7,248,126
訂金、其他應收款及預付款		2,105,358	3,349,570
可收回稅項		70,532	75,386
限制存款		38,040	42,485
現金及現金等價物		4,558,991	3,060,074
		<u>16,279,642</u>	<u>17,158,773</u>
流動負債			
銀行貸款		24,094,917	25,177,419
股東貸款		1,285,779	564,071
國家貸款		10,253	10,526
其他貸款		2,722,410	3,386,890
應付短期融資券		12,176,508	11,664,380
一年內到期的應付長期債券		1,496,698	—
應付控股公司款		1,060	1,060
融資租賃承擔	11	322,315	311,480
應付賬款及應付票據	12	11,194,055	9,293,940
其他應付款		5,784,696	5,771,736
應付稅項		170,121	231,025
應付股利	13	479,120	—
		<u>59,737,932</u>	<u>56,412,527</u>
淨流動負債		<u>(43,458,290)</u>	<u>(39,253,754)</u>
總資產減流動負債		<u>107,493,133</u>	<u>108,808,521</u>

簡明綜合財務狀況表(續)

於二零一三年六月三十日

	附註	2013年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2012年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動負債			
銀行貸款		50,757,685	54,258,788
股東貸款		1,649,278	2,455,952
國家貸款		109,236	116,686
其他貸款		6,528,378	7,342,497
應付長期債券		11,848,324	10,352,593
融資租賃承擔	11	698,250	644,785
長期應付款		587,704	674,885
遞延政府補助		779,048	773,535
遞延收入		1,748,084	1,683,839
遞延稅項負債		2,754,213	2,774,405
		<u>77,460,200</u>	<u>81,077,965</u>
資產淨額		<u>30,032,933</u>	<u>27,730,556</u>
資本及儲備			
股本		7,371,084	7,371,084
儲備		13,304,572	12,073,294
歸屬於本公司股東權益持有人的權益		<u>20,675,656</u>	19,444,378
非控股股東權益		<u>9,357,277</u>	8,286,178
總權益		<u>30,032,933</u>	<u>27,730,556</u>

簡明綜合財務報表附註

1. 編製基準

簡明綜合財務報表乃根據國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務申報」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十六的適用披露規定編製。

除特定金融工具是以公允價值列示外，此財務報表是以歷史成本作為編製基準。

截至2013年6月30日止六個月的簡明綜合財務報表所採用的會計政策乃與本集團編製截至2012年12月31日止年度的年度財務報表所採用者一致，惟以下所述者除外。

在本中期期間，本集團首次採用以下與本集團簡明綜合財務報表編製相關的新增或修訂的國際財務報告準則：

《國際財務報告準則》的修訂	國際會計準則2009-2011週期的年度改進
《國際會計準則》第1號的修訂	其他綜合收益項目的列報
《國際財務報告準則》第7號的修訂	披露-金融資產和金融負債的抵銷
《國際財務報告準則》 第10、11、12號的修訂	綜合財務報表，合營安排及在其他 主體中享有權益的披露：過渡指引
《國際財務報告準則》第10號	綜合財務報表
《國際財務報告準則》第11號	合營安排
《國際財務報告準則》第12號	在其他主體中享有權益的披露
《國際財務報告準則》第13號	公允價值計量
《國際會計準則》第19號(2011年修訂)	僱員福利
《國際會計準則》第27號(2011年修訂)	個別財務報表
《國際會計準則》第28號(2011年修訂)	對聯營公司及合營公司的投資
《國際會計準則》解釋公告第20號	地表採礦生產階段的剝採成本

國際會計準則第1號的修訂，「其他綜合收益項目的列報」中對綜合收益表和利潤表的定義進行了新的闡述，「綜合收益表」重新命名為「損益及其他綜合收益表」，「利潤表」重新命名為「損益表」。修改的準則仍然保留了對損益及其他綜合收益表所包含項目列示的選擇權，可以在一份單一報表中或在兩份單獨的連貫報表中列報。但對於修改的國際會計準則第1號，其他綜合收益專案要求劃分為兩類：(a)後續期間不會重分類計入損益的項目；(b)後續期間滿足特定條件下有可能重分類計入損益的項目。其他綜合收益項目中所包含的所得稅依據同樣的基準進行分攤，修改的國際會計準則第1號並未改變對其他綜合收益所包含項目的稅前或稅後列示的選擇權。本準則修訂實行追溯應用，因此其他綜合收益專案的列報已被修改，以反映更改。

國際財務報告準則第10號「合併財務報表」中，引入了一個單一的控制模型以確定是否被投資對象應並入合併財務報表中，該模型主要關注企業是否有能力影響被投資對象，即如果投資者通過對被投資方的參與，承擔(或有權享有)非固定回報，並且投資者通過對被投資方的主導有能力影響投資者獲得的回報，則投資者控制了被投資方。對於該模型的採納不會改變任何由本集團與其他實體於2013年1月1日形成的結論。

本集團採用國際財務報告準則第13號「公允價值計量」，並首次應用在本年中期。國際財務報告準則第13號規定的唯一指引及披露，即以公允價值計量，取代以前包含在各種國際財務報告準則的要求。已作出相應修訂的國際會計準則第34號要求在綜合財務報表中作出若干披露。按照國際財務報告準則第13號的過渡性規定，本集團已採用未來適用法採用新的公允價值計量和披露要求。

除上述情況外，其他國際財務報告新準則和修訂的應用對本中期簡明綜合財務報表的金額或簡明綜合財務報表中相關的披露並無重大影響。

2. 分部報告

本集團主要營運決策人根據集團會計政策規定，對集團營業額和利潤情況進行整體評估，作為績效考核和資源配置的標準。因此，本集團僅有一個經營及報告分佈，在本簡明綜合財務報表中無額外分佈信息列示。

3. 營業額

營業額是指售電、售熱及售煤的收入。本集團營業額的主要類別列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
售電收入	28,953,254	27,646,607
售熱收入	1,722,278	1,576,348
售煤收入	744,245	214,325
	<u>31,419,777</u>	<u>29,437,280</u>

4. 投資收益

	截至6月30日止6個月	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
非上市的證券投資產生的股息收入	—	4,304
可供出售金融資產產生的股息收入	1,897	—
其他	—	3
	<u>1,897</u>	<u>4,307</u>

5. 財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
銀行及其他貸款的利息	3,383,913	3,692,551
減：利息資本化	(311,043)	(530,919)
	<u>3,072,870</u>	<u>3,161,632</u>
外幣匯兌淨(收益)/損失	(32,794)	15,688
其他財務費用	7,127	7,071
	<u>3,047,203</u>	<u>3,184,391</u>

借款利息成本按每年6.24% (截至2012年6月30日止6個月：年利率6.64%) 的平均年利率資本化至在建工程。

6. 所得稅

	截至6月30日止6個月	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
即期稅項		
本期間中國企業所得稅準備	626,440	139,247
以前年度多提	(477)	(4,957)
	625,963	134,290
遞延稅項		
臨時差異及稅務損失的產生及轉回	23,133	(37,192)
	649,096	97,098

除本公司若干附屬公司享有免稅優惠，或優惠稅率7.5%、12.5%或15%（截至2012年6月30日止6個月：12.5%或15%）外，中國企業所得稅根據相關的企業所得稅法規釐定的截至2013年6月30日止6個月的估計應課稅利潤，以法定稅率25%（截至2012年6月30日止6個月：25%）計算。

7. 本期間利潤

計算除稅前利潤時已扣除／（計入）：

	截至6月30日止6個月	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
存貨成本	18,888,206	21,160,438
攤銷		
— 預付租賃	32,593	29,342
— 無形資產	65,726	67,286
折舊	3,559,004	2,886,800
有關土地及樓宇的經營租賃費用	54,174	48,383
於其他收益淨額中的政府補助	(49,032)	(105,830)
研究及開發費用	1,581	7,978

8. 其他全面（開支）／收入

	截至6月30日止6個月	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
可供出售證券		
本期間確認的公允價值變動	(6,862)	1,146
已計入／（扣除）其他全面收入的遞延所得稅淨額	1,715	(118)
其他全面（開支）／收入（已扣除所得稅）	(5,147)	1,028

9. 每股盈利

(a) 每股基本盈利

每股基本盈利是按照本公司截至2013年6月30日止6個月的普通股股東權益持有人應佔利潤人民幣1,760,023,000元(截至2012年6月30日止6個月：人民幣284,344,000元)，及截至2013年6月30日止6個月發行在外的普通股數7,371,084,200股(截至2012年6月30日止6個月普通股的加權平均股數：6,771,084,200股)計算。

(b) 每股攤薄盈利

截至2013年和2012年6月30日止6個月均沒有可能造成攤薄影響的普通股股份。

10. 應收賬款及應收票據

	2013年 6月30日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	5,246,623	6,625,167
售熱應收賬款及應收票據	586,783	373,699
售煤應收賬款及應收票據	462,432	272,489
	<u>6,295,838</u>	<u>7,271,355</u>
減：壞賬準備	(23,229)	(23,229)
	<u><u>6,272,609</u></u>	<u><u>7,248,126</u></u>

應收售電款和應收售熱款分別自發票日起計30天和90天內到期。應收售煤款自發票日起計60天內到期。

應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備後)基於近似收入確認日的發票日期而進行的賬齡分析如下：

	2013年 6月30日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
1年內	5,984,804	7,084,415
1至2年	279,252	150,063
2至3年	8,553	13,648
	<u><u>6,272,609</u></u>	<u><u>7,248,126</u></u>

11. 融資租賃承擔

本集團的融資租賃承擔的還款義務如下：

	2013年6月30日		2012年12月31日	
	最小租賃 付款額現值 人民幣千元	最小租賃 付款額 人民幣千元	最小租賃 付款額現值 人民幣千元	最小租賃 付款額 人民幣千元
一年以內	322,315	334,652	311,480	323,419
一至兩年	268,629	295,260	287,047	316,230
兩至五年	429,621	563,861	357,738	429,582
	<u>698,250</u>	<u>859,121</u>	<u>644,785</u>	<u>745,812</u>
	<u>1,020,565</u>	<u>1,193,773</u>	<u>956,265</u>	1,069,231
減：未來利息支出總額		<u>(173,208)</u>		<u>(112,966)</u>
融資租賃承擔現值		<u>1,020,565</u>		<u>956,265</u>

截至2013年6月30日止6個月，本集團與金融租賃公司新簽訂了一筆為期8年的售後租回協議，向金融租賃公司出售相應資產的同時以租賃形式將出售資產租回。租賃合同期滿後，本集團在付清租金等全部款項後有權以名義貨價（人民幣1元）留購租賃物。截至2013年6月30日，本集團根據售後租回交易安排以融資租賃形式持有的物業、廠房及設備和無形資產帳面淨值分別為人民幣1,167,884,000元和人民幣290,540,000元(2012年12月31日：人民幣1,003,795,000元和人民幣299,002,000元)。

12. 應付賬款及應付票據

與2013年6月30日及2012年12月31日，以發票日期計算，約90%的應付賬款及應付票據預期將於一年內到期。

13. 股息

- 本期，集團向股東宣告分派2012年末期股息每股人民幣0.065元（截至2012年6月30日止6個月：人民幣0元），截至報告期末，該股息尚未支付。本期宣告發放的股息總額為人民幣約479,120,000元（截至2012年6月30日止6個月：人民幣0元）。
- 董事會不建議派發截至2013年6月30日止6個月的中期股息（截至2012年6月30日止6個月：人民幣0元）。

14. 收購附屬公司

收購內蒙古華通瑞盛能源有限公司(「華通瑞盛」)

於2013年3月25日，本集團支付對價人民幣1,320,315,000元，從獨立第三方取得了華通瑞盛90%的股權，華通瑞盛主要在中國內蒙古地區從事煤炭的生產和銷售。

於收購日，華通瑞盛處於籌建階段，尚未開始運營，根據《國際財務報告準則》第3號「企業合併」的要求，華通瑞盛有關資產及負債的組合不符合作為業務的定義，因此作為資產負債收購處理。

已獲得的淨資產公允價值如下：

	人民幣千元
物業、廠房及設備	1,707,692
在建工程	38,719
訂金、其他應收款及預付款	29,593
現金及現金等價物	1,491
其他貸款	(63,000)
其他應付款	(247,478)
	<hr/>
可辨認淨資產總額	1,467,017
減：少數股東權益	146,702
	<hr/>
總對價	1,320,315
	<hr/> <hr/>
支付方式：	
現金	426,301
已付對價，已於2012年12月31日計入其他非流動資產	289,174
應付對價，已於2013年6月30日計入其他應付款	604,840
	<hr/>
	1,320,315
	<hr/> <hr/>
由於收購產生的現金流出	
支付現金對價	426,301
減：獲得的現金和現金等價物	(1,491)
	<hr/>
	424,810
	<hr/> <hr/>

15. 或有負債

本公司的附屬公司內蒙古浩源煤炭有限公司(「浩源公司」)為本集團於2011年9月30日收購的子公司。截止2013年6月30日，浩源公司由於收購前事項而被若干公司提起訴訟，截止本財務報告日上述訴訟正在進一步審理過程中，法院最終判決結果尚不能確定，集團管理層依據已取得的證據預計此事項不會對本公司財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

於2013年6月30日，本集團的附屬公司四川廣安發電有限責任公司向四川華鎣山龍灘煤電有限責任公司提供銀行借款擔保共人民幣100,917,000元(2012年12月31日：人民幣163,577,000元)；本集團的附屬公司寧夏中寧發電有限責任公司向寧夏發電集團有限責任公司(「寧夏發電集團」)提供銀行借款擔保共人民幣25,110,000元(2012年12月31日：人民幣25,110,000元)。本集團已於2012年處置對寧夏發電集團的全部權益。

二. 按照中國企業會計準則編製的未經審計合併財務報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零一三年中期報告中所載的按照中國企業會計準則編製的未經審計的合併財務報告。

合併及母公司資產負債表(未經審計)

2013年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		母公司	
	2013年 6月30日	2012年 12月31日	2013年 6月30日	2012年 12月31日
流動資產				
貨幣資金	4,597,031	3,102,559	937,889	747,136
應收票據	609,363	634,417	—	—
應收賬款	5,663,246	6,613,709	715,127	801,032
預付款項	716,400	928,111	291,148	148,651
其他應收款	546,498	1,401,057	8,217,812	7,162,580
存貨	3,234,112	3,383,132	453,178	295,418
應收股利	2,986	66,940	148,886	78,431
一年內到期的非流動資產	37,677	42,094	—	—
其他流動資產	872,329	986,754	162,911	139,304
流動資產合計	16,279,642	17,158,773	10,926,951	9,372,552
非流動資產				
可供出售金融資產	32,096	38,958	—	—
長期應收款	123,066	144,880	433,728	414,947
長期股權投資	10,673,471	10,304,950	38,793,304	36,501,622
固定資產	104,420,316	106,881,257	7,644,147	8,070,992
在建工程	13,843,178	11,670,930	1,014,634	800,635
工程物資	150,988	13,631	609	—
工程及工程物資預付款	3,410,159	1,741,454	474,924	291,570
無形資產	14,937,364	13,427,253	118,914	123,309
商譽	873,186	873,186	12,111	12,111
遞延所得稅資產	332,447	363,770	—	—
其他非流動資產	1,530,164	1,952,107	788	385,174
非流動資產合計	150,326,435	147,412,376	48,493,159	46,600,360
資產總計	166,606,077	164,571,149	59,420,110	55,972,912

合併及母公司資產負債表(未經審計)(續)

2013年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		母公司	
	2013年 6月30日	2012年 12月31日	2013年 6月30日	2012年 12月31日
流動負債				
短期借款	17,508,370	19,491,832	8,462,870	9,190,790
應付票據	299,001	449,120	—	—
應付帳款	10,895,054	8,844,820	733,879	253,778
預收款項	228,905	925,907	2,100	20,888
應付職工薪酬	297,865	109,538	71,596	23,340
應交稅費	489,394	689,469	23,426	87,325
應付利息	427,637	602,853	214,039	350,931
應付股利	613,198	14,319	479,120	—
其他應付款	3,747,523	2,853,502	1,339,508	879,844
應付短期融資券	12,176,508	11,664,380	12,176,508	11,664,380
一年內到期的非流動負債	13,054,477	10,766,787	2,914,185	948,439
流動負債合計	59,737,932	56,412,527	26,417,231	23,419,715
非流動負債				
長期借款	59,044,577	64,173,923	3,989,420	4,729,414
應付債券	11,848,324	10,352,593	11,848,324	10,352,593
長期應付款	1,285,954	1,319,670	—	—
專項應付款	10,839	12,223	5,656	5,656
遞延所得稅負債	2,648,481	2,652,423	46,121	46,121
其他非流動負債	2,086,754	2,002,894	21,040	21,314
非流動負債合計	76,924,929	80,513,726	15,910,561	15,155,098
負債合計	136,662,861	136,926,253	42,327,792	38,574,813
股東權益				
股本	7,371,084	7,371,084	7,371,084	7,371,084
資本公積	5,742,003	5,749,735	5,487,469	5,488,119
專項儲備	98,625	40,876	35,236	408
盈餘公積	1,554,113	1,554,113	1,554,113	1,554,113
未分配利潤	5,759,687	4,586,124	2,644,416	2,984,375
歸屬於母公司股東權益合計	20,525,512	19,301,932	17,092,318	17,398,099
少數股東權益	9,417,704	8,342,964	—	—
股東權益合計	29,943,216	27,644,896	17,092,318	17,398,099
負債和股東權益總計	166,606,077	164,571,149	59,420,110	55,972,912

合併及母公司利潤表(未經審計)

自2013年1月1日至2013年6月30日止6個月期間

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		母公司	
	截至6月30日止6個月期間 2013年	2012年	截至6月30日止6個月期間 2013年	2012年
營業收入	31,599,702	29,557,919	4,200,628	4,669,356
減：營業成本	24,726,608	25,728,448	3,567,601	4,139,815
營業稅金及附加	212,595	111,504	44,263	25,907
管理費用	938,092	756,197	214,703	197,298
財務費用	3,020,403	3,150,766	754,368	939,250
加：投資收益	202,002	404,782	514,899	325,415
其中：對聯營企業的 投資收益	200,105	400,475	73,076	312,555
營業利潤／(虧損)	2,904,006	215,786	134,592	(307,499)
加：營業外收入	96,283	271,796	4,635	8,374
減：營業外支出	68,304	7,182	66	220
其中：非流動資產處置損失	4,803	266	12	189
利潤／(虧損)總額	2,931,985	480,400	139,161	(299,345)
減：所得稅費用	655,059	99,267	—	—
淨利潤／(虧損)	2,276,926	381,133	139,161	(299,345)
歸屬於母公司股東的淨利潤／(虧損)	1,694,576	269,940	139,161	(299,345)
少數股東損益	582,350	111,193	—	—
每股收益(人民幣元)				
基本每股收益	0.230	0.040	不適用	不適用
稀釋每股收益	0.230	0.040	不適用	不適用
加：其他綜合收益／(損失)	(5,147)	1,028	—	610
綜合收益總額	2,271,779	382,161	139,161	(298,735)
歸屬於母公司股東的 綜合收益總額	1,689,429	270,945	139,161	(298,735)
歸屬於少數股東的 綜合收益總額	582,350	111,216	—	—

三. 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表的差異說明

1. 企業會計準則和國際財務報告準則之重大差異對淨利潤的影響分析如下：

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
按中國會計準則		2,276,926	381,133
按國際財務報告準則調整的項目及金額：			
同一控制下的企業合併	(i)	(14,624)	(14,656)
政府補助	(ii)	12,718	6,954
維簡費、安全生產費及其他 類似煤礦企業專項費用	(iii)	62,274	22,890
調整對稅務的影響		5,963	2,169
		<u>2,343,257</u>	<u>398,490</u>
按國際財務報告準則		<u>2,343,257</u>	<u>398,490</u>

2. 企業會計準則和國際財務報告準則之重大差異對淨資產的影響分析如下：

	附註	2013年	2012年
		6月30日 人民幣千元	12月31日 人民幣千元
按中國會計準則		29,943,216	27,644,896
按國際財務報告準則調整的項目及金額：			
同一控制下的企業合併	(i)	670,390	685,014
政府補助	(ii)	(429,539)	(442,257)
維簡費、安全生產費及其他 類似煤礦企業專項費用	(iii)	(22,199)	(22,199)
調整對稅務的影響		(128,935)	(134,898)
		<u>30,032,933</u>	<u>27,730,556</u>
按國際財務報告準則		<u>30,032,933</u>	<u>27,730,556</u>

三. 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表的差異說明(續)

附註：

- (i) 根據本集團按照國際財務報告準則編製的財務報表中所採用的會計政策，無論同一控制下企業合併還是非同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，均是按照購買日被購買方可辨認資產和負債的公允價值計量；在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據企業會計準則，對於同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，是按照合併日被合併方的賬面價值計量，編製合併財務報表時，以母公司及子公司的財務報表為基礎編製。本公司支付的合併對價賬面價值大於合併中取得的淨資產賬面價值份額的差額，應調減資本公積中的股本溢價或留存收益。

另外，根據企業會計準則，同一控制下的控股合併，在合併當期編製合併財務報表時，應當對合併報表的期初數進行調整，同時應當對比較報表的相關項目進行調整，視同合併後的報告主體在以前期間一直存在，因合併而增加的淨資產須調整資本公積。

- (ii) 根據國際財務報告準則，滿足一定條件的政府補助會先記於長期負債，並當有關的工程符合政府補助的要求時，在其有關資產的使用年限內按直線法攤銷記入利潤表內。

根據企業會計準則，與資產相關的政府補助(有政府文件規定記入資本公積的)不確認為遞延收益。

- (iii) 根據國際財務報告準則，維簡費、安全生產費及其他類似煤礦企業專項費用在提取時以利潤分配形式在所有者權益中的專項儲備項目單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出，於費用發生時計入當期損益，相關資本性支出則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，同時按照當期維簡費、安全生產費及其他類似煤礦企業專項費用的實際使用金額在所有者權益內部進行結轉，沖減專項儲備項目並增加未分配利潤項目，以專項儲備餘額沖減至零為限。

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、安全生產費及其他類似煤礦企業專項費用，計入當期費用並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備用於費用性支出或形成固定資產時，按實際支出或形成固定資產的成本沖減專項儲備。