

年報 2009



華電國際電力股份有限公司
HUADIAN POWER INTERNATIONAL CORPORATION LIMITED

股份代號: 1071



華電國際電力股份有限公司
HUADIAN POWER INTERNATIONAL CORPORATION LIMITED

目錄

2	公司簡介
10	董事長報告書
12	業務回顧與展望
18	董事、監事及高級管理層
25	管理層討論與分析
28	董事會報告書
41	企業管治報告
53	監事會報告書
56	公司資料
58	國際核數師報告書
59	財務報表 — 按國際財務報告準則編製
119	五年財務概要
120	中國核數師審計報告
121	財務報表 — 按中國企業會計準則編製
207	財務報表的補充資料

公司 簡介



華電國際電力股份有限公司(「本公司」)及其附屬公司(「本集團」)為中華人民共和國(「中國」)最大型的上市發電公司之一，其主要業務為建設、經營發電廠和其他與發電相關的產業。截至本報告日，本集團擁有權益裝機容量達21,379.6兆瓦，控股總裝機容量達24,548.0兆瓦。職工總人數為18,058人。



中寧公司



寧夏發電公司



靈武公司



河北水電公司



石家莊公司



杭州半山公司



開魯風電公司



章丘公司



濰坊公司



滕州公司



十里泉發電廠



鄒縣發電廠



青島公司



濰博公司



萊城發電廠



東易煤業公司



宿州生物質能公司



池州公司



宿州公司



蕪湖公司



六安公司



新鄉公司



漯河公司



廣安公司



瀘州公司



瀘定水電站

公司簡介(續)

本公司於一九九四年六月二十八日在中國山東省濟南市註冊成立，於一九九九年六月三十日，首次公開發行了約14.31億股H股，並在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)掛牌上市；於二零零五年初在中國境內成功發行了7.65億股A股，於二零零五年二月三日在上海證券交易所掛牌上市；於二零零九年十二月一日完成非公開發行7.5億股A股，並在上海證券交易所上市。現有A股5,340,056,200股，約佔本公司目前總股本的78.87%；H股1,431,028,000股，約佔本公司目前總股本的21.13%。本集團的下屬電廠及公司地理位置優越，主要處於煤礦區域或電力負荷中心附近。

截至本報告日，本集團發電設施詳情見下表：

發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦) (截至本報告日)	本公司 擁有權益	機組構成	備註
鄒縣發電廠	2,540	100%	2 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦	
十里泉發電廠	770	100%	1 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 1 x 140兆瓦	
萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦	
華電鄒縣發電有限公司 (簡稱「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦	
華電濰坊發電有限公司 (簡稱「濰坊公司」)	2,000	45%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦	
華電青島發電有限公司 (簡稱「青島公司」)	1,200	55%	4 x 300兆瓦	
華電淄博熱電有限公司 (簡稱「淄博公司」)(註1)	433	100%	2 x 145兆瓦 + 2 x 71.5兆瓦	2台300兆瓦熱電 聯產機組在建
華電章丘發電有限公司 (簡稱「章丘公司」)	890	87.5%	2 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦	
華電滕州新源熱電有限公司 (簡稱「滕州公司」)(註2)	930	93.257%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦	
華電萊州風電有限公司 (簡稱「萊州風電公司」)	40.5	55%	27 x 1.5兆瓦	
華電寧夏靈武發電有限公司 (簡稱「靈武公司」)	1,200	65%	2 x 600兆瓦	2台1,000兆瓦 機組在建
寧夏中寧發電有限責任公司 (簡稱「中寧公司」)	660	50%	2 x 330兆瓦	
華電寧夏寧東風電有限公司 (簡稱「寧東風電公司」)(註1、3)	90	100%	60 x 1.5兆瓦	12兆瓦風電 機組在建
華電寧夏寧東尚德太陽能發電有限公司 (簡稱「尚德太陽能公司」)(註1、4)	—	60%	—	10兆瓦太陽能 發電機組在建

公司簡介(續)

發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦) (截至本報告日)	本公司 擁有權益	機組構成	備註
四川廣安發電有限責任公司 (簡稱「廣安公司」)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦	
四川華電瀘定水電有限公司 (簡稱「瀘定水電公司」)(註1)	—	100%	—	4台230兆瓦水電 機組在建
四川華電雜谷腦水電開發有限責任公司 (簡稱「雜谷腦水電公司」)(註3)	423	49%	3 x 65兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦	168兆瓦水電 機組在建
華電新鄉發電有限公司 (簡稱「新鄉公司」)	1,320	90%	2 x 660兆瓦	
華電漯河發電有限公司 (簡稱「漯河公司」)(註3)	300	75%	1 x 300兆瓦	1台300兆瓦熱電 聯產機組在建
華電渠東發電有限公司 (簡稱「渠東公司」)(註1、4)	—	90%	—	2台300兆瓦熱電 聯產機組在建
安徽華電宿州發電有限公司 (簡稱「宿州公司」)(註5)	1,260	97%	2 x 630兆瓦	
安徽華電蕪湖發電有限公司 (簡稱「蕪湖公司」)	1,320	65%	2 x 660兆瓦	
安徽池州九華發電有限公司 (簡稱「池州公司」)	600	40%	2 x 300兆瓦	
華電宿州生物質能發電有限公司 (簡稱「宿州生物質能公司」)	25	78%	2 x 12.5兆瓦	
安徽華電六安電廠有限公司 (簡稱「六安公司」)(註1、4)	—	95%	—	1台600兆瓦 機組在建
華電內蒙古開魯風電有限公司 (簡稱「開魯風電公司」)(註1、2、3)	99	100%	66 x 1.5兆瓦	300兆瓦風電 機組在建
華電科左中旗風電有限公司 (簡稱「科左中旗風電公司」)(註1、4)	—	100%	—	49.5兆瓦風電 機組在建
杭州華電半山發電有限公司 (簡稱「杭州半山公司」)	1,435	64%	3 x 390兆瓦 + 1 x 135兆瓦 + 1 x 130兆瓦	

公司簡介(續)



發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦) (截至本報告日)	本公司 擁有權益	機組構成	備註
河北華電石家莊熱電有限公司 (簡稱「石家莊熱電公司」)(註1·3)	1,100	82%	2 x 300兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 4 x 25兆瓦	2台300兆瓦熱電 聯產機組在建
河北華電沽源風電有限公司 (簡稱「沽源風電公司」)(註3·4)	100.5	100%	67 x 1.5兆瓦	
河北華電康保風電有限公司 (簡稱「康保風電公司」)(註1·4)	—	100%	—	49.5兆瓦風電 機組在建
河北華電混合蓄能水電有限公司 (簡稱「河北水電公司」)	57	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦	
河北華瑞能源集團有限公司 (簡稱「華瑞公司」)(註6)	1,866.7	100%	—	
控股總裝機容量(註7)	<u>24,548.0</u>			
權益裝機容量(註8)	<u>21,379.6</u>			

公司簡介(續)



註1：瀘定水電公司四台230兆瓦水電機組項目於二零零九年三月三日獲得中國國家發展與改革委員會(「國家發改委」)核准；石家莊熱電公司和華瑞公司共同擁有90%權益的河北華電石家莊鹿華熱電有限公司(「鹿華公司」)兩台300兆瓦熱電聯產機組於二零零九年七月八日獲得國家發改委核准，六安公司一台600兆瓦發電機組項目於二零零九年七月月二十一日獲得國家發改委核准，渠東公司兩台300兆瓦熱電聯產機組項目於二零零九年九月三日獲得國家發改委核准，淄博公司兩台300兆瓦熱電聯產機組項目於二零零九年十一月十一日獲得國家發改委核准；科左中旗風電公司49.5兆瓦風電項目於二零零九年七月六日獲得內蒙古自治區發展和改革委員會核准，康保風電公司49.5兆瓦風電機組項目於二零零九年九月三十日獲得河北省發展和改革委員會核准，開魯風電公司義和塔拉二期49.5兆瓦風電機組於二零零九年十月二十九日獲得內蒙古自治區發展和改革委員會核准，寧東風電公司一、二期擴建12兆瓦風電機組項目於二零零九年十二月十四日獲得寧夏回族自治區發展和改革委員會核准；尚德太陽能公司10兆瓦太陽能發電機組於二零零九年六月二十四日獲得寧夏回族自治區發展和改革委員會核准。

註2：本集團持有滕州公司的股權比例自二零零九年一月一日起由原89.255%變更為93.257%，本集團持有開魯風電公司的股權比例自二零零九年七月六日起由原75%變更為100%。

公司簡介(續)

註3：石家莊熱電公司擁有60%權益的河北華電石家莊裕華熱電有限公司(「裕華公司」)的兩台300兆瓦熱電聯產機組分別於二零零九年一月二十三日和二零零九年四月二十三日完成國家規定的168小時滿負荷試運行，漯河公司第一台300兆瓦熱電聯產機組於二零零九年十二月二十三日完成國家規定的168小時滿負荷試運行，寧東風電公司二期45兆瓦風電機組於二零零九年十二月一日全部併網發電，沽源風電公司100.5兆瓦風電機組於二零零九年十二月三十一日全部併網發電，開魯風電公司義和塔拉一、二期99兆瓦風電機組於二零一零年一月三十一日併網發電，雜谷腦水電公司三台65兆瓦水電機組於二零一零年三月十七日完成國家規定的72小時滿負荷試運行。

註4：沽源風電公司成立於二零零九年六月十九日，本集團持有其100%股權，自成立之日起列入本集團綜合報表範圍；科左中旗風電公司成立於二零零九年九月二十五日，本集團持有其100%股權，自成立之日起列入本集團綜合報表範圍；渠東公司成立於二零零九年十一月三日，本集團持有其90%股權，自成立之日起列入本集團綜合報表範圍；尚德太陽能公司成立於二零零九年十二月三十日，本集團持有其60%股權，自成立之日起列入本集團綜合報表範圍；康保風電公司成立於二零一零年二月二日，本集團持有其100%股權，自成立之日起列入本集團綜合報表範圍；六安公司成立於二零一零年二月九日，本集團持有其95%股權，自成立之日起列入本集團綜合報表範圍。

註5：安徽省能源局於二零零九年十二月十六日批准宿州公司兩台發電機組的容量分別擴容至630兆瓦。

註6：華瑞公司自二零零九年一月一日起列入本集團綜合報表範圍。於本報告日，本集團持有華瑞公司的權益容量為1,866.7兆瓦。

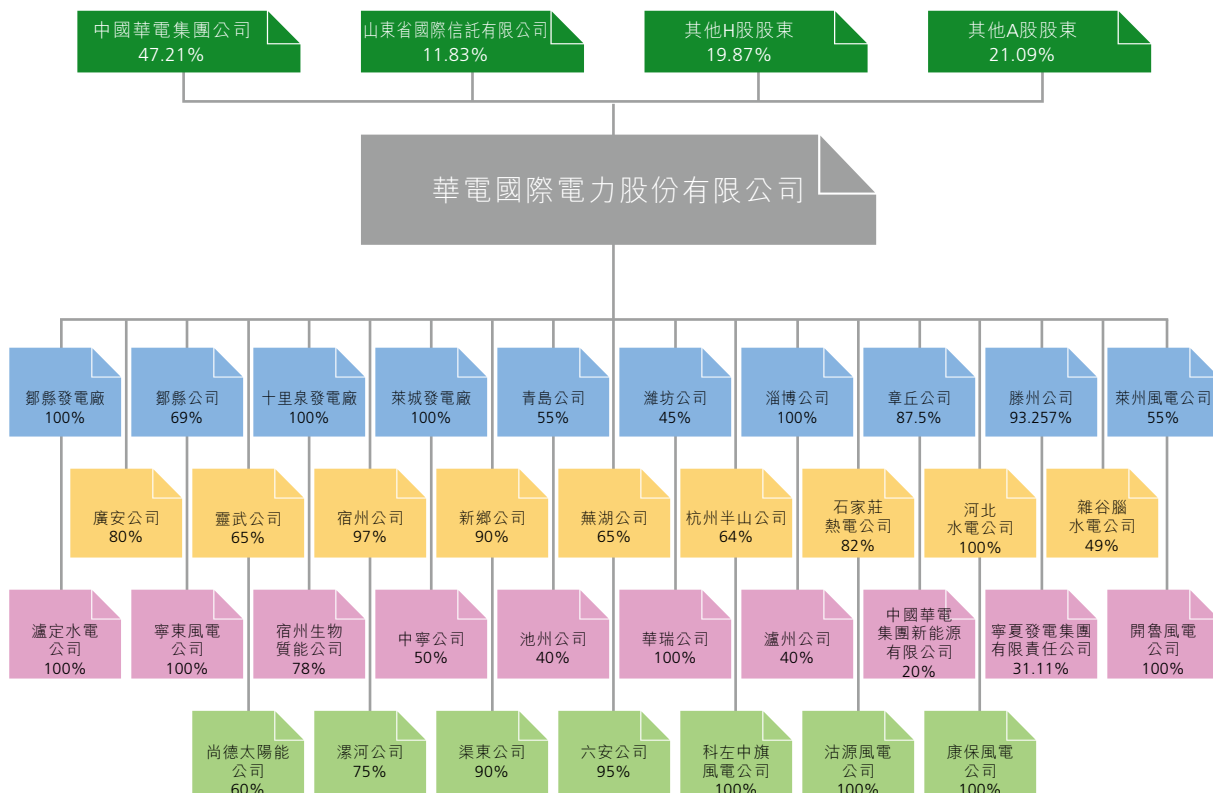
註7：本集團控股裝機容量是指截至本報告日本公司及其附屬公司、合營公司和本公司為第一大股東的聯營公司的裝機容量之和。

註8：本集團權益裝機容量是指截至本報告日，本公司及控參股公司裝機容量按持股比例計算之和。

公司簡介 (續)

股權結構

截至本報告日，本公司及其主要發電附屬公司、聯營公司及合營公司之股權結構如下：



本公司各附屬公司、聯營公司及合營公司於二零零九年十二月三十一日的詳情，分別載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表附註20、21及22。

董事長 報告書

各位股東：

本人在此向各位股東呈上本集團截至二零零九年十二月三十一日止的年度業績。二零零九年是本集團發展史上極不平凡的一年。在二零零八年深度虧損的巨大壓力下，面對國際金融危機衝擊、發電設備利用小時下降、煤價高位運行等嚴峻形勢，本集團眾志成城，攻堅克難，砥礪奮進，奪取了扭虧增盈的重大勝利，取得了資本運作的重要成果，開創了科學發展的新局面，為建設全國性現代化優秀上市發電公司奠定了更加堅實的基礎。

截至二零零九年十二月三十一日止的財政年度內，本集團全年發電量為107.47百萬兆瓦時，比二零零八年度增長約11.32%（按境內年報口徑的發電量增長約6.75%）；實現營業額為人民幣364.50億元，比二零零八年度增長約21.51%；實現本公司股東權益持有人應佔利潤為人民幣11.57億元，每股盈利為人民幣0.19元。本公司董事會建議派發二零零九年財政年度的末期股息約為人民幣2.37億元。

本報告期內，本公司非公開發行7.5億股A股，發行價格為人民幣4.7元/股，募集資金淨額人民幣34.537億元。本次成功發行使公司的資產負債率有所降低。

截至本報告日，本集團在向上游產業鏈拓展方面取得實質性突破。在本報告期內成立了山西茂華能源投資有限公司（簡稱「茂華公司」），控股收購山西朔州萬通源二鋪煤業有限公司70%股權和山西東易忠厚煤業有限公司70%股權，另外，本公司還將積極加大在山西省的煤炭產業投資力度，積極參與山西省的煤炭資源整合，在已收購上述兩礦的基礎上，獲取更多的煤炭資源。前述之外，本集團還參股寧夏銀星煤業有限公司45%股權、收購內蒙古福城礦業有限公司35%股權及內蒙古鄂托克前旗長城煤礦有限責任公司25%股權。上述投資對延伸本集團上游產業鏈，保證本集團下屬發電廠煤炭供應具有積極意義。

自二零零九年一月一日至本報告日，本集團裝機規模持續增長，裕華公司兩台300兆瓦熱電聯產機組、寧東風電公司二期45兆瓦風電機組、漯河公司一台300兆瓦熱電聯產機組、沽源風電公司100.5兆瓦風電機組、開魯風電公司義和塔拉項目99兆瓦風電機組和雜谷腦水電公司195兆瓦水電機組先後投入商業運營，共計容量1,339.5兆瓦。



雲公民
董事長

為提高股東回報率和增強核心競爭力，本集團在全國範圍內不斷尋求電力發展的新機遇，以繼續保持本集團在全國最大、最具競爭力的上市發電公司之一的地位。本集團在建項目及發展項目進展順利。截至本報告日，本集團在建項目還有靈武公司二期兩台1,000兆瓦機組、山東萊州兩台1,000兆瓦機組項目、漯河公司一台300兆瓦熱電聯產機組、六安公司一台600兆瓦機組、鹿華公司兩台300兆瓦熱電聯產機組、渠東公司兩台300兆瓦熱電聯產機組、淄博公司兩台300兆瓦熱電聯產機組、瀘定水電公司四台230兆瓦水電機組、雜谷腦水電公司168兆瓦水電機組、開魯風電公司300兆瓦風電機組、科左中旗風電公司49.5兆瓦風電機組、康保風電公司49.5兆瓦風電機組、寧東風電公司擴建12兆瓦風電機組、尚德太陽能公司10兆瓦太陽能發電機組及寧夏西吉縣月亮山49.5兆瓦風電機組。

另外，本集團十里泉發電廠擴建1台600兆瓦機組項目、天津南疆熱電2台300兆瓦熱電聯產機組項目、青島公司三期1台300兆瓦機組項目、沽源風電公司二期100兆瓦風電機組項目、張家口塞北一期100兆瓦風電機組項目、翁牛特旗一期49.5兆瓦風電機組項目及曹妃甸海上一期49.5兆瓦風電機組項目已獲得「路條」，待國家或地方有關部門正式核准。

在過去的一年，本集團所取得的經營業績有賴於本集團全體員工的不懈努力和各位股東及當地政府的大力支持，在此本人向他們表示衷心的感謝。在未來的經營發展中，本集團將努力創造出好的業績，給股東滿意的回報。

雲公民
董事長

中國北京
二零一零年三月二十六日



業務回顧 與展望

業務回顧

(1) 發電生產

二零零九年本集團全年發電量為107.47百萬兆瓦時，比二零零八年度增長約11.32%（按境內年報口徑的發電量計算增長約6.75%）；售電量為99.95百萬兆瓦時，比二零零八年度增長約10.32%（按境內年報口徑的售電量計算增長約6.76%）。燃煤機組全年的利用小時數為4,954小時，比二零零八年下降約72小時。供電煤耗為323.00克／千瓦時。

(2) 營業額

二零零九年本集團全年實現營業額為人民幣364.50億元，比二零零八年度增長約21.51%。其中售電收入為人民幣351.97億元，比二零零八年度增長約20.23%；售熱收入為人民幣12.52億元，比二零零八年度增長約73.42%。

(3) 利潤

本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度之本公司股東權益持有人應佔盈利為人民幣11.57億元，每股盈利為人民幣0.19元。



(4) 新增裝機

自二零零九年一月一日至本報告日，本集團共投產1,339.5兆瓦火電機組、風電機組和水電機組：

項目名稱	裝機容量(兆瓦)	完成國家規定的滿負荷 試運行／併網發電日期
裕華公司第一台	300	二零零九年一月二十三日
裕華公司第二台	300	二零零九年四月二十三日
漯河公司第一台	300	二零零九年十二月二十三日
寧東風電公司二期	45	二零零九年十二月一日
沽源風電公司	100.5	二零零九年十二月三十一日
開魯風電公司義和塔拉一、二期	99	二零一零年一月三十一日
雜谷腦水電公司	195	二零一零年三月十七日
合計	<u>1,339.5</u>	

業務回顧與展望(續)

(5) 在建工程

截至本報告日，本集團主要在建項目如下：

在建項目名稱	裝機容量
靈武公司二期工程	兩台1,000兆瓦機組
山東萊州項目	兩台1,000兆瓦機組
六安公司	一台600兆瓦機組
漯河公司	一台300兆瓦熱電聯產機組
鹿華公司	兩台300兆瓦熱電聯產機組
渠東公司	兩台300兆瓦熱電聯產機組
淄博公司	兩台300兆瓦熱電聯產機組
瀘定水電公司	四台230兆瓦水電機組
雜谷腦水電公司	168兆瓦水電機組
開魯風電公司	300兆瓦風電機組
科左中旗風電公司	49.5兆瓦風電機組
康保風電公司	49.5兆瓦風電機組
寧東風電公司	12兆瓦風電機組
寧夏西吉縣月亮山項	49.5兆瓦風電機組
尚德太陽能公司	10兆瓦太陽能發電機組
合計	8,258.5兆瓦

(6) 前期項目

截至本報告日，本集團主要前期項目如下：

項目名稱	計劃裝機容量
十里泉發電廠擴建項目	一台600兆瓦機組
天津南疆項目	兩台300兆瓦熱電聯產機組
青島公司三期項目	一台300兆瓦熱電聯產機組
沽源風電公司二期項目	100兆瓦風電機組
塞北一期項目	100兆瓦風電機組
翁牛特旗一期項目	49.5兆瓦風電機組
曹妃甸海上一期項目	49.5兆瓦風電機組
合計	1,799兆瓦

上述前期項目均已獲得「路條」，待國家或地方有關部門正式核准。

業務回顧與展望(續)

業務展望

(1) 宏觀經濟情況及本集團面臨的市場環境：

二零一零年經濟發展環境將好於二零零九年，世界經濟增速有望由負轉正，中國經濟形勢總體回升向好。中國保持宏觀經濟政策的連續性和穩定性，國民經濟仍將保持平穩較快發展。但也要看到，世界經濟復蘇將是一個緩慢曲折的過程，中國經濟回升的基礎還不牢固，外需恢復艱難、內生動力不強、部分行業產能過剩、通脹壓力加大，使我們面臨的困難和矛盾依然較大，經濟環境較為複雜，不確定因素很多。在宏觀形勢的影響下，本集團既面臨著難得的發展機遇，也經受著嚴峻的考驗。

產業政策方面：中國國務院決定到二零二零年單位國內生產總值二氧化碳排放比二零零五年下降40%至45%，非化石能源佔一次能源消費的比重達到15%左右。圍繞這一目標，中國加快建設以低碳排放為特徵的產業體系，發展低碳經濟，著力培育以新能源為重點的戰略性新興產業，這些都給新能源、清潔能源帶來了巨大發展空間。同時，中國大力削減火電污染物排放量，加大環保監督和執法力度，合理把握火電核准規模和建設節奏，「上大壓小」成為火電發展最主要的途徑，並且核准愈加嚴格，這給火電項目發展、節能減排都提出了更高要求。另外，隨著低碳經濟推進，在開展碳交易、應用低碳技術等方面，需要從戰略上進行超前謀劃。

電力市場方面：中國加大擴大內需力度，加快城鎮化步伐，國內經濟回暖將進一步拉動社會用電需求，用電量將繼續穩步增長，這給增發電量創造了條件。但受電煤供應時段性緊張、極端天氣等因素相互交織影響，電力供需依然存在不確定性。跨區域交易電量增加，市場競爭更加激烈，營銷形勢更加複雜。

煤炭市場方面：二零零九年下半年以來，受市場、天氣、運輸等因素影響，部分區域出現供應緊張、缺煤停機情況。煤炭訂貨會取消後，由煤電雙方自行銜接，從目前合同簽訂情況看，煤價出現較大幅度上漲，煤炭市場形勢依然十分嚴峻，短期內壓力仍然很大。從長期來看，隨著山西等主要產煤省資源整合礦井陸續恢復生產，煤炭產量將會明顯增加，運輸瓶頸也將逐步緩解，除局部區域出現偏緊狀態外，煤炭供需基本保持平衡。

(2) 本集團未來發展戰略、機遇和挑戰：

發展戰略：形成以大型燃煤火電為主體、水電、風電等可再生能源為補充，煤炭資源為保障的“一主多元”的優化資產結構；全面提高資產盈利能力，實現規模與效益同步增長，綜合競爭力進一步提高。本公司遠景發展目標是：形成以火電為主，水電、風電等新能源互補的多元化發電結構，水電比重有較大提高，風電具備一定規模；煤炭可控供應能力滿足電源發展需求，努力建成國際一流的發電公司。

業務回顧與展望(續)



機遇：中國國民經濟企穩復蘇，社會用電持續增長，二零一零年機組利用小時將小幅回升，為本集團增發電量創造了條件。本集團控參股的部分煤礦二零一零年將陸續投產，自身產能將從無到有，逐步提升，對於本集團改善供煤結構和有效平抑煤價，具有積極意義。中國大力發展綠色經濟和循環經濟，並將開展低碳經濟試點，為本集團加快結構調整和轉變發展方式創造了機遇。

挑戰：一是從簽訂的二零一零年煤炭重點合同看，煤價出現較大幅度上漲，但是煤電聯動具有不確定性，同時中國提高鐵路運價，煤炭運輸成本加大，將在一定程度上影響本集團的經營成果和效益。二是中國推動環保收費改革，加強對環保設施的運行監管，環保成本將進一步增加。三是中國提高火電項目核准門檻，繼續嚴格執行上大壓小政策，常規火電項目發展受到一定程度制約。

二零一零年本集團重點工作目標：

在認真分析面臨形勢的基礎上，著眼於實現又好又快發展，本集團確立的二零一零年工作總體要求是：深入學習實踐科學發展觀，牢固樹立價值思維理念，緊緊圍繞提升相對競爭力這個主題，更加注重經濟效益，更加注重結構調整，更加注重管理創新，更加注重人才支撐，進一步加強安全生產和資本運作工作，真抓實幹，奮發有為，確保完成本集團全年各項目標任務，開創本集團科學發展的新局面，加快建設全國性現代化優秀上市發電公司。在外部條件不發生較大變化的情

業務回顧與展望(續)



陳建華

執行董事、總經理

況下，二零一零年本集團預計力爭完成發電量約114.5百萬兆瓦時，燃煤機組平均利用小時數力爭完成約5,035小時左右，煤炭價格將比二零零九年有一定幅度的上漲。具體如下：

1. 加大市場開拓力度，千方百計創造效益。強化市場營銷網絡的協同運轉，擴大區域市場份額；加強燃料管理，推進大區域調運；強化資金管理和預算管理，降低財務費用。
2. 加快結構調整優化，積極推進科學發展。加快產業結構、電源結構和區域結構的調整優化；做好電源項目儲備，加強技術機構調整升級；加強在建工程管理。
3. 深化管理創新，全面提升管理水平。完善管控體系，推進經營管理評價，創新工程管理機制，深化信息系統應用。
4. 加強安全生產管理，確保機組安全穩定經濟運行。

陳建華

執行董事、總經理

中國北京

二零一零年三月二十六日

董事、監事及高級管理層



董事



雲公民先生，中國國籍，生於一九五零年九月，畢業於清華大學熱能工程系汽車製造專業，現為本公司董事長中國華電集團公司（「中國華電」）總經理、雲南金沙江中游水電開發有限公司董事長。雲先生曾擔任神華集團有限責任公司副董事長、工會主席，中國神華能源股份有限公司（此公司在香港聯交所上市，其股份代碼為1088）非執行董事。雲先生也曾任山西省委副書記、山西省委宣傳部長、山西省委常委、山西省太原市委書記、山西省副省長、內蒙古自治區政府副主席、內蒙古自治區政府主席助理、內蒙古伊克昭盟盟長、盟委書記兼盟人大工委主任等職務。雲先生在政府管理及行業管理等方面具有30年以上的工作經驗。

董事、監事及高級管理層(續)



陳飛虎先生，中國國籍，生於一九六二年七月，大學本科，畢業於中國人民大學，現任本公司副董事長，中國華電副總經理，兼任中國華電集團資本控股有限公司、中國華電集團財務有限公司董事長。陳先生曾就職於電力工業部財務司生產財務處、水利電力部財務司生產財務處、能源部經濟調節司電力企業處、中國電力企業聯合會財務部生產處、電力部經濟調節司經濟調節處、福建省電力工業局、電力部經濟調節司、國家電力公司財務與資產經營部、國家電力公司總經理工作部與體制改革辦公室、國家電力公司，在電力生產、財政、金融、宏觀經濟管理等方面具有29年的工作經驗。



陳殿祿先生，中國國籍，生於一九五四年十月，研究生，畢業於南開大學EMBA，現任本公司副董事長、山東省魯信投資控股集團有限公司董事、副總經理。陳先生曾先後擔任山東省計委資源處處長、山東省國際信託投資公司基金財務部經理、山東省國際信託投資公司總經理助理、山東省國際信託投資公司副總經理，山東省魯信投資控股集團有限公司董事、副總經理等職務。陳先生在信託、投資等方面具有28年的工作經驗。

董事、監事及高級管理層(續)



陳建華先生，中國國籍，生於一九六零年五月，博士、高級工程師，現任本公司董事、總經理。陳先生畢業於西安交通大學，在電力生產、經營管理及證券融資方面具有28年的工作經驗。加入本公司前，陳先生曾任職於青島發電廠、山東電力集團公司。



王映黎女士，中國國籍，生於一九六一年九月，大學學歷，工商管理學碩士、高級工程師，現任本公司董事、山東省國際信託有限公司副總經理，兼任濟南國際機場股份有限公司、山東核電有限公司、山東百年電力發展股份有限公司等公司董事和山東航空集團有限公司監事。王女士一九八一年參加工作，在宏觀經濟、信託投資管理等方面具有28年的工作經驗。王女士曾先後就職於山東大學、山東省國際信託有限公司。



陳斌先生，中國國籍，生於一九五八年十一月，法學學士、工程師，現任本公司董事、中國華電市場營銷部主任、華電煤業集團有限公司(「華電煤業」)董事和上海華電電力發展有限公司董事。陳先生畢業於河北大學，在電力管理方面有29年的工作經驗。陳先生於一九七六年加入中國人民解放軍，一九八零年後先後擔任杭州閘口發電廠黨委秘書、技術員、檢修主任；浙江省電力局辦公室秘書、副主任；杭州半山發電廠生產副廠長、廠長；杭州華電半山發電有限公司總經理、黨委書記；中國華電駐浙江代表處主任、黨委書記。



鍾統林先生，中國國籍，生於一九六零年二月，碩士、高級工程師，畢業於西安交通大學，現任本公司董事、副總經理，兼任寧夏發電集團有限責任公司副董事長等。鍾先生畢業於上海電力學院，在電力基建、設計、管理及證券融資等方面具有27年的工作經驗。加入本公司前，鍾先生先後於山東電力設計院、山東電力基建公司、山東電力建設第三工程公司、山東電力集團公司工作。

董事、監事及高級管理層(續)



褚玉先生，中國國籍，生於一九六三年八月，工程師，畢業於上海電力學院，現任本公司董事、中國華電財務與風險管理部主任。褚先生曾先後就職於揚州發電廠、揚州發電有限公司、中國華電江蘇分公司、中國華電。褚先生在電力生產、經營管理方面有25年的工作經驗。



王躍生先生，中國國籍，生於一九六零年七月，教授，博士生導師。王先生於一九八五年畢業於北京大學經濟學院，畢業後一直在北京大學任教至今，現任現任本公司獨立董事、北京大學國際經濟系主任、北京大學國際經濟研究所所長、中國世界經濟學會常務理事、中國國際經濟關係學會常務理事、中國俄羅斯東歐中亞學會常務理事等職。研究方向：新制度經濟學與經濟轉軌問題、轉軌國家經濟研究；企業理論與企業制度和公司治理；當代國際經濟與跨國公司。近年來主要研究領域為經濟轉軌的國際比較、企業理論與國際企業制度以及當代國際經濟。



郝書辰先生，中國國籍，生於一九六四年八月，教授，現任本公司獨立董事。郝先生於一九八五年畢業於山東大學經濟學系並獲經濟學學士學位、於一九八八年畢業於中南財經大學經濟研究所並獲經濟學碩士學位、於二零零七年畢業於華中科技大學獲得管理學博士學位。郝先生於一九八八年七月起於中央財政金融學院(現中央財經大學)任教；一九九一年四月調入山東財政學院財政系，一九九九年十月晉升教授；二零零九年起任山東大學兼職博士生導師。曾任山東財政學院財政系副主任兼黨總支副書記、山東財政學院教務處處長、山東經濟學院副院長，現任山東經濟學院院長。主要研究方向為財政金融理論、國有經濟理論與實踐。



寧繼鳴先生，中國國籍，生於一九五七年四月，經濟學博士，教授，博士生導師。寧先生於一九八一年畢業於山東大學。現任本公司獨立董事、山東大學國際教育學院院長、山東大學學術委員會委員、國務院學位委員會、教育部全國漢語國際教育碩士學位教育指導委員會委員。曾任中國駐多倫多總領事館領事(一等秘書)。研究方向為人力資本理論、公司組織管理、公共經濟學、語言經濟理論等。

董事、監事及高級管理層(續)



楊金觀先生，中國國籍，生於一九六三年四月，會計學教授。楊先生於一九八三年七月畢業於中央財政金融學院會計系獲經濟學學士學位；一九八八年七月畢業於中央財政金融學院會計系獲經濟學碩士學位。現任本公司獨立董事、中央財經大學教務處處長。兼任中國註冊稅務師協會理事、中國內部審計協會常務理事、中國會計學會會員、中國註冊會計師協會非執業會員(非執業中國註冊會計師)。曾任中央財經大學會計學院黨總支書記、副院長，北京化二股份有限公司、寧夏大元化工股份有限公司、河北凌雲工業股份有限公司獨立董事，中惠會計師事務所、北京天華會計師事務所註冊會計師。學術研究方向為財務會計理論與方法、管理會計理論與方法。

監事



李曉鵬先生，中國國籍，生於一九七三年三月，碩士研究生、高級經濟師，現任本公司監事、山東省國際信託有限公司基建基金管理部經理、兼任山東百年電力發展股份有限公司、山西魯晉王曲發電有限責任公司、邯濟鐵路有限責任公司等公司董事。李先生一九九五年參加工作，一直服務於山東省國際信託有限公司，在基金、投融資、證券等方面具有多年的工作經驗。



彭興宇先生，中國國籍，生於一九六二年二月，研究生、經濟學碩士、中國註冊會計師、高級會計師，畢業於武漢大學，現任本公司監事、中國華電總審計師，華電煤業監事。彭先生曾先後就職於華中電業管理局、中國華中電力集團公司、湖北省電力公司，從事經營和財務資產管理工作，先後擔任經營處、財務處副處長、處長；財務資產部、財務及經營部主任；公司副總會計師、總會計師。彭先生在電力財務、資產、企業經營和資本運營等方面具有 28 年的工作經驗。



鄭飛雪女士，中國國籍，生於一九五五年十一月，畢業於東北電力學院發電廠及電力系統專業，高級政工師，現任本公司監事、本公司山東分公司調研員。鄭女士一九八二年參加工作，此前曾於鄒縣發電廠、十里泉發電廠工作，在電力生產及管理方面具有 27 年的工作經驗。

董事、監事及高級管理層(續)

公司秘書



周連青先生，中國國籍，生於一九六零年十一月，研究生、高級工程師，畢業於山東大學，現任本公司董事會秘書，香港公司秘書公會聯席成員。周先生於一九八二年參加工作，加入本公司前，周先生曾於山東辛店發電廠、山東電力集團公司工作，在電力生產、管理、法律法規、融資、投資者關係及證券管理等許多方面具有27年的工作經驗。

高級管理層



王文琦先生，中國國籍，生於一九六三年三月，碩士、高級工程師，現任本公司副總經理四川瀘州川南發電有限責任公司副董事長、華電煤業董事、中國華電集團發電運營有限公司董事等。王先生畢業於美國貝勒大學，在電力調試、科研、管理及證券融資方面具有27年的工作經驗。加入本公司前，王先生曾於山東電力科學研究院、山東電力集團公司工作。



王輝先生，中國國籍，生於一九六四年一月，碩士，現任本公司副總經理、四川華電瀘定水電有限公司總經理、大渡河雙江口水電開發有限公司董事、華電金沙江上游水電開發有限公司董事。王先生畢業於北京清華大學，一九八五年參加工作，在水力發電的設計、基建、生產、經營管理等方面具有24年的工作經驗。加入本公司前，王先生曾先後就職於青海龍羊峽水電部第四工程局、青海水電部第四工程局李家峽工程辦公室、能源部水電開發司綜合處、電力部水電農電司水電開發處、國家電力公司水電部水電發展處、國家電力公司水電部新能源處、國家電力公司電源部質量技術處、國家電力公司電源部水電處、中國華電工程技術部技術處。

董事、監事及高級管理層(續)



彭國泉先生，中國國籍，生於一九六六年十月，研究生，高級工程師，現任本公司副總經理、中國華電集團新能源發展有限公司(「華電新能源」)董事。彭先生畢業於華中科技大學熱能動力專業，在電力生產、管理等方面具有20年的工作經驗。加入本公司前，彭先生先後於青山熱電廠、武昌熱電廠、安徽華電蕪湖發電有限公司工作。



邢世邦先生，中國國籍，生於一九六零年六月，碩士，高級工程師，現任本公司副總經理。邢先生於一九八二年畢業於山東工業大學(現山東大學)獲學士學位，於二零零五年畢業於西安交通大學工商管理專業。邢先生在電力生產、經營管理等方面具有28年的工作經驗。邢先生曾於十里泉電廠任電氣運行主任、發電部主任；華電國際電力股份有限公司生產處處長；萊城發電廠廠長及華電濰坊發電有限公司總經理等職。



陳存來先生，中國國籍，生於一九六二年十一月，碩士，高級經濟師和高級會計師，現任本公司財務總監、寧夏發電集團有限責任公司監事會主席、中國華電集團財務有限公司(「華電財務」)董事。陳先生於二零零一年畢業於華北電力大學工商管理專業。陳先生在電力生產、經營管理及財務管理等方面具有28年的工作經驗。陳先生曾於鄒縣發電廠任計財部主任、副總經濟師、副總會計師及廠長助理等職務；於華電國際電力股份有限公司監審處處長、人力資源處處長及副總會計師兼財務處處長等職。



謝雲先生，中國國籍，生於一九六三年十一月，本科學歷，畢業於清華大學熱能工程系，高級工程師，現任本公司總工程師。在加入本公司前，謝先生曾先後任職於華北電力科研院、電力部安生司、國家電力公司發輸電運營部、中國華電生產運營部等單位。在電力科研、生產及管理方面具有23年的工作經驗。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟

據有關資料統計，二零零九年中國國內生產總值（GDP）為人民幣335,353億元，比二零零八年增長8.7%。全社會用電總計36,430百萬兆瓦時，同比增長5.96%。其中，第一產業用電量為947百萬兆瓦時，同比增長7.86%；第二產業用電量為26,993百萬兆瓦時，同比增長4.15%；第三產業用電量為3,921百萬兆瓦時，同比增長12.11%。

本集團目前運營及在建的發電機組分布於山東、四川、寧夏、安徽、河南、河北、浙江及內蒙古省／自治區，近幾年這些地區經濟發展迅速，GDP始終保持較高的增長勢頭。二零零九年山東、四川、寧夏、安徽、河南、河北、浙江及內蒙古省／自治區GDP按可比價格計算的增長率分別為11.9%、14.5%、11.6%、12.9%、10.7%、10.0%、8.9%和16.9%，比全國平均水平分別高出3.2、5.8、2.9、4.2、2.0、1.3、0.2和8.2百分點，其中山東省經濟已連續多年實現兩位數增長。

(2) 營業額及利潤

二零零九年，本集團強化管理，積極爭取電量計劃，做好優化調度，提高發電量水平。本集團全年售電量為99.95百萬兆瓦時，比二零零八年增長約10.32%（按境內年報口徑的售電量計算增長約6.76%）；全年實現營業額達人民幣364.50億元，比二零零八年度增長約21.51%；本公司股東權益持有人應佔利潤為人民幣11.57億元；每股盈利為人民幣0.19元。營業額提高的主要原因是售電量的增長及二零零八年兩次調高上網電價的影響。

(3) 經營費用

二零零九年，本集團經營費用為人民幣321.78億元，比二零零八年增長約5.13%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組的影響。

燃料費用是本集團最主要的經營費用，二零零九年燃料成本為人民幣226.21億元，佔本集團經營費用約70.30%，比二零零八年下降約0.17%，主要原因是煤炭價格下跌及發電量增加的綜合影響。

二零零九年，本集團折舊及攤銷費用為人民幣41.20億元，比二零零八年增長約12.30%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組增加的影響。

二零零九年，本集團用於機組大修及維修保養的費用為人民幣10.85億元，比二零零八年增長約27.26%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組增加的影響所致。

二零零九年，本集團員工成本為人民幣17.65億元，比二零零八年增長約16.84%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組增加營運人員所致。

二零零九年，行政費用為人民幣11.17億元，比二零零八年增長約14.86%。主要原因是新收購發電企業、新投產機組以及排污費收費標準提高。

二零零九年，銷售有關稅項為人民幣2.42億元，比二零零八年增長約17.73%，主要原因是營業額增加。

其他經營費用為人民幣12.28億元，比二零零八年增長約66.51%，主要是新收購發電企業的影響。

管理層討論與分析(續)

(4) 財務費用

二零零九年，本集團財務費用淨額為人民幣29.48億元，比二零零八年增加約4.92%。主要原因是新收購發電企業及新投產機組後財務費用損益化的影響。

(5) 資產質押

於二零零九年十二月三十一日，本公司的附屬公司 — 廣安公司、靈武公司、蕪湖公司、雜谷腦水電公司、新鄉公司、宿州公司及青島公司為取得貸款約人民幣136.66億元，因而將其電費收費權或售電應收賬款質押。

(6) 債務

於二零零九年十二月三十一日，本集團總借款金額為人民幣637.97億元，其中美元貸款為1.77億美元，歐元貸款為0.16億歐元，負債佔資產比率為78.96%，比二零零八年度降低2.38個百分點。主要是因為非公開發行A股及二零零九年本集團獲得盈利的影響。本集團借款中主要為浮動利率借款，短期借款及一年內到期的長期借款約為人民幣213.57億元，一年後到期的長期借款約為人民幣424.39億元。另外，本集團的應付短期融資券年末餘額約為人民幣30.03億元、中期票據約為人民幣29.71億元。

(7) 或有負債

於二零零九年十二月三十一日，本公司的附屬公司 — 廣安公司向廣安公司的一家聯營公司 — 四川華鎔山龍灘煤電有限責任公司提供銀行貸款的擔保約為人民幣1.89億元。除上述擔保之外，本集團並無其他重大或有負債。

(8) 現金及現金等價物

截至二零零九年十二月三十一日，本集團擁有現金及現金等價物約人民幣12.42億元。

(9) 現金流量分析

二零零九年，本集團綜合現金及現金等價物減少淨額約為人民幣6.27億元。其中，來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣30.94億元(2008年現金流出淨額：人民幣2.33億元)，變動主要原因是本集團二零零九年經營盈利；用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣172.92億元(2008年：人民幣113.92億元)，變動主要原因是二零零九年本集團在建項目及對外投資比二零零八年增加；來自籌資活動的現金流入淨額約為人民幣135.71億元(2008年：人民幣121.21億元)，變動主要原因是本集團於二零零九年非公開發行A股及增加債務融資。

(10) 生產、運行及安全情況

二零零九年，本集團發電機組等效可用系數約為92.76%；等效強迫停運率約為0.56%。

管理層討論與分析(續)

二零零九年，本集團安全生產繼續保持良好狀態。截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團下屬電廠實現了全年安全生產，其中滕州公司連續安全生產超過4,400天，青島公司和淄博公司連續安全生產超過4,100天，濰坊公司和萊城發電廠連續安全生產超過3,600天，鄒縣發電廠連續安全生產超過3,300天，十里泉發電廠、石家莊熱電公司和河北水電公司連續安全生產超過2,000天。

二零零九年，本集團全年共有22台機組大修，61台機組小修，計劃停運系數約6.89%。

(11) 節能環保

二零零九年，本集團繼續加大環保工作力度，積極建設資源節約型和環境友好型企業。根據國家環境保護部核定的減排數據，本集團二氧化硫平均排放績效同比降低1.25克/千瓦時。截至二零零九年底，本集團已經安裝脫硫設施的控股機組共計20,815兆瓦。於本年報日，本集團在建脫硫技改項目3套，預計分別於二零一零年五月和十二月投入運行，屆時本集團燃煤發電機組將全部安裝脫硫裝置，實現脫硫裝備率100%目標。

(12) 發行二零零九年第一、二期中期票據

本公司分別於二零零九年三月十七日和二零零九年三月二十五日在全國銀行間債券市場公開發行二零零九年度第一期和第二期中期票據。請參見本年報董事會報告書重大事項(1)。

(13) 發行二零零九年第一、二期短期融資券

本公司於二零零九年十一月十三日完成了二零零九年第一、二期短期融資券。請參見本年報董事會報告書重大事項(6)。

(14) 投資煤礦

截至本報告日，本公司透過全資附屬公司山西茂華能源投資有限公司以人民幣3.98億元收購山西朔州萬通源二鋪煤業有限公司70%股權，以人民幣3.63億元收購山西東易忠厚煤業有限公司70%股權。另外，本集團還將積極加大在山西省的煤炭產業投資力度，積極參與山西省的煤炭資源整合，在已收購上述兩礦的基礎上，獲取更多的煤炭資源。前述之外，本公司投資人民幣6億元於寧夏銀星煤業有限公司，獲得其45%股權；以人民幣4.98億元收購內蒙古福城礦業有限公司35%股權，以人民幣1.80億元收購內蒙古鄂托克前旗長城煤礦有限責任公司25%股權。前述投資對延伸本公司上游產業鏈，保證本公司下屬發電廠煤炭供應具有積極意義。

詳情請參見本公司日期為二零零九年七月六日、二零零九年九月二十一日及二零零九年十一月三日的公告。

董事會報告書

本公司董事會（「董事會」）欣然提呈本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度（「本年度」）的年報及已審核財務報表。

主要業務

本集團的主要業務是發電及供熱，所生產的電力供應至電廠所在地的電網公司。售電及售熱業務為本集團唯一的報告分部，因此，並未列報任何額外的報告分部及地區的額外信息。位於中國境內主要經營單一業務，所以上述財務報表無需作分部報告。根據國際財務報告準則編製，本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度的利潤，以及本集團和本公司於該日的財政狀況，載於本年報第59至第118頁。

法定公積金

根據本公司的公司章程，本公司最少須要撥出按中國會計法規釐定的稅後利潤的10%（由董事會酌情釐定）作為法定公積金，直至公積金的結餘達到註冊資本的50%為止。撥入法定公積金款項必須在向股東分派股息前轉撥。法定公積金可以用作彌補以往年度的虧損（如有），也可以透過按股東現時的持股比例向其發行新股或透過增加股東目前所持股份的面值而轉為股本，惟發行新股後的結餘不可少於註冊股本的25%。董事會於二零一零年三月二十六日決議分配按中國會計法規釐定的稅後年度利潤的10%，人民幣13,404,000元（二零零八年：沒有分配任何利潤）至法定公積金。

股息

根據於二零一零年三月二十六日召開的董事會會議上通過的決議，本公司向股東（以截至二零零九年十二月三十一日本公司6,771,084,200股總股本為基數）分派二零零九年十二月三十一日止財政年度的末期股息人民幣236,987,947元，有待於即將舉行的股東周年大會上經由股東核准。

二零零九年董事會決議

二零零九年度，本公司董事會共召開八次會議，會議決議內容主要如下：

1. 本公司於二零零九年四月八日召開五屆七次董事會會議，決議公告刊登在二零零九年四月九日的《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》。
2. 本公司於二零零九年四月二十八日在山東省濟南市經三路14號本公司會議室召開五屆八次董事會會議。本公司董事長雲公民先生主持了會議，本公司12名董事親自出席會議，符合有關法律、法規及《公司章程》的有關規定，會議合法有效。本公司監事李曉鵬先生、彭興宇先生和鄭飛雪女士列席了會議。會議聽取了公司二零零九年第一季度經營情況的分析，同意二零零八年度董事會已經批准的內部控制制度的說明及相關管理層聲明書在二零零九年四月八日至四月二十八日期間沒有變化，仍然有效。審議批准本公司按照中國證券監督管理委員會（「中國證監會」）的要求及按中國企業會計準則編製的二零零九年第一季度報告，並授權董事會秘書根據上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定和香港聯交所關於同步披露的有關要求，酌情修改並及時發布。

董事會報告書(續)

3. 本公司於二零零九年六月二日召開五屆九次董事會會議，決議公告刊登在二零零九年六月三日的《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》。
4. 本公司於二零零九年七月三十一日在北京市西城區宣武門內大街2號本公司會議室召開五屆十次董事會會議。本公司董事長雲公民先生主持會議，本公司12名董事均親自出席會議，符合有關法律、法規及《公司章程》的有關規定，合法有效。監事會主席李曉鵬先生、監事彭興宇先生和鄭飛雪女士列席了本次會議。會議審議批准公司《關於有限售條件流通股上市流通申請的議案》，批准公司向上海證券交易所提交申請本公司股東中國華電和山東省國際信託有限公司所持有的相關限售期屆滿的流通股上市流通的相關材料(包括但不限於：《有限售條件的流通股上市流通申請表》、《有限售條件的流通股上市流通的公告》和保薦機構核查意見)，授權本公司董事會秘書和其他有關工作部門具體辦理相關事宜。
5. 本公司於二零零九年八月十一日召開五屆十一次董事會會議，決議公告刊登在二零零九年八月十二日的《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》。
6. 本公司於二零零九年十月二十三日在北京市西城區宣武門內大街2號中國華電大廈召開五屆十二次董事會會議。本公司董事長雲公民先生主持會議，本公司12名董事親自出席會議，符合有關法律、法規及《公司章程》的有關規定，合法有效。監事會主席李曉鵬先生、監事彭興宇先生和鄭飛雪女士列席本次會議。會議聽取了本公司二零零九年前三季度經營情況的工作匯報。審議批准本公司按照中國證監會的要求及按中國會計準則編製的二零零九年第三季度報告，並授權董事會秘書根據上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定和香港聯交所的有關要求酌情修改並及時發布。會議還審議批准了關於向華電煤業增資之關聯交易的議案和關於本公司總部租賃華電大廈及物業管理之關聯交易的議案。
7. 本公司於二零零九年十一月五日在北京市西城區宣武門內大街2號中國華電大廈召開五屆十三次董事會會議。本公司董事長雲公民先生主持會議，本公司12名董事親自出席會議，符合有關法律、法規及《公司章程》的有關規定，合法有效。監事會主席李曉鵬先生、監事彭興宇先生和鄭飛雪女士列席本次會議。會議同意山西茂華能源投資有限公司煤炭項目的投資方案。
8. 本公司於二零零九年十二月二十二日召開五屆十四次董事會會議，決議公告刊登在二零零九年十二月二十三日的《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》。

上述於二零零九年進行中或已完成的有關交易詳情載列於本年報「重大事項」一節內。

董事會報告書(續)

附屬公司、聯營公司及合營公司

本公司各附屬公司、聯營公司及合營公司於二零零九年十二月三十一日的詳情，分別載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表附註20、21及22。

銀行貸款及其他貸款

本集團及本公司於二零零九年十二月三十一日的銀行貸款及其他貸款詳情載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表附註29。

利息資本化

本集團於二零零九年度把利息資本化的詳情載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表附註7。

物業、廠房及設備

本集團及本公司於二零零九年度的物業、廠房及設備變動情況載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表附註16。

儲備

本集團及本公司於截至二零零九年十二月三十一日止年度的儲備變動分別載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表的綜合股東權益變動表及按國際財務報告準則編制的財務報表附註33(a)。

捐款

本集團於二零零九年度內的慈善捐款合共約為人民幣4,730,000元(二零零八年：人民幣11,199,245元)。

員工退休計劃

有關本集團員工退休計劃的詳情載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表附註35。

職工醫療保險

本集團於二零零九年度的職工醫療保險與二零零八年度一致。根據本集團估計，執行上述醫療保險對本集團的業務營運和財務狀況不會產生重大影響。本集團除上述支出外，無須就有關職工的其他醫療費用付款。

優先購股權

根據本公司的公司章程及中國的法律，本公司並無有關優先購股權規定，致使本公司需按持股比例向現有股東呈請發售新股之建議。

董事會報告書(續)

股本

本公司於二零零九年度及於二零零九年十二月三十一日的股本詳情載於本年報按國際財務報告準則編製的本公司財務報表的股東權益變動表及按國際財務報告準則編製的財務報表附註33(c)。

主要客戶及供貨商

本集團於二零零九財政年度的主要客戶及供貨商分別佔本集團銷售及採購總額的資料如下：

	約佔本集團總額百分比 銷售	採購
最大客戶	55.40%	
五大客戶總和	81.64%	
最大供貨商		12.75%
五大供貨商總和		24.71%

本公司所有董事、彼等的聯繫人或任何本公司主要股東(據董事所知擁有本公司股本5%或以上者)在本年度內任何時間概無在本集團五大供貨商及客戶中擁有任何權益。

主要股東

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，而於二零零九年十二月三十一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，或其他於二零零九年十二月三十一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，或於二零零九年十二月三十一日本公司的其他主要股東(定義見香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「香港上市規則」))：

股東名稱	股份類別	持股數目	於二零零九年十二月三十一日的權益		
			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	A股	3,111,061,853	45.95%	58.26%	—
	H股	85,862,000 (L) (附註1)	1.27%	—	6.00%
山東省國際信託有限公司	A股	800,766,729	11.83%	15.00%	—
JP Morgan Chase & Co. (附註2)	H股	101,195,000 (L)	1.49%	—	7.07%
		450,000 (S)	0.01%	—	0.03%
		50,678,000 (P)	0.75%	—	3.54%
Allianz SE (附註2)	H股	91,129,000 (L)	1.35%	—	6.37%

(L)=好倉 (S)=淡倉 (P)=可供借出的股份

董事會報告書(續)

附註：

1. 由香港中央結算(代理人)有限公司名義持有的H股，並通過其全資附屬公司中國華電香港有限公司直接持有。
2. 以香港中央結算(代理人)有限公司名義持有，並直接及／或通過其一系列受控法團間接持有。

除上述所披露者外，據董事所知，於二零零九年十二月三十一日，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)。

足夠之公眾持股量

根據於本年報發出前之最後實際可行日期，本公司可公開所得的資料以及就董事所知悉，董事相信本公司維持香港上市規則第8.08條規定的有關適用最低上市證券百分比。

董事、監事、行政總裁和高級管理層

下表列出於截至二零零九年十二月三十一日止之財政年度本公司董事、監事和高級管理層的部分資料。所有董事及監事現時的委任期均為三年，並可於每三年進行重選及重新委任時獲得續期。

姓名	在本公司擔任的職務	變動
雲公民	董事長，非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會當選
陳飛虎	副董事長，非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
陳殿祿	副董事長，非執行董事	於二零零九年十二月二十二日臨時股東大會當選
孟凡利*	副董事長，非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會當選
陳建華	執行董事，總經理	於二零零八年六月二日年度股東大會換屆獲連任
王映黎	非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
陳 斌	非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
鍾統林	執行董事，副總經理	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
褚 玉	非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會當選
王躍升	獨立非執行董事	於二零零九年六月二日年度股東大會當選
郝書辰	獨立非執行董事	於二零零九年六月二日年度股東大會當選
寧繼鳴	獨立非執行董事	於二零零九年六月二日年度股東大會當選
楊金觀	獨立非執行董事	於二零零九年六月二日年度股東大會當選
趙景華*	獨立非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任

董事會報告書(續)

姓名	在本公司擔任的職務	變動
丁慧平*	獨立非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
王傳順*	獨立非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
胡元木*	獨立非執行董事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
李曉鵬	監事會主席	於二零零八年六月三十日年度股東大會當選
彭興宇	監事	於二零零八年六月三十日年度股東大會當選
鄭飛雪	監事	於二零零八年六月三十日年度股東大會換屆獲連任
周連青	董事會秘書	於二零零八年六月三十日五屆一次董事會上獲聘任
王文琦	副總經理	於二零零八年六月三十日五屆一次董事會上獲聘任
邢世邦	副總經理	於二零零九年六月二日五屆九次董事會上獲聘任
王輝	副總經理	於二零零八年六月三十日五屆一次董事會上獲聘任
彭國泉	副總經理	於二零零八年六月三十日五屆一次董事會上獲聘任
陳存來	財務總監	於二零零九年六月二日五屆九次董事會上獲聘任
謝雲	總工程師	於二零零八年六月三十日五屆一次董事會上獲聘任
祝方新*	財務總監	於二零零八年六月三十日五屆一次董事會上獲聘任
白樺*	副總經理	於二零零八年六月三十日五屆一次董事會上獲聘任

* 本公司副董事長孟凡利先生自二零零九年十二月二十二日起不再擔任本公司副董事長職務；本公司獨立非執行董事趙景華先生、丁慧平先生、王傳順先生與胡元木先生自二零零九年六月二日(本公司二零零八年年度股東大會結束)不再擔任本公司獨立非執行董事職務；本公司財務總監祝方新先生自二零零九年六月二日(本公司五屆九次董事會結束)不再擔任本公司財務總監職務；本公司副總經理白樺先生自二零零九年六月二日(本公司五屆九次董事會結束)不再擔任本公司副總經理職務。

截至二零零九年十二月三十一日止年度的董事及監事酬金載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報表附註9。

本公司現任董事、監事及高級管理層的詳細履歷(包括香港上市規則附錄十六第12段項下所要求的詳情(倘適用或適宜))載於本年報第18至第24頁。

根據香港上市規則第3.15條，獨立非執行董事已根據香港上市規則第3.13條所載有關獨立性的規定出具確認函。本公司認為各獨立非執行董事均具有獨立性。

董事會報告書(續)

董事、監事、行政總裁和高級管理人員持股情況

於二零零九年十二月三十一日，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)中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部的規定須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》該等規定而被視為或當作該等董事、監事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉)，及根據《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，或根據香港上市規則附錄十所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(就此而言須被視為同樣適用於監事及董事)。

於二零零九年度及於二零零九年十二月三十一日，本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員或彼等各自的配偶或十八歲以下的子女概無獲授任何權力，本公司(或其附屬公司、控股公司或控股公司的附屬公司)亦未作出或訂立任何安排，從而致使該等人士可藉以認購本公司或任何其他法團的任何股本證券或債務證券。

董事和監事所擁有的合約權益

本公司或其任何附屬公司、控股公司或合營公司概無訂立任何令本公司董事或監事於本財政年度年終時或本財政年度內任何時間直接或間接享有重大權益的重要合約，或建議簽定的重要合約。本公司或其子公司未向公司的董事或其他高級管理人員提供任何貸款或類似貸款。

董事和監事的服務合約

本公司已與各位董事及監事訂立了服務合約。各位董事或監事概無與本公司簽訂一年內若由本公司終止合約時須作出賠償(法定賠償除外)的任何服務合約。

管理合約

二零零九年內並無有關本公司全部或主要部份業務的管理或行政合約。

重大事項

本公司於二零零九年一月一日至本報告日止期間發生的重大事項如下：

(1) 發行二零零九年第一、二期中期票據

本公司於二零零九年三月十七日發行「華電國際電力股份有限公司二零零九年第一期中期票據」。該次發行的額度為人民幣15億元，發行期限為3年，票面金額為人民幣100元，年利率為3.38%，通過簿記建檔集中配售的方式在全國銀行間債券市場公開發行。

詳情請參見本公司日期為二零零九年三月十九日的公告。

董事會報告書(續)

本公司於二零零九年三月二十五日發行「華電國際電力股份有限公司二零零九年第二期中期票據」。該次發行的額度為人民幣15億元，發行期限為5年，票面金額為人民幣100元，年利率為3.96%，通過簿記建檔集中配售的方式在全國銀行間債券市場公開發行。

詳情請參見本公司日期為二零零九年三月二十七日的公告。

(2) 非公開發行A股

於二零零九年十二月一日，本公司向10名特定對象(包括本公司控股股東中國華電)發行7.5億股新A股，供彼等認購。每股新A股的認購價為人民幣4.70元。本次發行共募集資金淨額人民幣34.537億元。

詳情請參見本公司日期為二零零九年四月八日的公告、二零零九年四月十五日的通函、二零零九年六月二日的二零零八年度股東周年大會投票結果公告、二零零九年九月七日的非公開發行A股股票的申請獲得中國證監會發審會審核通過的公告、二零零九年十月十五日的關於非公開發行A股股票申請獲得中國證券監督管理委員會核准的公告、二零零九年十二月二日的非公開發行股票發行結果暨股份變動公告及關於簽署募集資金專戶存儲監管協議的公告。

(3) 董事之委任及離任

根據中國證監會相關規例，上市公司獨立非執行董事的續任不得超過六年。前獨立非執行董事趙景華先生、丁慧平先生、王傳順先生及胡元木先生於二零零九年六月二日本公司二零零八年度股東周年大會結束時起不再擔任本公司獨立非執行董事職務。王躍生先生、郝書辰先生、寧繼鳴先生及楊金觀先生自二零零九年六月二日本公司二零零八年度股東周年大會結束時起擔任本公司獨立非執行董事職務。

詳情請參見本公司日期為二零零九年四月十五日的二零零八年度股東周年大會通函、二零零九年六月二日的二零零八年度股東周年大會投票結果公告及獨立非執行董事委任及離任公告。

本公司副董事長孟凡利先生於二零零九年十二月二十二日起，因工作變動不再擔任本公司副董事長職務。陳殿祿先生自二零零九年十二月二十二日本公司二零零九年臨時股東大會結束時起擔任本公司非執行董事、副董事長職務。

詳情請參見本公司日期為二零零九年八月十一日的五屆十一次董事會決議公告、二零零九年十一月六日的臨時股東大會通函及二零零九年十二月二十二日的臨時股東大會投票結果公告及董事委任及離任公告。

(4) 修改本公司章程

本公司於二零零九年六月二日召開的二零零八年度股東周年大會上獲得股東批准修改本公司章程。國務院國有資產監督管理委員會於二零零九年七月二十一日批覆同意本公司章程的修改。

詳情請參見本公司日期為二零零九年四月十四日的公告、二零零九年四月十五日的通函及二零零九年六月二日的二零零八年度股東周年大會投票結果公告。

本公司於二零零九年十二月一日完成非公開發行7.5億股A股之後，修改本公司章程中有關註冊資本金的內容，並於二零一零年一月二十六日獲得國務院國有資產監督管理委員會的批覆。

董事會報告書(續)

(5) 本公司辦公地址變更

本公司辦公地址已遷至北京市西城區宣武門內大街2號，郵政編碼為100031。

詳情請參見本公司日期為二零零九年六月二十二日的公告。

(6) 發行二零零九年第一、二期短期融資券

本公司於二零零九年十一月十三日完成了2009年第一、二期短期融資券的發行。第一期短期融資券發行額度為人民幣15億元，期限為365天，每張面值為人民幣100元，發行利率為2.98%；第二期短期融資券發行額度為人民幣15億元，期限為270天，每張面值為人民幣100元，發行利率為2.80%。

詳情請參見本公司日期為二零零九年十一月十三日的公告。

(7) 電價調整

國家發改委發出通知，為疏導電價矛盾、完善電價結構、促進可再生能源發展，決定自二零零九年十一月二十日起適當調整電價水平，將全國銷售電價每千瓦時平均提高人民幣2.8分。各地區、各行業電價調整標準有所差異。按裝機容量加權平均計算，此次電價調整後本集團電價水平略有上升。

詳情請參見本公司日期為二零零九年十一月二十六日的公告。

(8) 臨時股東大會

本公司於二零零九年十二月二十二日召開臨時股東大會。大會批准自二零零九年至二零一一年各財政年度，本公司及其附屬公司在中國華電及其附屬公司的(不包括本集團)借款年均餘額不超過人民幣160億元；自二零零九年至二零一一年各財政年度，本公司及其附屬公司在山東國際信託有限公司的借款年均餘額不超過人民幣80億元；以及選舉陳殿祿先生為本公司董事。

詳情請參見本公司日期為二零零九年十一月六日的通函、臨時股東大會通知及日期為二零零九年十二月二十二日的臨時股東大會投票結果公告。

關連交易

根據香港上市規則的規定，本集團於二零零九年一月一日至本報告日止期間發生的關連交易如下：

(1) 向華電新能源增資

於二零零九年一月十五日，本公司與中國華電、華電能源股份有限公司、貴州烏江水電開發有限責任公司及中國華電工程(集團)有限公司(「華電工程」)訂立增資協議。根據增資協議，訂約方同意向華電新能源注資。於增資協議完成後，華電新能源的註冊資本將由人民幣498百萬元增加至人民幣698百萬元，而本公司仍將持有華電新能源經擴大註冊資本中20%的權益。

詳情載於本公司日期為二零零九年一月十五日的公告。

董事會報告書(續)

(2) 與華電工程訂立工程合同

於二零零九年二月二十日，本公司非全資附屬公司靈武公司與中國華電的子公司華電工程訂立若干工程合同，委聘華電工程就建設脫硫系統及凝結水精處理系統提供若干服務及工作。各工程合同項下的代價乃訂約方通過符合中國相關法律及本公司管理制度實施的招標程序而釐定。工程合同項下的總代價為人民幣81,050,500元，將由靈武公司的內部資源撥付。

於二零一零年三月三日，本公司非全資附屬公司鹿華公司與華電工程訂立若干工程合同，委聘華電工程就建設脫硫系統及預脫鹽處理系統提供若干服務及工作。各工程合同項下的代價乃訂約方通過符合中國相關法律及本公司管理制度實施的招標程序而釐定。工程合同項下的總代價為人民幣41,400,000元，將由鹿華公司的內部資源撥付。

前述兩項交易詳情分別載於本公司日期為二零零九年二月二十日和二零一零年三月三日的公告。

(3) 中國華電認購新A股

於二零零九年四月八日本公司與中國華電訂立有關中國華電認購本公司計劃發行新A股協議，據此，中國華電同意以不低於每股人民幣4.50元的認購價以現金認購不超過150,000,000股新A股，每股面值人民幣1.00元，總認購價為人民幣675百萬元（假設中國華電認購協議項下認購最多150,000,000股新A股）。中國華電認購新A股的認購價將相等於其他根據配售認購新A股的投資者的認購價。最終，中國華電以每股人民幣4.7元的認購價以現金認購150,000,000股新A股，總認購價為人民幣7.05億元，認購事項完成後，中國華電總共將持有本公司3,196,923,853股股份（包括3,111,061,853股A股及85,862,000股H股），佔本公司股本擴大後已發行總股本的47.21%。

詳情請參見本公司日期為二零零九年四月八日的公告、日期為二零零九年四月十五日的通函、日期為二零零九年六月二日的二零零八年度股東周年大會投票結果公告及日期為二零零九年十二月二日的非公開發行股票發行結果暨股份變動公告。

(4) 與國電南京自動化股份有限公司（「國電南自」）簽署設備採購協議

於二零零九年九月一日，本集團與中國華電的非全資附屬公司國電南自訂立多份設備採購協議。據此，本集團將購買而國電南自將出售新汽水取樣裝置、新鍋爐補給水超濾及反滲透設備，作淄博擴建項目建設之用。設備採購協議項下的總代價為人民幣1,897.7萬元。

於二零一零年三月三日，本集團與國電南自訂立設備採購協議。根據協議，本集團將從國電南自購買變頻器將用於本集團全資擁有或控制的10家發電企業的69台高壓輔機上。設備採購協議項下的總代價為人民幣76,790,000元。

前述兩項交易詳情分別載於本公司日期為二零零九年九月一日和二零一零年三月三日的公告。

董事會報告書(續)

(5) 向華電煤業增資

於2009年12月24日，本公司與中國華電的非全資附屬公司華電煤業訂立增資協議，本公司及子公司參與華電煤業增資，以自有資金現金方式出資人民幣2.147億元用於增加華電煤業的註冊資本。增資完成後，本公司及子公司仍將持有華電煤業註冊資本 21.47%的權益。

詳情請參見本公司日期為二零零九年十二月二十四日的公告。

持續關連交易

根據香港上市規則的規定，本集團於截至二零零九年十二月三十一日止年度發生的持續關連交易如下：

(1) 與華電煤業之間的持續關連交易

於二零零九年五月十五日，本公司與中國華電非全資附屬公司華電煤業訂立合同，據此合同，本公司委託華電煤業提供有關在中國採購煤炭的管理及協調服務，二零零九年總服務費不超過人民幣5,600萬元。本公司曾於二零零八年與華電煤業訂立類似的煤炭採購服務合同。

有關事宜的詳情載於本公司日期為二零零九年五月十五日的公告。

(2) 租賃辦公樓及物業管理的持續關聯交易

於二零零九年十二月九日，本公司與中國華電的非全資附屬公司北京安福房地產開發有限公司(「安福房地產」)訂立租賃協議，據此，本公司將自二零零九年四月一日起至二零一二年三月三十一日止三年以每年相同租金人民幣49,001,348.55元向安福房地產租賃中國華電大廈的若干物業。

於二零零九年十二月九日，本公司與華電科貿有限責任公司(「華電科貿」)訂立物業管理協議，據此，華電科貿將自二零零九年四月一日起至二零一二年三月三十一日止三年以每年相同管理費人民幣7,059,452.40元就本公司向安福房地產租賃的物業提供管理服務。

本公司根據租賃協議及物業管理協議自二零零九年四月一日起至二零一二年三月三十一日止三年向安福房地產及華電科貿分別每年應付合共約人民幣56,060,800.95元。

詳情請參見本公司日期為二零零九年十二月九日的公告。

(3) 與兗州煤業股份有限公司(「兗州煤業」)簽訂煤炭採購框架協議

本公司一直向兗州煤業持續採購煤炭，供鄒縣發電廠及本公司的其他附屬公司發電。為管理本公司的煤炭採購，本公司與兗州煤業於二零零八年四月二十三日訂立一項煤炭採購框架協議。自該煤炭採購框架協議日期起至二零零八年十二月三十一日止期間及於截至二零一零年十二月三十一日止兩個財政年度，建議年度採購上限將分別不會超逾人民幣60億元、人民幣80億元及人民幣80億元。

董事會報告書(續)

鄒縣公司由本公司擁有其69%權益，因此為本公司的非全資附屬公司。由於兗州煤業持有鄒縣公司30%股權，故就香港上市規則而言，兗州煤業為本公司的關連人士及本公司向兗州煤業採購煤炭構成本公司的持續關連交易。

詳情請參見本公司日期為二零零八年四月二十三日的公告及日期為二零零八年五月十四日的通函。

(4) 與華電財務簽訂金融服務協議

本公司於二零零八年四月二十五日與中國華電的非全資附屬公司華電財務訂立金融服務協議。據此，華電財務同意按金融服務協議的條款及條件，向本集團提供存款服務、結算服務、貸款服務及其他金融服務。

金融服務協議經本公司於二零零八年六月三十日召開的二零零七年股東周年大會上獲得獨立股東批准正式生效。

二零零九年度本公司在華電財務的存款嚴格按照合同約定履行，本集團於華電財務的日均存款餘額，不多於華電財務向本集團提供的月均貸款額，且不多於人民幣1,500,000,000元。

有關事宜的詳情載於本公司日期為二零零八年四月二十五日的公告、日期為二零零八年五月十四日的通函及日期為二零零八年六月三十日的公告。

(5) 與淮南礦業(集團)有限責任公司(「淮南礦業」)簽訂煤炭採購框架協議

為管理本集團向淮南礦業採購煤炭以用於本集團在中國安徽省的發電廠發電，本公司於二零零八年十一月十日與淮南礦業訂立煤炭採購框架協議。

自煤炭採購框架協議生效日起至二零零八年十二月三十一日止期間及於截至二零一零年十二月三十一日止兩個財政年度，建議年度採購上限將分別不會超逾人民幣6.7億元、人民幣40億元及人民幣40億元。

蕪湖公司由本公司擁有其65%權益，因此為本公司的非全資附屬公司。由於淮南礦業持有蕪湖公司30%股權，故就香港上市規則而言，淮南礦業為本公司的關連人士及本公司向淮南礦業採購煤炭構成本公司的持續關連交易。

詳情請參見本公司日期為二零零八年十一月十日的公告及日期為二零零八年十一月十三日的通函。

本公司核數師已審閱上述持續關連交易(1)至(5)項(「該等交易」)，並向董事會發出函件表示：

- (1) 該等交易已獲得董事會批准；
- (2) 彼等並不知悉有任何跡象令彼等相信該等交易並未根據監管協議條款進行；及
- (3) 彼等並不知悉有任何事宜致使彼等相信該等交易各年度總額超過本公司公告內所披露年度上限。

董事會報告書(續)

本公司之獨立非執行董事已審閱該等交易，並確認：

- (1) 該等交易是本公司在一般正常業務範圍內訂立；
- (2) 該等交易之協議的條款並不遜於從獨立第三方供應商就相若服務按相若的規模而言一般可能獲得的條款；
- (3) 該等交易乃按正常的商業條款進行，條款屬公平合理，符合本公司及其股東的整體利益；及
- (4) 該等交易各年度總額沒有超過本公司公告內所披露的年度上限。

購入、出售或贖回上市證券

於二零零九年財政年度內，本公司及各附屬公司均沒有購入、出售或贖回任何其已發行證券(「證券」一詞的含義見香港上市規則附錄十六第1條)。

財務概要

本集團截至二零零九年十二月三十一日止五個財政年度各年按國際財務報告準則編製的業績及資產與負債概要，載於第119頁。

本公司並不知悉截至二零零九年十二月三十一日止年度發生任何事項須根據上市規則第13.13條至第13.19條作出披露。

重大訴訟

於二零零九財政年度內，本集團並無任何重大法律訴訟或仲裁事項。

委託存款及逾期定期存款

於二零零九年十二月三十一日，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。

審核委員會

本公司的審核委員會已審閱本集團二零零九年之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零零九年十二月三十一日止年度的財務報表。

核數師

本公司於過去三年內，均沒有更換核數師。本公司將於即將召開的二零零九年股東周年大會中提呈決議案，將分別續聘畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所為本公司二零一零年度的境內及國際核數師。

承董事會命
雲公民
董事長

中國北京
二零一零年三月二十六日

企業管治報告

本公司的企業管治常規守則包括但不限於以下文件：

1. 公司章程；
2. 公司股東大會、董事會及監事會議事規則(現為公司章程的一部分)；
3. 公司董事會審核(審計)委員會、薪酬與考核委員會、戰略委員會工作細則；
4. 獨立董事工作制度；
5. 董事會秘書工作制度；
6. 總經理工作條例；
7. 公司投資項目議事規則；
8. 公司募集資金管理辦法；
9. 公司對外擔保管理辦法；
10. 公司信息披露管理制度；
11. 投資者關係管理制度及實施細則；
12. 公司董(監)事買賣本公司證券守則；
13. 公司員工買賣本公司證券守則；
14. 董事會事務管理辦法；
15. 董事會審計委員會年報工作規程；及
16. 獨立董事年報工作制度

董事會堅守公司管治原則，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。

董事會經檢討本公司所採納有關企業管治的文件後，認為文件中已達到香港上市規則附錄十四《企業管治常規守則》(下稱《守則》)列載的原則、守則條文及大部分建議最佳常規。在某些方面，本公司採納的企業管治守則比《守則》列載的守則條文更為嚴格。

比《守則》所列載的守則條文更為嚴格的主要方面：

- 本公司已經為董事及監事制訂了《華電國際董(監)事買賣本公司證券守則》，同時還為員工制訂了《華電國際員工買賣本公司證券守則》。這些規定並不比香港上市規則附錄十的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》寬鬆。

企業管治報告(續)

- 除了審核(審計)委員會和薪酬與考核委員會之外，本公司設立了戰略委員會，並制訂了《戰略委員會工作細則》。
- 於二零零九年財政年度內，本公司共召開八次董事會會議。
- 審核(審計)委員會共有五名成員，其中兩名為非執行董事，三名為獨立非執行董事。

董事會

本公司以一個行之有效的董事會為首，董事會負責本公司的領導及監控工作。

各董事通過指揮及監督公司事務，集體負責推動公司的事務。我們認為各董事客觀行事，所作決策符合本公司利益。

本公司於本報告日，董事會的組成如下：

姓名	職務
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
陳 斌	非執行董事
鍾統林	執行董事
褚 玉	非執行董事
王躍生	獨立非執行董事
郝書辰	獨立非執行董事
寧繼鳴	獨立非執行董事
楊金觀	獨立非執行董事

董事之個人資料及其之間的相關關係已詳載於本年報董事、監事及高級管理層一節。每屆董事任期三年。董事任期屆滿，連選可以連任。獨立非執行董事連任時間不得超過六年。所有為填補臨時空缺而被委任的董事應在接受委任後的首次股東大會上接受股東選舉，但該董事的任期應於該屆董事會換屆時終止。所有董事須於首次獲委任時向董事會申報在其他公司或機構擔任董事或其他職務的身份，有關利益申報每年更新一次。倘董事會在討論任何議案時認為董事或其任何聯繫人在當中存在利益衝突，該董事須申報利益及放棄投票。

本公司的獨立非執行董事已根據香港上市規則第3.13條之規定提交確認其符合獨立性之書面確認。本公司的獨立非執行董事具備廣泛的技巧和經驗。在十名非執行董事中，有四名(達到董事總人數的三分之一)為獨立非執行董事，其中楊金觀董事為會計人士。他們能充分發揮監察和平衡的重要作用，保障股東和公司的整體利益。董事會認為所有獨立非執行董事都能有效地做出獨立判斷，並皆符合載於香港上市規則第3.13條之獨立性指引，並根據該指引條文屬獨立人士。

為了確保董事會程序及所有適用規則均獲得遵守，董事都可取得董事會秘書的意見和享用其服務。

企業管治報告(續)

董事長及總經理

為提高獨立性、問責性及負責制，本公司董事長與總經理分別由不同人士擔任。目前董事長由雲公民先生擔任，總經理由陳建華先生擔任。董事長是公司的法定代表人，負責管理董事會的運作，確保董事會以符合本公司最佳利益的方式行事，確保董事會有效運作及履行應有職責並就各項重要及適当事務進行討論，確保董事獲得準確、及時和清楚的資料。董事長委派董事會秘書負責擬定每次董事會會議議程及考慮其他董事提議加入議程的任何事項，並確保所有董事就董事會會議上的事項獲得適當的簡介，並適時獲得足夠可靠的資料。具體而言，董事長的職務包括但不限於如下事項：

- (1) 主持股東大會和召集、主持董事會會議；
- (2) 檢查董事會決議的實施情況；
- (3) 簽署公司發行的證券；
- (4) 簽署董事會重要文件和其他應由公司法定代表人簽署的文件；
- (5) 行使法定代表人的職權；及
- (6) 在發生特大自然災害等不可抗力的緊急情況下，對公司事務行使符合法律規定和公司利益的特別處置權，並在事後向公司董事會和股東大會報告。

總經理帶領管理層負責公司的日常營運。總經理連同其他執行董事及各業務部門之管理隊伍負責管理公司的業務，包括實施董事會採納之政策，並就公司整體營運向董事會負責。

董事會會議

董事會每年至少召開四次會議，大約每季一次，由董事長召集，確保董事會有效履行其各方面的職責，並負責擬定董事會會議議程及考慮其他董事提議加入議程的事項。定期會議召開14日前發出通知。

有下列情形之一的，董事長在10日內召開臨時董事會會議：

- (1) 代表10%以上表決權的股東提議時；
- (2) 董事長認為必要時；
- (3) 三分之一以上董事聯名提議時；
- (4) 二分之一以上獨立董事聯名提議時；
- (5) 監事會提議時；及
- (6) 總經理提議時。

企業管治報告(續)

董事會及臨時董事會會議的通知方式為：傳真、特快專遞、掛號空郵或專人遞送形式向每名董事發出通知。

董事會例會的時間和地點如已由董事會事先規定，其召開無須另發給通知。除此之外，董事長或有關的提議人士將提議及會議之議程以書面方式通知公司董事會秘書，董事會秘書在收到上述之書面通知後在董事會會議召開的10日前將會議時間、地點及議程通知董事，但任何董事皆有權在通知發出之前或之後放棄收到通知的權利。且董事會秘書把上述之會議通知在會議前抄送監事會主席。

每名董事有一票表決權。董事會做出決議，均按照有關法律、法規和《公司章程》的規定，經全體董事的過半數或三分之二多數通過。

董事會會議，由董事本人出席。董事會例會或臨時會議可以電話會議形式或借助類似通訊設備舉行，只要與會董事能聽清楚其他董事講話，並進行正常交流，所有與會董事均被視作已親自出席會議。

董事因故不能出席的，便以書面形式委託其他董事代為出席董事會，委託書中載明授權範圍。作為出席會議的董事均在授權範圍內行使董事的權利。董事未出席某次董事會議，亦未委託代表出席的，被視作已放棄在該次會議上的投票權。

董事會秘書會對董事會會議上所考慮事項及達致的決定作足夠詳細的記錄，包括董事提出的任何疑慮或反對的意見。董事會秘書於董事會結束後的合理時間段內，一般會將董事對議案內容有分歧的會議的初稿及最終稿發送全體董事，初稿供董事發表意見，最終定稿則作其記錄之用。

董事會接納書面議案以代替召開董事會會議，該等議案草案以專人送達、郵寄、電報或傳真方式送交每一位董事。如果簽字同意的董事已達到法律、行政法規和公司章程規定的就該等事項做出決定的法定人數，並以上述方式送交董事會秘書，除非適用的法律、法規及／或有關上市規則另有規定，該等議案成為董事會決議，無須另行召開董事會會議。

凡未按法定程序形成經董事會簽字的書面決議，即使每一位董事都以不同方式表達過意見，亦不具有董事會決議的法律效力。

董事會及其轄下委員會的會議記錄將由董事會秘書備存，若有任何董事要求查閱，董事會秘書將在合理的時段內向該董事公開有關會議記錄。

為確保良好的企業管治，董事會已成立了如下小組委員會：審核(審計)委員會、薪酬與考核委員會和戰略委員會，並按照法律、法規和《守則》所訂的原則制定其職權範圍。各專門委員會設在本公司的相關職能部門負責為這些委員會撰寫會議文件，而委員會向董事會匯報工作。

企業管治報告(續)

董事會對股東大會負責，亦須對財務數據的完整性以及本公司內部監控制度及風險管理程序的效能負責。董事會亦肩負編製本公司財務報表的責任。達致本公司業務目標及日常業務運作的責任交由總經理承擔。董事會定期檢討總經理的職能及賦予總經理的權力，以確保此安排仍然適當。董事會亦定期檢討各營業部門議定的預算及業務目標有關的業績表現，並保留行使多項職權，包括：

- (1) 負責召集股東大會，並向股東大會報告工作；
- (2) 執行股東大會的決議；
- (3) 決定本公司的經營計劃和投資方案；
- (4) 制定本公司的年度財務預算方案、決算方案；
- (5) 制定本公司的利潤分配方案和彌補虧損方案；
- (6) 決定本公司增加或者減少註冊資本、發行公司債券方案；
- (7) 擬訂本公司回購本公司股票或者合併、分立和解散方案；
- (8) 在股東大會授權範圍內，決定本公司的對外投資、收購出售資產、資產抵押、委託理財、關連交易事項；以及根據法律、行政法規和公司章程規定，決定須由股東大會批准以外的其他對外擔保事項；
- (9) 決定本公司內部管理機構的設置；
- (10) 聘任或者解聘本公司的總經理、董事會秘書；根據總經理的提名，聘任或者解聘公司副總經理、財務負責人等高級管理人員，並決定其報酬事項和獎懲事項；
- (11) 制定本公司的基本管理制度；
- (12) 制訂本公司章程的修改方案；
- (13) 管理本公司信息披露事項；
- (14) 向股東大會提請聘請或更換為公司審計的會計師事務所；
- (15) 聽取公司總經理的工作匯報並檢查總經理的工作；及
- (16) 法律、行政法規或公司章程規定，以及股東大會授予的其他職權。

董事會做出前述決議事項，除上述第(6)、(7)、(12)項及對外擔保須由三分之二以上的董事表決同意外，其餘可由半數以上的董事表決同意。

本公司總經理對董事會負責，行使下列職權：

- (1) 主持本公司的生產經營管理工作，組織實施董事會決議；
- (2) 擬定本公司的發展計劃、年度生產經營計劃、年度財務預算、決算方案、稅後利潤分配方案和虧損彌補方案；

企業管治報告(續)

- (3) 組織實施本公司年度經營計劃和投資方案；
- (4) 擬訂本公司內部管理機構設置方案；
- (5) 擬訂本公司的基本管理制度；
- (6) 制定本公司的基本規章；
- (7) 提請聘任或者解聘本公司副總經理和財務負責人；
- (8) 聘任或者解聘除應由董事會聘任或者解聘以外的負責管理人員；
- (9) 擬定本公司職工的工資、福利、獎懲，決定公司職工的聘用和解聘；
- (10) 提議召開董事會臨時會議；
- (11) 代表本公司對外處理重要業務；及
- (12) 公司章程和董事會授予的其他職權。

本公司在二零零九年一月一日至二零零九年十二月三十一日止的財政年度內共舉行董事會八次。

姓名	職務	出席次數(含委託) (附註)	會議次數
雲公民	董事長	8	8
陳飛虎	副董事長	8	8
陳殿祿 ¹	副董事長	1	8
孟凡利 ²	副董事長	7	8
陳建華	執行董事	8	8
王映黎	非執行董事	8	8
陳 斌	非執行董事	8	8
鍾統林	執行董事	8	8
褚 玉	非執行董事	8	8
王躍生 ³	獨立非執行董事	6	8
郝書辰 ³	獨立非執行董事	6	8
寧繼鳴 ³	獨立非執行董事	6	8
楊金觀 ³	獨立非執行董事	6	8
趙景華 ⁴	獨立非執行董事	2	8
丁慧平 ⁴	獨立非執行董事	2	8
王傳順 ⁴	獨立非執行董事	2	8
胡元木 ⁴	獨立非執行董事	2	8

¹ 陳殿祿先生自二零零九年十二月二十二日起擔任本公司副董事長職務。

² 孟凡利先生自二零零九年十二月二十二日起不再擔任本公司副董事長職務。

³ 王躍生先生、郝書辰先生、寧繼鳴先生和楊金觀先生自二零零九年六月二日起擔任本公司獨立董事職務。

⁴ 趙景華先生、丁慧平先生、王傳順先生和胡原木先生自二零零九年六月二日起不再擔任本公司獨立董事職務。

企業管治報告(續)

董事就財務報表所承擔的責任

董事確認須就編製本集團財務報表承擔有關責任。

陳存來先生掌管會計部門。在該部門協助下，董事確保本公司財務報表的編製符合有關法律、法規及適用之會計準則。董事並確保本公司財務報表適時予以公告。

本公司核數師就本公司財務報表所作之申報責任聲明列載於本年報之國際核數師報告書內。

董事進行之證券交易

本公司採納香港上市規則附錄十所列載的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(《標準守則》)所訂的標準作為董事進行證券交易的行為準則。本公司在遵守《標準守則》的同時，制定了《華電國際電力股份有限公司董(監)事買賣本公司證券守則》，要求董(監)事在任職之始簽訂董(監)事關於交易股票的聲明，聲明中承諾：如果董(監)事及其聯繫人要進行股票交易須向董(監)事會申報。在得到注明日期的書面肯定答復後方可進行證券交易，以保證其和／或其他的相關人或實體買賣本公司證券的行為合乎香港聯交所和上海證券交易所上市規則以及該等守則關於董(監)事買賣上市公司證券的要求。

截至二零零九年十二月三十一日，在向所有董(監)事做出特定查詢後，本公司的董(監)事都遵守《標準守則》所定有關董(監)事進行證券交易的準則及本公司所制定的《華電國際電力股份有限公司董(監)事買賣本公司證券守則》。

審核(審計)委員會

根據香港上市規則，董事會於一九九九年八月成立了審核委員會。其後，根據中國上市規則，董事會於二零零四年三月成立了審計委員會。這兩個委員會是由相同的五名成員組成，其中三名為本公司的獨立非執行董事，其餘二名為本公司的非執行董事。目前這五名成員中包括一名會計專業人士。這五名成員組成的委員會具有雙重職能，同時按照香港上市規則及香港會計師公會頒佈的《審核委員會有效運作指引》及中國證監會《上市公司治理準則》的規定工作，並制訂了《華電國際電力股份有限公司董事會審計委員會工作細則》，詳盡地列明其職權範圍及功能。

本公司於二零零九年六月二日，五屆董事會第九次會議補選楊金觀先生、王躍生先生和郝書辰先生為第五屆董事會審核(審計)委員會委員，現在審核(審計)委員會由獨立非執行董事楊金觀先生擔任主席，包括四名委員，即獨立非執行董事王躍生先生和郝書辰先生以及非執行董事王映黎女士和褚玉先生，主要負責公司內、外部審計的溝通、監督和核查工作並向董事提出有關審計、內部控制及企業管治的意見。其中，楊金觀先生為專業會計人士。

審核(審計)委員會的職權範圍載於本公司網站：<http://www.hdpi.com.cn/st/TZ/DSWYH/SHENGJI.HTM>。

企業管治報告(續)

審核(審計)委員會分別於二零零九年四月三日及二零零九年八月十日召開兩次會議(平均出席率為100%)。各成員董事的出席率如下:

董事	出席次數/會議次數	出席率
楊金觀*	1/2	100%
王躍生*	1/2	100%
郝書辰*	1/2	100%
王映黎	2/2	100%
褚玉	2/2	100%
胡元木*	1/2	100%
丁慧平*	1/2	100%
王傳順*	1/2	100%

* 胡元木先生、丁慧平先生和王傳順先生自二零零九年六月二日起不再擔任本公司審核(審計)委員會委員職務，楊金觀先生、王躍生先生和郝書辰先生自二零零九年六月二日起當選為本公司新一屆審核(審計)委員會委員。

審核(審計)委員會審核了本公司年度及中期財務報告的有關資料，仔細審閱了董事會報告書、核數師報告書及內部控制的自我評估報告書等。

內部監控

本公司董事會對本公司內部監控系統負有最終責任，審核(審計)委員會、管理層和外部核數師致力於努力改善本公司內部監控系統。董事會明白有責任確保本公司內部監控系統穩健、妥善而且有效，為本公司的目標實現提供合理的保證。

二零零九年，本公司繼續進行內部監控的系統完善和有效性評估工作。本公司董事會是本公司內部控制的決策機構，負責內部控制的建立健全和有效實施，透過審核(審計)委員會在年內檢討有關系統的效能，透過下設的審核委員會和獨立董事委員會按規定履行年報監督職責。本公司監事會對董事會建立與實施內部控制進行監督。本公司管理層負責組織領導企業內部控制的日常運行。董事會審核委員會負責審查企業內部控制，監督內部控制的有效實施、開展內部控制自我評價工作，協調內部控制審計及其他相關事宜等。本公司審核委員會的工作機構設在本公司監察審計部。附屬公司設有內部控制監督機構或崗位，負責在其董事會領導下推動內部控制系統完善和監督評價工作。

二零零九年，本公司和附屬公司內部監控有效性評估依據香港會計師公會發布的《內部控制與風險管理的基本架構》為指引，按照中華人民共和國財政部等五部委《企業內部控制基本規範》等有關要求，具體評估工作覆蓋了有關運作監控、財務監控、合規監控和風險管理等重要方面。董事會審計委員會在評估基礎上，編製了內部控制自我評估報告草稿，該草稿經公司五屆十五次董事會審議通過。董事會內部控制自我評估報告得到如下主要結論，評估工作未發現重大的內部監控缺陷，並因此確信公司在二零零九年完全遵守香港上市規則附錄14《企業管治常規守則》所載有關內部監控的條文，確信本公司現有的內部控制制度符合我國有關法規和證券監管部門的要求，在對企業重大風險、嚴重管理舞弊及重要流程等方面具有有效控制與防範作用。董事會包括審核(審計)委員會同時亦認為本公司在會計及財務匯報職能方面具有足夠的資源、員工資歷及經驗，有關員工已經接受足夠的培訓課程且本公司有關預算非常充足。

企業管治報告(續)

今後，本公司將根據不斷積累的實踐經驗、股東反映的意見、國內國際的發展趨勢，以及內外部風險的變化，本著持續改進的原則，對照上市規則，檢討和改進本公司的內部監控實務。

薪酬與考核委員會

本公司設有薪酬與考核委員會。該委員會是董事會按照股東大會決議設立的董事會專門工作機構，主要負責研究本公司董事及高級管理人員的考核標準、進行考核並提出建議；負責研究、審查本公司董事及高級管理人員的薪酬政策與方案，對董事會負責。委員會已審閱現有酬金政策，並向董事會提出更改酬金政策和制度的建議。每次會議後，委員會向董事會報告。任何董事不得參與訂定本身的酬金。

委員會的職權範圍已獲董事會通過並載於本公司網頁：<http://www.hdpi.com.cn/st/TZ/DSWYH/XINCHOU.HTM>。

本公司於二零零九年六月二日，五屆董事會第九次會議補選選舉郝書辰先生、寧繼鳴先生和楊金觀先生為薪酬與考核委員會委員，現任薪酬與考核委員會由獨立非執行董事郝書辰先生擔任主席，委員包括副董事長陳飛虎先生、非執行董事王映黎女士、獨立非執行董事寧繼鳴先生和楊金觀先生。

薪酬與考核委員會分別於二零零九年四月七日、六月二日及八月十日召開召開了三次會議。委員會成員董事的出席率如下：

董事	出席次數/會議次數	出席率
郝書辰*	2/3	100%
寧繼鳴*	2/3	100%
楊金觀*	2/3	100%
陳飛虎	3/3	100%
王映黎	3/3	100%
趙景華*	1/3	100%
丁慧平*	1/3	100%
胡元木*	1/3	100%

* 趙景華先生、丁慧平先生和胡元木先生自二零零九年六月二日起不再擔任本公司薪酬與考核委員會委員職務，郝書辰先生、寧繼鳴先生和楊金觀先生自二零零九年六月二日起擔任本公司薪酬與考核委員會委員職務。

本公司執行董事、總經理及其他高管人員之酬金乃根據其個人之技能、知識水平及對事務之投入程度，並參照本公司業績與盈利狀況、同業水平及市場環境而釐定。

二零零九年度總經理年薪方案

為實現本公司二零零九年度發展戰略目標提供必要保障，確保完成董事會的年度工作任務，結合本公司的實際，對總經理實行與年度經營情況相結合的年薪方案。

企業管治報告(續)

薪酬委員會根據本公司的發展戰略、企業外部環境變化、年度業績完成情況、職工薪酬水平等因素，並參照同類上市公司薪酬水平，結合本公司的實際，遵循激勵與約束相統一，短期激勵與長期激勵相結合，效率優先、兼顧公平、物質激勵與精神激勵相結合等原則來確定二零零九年本公司總經理的年薪。

其他高級管理人員二零零九年度激勵與考核辦法

為實現本公司二零零九年度發展戰略目標提供必要保障，確保完成董事會的年度工作任務，薪酬委員會結合本公司的實際，制訂以下其他高級管理人員(包括副總經理、財務總監、總工程師和董事會秘書等，簡稱「有關高管人員」)二零零九年度激勵與考核辦法。

對於有關高管人員的激勵與考核，由董事總經理提出相應辦法，董事會批准後，由薪酬委員會考核兌現。

薪酬委員會按照維護所有者權益、維護企業的市場主體權利和考核與獎懲相結合等原則對有關高管人員進行考核。

獨立非執行董事之津貼

本公司二零零九年向原獨立非執行董事趙景華、丁慧平、王傳順和胡元木每位支付獨立董事津貼為稅前人民幣2.5萬元，向現任獨立非執行董事王躍生、郝書辰、寧繼鳴和楊金觀每位支付獨立董事津貼為稅前約人民幣4.08萬元。

二零零九年本公司董事、監事及高級管理層酬金(津貼)表(個人所得稅前)

姓名	職務	董事薪酬(津貼) (人民幣萬元)
雲公民	董事長，非執行董事	0
陳飛虎	副董事長，非執行董事	0
陳殿祿*	副董事長，非執行董事	0
孟凡利*	副董事長，非執行董事	0
陳建華	執行董事，總經理	79.31(含延期支付8.12萬元)
王映黎	非執行董事	0
陳 斌	非執行董事	0
鍾統林	執行董事，副總經理	79.22(含延期支付8.12萬元)
褚 玉	非執行董事	0
王躍生*	獨立非執行董事	4.08
郝書辰*	獨立非執行董事	4.08
寧繼鳴*	獨立非執行董事	4.08
楊金觀*	獨立非執行董事	4.08
趙景華*	獨立非執行董事	2.5
丁慧平*	獨立非執行董事	2.5
王傳順*	獨立非執行董事	2.5
胡元木*	獨立非執行董事	2.5
李曉鵬	監事會主席	0

企業管治報告(續)

姓名	職務	董事薪酬(津貼) (人民幣萬元)
彭興宇	監事	0
鄭飛雪	監事	38.41(含延期支付4.72萬元)
周連青	董事會秘書, 公司秘書	55.96(含延期支付5.69萬元)
王文琦	副總經理	65.19(含延期支付6.76萬元)
王 輝	副總經理	64.48(含延期支付6.63萬元)
彭國泉	副總經理	64.68(含延期支付6.69萬元)
邢世邦*	副總經理	37.02(含延期支付3.83萬元)
陳存來*	財務總監	37.22(含延期支付3.87萬元)
謝 雲	總工程師	63.50(含延期支付6.43萬元)
祝方新*	財務總監	26.60(含延期支付2.74萬元)
白 樺*	副總經理	26.71(含延期支付2.76萬元)

* 孟凡利先生自二零零九年十二月二十二日起不再擔任本公司副董事長職務；陳殿祿先生自二零零九年十二月二十二日起擔任本公司副董事長職務；趙景華先生、丁慧平先生、王傳順先生和胡元木先生自二零零九年六月二日起不再擔任本公司獨立董事職務；王躍生先生、郝書辰先生、寧繼鳴先生和楊金觀先生自二零零九年六月二日起擔任本公司獨立董事職務；祝方新先生自二零零九年六月二日起不再擔任本公司財務總監職務；陳存來先生自二零零九年六月二日起擔任本公司財務總監職務；白樺先生自二零零九年六月二日起不再擔任本公司副總經理職務；邢世邦先生自二零零九年六月二日起擔任本公司副總經理職務。

董事提名

本公司目前沒有成立提名委員會，董事會、監事會或股東直接負責提名董事。他們根據有關標準挑選及推薦董事人選，包括考慮經他人推薦的人選及有需要時使用招聘公司的服務。有關標準包括董事之適當專業知識及行業經驗、個人操守、誠信及技能，以及付出足夠時間之承諾。

董事候選人名單以提案的方式提請股東大會決議。除獨立董事之外的其他董事候選人由董事會、監事會、單獨或者合併持有公司有表決權的股份總數5%以上的股東提名，由本公司股東大會選舉產生。

本公司獨立董事候選人由本公司董事會、監事會、單獨或者合併持有公司有表決權的股份總數1%以上的股東提名，由本公司股東大會選舉產生。

在二零零九年四月八日舉行的第五屆董事會第七次會議上，董事會專項討論了本公司提名獨立董事的議案，同意將王躍生先生、郝書辰先生、寧繼鳴先生和楊金觀先生作為本公司董事會獨立董事候選人上報二零零八年度股東周年大會以普通決議審議批准。在該次董事會上雲公民先生作為董事長主持會議，全體董事出席了會議。

企業管治報告(續)

在二零零九年八月十一日舉行的第五屆董事會第十一次會議上，董事會專向討論了提名本公司董事候選人的議案，同意將陳殿祿先生作為本公司董事候選人上報本公司臨時股東大會以普通決議審議批准。在該次董事會上雲公民先生作為董事長主持會議，12名董事親自出席或委託其他董事出席了會議，其中孟凡利副董事長委託王映黎董事出席會議，陳斌董事、褚玉董事委託鍾統林董事出席會議。

在二零零九年六月二日舉行的年度股東大會審議通過了關於更換獨立董事的議案，在二零零九年十二月二十二日舉行的臨時股東大會審議通過了補選陳殿祿先生為本公司董事的議案。

核數師

於截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司向核數師畢馬威會計師事務所和畢馬威華振會計師事務所支付審計服務費用總計人民幣1,070萬元，另支付計票費用人民幣2.6萬元，除此之外沒有支付其他服務費用。審計費用經審核(審計)委員會及董事會審議並經股東大會批准。

審核(審計)委員會已決議再次委任畢馬威會計師事務所和畢馬威華振會計師事務所分別進行二零一零年財政年度按國際財務報告準則及中國企業會計準則編製的財務報表的審計工作。此決議已獲得董事會通過，並有待股東於二零零九年股東周年大會上作最終批准和授權。

與投資者關係

本公司承諾作公正的披露及提供全面而透徹的報告。董事長的最終責任是確保與投資者有有效的溝通，並確保董事會明白主要股東的意見。因此，董事長須為此與股東會面。董事會與主要股東的日常接觸主要是通過董事會秘書進行。

最近期的股東周年大會於二零零九年六月二日，在北京市舉行。董事長、審核(審計)委員會主席及薪酬與考核委員會主席亦在股東周年大會上回答提問。於股東周年大會上，每項事宜均以決議案個別提出，以投票方式進行表決。

由高級管理人員主持簡報會及出席與機構投資者及財務分析員的會議，是投資者關係常規項目的一部分，以便就本公司的業績表現及業務目標作雙向溝通。投資者及公眾可登陸本公司網址，從網上資料庫下載簡報會文稿資料，網址內亦載有關於本公司各項業務的詳細資料。

如欲向董事會做出任何查詢，股東可通過股東熱線8610-83567779、83567900、83567902、電郵hdpi@hdpi.com.cn或傳真8610-83567963聯絡董事會秘書，或直接於股東周年大會或臨時大會上直接提問。關於股東召開周年大會或臨時大會及提呈決議案的程序，可通過上述途徑向董事會秘書查詢。

承董事會命
雲公民
董事長

中國北京
二零一零年三月二十六日

監事會報告書

致各位股東：

自本公司成立以來，本公司監事會成員以維護股東和本公司利益為宗旨，嚴格按照《中華人民共和國公司法》（「公司法」）、本公司章程和香港的有關法律、法規履行職責。

二零零九年，本監事會列席了本公司的董事會會議，考察了本公司重大活動，了解了本公司的發展及生產經營情況。我們認為管理層遵守信用、遵守法律，在本公司的經營、發展、生產管理等各方面，為本公司做出了積極的貢獻，其管理工作是有效的、恰當的，是完全為股東的最大利益著想的。

一 監事會二零零九年工作情況

二零零九年，本公司監事會召開四次會議，會議內容如下：

1. 第五屆四次會議於二零零九年四月八日在北京市西城區復興門外大街真武廟路1號中國職工之家召開。本公司3名監事出席會議，會議合法有效。

詳情載於本公司日期為二零零九年四月九日的監事會決議公告。

2. 第五屆五次會議於二零零九年四月二十八日在山東省濟南市經三路14號本公司會議室召開。本公司監事李曉鵬、彭興宇、鄭飛雪出席會議，會議合法有效。一致通過以下決議：

會議聽取了本公司二零零九年第一季度經營情況的分析，審議批准本公司按照上海證券交易所上市規則編製的二零零九年第一季度報告，認為季報編製和審議程序符合法律、法規、公司章程和公司內部管理制度的各項規定；季報的內容和格式符合中國證監會和上海證券交易所的各項規定，所包含的信息能從各個方面真實地反映出本公司第一季度的經營管理和財務狀況等事項；在提出本意見前，沒有發現參與季報編製和審議的人員有違反保密規定的行為。同意根據上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定和香港聯交所關於同步披露的有關要求酌情修改並及時發布。

3. 第五屆六次會議於二零零九年八月十一日在北京市西城區宣武門內大街2號中國華電大廈召開。本公司3名監事出席會議，會議合法有效。一致通過以下決議：

- (1) 審議批准《二零零九年中報財務報告》，即通過本公司按國際財務報告準則和中國企業會計準則分別編製的截至二零零九年六月三十日止的未經審計的財務報告；

監事會報告書(續)

- (2) 審議批准本公司按照上海證券交易所和香港聯交所上市規則編製的二零零九年中期報告、報告摘要和業績公告，認為中期報告編製和審議程序符合法律、法規、公司章程和公司內部管理制度的各項規定；中期報告的內容和格式符合中國證監會和上海證券交易所的各項規定，所包含的信息能夠從各個方面真實地反映出本公司當期的經營管理和財務狀況；在提出本意見前，沒有發現參與中報編製和審議的人員有違反保密規定的行為。
4. 第五屆七次會議於二零零九年十月二十三日在北京市西城區宣武門內大街2號中國華電大廈召開。本公司3名監事出席會議，會議合法有效。一致通過以下決議：

會議聽取了本公司二零零九年第三季度經營情況的分析，審議批准公司按照上海證券交易所《股票上市20規則》編製的二零零九年第三季度報告，認為季報編製和審議程序符合法律、法規、公司章程和公司內部管理制度的各項規定；季報的內容和格式符合中國證監會和上海證券交易所的各項規定，所包含的信息能夠從各個方面真實地反映出公司第三季度的經營管理和財務狀況等事項；在提出本意見前，沒有發現參與季報編製和審議的人員有違反保密規定的行為。同意根據上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定和香港聯交所關於同步披露的有關要求酌情修改並及時發布。

二 監事會對本公司依法運作情況的獨立意見

監事會根據國家有關的法律和法規，對本公司股東大會和董事會會議召開程序、決議事項、董事會對股東大會決議的執行情況、本公司高級管理人員履行職責的情況、本公司內部管理制度等情況進行了認真的監督。

監事會認為：董事會能夠嚴格按照公司法、《中華人民共和國證券法》、本公司章程及其他有關法規和制度進行規範化運作。工作認真負責，決策科學合理。本公司的各項管理制度行之有效，並同時根據發展需要正積極完善內部控制制度。本公司的各項經營活動符合法律、法規規定。監事會在檢查本公司財務情況、監督本公司董事及高級管理人員履行職責情況時，未發生任何違紀違規行為，亦未發現任何損害股東權益的問題。

監事會報告書(續)

三 監事會對檢查本公司財務情況的獨立意見

監事會認真審核了本公司二零零九年度財務決算報告、二零零九年度利潤分配方案、二零零九年度報告和本公司境內外核數師審計後出具的無保留意見的二零零九年度財務審計報告等有關材料。

監事會認為：本公司二零零九年度的財務決算報告真實可靠，客觀的反映了本公司的財務狀況和經營業績。監事會同意核數師出具的本公司財務審計報告，同意本公司二零零九年度利潤分配方案。

四 監事會對本公司最近一次募集資金實際投入情況的獨立意見

本公司最近一次募集資金是二零零九年十二月一日完成的新A股的非公開發行，其募集資金的用途與本公司在非公開發行A股股票預案中的承諾是一致的。

五 監事會對本公司收購出售資產情況的獨立意見

本公司收購了山西朔州萬通源二鋪煤業有限公司、山西東易忠厚煤業有限公司、內蒙古福城礦業有限公司及內蒙古鄂托克前旗長城煤礦有限責任公司的股權，參股寧夏銀星煤業有限公司。在這些收購過程中，沒有發現任何內幕交易，沒有發現損害股東權益或造成本公司資產流失的情況。

六 監事會對本公司關連交易情況的獨立意見

二零零九年度，監事會認為：本公司的收購項目所支付的價格是合理的，關連交易是公平的，收購交易符合本公司和全體股東的利益。

監事會今後將繼續認真履行職責，為維護全體股東的利益而努力工作。監事會對本集團所取得的工作成就表示滿意，對本集團今後的發展前景充滿信心。

監事會主席
李曉鵬

中國北京
二零一零年三月二十六日

公司資料

於本報告日，本公司董事會組成如下：

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)、陳斌(非執行董事)、鍾統林(執行董事)、褚玉(非執行董事)、王躍生(獨立非執行董事)、郝書辰(獨立非執行董事)、寧繼鳴(獨立非執行董事)、楊金觀(獨立非執行董事)。

法定地址	中華人民共和國 山東省濟南市 經三路14號
授權代表	陳建華 周連青
公司秘書	周連青
香港股份過戶登記處	香港證券登記有限公司 香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓
核數師	畢馬威會計師事務所 執業會計師 香港中環 太子大廈8樓 畢馬威華振會計師事務所 執業會計師 北京市東長安街1號 東方廣場東2座8層
本公司法律顧問 香港及美國法律	貝克·麥堅時律師事務所 香港 中環夏慤道10號 和記大廈14樓
中國法律	海問律師事務所 中華人民共和國 北京市 朝陽區 東三環北路二號 南銀大廈21層

公司資料(續)

公司刊物

本公司之二零零九年年報於二零一零年四月出版。有關年報可在下列地址索取：

中國

華電國際電力股份有限公司
中華人民共和國
北京市西城區
宣武門內大街2號
電話：(86 10)8356 7888
傳真：(86 10)8356 7963

香港

皓天財經集團有限公司
香港灣仔港灣道1號
會展廣場辦公大樓31樓3103室
電話：(852)2851-1038
傳真：(852)2815-1352

國際核數師報告

致華電國際電力股份有限公司股東

(於中華人民共和國註冊成立的有限責任公司)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審核刊於第59至第118頁華電國際電力股份有限公司(「貴公司」)以及各附屬公司(「貴集團」)的綜合財務報表，此綜合財務報表包括於2009年12月31日的綜合和貴公司資產負債表與截至該日止年度的綜合全面損益表、綜合股東權益變動表和綜合現金流量表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋。

董事就財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則及香港《公司條例》的披露要求編製及真實而公平地列報該等財務報表。這責任包括設計、實施及維護與編製及真實而公平地列報財務報表相關的內部控制，以使財務報表不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述；選擇和應用適當的會計政策；及按情況下作出合理的會計估計。

核數師的責任

我們的責任是根據我們的審核對該等財務報表作出意見。我們的報告書僅向整體股東報告。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法律責任。

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則進行審核。這些準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審核，以合理確定此等財務報表是否不存有任何重大錯誤陳述。

審核涉及執程序以獲取有關財務報表所載金額及披露資料的審核憑證。所選定的程序取決於核數師的判斷，包括評估由於欺詐或錯誤而導致財務報表存有重大錯誤陳述的風險。在評估該等風險時，核數師考慮與該公司編製及真實而公平地列報財務報表相關的內部控制，以設計適當的審核程序，但並非為對公司的內部控制的效能發表意見。審核亦包括評價董事所採用的會計政策的合適性及所作出的會計估計的合理性，以及評價財務報表的整體列報方式。

我們相信，我們所獲得的審核憑證是充足和適當地為我們的審核意見提供基礎。

意見

我們認為，該等綜合財務報表已根據國際財務報告準則真實而公平地反映貴公司和貴集團於2009年12月31日的事務狀況及貴集團截至該日止年度的利潤和現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露要求妥為編製。

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

2010年3月26日

綜合全面損益表

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
營業額	4	36,449,643	29,997,264
經營費用			
燃料成本		(22,620,743)	(22,659,671)
折舊及攤銷		(4,120,228)	(3,669,103)
大修費用		(521,092)	(405,373)
維修保養費用		(564,300)	(447,508)
員工成本	5	(1,765,499)	(1,511,040)
行政費用		(1,116,618)	(972,143)
銷售有關稅項	6	(241,875)	(205,444)
其他經營費用		(1,227,945)	(737,465)
		(32,178,300)	(30,607,747)
經營利潤／(虧損)		4,271,343	(610,483)
投資收益		24,988	31,004
其他收益淨額		118,560	312,528
財務收入		22,961	32,149
財務費用	7	(2,971,424)	(2,842,420)
應佔聯營公司利潤／(虧損)		212,399	(139,788)
應佔合營公司利潤		4,445	27,209
除稅前利潤／(虧損)	8	1,683,272	(3,189,801)
所得稅	11(a)	(101,273)	130,679
本年度利潤／(虧損)		1,581,999	(3,059,122)

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

綜合全面損益表(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
本年度利潤／(虧損)		1,581,999	(3,059,122)
本年度其他全面收入			
(經稅項及重分類調整)	13		
可供出售證券：公允價值儲備淨變動		40,351	(17,828)
本年度合計全面收入		1,622,350	(3,076,950)
利潤／(虧損)歸屬於：			
本公司股東權益持有人		1,157,173	(2,560,103)
少數股東權益		424,826	(499,019)
本年度利潤／(虧損)		1,581,999	(3,059,122)
合計全面收入歸屬於：			
本公司股東權益持有人		1,196,249	(2,577,172)
少數股東權益		426,101	(499,778)
本年度合計全面收入		1,622,350	(3,076,950)
每股基本及攤薄盈利／(虧損)	14	人民幣0.190元	人民幣(0.425)元

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

綜合資產負債表

於二零零九年十二月三十一日
(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	16(a)	65,502,601	60,876,273
在建工程	17	19,315,995	13,099,105
預付租賃	18	918,590	896,460
無形資產	19	1,126,784	1,060,906
聯營公司權益	21	3,969,310	1,969,653
合營公司權益	22	221,799	221,817
其他投資	23	636,830	501,253
其他非流動資產	24	1,722,896	—
遞延稅項資產	31(b)	267,001	235,843
		93,681,806	78,861,310
流動資產			
存貨	25	1,346,169	1,782,160
應收賬款及應收票據	26	3,583,226	1,969,298
訂金、其他應收款及預付款		1,323,369	880,840
可收回稅項	31(a)	61,522	49,723
限制存款	27	1,906	4,791
現金及現金等價物	28	1,241,900	1,869,305
		7,558,092	6,556,117
流動負債			
銀行貸款	29(a)	16,458,921	14,249,721
股東貸款	29(b)	1,704,913	660,000
國家貸款	29(c)	12,893	10,192
其他貸款	29(d)	3,180,549	1,763,662
應付短期融資券	29(e)	3,002,923	2,605,798
應付控股公司款		75,190	964,096
應付賬款和應付票據	30	5,078,569	5,118,511
其他應付款		2,677,464	2,369,629
應付稅項	31(a)	24,217	10,216
		32,215,639	27,751,825
淨流動負債		(24,657,547)	(21,195,708)
總資產減流動負債結轉		69,024,259	57,665,602

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

綜合資產負債表(續)

於二零零九年十二月三十一日

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
總資產減流動負債承前		69,024,259	57,665,602
非流動負債			
銀行貸款	29(a)	36,561,599	36,061,811
股東貸款	29(b)	2,018,958	1,951,528
國家貸款	29(c)	37,215	50,135
其他貸款	29(d)	3,821,577	2,306,569
中期票據	29(f)	2,971,022	—
長期應付款		426,626	—
遞延政府補助		438,982	284,951
遞延收入	32	160,819	136,034
遞延稅項負債	31(b)	1,282,303	937,794
		47,719,101	41,728,822
資產淨額		21,305,158	15,936,780
資本及儲備			
股本	33(c)	6,771,084	6,021,084
儲備		9,315,098	5,405,231
歸屬於本公司股東權益持有人的權益		16,086,182	11,426,315
少數股東權益		5,218,976	4,510,465
總權益		21,305,158	15,936,780

董事會於2010年3月26日核准並許可發出。

陳建華
董事

鍾統林
董事

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

資產負債表

於二零零九年十二月三十一日
(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	16(b)	9,012,025	9,247,675
在建工程	17	1,576,000	1,724,674
預付租賃	18	159,002	173,602
無形資產	19	53,750	45,457
附屬公司投資	20	16,891,200	10,464,403
聯營公司權益	21	1,989,372	1,478,105
合營公司權益	22	142,800	142,800
其他投資	23	460,309	455,309
其他非流動資產	24	439,043	—
		30,723,501	23,732,025
流動資產			
存貨	25	288,298	397,799
應收賬款及應收票據	26	551,868	6,394
應收附屬公司款		599,152	474,078
訂金、其他應收款及預付款		130,119	73,487
可收回稅項	31(a)	23,907	23,907
現金及現金等價物	28	193,186	780,288
		1,786,530	1,755,953
流動負債			
銀行貸款	29(a)	4,326,783	5,021,144
股東貸款	29(b)	1,009,310	500,000
國家貸款	29(c)	12,002	10,192
其他貸款	29(d)	850,000	550,000
應付短期融資券	29(e)	3,002,923	2,605,798
應付控股公司款		70,090	958,996
應付附屬公司款		154,958	421,632
應付賬款和應付票據	30	1,072,005	1,486,181
其他應付款		569,357	250,453
		11,067,428	11,804,396
淨流動負債		(9,280,898)	(10,048,443)
總資產減流動負債結轉		21,442,603	13,683,582

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

資產負債表(續)

於二零零九年十二月三十一日

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
總資產減流動負債承前		21,442,603	13,683,582
非流動負債			
銀行貸款	29(a)	1,182,820	970,000
股東貸款	29(b)	788,789	621,878
國家貸款	29(c)	28,306	40,335
其他貸款	29(d)	1,100,000	200,000
中期票據	29(f)	2,971,022	—
遞延政府補助		105,804	91,088
遞延稅項負債	31(b)	40,000	41,007
		6,216,741	1,964,308
資產淨額		15,225,862	11,719,274
資本及儲備	33(a)		
股本		6,771,084	6,021,084
儲備		8,454,778	5,698,190
總權益		15,225,862	11,719,274

董事會於2010年3月26日核准並許可發出。

陳建華
董事

鍾統林
董事

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

綜合股東權益變動表

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

	屬於本公司股東權益持有人									
	股本	資本儲備	法定盈餘公積	任意盈餘公積	重估儲備	公允價值儲備	保留利潤	合計	少數股東權益	總權益
	人民幣千元 (附註33(c))	人民幣千元 (附註33(d)(i))	人民幣千元 (附註33(d)(ii))	人民幣千元 (附註33(d)(iii))	人民幣千元 (附註33(d)(iii))	人民幣千元 (附註33(d)(iv))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
2008年1月1日結餘	6,021,084	1,897,919	1,404,520	68,089	44,726	—	4,863,481	14,299,819	3,842,863	18,142,682
附屬公司少數股東的 注入資本	—	—	—	—	—	—	—	—	486,225	486,225
附屬公司的攤薄 股東權益收益	—	—	—	—	—	—	65,420	65,420	(65,420)	—
最終控股公司 注入資本	—	11,555	—	—	—	—	—	11,555	209	11,764
已核准本公司 股東權益持有人的 股息(附註33(b))	—	—	—	—	—	—	(373,307)	(373,307)	—	(373,307)
已核准附屬公司 少數股東的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	(87,509)	(87,509)
收購附屬公司轉入	—	—	—	—	—	—	—	—	833,875	833,875
本年度合計全面收入	—	—	—	—	—	(17,069)	(2,560,103)	(2,577,172)	(499,778)	(3,076,950)
2008年12月31日結餘	<u>6,021,084</u>	<u>1,909,474</u>	<u>1,404,520</u>	<u>68,089</u>	<u>44,726</u>	<u>(17,069)</u>	<u>1,995,491</u>	<u>11,426,315</u>	<u>4,510,465</u>	<u>15,936,780</u>
2009年1月1日結餘	6,021,084	1,909,474	1,404,520	68,089	44,726	(17,069)	1,995,491	11,426,315	4,510,465	15,936,780
少數股東注入 附屬公司資本	—	—	—	—	—	—	—	—	133,356	133,356
收購少數股東權益	—	—	—	—	—	—	—	—	(213,247)	(213,247)
附屬公司的攤薄股東 權益淨虧損	—	—	—	—	—	—	(8,248)	(8,248)	8,248	—
最終控股公司 注入資本	—	18,166	—	—	—	—	—	18,166	18,906	37,072
已核准附屬公司 少數股東的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	(89,781)	(89,781)
收購附屬公司轉入 (附註36)	—	—	—	—	—	—	—	—	424,928	424,928
發行股本(附註33(c))	750,000	2,703,700	—	—	—	—	—	3,453,700	—	3,453,700
利潤分配	—	—	13,404	—	—	—	(13,404)	—	—	—
本年度合計全面收入	—	—	—	—	—	39,076	1,157,173	1,196,249	426,101	1,622,350
2009年12月31日結餘	<u>6,771,084</u>	<u>4,631,340</u>	<u>1,417,924</u>	<u>68,089</u>	<u>44,726</u>	<u>22,007</u>	<u>3,131,012</u>	<u>16,086,182</u>	<u>5,218,976</u>	<u>21,305,158</u>

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

綜合現金流量表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

	附註	2009年	2008年
		人民幣千元	人民幣千元
經營活動			
從顧客及其他處收到的現金		41,363,772	30,578,207
支付給供應商、員工及其他的現金		(34,575,784)	(27,356,308)
來自經營活動的現金		6,787,988	3,221,899
已付利息		(3,573,934)	(3,341,242)
已付企業所得稅		(120,137)	(113,354)
來自／(用於)經營活動的現金淨額		3,093,917	(232,697)
投資活動			
購入物業、廠房及設備、在建工程 和無形資產		(12,395,853)	(10,604,791)
出售物業、廠房及設備所得款項		8,877	38,639
已付預付租賃		—	(18,861)
購買附屬公司於扣除併入現金後的淨額	36	(1,113,967)	(335,932)
支付以前年度取得附屬公司款項		(1,490,585)	—
支付取得附屬公司款項		(429,092)	—
支付取得少數股東權益款項		(104,912)	—
已付預付投資款		(1,722,896)	—
對第三方的貸款		(8,000)	—
對聯營公司的注資		(202,565)	(263,355)
對其他投資的注資		(5,000)	(334,770)
已收利息		25,776	25,516
已收股息		144,423	101,360
其他投資活動收到的現金		1,472	—
用於投資活動的現金淨額		(17,292,322)	(11,392,194)

第68至第118頁的附註屬本財務報表的一部分。

綜合現金流量表(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

	附註	2009年	2008年
		人民幣千元	人民幣千元
籌資活動			
貸款所得款項		46,863,782	42,990,930
償還貸款		(37,128,060)	(30,602,666)
政府補助所得款項		149,759	339,225
發行股本淨所得款項	33(c)	3,453,700	—
貼現應收銀行承兌匯票所收到的現金		602,483	247,972
償還應付銀行承兌匯票支付的現金		(288,380)	(784,090)
少數股東注資至附屬公司		46,660	474,538
已付附屬公司少數股東的股息		(46,300)	(46,274)
已付本公司股東權益持有人的股息	33(b)	—	(373,307)
限制存款的減少		2,885	15,159
已支付其他來自籌資活動的現金		(85,529)	(140,580)
來自籌資活動的現金淨額		13,571,000	12,120,907
現金及現金等價物(減少)/增加淨額		(627,405)	496,016
年初現金及現金等價物		1,869,305	1,373,289
年末現金及現金等價物	28	1,241,900	1,869,305

財務報表附註

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

1 公司背景

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)是於1994年6月28日在中華人民共和國(「中國」)成立的一間股份有限公司。

本公司及各附屬公司(「本集團」)主要從事發電及供熱業務。所生產和銷售的電力大部份輸往電廠所在的省電網公司。

2 主要會計政策

(a) 遵例聲明

此財務報表已按照國際會計準則委員會所頒佈的國際財務報告準則編製。國際財務報告準則包括所有適用的個別國際財務報告準則、國際會計準則及其相關的詮釋。

此財務報表同時符合香港《公司條例》的披露要求和適用的《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》披露規定。本集團採用的主要會計政策概要如下。

國際會計準則委員會頒佈了若干新訂及經修訂的國際財務報告準則，並於本集團及本公司的本會計期間首次生效或供提早採用。附註3列示了因首次採用這些與本集團本期及以前會計期間有關的準則而反映於本財務報表的任何會計政策變更。

(b) 財務報表編製基準

截至2009年12月31日止年度的綜合財務報表包括本集團及應佔聯營公司及合營公司權益。

除歸類為可供出售的金融工具是以公允價值列示外(見附註2(f))，此財務報表是以歷史成本作為編製基準。

編製符合國際財務報告準則的財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷估計和假設會對會計政策的應用及資產、負債、收入和支出的匯報金額產生影響。這些估計和有關的假設是基於以往的經驗及各種管理層相信在該情況下是合理的其他因素。管理層以這些假設和估計為基準，對一些不能明顯地從其他來源確定其賬面價值的資產和負債作出判斷。實際結果可能與這些估計不同。

管理層會對這些估計及所涉及的假設進行持續評估。如果會計估計的修訂只對變更當期產生影響，該修訂會於變更當期確認。如果會計估計的修訂會對變更當期及未來期間產生影響，該修訂會於變更當期及未來期間予以確認。

管理層於應用國際財務報告準則時所作出的判斷，而該等判斷會對財務報表以及估計的不確定性的因素有重大影響的，已列於附註40。

(c) 附屬公司

附屬公司是指由本公司控制的實體。當本公司有權決定該實體的財務及經營決策，並能據以從該實體的經營活動中獲取利益，則這些實體將視為受本公司控制。

附屬公司的財務報表由控制開始日起至控制結束日止納入綜合財務報表中。集團內部往來的結餘和集團內部交易所產生的未實現收益，會在編製綜合財務報表時全數抵銷。集團內部交易所產生的未實現損失的抵銷方法與未實現收益相同，但抵銷額只限於沒有證據表明該未實現損失是由資產減值損失造成的。

本公司資產負債表所列於附屬公司的權益是按成本減去減值損失(見附註2(k))後入賬。

(d) 聯營公司及合營公司

聯營公司是指本集團或本公司可以對施加重大影響，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制其管理層的實體，包括該實體的財務和經營政策。

合營公司是指本集團或本公司與其他投資方根據合約安排對其實施共同控制的實體。有關的合約安排確定，本集團或本公司與一名或以上的其他投資方共同控制該實體的經濟活動。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(d) 聯營公司及合營公司(續)

對聯營公司或合營公司的投資是採用權益法納入綜合財務報表中。在權益法下，對聯營公司或合營公司投資是以成本作初始確認。然後就本集團應享有被投資方淨資產在本集團取得投資後的變動及任何與該投資相關的減值損失(見附註2(g)及(k))作出調整。本集團所佔被投資方於本集團取得投資後的年內稅後經營成果、其他全面收入的項目及減值損失於綜合全面損益表確認。

當本集團應分擔的聯營公司或合營公司的損失超出本集團對聯營公司或合營公司投資的賬面金額時，賬面金額將會減記至零，並且不再確認其他損失；除本集團負有承擔法定或推定額外損失的義務或替其墊付費用外。為此，本集團對聯營公司或合營公司的投資是按權益法確認的金額及本集團實質上形成對該聯營公司或合營公司的淨投資的長期權益。

本集團與聯營公司及合營公司之間交易所產生的未實現損益，均按本集團於被投資方所佔的權益比例抵銷；但假如未實現損失證明瞭所轉讓的資產出現減值，則這些未實現損失會即時在損益中確認。

本公司對聯營公司及合營公司的投資，是按成本減去減值損失(見附註2(k))記入資產負債表。

(e) 少數股東權益

少數股東權益是指並非由本公司直接或透過附屬公司間接擁有的股權所佔附屬公司資產淨值的部分，及本集團並未與該等權益的持有人達成任何額外條款，從而令本集團在總體上對該等權益產生符合金融負債定義的合約性責任。少數股東權益在綜合資產負債表是包括在權益內但與屬於本公司股權持有人的權益分開列示。少數股東應佔本集團本年度損益部分在綜合全面損益表中列示為少數股東權益與本公司的股權持有人之間對本年度全面收入總額的分配。

如果歸屬少數股東的虧損超過其在該附屬公司所有者權益中所享有的份額，除少數股東有義務承擔並有能力予以彌補的部分外，其餘部分沖減本集團權益。如該附屬公司以後期間實現利潤，在彌補了由本集團所承擔的屬於少數股東的損失之前，所有利潤全部歸屬於本集團權益。

少數股東貸款及其他對該等股東的合同責任依據其性質在綜合資產負債表按照附註2(o)或2(p)所述作金融負債列示。

(f) 其他債券及證券投資

本集團及本公司有關債券及證券投資(附屬公司、聯營公司及合營公司的投資除外)的政策列示如下：

債券及證券投資最初是以公允價值(即其成交價格，除非其公允價值能夠採用估值技術更可靠地估計且該估值技術所需的變數皆為可觀察市場中的數據)列賬。除以下列示的情況外，成本包括可歸屬的交易成本。其後，債券及證券投資將根據其分類，按下列方式列賬：

交易性證券的投資歸類為流動資產列示。所有可歸屬的交易成本均在發生時於損益中確認。公允價值會於每個資產負債表日重計量，任何衍生的收益或虧損會確認為損益。由於這些投資賺取的股息或利息是根據附註2(s)(iii)和2(s)(iv)列示的政策確認，故確認於損益的淨收益或虧損並不包括股息或利息。

本集團及/或本公司有能力並有意持有至到期日的有期債務證券，歸類為持有至到期證券。這些證券是以攤銷成本減減值損失(見附註2(k))於資產負債表列示。

在活躍市場中沒有報價及其公允價值不能可靠計量的證券投資於資產負債表按成本減去減值損失(見附註2(k))後入賬。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(f) 其他債券及證券投資(續)

不屬上述任何類別的證券投資將歸類為可供出售證券。公允價值會於每個資產負債表日重新計量，任何衍生的收益或虧損會確認於其他全面收入並於權益中的公允價值儲備單獨進行累計，唯攤銷成本變動引致貨幣性項目的匯兌損益(如債務證券的匯兌損益)則直接於損益中確認。該投資的股息收入是根據附註2(s)(iii)列示的政策確認，如該投資是帶息的，利息應根據附註2(s)(iv)列示的政策按有效利息方法計算並確認在損益中。如該投資已終止確認或已減值(見附註2(k))，其累計損益自權益中重分類至損益。

本集團於承諾購買/出售投資或其到期當日確認/終止確認這些投資。

(g) 商譽

商譽是指合併成本或對聯營公司或合營公司之投資成本超過本集團取得被購買方可辨認資產、負債與或有負債的公允價值的差額。

商譽是按成本減去累計減值損失後入賬。企業合併所產生的商譽分配至預期能自合併的協同效應取得利益的各資產組或資產組合併每年進行減值測試(見附註2(k))。投資聯營公司或合營公司所產生的商譽是包含在聯營公司或合營公司權益的賬面價值中並當存在客觀的減值證據時與該投資整體進行減值測試(見附註2(k))。

任何本集團取得被購買方可辨認資產、負債與或有負債的公允價值超過合併成本或對聯營公司或合營公司之投資成本的差額即時於損益中確認。

年內出售的資產組、聯營公司或合營公司時，任何可歸屬的購入商譽的金額均應包含在計算出售的損益內。

(h) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備是以成本減累計折舊和減值損失(見附註2(k))於資產負債表中列示。

成本包括與購買資產直接相關的費用。自行建造資產的成本包括工程用物資成本、直接人工、其他使該項資產達到預定可使用狀態前的直接成本、拆卸、遷徙及修復該資產所在場地的初始估計成本及適當份額的借款費用(見附註2(w))。

更換物業、廠房及設備的各組成部分的支出，在該組成部分的經濟利益有可能於未來期間為本集團提供經濟利益及其成本可以可靠地計量時，計入該物業、廠房及設備的賬面價值。與物業、廠房及設備日常維護相關的支出在發生時計入當期損益。

除去井巷資產以及採礦權，物業、廠房及設備的折舊是按其預計可使用年限，減去預計殘值(如適用)後，於預計可使用年限內以直線法計算當期折舊金額，並沖減物業、廠房及設備的成本。所採用的預計可使用年限如下：

建築物	20至45年
發電機及相關機器和設備	5至20年
汽車、傢具、固定裝置、設備及其他	5至10年

本集團的井巷資產及採礦權依據探明及可能的煤炭儲量按生產單位法計提攤銷。

本集團擁有採礦權充足的使用年限(或擁有受讓更新礦權使用年限的法律權利)以保證所有儲量可按現行生產計劃進行開採。

對於構成物業、廠房及設備的各組成部分，如果各自具有不同使用年限，該物業、廠房及設備的成本會被合理地分攤到各組成部分，並獨立地計提折舊。本集團在每個會計期間對物業、廠房及設備的使用年限及預計殘值(如適用)進行覆核。

報廢或處置物業、廠房及設備所產生的損益為估計處置所得款項淨額與資產的賬面金額之間的差額，並於報廢或處置日在損益中確認。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(i) 在建工程

在建工程是以成本減任何減值損失(見附註2(k))後入賬。成本包括建造成本，相關借入資金在建築期間的利息成本及被視為對利息成本作出調整的匯兌差額。

待工程完成及相關資產達到其預期使用狀態時，有關成本將會轉入物業、廠房及設備，並按上述註2(h)項所列的適用年率計提折舊。

(j) 無形資產(除商譽外)

本集團所有的無形資產均以成本減累計攤銷(僅限於使用年限有限的無形資產)及減值損失(見附註2(k))於資產負債表中列示。

對於使用年限有限的無形資產，其攤銷按直線法在其預計使用年限內計提後計入當期損益。本集團使用年限有限的無形資產自其可使用之日起計5至10年的預計可使用年限內予以攤銷。本集團將在每個會計期間對預計使用年限及攤銷方法進行覆核。

如果無形資產的使用年限不確定，則這類無形資產不予攤銷。本集團在每個會計期間對使用年限不確定的無形資產的使用年限進行覆核。如果有客觀事件及情況證明無形資產的使用年限是有限的，則估計其使用年限，並從使用年限確定當日起按上述使用年限有限的無形資產處理。

(k) 資產減值

(i) 債券及證券投資和應收款的減值

本集團在每個資產負債表日審閱按成本或攤餘成本入賬或歸類為可供出售證券的債券及證券投資(附屬公司、聯營公司及合營公司投資除外；見附註2(k)(ii))和其他流動與非流動應收賬款，以確定是否有客觀的減值證據。客觀的減值證據包括本集團從可觀察數據中注意到下列一項或多項損失事件：

- 債務人出現重大的財務困難；
- 違約，例如拖欠或無力償還本金或利息；
- 債務人有可能會破產或進行其他財務重組；
- 科技、市場、經濟或法律環境上出現重大轉變使債務人產生負面影響；及
- 所投資的債券及證券的公允價值大幅或持續低於其成本。

如有任何這類證據存在，任何確定減值損失將按以下方式確認：

- 就以成本列賬的非上市債券及證券投資而言，減值損失是以金融資產的賬面金額與以同類金融資產的當時市場回報率折現(如果折現會造成重大的影響)的預計未來現金流量之間的差額計量。債券及證券投資的減值損失不可轉回。
- 就以成本或攤銷成本列賬的應收賬款及其他應收款和其他金融資產而言，減值損失是以該資產的賬面金額與以其初始實際利率(即在初始確認有關資產時計算的實際利率)折現(如果折現會造成重大的影響)的預計未來現金流量現值之間的差額計量。按攤銷成本入賬的財務資產，若具有類似風險特徵及未被個別評核為減值，會被組合評估是否減值。本集團會依據以往具有類似風險特徵的資產的損失經驗來評估財務資產未來現金流量的減值損失。

如果減值損失在其後的期間減少，而且該減少在客觀上與減值損失確認後發生的某事件有關，則該減值損失於損益中轉回。減值損失的轉回不應使該資產的賬面金額超過其在以往年度沒有確認任何減值損失而應已釐定的金額。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(k) 資產減值(續)

(i) 債券及證券投資和應收款的減值(續)

- 就可供出售證券而言，已於公允價值儲備中確認的累計虧損會重分類至損益。在損益確認的累計虧損金額，為減去有關資產過往於損益確認的任何減值損失後，收購成本(扣除任何本金還款及攤銷)與現行公允價值的差額。

就已經於損益中確認的可供出售證券的減值虧損，不會於損益中沖回。期後任何該資產公允價值的增加，會確認於其他全面收入。

對於可供出售債券而言，假若其後公允價值的增加是於確認減值損失後因一客觀事件而引致，該減值損失可於損益中沖回。

減值損失一般直接沖銷對應的資產，除了當包含於應收賬款及其他應收款中的應收賬款及應收票據的可回收性存疑但非無法收回，有關的減值損失記錄在準備戶口中。當本集團確認賬款無法收回，被認為無法收回的金額將直接沖銷應收賬款及應收票據，記於準備戶口中的相關金額亦同時轉回，如收回的金額在此前已列賬於準備戶口中，則該金額將沖減準備戶口。準備戶口的其他變動及已沖銷金額在此後收回時，將直接記入損益。

(ii) 其他資產的減值

本集團在每個結算日根據內部和外來的信息以確定以下資產是否出現減值的跡象，或以往確認的減值損失(與商譽有關則除外)已經不再存在或可能已經減少：

- 物業、廠房及設備；
- 在建工程；
- 預付租賃；
- 無形資產；
- 於附屬公司、聯營公司和合營公司的權益；
- 其他非流動資產；及
- 商譽

如果出現任何這類跡象，本集團會估計該資產的可收回金額。此外，無論是否出現減值跡象，本集團至少每年度對商譽及使用年限不確定的無形資產估計其可收回金額。

- 可收回金額的計算

可收回金額是指資產的公允價值減去出售成本與使用價值兩者之間較高者。使用價值是按照資產所產生的預計未來現金流量，選擇能反映當時市場對貨幣時間值和資產特定風險的稅前折現率對其進行折現後的金額加以確定。當資產產生的現金流入基本上並非獨立於其他資產可收回金額，則以能產生獨立現金流入的最小資產組合(即資產組)來釐定可收回金額。

- 減值損失的確認

資產或所屬資產組的賬面金額高於其可收回金額時，減值損失會記入損益。與資產組組合相關的減值損失，先抵減分攤至該資產組(或資產組組合)中任何商譽的賬面價值，再根據資產組(或資產組組合)中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所佔比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值，但抵減後的各資產的賬面價值不得低於該資產的公允價值減去處置費用後的淨額(或資產組組合)或該資產預計未來現金流量的現值(或資產組組合)。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(k) 資產減值(續)

(ii) 其他資產的減值(續)

— 減值損失的轉回

除商譽外，如果用以確定可收回金額的估計出現正面的變化，相關的減值損失便會轉回；商譽的減值損失不會轉回。

轉回的減值損失金額以以往年度在沒有確認任何減值損失的情況下資產的賬面價值為限。轉回的減值損失於確認轉回的年度內計入損益。

(iii) 中期財務報告

根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》，本集團需按國際會計準則第34號《中期財務報告》編製一份有關本會計年度首六個月的中期財務報告。本集團於中期期終時採用了與本年度年終時相同的減值評估、確認、轉回標準(見附註2(k)(i)及(ii))。

即使在會計年度年終時進行的減值評估確認較少或沒有減值損失，中期期終確認有關商譽、可供出售證券投資及以成本入賬的非上市債券及證券投資的減值損失均不會在期後轉回。因此，若可供出售證券的公允價值於餘下的年度期間或其他期後期間增加，其增加則於其他全面收入而非損益中確認。

(l) 預付租賃

預付租賃是指向中國土地管理部門支付的土地使用權金額。預付租賃以攤銷成本減累計折舊和減值損失(見附註2(k))後列賬。攤銷是自初始確認起按主要為10年至70年的租賃期以直線法進行攤銷並計入當年損益。

(m) 存貨

存貨包括發電廠所耗用的燃煤、燃油、物料、部件及零件，均以成本減陳舊準備入賬。存貨成本包括採購成本及運輸成本和處理費用(以適用者為準)。燃煤及燃油的成本按月末一次加權平均法計算。耗用物料、部件及零件的成本按移動加權平均法計算。

(n) 應收賬款及其他應收款

在初始確認時，應收賬款及其他應收款是以公允價值計量，其後以攤銷成本減壞賬減值損失(見附註2(k))計量；如應收款為授予關聯方的沒有固定還款期限並免息的借款或其折現的影響不大，應收款則以成本減壞賬減值損失計量。

(o) 有息貸款

有息貸款於初始確認時是以公允價值減相關交易成本計量。初始確認後，有息貸款是按攤銷成本，即有息貸款的初始確認金額與其償還金額的差加上任何應付利息及費用採用實際利率法在貸款期限內於損益中確認。

(p) 應付賬款及其他應付款

應付賬款及其他應付款於初始確認時是以公允價值計量。除發出的財務擔保按附註2(r)(i)所列示的方法計量外，在初始確認後，應付賬款及其他應付款是按攤銷成本計量；如折現的影響不大，應付賬款及其他應付款以成本列賬。

(q) 現金及現金等價物

現金及現金等價物包括存放於庫存現金、存放於銀行及其他財務機構而可隨時提取的存款及持有期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很少及於購入時到期日少於三個月的投資。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(r) 財務擔保合同及預計負債

(i) 發出的財務擔保

財務擔保合同是指當某指定債務人不履行債務時，財務擔保發行人(即保證人)須按照債務工具的條款約定履行支付義務，以彌補被擔保人(即財務擔保持有人)的損失。

本集團提供財務擔保時，財務擔保的公允價值(即交易價格，公允價值可以其他可靠方法計量的除外)於初始確認記入應付賬款及其他應付款中的遞延收入。已收取或應收保證金根據本集團該資產類別的會計政策。如果提供的擔保沒有已收或應收保證金，初始確認的遞延收入會立即記入損益。

初始確認為遞延收入的財務擔保於擔保期內分攤，並記入當期收入。此外，如果(i)財務擔保持有人很可能須要本集團履行擔保義務；及(ii)索賠金額可能超過財務擔保於應付賬款及其他應付款的賬面價值(即初始確認的金額減去累計攤銷)，本集團會按照附註2(r)(ii)的會計政策確認預計負債。

(ii) 準備及預計負債

當本集團因過去的事件而有一項法律或推定的義務及該義務的履行在合理的估計時預期可能導致經濟利益流出本集團，以及有關金額能夠可靠地計量，本集團便會就該時間或金額不定的負債計提準備。如果貨幣時間值重大，則按預計所需支出的現值計入準備。

如果含有經濟效益的資源外流的可能性較低，或是無法對有關金額作出可靠計量，該義務將披露為或有負債，但資源外流的可能性極低的情況則除外。如果本集團的義務須視乎某宗或多宗未來事件是否發生才能確定是否存在，亦會披露為或有負債，但資源外流的可能性極低的情況則除外。

(s) 收入的確認

(i) 售電收入

售電收入於電力供應至電網公司時確認。

(ii) 售熱力收入

售熱力收入於熱力供應至客戶時確認。

(iii) 股息收入

— 非上市的證券投資的股息是於收取款項的權利確立時確認。

— 上市的證券投資的股息是於其股價除息時確認。

(iv) 利息收入

利息收入是按存款的存放時間和實際利率計算確認。

(v) 政府補助

有附帶條件的政府補助在合理地肯定能夠收到，並能夠滿足所附條件時初始於資產負債表確認。用於補償本集團已發生的費用的政府補助，於費用發生期間有系統地確認為收入。用於補償本集團資產成本的政府補助，則按該資產的使用年限有系統地確認為收入。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(s) 收入的確認(續)

(vi) 接駁及安裝費用收入

為連接本集團的供熱網絡至客戶的物業而收取的接駁及安裝費用收入。此收入遞延至當安裝工程完成後根據相關服務的年限平均於服務年限內確認為收入。

(t) 大修、維修及保養

大修、維修及保養開支在發生時記入損益。

(u) 外幣換算

年度外幣交易採用發生日的即期匯率折算。年末外幣貨幣性資產及負債，採用按資產負債表日的即期匯率折算。匯兌損益計入當期損益。

以歷史成本計量的非貨幣性資產及負債，採用交易發生日的即期匯率折算。以公允價值計量的非貨幣性資產及負債，採用公允價值確定當日的匯率折算。

與購建在建工程有關的借款資金而被視為調整利息成本的匯兌差額，於建築期內予以資本化(見附註2(ii))。所有其他匯兌差額計入當期損益。

(v) 所得稅

本年度所得稅包括即期稅項和遞延稅項資產與負債的變動。即期稅項和遞延稅項資產與負債的變動均在損益內確認，但在其他全面收入或直接在權益中確認的相關項目，其相關稅項金額則分別在其他全面收入或直接在權益中確認。

即期稅項是根據年內應課稅收入以在結算日施行或實質上施行的稅率計算的預計應付稅項，以及就以往年度應付稅項作出的任何調整。

遞延稅項資產與負債分別由可抵扣和應稅暫時性差異產生。暫時性差異是指資產與負債在財務報表的賬面金額跟這些資產與負債的計稅基礎的差異。遞延稅項資產也可以由未被使用的可抵扣稅項虧損和稅款減免所產生。

除了某些有限的例外情況外，所有遞延稅項負債和遞延稅項資產(僅限於有可能用以抵扣未來可能取得的應稅利潤的部分)均予以確認。支持確認由可抵扣暫時性差異所產生的遞延稅項資產的未來應稅利潤包括因轉回目前存在的應稅暫時性差異而產生的金額；但這些轉回的差異必須與同一稅務機關和同一應稅實體有關，並預期在可抵扣暫時性差異預計轉回的期間內轉回或遞延稅項資產所引起的可抵扣虧損可向後期或向前期結轉的那個期間內轉回。在確定目前存在的應稅暫時性差異是否足以支持確認由未被使用的可抵扣稅項虧損和稅款減免所產生的遞延稅項資產時應採用同一準則，即該暫時性差異是與同一稅務機關和同一應稅實體有關，並預期在能夠使用可抵扣稅項虧損和稅款減免的期間內轉回。

沒有予以確認為遞延稅項資產與負債的暫時性差異源自以下有限的例外情況：不可在稅務方面獲得扣減的商譽，不影響會計或應稅利潤的資產或負債的初始確認(如屬企業合併的一部分則除外)以及與對附屬公司的投資有關的暫時性差異(如屬應稅差異，只限於本集團可以控制差異轉回的時間，而且在可預見的將來不大可能轉回的暫時性差異；或如屬可抵扣差異，則只限於很可能在將來轉回的差異)。

已確認遞延稅額是按照資產與負債賬面金額的預期實現或結算方式，根據已執行或在資產負債表日實質上已執行的稅率計量。遞延稅項資產與負債均不折現計算。

本集團會在每個資產負債表日審閱遞延稅項資產的賬面金額。如果本集團預期不再可能取得足夠的應稅利潤以抵扣相關的稅務利益，該遞延稅項資產的賬面金額會被減少；但是如果日後有可能取得足夠的應稅利潤，有關減少金額便會轉回。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(v) 所得稅(續)

即期和遞延稅項結餘及其變動額會分開列示，並且不予抵銷。即期和遞延稅項資產只會在本公司或本集團有法定行使權以即期稅項資產抵銷即期稅項負債，並且符合以下附帶條件的情況下，才可以分別抵銷即期和遞延稅項負債：

- 如論及即期稅項資產與負債，本公司或本集團計劃按淨額為基礎結算，或同時變現該資產和清算該負債；或
- 如論及遞延稅項資產與負債，這些資產與負債必須與同一稅務機關向以下其中一項徵收的所得稅有關：
 - 同一應稅實體；或
 - 不同的應稅實體。這些實體計劃在日後每個預期有大額遞延稅項負債需要清算或大額遞延稅項資產可以收回的期間內，按淨額為基礎實現即期稅項資產和清算即期稅項負債，或同時變現該資產和清算該負債。

(w) 借貸成本

除可直接歸屬於用作購置或需要一段相當長時間建造才可投入既定用途的資產所產生的借貸成本予以資本化外，借貸成本均在發生期間內計入損益。

有關合資格資產的借貸成本會在資本支出和借貸成本已經發生及為使資產達到預定可使用狀態所必要的活動已經開始時予以資本化。當使資產達到預定可使用狀態所必要的活動發生中斷或已完成時，借貸成本的資本化亦會被中斷或停止。

(x) 經營租賃

當本集團的資產是通過經營租賃持有時，所付的租賃費在相關的會計期間按租賃期分期平均計入損益。

(y) 僱員福利

(i) 短期僱員福利及界定供款退休計劃之供款

薪金、年度獎金、有薪年假，對界定供款退休計劃的供款及非貨幣性福利成本在僱員提供相關服務的年度內計提。如延遲付款或結算會構成重大的貨幣時間價值，則這些金額會以現值列賬。

(ii) 辭退福利

辭退福利只在本集團已經制定正式的解除勞動關係計劃或為鼓勵職工自願離職而提出給予補償的建議，並且本集團不能單方面撤回解除勞動關係計劃或自願離職建議時確認。

(z) 研究及開發費用

研究及開發費用是在發生的期間內確認為支出。

(aa) 關聯方

就本財務報表而言，在下列情況下某個體將被確認為關聯方：

- (i) 該個體能夠直接或經由一或多個中介個體對本集團的財務及營運決策作出控制、重大影響或共同控制；
- (ii) 本集團及該方受同一第三方控制；
- (iii) 該方為本集團的聯營公司或合營公司；

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

2 主要會計政策(續)

(aa) 關聯方(續)

- (iv) 該方為本集團或其母公司的關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員，或受前述關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員的控制、共同控制或施加重大影響的個體；
- (v) 該方為(i)項所指的關聯方的關係密切的家庭成員控制、共同控制或施加重大影響的個體；或
- (vi) 該方為本集團僱員或任何關聯方的退休後福利計劃。

一名個人的直系家庭成員是指預期他們在與企業的交易中，可能會影響該名個人或受其影響的家屬。

(bb) 分部報告

本集團為了分配資源予本集團各項業務和各個地區以及評估各項業務和各個地區的業績，而定期向本集團最高級行政管理層提供財務資料。從這些資料中，可找出在財務報表中報告的經營分部和每一分部項目的金額。

個別而言屬於重大的經營分部不會在財務報表中予以總計，除非這些分部擁有相若的經濟特性，而且其產品和服務性質、生產流程性質、客戶的類型或類別、用以分銷產品或提供服務的方法以及監管環境的性質均相若。如果個別而言並非屬於重大的經營分部擁有以上大部分特徵可能匯總成一分部列示。

(cc) 股息

股息於宣派期內確認為負債。

3 會計政策的修訂

國際會計準則委員會頒佈了一項新定的《國際財務報告準則》及多項經修訂的《國際財務報告準則》及新定的詮釋。這些準則及詮釋在本集團及本公司的本會計期間首次生效。其中，以下是與本集團的財務報表有關的會計準則變動：

- 《國際財務報告準則》第8號「營運分部」
- 《國際會計準則》第1號(2007年修訂)「財務報表的列報」
- 《國際財務報告準則》第7號的修訂「金融工具：披露 — 改進金融工具的披露方式」
- 《國際財務報告準則》的改進(2008年)
- 《國際會計準則》第27號的修訂「綜合財務報表和單獨財務報表 — 對附屬公司、合營公司或聯營公司投資的成本」
- 《國際會計準則》第23號(2007年修訂)「借款費用」

由於《國際會計準則》第23號的修訂與本集團已採用的會計政策相符，因此並未對本集團的財務報表構成重大影響。以下是上述其他會計準則的變動的影響：

- 根據《國際財務報告準則》第8號的規定，企業應根據集團的主要經營決策者在考慮及管理集團時所用的方法進行分部披露，應把各報告分部所報告的數額作為計量數據，以供集團的主要經營決策者評估分部的業績，以及對經營事宜進行決策。這個方法與以往按照相關產品與服務及經營地區將集團的財務報表分解列報分部資料的要求不同。
- 在採納《國際會計準則》第1號(2007年修訂)後，期間內與股東進行交易所產生的股東權益變動詳情會在經修訂的綜合所有者權益變動表內與其他收入和開支分開列報。所有其他收入和開支項目在綜合全面收益表中列報。比較金額已按照新的列報方式重報。列報方式的這項變動不會對所列報的任何期間的損益、收入與支出總額或資產淨值構成任何影響。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

3 會計政策的修訂(續)

- 由於採納《國際財務報告準則》第7號的修訂，於此等財務報表加入對本集團的金融工具的公允價值計量的披露。公允價值的計量按其使用可觀察的市場數據的程度歸類至三個等級的公允價值級次。本集團於2008年12月31日並沒有以公允價值記賬的金融工具，因此，沒有就新增的金融工具的公允價值計量的披露呈列比較信息。
- 《國際財務報告準則》的改進(2008年)包括由國際會計準則委員會以批次形式頒佈的多項對一系列的國際財務報告準則的微小及非緊急的修訂。其中，以下修訂導致本集團的會計政策變更：
 - 由於《國際會計準則》第28號的修訂「對聯營公司的投資」，就按權益法列賬的聯營公司及合營公司確認的減值損失不再分攤至其賬面值中的商譽。因此，當用以確定其可收回金額的估計出現正面的變化時，減值損失將會被轉回。在此以前，本集團會把減值損失分攤至商譽，並根據商譽的會計政策視該損失為不可轉回。由於本集團於以前年度未有就按權益法列賬的聯營公司及合營公司確認任何減值損失，比較數字及期初數字沒有被重述。
- 對《國際會計準則》第27號的修訂刪除了對來自收購前利潤的股息應確認為對被投資實體的投資賬面數額減少，而不應確認為收入的規定。因此，自2009年1月1日起，應收附屬公司、聯營公司和合營公司的所有股息(不論來自收購前還是收購後利潤)均確認為本公司的損益，而對被投資實體的投資賬面數額不會減少，除非因被投資實體宣派股息，以致賬面數額經評估後出現減值。在此情況下，除在損益中確認股息收入之外，本公司還將確認減值虧損。根據該準則修訂中的過渡性規定，這項新的會計政策將應用於本期間或未來期間的應收股息，以往期間則不再重報。

4 營業額

營業額是指售電及售熱的收入，並已扣除增值稅。本集團營業額的主要類別列示如下：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
售電收入	35,197,156	29,275,040
售熱收入	1,252,487	722,224
	36,449,643	29,997,264

本集團的客戶主要為當地的電網公司。只有一名佔本集團的收入超過10%的客戶。於2009年，銷售予此客戶的售電收入(包括向本集團所知的與該客戶受共同控制的企業的銷售)約為人民幣20,312,597,000元(2008年：人民幣20,651,061,000元)。由於該客戶所產生的信用風險的集中性的詳情列示於附註39(b)。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

5 員工成本

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
工資及員工福利	1,112,502	991,462
退休成本(附註35)	282,117	198,979
其他員工成本	370,880	320,599
	1,765,499	1,511,040

6 銷售有關稅項

銷售有關稅項是指城市維護建設稅及教育費附加，兩者分別按應付增值稅淨額的1-7%及3-5% (2008年：1-7%及3-5%) 計算。

7 財務費用

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
須於五年以內償還的貸款及其他金融負債的利息	2,307,125	2,580,233
須於五年後償還的貸款及其他金融負債的利息	1,293,966	943,734
減：利息資本化	(644,781)	(575,750)
	2,956,310	2,948,217
外幣匯兌淨損失／(收益)	1,435	(119,990)
其他財務費用	13,679	14,193
	2,971,424	2,842,420

利息成本已就在建工程按5.10% (2008年：6.26%) 的平均年利率資本化。

8 除稅前利潤／(虧損)

計算除稅前利潤／(虧損)時已扣除／(計入)：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷		
— 預付租賃	40,690	43,165
— 無形資產	4,132	—
核數師酬金	9,900	9,000
存貨成本	23,760,024	23,642,969
折舊	4,075,406	3,625,938
於其他收益淨額中的政府補助	(62,143)	(216,227)
處理物業、廠房及設備虧損／(收益)	2,973	(58,044)
應收賬款及其他應收款的淨減值損失	1,905	9,279
存貨陳舊準備的(沖回)／計提	(283)	1,771
有關土地及樓宇的經營租賃費用	84,211	44,272
研究及開發費用	9,160	8,743

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

9 董事和監事酬金

	董事及 監事酬金	薪金、津貼 及實物利益	退休福利	獎金	2009年 合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
董事					
雲公民	—	—	—	—	—
陳飛虎	—	—	—	—	—
陳殿祿	—	—	—	—	—
孟凡利	—	—	—	—	—
陳建華	—	345	42	406	793
王映黎	—	—	—	—	—
陳斌	—	—	—	—	—
鍾統林	—	345	41	406	792
褚玉	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
王躍生	—	41	—	—	41
郝書辰	—	41	—	—	41
寧繼鳴	—	41	—	—	41
楊金觀	—	41	—	—	41
丁慧平	—	25	—	—	25
趙景華	—	25	—	—	25
胡元木	—	25	—	—	25
王傳順	—	25	—	—	25
監事					
鄭飛雪	—	124	24	236	384
彭興宇	—	—	—	—	—
李曉鵬	—	—	—	—	—
	—	1,078	107	1,048	2,233

	董事及 監事酬金	薪金、津貼 及實物利益	退休福利	獎金	2008年 合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
董事					
雲公民	—	—	—	—	—
曹培壘	—	—	—	—	—
陳飛虎	—	—	—	—	—
朱崇利	—	—	—	—	—
孟凡利	—	—	—	—	—
陳建華	—	306	59	350	715
彭興宇	—	—	—	—	—
王映黎	—	—	—	—	—
陳斌	—	—	—	—	—
鍾統林	—	306	59	350	715
褚玉	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
丁慧平	—	60	—	—	60
趙景華	—	60	—	—	60
胡元木	—	60	—	—	60
王傳順	—	60	—	—	60
監事					
馮蘭水	—	—	—	—	—
鄭飛雪	—	120	35	215	370
彭興宇	—	—	—	—	—
李曉鵬	—	—	—	—	—
李長旭	—	—	—	—	—
	—	972	153	915	2,040

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

10 最高酬金人士

五名最高酬金人士，其中兩名(2008年：兩名)為董事，其酬金已於附註9披露。其餘三名(2008年：三名)最高酬金人士的酬金總額如下：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
薪金及其他酬金	836	747
退休福利	103	141
獎金	1,004	868
	1,943	1,756

三名(2008年：三名)最高酬金人士的酬金在下列範圍內：

	2009年 人數	2008年 人數
人民幣0 — 人民幣1,000,000元	3	3

11 綜合全面損益表的所得稅

(a) 綜合全面損益表所示的稅項為：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
即期稅項		
本年度中國企業所得稅準備	113,847	12,021
以前年度少提/(多提)	2,969	(25,558)
	116,816	(13,537)
遞延稅項(附註31(b))		
臨時差異的產生及逆轉	(15,543)	(136,919)
以前年度少提	—	19,777
	(15,543)	(117,142)
綜合全面損益表內的總所得稅費用/(貸項)	101,273	(130,679)

(b) 所得稅費用/(貸項)與會計利潤/(虧損)按適用稅率計算的調節：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
稅前利潤/(虧損)	1,683,272	(3,189,801)
按25%(2008年：25%)法定稅率計算的		
中國企業所得稅費用/(貸項)	420,818	(797,450)
不可扣稅的支出對所得稅的影響	48,296	76,767
不用徵稅的收入對所得稅的影響	(86,270)	(49,776)
附屬公司的優惠稅率對所得稅的影響(附註)	(35,265)	24,326
稅務虧損的所得稅影響	(249,275)	621,235
以前年度少提/(多提)	2,969	(5,781)
	101,273	(130,679)

附註：

除本公司若干附屬公司享有免稅優惠或優惠稅率15%外，中國企業所得稅根據相關的企業所得稅法規釐定的本年度估計應課稅利潤或虧損，以法定稅率25%(2008年：25%)計算。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

12 本公司股東權益持有人應佔利潤／(虧損)

普通股股東權益持有人應佔利潤包括人民幣172,026,000元(2008年：人民幣807,512,000元)的虧損，已在本公司財務報表內處理。

上述金額與本年度本公司的利潤／(虧損)之間的調節：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
已於本公司財務報表處理的股東權益持有人應佔綜合虧損的金額	(172,026)	(807,512)
於本年度核准及分派並歸屬於以前年度利潤的附屬公司、聯營公司及合營公司的期末股息	224,914	216,260
歸屬於以前年度損失的聯營公司減值損失	—	(25,071)
本年度本公司的利潤／(虧損)	52,888	(616,323)

13 其他全面收入

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
可供出售證券		
本期間確認的公允價值變動	46,515	(20,561)
轉入損益的重分類調整金額：		
— 處置虧損	1,021	2,733
其他全面收入已扣除的遞延所得稅淨額(附註31(b))	(7,185)	—
於本期間確認為其他全面收入的公允價值儲備淨變動	40,351	(17,828)

14 每股盈利／(虧損)

(a) 每股基本盈利／(虧損)

每股基本盈利／(虧損)是照本公司截至2009年12月31日止年度的普通股股東權益持有人應佔利潤人民幣1,157,173,000元(2008年：普通股股東權益持有人應佔虧損人民幣2,560,103,000元)及按下列計算的截至2009年12月31日止年度發行在內的普通股的加權平均股數6,083,584,200股(2008年：6,021,084,200股)計算：

普通股的加權平均股數

	2009年	2008年
	千股	千股
於1月1日已發行普通股	6,021,084	6,021,084
發行股本的影響(附註33(c))	62,500	—
於12月31日普通股的加權平均股數	6,083,584	6,021,084

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

14 每股盈利／(虧損)(續)

(b) 每股攤薄盈利／(虧損)

截至2008年和2009年12月31日止兩個年度均沒有可能造成攤薄影響的普通股。

15 分部報告

售電及售熱業務為本集團唯一的報告分部。因此，並未列報任何額外的報告分部及地區的額外信息。本集團的主要客戶是與售電業務相關的電網經營者，有關收入已於附註39(b)作出披露。

16 物業、廠房及設備

(a) 本集團

	建築物	發電機及相關 機器和設備	井巷資產及 採礦權	汽車、傢俱、固定 裝置、設備及其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本：					
於2008年1月1日	15,185,338	49,864,376	—	935,718	65,985,432
添置	1,642	11,165	—	47,593	60,400
透過購買附屬公司	2,050,342	4,402,278	—	108,315	6,560,935
在建工程轉入(附註17)	1,363,283	4,050,945	—	55,921	5,470,149
處理	(100,014)	(637,062)	—	(40,792)	(777,868)
於2008年12月31日	18,500,591	57,691,702	—	1,106,755	77,299,048
於2009年1月1日	18,500,591	57,691,702	—	1,106,755	77,299,048
添置	1,616	14,408	—	33,763	49,787
透過購買附屬公司(附註36)	205,166	290,437	1,692,340	32,688	2,220,631
在建工程轉入(附註17)	1,638,840	4,631,860	—	172,466	6,443,166
處理	(23,590)	(188,949)	—	(19,486)	(232,025)
於2009年12月31日	20,322,623	62,439,458	1,692,340	1,326,186	85,780,607
累計折舊：					
於2008年1月1日	2,723,895	10,414,598	—	412,127	13,550,620
本年度折舊	620,606	2,898,973	—	106,359	3,625,938
處理時撥回	(96,665)	(620,134)	—	(36,984)	(753,783)
於2008年12月31日	3,247,836	12,693,437	—	481,502	16,422,775
於2009年1月1日	3,247,836	12,693,437	—	481,502	16,422,775
本年度折舊	774,685	3,133,895	—	166,826	4,075,406
處理時撥回	(23,442)	(178,507)	—	(18,226)	(220,175)
於2009年12月31日	3,999,079	15,648,825	—	630,102	20,278,006
賬面淨值：					
於2009年12月31日	16,323,544	46,790,633	1,692,340	696,084	65,502,601
於2008年12月31日	15,252,755	44,998,265	—	625,253	60,876,273

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

16 物業、廠房及設備(續)

(b) 本公司

	建築物	發電機 及相關 機器和設備	汽車、傢具、 固定裝置、 設備及其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本：				
於2008年1月1日	5,028,999	14,206,932	511,673	19,747,604
添置	—	1,797	14,957	16,754
在建工程轉入(附註17)	43,166	245,595	16,576	305,337
轉往附屬公司	—	—	(3,179)	(3,179)
處理	(18,545)	(360,093)	(25,045)	(403,683)
於2008年12月31日	5,053,620	14,094,231	514,982	19,662,833
於2009年1月1日	5,053,620	14,094,231	514,982	19,662,833
添置	—	2,183	10,984	13,167
在建工程轉入(附註17)	148,496	469,398	3,985	621,879
轉往附屬公司	—	—	(2,384)	(2,384)
處理	—	(88,082)	(2,618)	(90,700)
於2009年12月31日	5,202,116	14,477,730	524,949	20,204,795
累計折舊：				
於2008年1月1日	1,958,910	7,591,942	275,599	9,826,451
本年度折舊	193,985	752,509	31,952	978,446
轉往附屬公司	—	—	(503)	(503)
處理時撥回	(17,782)	(349,286)	(22,168)	(389,236)
於2008年12月31日	2,135,113	7,995,165	284,880	10,415,158
於2009年1月1日	2,135,113	7,995,165	284,880	10,415,158
本年度折舊	184,282	647,415	28,294	859,991
轉往附屬公司	—	—	(492)	(492)
處理時撥回	—	(79,710)	(2,177)	(81,887)
於2009年12月31日	2,319,395	8,562,870	310,505	11,192,770
賬面淨值：				
於2009年12月31日	2,882,721	5,914,860	214,444	9,012,025
於2008年12月31日	2,918,507	6,099,066	230,102	9,247,675

(c) 本集團所有建築物均位於中國。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

17 在建工程

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	13,099,105	6,062,608	1,724,674	981,756
透過購買附屬公司(附註36)	51,931	4,359,780	—	—
增加	12,608,125	8,146,866	889,617	1,529,589
轉往物業、廠房及設備(附註16)	(6,443,166)	(5,470,149)	(621,879)	(305,337)
轉往附屬公司	—	—	(416,412)	(481,334)
於12月31日結餘	19,315,995	13,099,105	1,576,000	1,724,674

18 預付租賃

預付租賃是指預付給中國土地管理部門的土地租賃費金額。

19 無形資產

	本集團			
	商譽	土地使用權	其他	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本：				
於2008年1月1日	44,431	—	—	44,431
透過購買附屬公司	181,636	834,839	—	1,016,475
於2008年12月31日	226,067	834,839	—	1,060,906
於2009年1月1日	226,067	834,839	—	1,060,906
透過購買附屬公司(附註36)	54,164	—	670	54,834
增加	—	—	15,176	15,176
於2009年12月31日	280,231	834,839	15,846	1,130,916
累計攤銷：				
於2008年1月1日、 2008年12月31日和2009年1月1日 本年度攤銷	—	—	—	—
	—	—	(4,132)	(4,132)
於2009年12月31日	—	—	(4,132)	(4,132)
賬面淨值：				
於2009年12月31日	280,231	834,839	11,714	1,126,784
於2008年12月31日	226,067	834,839	—	1,060,906

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

19 無形資產(續)

本集團的資產負債表中的無形資產主要為企業合併產生的商譽和由中國土地管理部門劃撥並沒有確定使用年限的土地使用權，這些土地使用權的使用年限無法確定且為不可轉讓。

	本公司		合計
	商譽	其他	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本：			
於2008年1月1日、			
2008年12月31日和2009年1月1日	45,457	—	45,457
增加	—	9,765	9,765
	<u>45,457</u>	<u>9,765</u>	<u>55,222</u>
於2009年12月31日	45,457	9,765	55,222
累計攤銷：			
於2008年1月1日、			
2008年12月31日和2009年1月1日	—	—	—
本年度攤銷	—	(1,472)	(1,472)
	<u>—</u>	<u>(1,472)</u>	<u>(1,472)</u>
於2009年12月31日	—	(1,472)	(1,472)
賬面淨值：			
於2009年12月31日	<u>45,457</u>	<u>8,293</u>	<u>53,750</u>
於2008年12月31日	<u>45,457</u>	<u>—</u>	<u>45,457</u>

本公司的資產負債表中的無形資產主要為企業合併產生的商譽。

20 附屬公司投資

	本公司	
	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
非上市投資，按成本	<u>16,891,200</u>	<u>10,464,403</u>

所有附屬公司均為在中國成立及經營的有限責任公司。附屬公司於2009年12月31日的詳情如下：

公司名稱	繳足資本	所有權益比率			主要業務
		本集團的 實際權益	由本公司 持有	由附屬 公司持有	
	人民幣千元	%	%	%	
四川廣安發電有限責任公司 (「廣安公司」)	1,785,860	80	80	—	發電及售電
華電青島發電有限公司	700,000	55	55	—	發電及售電和發 熱及供熱
華電濰坊發電有限公司 (「濰坊公司」)(附註(i))	1,250,000	45	45	—	發電及售電

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

20 附屬公司投資(續)

所有附屬公司均為在中國成立及經營的有限責任公司。附屬公司於2009年12月31日的詳情如下(續)：

公司名稱	繳足資本 人民幣千元	所有權權益比率			主要業務
		本集團的 實際權益 %	由本公司 持有 %	由附屬 公司持有 %	
華電淄博熱電有限公司	374,800	100	100	—	發電及售電和 發熱及供熱
華電章丘發電有限公司	750,000	87.5	87.5	—	發電及售電和 發熱及供熱
華電滕州新源熱電有限公司	474,172	93.26	93.26	—	發電及售電和 發熱及供熱
華電新鄉發電有限公司	385,100	90	90	—	發電及售電
安徽華電宿州發電有限公司	831,352	97	97	—	發電及售電
華電寧夏靈武發電有限公司	1,565,379	65	65	—	發電及售電
四川華電瀘定水電有限公司	1,266,090	100	100	—	興建水力發電廠
華電國際山東物資有限公司	50,000	100	100	—	物資採購
華電青島熱力有限公司	30,000	55	55	—	供熱
華電國際山東項目管理有限公司	3,000	100	100	—	建設項目管理
華電國際山東信息管理 有限公司	3,000	100	100	—	為集團提供網絡 信息系統建設 及維護
華電鄒縣發電有限公司	3,000,000	69	69	—	發電及售電
華電寧夏寧東風電有限公司	90,000	100	100	—	發電及售電
安徽華電蕪湖發電有限公司	536,032	65	65	—	發電及售電
華電宿州生物質能發電 有限公司	52,480	78	78	—	發電及售電
華電漯河發電有限公司	500,400	75	75	—	發電及售電
滕州新源熱力有限公司	30,000	65.28	—	70	售熱
杭州華電半山發電有限公司 (「半山公司」)	480,762	64	64	—	發電及售電和 發熱及售熱
河北華電石家莊熱電有限 公司(「石家莊公司」)	789,740	82	82	—	發電及售電和 發熱及售熱
河北華電石家莊裕華熱電 有限公司	500,000	87.87	—	100	發電及售電和 發熱及售熱

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

20 附屬公司投資(續)

所有附屬公司均為在中國成立及經營的有限責任公司。附屬公司於2009年12月31日的詳情如下(續)：

公司名稱	繳足資本 人民幣千元	所有權權益比率			主要業務
		本集團的 實際權益 %	由本公司 持有 %	由附屬 公司持有 %	
華電內蒙古開魯風電有限公司	797,128	100	100	—	興建風力發電廠
河北華電石家莊鹿華 熱電有限公司	75,000	81	—	90	興建燃煤發電廠
河北華電混合蓄能水電 有限公司(「河北公司」)	10,000	100	100	—	發電及售電
四州華電雜谷腦水電開發 有限責任公司(「雜谷腦 公司」)(附註(i))	628,983	49	49	—	發電及售電
華電萊州風電有限公司	146,060	55	55	—	發電及售電
河北華瑞能源集團有限公司 (「華瑞公司」)(附註36(a))	538,000	100	100	—	發電及售電和 發熱及供熱
河北華峰投資有限公司(附註(ii))	977,300	96.68	—	96.68	能源項目投資
河北峰源實業有限公司 (附註(ii))	102,000	100	—	100	煤炭化工 產品銷售
井陘華瑞發電有限責任公司 (附註(ii))	6,000	55	—	55	發電及售電
河北華瑞馬頭熱電 有限公司(附註(ii))	10,080	51	—	51	發電及售電和發 熱及供熱
石家莊光華熱電有限公司 (附註(ii))	100,000	50.30	—	50.30	發電及售電和發 熱及供熱
邯鄲市萬興熱電有限公司 (附註(ii))	10,000	57.34	—	57.34	發電及售電和發 熱及供熱
山西茂華能源投資有限公司 (附註(iii))	1,547,000	100	100	—	煤炭電力熱力 產業的投資 及管理
山西東易忠厚煤業有限公司 (「東易公司」)(附註36(b))	12,180	70	—	70	能源整合技改 及擴建服務
山西朔州萬通源二鋪煤業 有限公司(「二鋪公司」) (附註36(b))	10,000	70	—	70	能源整合技改及 擴建服務
河北華電沽源風電有限公司 (附註(iii))	336,100	100	100	—	興建風力 發電廠
華電寧夏寧東尚德太陽能 發電有限公司(附註(iii))	7,600	60	60	—	興建太陽能 發電廠
華電科左中旗風電有限公司 (附註(iii))	20,000	100	100	—	興建風力 發電廠
華電渠東發電有限公司(附註(iii))	168,600	90	90	—	興建火力發電廠

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

20 附屬公司投資(續)

附註：

- (i) 根據濰坊公司和雜谷腦公司章程的規定，本公司在其董事會中佔多數席位，能夠決定濰坊公司及雜谷腦公司的財務和經營政策，並能據此從其經營活動中獲取利益。
- (ii) 這些公司是於2009年收購華瑞公司時取得的(附註36(a))。
- (iii) 這些公司於2009年新成立。

21 聯營公司權益

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非上市投資，按成本 應佔淨資產	— 3,969,310	— 1,969,653	2,349,916 —	1,766,826 —
減去：減值損失	— 3,969,310	— 1,969,653	(360,544) 2,349,916	(288,721) 1,766,826
	3,969,310	1,969,653	1,989,372	1,478,105

所有聯營公司均為在中國成立及經營的非上市的有限責任公司。聯營公司於2009年12月31日的詳情如下：

公司名稱	繳足資本 人民幣千元	所有權權益比率			主要業務
		本集團的 實際權益 %	由本公司 持有 %	由附屬 公司持有 %	
寧夏發電集團有限公司 (「寧夏發電公司」)	1,011,600	31.11	31.11	—	發電及售電和 投資控股
安徽池州九華發電有限公司	640,000	40	40	—	發電及售電
華電置業有限公司 (「華電置業」)	1,450,000	20	20	—	物業發展
四川瀘洲川南發電 有限責任公司	915,000	40	40	—	發電及售電
華電煤業集團有限公司 (「華電煤業」)	1,560,000	21.24	20.19	1.28	提供煤炭 採購服務
鄒城魯南電力技術開發 有限公司	4,333	40	40	—	提供服務
中國華電集團財務有限公司 (「中國華電財務」)	1,390,000	23.50	20.46	4.75	提供企業 財務服務予 其集團公司

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

21 聯營公司權益(續)

所有聯營公司均為在中國成立及經營的非上市的有限責任公司。聯營公司於2009年12月31日的詳情如下(續)：

公司名稱	繳足資本 人民幣千元	所有權權益比率			主要業務
		本集團的 實際權益 %	由本公司 持有 %	由附屬 公司持有 %	
中國華電新能源發展有限公司(「華電新能源」)	1,258,026	20	20	—	新能源項目 管理投資控股
華電金沙江上游水電開發有限公司(「金沙江公司」)	30,000	20	20	—	興建水力 發電廠
四川華鎣山龍灘煤電 有限責任公司(「龍灘煤電」)	133,250	36	—	45	煤炭開採 與銷售
石家莊華電供熱集團有限公司	207,370	40.18	—	49	售熱
平山崗南水電有限 責任公司(附註(i))	6,000	35	—	35	發電及售電
保定華誠餘熱發電有限公司 (「華誠公司」)(附註(i))	12,930	33.33	—	33.33	發電及售電和 發熱及供熱
邢台翔泰熱電有限責任公司 (「翔泰公司」)(附註(i))	4,000	26	—	26	發電及售電和 發熱及供熱
隆堯華瑞熱電有限公司 (附註(i))	70,000	25	—	25	發電及售電和 發熱及供熱
衡水恒興發電有限責任公司 (「恒興公司」)(附註(i))	475,000	30	—	30	發電及售電和 發熱及供熱
河北天威華瑞電氣 有限公司(附註(i))	100,000	34	—	34	變壓器的製造 銷售及維修服務
河北建投蔚州風能 有限公司(附註(i))	206,000	44.08	—	44.08	發電及售電
邢台國泰發電有限責任公司 (「國泰公司」)(附註(i))	400,000	33.84	—	35	發電及售電和 發熱及供熱
河北西柏坡第二發電 有限責任公司 (「西柏坡公司」)(附註(i))	880,000	33.84	—	35	發電及售電和 發熱及供熱
國電內蒙古東勝熱電 有限公司(附註(i))	500,000	19.34	—	20	發電及售電和 發熱及供熱
國電懷安熱電有限公司 (附註(i))	514,800	33.84	—	35	發電及售電和 發熱及供熱
河北建投任丘熱電 有限責任公司(附註(i))	98,850	38.67	—	40	興建火力 發電廠
鄂托克前旗長城煤礦 有限責任公司(附註(ii))	20,000	25	25	—	興建煤礦 煤炭銷售
內蒙古福城礦業有限公司(附註(ii))	150,000	35	35	—	興建煤礦

附註：

- (i) 這些公司是於2009年收購華瑞公司時取得的(附註36(a))。
- (ii) 這些公司於2009年新收購。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

21 聯營公司權益(續)

聯營公司財務資料概要

	資產	負債	權益	收入	利潤/(損失)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
2009					
100%	82,802,719	(67,230,966)	15,571,753	19,938,312	827,411
本集團的實際權益	22,975,870	(18,835,335)	4,140,535	6,014,670	212,399
2008					
100%	42,763,527	(35,303,926)	7,459,601	8,879,278	(63,675)
本集團的實際權益	10,821,070	(8,933,805)	1,887,265	2,505,061	(139,788)

22 合營公司權益

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非上市投資，按成本 應佔淨資產	— 221,799	— 221,817	142,800 —	142,800 —
	221,799	221,817	142,800	142,800

合營公司是在中國成立及經營的非上市的有限責任公司。合營公司於2009年12月31日的詳情如下：

公司名稱	所有權權益比率			主要業務
	繳足資本	本集團的 實際權益	由本公司 持有	
	人民幣千元	%	%	
寧夏中寧發電有限責任公司(「中寧公司」)	285,600	50	50	發電及售電

合營公司財務資料概要 — 本集團的實際權益：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產	920,467	976,601
流動資產	119,525	77,501
非流動負債	(720,524)	(716,168)
流動負債	(97,669)	(116,117)
淨資產	221,799	221,817
收益	335,592	380,801
支出	(331,147)	(353,592)
本年度利潤	4,445	27,209

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

23 其他投資

	本集團		本公司	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
非上市證券，按成本	578,542	501,253	460,309	455,309
中國上市可供出售證券	58,288	—	—	—
	636,830	501,253	460,309	455,309

24 其他非流動資產

其他非流動資產為就擬投資項目根據相關投資協議的預付款。

25 存貨

	本集團		本公司	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
燃煤及桔杆	908,239	1,361,016	125,907	223,147
燃油	68,753	70,070	23,374	24,840
物料、部件及零件	369,177	351,074	139,017	149,812
	1,346,169	1,782,160	288,298	397,799

所有用於未來使用的存貨預期將於未來一年內消耗。

26 應收賬款及應收票據

	本集團		本公司	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	3,360,934	1,868,395	550,287	—
售熱應收賬款及應收票據	252,961	128,404	—	1,645
其他經營活動的應收賬款 及應收票據	1,964	5,132	1,581	4,749
	3,615,859	2,001,931	551,868	6,394
減：壞賬準備(附註26(b))	(32,633)	(32,633)	—	—
	3,583,226	1,969,298	551,868	6,394

截至2009年12月31日，本集團已貼現的商業承兌匯票貼現為人民幣280,000,000元(2008年：無)，將於2010年6月前到期。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

26 應收賬款及應收票據(續)

(a) 賬齡分析

應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備)的賬齡分析如下:

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
即期	3,558,083	1,957,103	551,868	6,394
逾期少於1年	20,570	3,679	—	—
逾期1至2年	—	383	—	—
逾期2至3年	—	—	—	—
逾期多於3年	4,573	8,133	—	—
逾期金額	25,143	12,195	—	—
	3,583,226	1,969,298	551,868	6,394

應收售電款自發票日起計30日內到期。應收售熱款自發票日起計90日內到期。

(b) 應收賬款及應收票據的減值

有關應收賬款及應收票據的減值損失會記錄在準備戶口中,如本集團認定賬款無法收回,則減值損失會與應收賬款及應收票據直接沖銷(見附註2(k)(i))。

本年度壞賬準備的變動如下:

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
1月1日結餘	32,633	23,091	—	—
確認的減值損失	—	9,542	—	—
12月31日結餘	32,633	32,633	—	—

於2009年12月31日,本集團的應收賬款及應收票據共人民幣37,206,000元(2008年:人民幣40,766,000元)被個別認為已減值。管理層認為只有部分款項能夠收回。就此,確認特定壞賬準備人民幣32,633,000元(2008年:人民幣32,633,000元)。本集團並沒有就以上款項持有任何質押。

(c) 未減值的應收賬款及應收票據

未被個別地或集體地評估為已減值的應收賬款及應收票據的賬齡分析如下:

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
未逾期或未減值	3,558,083	1,957,103	551,868	6,394
逾期少於1年	20,570	3,679	—	—
逾期1至2年	—	383	—	—
	20,570	4,062	—	—
	3,578,653	1,961,165	551,868	6,394

未逾期或未減值的應收款項來自沒有近期拖欠記錄的客戶。

逾期但未減值的應收款項則來自若干擁有良好記錄的獨立的客戶。根據過往的經驗,由於信貸質素未有重大的轉變及認為此等款項仍能全額收回,管理層相信不需就此等款項計提減值準備。本集團並沒有就此等款項持有任何質押。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

27 限制存款

限制存款為應付票據質押之存款。

28 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
銀行現金及手持現金	655,679	677,394	175,008	474,026
其他財務機構現金	482,369	959,043	17,131	305,637
銀行及其他財務機構存款	103,852	232,868	1,047	625
	1,241,900	1,869,305	193,186	780,288

29 貸款

(a) 銀行貸款

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
到期日：				
1年以內				
— 短期銀行貸款	12,707,006	9,936,684	3,856,783	4,217,684
— 長期銀行貸款 的本期部分	3,751,915	4,313,037	470,000	803,460
	16,458,921	14,249,721	4,326,783	5,021,144
1至2年	5,240,806	5,412,235	1,082,820	630,000
2至5年	11,181,151	10,429,290	100,000	340,000
5年以上	20,139,642	20,220,286	—	—
	36,561,599	36,061,811	1,182,820	970,000
	53,020,520	50,311,532	5,509,603	5,991,144

除若干附屬公司總值人民幣13,193,930,000元(2008年：人民幣14,421,000,000元)的銀行貸款是以其電費收益權和售電應收賬款作為抵押外，所有銀行貸款均為無抵押貸款。所有銀行貸款均沒有包含任何財務契約。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

29 貸款(續)

(a) 銀行貸款(續)

這些銀行貸款的貨幣單位、利率及到期日的詳情如下：

	本集團	
	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
人民幣貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率主要為4.05%至5.51% (2008年：4.54%至7.83%)，至2028年到期	44,195,992	44,447,009
在2009年12月31日的固定年利率主要為3.40%至5.94% (2008年：3.60%至7.47%)，至2023年到期	7,495,223	4,520,000
美元貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率主要為1.77%至5.23% (2008年：3.26%至6.32%)，至2017年到期	1,168,538	727,722
在2008年12月31日的固定年利率主要為 5.13%至7.76%，至2009年到期	—	445,200
歐元貸款		
在2009年12月31日的固定年利率為2.25% (2008年：2.25%)，至2022年到期	160,767	171,601
	53,020,520	50,311,532

	本公司	
	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
人民幣貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率主要為4.37%至4.86% (2008年：4.54%至6.80%)，至2012年到期	3,342,000	4,176,484
在2009年12月31日的固定年利率主要為4.37%至4.78% (2008年：4.78%至5.02%)，至2010年到期	1,040,000	686,000
美元貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率主要為1.77%至2.17% (2008年：3.26%至3.99%)，至2011年到期	1,127,603	683,460
在2008年12月31日的固定年利率主要 為5.13%至7.76%，至2009年到期	—	445,200
	5,509,603	5,991,144

本集團和本公司的美元銀行貸款分別為171,134,000美元(2008年：171,616,000美元)及165,139,000美元(2008年：165,139,000美元)。本集團的歐元銀行貸款為16,410,000歐元(2008年：17,766,000歐元)。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

29 貸款(續)

(b) 股東貸款

	本集團		本公司	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
到期日：				
1年以內				
— 短期股東貸款	1,134,310	660,000	674,310	500,000
— 長期股東貸款 的本期部分	570,603	—	335,000	—
	1,704,913	660,000	1,009,310	500,000
1至2年	750,000	570,603	750,000	335,000
2至5年	618,958	290,925	38,789	286,878
5年以上	650,000	1,090,000	—	—
	2,018,958	1,951,528	788,789	621,878
	3,723,871	2,611,528	1,798,099	1,121,878

所有股東貸款均為無抵押貸款及以人民幣為單位。這些股東貸款的利率及到期日的詳情如下：

	本集團	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
山東省國際信託有限公司 (「山東省國際信託」)貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率為4.43% 至5.94%(2008年：5.35%至5.94%)， 至2011年到期	1,385,000	585,000
在2009年12月31日的固定年利率為4.03% 至7.30%(2008年：7.30%)，至2010年到期	1,009,913	235,603
中國華電貸款		
在2009年12月31日的固定年利率為4.15% 至5.62%(2008年：4.15%至7.23%)， 至2021年到期	1,328,958	1,790,925
	3,723,871	2,611,528

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

29 貸款(續)

(b) 股東貸款(續)

	本公司	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
山東省國際信託貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率為4.43%至5.94% (2008年：5.35%至5.94%)，至2011年到期	1,385,000	585,000
在2009年12月31日的固定年利率為4.25%至4.78% (2008年：無)，至2010年到期	374,310	—
中國華電貸款		
在2009年12月31日的固定年利率為5.18% (2008年：5.18%至7.23%)，至2013年到期	38,789	536,878
	1,798,099	1,121,878

附註：於2009年12月31日，除本集團及本公司貸款餘額總計分別為人民幣220,690,000元(2008年：人民幣52,690,000元)及人民幣47,480,000元(2008年：人民幣47,480,000元)的若干中國華電貸款為無息貸款外，本集團及本公司其餘從山東省國際信託及中國華電借入的貸款均為無抵押貸款，按其有關資金成本收取利息及具有上述還款條款。

(c) 國家貸款

	本集團		本公司	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
到期日：				
1年以內				
— 長期國家貸款的本期部分	12,893	10,192	12,002	10,192
1至2年	13,757	12,904	12,866	12,013
2至5年	12,003	23,868	9,331	21,196
5年以上	11,455	13,363	6,109	7,126
	37,215	50,135	28,306	40,335
	50,108	60,327	40,308	50,527

國家貸款為一筆4,263,000美元的國家貸款(2008年：5,754,000美元)，由山東電力集團公司提供還款擔保，浮動年利率為1.36%(2008年：3.26%)，至2012年到期及人民幣21,000,000元貸款(2008年：人民幣21,000,000元)，無抵押及固定年利率為2.55%至2.82%(2008年：2.55%至2.82%)至2020年到期。

美元貸款代表國際復興開發銀行(「世界銀行」)，根據在1992年訂立的貸款協議，授予中國政府3.1億美元信貸，以融資鄒縣第三期項目。根據上述貸款協議的條款，中國政府將該筆信貸轉借予山東省政府，而山東省政府再將之轉借予山東電力集團公司。根據山東省財政廳於1997年8月5日發出的通知，並經世界銀行正式同意，山東省政府已將本金為278,250,000美元的部分信貸提供予本公司，並由山東電力集團公司提供還款擔保。

人民幣貸款為數筆於2006年向中國財政部取得總計人民幣13,500,000元的貸款及一筆於2005年向濰坊市政府財政局取得人民幣7,500,000元的貸款。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

29 貸款(續)

(d) 其他貸款

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
到期日：				
1年以內				
— 短期其他貸款	2,952,064	1,409,450	850,000	550,000
— 長期其他貸款的 本期部分	228,485	354,212	—	—
	3,180,549	1,763,662	850,000	550,000
1至2年	1,551,470	298,592	200,000	—
2至5年	1,772,710	1,540,860	900,000	200,000
5年以上	497,397	467,117	—	—
	3,821,577	2,306,569	1,100,000	200,000
	7,002,126	4,070,231	1,950,000	750,000

除本集團部分附屬公司總計人民幣472,270,000元(2008年：人民幣480,150,000元)的其他貸款是
以其電費收益權作為抵押外，所有其他貸款均為無抵押貸款。除了一筆1,155,000美元(2008年：
3,462,600美元)的美元貸款外，所有其他貸款均以人民幣為單位。這些其他貸款的利率及到期日的
詳情如下：

	本集團	
	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
中國華電財務貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率為4.37%至5.35% (2008年：4.78%至7.56%)，至2025年到期	3,497,756	2,788,696
在2009年12月31日的固定年利率為4.37%至4.78% (2008年：7.10%至7.47%)，至2010年到期	680,000	600,000
其他		
在2009年12月31日的浮動年利率為3.19%至5.40% (2008年：5.31%至6.80%)，至2014年到期	1,665,080	72,085
在2009年12月31日的固定年利率為4.13%至4.86% (2008年：6.92%至7.32%)，至2011年到期	1,159,290	609,450
	7,002,126	4,070,231

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

29 貸款(續)

(d) 其他貸款(續)

	本公司	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
中國華電財務貸款		
在2009年12月31日的浮動年利率為4.37%至4.86%(2008年:4.78%至4.86%),至2011年到期	700,000	400,000
其他		
在2009年12月31日的浮動年利率為4.75%至5.18%(2008年:無),至2014年到期	900,000	—
在2009年12月31日的固定年利率為4.62%至4.78%(2008年:6.72%至6.92%),至2010年到期	350,000	350,000
	1,950,000	750,000

(e) 應付短期融資券

於2008年3月17日,本公司於全國銀行間債券市場發行有效期365日的短期融資券共人民幣2,500,000,000元。這些短期融資券年利率為5.45%及無抵押。這些短期融資券於2009年3月18日支付清還。

於2009年11月11日,本公司在全國銀行間債券市場發行了2009年度第1期和第2期短期融資券。每期短期融資券均以總票面值人民幣1,500,000,000元發行。第1期的有效期為365日及年利率為2.98%。第2期的有效期為270日及年利率為2.80%。各期短期融資券均無抵押。

(f) 中期票據

於2009年3月17日及2009年3月25日,本公司在全國銀行間債券市場分別發行了2009年度第1期和第2期中期票據。第1期為每票面值人民幣100元、票面年利率為3.38%、總額人民幣1,500,000,000元的3年期中期票據。第2期為每票面值人民幣100元、票面年利率為3.96%、總額人民幣1,500,000,000元的5年期中期票據。各期中期票據均無抵押。

30 應付賬款和應付票據

所有應付賬款及應付票據將於一年內到期及支付清還。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

31 資產負債表的所得稅

(a) 資產負債表所示的即期稅項為：

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
本年度中國企業 所得稅準備	113,847	21,172	—	—
已繳納本年度稅款	(101,917)	(32,161)	—	(17,740)
以前年度中國企業 所得稅餘額	(49,235)	(28,518)	(23,907)	(6,167)
可收回中國企業 所得稅淨額	(37,305)	(39,507)	(23,907)	(23,907)
指：				
應付稅項	24,217	10,216	—	—
可收回稅項	(61,522)	(49,723)	(23,907)	(23,907)
	(37,305)	(39,507)	(23,907)	(23,907)

(b) 已確認的遞延稅項資產及負債：

遞延稅項資產及負債來自下表所列的項目：

本集團：

	資產		負債		淨額	
	2009年	2008年	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
開辦費用	—	24,284	—	—	—	24,284
存貨和應收款準備	25,157	24,883	—	—	25,157	24,883
物業、廠房及設備折舊	—	—	(776,930)	(684,463)	(776,930)	(684,463)
物業、廠房及設備、 在建工程、 無形資產和證券投資 的公允價值調整	57,166	59,618	(674,873)	(360,225)	(617,707)	(300,607)
按已付金額抵扣	26,545	24,432	—	—	26,545	24,432
一般性借款利息資本化	—	—	(23,100)	(24,331)	(23,100)	(24,331)
稅務虧損	344,615	261,416	—	—	344,615	261,416
未實現匯兌收益	—	—	—	(29,868)	—	(29,868)
其他	6,118	2,303	—	—	6,118	2,303
	459,601	396,936	(1,474,903)	(1,098,887)	(1,015,302)	(701,951)
在依法課稅單位與 司法管轄區內抵銷	(192,600)	(161,093)	192,600	161,093	—	—
淨遞延稅項資產/(負債)	267,001	235,843	(1,282,303)	(937,794)	(1,015,302)	(701,951)

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

31 資產負債表的所得稅(續)

(b) 已確認的遞延稅項資產及負債(續)：

遞延稅項資產及負債來自下表所列的項目：(續)

本公司：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
存貨和應收款準備	14,585	14,250
證券投資的公允價值調整	(62,280)	(62,280)
按已付金額抵扣	7,695	7,023
稅務虧損	—	28,700
未實現匯兌收益	—	(28,700)
淨遞延稅項負債	(40,000)	(41,007)

已確認在綜合資產負債表的遞延稅項資產及負債項目及其本年變動載列如下：

本集團：

	於 2008年 1月1日	透過購買 附屬公司	在損益 內計入/ (扣除)	於 2008年 12月31日	透過購買 附屬公司	在損益 內計入/ (扣除)	在儲備內 計入	於 2009年 12月31日
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
開辦費用	18,249	—	6,035	24,284	—	(24,284)	—	—
存貨和應收款準備	23,841	—	1,042	24,883	—	274	—	25,157
物業、廠房及設備折舊	(545,110)	(13,191)	(126,162)	(684,463)	—	(92,467)	—	(776,930)
物業、廠房及設備、 在建工程、 無形資產和證券投資 的公允價值調整	(158,604)	(151,026)	9,023	(300,607)	(321,709)	11,794	(7,185)	(617,707)
按已付金額抵扣	16,767	10,272	(2,607)	24,432	—	2,113	—	26,545
一般性借款利息資本化	(25,562)	—	1,231	(24,331)	—	1,231	—	(23,100)
稅務虧損	4,205	—	257,211	261,416	—	83,199	—	344,615
未實現匯兌收益	—	—	(29,868)	(29,868)	—	29,868	—	—
其他	511	555	1,237	2,303	—	3,815	—	6,118
	(665,703)	(153,390)	117,142	(701,951)	(321,709)	15,543	(7,185)	(1,015,302)
			(附註11(a))		(附註36)	(附註11(a))	(附註13)	

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

31 資產負債表的所得稅(續)

(b) 已確認的遞延稅項資產及負債(續)：

已確認在綜合資產負債表的遞延稅項資產及負債項目及其本年變動載列如下(續)：

本公司：

	於 2008年 1月1日	在損益 內計入/ (扣除)	於 2008年 12月31日	在損益 內計入/ (扣除)	於 2009年 12月31日
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
開辦費用	—	—	—	—	—
存貨和應收款準備	14,203	47	14,250	335	14,585
證券投資的公允 價值調整	(62,280)	—	(62,280)	—	(62,280)
按已付金額抵扣	7,023	—	7,023	672	7,695
稅務虧損	—	28,700	28,700	(28,700)	—
為實現匯兌收益	—	(28,700)	(28,700)	28,700	—
	<u>(41,054)</u>	<u>47</u>	<u>(41,007)</u>	<u>1,007</u>	<u>(40,000)</u>

(c) 未確認遞延稅項資產

按照附註2(v)所載的會計政策，本集團及本公司並未就分別為人民幣1,747,596,000元(2008年：人民幣2,810,589,000元)和人民幣610,795,000元(2008年：人民幣507,893,000元)的累計可抵扣稅務虧損確認遞延所得稅資產。根據現行稅法，可抵扣稅務虧損中人民幣1,626,546,000元和人民幣121,050,000元將分別於2013年及2014年之前到期。

32 遞延收入

遞延收入為連接本集團的供熱網絡至客戶的物業而收取但未確認為收入的接駁費和安裝費。此款項會在安裝工程完成後按有關服務的預計服務期平均確認為損益。

本年度確認的人民幣7,019,000元(2008年：人民幣3,966,000元)接駁費和安裝費已記於綜合全面損益表的「其他收益淨額」中。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

33 股本、儲備及股息

(a) 權益變動

本集團年初及年末綜合股東權益各個組成部份的變動列示於綜合股東權益變動表中。本公司年初及年末股東權益各組成部份的變動詳情列示如下：

	股本	資本儲備	法定 盈餘公積	任意 盈餘公積	保留利潤	總權益
	人民幣千元 (附註33(c))	人民幣千元 (附註33(d)(i))	人民幣千元 (附註33(d)(ii))	人民幣千元 (附註33(d)(iii))	人民幣千元	人民幣千元
2008年1月1日結餘	6,021,084	1,897,919	1,404,520	68,089	3,306,688	12,698,300
最終控股公司注入資本	—	10,604	—	—	—	10,604
已核准股息(附註33(b))	—	—	—	—	(373,307)	(373,307)
本年度合計全面收入	—	—	—	—	(616,323)	(616,323)
2008年12月31日及 2009年1月1日結餘	6,021,084	1,908,523	1,404,520	68,089	2,317,058	11,719,274
發行股本(附註33(c))	750,000	2,703,700	—	—	—	3,453,700
利潤分配	—	—	13,404	—	(13,404)	—
本年度合計全面收入	—	—	—	—	52,888	52,888
2009年12月31日結餘	<u>6,771,084</u>	<u>4,612,223</u>	<u>1,417,924</u>	<u>68,089</u>	<u>2,356,542</u>	<u>15,225,862</u>

(b) 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
於資產負債表日後擬派末期股息 每股人民幣0.035元(2008年：每股人民幣0元)	<u>236,988</u>	<u>—</u>

根據於2010年3月26日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派2009年末期股息每股人民幣0.035元，但有待於即將舉行的股東周年大會上經由股東核准。

於資產負債表日後擬派2009年末期股息，並無於資產負債表上確認為負債。

(ii) 於本年度核准及已分派的應付本公司股東權益持有人的以前會計年度股息：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
於本年度核准及已分派之以前會計 年度的股息每股人民幣0元 (2008年：每股人民幣0.062元)	<u>—</u>	<u>373,307</u>

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

33 股本、儲備及股息(續)

(c) 股本

本公司的註冊已發行及繳足資本包括5,340,056,200股每股面值人民幣1元的A股和1,431,028,000股每股面值人民幣1元的H股(2008年:4,590,056,200股每股面值人民幣1元的A股和1,431,028,000股每股面值人民幣1元的H股)。所有股份在各重要方面均享有同等權益。

於2005年1月,本公司發行765,000,000股每股面值人民幣1元的人民幣普通股,發行價為每股人民幣2.52元的現金。新發行的人民幣普通股包括196,000,000股非上市國內股份。其餘的569,000,000股A股於2005年2月在上海證券交易所掛牌上市。這次發行人民幣普通股所籌集的淨金額為人民幣1,885,501,000元,其中人民幣765,000,000元撥入股本,餘額人民幣1,120,501,000元撥入資本儲備。

根據國務院國有資產監督管理委員會所發出的通知,本公司於2006年7月28日進行股權分置改革。本公司全體非流通股股東向股權分置改革方案實施的股份變更登記日(即2006年7月28日)登記在冊的流通A股股東每10股支付3股對價股份,共170,700,000股企業法人股。自2006年8月1日起,本公司所有企業法人股即獲得上交所上市流通權。

於2009年12月1日,本公司完成向特定對象以發行價每股人民幣4.70元非公開發行750,000,000股每股面值人民幣1元的A股。新發行的750,000,000股股票於上海證券交易所掛牌上市但設有1年至3年的限售期。於2009年12月31日,所向特定對象發行的750,000,000股股票仍被限制出售。這次發行人民幣普通股所籌集的淨金額為人民幣3,453,700,000元,其中人民幣750,000,000元撥入股本,餘額人民幣2,703,700,000元撥入資本儲備。

(d) 儲備的性質及用途

(i) 資本儲備

資本儲備主要是指發行股份收到的溢價減發行股份而引起的費用,這是按中國法規規定處理的。

(ii) 法定盈餘公積金

根據本公司的公司章程,本公司最少須要撥出按中國會計法規釐定的稅後利潤的10%(由董事會酌情釐定)作為法定公積金,直至該基金的結餘達到註冊股本的50%為止。撥入法定公積金的款項必須在向股東分派股息前轉撥。

法定公積金可以用作彌補以往年度的虧損(如有),也可以透過按股東現時的持股比例向其發行新股或透過增加股東目前所持股份的面值而轉為股本,惟發行新股後的結餘不可少於註冊股本的25%。董事會於2010年3月26日決議分配截至2009年12月31日止年度利潤的10%(2008年:不作任何分配)至法定公積金。

(iii) 重估儲備

重估儲備為購買濰坊公司對本集團原持有其權益之公允價值調整。

(iv) 公允價值儲備

公允價值儲備由在資產負債表日一家附屬公司持有的可供出售證券的公允價值累計淨變動及一家聯營公司持有的可供出售證券的公允價值累計淨變動中本集團所佔有的份額所構成,並按附註2(f)和2(k)所列的會計政策處理。

(e) 儲備的分發

根據本公司的公司章程,可用作分派的保留利潤是指按中國會計法規釐定的數額與按國際財務報告準則釐定的數額兩者中的較低數額。於2009年12月31日可用作分派的保留利潤為人民幣2,356,542,000元(2008年:人民幣2,317,058,000元)。董事於資產負債表日後擬派末期股息每股人民幣0.035元(2008年:無),共計人民幣236,988,000元(2008年:無)(附註33(b))。此股息並未於資產負債表日確認為負債。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

33 股本、儲備及股息(續)

(f) 資本管理

本集團的資本管理的宗旨為：

- 確保本集團的持續經營能力；
- 提供足夠的回報予股東；和
- 維持最合適的資本結構以減少資本成本。

為維持和改善資本結構，本集團或會因公司擴張關係而發行新股以降低資產負債率。

本集團按負債佔資產比率監查其資本結構。負債佔資產比率是以總負債除以總資產計算。

於2009年和2008年12月31日的負債佔資產比率如下：

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
總負債	79,934,740	69,480,647	17,284,169	13,768,704
總資產	101,239,898	85,417,427	32,510,031	25,487,978
負債佔資產比率	79%	81%	53%	54%

34 重大關聯交易

(a) 與股東、同系附屬公司及聯營公司的交易：

與本集團存在重大關聯交易的股東、同系附屬公司及聯營公司如下：

關聯方名稱	關聯性質
中國華電集團	本公司股東
山東省國際信託	本公司股東
中國華電工程(集團)及其附屬公司	本公司的同系附屬公司
中國華電集團資本控股公司(「華電資本控股」)	本公司的同系附屬公司
華電招標有限公司(「華電招標」)	本公司的同系附屬公司
中國華電財務	本集團的聯營公司
華電煤業	本集團的聯營公司
華電新能源	本集團的聯營公司
中國華電集團發電運營有限公司(「華電運營」)	本公司的同系附屬公司
龍灘煤電公司	本集團的聯營公司
寧夏發電集團	本集團的聯營公司
北京安福房地產開發有限公司(「安福公司」)	本公司的同系附屬公司
華電科貿有限責任公司	本公司的同系附屬公司
華誠公司	本集團的聯營公司
翔泰公司	本集團的聯營公司
恒興公司	本集團的聯營公司
國泰公司	本集團的聯營公司
西柏坡公司	本集團的聯營公司

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

34 重大關聯交易(續)

(a) 與股東、同系附屬公司及聯營公司的交易(續)：

本集團與其股東、同系附屬公司和聯營公司於截至2009年及2008年12月31日止兩個年度的重大交易列示如下：

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
已付及應付同系附屬公司之			
建築費及設備款	(i)	194,526	233,930
支付予股東之利息支出	(ii)	147,702	138,470
支付予聯營公司之利息支出	(ii)	209,007	184,888
支付予同系附屬公司之利息支出	(ii)	2,249	1,974
來自股東的貸款額	(ii)	1,912,343	1,076,528
來自聯營公司的貸款額	(ii)	3,070,000	2,203,750
來自同系附屬公司的貸款額	(ii)	80,000	—
償還股東的貸款額	(ii)	800,000	200,000
償還聯營公司的貸款額	(ii)	2,280,940	2,119,237
償還同系附屬公司的貸款額	(ii)	—	30,000
已付同系附屬公司的代理費	(iii)	800	—
已付聯營公司服務費	(iv)	54,632	59,777
應付聯營公司物業租賃及管理服務	(vi)	42,046	—
向聯營公司出售發電權	(vii)	169,393	—
向聯營公司購買電力	(vii)	275,129	—

應收/(應付)股東、同系附屬公司和聯營公司的款項列示如下：

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
預付同系附屬公司的款項	(i)	46,271	136,240
應付同系附屬公司的款項	(i)	(45,334)	(14,482)
應付股東款項	(ii)	(3,723,871)	(2,611,528)
應付聯營公司	(ii)	(4,177,756)	(3,388,696)
應付同系附屬公司款項	(ii)	(80,000)	—
存於聯營公司存款	(v)	582,758	1,196,566
應收聯營公司賬款	(vii)	9,096	—
應付聯營公司賬款	(vii)	(1,301)	—
應付股東的賬款	(viii)	(68,780)	(902,042)

附註：

- (i) 此款項為已付及應付中國華電工程(集團)公司及其附屬公司的建築費及設備款。
- (ii) 從山東省國際信託、中國華電集團、中國華電財務、華電煤業、華電運營和華電招標取得的貸款詳情列示於附註29。
- (iii) 此款項代表聘用華電資本控股提供應收賬款保理服務的代理費，其金額為保理總額的0.1%。
- (iv) 此款項代表聘用華電煤業提供有關在國內採購煤炭的管理及協調服務的服務費。服務費乃參照類近服務及交易量於市場中普遍的價格而釐定，並且每噸採購煤炭所收取的費用不高於人民幣3元。
- (v) 此金額為存放於中國華電財務(一所中國非銀行財務機構)的活期及定期存款，年利率為0.36%至1.17%(2008年：0.36%至1.17%)。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

34 重大關聯交易(續)

(a) 與股東、同系附屬公司及聯營公司的交易(續)：

- (vi) 此金額為向安福公司以年度租金人民幣49,001,349元租賃物業的租金及由華電科質以年度費用人民幣7,059,452元提供相關的物業管理服務的費用。
- (vii) 該等金額為本集團與聯營公司所簽訂的替代發電協議下向聯營公司出售發電權及購買電力的金額。價格乃參照出售方的生產成本及購買方按中國國家及發展改革委員會所定的適用的上網電價而釐定。
- (viii) 此款項為本公司向中國華電收購半山公司、河北公司、石家莊公司及雜谷腦公司應支付的收購款。
- (ix) 於2009年12月31日，廣安公司(本集團的附屬公司)向龍灘煤電公司提供銀行借款擔保共人民幣189,407,000元(2008年：人民幣152,957,000元)。
- (x) 於2009年12月31日，中國華電集團向本集團提供銀行借款擔保共人民幣160,767,000元(2008年：人民幣351,600,000元)。

(b) 與主要管理人員的交易：

本集團主要管理人員的薪酬包括已支付附註9中本公司的董事和監事及附註10中若干最高酬金人士的金額，其詳情如下：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金及其他酬金	2,997	2,684
退休福利	331	456
獎金	3,318	2,885
	6,646	6,025

總酬金已包括在「員工成本」內(見附註5)。

(c) 對定額供款計劃的供款

本集團為員工參與各市和省政府及中國華電集團所管理的多個定額供款計劃。於2009年及2008年12月31日，本集團並沒有對退休福利計劃的重大未付供款。

(d) 與中國的其他國有企業的交易

本集團現處的經濟體系在現階段主要由中國政府通過眾多的政府機關和機構直接或間接施行控制的企業(統稱為「國有企業」)所主導。

除了附註34(a)、(b)及(c)中所述的交易外，本集團尚有但並不限於以下的與國有企業進行的交易：

- 電力銷售；
- 存款及借款；及
- 購買工程物資及接受工程項目服務。

這些交易都是根據與其他非國有企業間的一般交易條款在日常業務過程中進行。本集團已設立其電力銷售、購買商品和服務的審批程序及融資政策，這些審批程序及融資政策並不會因對方是否國有企業而有所不同。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

34 重大關聯交易(續)

(d) 與中國的其他國有企業的交易(續)

考慮到關聯方關係可能對其交易的潛在影響，本集團的審批程序及融資政策，及對了解其財務報告具有潛在影響的所需資料，根據董事的意見，以下交易須視作關聯方交易披露：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
售電予電網公司	34,837,806	29,275,040
利息支出	2,259,995	1,979,587
購買工程物資及接受工程項目服務	11,820,750	7,366,769

應收／(應付)關聯方的餘額如下：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
售電應收賬款	3,342,667	1,868,395
應付貸款	(40,485,621)	(38,686,055)
銀行存款	539,352	534,380
預付款	6,677,232	4,743,941
應付賬款和其他應付款	(5,469,954)	(5,667,877)

35 退休計劃

本集團須要向國家經營的退休計劃作出供款，供款額為員工薪金總額的20%（2008年：20%）。該計劃的成員有權從國家獲得相等於退休當日薪金某一固定比例的退休金。此外，本集團及員工還參與了一個由中國華電管理的退休計劃，以補充上述計劃。除卻上述的年度供款外，本集團無重大責任就與這些計劃有關的其他退休福利付款。

本集團於本年度就這些計劃作出的供款合共為人民幣282,117,000元（2008年：人民幣198,979,000元），已記入綜合全面損益表內。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

36 購買附屬公司

(a) 購買華瑞公司

於2009年1月1日，本公司完成了對華瑞公司100%的股東權益的收購，共計支付對價人民幣766,895,000元，其中包括應付對價款人民幣763,445,000元及本公司發生與收購有關各項費用共計人民幣3,450,000元。

此收購對本集團的資產及負債的影響如下：

	收購前賬面值	公允值調整	收購確認值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
應收賬款及其他應收款	171,159	—	171,159
存貨	26,464	—	26,464
可供出售證券	29,549	—	29,549
長期投資	1,513,070	28,500	1,541,570
物業、廠房及設備及在建工程	412,999	(15,073)	397,926
無形資產	751	(81)	670
其他非流動資產	200	—	200
現金及現金等價物	195,286	—	195,286
短期貸款	(436,900)	—	(436,900)
應付賬款及其他應付款	(1,007,539)	—	(1,007,539)
長期貸款	(99,137)	—	(99,137)
遞延稅項負債	(5,762)	(1,996)	(7,758)
可辨認的淨資產和負債	<u>800,140</u>	<u>11,350</u>	811,490
減：少數股東權益			(98,759)
加：商譽			<u>54,164</u>
對價			766,895
減：收購併入現金及 現金等價物			(195,286)
其他應付款			<u>(218,700)</u>
本年度現金流出淨額			<u><u>352,909</u></u>

其他應付款代表遞延對價款項，其年利率為4.51%，為無抵押及於2010年12月31日前到期。

截至2009年12月31日止期間此收購為本集團帶來的營業額為人民幣1,141,653,000元；除稅後利潤為人民幣224,956,000元。

管理層相信收購華瑞公司能帶來協同效應，因此產生商譽。

(b) 購買東易公司及二鋪公司

於2009年5月31日，本公司完成了對東易公司70%的股東權益及二鋪公司70%的股東權益的收購，共計支付對價人民幣761,058,000元，其中包括應付對價款人民幣760,200,000元及本公司發生與收購有關各項費用共計人民幣858,000元。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

36 購買附屬公司(續)

(b) 購買東易公司及二鋪公司(續)

此收購對本集團的資產及負債的影響如下：

	收購前賬面值	公允值調整	收購確認值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
其他應收款	1,155	—	1,155
存貨	3,932	—	3,932
物業、廠房及設備及在建工程	618,833	1,255,803	1,874,636
應付賬款及其他應付款	(478,545)	—	(478,545)
遞延稅項負債	—	(313,951)	(313,951)
可辨認的淨資產和負債	<u>145,375</u>	<u>941,852</u>	1,087,227
減：少數股東權益			<u>(326,169)</u>
對價及本年度現金流出淨額			<u>761,058</u>

截至2009年12月31日止期間此收購並未為本集團帶來任何營業額及除稅後利潤。

37 承擔

(a) 資本承擔

本集團及本公司在12月31日未在綜合財務報表內提撥準備的資本承擔如下：

	本集團		本公司	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
已訂約				
— 興建電廠	11,277,920	18,224,867	2,891,342	2,621,631
— 投資	2,565,499	313,595	3,835,739	2,668,090
— 技改工程及其他	76,262	443,792	34,721	276,053
	<u>13,919,681</u>	<u>18,982,254</u>	<u>6,761,802</u>	<u>5,565,774</u>
已獲授權但未訂約				
— 興建電廠	16,323,756	7,609,763	2,589,096	628,463
— 技改工程及其他	497,642	431,899	247,209	209,896
	<u>16,821,398</u>	<u>8,041,662</u>	<u>2,836,305</u>	<u>838,359</u>
	<u>30,741,079</u>	<u>27,023,916</u>	<u>9,598,107</u>	<u>6,404,133</u>

於2009年12月31日，本集團並無任何應分攤合營公司的資本承擔(2008年：人民幣0元)。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

37 承擔(續)

(b) 經營租賃承擔

於12月31日，根據不可解除的土地及建築物的經營租賃在日後應付的最低租賃付款額總數如下：

	本集團及本公司	
	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內	78,525	30,876
1年後但5年以內	175,571	119,348
5年後	362,014	407,772
	616,110	557,996

38 或有負債

除於附註34(a)內所披露的由本集團提供的擔保外，於2009年12月31日，本公司為若干附屬公司的銀行貸款合共人民幣1,007,200,000元(2008年：人民幣405,320,000元)提供擔保。

39 財務風險管理及公允價值

本集團於日常業務過程中將面對利率、信貸、外匯及流動性風險。本集團對此等風險的敞口及本集團為管理此等風險所採用的財務管理政策及措施如下：

(a) 利率風險

本集團及本公司的未償還貸款的利率和還款期載於附註29及36。於2009年12月31日，固定利率貸款分別佔了本集團及本公司總貸款的25%及48%(2008年：17%及44%)。

敏感度分析

於2009年12月31日，在其他變量維持不變的情況下，假定利率增加100個基點本集團的除稅後利潤及總權益將大約減少人民幣405,386,000元(2008年：除稅後虧損增加及總權益大約減少人民幣360,904,000元)。

對於資產負債表日持有的、使本集團面臨公允價值利率風險的金融工具，上述敏感性分析中的除稅後利潤(及保留利潤)及綜合股東權益的影響是假設在資產負債表日利率發生變動，按照新利率對上述金融工具進行重新計量後的影響。對於資產負債表日持有的、使本集團面臨現金流量利率風險的浮動利率非衍生工具，上述敏感性分析中的除稅後利潤(及保留利潤)及股東權益的影響是上述利率變動對按年度估算的利息費用或收入的影響。2008年的分析基於同樣的假設和方法。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

39 財務風險管理及公允價值(續)

(b) 信貸風險

本集團的絕大部分現金及現金等價物均存放於中國的四大商業銀行、國家開發銀行和中國華電財務中。

當地的電網公司為本集團所生產的電力的主要購買方。售電及售電應收款的詳情如下：

	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
售電至：		
山東電力集團公司	20,312,597	20,651,061
四川省電力公司	3,035,431	1,856,199
寧夏電力公司	1,310,092	1,503,812
河南省電力公司	1,989,946	1,481,184
華東電網有限公司	2,123,522	1,969,671
安徽省電力公司	1,606,969	185,019
浙江省電力公司	2,271,922	1,232,673
河北省電力公司	2,187,327	395,421
	20,312,597	20,651,061
售電應收款：		
山東電力集團公司	1,397,081	735,087
四川省電力公司	657,225	441,103
寧夏電力公司	86,567	90,898
河南省電力公司	331,519	194,122
華東電網有限公司	191,786	200,111
安徽省電力公司	237,266	53,174
浙江省電力公司	—	67,368
河北省電力公司	441,223	86,532
	441,223	86,532

本集團所承受的最大信用風險敞口為綜合資產負債表中各項金融資產減去減值準備的賬面金額。除附註38所載本集團作出的財務擔保外，本集團沒有提供任何其他可能令本集團或本公司承受信用風險的擔保。於資產負債表日就上述財務擔保承受的最大信用風險敞口已在附註38披露。本集團所承受的應收賬款最大信用風險敞口的進一步量性披露載於附註26。

沒有其他金融資產具有重大的信貸風險。

(c) 流動資金風險

本集團內的個別營運實體須負責本身的現金管理工作，包括現金盈餘的短期投資和籌借貸款以應付預計現金需求(如果借款額超過某些預設授權上限時，須尋求母公司董事會的批核)。本集團的政策是定期監察當時和預計的流動資金需求，以確保維持充裕的現金儲備和可供隨時變現的有價證券，同時獲得大型金融機構承諾提供足夠的備用資金，以滿足短期和較長期的流動資金需求。

下表列明瞭本集團及本公司的非衍生財務負債於資產負債表日剩餘的合同期限以及本集團及本公司最早須要還款的日期。非衍生財務負債的計算是基於合同中未折現現金流量(包括利用合同利率計算的利息付款，如浮息則用資產負債表日的現利率來計算利息付款)。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

39 財務風險管理及公允價值(續)

(c) 流動資金風險(續)

本集團：

	2009年						2008年					
	合同性未折現金流量					資產負債表 賬面金額	合同性未折現金流量					資產負債表 賬面金額
	1年內或 按權通知時	1至2年	2至5年	5年以上	總額		1年內或 按權通知時	1至2年	2至5年	5年以上	總額	
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
短期融資券	3,076,821	—	—	—	3,076,821	3,002,923	2,638,142	—	—	—	2,638,142	2,605,798
銀行貸款	18,723,498	7,074,510	15,257,469	24,987,499	66,042,976	53,020,520	16,812,639	7,069,715	13,570,643	25,665,576	63,118,573	50,311,532
股東貸款	1,851,652	837,930	828,733	690,728	4,209,043	3,723,871	741,630	305,313	524,138	1,429,525	3,000,606	2,611,528
國家貸款	14,104	14,654	13,429	13,115	55,302	50,108	11,780	22,824	30,782	16,466	81,852	60,327
其他貸款	3,444,326	1,699,588	1,951,510	597,922	7,693,346	7,002,126	1,850,307	352,157	1,595,555	583,801	4,381,820	4,070,231
應付賬款和 應付票據	5,078,569	—	—	—	5,078,569	5,078,569	5,118,511	—	—	—	5,118,511	5,118,511
應付控股公司款項	75,190	—	—	—	75,190	75,190	1,011,218	—	—	—	1,011,218	964,096
其他應付款	2,362,714	—	—	—	2,362,714	2,352,676	2,369,629	—	—	—	2,369,629	2,369,629
中期票據	110,100	110,100	3,229,202	—	3,449,402	2,971,022	—	—	—	—	—	—
長期應付款	—	426,626	—	—	426,626	426,626	—	—	—	—	—	—
	<u>34,736,974</u>	<u>10,163,408</u>	<u>21,280,343</u>	<u>26,289,264</u>	<u>92,469,989</u>	<u>77,703,631</u>	<u>30,553,856</u>	<u>7,750,009</u>	<u>15,721,118</u>	<u>27,695,368</u>	<u>81,720,351</u>	<u>68,111,652</u>

本公司：

	2009年						2008年					
	合同性未折現金流量					資產負債表 賬面金額	合同性未折現金流量					資產負債表 賬面金額
	1年內或 按權通知時	1至2年	2至5年	5年以上	總額		1年內或 按權通知時	1至2年	2至5年	5年以上	總額	
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
短期融資券	3,076,821	—	—	—	3,076,821	3,002,923	2,638,142	—	—	—	2,638,142	2,605,798
銀行貸款	4,452,124	1,108,014	100,257	—	5,660,395	5,509,603	5,220,381	676,118	357,442	—	6,253,941	5,991,144
股東貸款	1,079,839	782,492	47,480	—	1,909,811	1,798,099	539,069	28,051	385,253	250,000	1,202,373	1,121,878
國家貸款	12,954	13,510	10,033	6,654	43,151	40,308	11,780	21,933	28,110	8,075	69,898	50,527
其他貸款	921,641	250,471	953,520	—	2,125,632	1,950,000	581,749	13,789	207,669	—	803,207	750,000
應付賬款和 應付票據	1,072,005	—	—	—	1,072,005	1,072,005	1,486,181	—	—	—	1,486,181	1,486,181
應付控股公司款項	70,090	—	—	—	70,090	70,090	1,006,118	—	—	—	1,006,118	958,996
應付附屬公司款項	154,958	—	—	—	154,958	154,958	421,632	—	—	—	421,632	421,632
其他應付款	509,886	—	—	—	509,886	499,848	250,453	—	—	—	250,453	250,453
中期票據	110,100	110,100	3,229,202	—	3,449,402	2,971,022	—	—	—	—	—	—
	<u>11,460,418</u>	<u>2,264,587</u>	<u>4,340,492</u>	<u>6,654</u>	<u>18,072,151</u>	<u>17,068,856</u>	<u>12,155,505</u>	<u>739,891</u>	<u>978,474</u>	<u>258,075</u>	<u>14,131,945</u>	<u>13,636,609</u>

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

39 財務風險管理及公允價值(續)

(d) 外匯風險

(i) 已確認資產及負債

由於本集團部分貸款主要是以美元及歐元計價的，故本集團須承擔外匯風險。美元兌人民幣及歐元兌人民幣的匯率貶值或增值均會影響本集團的財務狀況及經營業績。

(ii) 外匯風險敞口

下表詳細列明瞭本集團及本公司於資產負債表日因以非本位幣為單位的已確認負債而產生的主要外匯風險敞口。敞口金額以年末的即期匯率折算為人民幣列示。

本集團

	2009年		2008年	
	美金	歐元	美金	歐元
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
應付賬款及 應付票據	(5,697)	—	(9,595)	—
銀行貸款	(1,168,538)	(160,767)	(1,172,922)	(171,601)
國家貸款	(29,108)	—	(39,327)	—
其他貸款	(7,887)	—	(23,665)	—
已確認負債的 敞口淨額	<u>(1,211,230)</u>	<u>(160,767)</u>	<u>(1,245,509)</u>	<u>(171,601)</u>

本公司

	2009年		2008年	
	美金	歐元	美金	歐元
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
銀行貸款	(1,127,603)	—	(1,128,660)	—
國家貸款	(29,108)	—	(39,327)	—
已確認負債的 敞口淨額	<u>(1,156,711)</u>	<u>—</u>	<u>(1,167,987)</u>	<u>—</u>

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

39 財務風險管理及公允價值(續)

(d) 外匯風險(續)

(iii) 敏感性分析

假設其他風險變量維持不變，本集團於資產負債表日存在重大敞口的外幣匯率於當天發生變動對本集團的除稅後利潤(及保留利潤)及合併權益產生的即時影響如下表列示。

本集團

	2009年			2008年		
	匯率的增加/減少	對稅後利潤及保留利潤的影響	對綜合股東權益的影響	匯率的增加/減少	對稅後利潤及保留利潤的影響	對綜合股東權益的影響
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
美元	(10%)	90,842	90,842	(10%)	92,694	92,694
歐元	(10%)	12,058	12,058	(10%)	12,870	12,870

上表所示的分析結果為集團內各單位的除稅後利潤及權益的即時影響的合計人民幣金額。

上述的敏感性分析假設以外幣匯率的變動重新計量本集團於資產負債表日所持有使本集團產生外匯風險敞口的金融工具。2008年的分析同樣基於該假設。

(e) 公允價值

(i) 以公允價值記賬的金融工具

下表列示《國際財務報告準則》第7號「金融工具：披露」所定義的公允價值層級的三個層級中的以其財務報表日公允價值記賬的金融工具的賬面價值。各金融工具按計量其公允價值時主要所使用的最低層級的參數作整體的歸類。層級的定義如下：

- 第1層級(最高層級)：其公允價值以相同的金融工具於活躍市場的報價(未經調整)計量
- 第2層級：其公允價值以相近的金融工具於活躍市場的報價或採用所有主要變數皆直接或間接取自可觀察市場中的數據的估值技術計量
- 第3層級(最低層級)：其公允價值採用所有主要變數皆不是取自可觀察市場中的數據的估值技術計量

	本集團				本公司			
	第1層級	第2層級	第3層級	總計	第1層級	第2層級	第3層級	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
資產								
可供出售的證券：								
— 上市	58,288	—	—	58,288	—	—	—	—

本年度第1層級與第2層級工具之間並無重大的轉移。

(ii) 以公允價值以外記賬的金融工具

於2009年及2008年12月31日，本集團及本公司所有以成本或攤餘成本記賬的金融工具的列賬金額與其的公允價值比較均沒有重大差異。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

39 財務風險管理及公允價值(續)

(f) 公允價值的估計

以下為用於估計附註39(e)所載的金融工具的公允價值時所採用的主要方法及假設。

(i) 股票投資

股權投資均為非上市股權權益，而且該等權益在中國並無市場報價。因此，除了投入高昂的成本外，並無法對該等權益的公允價值作出合理的估計。

(ii) 長期借貸和貸款

長期借貸和貸款的公允價值是以本集團及本公司在現行市場獲取大致上相同性質和期限的貸款利率折現未來現金流量來估計的。

(iii) 其他金融工具

由於所有其他金融工具的性质或期限較短，其公允價值與列賬金額相若。

40 會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營結果很容易受編製財務報表時所採用的會計方法、假設和估計所影響。本集團對這些假設和估計是基於以往的經驗及各種本集團相信是合理的其他假設。本集團以這些假設和估計為基準，對一些不明顯地能從其他來源確定的事項作出判斷。管理層會不斷評估這些估計。實際結果可能因事實、情況和條件的改變與估計金額有異。

當審閱財務報表時，應考慮重大會計政策的選擇，判斷和其他將影響應用這些政策的不確定性及匯報的結果對條件和假設的改變的敏感性。主要會計政策已列示於附註2。本集團相信下列重大會計政策於編製財務報表時涉及最主要的判斷和估計。

(a) 非流動資產的減值

如果有跡象顯示非流動資產的淨賬面值不能收回，則資產可能已「減值」，並須按國際會計準則第36號《資產減值》的規定確認減值損失。非流動資產的賬面值會被定期審閱以確定其可收回數額是否已低於賬面值。當有事件或情況的改變顯示資產的賬面值可能不可收回，則會作出減值測試。若減值出現，其賬面值將被減至其可收回數額。可收回數額是淨售價與使用價值兩者中的較高額。本集團很難準確估計資產的售價因為不容易取得本集團資產的市場價格。在確定使用價值時，資產所產生的預計現金流將折現其現值，當中須要對銷售額、價格及經營成本作出重大判斷。本集團將用所有可取得的資料去對可收回數額作出合理的估計，當中包括按合理可支持的假設為基準的估計及對預期的銷售量、價格及經營成本的估計。

(b) 折舊

物業、廠房及設備是按其預計可用年限，經計及其估計剩餘價值後以直線法計算其折舊。本集團定期審閱資產的預計可用年限以確定報告期內的折舊費用。可用年限是按本集團以往的經驗，並考慮已進行的升級和改善工作及預期的技術改變後所估計的。將來期間的折舊費用會因以前估計的重大改變而作出調整。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

40 會計估計及判斷(續)

(c) 呆壞賬減值

本集團估計客戶不可還款的能力以作出減值損失。本集團根據應收賬款的賬齡，客戶的信用情況及以往沖銷的經驗為基準作出估計。如果客戶財務狀況下滑，實際沖銷可能比估計為高。

(d) 遞延所得稅資產

本集團遞延所得稅資產的確認以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納所得額為限。本集團在估計未來期間能否獲得足夠的應納稅所得額用來抵扣可抵扣暫時性差異時會採用所有能夠獲得的相關資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的有關產量、售價和相關經營成本的預測等。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間調整遞延所得稅資產的賬面價值及所得稅費用。

(e) 土地使用權的使用壽命

附註19列示了沒有使用年限、使用壽命不確定的由中國的土地管理部門所劃撥的土地使用權的相關資訊。如果預期的情況與原來的假設不同，則會影響無形資產的賬面價值及於假設發生改變當期計入損益中的攤銷及減值損失。

(f) 煤炭價格

本集團主要從事發電及供熱業務，因此，煤炭成本是本集團經營成本的重要組成部分。本集團對於未簽訂煤炭供應合同的部分，根據可比的煤炭參考價格作出最佳估計並結轉煤炭成本並確認存煤價值。如該等會計估計於煤炭供應合同簽訂後有所改變，將導致煤炭成本及存煤價值的調整。

41 資產負債表日後非調整事項

於資產負債表日後，董事會擬派發末期股息。詳情請參閱附註33(b)(i)。

42 比較數字

由於執行《國際會計準則》第1號(2007經修訂)「財務報表的列報」，部分比較數位已經調整致使與本期間列報一致，並為於2009年首次作披露項目提供比較數位。詳情披露於附註3。

43 母公司及最終控股公司

本公司董事認為，本公司的母公司及最終控股公司均是於中國成立的國有企業——中國華電。中國華電並沒有編製財務報表以供公眾所用。

財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

44 已頒佈但在截至2009年12月31日止年度尚未生效之修訂、新準則及詮釋可能產生之影響

截至此財務報告刊發日，國際會計準則委員會已頒佈若干新增及修訂準則及詮釋，但截至2009年12月31日止年度尚未生效，故此亦未在財務報表中採用。

	於以下日期或之後起計 之會計期間生效
《國際財務報告準則》的改進(2008年)	2009年7月1日
《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」	2009年7月1日
《國際財務報告準則》第3號的修訂「企業合併」	用於收購日為2009年 7月1日或之後起計的 第一個會計期間的 期初日或之後的企業合併
《國際會計準則》第27號的修訂「綜合財務報表和單獨財務報表」	2009年7月1日
《國際會計準則》第39號的修訂 「金融工具：確認及計量 — 符合套期條件的項目」	2009年7月1日
國際財務報告解釋第17號「對所有者分發非貨幣資產」	2009年7月1日
《國際財務報告準則》的改進(2009年)	2009年7月1日或 2010年1月1日
《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 — 對首次採用者的額外豁免」	2010年1月1日
《國際財務報告準則》第2號的修訂 「股份支付 — 集團現金結算的股份支付交易」	2010年1月1日
《國際會計準則》第32號的修訂 「金融工具：呈報 — 股份認購權的分類」	2010年2月1日
國際財務報告解釋第19號「以權益工具消除金融負債」	2010年7月1日
《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 — 對首次採用者就 《國際財務報告準則》第7號比較信息披露的部份豁免」	2010年7月1日
《國際會計準則》第24號的修訂「關聯方披露」	2011年1月1日
國際財務報告解釋第14號 「《國際會計準則》第19號 — 界定福利資產限額、 最低資金要求及其相互關係 — 預付最低資金要求」	2011年1月1日
《國際財務報告準則》第9號「金融工具」	2013年1月1日

本集團正評估有關修訂、新準則及新詮釋對初始採用期間預期將產生之影響。迄今得出之結論為採納該等修訂、全新準則及詮釋對本集團之經營成績及財務狀況產生重大影響之可能性不大。

另一方面，預計採用《國際財務報告準則》第3號的修訂、《國際會計準則》第27號的修訂、《國際財務報告準則》的改進(2009年)及《國際會計準則》第24號的修訂將會導致財務報表披露的修訂，包括於首次執行期間重述比較數字。

五年財務概要

(按國際財務報告準則編製)
(以人民幣列示)

	2005年	2006年	2007年	2008年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
營業額	<u>12,964,047</u>	<u>14,699,964</u>	<u>20,341,122</u>	<u>29,997,264</u>	<u>36,449,643</u>
除稅前利潤／(虧損)	1,664,378	1,879,412	1,789,567	(3,189,801)	1,683,272
所得稅(費用)／貸項	<u>(507,425)</u>	<u>(520,469)</u>	<u>(269,102)</u>	<u>130,679</u>	(101,273)
本年度利潤／(虧損)	<u>1,156,953</u>	<u>1,358,943</u>	<u>1,520,465</u>	<u>(3,059,122)</u>	<u>1,581,999</u>
屬於：					
本公司股東權益持有人	1,066,421	1,201,201	1,196,860	(2,560,103)	1,157,173
少數股東權益	<u>90,532</u>	<u>157,742</u>	<u>323,605</u>	<u>(499,019)</u>	424,826
本年度利潤／(虧損)	<u>1,156,953</u>	<u>1,358,943</u>	<u>1,520,465</u>	<u>(3,059,122)</u>	<u>1,581,999</u>
非流動資產總值	31,412,629	50,379,076	61,563,473	78,861,310	93,681,806
流動資產總值	<u>2,700,712</u>	<u>3,660,271</u>	<u>4,389,947</u>	<u>6,556,117</u>	7,558,092
資產總值	34,113,341	54,039,347	65,953,420	85,417,427	101,239,898
流動負債總值	(7,788,747)	(18,622,129)	(24,221,200)	(27,751,825)	(32,215,639)
非流動負債總值	<u>(12,662,178)</u>	<u>(19,569,315)</u>	<u>(23,589,538)</u>	<u>(41,728,822)</u>	(47,719,101)
淨資產	<u>13,662,416</u>	<u>15,847,903</u>	<u>18,142,682</u>	<u>15,936,780</u>	<u>21,305,158</u>
屬於本公司股東權益持有人的總權益	12,621,709	13,476,266	14,299,819	11,426,315	16,086,182
少數股東權益	<u>1,040,707</u>	<u>2,371,637</u>	<u>3,842,863</u>	<u>4,510,465</u>	5,218,976
總權益	<u>13,662,416</u>	<u>15,847,903</u>	<u>18,142,682</u>	<u>15,936,780</u>	<u>21,305,158</u>

中國核數師審計報告

華電國際電力股份有限公司全體股東：

我們審計了後附的華電國際電力股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)財務報表，包括2009年12月31日的合併資產負債表和資產負債表、2009年度的合併利潤表和利潤表、合併股東權益變動表和股東權益變動表、合併現金流量表和現金流量表以及財務報表附註。

一. 貴公司管理層對財務報表的責任

按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則的規定編製財務報表是貴公司管理層的責任。這種責任包括：(1)設計、實施和維護與財務報表編製相關的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報；(2)選擇和運用恰當的會計政策；(3)作出合理的會計估計。

二. 註冊會計師的責任

我們的責任是在實施審計工作的基礎上對財務報表發表審計意見。我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。中國註冊會計師審計準則要求我們遵守職業道德規範，計劃和實施審計工作以對財務報表是否不存在重大錯報獲取合理保證。

審計工作涉及實施審計程序，以獲取有關財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程序取決於註冊會計師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時，我們考慮與財務報表編製相關的內部控制，以設計恰當的審計程序，但目的並非對內部控制的有效性發表意見。審計工作還包括評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計的合理性，以及評價財務報表的總體列報。

我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

三. 審計意見

我們認為，貴公司財務報表已經按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則的規定編製，在所有重大方面公允反映了貴公司2009年12月31日的合併財務狀況和財務狀況以及2009年度的合併經營成果和經營成果以及合併現金流量和現金流量。

畢馬威華振會計師事務所

中國註冊會計師

鄒俊

中國 北京

張楠

二零一零年三月二十六日

合併資產負債表

2009年12月31日
(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
流動資產：			
貨幣資金	五、1	1,243,806	1,874,096
應收票據	五、2	324,616	19,106
應收賬款	五、3	3,258,610	1,950,192
預付款項	五、5	482,153	169,985
其他應收款	五、4	241,991	209,920
存貨	五、6	1,346,169	1,782,160
其他流動資產	五、7	660,747	550,658
流動資產合計		7,558,092	6,556,117
非流動資產：			
可供出售金融資產	五、8	58,288	—
長期股權投資	五、9	4,739,637	2,662,709
固定資產	五、10	63,763,462	60,814,906
在建工程	五、11	12,570,492	8,203,492
工程物資	五、12	22,000	6,882
工程及工程物資預付款		6,723,503	4,880,180
無形資產	五、13	2,926,488	1,194,301
商譽	五、14	107,686	53,522
遞延所得稅資產	五、15	285,257	269,418
其他非流動資產	五、16	1,722,896	—
非流動資產合計		92,919,709	78,085,410
資產總計		100,477,801	84,641,527
流動負債：			
短期借款	五、19	16,793,380	12,006,134
應付票據	五、20	1,357,201	1,654,763
應付賬款	五、21	3,721,368	3,463,748
預收款項	五、22	82,077	52,934
應付職工薪酬	五、23	219,284	209,807
應交稅費	五、24	266,928	166,786
應付利息	五、25	225,166	140,600
應付股利		—	47,257
其他應付款	五、26	1,983,416	2,726,557
應付短期融資券	五、27	3,002,923	2,605,798
一年內到期的長期借款	五、28	4,563,896	4,677,441
流動負債合計		32,215,639	27,751,825

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併資產負債表(續)

2009年12月31日

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
非流動負債：			
長期借款	五、29	42,439,349	40,370,043
應付債券	五、30	2,971,022	—
長期應付款	五、31	426,626	—
專項應付款		29,220	28,590
遞延所得稅負債	五、15	1,145,797	809,884
其他非流動負債		405,048	218,292
非流動負債合計		<u>47,417,062</u>	<u>41,426,809</u>
負債合計		<u>79,632,701</u>	<u>69,178,634</u>
股東權益：			
股本	五、32	6,771,084	6,021,084
資本公積	五、33	4,258,129	1,503,793
盈餘公積	五、34	1,486,013	1,472,609
未分配利潤	五、35	3,169,574	2,020,550
歸屬於母公司股東權益合計		15,684,800	11,018,036
少數股東權益		5,160,300	4,444,857
股東權益合計		<u>20,845,100</u>	<u>15,462,893</u>
負債和股東權益總計		<u>100,477,801</u>	<u>84,641,527</u>

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表

2009年12月31日
(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
流動資產：			
貨幣資金		193,186	780,288
應收票據		1,581	4,749
應收賬款	十一、1	550,287	1,645
預付款項		86,213	18,712
其他應收款	十一、2	627,402	501,591
存貨		288,298	397,799
其他流動資產		43,265	54,871
流動資產合計		1,790,232	1,759,655
非流動資產：			
長期股權投資	十一、3	19,284,079	12,239,506
固定資產		9,018,696	9,254,800
在建工程		767,835	745,682
工程及工程物資預付款		808,165	978,992
無形資產		158,710	164,384
商譽		12,111	12,111
其他非流動資產		439,043	—
非流動資產合計		30,488,639	23,395,475
資產總計		32,278,871	25,155,130

資產負債表(續)

2009年12月31日

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
流動負債：			
短期借款		5,381,093	5,267,684
應付票據		884,014	1,322,974
應付賬款		187,991	163,207
預收款項		11,162	—
應付職工薪酬		36,910	35,652
應交稅費		58,347	26,877
應付利息		102,045	15,638
其他應付款		585,941	1,552,914
應付短期融資券		3,002,923	2,605,798
一年內到期的長期借款		817,002	813,652
流動負債合計		<u>11,067,428</u>	<u>11,804,396</u>
非流動負債：			
長期借款		3,099,915	1,832,213
應付債券		2,971,022	—
專項應付款		6,500	6,500
遞延所得稅負債		40,000	41,007
其他非流動負債		19,998	—
非流動負債合計		<u>6,137,435</u>	<u>1,879,720</u>
負債合計		<u>17,204,863</u>	<u>13,684,116</u>
股東權益：			
股本		6,771,084	6,021,084
資本公積		4,208,451	1,489,496
盈餘公積		1,486,013	1,472,609
未分配利潤		2,608,460	2,487,825
股東權益合計		<u>15,074,008</u>	<u>11,471,014</u>
負債和股東權益總計		<u>32,278,871</u>	<u>25,155,130</u>

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併利潤表

2009年12月31日
(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
一. 營業收入	五、36	36,661,820	31,960,778
二. 營業成本	五、36	(30,895,331)	(30,993,916)
營業稅金及附加	五、37	(247,718)	(227,940)
管理費用		(1,167,866)	(1,099,129)
財務費用	五、38	(2,948,463)	(2,965,129)
資產減值損失	五、40	(1,622)	(11,050)
加：投資收益／(損失)	五、39	241,832	(77,613)
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益／(損失)		216,844	(108,617)
三. 營業利潤／(虧損)		1,642,652	(3,413,999)
加：營業外收入	五、41	76,607	275,549
減：營業外支出	五、42	(18,350)	(24,063)
其中：非流動資產處置損失		(7,437)	(10,832)
四. 利潤／(虧損)總額		1,700,909	(3,162,513)
減：所得稅費用	五、43	(107,996)	118,351
五. 淨利潤／(虧損)		1,592,913	(3,044,162)
歸屬於母公司股東的淨利潤／(虧損)		1,162,428	(2,558,096)
少數股東損益		430,485	(486,066)
六. 每股收益／(虧損)(人民幣元)：			
(一) 基本每股收益／(虧損)	五、44	0.191	(0.425)
(二) 稀釋每股收益／(虧損)	五、44	0.191	(0.425)
七. 其他綜合收益	五、45	40,351	(18,044)
八. 綜合收益總額		1,633,264	(3,062,206)
歸屬於母公司股東的 綜合收益總額		1,201,504	(2,574,943)
歸屬於少數股東的 綜合收益總額		431,760	(487,263)

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

利潤表

2009年12月31日

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
一. 營業收入	十一、4	7,626,718	8,378,918
二. 營業成本	十一、4	(6,681,438)	(8,159,933)
營業稅金及附加		(56,205)	(64,510)
管理費用		(412,496)	(380,977)
財務費用		(585,882)	(539,753)
資產減值損失		(1,343)	(186)
加：投資收益	十一、5	251,614	53,552
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益／(虧損)		63,910	(120,046)
三. 營業利潤／(虧損)		140,968	(712,889)
加：營業外收入		2,320	168,010
減：營業外支出		(10,256)	(13,161)
其中：非流動資產處置損失		(5,527)	(6,295)
四. 利潤／(虧損)總額		133,032	(558,040)
減：所得稅費用		1,007	26,156
五. 淨利潤／(虧損)		134,039	(531,884)
六. 其他綜合收益		15,255	(14,709)
七. 綜合收益總額		149,294	(546,593)

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併現金流量表

2009年12月31日
(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
一. 經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		41,077,952	37,707,602
收到的稅費返還		20,590	—
收到其他與經營活動有關的現金	五、46(1)	265,230	146,249
經營活動現金流入小計		41,363,772	37,853,851
購買商品、接受勞務支付的現金		(29,223,632)	(29,013,571)
支付給職工以及為職工支付的現金		(1,815,563)	(1,702,014)
支付的各項稅費		(2,809,799)	(2,938,166)
支付其他與經營活動有關的現金	五、46(2)	(846,927)	(683,782)
經營活動現金流出小計		(34,695,921)	(34,337,533)
經營活動產生的現金流量淨額	五、47(1)	6,667,851	3,516,318
二. 投資活動產生的現金流量：			
取得投資收益收到的現金		144,423	104,187
處置固定資產、無形資產和 其他長期資產收回的現金淨額		8,877	39,128
收到其他與投資活動有關的現金	五、46(3)	27,535	34,540
投資活動現金流入小計		180,835	177,855
購建固定資產、無形資產和 其他長期資產支付的現金		(12,395,853)	(11,428,885)
投資支付的現金		(2,466,049)	(598,125)
取得子公司及其他營業單位支付的 現金淨額	五、47(2)	(2,604,552)	(909,753)
支付其他與投資活動有關的現金	五、46(4)	(6,703)	(2,920)
投資活動現金流出小計		(17,473,157)	(12,939,683)
投資活動產生的現金流量淨額		(17,292,322)	(12,761,828)

合併現金流量表(續)

2009年12月31日

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
三. 籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		3,500,360	541,538
其中：子公司吸收少數股東投資 收到的現金		46,660	541,538
取得借款收到的現金		46,863,782	44,220,930
收回的銀行承兌匯票保證金存款		7,488	48,164
收到其他與籌資活動有關的現金	五、46(5)	765,640	603,455
籌資活動現金流入小計		51,137,270	45,414,087
償還債務支付的現金		(37,128,060)	(30,849,938)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(3,620,234)	(3,992,276)
其中：子公司支付給少數股東的 股利、利潤		(46,300)	—
存入的銀行承兌匯票保證金存款		(4,603)	(33,007)
支付其他與籌資活動有關的現金	五、46(6)	(387,307)	(941,391)
籌資活動現金流出小計		(41,140,204)	(35,816,612)
籌資活動產生的現金流量淨額		9,997,066	9,597,475
四. 現金及現金等價物淨(減少)/增加額	五、47(1)	(627,405)	351,965
加：年初現金及現金等價物餘額		1,869,305	1,517,340
五. 年末現金及現金等價物餘額		1,241,900	1,869,305

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

現金流量表

2009年12月31日
(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
一. 經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		8,244,058	9,817,135
收到其他與經營活動有關的現金		91,002	125,887
經營活動現金流入小計		8,335,060	9,943,022
購買商品、接受勞務支付的現金		(6,509,020)	(7,388,023)
支付給職工以及為職工支付的現金		(541,490)	(532,604)
支付的各項稅費		(551,777)	(850,731)
支付其他與經營活動有關的現金		(521,804)	(424,702)
經營活動現金流出小計		(8,124,091)	(9,196,060)
經營活動產生的現金流量淨額	十一、6	210,969	746,962
二. 投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		250,000	5,556
取得投資收益收到的現金		146,034	172,977
處置固定資產、無形資產和 其他長期資產收回的現金淨額		4,269	22,564
收到其他與投資活動有關的現金		541,047	340,366
投資活動現金流入小計		941,350	541,463
購建固定資產、無形資產和 其他長期資產支付的現金		(906,329)	(1,597,318)
投資支付的現金		(6,514,539)	(2,702,553)
取得子公司及其他營業單位支付的 現金淨額		(1,381,458)	—
支付其他與投資活動有關的現金		(598,287)	(64,027)
投資活動現金流出小計		(9,400,613)	(4,363,898)
投資活動產生的現金流量淨額		(8,459,263)	(3,822,435)

現金流量表(續)

2009年12月31日

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年	2008年
三. 籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		3,453,700	—
取得借款收到的現金		20,619,574	19,353,048
收到其他與籌資活動有關的現金		21,179	313,850
		24,094,453	19,666,898
籌資活動現金流入小計			
償還債務支付的現金		(15,735,954)	(15,918,294)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(621,024)	(887,095)
支付其他與籌資活動有關的現金		(76,283)	(83,621)
		(16,433,261)	(16,889,010)
籌資活動現金流出小計			
籌資活動產生的現金流量淨額		7,661,192	2,777,888
四. 現金及現金等價物淨減少額	十一、6	(587,102)	(297,585)
加：年初現金及現金等價物餘額		780,288	1,077,873
五. 年末現金及現金等價物餘額		193,186	780,288

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併股東權益變動表

2009年12月31日
(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

項目	附註	2009年					股東權益合計
		歸屬於母公司股東權益				少數股東權益	
		股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤		
一、上年年末及本年初餘額		6,021,084	1,503,793	1,472,609	2,020,550	4,444,857	15,462,893
二、本年增減變動金額							
1. 淨利潤		—	—	—	1,162,428	430,485	1,592,913
2. 其他綜合收益		—	39,076	—	—	1,275	40,351
小計		—	39,076	—	1,162,428	431,760	1,633,264
3. 股東投入資本		750,000	2,703,700	—	—	—	3,453,700
4. 收購/處置少數股東權益		—	(8,248)	—	—	(204,999)	(213,247)
5. 少數股東注入子公司資本		—	—	—	—	133,356	133,356
6. 收購子公司		—	—	—	—	424,928	424,928
7. 利潤分配	五、35						
(1). 提取盈餘公積		—	—	13,404	(13,404)	—	—
(2). 對子公司股東的分配		—	—	—	—	(89,781)	(89,781)
8. 中國華電集團公司免息借款公允價值調整		—	18,166	—	—	18,906	37,072
9. 國家資本性投入		—	1,642	—	—	1,273	2,915
三、本年年末餘額		6,771,084	4,258,129	1,486,013	3,169,574	5,160,300	20,845,100

合併股東權益變動表(續)

2009年12月31日

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

項目	2008年					
	歸屬於母公司股東權益				少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤		
一、上年年末餘額	6,021,084	2,061,906	1,472,609	4,780,035	3,874,121	18,209,755
同一控制下企業合併的調整	—	1,137,384	—	219,714	539,907	1,897,005
二、本年年初餘額	6,021,084	3,199,290	1,472,609	4,999,749	4,414,028	20,106,760
三、本年增減變動金額						
1. 淨虧損	—	—	—	(2,558,096)	(486,066)	(3,044,162)
2. 其他綜合收益	—	(16,847)	—	—	(1,197)	(18,044)
小計	—	(16,847)	—	(2,558,096)	(487,263)	(3,062,206)
3. 少數股東注入子公司資本	—	—	—	—	553,225	553,225
4. 同一控制下企業合併的 資本公積調整	—	(1,765,317)	—	—	—	(1,765,317)
5. 購買/處置少數股東權益	—	72,324	—	—	(72,324)	—
6. 收購子公司	—	—	—	—	150,765	150,765
7. 對股東的分配	—	—	—	(421,103)	(114,395)	(535,498)
8. 中國華電集團公司免息借款 公允價值調整	—	11,555	—	—	209	11,764
9. 國家資本性投入	—	2,788	—	—	612	3,400
四、本年年末餘額	6,021,084	1,503,793	1,472,609	2,020,550	4,444,857	15,462,893

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

股東權益變動表

2009年12月31日
(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

項目	2009年				股東 權益合計
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	
一. 上年年末及本年年初餘額	6,021,084	1,489,496	1,472,609	2,487,825	11,471,014
二. 本年增減變動金額					
1. 淨利潤	—	—	—	134,039	134,039
2. 其他綜合收益	—	15,255	—	—	15,255
小計	—	15,255	—	134,039	149,294
3. 股東投入資本	750,000	2,703,700	—	—	3,453,700
4. 提取盈餘公積	—	—	13,404	(13,404)	—
三. 本年年末餘額	6,771,084	4,208,451	1,486,013	2,608,460	15,074,008

項目	2008年				股東 權益合計
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	
一. 上年年末及本年年初餘額	6,021,084	1,948,002	1,472,609	3,393,016	12,834,711
二. 本年增減變動金額					
1. 淨虧損	—	—	—	(531,884)	(531,884)
2. 其他綜合收益	—	(14,709)	—	—	(14,709)
小計	—	(14,709)	—	(531,884)	(546,593)
3. 同一控制下企業 合併的資本 公積調整	—	(454,401)	—	—	(454,401)
4. 對股東的分配	—	—	—	(373,307)	(373,307)
5. 中國華電集團公司 免息借款公允 價值調整	—	10,604	—	—	10,604
三. 本年年末餘額	6,021,084	1,489,496	1,472,609	2,487,825	11,471,014

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

雲公民
法定代表人

陳存來
主管會計工作負責人

王會萍
會計機構負責人

刊載於第134頁至第206頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

財務報表附註

(按中國企業會計準則編製)

一. 公司基本情況

華電國際電力股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是於1994年6月28日在中華人民共和國(「中國」)山東省濟南市成立的股份有限公司，總部現位於中國北京市西城區宣武門內大街2號。本公司的母公司和最終控股公司為中國華電集團公司(「中國華電」)。

本公司是經原中華人民共和國國家經濟體制改革委員會體改生[1994]76號文《關於設立山東國際電源開發股份有限公司的批覆》批准成立的股份有限公司，註冊股本為每股面值人民幣1元的普通股3,825,056,200股，即人民幣3,825,056,200元。同日，本公司的發起人山東電力集團公司、山東省國際信託有限公司(「國際信託公司」)、山東魯能開發總公司、中國電力信託投資有限公司及棗莊市基本建設投資公司投入本公司有關兩家位於中國山東省鄒縣及十里泉的發電廠的所有資產(土地除外)及負債，代價為將上述全部股本配發予有關的發起人。

本公司經國務院證券委員會於1998年12月15日以證監發[1998]317號文件批准發行境外股(H股)，註冊股本每股面值人民幣1元的普通股因此增加至5,256,084,200股，其中內資股為3,825,056,200股，境外股(H股)為1,431,028,000股。本公司於1999年6月成功地將本公司的1,431,028,000股境外股(H股)在香港聯合交易所掛牌上市。

根據股東大會於2003年6月24日通過的決議，本公司的名稱由「山東國際電源開發股份有限公司」改為「華電國際電力股份有限公司」，並於2003年11月1日取得了更新的企股魯總字第003922號企業法人營業執照。

本公司經中國證券監督管理委員會於2005年1月以證監發行字[2005]2號文批准發行765,000,000股人民幣普通股，每股面值人民幣1元，本公司的註冊股本因此增加至人民幣6,021,084,200元。新發行的人民幣普通股包括196,000,000非流通企業法人股。其餘的569,000,000 A股於2005年2月3日在上海證券交易所(「上交所」)掛牌上市。本公司於2005年5月11日取得了更新註冊資本的企業法人營業執照。

根據股東大會於2008年6月30日通過的決議，本公司的法定代表人變更為雲公民，並於2008年7月7日取得了更新的370000400001274號企業法人營業執照。

根據國務院國有資產監督管理委員會國資產權[2006]700號文《關於華電國際電力股份有限公司股權分置改革有關問題的批覆》，本公司於2006年7月28日進行股權分置改革。本公司全體非流通股股東向股權分置改革方案實施的股份變更登記日(2006年7月28日)登記在冊的流通A股股東每10股支付3股對價股份，共170,700,000股。截至2009年8月6日，原非流通股股東所持有的原企業法人股已全部流通(共計3,850,356,200股)。

本公司經中國證券監督管理委員會於2009年10月以證監許可[2009]1071號文批准非公開發行750,000,000股人民幣普通股，每股面值人民幣1元，本公司的註冊股本增加至人民幣6,771,084,200元。本次非公開發行於2009年12月1日完成，其中150,000,000股自非公開發行結束之日起36個月內不得轉讓，其餘600,000,000股自非公開發行結束之日起12個月內不得轉讓。截至2009年12月31日，本公司更新的企業法人營業執照正在辦理中。

本公司所有A股及H股在各重大方面均享有同等權利。

本公司及其子公司(「本集團」)主要從事發電、供熱及其他相關業務，所發的電力主要輸往各電廠所在地的電網公司。

二. 公司主要會計政策和會計估計

1 財務報表的編製基礎

本公司以持續經營為基礎編製財務報表。

2 遵循企業會計準則的聲明

本公司編製的財務報表符合中華人民共和國財政部(以下簡稱「財政部」)於2006年2月15日頒佈的《企業會計準則——基本準則》和38項具體會計準則、其後頒佈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(以下合稱「企業會計準則」)的要求，真實、完整地反映了本公司的合併財務狀況和財務狀況、合併經營成果和經營成果以及合併現金流量和現金流量。

此外，本公司的財務報表同時符合中國證券監督管理委員會(以下簡稱「證監會」)2010年修訂的《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號——財務報告的一般規定》有關財務報表及其附註的披露要求。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

3 會計期間

會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

4 記賬本位幣

本公司的記賬本位幣為人民幣。本公司編製財務報表採用的貨幣為人民幣。

5 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

(1) 同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。合併方在企業合併中取得的資產和負債，按照合併日在被合併方的賬面價值計量。取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。合併日為合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

(2) 非同一控制下的企業合併

參與合併的各方在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。購買方支付的合併成本是為取得被購買方控制權而支付的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券在購買日的公允價值以及企業合併中發生的各項直接費用之和。付出資產的公允價值與其賬面價值的差額，計入當期損益。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

購買方在購買日對合併成本進行分配，確認所取得的被購買方各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值。

當合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額時，其差額確認為商譽(參見附註二、17)。

當合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額時，其差額計入當期損益。

6 合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指有權決定一個公司的財務和經營政策，並能據以從該公司的經營活動中獲取利益。受控制子公司的經營成果和財務狀況由控制開始日起至控制結束日止包含於合併財務報表中。

對於通過同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併當期財務報表時，視同被合併子公司在本公司最終控制方對其開始實施控制時納入本公司合併範圍，並對合併財務報表的期初數以及前期比較報表進行相應調整。本公司在編製合併財務報表時，自本公司最終控制方對被合併子公司開始實施控制時起將被合併子公司的各項資產、負債以其賬面價值並入本公司合併資產負債表，被合併子公司的經營成果納入本公司合併利潤表。

對於通過非同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併當期財務報表時，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，並自購買日起將被購買子公司資產、負債及經營成果納入本公司財務報表中。

本公司因購買少數股權新取得的長期股權投資成本與按照新增持股比例計算應享有子公司的可辨認淨資產份額之間的差額，以及在不喪失控制權的情況下因部分處置對子公司的股權投資而取得的處置價款與處置長期股權投資相對應享有子公司淨資產的差額，均調整合併資產負債表中的資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

6 合併財務報表的編製方法(續)

子公司少數股東應佔的權益和損益分別在合併資產負債表中股東權益項目下和合併利潤表中淨利潤項目下單獨列示。

如果歸屬少數股東的虧損超過少數股東在該子公司所有者權益中所享有的份額，除公司章程或協議規定少數股東有義務承擔並且少數股東有能力予以彌補的部分外，其餘部分沖減母公司股東權益。如果子公司以後期間實現利潤，在彌補了由母公司股東權益所承擔的屬於少數股東的損失之前，所有利潤全部歸屬於母公司股東權益。

當子公司所採用的會計期間或會計政策與本公司不一致時，合併時已按照本公司的會計期間或會計政策對子公司財務報表進行必要的調整。合併時所有集團內部交易及餘額，包括未實現內部交易損益均已抵銷。集團內部交易發生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

7 現金及現金等價物的確定標準

現金及現金等價物包括庫存現金、可以隨時用於支付的存款以及持有期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

8 外幣業務折算

本集團收到投資者以外幣投入資本時按當日即期匯率折合為人民幣，其他外幣交易在初始確認時按交易發生日的即期匯率折合為人民幣。

即期匯率是中國人民銀行公佈的人民幣外匯牌價。

年末外幣貨幣性項目，採用資產負債表日的即期匯率折算。除與購建符合資本化條件資產有關的專門借款本金和利息的匯兌差額(參見附註二、15)外，其他匯兌差額計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，不改變其記賬本位幣金額。

9 金融工具

本集團的金融工具包括貨幣資金、債券投資、除長期股權投資(參見附註二、12)以外的股權投資、應收款項、應付款項、借款、應付債券及股本等。

(1) 金融資產和金融負債的分類、確認和計量

金融資產和金融負債在本集團成為相關金融工具合同條款的一方時，於資產負債表內確認。

本集團在初始確認時按取得資產或承擔負債的目的，把金融資產和金融負債分為不同類別：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債、貸款及應收款項、持有至到期投資、可供出售金融資產和其他金融負債。

在初始確認時，金融資產及金融負債均以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，相關交易費用直接計入當期損益；對於其他類別的金融資產或金融負債，相關交易費用計入初始確認金額。初始確認後，金融資產和金融負債的後續計量如下：

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債(包括交易性金融資產或金融負債)

初始確認後，以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失計入當期損益。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

9 金融工具(續)

(1) 金融資產和金融負債的分類、確認和計量(續)

— 應收款項

應收款項是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。

初始確認後，應收款項以實際利率法按攤餘成本計量。

— 持有至到期投資

本集團將有明確意圖和能力持有至到期的且到期日固定、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產分類為持有至到期投資。

初始確認後，持有至到期投資以實際利率法按攤餘成本計量。

— 可供出售金融資產

本集團將在初始確認時即被指定為可供出售的非衍生金融資產以及沒有歸類到其他類別的金融資產分類為可供出售金融資產。

對於在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，初始確認後按成本計量。

除上述公允價值不能可靠計量的權益工具投資外，其他可供出售金融資產，初始確認後以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失，除減值損失和外幣貨幣性金融資產形成的匯兌差額計入當期損益外，其他利得或損失直接計入股東權益，在可供出售金融資產終止確認時轉出，計入當期損益(參見附註二、20(4))。可供出售權益工具投資的現金股利，在被投資單位宣告發放股利時計入當期損益。按實際利率法計算的可供出售金融資產的利息，計入當期損益(參見附註二、20(3))。

— 其他金融負債

其他金融負債是指除以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債以外的金融負債。

其他金融負債包括財務擔保合同負債。財務擔保合同指本集團作為保證人和債權人約定，當債務人不履行債務時，本集團按照約定履行債務或者承擔責任的合同。財務擔保合同負債以初始確認金額扣除累計攤銷額後的餘額與按照或有事項原則(參見附註二、19)確定的預計負債金額兩者之間較高者進行後續計量。

除上述以外的其他金融負債，初始確認後採用實際利率法按攤餘成本計量。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

9 金融工具(續)

(2) 公允價值的確定

本集團對存在活躍市場的金融資產或金融負債，用活躍市場中的報價確定其公允價值，且不扣除將來處置該金融資產或金融負債時可能發生的交易費用。本集團已持有的金融資產或擬承擔的金融負債的報價為現行出價；本集團擬購入的金融資產或已承擔的金融負債的報價為現行要價。

對金融工具不存在活躍市場的，採用估值技術確定其公允價值。所採用的估值方法包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易的成交價、參照實質上相同的其他金融工具的當前市場報價和現金流量折現法。本集團定期評估估值方法，並測試其有效性。

(3) 金融資產和金融負債的終止確認

當收取某項金融資產的現金流量的合同權利終止或將所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移時，本集團終止確認該金融資產。

金融資產整體轉移滿足終止確認條件的，本集團將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- 所轉移金融資產的賬面價值
- 因轉移而收到的對價，與原直接計入股東權益的公允價值變動累計額之和。

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，本集團終止確認該金融負債或其一部分。

(4) 金融資產的減值

本集團在資產負債表日對以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產以外的金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。有關應收款項減值的方法參見附註二、10，其他金融資產的減值方法如下：

— 持有至到期投資

持有至到期投資運用個別方式評估減值損失。當持有至到期投資的預計未來現金流量(不包括尚未發生的未來信用損失)按原實際利率折現的現值低於其賬面價值時，本集團將該持有至到期投資的賬面價值減記至該現值，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益。

持有至到期投資確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，本集團將原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤餘成本。

— 可供出售金融資產

可供出售金融資產運用個別方式評估減值損失。可供出售金融資產發生減值時，即使該金融資產沒有終止確認，本集團將原直接計入股東權益的因公允價值下降形成的累計損失從股東權益轉出，計入當期損益。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失應當予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不通過損益轉回。

(5) 權益工具

權益工具是指能證明擁有本公司在扣除所有負債後的資產中的剩餘權益的合同。

本公司發行權益工具收到的對價扣除交易費用後，確認為股本、資本公積。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

10 應收款項的壞賬準備

應收款項同時運用個別方式和組合方式評估減值損失。

運用個別方式評估時，當應收款項的預計未來現金流量(不包括尚未發生的未來信用損失)按原實際利率折現的現值低於其賬面價值時，本集團將該應收款項的賬面價值減記至該現值，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益。

當運用組合方式評估應收款項的減值損失時，減值損失金額是根據具有類似信用風險特徵的應收款項(包括以個別方式評估未發生減值的應收款項)的以往損失經驗，並根據反映當前經濟狀況的可觀察數據進行調整確定的。

在應收款項確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，本集團將原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤餘成本。

11 存貨

(1) 存貨的分類

存貨包括燃煤、燃油、秸杆、物料、組件以及零件。

(2) 發出存貨的計價方法

發出存貨的實際成本採用加權平均法計量。

(3) 存貨可變現淨值的確定依據及存貨跌價準備的計提方法

存貨按照成本與可變現淨值孰低計量。

存貨成本包括採購成本和其他成本。存貨在取得時按實際成本入賬。

可變現淨值，是指在日常活動中，存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額。為生產而持有的原材料，其可變現淨值根據其生產的產成品的可變現淨值為基礎確定。為執行銷售合同而持有的存貨，其可變現淨值以合同價格為基礎計算。當持有存貨的數量多於銷售合同訂購數量的，超出部分的存貨的可變現淨值以一般銷售價格為基礎計算。

按存貨類別計算的成本高於其可變現淨值的差額，計入存貨跌價準備。

(4) 存貨的盤存制度

本集團存貨盤存制度為永續盤存制。

(5) 低值易耗品的攤銷方法

低值易耗品採用一次轉銷法進行攤銷，計入相關資產的成本或者當期損益。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

12 長期股權投資

(1) 初始投資成本確定

(a) 通過企業合併形成的長期股權投資

- 對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司按照合併日取得的被合併方所有者權益賬面價值的份額作為長期股權投資的初始投資成本。對於長期股權投資初始投資成本與支付對價賬面價值之間的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減時，調整留存收益。
- 對於非同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司按照購買日確定的合併成本作為長期股權投資的初始投資成本。

(b) 其他方式取得的長期股權投資

- 以企業合併外其他方式取得的長期股權投資，在初始確認時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本集團按照實際支付的購買價款作為初始投資成本。對於發行權益性證券取得的長期股權投資，本集團按照發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。對於投資者投入的長期股權投資，本集團按照投資合同或協議約定的價值作為初始投資成本。對於由非貨幣性資產交換取得的長期股權投資，如該項交換具有商業實質且換入資產或換出資產的公允價值能夠可靠地計量，本集團按照換出資產的公允價值和應支付的相關稅費，作為初始投資成本。

(2) 後續計量及損益確認方法

(a) 對子公司的投資

在本公司個別財務報表中，對子公司的長期股權投資採用成本法核算，對被投資單位宣告分派的現金股利或利潤由本公司享有的部分確認為投資收益，但取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤除外。期末對子公司投資按照成本減去減值準備後記入資產負債表內。

在本集團合併財務報表中，對子公司的長期股權投資按附註二、6進行處理。

(b) 對合營企業和聯營企業的投資

合營企業指本集團與其他投資方根據合約安排對其實施共同控制(附註二、12(3))的企業。

聯營企業指本集團能夠對其施加重大影響(附註二、12(3))的企業。

對合營企業和聯營企業的長期股權投資採用權益法核算。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

12 長期股權投資(續)

(2) 後續計量及損益確認方法(續)

(b) 對合營企業和聯營企業的投資(續)

本集團在採用權益法核算時的具體會計處理包括：

- 對於長期股權投資的初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以前者作為長期股權投資的成本；對於長期股權投資的初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以後者作為長期股權投資的成本，長期股權投資的成本與初始投資成本的差額計入當期損益。
- 取得對合營企業和聯營企業投資後，本集團按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額，扣除本集團首次執行企業會計準則之前已經持有的對聯營企業及合營企業的投資按原會計準則及制度確認的股權投資借方差額按原攤銷期直線攤銷的金額後，確認投資損益並調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。

在計算應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額時，本集團以取得投資時被投資單位可辨認淨資產公允價值為基礎，對於被投資單位的會計政策或會計期間與本集團不同的，權益法核算時已按照本集團的會計政策或會計期間對被投資單位的財務報表進行必要調整。本集團與聯營企業及合營企業之間內部交易產生的未實現損益按照持股比例計算歸屬於本集團的部分，在權益法核算時予以抵銷。內部交易產生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

- 本集團對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除本集團負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業淨投資的長期權益減記至零為限。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

(c) 其他長期股權投資

其他長期股權投資，指本集團對被投資企業沒有控制、共同控制、重大影響，且在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的長期股權投資。

本集團採用成本法對其他長期股權投資進行後續計量。對被投資單位宣告分派的現金股利或利潤由本集團享有的部分確認為投資收益，但取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤除外。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

12 長期股權投資(續)

(3) 確定對被投資單位具有共同控制、重大影響的依據

共同控制指按照合同約定對被投資單位經濟活動所共有的控制，僅在與經濟活動相關的重要財務和經營決策需要分享控制權的投資方一致同意時存在。本集團在判斷對被投資單位存在共同控制時，通常考慮下述事項：

- 是否任何一個投資方均不能單獨控制被投資單位的生產經營活動；
- 涉及被投資單位基本經營活動的決策是否需要各投資方一致同意；
- 如果各投資方通過合同或協議的形式任命其中的一個投資方對被投資單位的日常活動進行管理，則其是否必須在各投資方已經一致同意的財務和經營政策範圍內行使管理權。

重大影響指對被投資單位的財務和經營政策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。本集團在判斷對被投資單位是否存在重大影響時，通常考慮以下一種或多種情形：

- 是否在被投資單位的董事會或類似權力機構中派有代表；
- 是否參與被投資單位的政策制定過程；
- 是否與被投資單位之間發生重要交易；
- 是否向被投資單位派出管理人員；
- 是否向被投資單位提供關鍵技術資料等。

(4) 減值測試方法及減值準備計提方法

對子公司、合營企業和聯營企業投資的減值測試方法及減值準備計提方法參見附註二、18。

對於其他長期股權投資，在資產負債表日，本集團對其他長期股權投資的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該股權投資發生減值的，採用個別方式進行評估，該股權投資的賬面價值低於按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失，計入當期損益。該減值損失不能轉回。期末，其他長期股權投資按照成本減去減值準備後記入資產負債表內。

13 固定資產

(1) 固定資產確認條件

固定資產指本集團為生產電力、熱力及其他經營活動或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

外購固定資產的初始成本包括購買價款、相關稅費以及使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可歸屬於該項資產的費用。自行建造固定資產按附註二、14確定初始成本。本集團根據有關法規規定在固定資產報廢時承擔的與環境保護和生態恢復等義務相關的支出，包括在有關固定資產的初始成本中。

對於構成固定資產的各組成部分，如果各自具有不同使用壽命或者以不同方式為本集團提供經濟利益，適用不同折舊率或折舊方法的，本集團分別將各組成部分確認為單項固定資產。

對於固定資產的後續支出，包括與更換固定資產某組成部分相關的支出，在符合固定資產確認條件時計入固定資產成本，同時將被替換部分的賬面價值扣除；與固定資產日常維護相關的支出在發生時計入當期損益。

固定資產以成本減累計折舊及減值準備記入資產負債表內。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

13 固定資產(續)

(2) 固定資產的折舊方法

除井巷資產按工作量法計提折舊，本集團對其他固定資產在固定資產使用壽命內按年限平均法計提折舊，各類固定資產的折舊年限和殘值率分別為：

類別	折舊年限 (年)	殘值率 (%)	年折舊率 (%)
房屋及建築物	20-45	3-5	2.1-4.9
發電機組	5-20	3-5	4.8-19.4
其他	5-10	3-5	9.5-19.4

本集團至少在每年年度終了對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

(3) 減值測試方法及減值準備計提方法參見附註二、18。

(4) 固定資產處置

固定資產滿足下述條件之一時，本集團會予以終止確認。

- 固定資產處於處置狀態；
- 該固定資產預期通過使用或處置不能產生經濟利益。

報廢或處置固定資產項目所產生的損益為處置所得款項淨額與項目賬面金額之間的差額，並於報廢或處置日在損益中確認。

14 在建工程

自行建造的固定資產的成本包括工程用物資、直接人工、符合資本化條件的借款費用(參見附註二、15)和使該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。

自行建造的固定資產於達到預定可使用狀態時轉入固定資產，此前列於在建工程，且不計提折舊。期末，在建工程以成本減減值準備(參見附註二、18)記入資產負債表內。

在建工程的類別主要包括發電機組建造工程、房屋及建築物建造工程及環保、技術改造工程。

15 借款費用

本集團發生的可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建的借款費用，予以資本化並計入相關資產的成本。

除上述借款費用外，其他借款費用均於發生當期確認為財務費用。

在資本化期間內，本集團按照下列方法確定每一會計期間的利息資本化金額(包括折價或溢價的攤銷)：

- 一 對於為購建符合資本化條件的資產而借入的專門借款，本集團以專門借款當期按實際利率計算的利息費用，減去將尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額確定。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

15 借款費用(續)

- 對於為購建符合資本化條件的資產而佔用的一般借款，本集團根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出的加權平均數乘以所佔用一般借款的資本化率，計算確定一般借款應予資本化的利息金額。資本化率是根據一般借款加權平均的實際利率計算確定。

本集團確定借款的實際利率時，是將借款在預期存續期間或適用的更短期間內的未來現金流量，折現為該借款初始確認時確定的金額所使用的利率。

在資本化期間內，外幣專門借款本金及其利息的匯兌差額，予以資本化，計入符合資本化條件的資產的成本。而除外幣專門借款之外的其他外幣借款本金及其利息所產生的匯兌差額作為財務費用，計入當期損益。

資本化期間是指本集團從借款費用開始資本化時點到停止資本化時點的期間，借款費用暫停資本化的期間不包括在內。當資本支出和借款費用已經發生及為使資產達到預定可使用所必要的購建活動已經開始時，借款費用開始資本化。當購建符合資本化條件的資產達到預定可使用狀態時，借款費用停止資本化。對於符合資本化條件的資產在購建過程中發生非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月的，本集團暫停借款費用的資本化。

16 無形資產

無形資產以成本減累計攤銷(僅限於使用壽命有限的無形資產)及減值準備(參見附註二、18)記入資產負債表內。對於使用壽命有限的無形資產，本集團將無形資產的成本扣除殘值和減值準備後按直線法或工作量法在預計使用壽命期內攤銷。土地使用權的攤銷年限在10年至70年內按直線法攤銷，軟件的攤銷年限在5年至10年內按直線法攤銷，探礦權則依據可採儲量按工作量法計提攤銷。

本集團將無法預見未來經濟利益期限的無形資產視為使用壽命不確定的無形資產，並對這類無形資產不予攤銷。本集團在每個會計期間對使用壽命不確定的無形資產的使用壽命進行覆核。如果有證據表明無形資產的使用壽命是有限的，則估計其使用壽命，並按上述使用壽命有限的無形資產處理。

本集團內部研究費用於發生時計入當期損益。

17 商譽

因非同一控制下企業合併形成的商譽，其初始成本是合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額。

本集團對商譽不攤銷，期末以成本減累計減值準備(參見附註二、18)記入資產負債表內。商譽在其相關資產組或資產組組合處置時予以轉出，計入當期損益。

18 除存貨、金融資產及其他長期股權投資外的其他資產減值

本集團在資產負債表日根據內部及外部信息以確定下列資產是否存在減值的跡象，包括：

- 固定資產
- 在建工程
- 工程物資
- 工程及工程物資預付款
- 無形資產

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

18 除存貨、金融資產及其他長期股權投資外的其他資產減值(續)

- 對子公司、合營企業或聯營企業的長期股權投資
- 商譽
- 其他非流動資產(包括預付投資款)

本集團對存在減值跡象的資產進行減值測試，估計資產的可收回金額。此外，無論是否存在減值跡象，本集團於每年年度終了對商譽及使用壽命不確定的無形資產估計其可收回金額。本集團依據相關資產組或者資產組組合能夠從企業合併的協同效應中的受益情況分攤商譽賬面價值，並在此基礎上進行商譽減值測試。

可收回金額是指資產(或資產組、資產組組合，下同)的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者。

資產組是可以認定的最小資產組合，其產生的現金流入基本上獨立於其他資產或者資產組。資產組由創造現金流入相關的資產組成。在認定資產組時，主要考慮該資產組能否獨立產生現金流入，同時考慮管理層對生產經營活動的管理方式、以及對資產使用或者處置的決策方式等。

資產的公允價值減去處置費用後的淨額，是根據公平交易中銷售協議價格減去可直接歸屬於該資產處置費用的金額確定。資產預計未來現金流量的現值，按照資產在持續使用過程中和最終處置時所產生的預計未來現金流量，選擇恰當的稅前折現率對其進行折現後的金額加以確定。

可收回金額的估計結果表明，資產的可收回金額低於其賬面價值的，資產的賬面價值會減記至可收回金額，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。與資產組或者資產組組合相關的減值損失，先抵減分攤至該資產組或者資產組組合中商譽的賬面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所佔比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值，但抵減後的各資產的賬面價值不得低於該資產的公允價值減去處置費用後的淨額(如可確定的)、該資產預計未來現金流量的現值(如可確定的)和零三者之中最高者。

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不會轉回。

19 預計負債

如果與或有事項相關的義務是本集團承擔的現時義務，且該義務的履行很可能會導致經濟利益流出本集團，以及有關金額能夠可靠地計量，則本集團會確認預計負債。對於貨幣時間價值影響重大的，預計負債以預計未來現金流量折現後的金額確定。

20 收入

收入是本集團在日常活動中形成的、會導致股東權益增加且與股東投入資本無關的經濟利益的總流入。收入在其金額及相關成本能夠可靠計量、相關的經濟利益很可能流入本集團、並且同時滿足以下不同類型收入的其他確認條件時，予以確認。

(1) 電力收入

電力收入於電力供應至各電廠所在地的電網公司時確認。

(2) 熱力收入

熱力收入於熱力供應至客戶時確認。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

20 收入(續)

(3) 利息收入

利息收入是按存款的存放時間或借出貨幣資金的時間和實際利率計算確定的。

(4) 股利收入

對於按成本法核算的非上市的證券投資的股利是於收取款項的權利確立時確認。對上市的證券投資(非合營或聯營企業)的股利是於其股價除權時確認。

21 職工薪酬

職工薪酬是本集團為獲得職工提供的服務而給予的各種形式報酬以及其他相關支出。除因辭退福利外，本集團在職工提供服務的會計期間，將應付的職工薪酬確認為負債，並相應增加資產成本或當期費用。

(1) 退休福利

按照中國有關法規，本集團職工參加了由當地勞動和社會保障部門組織實施的社會基本養老保險。本集團以當地規定的社會基本養老保險繳納基數和比例，向當地社會基本養老保險經辦機構繳納養老保險費。此外，本集團職工亦已參加了由中國華電管理的企業年金。上述繳納的社會基本養老保險及企業年金按照權責發生制原則計入資產成本或當期損益。職工退休後，各地勞動及社會保障部門及中國華電有責任向已退休職工支付社會基本養老金及企業年金。本集團不再有其他的支付義務。

(2) 住房公積金及其他社會保險費用

除退休福利外，本集團根據有關法律、法規和政策的規定，為在職職工繳納住房公積金及基本醫療保險、失業保險、工傷保險和生育保險。本集團每月按照職工工資的一定比例向相關部門支付住房公積金及上述社會保險費用，並按照權責發生制原則計入資產成本或當期損益。

(3) 辭退福利

本集團在職工勞動合同到期之前解除與職工的勞動關係，或者為鼓勵職工自願接受裁減而提出給予補償的建議，在同時滿足下列條件時，確認因解除與職工的勞動關係給予補償而產生的預計負債，同時計入當期損益：

- 本集團已經制定正式的解除勞動關係計劃或提出自願裁減建議，並即將實施；
- 本集團不能單方面撤回解除勞動關係計劃或裁減建議。

22 政府補助

政府補助是本集團從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，但不包括政府以投資者身份向本集團投入的資本。政府撥入的投資補助等專項撥款中，國家相關文件規定作為資本公積處理的，也屬於資本性投入的性質，不屬於政府補助。

政府補助在能夠滿足政府補助所附條件，並能夠收到時，予以確認。

政府補助為貨幣性資產的，按照收到或應收的金額計量。政府補助為非貨幣性資產的，按照公允價值計量。

與資產相關的政府補助，本集團將其確認為遞延收益，並在相關資產使用壽命內平均分配，計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償本集團以後期間的相關費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關費用的期間，計入當期損益；如果用於補償本集團已發生的相關費用或損失的，則直接計入當期損益。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

23 遞延所得稅資產與遞延所得稅負債

遞延所得稅資產與遞延所得稅負債分別根據可抵扣暫時性差異和應納稅暫時性差異確定。暫時性差異是指資產或負債的賬面價值與其計稅基礎之間的差額，包括能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減。遞延所得稅資產的確認以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限。

如果不屬於企業合併交易且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損)，則該項交易中產生的暫時性差異不會產生遞延所得稅。商譽的初始確認導致的暫時性差異也不產生相關的遞延所得稅。

資產負債表日，本集團根據遞延所得稅資產和負債的預期收回或結算方式，依據已頒佈的稅法規定，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量該遞延所得稅資產和負債的賬面金額。

資產負債表日，本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，則減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

資產負債表日，遞延所得稅資產及遞延所得稅負債在同時滿足以下條件時以抵銷後的淨額列示：

- 納稅主體擁有以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債的法定權利；
- 並且遞延所得稅資產及遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關或者是對不同的納稅主體相關，但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產及負債轉回的期間內，涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產和負債或是同時取得資產、清償負債。

24 經營租賃租入資產

經營租賃租入資產的租金費用在租賃期內按直線法確認為相關資產成本或費用。

25 股利分配

資產負債表日後，經審議批准的利潤分配方案中擬分配的股利或利潤，不確認為資產負債表日的負債，在附註中單獨披露。

26 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制或重大影響的，構成關聯方。關聯方可為個人或企業。僅僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成本集團的關聯方。本集團及本公司的關聯方包括但不限於：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 與本公司受同一母公司控制的其他企業；
- (d) 對本集團實施共同控制或重大影響的投資方；
- (e) 與本集團同受一方控制、共同控制或重大影響的企業或個人；
- (f) 本集團的合營企業；
- (g) 本集團的聯營企業；

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

26 關聯方(續)

- (h) 本集團的主要投資者個人及與其關係密切的家庭成員；
- (i) 本集團的關鍵管理人員及與其關係密切的家庭成員；
- (j) 本公司母公司的關鍵管理人員；
- (k) 與本公司母公司關鍵管理人員關係密切的家庭成員；及
- (l) 本集團的主要投資者個人、關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員控制、共同控制或施加重大影響的其他企業。

除上述按照企業會計準則的有關要求被確定為本集團或本公司的關聯方外，根據證監會頒佈的《上市公司信息披露管理辦法》的要求，以下企業或個人(包括但不限於)也屬於本集團或本公司的關聯方：

- (m) 持有本公司5%以上股份的企業或者一致行動人；
- (n) 直接或者間接持有本公司5%以上股份的個人及其關係密切的家庭成員，上市公司監事及其關係密切的家庭成員；
- (o) 在過去12個月內或者根據相關協議安排在未來12月內，存在上述(a)、(c)和(m)情形之一的企業；
- (p) 在過去12個月內或者根據相關協議安排在未來12月內，存在(i)、(j)和(n)情形之一的個人；及
- (q) 由(i)、(j)、(n)和(p)直接或者間接控制的、或者擔任董事、高級管理人員的，除本公司及其控股子公司以外的企業。

27 分部報告

本集團以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部，以經營分部為基礎確定報告分部。經營分部，是指集團內同時滿足下列條件的組成部分：

- 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；
- 本集團管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果，以決定向其配置資源、評價其業績；
- 本集團能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計信息。

如果兩個或多個經營分部存在相似經濟特徵且同時在以下方面具有相似性的，可以合併為一個經營分部：

- 產品或勞務的性質；
- 生產過程的性質；
- 產品或勞務的客戶類型；
- 銷售產品或提供勞務的方式；
- 生產產品及提供勞務受法律、行政法規的影響。

28 主要會計估計及判斷

編製財務報表時，本集團管理層需要運用估計和假設，這些估計和假設會對會計政策的應用及資產、負債、收入及費用的金額產生影響。實際情況可能與這些估計不同。本集團管理層對估計涉及的關鍵假設和不確定因素的判斷進行持續評估，會計估計變更的影響在變更當期和未來期間予以確認。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

28 主要會計估計及判斷(續)

除附註十、2載有關於金融工具公允價值的假設和風險因素的數據外，其他主要估計金額的不確定因素如下：

(1) 應收款項減值

如附註二、10所述，本集團在資產負債表日審閱按攤餘成本計量的應收款項，以評估是否出現減值情況，並在出現減值情況時評估減值損失的具體金額。減值的客觀證據包括顯示個別或組合應收款項預計未來現金流量出現大幅下降的可觀察數據、顯示個別或組合應收款項中債務人的財務狀況出現重大負面變動的可觀察數據等事項。如果有證據表明以前年度發生減值的客觀證據發生變化，則會予以轉回。

(2) 除存貨、金融資產及其他長期股權投資外的其他資產減值

如附註二、18所述，本集團在資產負債表日對除存貨、金融資產及其他長期股權投資外的其他資產進行減值評估，以確定資產可收回金額是否下跌至低於其賬面價值。如果情況顯示長期資產的賬面價值可能無法全部收回，有關資產便會視為已減值，並相應確認減值損失。

可收回金額是資產(或資產組)的公允價值減去處置費用後的淨額與資產(或資產組)預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。由於本集團不能可靠獲得資產(或資產組)的公開市價，因此不能可靠準確估計資產的公允價值。在預計未來現金流量現值時，需要對該資產(或資產組)生產產品的產量、售價、相關經營成本以及計算現值時使用的折現率等作出重大判斷。本集團在估計可收回金額時會採用所有能夠獲得的相關資料，包括根據合理和可支持的假設所作出有關產量、售價和相關經營成本的預測。

(3) 折舊和攤銷

如附註二、13和16所述，本集團對固定資產和無形資產在考慮其殘值後，在使用壽命內按直線法或工作量法計提折舊和攤銷。本集團定期審閱使用壽命，以決定將計入每個報告期的折舊和攤銷費用數額。使用壽命是本集團根據對同類資產的已往經驗並結合預期的技術改變而確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊和攤銷費用進行調整。

(4) 遞延所得稅資產

如附註二、23所述，本集團遞延所得稅資產的確認以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納所得額為限。本集團在估計未來期間能否獲得足夠的應納稅所得額用來抵扣可抵扣暫時性差異時會採用所有能夠獲得的相關資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的有關發電/熱量，售價和相關經營成本的預測等。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間調整遞延所得稅資產的賬面價值及所得稅費用。

(5) 使用壽命不確定的無形資產

如附註二、16所述，本集團將無法預見未來經濟利益期限的無形資產視為使用壽命不確定的無形資產。本集團定期對使用壽命不確定的無形資產的使用壽命進行覆核。如有證據表明無形資產使用壽命是有限的，以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對攤銷費用進行調整。

(6) 煤炭價格

本集團主要從事發電及售電業務，因此，煤炭成本是本集團經營成本的重要組成部分。本集團對於未簽訂煤炭供應合同的部分以可比的煤炭參考價格結轉煤炭成本並確認存煤價值。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

29 會計政策變更

本集團根據財政部於2009年頒佈的《企業會計準則解釋第3號》(以下簡稱「《解釋3號》」)及《關於執行會計準則的上市公司和非上市企業做好2009年年報工作的通知》(財會[2009]16號)的要求,進行了以下的主要會計政策變更:

會計政策變更的內容和原因	註	審批程序	受影響的報表項目名稱	影響金額
成本法下,被投資單位宣告分配現金股利或利潤時,投資單位會計處理方法的變更	(1)	採用財政部新頒佈的有關規定導致的變化,無需內部審批	長期股權投資及投資收益	此項會計政策變更對本集團2009年財務報表的影響不重大
利潤表及所有者權益變動表列報的變更	(2)	採用財政部新頒佈的有關規定導致的變化,無需內部審批	其他綜合收益及綜合收益	不適用
分部報告披露的變更	(3)	採用財政部新頒佈的有關規定導致的變化,無需內部審批	不適用	不適用

註:

- (1) 成本法下,被投資單位宣告分配現金股利或利潤時,投資單位會計處理方法的變更

2009年1月1日之前,對於採用成本法核算的長期股權投資,當被投資單位宣告分派現金股利或利潤時,本集團確認的當期投資收益僅限於所獲得的被投資單位在接受投資後產生的累計淨利潤分配額。根據《解釋3號》的要求,從2009年1月1日起,除取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤外,本集團按照享有被投資單位宣告發放的現金股利或利潤確認投資收益,不再劃分是否屬於投資前和投資後被投資單位實現的淨利潤。本集團按照上述規定確認投資收益後,會關注長期股權投資的賬面價值是否大於享有被投資單位淨資產(包括相關商譽)賬面價值的份額,如果大於則根據附註二、18所述的會計政策對長期股權投資進行減值測試,可收回金額低於長期股權投資賬面價值的,計提減值準備。

根據《解釋3號》的規定,本集團沒有對成本法核算方法的變更進行追溯調整。

- (2) 利潤表及股東權益變動表列報的變更

本集團在利潤表「每股收益」項下增列「其他綜合收益」項目和「綜合收益總額」項目。「其他綜合收益」項目,反映根據企業會計準則規定未在損益中確認的各項利得和損失扣除所得稅影響後的淨額。「綜合收益總額」項目,反映淨利潤與其他綜合收益的合計金額。本集團的合併利潤表也按照上述規定進行調整,並在「綜合收益總額」項目下單獨列示「歸屬於母公司股東的綜合收益總額」項目和「歸屬於少數股東的綜合收益總額」項目。

本集團在股東權益變動表中刪除「本年增減變動金額」項下的「直接計入所有者權益的利得和損失」項目及所有明細項目;增加「其他綜合收益」項目,以反映當期發生的其他綜合收益的增減變動情況。

對於上述利潤表和股東權益變動表列報項目增加的變更,本集團同時調整了比較報表的相關項目,詳見利潤表及股東權益變動表有關項目。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

29 會計政策變更(續)

註:(續)

(3) 分部報告披露的變更

2009年1月1日之前,根據《企業會計準則第35號—分部報告》的規定,由於本集團所有經營活動全部在中國進行及來自本集團發電及售電業務以外活動之營業額及利潤貢獻均少於10%,因此並未提供本集團營業額及利潤貢獻的地域或業務分析。自2009年1月1日起,本集團根據《解釋3號》的要求,以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部,以經營分部為基礎確定報告分部進行分部信息披露。本集團沒有對此項會計政策變更進行追溯調整。

三. 稅項

1 主要稅種及稅率

稅種	計稅依據	稅率
增值稅(註(1))	按稅法規定計算的銷售貨物收入為基礎	
— 售電	計算銷項稅額,在扣除當期允許抵扣	17%
— 供熱	的進項稅額後,差額部分為應交增值稅	13%
城市維護建設稅	按實際繳納應交增值稅計征	1-7%
教育費附加	按實際繳納應交增值稅計征	3-5%
企業所得稅(註(2))	按應納稅所得額計征	0-25%

註:

- (1) 《中華人民共和國增值稅暫行條例》(以下簡稱「條例」)已由中華人民共和國國務院第三十四次常務會議於2008年11月5日修訂通過,自2009年1月1日起施行。根據條例規定,本公司及其子公司自2009年1月1日及其以後取得的固定資產,可憑稅務機關認證的單據抵扣增值稅進項稅額。
- (2) 除四川廣安發電有限責任公司(「廣安公司」)、華電寧夏靈武發電有限公司(「靈武公司」)、華電萊州風電有限公司(「萊州風電公司」)、四川雜谷腦水電開發有限責任公司(「雜谷腦水電公司」)和華電寧夏寧東風電有限公司(「寧東風電公司」)享受稅收優惠外,本公司及其他子公司本年度適用的所得稅率為25%(2008年:25%)。

2 稅收優惠及批文

本集團享受稅收優惠的各子公司資料列示如下:

公司名稱	優惠稅率	優惠原因
廣安公司	15%	享受西部大開發企業所得稅優惠政策(註(1))
雜谷腦水電公司	15%	享受西部大開發企業所得稅優惠政策(註(1))
靈武公司	—	寧夏回族自治區招商引資政策(註(2))
寧東風電公司	—	國家重點扶持的公共基礎設施項目(註(3))
萊州風電公司	—	國家重點扶持的公共基礎設施項目(註(3))

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

三. 稅項(續)

2 稅收優惠及批文(續)

註:

- (1) 按照《財政部、國家稅務總局、海關總署關於西部大開發稅收優惠政策問題的通知》(財稅[2001]202號)及《國家稅務局關於落實西部大開發有關稅收政策具體實施意見的通知》(國稅發[2002]47號)規定,在2001年至2010年期間,企業經稅務機關審核確認後,可減按15%稅率繳納企業所得稅。根據四川省國家稅務局出具的批准文件,廣安公司及雜谷腦水電公司於2008年及2009年減按15%的稅率繳納企業所得稅。
- (2) 按照《自治區人民政府關於印發〈寧夏回族自治區招商引資的若干政策規定〉的通知》(寧政發[2004]61號)的規定,凡來寧夏新辦的工業企業,從生產經營之日起經寧夏回族自治區國家稅務局的批准,第一年至第三年免徵企業所得稅,第四年至第五年減半徵收企業所得稅。根據寧夏回族自治區國家稅務局出具的批覆文件,靈武公司於2007年度至2009年度免徵企業所得稅,於2010年度至2011年度按當時適用的稅率減半徵收企業所得稅。
- (3) 按照《中華人民共和國企業所得稅法》及《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》,企業從事規定的國家重點扶持的公共基礎設施項目的投資經營的所得,自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起,第一年至第三年免徵企業所得稅,第四年至第六年減半徵收企業所得稅。根據寧夏回族自治區靈武市國家稅務局和山東省萊州市國家稅務局發出的通知,寧東風電公司於2007年度至2009年度免徵企業所得稅,並於2010年度至2012年度按當時適用的稅率減半徵收企業所得稅;萊州風電公司於2008年度至2010年度免徵企業所得稅,並於2011年度至2013年度按當時適用的稅率減半徵收企業所得稅。

四. 企業合併及合併財務報表

1 重要子公司情況

(1) 通過設立或投資等方式取得的子公司

子公司名稱	企業類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質	註冊資本	年末實際		是否合併報表	年末少數股東權益	沖減少數股東權益的金額	權益中所享有份額後的餘額	
							出資額	持股比例					
						人民幣千元	人民幣千元	(%)	(%)	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
靈武公司	有限責任公司	中國靈武市	白輝	77492869-7	發電及售電	1,000,000	1,262,496	65	65	是	355,180	—	—
四川華電瀘定水電有限公司	有限責任公司	中國甘孜藏族自治州	鍾敏林	78911707-X	發電及售電(在建)	1,266,090	1,266,090	100	100	是	—	—	—
華電宿州生物質能發電有限公司	有限責任公司	中國宿州市	徐旭	66293432-0	發電及售電	52,480	43,680	78	78	是	3,626	3,284	—
華電龍山山物質有限公司	有限責任公司	中國濟南市	王文琦	75919979-9	物資採購	50,000	38,648	100	100	是	—	—	—
華電青島熱力有限公司	有限責任公司	中國青島市	王文琦	77025937-7	供熱	30,000	16,500	55	55	是	10,148	3,602	—

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

四. 企業合併及合併財務報表(續)

1 重要子公司情況(續)

(1) 通過設立或投資等方式取得的子公司(續)

子公司名稱	企業類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質	年末實際		持股比例	表決權比例	是否合併報表	年末少數股東權益	沖減少數股東權益的金額	從母公司
						註冊資本	出資額						本年新增
						人民幣千元	人民幣千元	(%)	(%)		人民幣千元	人民幣千元	在該子公司
													權益中所享有
													份額的餘額
華電國際山東項目管理有限公司	有限責任公司	中國濟南市	白樺	76000563-X	建設項目管理	3,000	3,334	100	100	是	—	—	—
華電國際山東信息管理有限公司	有限責任公司	中國濟南市	鍾統林	78849619-4	網絡信息系統建設及維護	3,000	3,000	100	100	是	—	—	—
華東風電公司	有限責任公司	中國重慶市	季軍	79990031-6	發電及售電	90,000	90,000	100	100	是	—	—	—
華電鄒縣發電有限公司(鄒縣公司)	有限責任公司	中國鄒城市	鍾統林	66930776-8	發電及售電	3,000,000	2,070,000	69	69	是	971,315	—	—
萊州風電公司	有限責任公司	中國萊州市	彭鳳泉	67452399-1	發電及售電	146,060	80,333	55	55	是	72,855	—	—
華電內蒙古尚德風電有限公司(尚德風電公司)	有限責任公司	中國過境市	彭鳳泉	67438152-4	發電及售電(在建)	797,128	797,128	100	100	是	—	—	—
華電漯河發電有限公司(漯河公司)	有限責任公司	中國漯河市	白樺	68076402-X	發電及售電	633,733	475,300	75	75	是	23,116	1,984	—
滕州新源熱力有限公司(滕州熱力公司)(註1)	有限責任公司	中國滕州市	王濤	68170352-8	供熱	30,000	—	65.28	70	是	7,980	1,020	—
山西茂華能源投資有限公司(茂華公司)	有限責任公司	中國太原市	彭鳳泉	68806562-9	煤炭電力熱力產業的投資及管理	1,547,000	1,547,000	100	100	是	—	—	—
河北華電沽源風電有限公司(沽源風電公司)	有限責任公司	中國張家口市	彭鳳泉	67418073-0	發電及售電(在建)	300,000	336,100	100	100	是	—	—	—
華電科左中旗風電有限公司(科左中旗風電公司)	有限責任公司	中國內蒙古自治區	邢世邦	69590532-X	發電及售電(在建)	20,000	20,000	100	100	是	—	—	—
華電渠東發電有限公司(渠東公司)	有限責任公司	中國新鄉市	邢世邦	69599741-6	發電及售電(在建)	562,000	151,740	90	90	是	16,759	101	—
華電寧夏寧東尚德太陽能發電有限公司(尚德太陽能公司)	有限責任公司	中國重慶市	季軍	69432240-1	發電及售電(在建)	38,000	4,560	60	60	是	3,040	—	—

註1：滕州熱力公司為本公司的子公司華電滕州新源熱電有限公司(「滕州熱電公司」)的子公司，年末實際出資額為人民幣21,000,000元。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

四. 企業合併及合併財務報表(續)

1 重要子公司情況(續)

(2) 同一控制下企業合併取得的子公司

子公司名稱	企業類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質	年末實際		持股比例	表決權比例	是否合併報表	股東權益		
						註冊資本	出資額				年末少數股東權益	沖減少數股東權益的金額	所享有份額後的餘額
						人民幣千元	人民幣千元	(%)	(%)		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
廣安公司	有限責任公司	中國廣安市	鍾統林	28956243-3	發電及售電	1,785,860	1,267,577	80	80	是	397,270	—	—
華電新鄉發電有限公司(「新鄉公司」)	有限責任公司	中國新鄉市	白樺	75388082-3	發電及售電	69,000	372,100	90	90	是	—	—	13,151
安徽華電宿州發電有限公司(「宿州公司」)	有限責任公司	中國宿州市	白樺	75299721-0	發電及售電	327,852	818,017	97	97	是	10,075	—	—
安徽華電蕪湖發電有限公司(「蕪湖公司」)	有限責任公司	中國蕪湖市	白樺	76277372-0	發電及售電	544,632	348,046	65	65	是	151,837	20,609	—
杭州華電半山發電有限公司(「半山公司」)	有限責任公司	中國杭州市	王文琦	14904951-4	發電及售電和發熱及供熱	480,762	386,724	64	64	是	236,635	—	—
河北華電混合龍能水電有限公司	有限責任公司	中國龍泉市	康金柱	77770333-8	發電及售電	10,000	15,682	100	100	是	—	—	—
河北華電石家莊熱電有限公司(「石家莊熱電公司」)	有限責任公司	中國石家莊市	孫兆杰	71318764-5	發電及售電和發熱及供熱	789,740	908,511	82	82	是	147,515	—	—
河北華電石家莊裕華熱電有限公司(「裕華熱電公司」)	有限責任公司	中國石家莊市	孫兆杰	79138065-1	發電及售電和發熱及供熱	500,000	—	87.87	100	是	55,242	—	—
河北華電石家莊鹿華熱電有限公司(「鹿華熱電公司」)	有限責任公司	中國石家莊市	孫兆杰	67468690-X	發電及售電和發熱及供熱	75,000	—	81	90	是	2,642	358	—

註2：裕華熱電公司為本公司的子公司石家莊熱電公司的子公司，持股比例為60%，且為本公司的子公司河北華峰投資有限公司(「華峰投資公司」)的聯營企業，持股比例為40%。石家莊熱電公司和華峰投資公司的年末實際出資額分別為人民幣300,000,000元和人民幣200,000,000元。

註3：鹿華熱電公司為本公司的子公司石家莊熱電公司的子公司，持股比例為50%，且為本公司的子公司河北華瑞能源集團有限公司(「華瑞集團公司」)的聯營企業，持股比例為40%。石家莊熱電公司和華瑞集團公司年末實際出資額分別為人民幣60,000,000元和人民幣12,000,000元。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

四. 企業合併及合併財務報表(續)

1 重要子公司情況(續)

(3) 非同一控制下企業合併取得的子公司

子公司名稱	企業類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質	年末實數		持股比例	表決權比例	是否合併報表	從母公司 股東權益沖減 子公司少數 股東分派的 本年虧損超過 少數股東在 本年少數股東 該子公司年初 權益中用於 股東權益中 所有者的權益		
						註冊資本	出資額				股東權益	損益的金額	的餘額
						人民幣千元	人民幣千元	(%)	(%)		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
華電青島發電有限公司 (〔青島公司〕)	有限責任公司	中國青島市	鍾統林	16358000-3	發電及售電和 發熱及供熱	700,000	345,668	55	55	是	747,274	—	—
華電濰坊發電有限公司 (〔濰坊公司〕) (註5)	有限責任公司	中國濰坊市	鍾統林	16542339-4	發電及售電	1,250,000	823,483	45	45	是	1,225,758	—	—
華電淄博發電有限公司 (〔淄博發電公司〕)	有限責任公司	中國淄博市	王文琦	73470473-6	發電及售電和 發熱及供熱	374,800	374,800	100	100	是	—	—	—
華電章丘發電有限公司 (〔章丘公司〕)	有限責任公司	中國章丘市	王文琦	70592974-1	發電及售電和 發熱及供熱	750,000	617,077	87.5	87.5	是	59,048	8	—
滕州熱電公司(註4)	有限責任公司	中國滕州市	彭鳳泉	16991985-6	發電及售電和 發熱及供熱	474,172	424,400	93.26	93.26	是	20,625	—	—
龍谷鎮水電公司 (註5)	有限責任公司	中國理縣	王寧	75472823-3	發電及售電	200,000	449,529	49	49	是	215,265	—	—
華瑞集團公司	有限責任公司	中國石家莊市	鍾統林	75243920-0	發電及售電和 發熱及供熱	538,000	966,895	100	100	是	—	—	—
華峰投資公司(註6)	有限責任公司	中國石家莊市	何增運	75026749-2	能源項目投資	977,300	—	96.68	96.68	是	35,754	—	—
河北峰源美業有限公司(〔峰源 公司〕)(註6)	有限責任公司	中國石家莊市	何增運	73024734-7	煤炭化工產品銷售	102,000	—	100	100	是	—	—	—
井陘華瑞發電有限公司 (〔井陘公司〕)(註6)	有限責任公司	中國井陘縣	趙偉	10462179-2	發電及售電	6,000	—	55	55	是	4,954	—	—
河北華瑞馬頭熱電有限公司(〔馬頭 熱電公司〕)(註6)	有限責任公司	中國邯鄲市	何增運	75241840-X	發電及售電和 發熱及供熱	10,080	—	51	51	是	1,641	—	—

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

四. 企業合併及合併財務報表(續)

1 重要子公司情況(續)

(3) 非同一控制下企業合併取得的子公司(續)

子公司名稱	企業類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質	年末實際		持股比例	表決權比例	是否合併報表	股東權益		
						註冊資本	出資額				股東權益	損益的金額	所享有的股權
						人民幣千元	人民幣千元	(%)	(%)		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
石家莊光華熱電有限公司(光華熱電公司)(註6)	有限責任公司	中國石家莊市	何增建	10493967-0	發電及售電和發熱及供熱	100,000	—	50.3	50.3	是	58,577	—	—
邯鄲市萬興熱電有限公司(萬興熱電公司)(註6)	有限責任公司	中國邯鄲市	胡玉生	10552229-4	發電及售電和發熱及供熱	10,000	—	57.34	57.34	是	—	—	3,755
山西東易易源煤業有限公司(東易煤業公司)(註7)	有限責任公司	中國朔州市	刁友鋒	X0243004-7	資源整合技改及擴建服務	12,180	—	70	70	是	155,584	—	—
山西朔州萬通源二鋪煤業有限公司(二鋪煤業公司)(註7)	有限責任公司	中國朔州市	刁友鋒	11147348-4	資源整合技改及擴建服務	10,000	—	70	70	是	170,585	—	—

註4：於2009年1月1日，本公司與滕州熱電公司其他股東簽訂協議變更持股比例，本公司於滕州熱電公司的持股比例由89.3%升至93.26%。

註5：本公司對濰坊公司及雜谷腦水電公司直接和間接持股比例及表決權比例雖不足半數，但根據濰坊公司和雜谷腦水電公司章程的規定，本公司在其董事會中佔多數席位，能夠決定濰坊公司及雜谷腦水電公司的財務和經營政策，並能據此從其經營活動中獲取利益，因此，本公司管理層判斷本公司能夠控制濰坊公司及雜谷腦水電公司，將這兩家公司納入本公司合併財務報表範圍。

註6：所述六家公司為本公司的子公司華瑞集團公司的子公司。對華峰投資公司、峰源公司、井陘公司、馬頭熱電公司、光華熱電公司和萬興熱電公司年末實際出資額分別為人民幣880,362,312元、人民幣168,096,000元、人民幣3,300,000元、人民幣5,140,800元、人民幣50,300,000元和人民幣5,734,000元。

註7：東易煤業公司和二鋪煤業公司為本公司的子公司茂華公司的子公司。年末實際出資額分別為人民幣397,600,000元和人民幣362,600,000元。

2 本公司本年無特殊目的主體或通過受托經營或承租等方式形成控制權的經營實體。

3 本公司本年合併範圍發生變更的說明參見附註四、4。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

四. 企業合併及合併財務報表(續)

4 本年新納入合併範圍的子公司和本年不再納入合併範圍的子公司

(1) 本年新納入合併範圍的子公司

名稱	附註	2009年 12月31日 淨資產	2009年 淨利潤/ (虧損)
		人民幣千元	人民幣千元
華瑞集團公司及子公司	註1	1,169,108	224,956
茂華公司及子公司	註2	1,544,037	(2,963)
沽源風電公司	註2	335,574	(526)
科左中旗風電公司	註2	20,000	—
渠東公司	註2	167,586	(1,014)
尚德太陽能公司	註2	7,600	—

註1：華瑞集團公司的子公司包括華峰投資公司、峰源公司、井陘公司、馬頭熱電公司、萬興熱電公司及光華熱電公司，具體情況參見附註四、1(3)。

註2：所述五家公司為本公司本年度新設立的子公司。其中茂華公司的子公司包括東易煤業公司及二鋪煤業公司，具體情況參見附註四、1(3)和四、6(2)。

(2) 本公司本年無不再納入合併範圍的子公司。

5 本公司本年未發生同一控制下企業合併。

6 本年發生的非同一控制下企業合併

(1) 收購華瑞集團公司

於購買日2009年1月1日，本公司以支付現金人民幣7.67億元作為合併成本購買了華瑞集團公司100%的權益，同時取得對華瑞集團公司子公司的控股權。

華瑞集團公司是於2002年9月18日在河北省石家莊市成立的有限責任公司，主要從事電力及熱力的生產及銷售、電氣設備維護及試運行等。在被合併之前，華瑞集團公司由12名自然人持有100%股權。

華瑞集團公司及子公司的合併財務信息如下：

被購買方	自購買日至 2009年 12月31日的 收入	自購買日至 2009年 12月31日的 淨利潤	自購買日至 2009年 12月31日的 經營活動 淨現金流
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
華瑞集團公司及子公司	1,141,653	224,956	239,817

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

四. 企業合併及合併財務報表(續)

6 本年發生的非同一控制下企業合併(續)

(1) 收購華瑞集團公司(續)

被購買方可辨認資產和負債的情況：

項目	購買日(2009年1月1日)	
	賬面價值	公允價值
	人民幣千元	人民幣千元
貨幣資金	195,286	195,286
應收賬款及其他應收款	171,159	171,159
存貨	26,464	26,464
可供出售金融資產	29,549	29,549
長期股權投資	1,513,070	1,541,570
固定資產、在建工程及工程物資	412,999	397,926
無形資產	751	670
其他非流動資產	200	200
短期借款	(436,900)	(436,900)
應付賬款及其他應付款	(1,007,539)	(1,007,539)
長期借款	(99,137)	(99,137)
遞延所得稅負債	(5,762)	(7,758)
被購買方可辨認資產和負債	<u>800,140</u>	<u>811,490</u>
減：少數股東權益		(98,759)
加：商譽		<u>54,164</u>
收購對價		<u><u>766,895</u></u>

上述可辨認資產存在活躍市場的，根據活躍市場中的報價確定其公允價值；不存在活躍市場，但同類或類似資產存在活躍市場的，參照同類或類似資產的市場價格確定其公允價值；對同類或類似資產也不存在活躍市場的，則聘請資產評估專家採用估值技術對可辨認資產的公允價值進行評估，並參考評估報告確定其公允價值。

上述可辨認負債按照應付金額或應付金額的現值作為其公允價值。

(2) 收購煤礦

於購買日2009年5月31日，本公司以支付現金人民幣3.63億元和人民幣3.98億元作為合併成本購買了東易煤業公司70%的股權和二鋪煤業公司70%的股權。

東易煤業公司是於1998年6月17日在山西省朔州市成立的有限責任公司，主要從事煤礦建設、煤炭生產及相關業務。在被合併之前，東易煤業公司的母公司為朔州市東易大酒店有限公司。二鋪煤業公司是於1986年3月22日在山西省朔州市成立的有限責任公司，主要從事煤礦建設、煤炭生產及相關業務。在被合併之前，二鋪煤業公司的母公司為朔州市萬通源能源投資集團有限公司。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

四. 企業合併及合併財務報表(續)

6 本年發生的非同一控制下企業合併(續)

(2) 收購煤礦(續)

東易煤業公司和二鋪煤業公司的兩個煤礦正處於改擴建期間，本年末財務信息如下：

被購買方	2009年 12月31日的 總資產	2009年 12月31日的 淨資產
	人民幣千元	人民幣千元
東易煤業公司	909,745	518,611
二鋪煤業公司	1,035,026	568,616

被購買方可辨認資產和負債的情況：

項目	購買日(2009年5月31日)		2008年 12月31日
	賬面價值	公允價值	賬面價值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
其他應收款	1,155	1,155	1,155
存貨	3,932	3,932	3,380
固定資產、在建工程及 工程物資	124,129	159,187	97,142
工程及工程物資預付款	23,109	23,109	—
無形資產(採礦權)	471,595	1,692,340	471,595
應付賬款及其他應付款	(478,545)	(478,545)	(427,897)
遞延所得稅負債	—	(313,951)	—
被購買方可辨認資產和 負債	<u>145,375</u>	<u>1,087,227</u>	<u>145,375</u>
減：少數股東權益		<u>(326,169)</u>	
收購對價		<u>761,058</u>	

上述可辨認資產存在活躍市場的，根據活躍市場中的報價確定其公允價值；不存在活躍市場，但同類或類似資產存在活躍市場的，參照同類或類似資產的市場價格確定其公允價值；對同類或類似資產也不存在活躍市場的，則聘請資產評估專家採用估值技術對可辨認資產的公允價值進行評估，並參考評估報告確定其公允價值。

上述可辨認負債按照應付金額或應付金額的現值作為其公允價值。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋

1 貨幣資金

項目	2009年			2008年		
	外幣金額	折算率	人民幣金額	外幣金額	折算率	人民幣金額
	千元		千元	千元		千元
現金：						
人民幣			1,862			1,536
銀行存款：						
人民幣			1,238,182			1,864,847
美元	7	6.8282	48	7	6.8346	48
港幣	5	0.8805	4	5	0.8819	5
其他貨幣資金：						
人民幣			1,804			2,869
銀行承兌匯票保證金：						
人民幣			1,906			4,791
合計			<u>1,243,806</u>			<u>1,874,096</u>

2 應收票據

(1) 應收票據按種類披露

種類	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
銀行承兌匯票	44,616	19,106
商業承兌匯票	280,000	—
合計	<u>324,616</u>	<u>19,106</u>

上述應收票據均為一年內到期。

本集團應收票據年末餘額中無應收持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位票據。

(2) 截至2009年12月31日，本集團上述商業承兌匯票均用於貼現(2008年：無)，明細如下：

出票單位	出票日期	到期日	金額
			人民幣千元
1. 河北省電力公司	2009年9月21日	2010年3月5日	140,000
2. 河北省電力公司	2009年8月18日	2010年2月10日	80,000
3. 河北省電力公司	2009年12月11日	2010年6月11日	60,000
合計			<u>280,000</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

2 應收票據(續)

(3) 年末，本集團無因出票人無力履約而將票據轉為應收賬款的票據。

截至2009年12月31日，本集團已經背書給他方但尚未到期的金額最大的前五名票據情況如下：

出票單位	出票日期	到期日	金額
			人民幣千元
1. 中國農業銀行股份有限公司海曙支行	2009年 10月9日	2010年 4月9日	9,300,000
2. 中國銀行股份有限公司武侯支行	2009年 10月22日	2010年 4月22日	5,000,000
3. 交通銀行股份有限公司江西省分行	2009年 12月11日	2010年 6月11日	5,000,000
4. 中國農業銀行股份有限公司河西堡支行	2009年 10月28日	2010年 4月28日	4,000,000
5. 中國民生銀行股份有限公司總行營業部	2009年 11月6日	2010年 5月6日	4,000,000
6. 中國建設銀行股份有限公司三明市支行	2009年 11月23日	2010年 5月23日	4,000,000
7. 中國工商銀行股份有限公司瀾西支行	2009年 11月24日	2010年 5月23日	4,000,000
合計			<u>35,300,000</u>

3 應收賬款

(1) 應收賬款按種類披露

種類	附註	2009年				2008年			
		賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
		金額	比例	金額	比例	金額	比例	金額	比例
		人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)
單項金額重大的應收賬款	(3)	3,170,692	96.34	32,633	1.03	1,921,280	96.90	32,633	1.70
其他不重大應收賬款		120,551	3.66	—	—	61,545	3.10	—	—
合計		<u>3,291,243</u>	<u>100.00</u>	<u>32,633</u>	<u>0.99</u>	<u>1,982,825</u>	<u>100.00</u>	<u>32,633</u>	<u>1.65</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

3 應收賬款(續)

(2) 應收賬款賬齡分析如下：

賬齡	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	3,254,037	1,941,676
1年至2年(含2年)	—	383
3年以上	37,206	40,766
小計	3,291,243	1,982,825
減：壞賬準備	(32,633)	(32,633)
合計	3,258,610	1,950,192

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

(3) 年末單項金額重大應收賬款計提壞賬準備情況

應收賬款內容	賬面餘額	壞賬準備	計提比例	理由
	人民幣千元	人民幣千元	(%)	
應收售電款	25,445	25,445	100.00	長賬齡
應收售熱款	11,761	7,188	61.12	長賬齡
合計	37,206	32,633	87.71	

(4) 本集團並沒有個別重大實際收回或轉回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的應收賬款。

(5) 本年本集團無實際核銷的應收賬款。

(6) 截至2009年12月31日，本集團應收賬款餘額前五名單位情況

單位名稱	與本公司 關係	金額	賬齡	佔應收賬款 總額的比例
		人民幣千元		(%)
1. 山東電力集團公司	非關聯方	1,397,081	1年以內	42.45
2. 四川省電力公司	非關聯方	657,225	1年以內(註)	19.97
3. 河南電力公司	非關聯方	324,353	1年以內	9.85
4. 安徽省電力公司	非關聯方	237,266	1年以內	7.21
5. 華東電網有限公司	非關聯方	191,786	1年以內	5.83
合計		2,807,711		85.31

註：應收四川省電力公司賬款餘額中人民幣25,444,703元賬齡為5年以上，本集團已全額計提了壞賬準備。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

3 應收賬款(續)

(7) 本集團應收賬款年末餘額中無應收持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位或其他關聯方款項。

(8) 截至2009年12月31日,本集團因金融資產轉移而予以終止確認的應收款項情況

項目	終止確認金額	與終止確認 相關的損失
	人民幣千元	人民幣千元
無追索權應收賬款保理	748,173	1,550

4 其他應收款

(1) 其他應收款按種類披露

種類	附註	2009年				2008年			
		賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
		金額	比例	金額	比例	金額	比例	金額	比例
		人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)
單項金額重大的									
其他應收款	(3)	203,403	82.52	4,227	2.08	179,079	83.99	2,266	1.27
其他不重大									
其他應收款	(3)	43,079	17.48	264	0.61	34,126	16.01	1,019	2.99
合計		<u>246,482</u>	<u>100.00</u>	<u>4,491</u>	<u>1.82</u>	<u>213,205</u>	<u>100.00</u>	<u>3,285</u>	<u>1.54</u>

(2) 其他應收款賬齡分析如下:

賬齡	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	86,028	205,965
1年至2年(含2年)	155,968	1,554
2年至3年(含3年)	490	1,876
3年以上	<u>3,996</u>	<u>3,810</u>
小計	<u>246,482</u>	213,205
減: 壞賬準備	<u>(4,491)</u>	(3,285)
合計	<u>241,991</u>	<u>209,920</u>

賬齡自其他應收款確認日起開始計算。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

4 其他應收款(續)

(3) 年末其他應收款計提壞賬準備情況

其他應收款 內容	賬面餘額	壞賬準備	計提比例	理由
	人民幣千元	人民幣千元	(%)	
資產處置款	19,610	1,961	10.00	長賬齡
其他	2,530	2,530	100.00	長賬齡
合計	<u>22,140</u>	<u>4,491</u>	20.28	

(4) 本集團並沒有個別重大實際收回或轉回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的其他應收款。

(5) 本年本集團無實際核銷的其他應收款。

(6) 截至2009年12月31日，本集團其他應收款餘額前五名單位情況

單位名稱	與本公司 關係	金額	賬齡	佔其他應收款 總額的比例
		人民幣千元		(%)
1. 中國平安財產 保險股份有限 公司四川分公司	非關聯方	64,350	1-2年	26.11
2. 中國太平洋財產 保險股份有限 公司四川分公司	非關聯方	51,480	1-2年	20.88
3. 山東金佰生物 技術有限公司	非關聯方	19,610	1-2年	7.96
4. 太平保險有限 公司四川分公司	非關聯方	12,870	1-2年	5.22
5. 瑞典碳資產管理 有限公司	非關聯方	11,679	1個月-2年	4.74
合計		<u>159,989</u>		<u>64.91</u>

(7) 本集團其他應收款年末餘額中無應收持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位或其他關聯方款項。

(8) 本年本集團無因金融資產轉移而予以終止確認的其他應收款項。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

5 預付款項

(1) 預付款項主要為預付燃料款及預付材料採購款。

(2) 預付款項按賬齡列示如下：

賬齡	2009年		2008年	
	金額	比例	金額	比例
	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)
1年以內(含1年)	475,075	98.53	168,434	99.09
1至2年(含2年)	6,195	1.29	1,421	0.83
2至3年(含3年)	883	0.18	130	0.08
合計	482,153	100.00	169,985	100.00

賬齡自預付款項確認日起開始計算。

於2009年12月31日，本集團無個別重大賬齡超過一年的預付款項。

(3) 本集團預付款項年末餘額中無預付持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位或其他關聯方款項。

6 存貨

(1) 存貨分類

項目	年初餘額	本年增加額	本年減少額	年末餘額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
燃煤及秸杆	1,361,016	21,320,143	(21,772,920)	908,239
燃油	70,070	209,866	(211,183)	68,753
物料、組件及零件	426,714	3,440,512	(3,422,831)	444,395
小計	1,857,800	24,970,521	(25,406,934)	1,421,387
減：存貨跌價準備	(75,640)	(344)	766	(75,218)
合計	1,782,160	24,970,177	(25,406,168)	1,346,169

(2) 存貨跌價準備

存貨種類	年初餘額	本年計提	本年減少		年末餘額
			轉回	轉銷	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
物料、組件及零件	75,640	344	(627)	(139)	75,218

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

7 其他流動資產

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
待抵扣增值稅	594,231	496,290
預付城市維護建設稅	552	3,480
預付企業所得稅	61,522	49,723
其他	4,442	1,165
合計	660,747	550,658

8 可供出售金融資產

可供出售金融資產指本集團持有的交通銀行股份有限公司6,500,000股原始股，成本價為人民幣1元/股，本年公允價值變動參見附註十、3。

9 長期股權投資

(1) 長期股權投資分類如下：

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
對合營企業的投資	221,799	221,817
對聯營企業的投資	3,952,640	1,952,983
其他長期股權投資	565,198	487,909
小計	4,739,637	2,662,709
減：減值準備	—	—
合計	4,739,637	2,662,709

(2) 重要合營企業投資和聯營企業信息

被投資單位名稱	企業類型	註冊地	法人 代表	組織機構 代碼	業務性質	註冊資本	本集團在		本集團在		本年營業 收入總額	本年淨 利潤/(虧損)	
							本集團 持股比例	被投資單位 表決權比例	年末資產 總額	年末淨資 產總額			
						人民幣千元	(%)	(%)	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
一、合營企業													
寧夏中寧發電有限責任公司(中寧公司)	有限責任公司	中國銀川市	李軍	73597054-2	發電及售電	285,600	50	50	2,079,984	1,636,386	443,598	669,796	8,890
二、聯營企業													
寧夏發電集團有限責任公司(寧夏發電集團)	有限責任公司	中國銀川市	劉應亮	75080505-1	發電及售電和 投資控股	1,011,600	31.11	31.11	15,044,373	13,766,120	1,278,253	3,262,410	172,809
安徽池州九華發電有限責任公司(池州公司)	有限責任公司	中國池州市	王文琦	75099966-9	發電及售電	640,000	40	40	2,055,605	1,777,418	278,187	788,266	(123,473)
華電置業有限公司(華電置業)	有限責任公司	中國北京市	辛保安	77545281-1	物業開發	1,450,000	20	20	3,494,668	2,083,250	1,411,418	178,821	(13,991)

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

9 長期股權投資(續)

(2) 重要合營企業投資和聯營企業信息(續)

被投資單位名稱	企業類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質	註冊資本	本集團		本集團在		年末淨資產總額	年末淨資產總額	本年營業收入總額	本年淨利潤/(虧損)
							持股比例	表決權比例	年末資產總額	年末負債總額				
						人民幣千元	(%)	(%)	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
二. 聯營企業(續)														
四川瀘州川南發電有限公司(瀘州公司)	有限責任公司	中國瀘州市	郭勇	76726573-4	發電及售電	200,000	40	40	4,918,209	4,534,129	384,080	1,455,834	(56,084)	
華電煤業集團有限公司(華電煤業)	有限責任公司	中國北京市	鄧建玲	71093361-4	煤炭採購服務	1,560,000	21.24	21.47	10,333,911	7,807,500	2,526,411	4,641,757	238,326	
鄭州會南電力技術開發有限公司	有限責任公司	中國鄭州市	畢業	16613151-0	電力技術與服務	4,333	40	40	12,313	7,013	5,300	51,337	(224)	
中國華電集團財務有限公司(中國華電財務)	有限責任公司	中國北京市	陳飛虎	11778303-7	為中國華電下屬各單位提供財務服務	1,390,000	23.50	25.21	15,712,992	13,813,263	1,899,729	364,004	171,472	
中國華電新能源發展有限公司(華電新能源)	有限責任公司	中國北京市	楊家明	71093502-X	新能源項目的投資、建設和經營管理	698,000	20	20	10,616,307	9,340,143	1,276,164	384,852	25,594	
華電金沙江上游水電開發有限公司	有限責任公司	中國成都市	辛保安	78911988-4	發電及售電(在建)	30,000	20	20	372,875	342,875	30,000	—	—	
四川華蓥山龍灘煤電有限公司(龍灘煤電公司)	有限責任公司	中國廣安市	高正強	74692267-7	煤炭開採與銷售	36,000	36	45	662,677	518,048	144,629	194,115	75	
保定華誠餘熱發電有限公司(華誠餘熱)	有限責任公司	中國保定市	何增運	10595188-1	發電及售電和發熱及供熱	12,930	33.33	33.33	59,166	14,721	44,445	206,416	17,713	
邢台華泰熱電有限公司(邢台華泰)	有限責任公司	中國邢台市	韓國照	75028577-0	發電及售電和發熱及供熱	4,000	26	26	15,625	1,839	13,786	102,831	960	
隆堯華瑞熱電有限公司	有限責任公司	中國邢台市	韓國照	75892662-4	發電及售電和發熱及供熱	70,000	25	25	397,083	294,356	102,727	170,112	10,749	
衡水恒興發電有限公司(衡水恒興)	有限責任公司	中國衡水市	王津生	74341504-7	發電及售電和發熱及供熱	475,000	30	30	1,631,235	959,308	671,927	1,076,533	105,328	

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

9 長期股權投資(續)

(2) 重要合營企業投資和聯營企業信息(續)

被投資單位名稱	企業類型	註冊地	法人 代表	組織機構 代碼	業務性質	本集團		本集團在 被投資單位		年末資產 總額	年末負債總額	年末淨資 產總額	本年營業 收入總額	本年淨 利潤/(虧損)
						註冊資本	持股比例	表決權比例	總額					
						人民幣千元	(%)	(%)	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
二. 聯營企業(續)														
河北天威華瑞電氣 有限公司	有限責任公司	中國保定市	王秀峰	67207709-4	變壓器的製造、 銷售及維修服務	100,000	34	34	191,395	94,106	97,289	43,326	(714)	
河北建投蔚州風能 有限公司(蔚州風能)	有限責任公司	中國張家口市	曹欣	79842721-3	發電及售電	206,000	44.08	44.08	949,897	727,137	222,760	51,835	4,582	
邢台國泰發電有限 責任公司(邢台國泰)	有限責任公司	中國邢台市	王津生	75244165-0	發電及售電和 發熱及供熱	400,000	33.84	35	1,929,998	1,304,869	625,129	1,167,344	71,839	
河北西柏坡第二發電 有限公司 (河北西柏坡)	有限責任公司	中國石家莊市	王永忠	75243698-2	發電及售電和 發熱及供熱	880,000	33.84	35	4,242,512	2,997,421	1,245,091	1,866,713	84,789	
國電內蒙古東勝熱電 有限公司(東勝熱電)	有限責任公司	中國鄂爾多斯市	羅軍	78300656-3	發電及售電和 發熱及供熱	500,000	19.34	20	2,464,338	1,819,618	644,720	691,011	80,656	
國電康安熱電有限 公司(康安熱電)	有限責任公司	中國張家口市	李恩俄	78981246-X	發電及售電和 發熱及供熱	514,800	33.84	35	2,640,007	2,169,562	470,445	1,094,465	112,350	
河北建投任丘熱電 有限公司 (在建)	有限責任公司	中國滄州市	葉永會	77615447-X	發電及售電和 發熱及供熱	98,850	38.67	40	184,985	86,135	98,850	—	—	
鄂托克前旗長城煤礦有 限責任公司(長城煤礦)	有限責任公司	中國內蒙古 自治區	石偉	77221211-8	煤礦機械設備及 配件銷售	20,000	25	25	1,425,995	728,792	697,203	407,038	(41,406)	
內蒙古福城礦業有 限責任公司(福城礦業)	有限責任公司	中國內蒙古 自治區	石偉	78707803-8	鋼鐵石、鋼材 銷售(在建)	150,000	35	35	1,919,979	782,809	1,137,170	—	—	

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

9 長期股權投資(續)

(3) 對合營企業和聯營企業的投資

被投資單位	核算方法	初始 投資成本	年初餘額	增加投資	按權益法核算調整數			年末餘額
					投資收益/ (虧損)	應佔 合營/聯營 企業資本 公積變動	本年 現金紅利	
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
一. 合營企業								
中寧公司	權益法	142,800	221,817	—	4,445	—	(4,463)	221,799
二. 聯營企業								
寧夏發電集團	權益法	280,000	348,254	—	53,760	—	(9,333)	392,681
池州公司	權益法	258,940	160,664	—	(49,389)	—	—	111,275
華電置業	權益法	290,000	165,000	125,000	(3,026)	—	—	286,974
瀘州公司	權益法	344,000	153,555	—	(22,434)	—	—	131,121
華電煤業	權益法	335,000	399,586	—	43,014	—	(22,422)	420,178
中國華電財務	權益法	361,110	437,511	—	43,220	18,797	(17,680)	481,848
華電新能源	權益法	139,605	98,114	40,000	5,119	—	—	143,233
龍灘煤電公司	權益法	64,910	64,910	—	—	—	—	64,910
石家莊								
供熱集團	權益法	117,143	117,179	—	8,141	—	(744)	124,576
衡水恒興(註1)	權益法	189,604	—	189,604	30,478	—	(17,617)	202,465
蔚州風能(註1)	權益法	96,173	—	96,173	2,020	—	—	98,193
邢台國泰(註1)	權益法	208,842	—	208,842	25,244	—	(15,191)	218,895
河北西柏坡(註1)	權益法	435,996	—	435,996	29,815	—	(29,890)	435,921
東勝熱電(註1)	權益法	112,812	—	112,812	16,149	—	—	128,961
懷安熱電(註1)	權益法	143,682	—	143,682	21,109	—	—	164,791
長城煤礦	權益法	109,050	—	109,050	—	—	—	109,050
福城礦業	權益法	309,042	—	309,042	—	—	—	309,042
其他聯營企業	權益法	120,658	8,210	112,925	9,179	—	(1,788)	128,526
小計		<u>3,916,567</u>	<u>1,952,983</u>	<u>1,883,126</u>	<u>212,399</u>	<u>18,797</u>	<u>(114,665)</u>	<u>3,952,640</u>
合計		<u>4,059,367</u>	<u>2,174,800</u>	<u>1,883,126</u>	<u>216,844</u>	<u>18,797</u>	<u>(119,128)</u>	<u>4,174,439</u>

註1：本公司於2009年1月1日收購華瑞集團公司100%的股權，以上所述公司為華瑞集團公司及其子公司華峰投資公司的聯營企業。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

9 長期股權投資(續)

(4) 其他長期股權投資

被投資單位	核算方法	初始		增加投資	年末餘額	被投資單位在被投資單位表		本年現金紅利
		投資成本	年初餘額			持股比例	決權比例	
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	(%)	(%)	人民幣千元
山東魯能菏澤煤電開發有限公司 (「魯能菏澤公司」)	成本法	103,609	103,609	—	103,609	12.27	12.27	12,270
山西省煤炭運銷集團晉中南鐵路煤炭銷售有限公司(「晉中南煤炭公司」)	成本法	39,200	39,200	—	39,200	14	14	—
中國華電集團發電運營有限公司 (「華電運營」)	成本法	5,000	5,000	—	5,000	10	10	—
四川大渡河雙江口水電開發有限公司(「大渡河水電公司」)	成本法	12,500	7,500	5,000	12,500	5	5	—
寧東鐵路股份有限公司 (「寧東鐵路公司」)	成本法	300,000	300,000	—	300,000	10	10	—
四川華鎳山煤業股份有限公司	成本法	20,000	20,000	—	20,000	2	2	—
河北邯鄲熱電股份有限公司(「邯鄲熱電」)(註1)	成本法	72,289	—	72,289	72,289	16	16	—
濰坊創業投資有限公司	成本法	5,000	5,000	—	5,000	9.77	9.77	—
浙江富興電力燃料有限公司 (「富興燃料」)	成本法	4,600	4,600	—	4,600	3.07	3.07	10,800
上海通華燃汽輪機服務有限公司	成本法	3,000	3,000	—	3,000	10	10	680
合計		<u>565,198</u>	<u>487,909</u>	<u>77,289</u>	<u>565,198</u>			<u>23,750</u>

註1：本公司於2009年1月1日收購華瑞集團公司100%的股權，邯鄲熱電為華瑞集團公司的其他長期股權投資。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

10 固定資產

(1) 固定資產情況

項目	房屋及	發電機組	井巷資產	其他	合計
	建築物				
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
一. 賬面原值					
年初餘額	20,002,989	61,928,422	—	1,388,177	83,319,588
本年增加	1,616	14,408	—	33,763	49,787
購買子公司增加	141,358	290,437	63,808	32,688	528,291
在建工程轉入	1,638,840	4,623,308	—	172,466	6,434,614
本年減少	(23,590)	(188,949)	—	(19,486)	(232,025)
年末餘額	<u>21,761,213</u>	<u>66,667,626</u>	<u>63,808</u>	<u>1,607,608</u>	<u>90,100,255</u>
二. 累計折舊					
年初餘額	(4,896,999)	(16,878,784)	—	(728,899)	(22,504,682)
本年計提	(769,971)	(3,121,223)	—	(161,092)	(4,052,286)
本年減少	23,442	178,507	—	18,226	220,175
年末餘額	<u>(5,643,528)</u>	<u>(19,821,500)</u>	<u>—</u>	<u>(871,765)</u>	<u>(26,336,793)</u>
三. 固定資產					
賬面價值					
年末餘額	<u>16,117,685</u>	<u>46,846,126</u>	<u>63,808</u>	<u>735,843</u>	<u>63,763,462</u>
年初餘額	<u>15,105,990</u>	<u>45,049,638</u>	<u>—</u>	<u>659,278</u>	<u>60,814,906</u>

截至2009年12月31日，本集團無所有權受限或用於擔保的固定資產。

- (2) 截至2009年12月31日，本集團無暫時閑置的固定資產。
- (3) 截至2009年12月31日，本集團無通過融資租賃租入或經營租賃租出的固定資產。
- (4) 截至2009年12月31日，本集團無持有待售的固定資產。
- (5) 截至2009年12月31日，本集團有部分固定資產的產權證書正在辦理中。本公司董事會認為本集團有權合法及有效地佔用或使用上述固定資產。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

11 在建工程

項目名稱	預算數	年初餘額	因收購子公司 而增加	本年增加	本年轉 固定資產	工程投入佔預 算的比例	年末餘額中利 息資本化金額	其中：本年利 息資本化金額	資金來源	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	(%)	人民幣千元	人民幣千元	
廣安公司發電										
三期機組	4,490,400	296,743	—	163,844	(206,068)	254,519	86	10,974	6,754	自有資金及銀行貸款
漯河公司發電										
一期機組	2,677,930	167,175	—	1,933,860	(1,494,558)	606,477	79	29,104	65,872	自有資金及銀行貸款
蘆武公司發電										
二期機組	7,669,000	217,267	—	693,104	—	910,371	12	161,150	115,771	自有資金及銀行貸款
濼定水電公司										
一期機組	8,782,228	1,093,635	—	911,919	—	2,005,554	23	146,240	75,654	自有資金及銀行貸款
開魯風電公司義 和塔拉一期 機組	532,940	25,887	—	241,803	—	267,690	50	14,339	11,092	自有資金及銀行貸款
開魯風電公司 北清和項目	2,421,570	25,398	—	1,452,253	—	1,477,651	61	23,178	23,041	自有資金及銀行貸款
石家莊裕華 公司熱電項目	2,731,620	1,407,243	—	979,087	(2,282,059)	104,271	87	1,457	20,341	自有資金及銀行貸款
雜谷澗水電 公司獅子坪 水電項目	2,950,000	1,883,325	—	921,096	(7,313)	2,797,108	95	373,859	105,816	自有資金及銀行貸款
雜谷澗水電公司 古城水電項目	1,490,000	904,132	—	547,001	—	1,451,133	97	249,741	62,099	自有資金及銀行貸款
脫硫、技改 工程及其他	—	2,182,687	18,547	2,939,100	(2,444,616)	2,695,718		263,045	158,341	自有資金及銀行貸款
		<u>8,203,492</u>	<u>18,547</u>	<u>10,783,067</u>	<u>(6,434,614)</u>	<u>12,570,492</u>		<u>1,273,087</u>	<u>644,781</u>	

本集團在建工程年末賬面價款中包含利息資本化金額為人民幣12.7億元(2008年：人民幣8.69億元)。本集團本年度用於確定借款利息資本化金額的資本化率為5.10%(2008年：6.26%)。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

12 工程物資

項目	年初餘額	因收購而增加	本年增加	本年減少	年末餘額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
工程物資	6,882	10,275	90,808	(85,965)	22,000

13 無形資產

項目	土地使用權	探礦權	其他	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
一. 賬面原值				
年初餘額	1,396,560	—	—	1,396,560
本年增加	62,814	—	15,176	77,990
購買子公司增加	—	1,692,340	670	1,693,010
年末餘額	1,459,374	1,692,340	15,846	3,167,560
二. 累計攤銷				
年初餘額	(202,259)	—	—	(202,259)
本年攤銷	(34,681)	—	(4,132)	(38,813)
年末餘額	(236,940)	—	(4,132)	(241,072)
三. 賬面價值				
年末餘額	1,222,434	1,692,340	11,714	2,926,488
年初餘額	1,194,301	—	—	1,194,301

本集團土地使用權主要通過購買方式取得。

探礦權是指在依法取得的探礦許可證規定的範圍內，開採礦產資源和獲得所開採的礦產品的權利。本公司的探礦權是通過收購東易煤業公司和二鋪煤業公司的股權而取得的(參見附註四、6(2))。

於2009年12月31日，本集團共有使用壽命不確定的土地使用權人民幣400,467,000元(2008年：400,467,000元)，主要為沒有使用年限的行政劃撥土地使用權。截至2009年12月31日，本集團對使用壽命不確定的無形資產進行了減值測試，根據測試結果，本集團本年無需對使用壽命不確定的無形資產計提減值準備。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

14 商譽

被投資單位名稱	註	年初餘額	本年增加	本年減少	年末餘額	年末減值準備
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
萊城發電廠	(1)	12,111	—	—	12,111	—
淄博熱電公司	(1)	4,555	—	—	4,555	—
濰坊公司	(1)	20,845	—	—	20,845	—
雜谷腦水電公司	(1)	16,011	—	—	16,011	—
華瑞集團公司	四、6(1)	—	54,164	—	54,164	—
合計		<u>53,522</u>	<u>54,164</u>	<u>—</u>	<u>107,686</u>	<u>—</u>

註：

- (1) 本集團的商譽主要為因非同一控制下企業合併時的合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額。

截至2009年12月31日，本集團對上述商譽進行了減值測試，根據測試結果，本集團本年無需對上述商譽計提減值準備。

15 遞延所得稅資產／遞延所得稅負債

(1) 互抵後的遞延所得稅資產及負債的組成項目

項目	2009年		2008年	
	可抵扣／ (應納稅) 暫時性差異	遞延所得稅 資產／(負債)	可抵扣／ (應納稅) 暫時性差異	遞延所得稅 資產／(負債)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
存貨跌價準備和 壞賬準備	112,335	25,157	111,183	24,883
開辦費攤銷	—	—	100,133	24,284
未實際支付的 職工薪酬	107,237	26,545	97,728	24,432
稅務虧損	1,415,255	344,615	1,045,661	261,416
公允價值調整	(1,849,414)	(506,259)	(846,818)	(187,108)
固定資產折舊	(2,934,450)	(733,616)	(2,545,904)	(636,477)
資本化利息	(93,220)	(23,100)	(99,096)	(24,331)
未實現匯兌收益	—	—	(119,472)	(29,868)
其他	25,632	6,118	9,218	2,303
合計	<u>(3,216,625)</u>	<u>(860,540)</u>	<u>(2,247,367)</u>	<u>(540,466)</u>
於資產負債表中 列示的遞延所得稅 資產及負債				
遞延所得稅資產		285,257		269,418
遞延所得稅負債		(1,145,797)		(809,884)
合計		<u>(860,540)</u>		<u>(540,466)</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

15 遞延所得稅資產／遞延所得稅負債(續)

(1) 互抵後的遞延所得稅資產及負債的組成項目(續)

遞延所得稅資產及負債本年變動

	遞延所得稅資產／(負債)				年末餘額 人民幣千元
	年初餘額 人民幣千元	計入資本公積 人民幣千元	本年增減 計入損益 人民幣千元	購買 子公司增加 人民幣千元	
存貨跌價準備和 壞賬準備	24,883	—	274	—	25,157
開辦費攤銷	24,284	—	(24,284)	—	—
未實際支付的職工薪酬	24,432	—	2,113	—	26,545
稅務虧損	261,416	—	83,199	—	344,615
公允價值調整	(187,108)	(7,185)	9,743	(321,709)	(506,259)
固定資產折舊	(636,477)	—	(97,139)	—	(733,616)
資本化利息	(24,331)	—	1,231	—	(23,100)
未實現匯兌收益	(29,868)	—	29,868	—	—
其他	2,303	—	3,815	—	6,118
合計	<u>(540,466)</u>	<u>(7,185)</u>	<u>8,820</u>	<u>(321,709)</u>	<u>(860,540)</u>

(2) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債互抵明細

項目	本年互抵金額 人民幣千元
遞延所得稅資產	174,344
遞延所得稅負債	(174,344)

(3) 未確認遞延所得稅資產明細

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
可抵扣虧損	<u>1,747,596</u>	<u>2,810,589</u>

(4) 未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的到期情況

年份	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
2013年	1,626,546	2,810,589
2014年	121,050	—
合計	<u>1,747,596</u>	<u>2,810,589</u>

16 其他非流動資產

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
預付投資款	<u>1,722,896</u>	—

預付投資款為根據投資協議預付的收購款，本集團正在根據有關規定推進相關協議的執行。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

17 資產減值準備明細

存貨種類	附註	年初餘額	本年計提	本年減少		年末餘額
				轉回	轉銷	
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
一. 壞賬準備						
應收賬款	五、3	32,633	—	—	—	32,633
其他應收款	五、4	3,285	1,961	(56)	(699)	4,491
二. 存貨跌價準備	五、6	75,640	344	(627)	(139)	75,218
合計		<u>111,558</u>	<u>2,305</u>	<u>(683)</u>	<u>(838)</u>	<u>112,342</u>

18 所有權受到限制的資產

於2009年12月31日，本集團所有權受到限制的資產情況如下：

類別	附註	年初餘額	本年增加	本年減少	年末餘額
用於擔保的資產					
— 貨幣資金	五、1	4,791	4,603	(7,488)	1,906
— 應收票據	五、2	—	280,000	—	280,000
— 應收賬款	五、3	1,248,544	1,026,653	(2,131,914)	143,283
合計		<u>1,253,335</u>	<u>1,311,256</u>	<u>(2,139,402)</u>	<u>425,189</u>

本集團用於擔保的貨幣資金為應付票據質押的銀行存款。本集團用於擔保的應收票據為向銀行金融機構貼現的商業承兌匯票，其風險和報酬並未轉移。本集團用於擔保的應收賬款為短期借款質押的應收電費。

19 短期借款

(1) 短期借款分類

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
信用借款	16,683,380	10,772,134
質押借款	110,000	909,000
由非關聯方提供擔保的借款	—	325,000
合計	<u>16,793,380</u>	<u>12,006,134</u>

(2) 截至2009年12月31日，本集團無已到期未償還的短期借款。

20 應付票據

種類	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
銀行承兌匯票	<u>1,357,201</u>	<u>1,654,763</u>

上述金額均為一年內到期的應付票據。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

21 應付賬款

(1) 應付賬款情況如下：

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
應付燃料款	1,085,231	980,679
應付工程、設備及材料款	2,553,751	2,461,398
應付修理費	53,293	21,671
其他	29,093	—
合計	<u>3,721,368</u>	<u>3,463,748</u>

於2009年12月31日，本集團無個別重大賬齡超過一年的應付賬款。

本年本集團應付賬款中含外幣餘額為834,283美元(2008年：1,403,828美元)，折算匯率為6.8282(2008年：6.8346)。

(2) 本集團應付賬款年末餘額中無應付持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位或其他關聯方款項。

22 預收款項

(1) 預收款項情況如下：

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
售熱款	65,438	25,067
其他	16,639	27,867
合計	<u>82,077</u>	<u>52,934</u>

於2009年12月31日，本集團無個別重大賬齡超過一年的預收款項。

(2) 本集團預收款項年末餘額中無預收持有公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位或其他關聯方款項。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

23 應付職工薪酬

項目	年初餘額	本年增加	本年減少	年末餘額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
一. 工資、獎金、津貼和補貼	151,507	888,320	(888,320)	151,507
二. 職工福利費	—	106,462	(106,462)	—
三. 社會保險費				
其中: 1. 醫療保險費	9,809	117,464	(111,904)	15,369
2. 基本養老保險費	5,363	291,867	(288,455)	8,775
3. 失業保險費	2,969	18,403	(18,067)	3,305
4. 工傷保險費	160	8,234	(7,977)	417
5. 生育保險費	17	5,619	(5,399)	237
四. 住房公積金	2,548	245,252	(243,288)	4,512
五. 工會經費和職工教育經費	19,341	40,493	(38,779)	21,055
六. 辭退福利	17,373	—	(4,329)	13,044
七. 企業年金	282	93,085	(92,520)	847
八. 其他	438	93,078	(93,300)	216
合計	<u>209,807</u>	<u>1,908,277</u>	<u>(1,898,800)</u>	<u>219,284</u>

本集團職工參加了由中國華電管理的企業年金。

24 應交稅費

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
增值稅	116,813	68,275
企業所得稅	24,217	10,216
個人所得稅	20,857	20,739
教育費附加	19,023	11,523
城市維護建設稅	28,743	16,177
土地使用稅	37,379	20,258
其他	19,896	19,598
合計	<u>266,928</u>	<u>166,786</u>

25 應付利息

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
借款應付利息	139,293	140,600
債券應付利息	85,873	—
合計	<u>225,166</u>	<u>140,600</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

28 一年內到期的長期借款

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
質押借款	891,634	751,024
保證借款	45,271	264,817
信用借款	3,626,991	3,661,600
合計	4,563,896	4,677,441

上述質押借款是用應收電費收益權質押的一年內到期的長期借款。

於2009年12月31日，本集團一年內到期的長期借款中含外幣借款餘額為3,246,985美元和1,356,202歐元(2008年：105,300,000美元和1,356,202歐元)，折算匯率分別為6.8282和9.7971(2008年：6.8346和9.6590)。

(1) 2009年12月31日，金額前五名的一年內到期的長期借款

貸款單位	借款起始日	借款終止日	幣種	利率 (%)	2009年	2008年
					人民幣千元	人民幣千元
1. 交通銀行股份有限公司濟寧分行	2008年 8月26日	2010年 8月16日	人民幣	4.86	350,000	—
2. 交通銀行股份有限公司青島李滄第一支行	2008年 1月25日	2010年 1月25日	人民幣	4.86	300,000	—
3. 交通銀行股份有限公司青島市南第一支行	2005年 9月15日	2010年 8月26日	人民幣	5.184	280,000	—
4. 國際信託公司	2005年 11月8日	2010年 11月7日	人民幣	5.346	250,000	—
5. 銀團(註1)	2006年 6月28日	2022年 12月18日	人民幣	5.346	200,000	200,000
合計					1,380,000	200,000

註1：上述銀團包括中國工商銀行股份有限公司安徽省分行(「工行安徽省分行」)、國家開發銀行股份有限公司北京市分行(「國開北京分行」)、交通銀行股份有限公司蕪湖分行(「交行蕪湖分行」)、交通銀行股份有限公司北京分行(「交行北京分行」)及中國華電財務。

(2) 於2009年12月31日，本集團一年內到期的長期借款中無逾期借款。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

29 長期借款

(1) 長期借款分類

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
信用借款	33,050,170	30,223,276
質押借款	13,556,200	13,992,200
由非關聯方企業提供擔保的借款	207,000	441,080
由中國華電提供擔保的借款	160,767	351,601
由山東電力集團公司提供擔保的借款	29,108	39,327
減：一年內到期的長期借款	(4,563,896)	(4,677,441)
合計	42,439,349	40,370,043

於2009年12月31日，本集團長期借款中含外幣借款餘額為108,166,061美元和15,053,416歐元(2008年：10,394,000美元和16,409,798歐元)，折算匯率分別為6.8282和9.7971(2008年：6.8346和9.6590)。

(2) 截至2009年12月31日，餘額前五名的長期借款

貸款單位	借款起始日	借款終止日	幣種	利率 (%)	2009年	2008年
					人民幣千元	人民幣千元
1. 銀團(註1)	2005年12月26日	2025年12月26日	人民幣	5.346	3,101,000	3,111,000
2. 銀團(註2)	2006年6月28日	2028年06月10日	人民幣	5.346	2,805,000	2,778,000
3. 中國工商銀行股份有限公司杭州城站支行	2003年12月1日	2019年12月31日	人民幣	5.346	1,700,000	1,800,000
4. 中國工商銀行股份有限公司廣安分行	2005年12月1日	2020年12月1日	人民幣	5.346	1,500,000	1,220,000
5. 中國工商銀行股份有限公司新鄉解放路支行	2008年4月22日	2018年12月7日	人民幣	5.346	1,130,000	1,170,000
合計					10,236,000	10,079,000

註1：上述銀團包括中國銀行股份有限公司成都開發西區支行、國家開發銀行股份有限公司四川省分行、中國工商銀行股份有限公司成都芷泉支行及中國華電財務。

註2：上述銀團包括國開北京分行、工行安徽省分行、交行蕪湖分行、交行北京分行及中國華電財務。

30 應付債券

項目	年初餘額	本年增加	本年減少	年末餘額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
中期票據	—	2,971,022	—	2,971,022

財務報表附註

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

30 應付債券(續)

(1) 應付債券基本情況分析如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券期限	票面利率 (%)	年初餘額 人民幣千元	發行金額 人民幣千元	折價額 人民幣千元	折價額攤銷 人民幣千元	年末餘額 人民幣千元
2009年第一期 中期票據	100	2009年 3月17日	2009年 3月18日至 2012年 3月18日	3.38	—	1,500,000	(13,500)	3,560	1,490,060
2009年第二期 中期票據	100	2009年 3月25日	2009年 3月26日至 2014年 3月26日	3.96	—	1,500,000	(22,500)	3,462	1,480,962
合計					—	3,000,000	(36,000)	7,022	2,971,022

上述債券為每年付息一次到期一次還本。

31 長期應付款

長期應付款是指應付購入採礦權的價款。應付採礦權價款於合同執行期間支付。

本集團長期應付款年末餘額中無應付持本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位款項。

32 股本

	年初餘額 人民幣千元	發行新股 人民幣千元	年末餘額 人民幣千元
股本	6,021,084	750,000	6,771,084

本公司經中國證券監督管理委員會於2009年10月以證監許可[2009]1071號文批准非公開發行750,000,000股人民幣普通股，每股面值人民幣1元。募集資金淨額為人民幣3,453,700,000元，增加註冊資本和資本公積分別為人民幣750,000,000元和人民幣2,703,700,000元。本次增資已由畢馬威華振會計師事務所驗證，並於2009年11月25日出具了第KPMG-A(2009)CR No.0018號驗資報告。

本公司變更後累計股本中含有限售條件流通股A股為人民幣750,000,000元，無限售條件流通股為人民幣6,021,084,200元。

33 資本公積

項目	附註	年初餘額 人民幣千元	本年增加 人民幣千元	年末餘額 人民幣千元
股本溢價	五、32	1,224,599	2,703,700	3,928,299
其他資本公積		279,194	50,636	329,830
合計		1,503,793	2,754,336	4,258,129

其他資本公積主要是作為國家資本性投入的政府補助及可供出售金融資產公允價值變動等。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

34 盈餘公積

項目	年初餘額	本年增加	年末餘額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
法定盈餘公積	1,404,520	13,404	1,417,924
任意盈餘公積	68,089	—	68,089
合計	<u>1,472,609</u>	<u>13,404</u>	<u>1,486,013</u>

35 未分配利潤

項目	附註	金額	提取或分配比例
		人民幣千元	
年初及上年年末未分配利潤		2,020,550	
加：本年歸屬於母公司股東的淨利潤		1,162,428	
減：提取法定盈餘公積		(13,404)	10%
年末未分配利潤	(2)	<u>3,169,574</u>	

(1) 本年內分配普通股股利

根據2009年6月2日股東大會的批准，本公司不向普通股股東派發現金股利(2008年：每股人民幣0.062元，共人民幣373,307,000元)。

(2) 年末未分配利潤的說明

於2009年12月31日，本集團歸屬於母公司股東的未分配利潤中包含了本年度本公司的子公司提取的盈餘公積人民幣55,598,000元(2008年：人民幣15,647,000元)。

根據本公司的公司章程，可用作分派的未分配利潤是指按適用於本公司的中國會計準則確定的數額與按國際財務報告準則確定的數額兩者中的較低數額。

36 營業收入和營業成本

(1) 營業收入和營業成本

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
主營業務收入	36,449,643	31,798,033
其他業務收入	212,177	162,745
營業成本	30,895,331	30,993,916

(2) 主營業務(分行業)

行業名稱	2009年		2008年	
	主營業務收入	主營業務成本	主營業務收入	主營業務成本
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
售電	35,197,156	29,466,255	30,888,925	29,828,265
供熱	1,252,487	1,271,560	909,108	1,062,636
合計	<u>36,449,643</u>	<u>30,737,815</u>	<u>31,798,033</u>	<u>30,890,901</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

36 營業收入和營業成本(續)

(3) 主營業務(分地區)

本集團的主營業務是在中國境內從事發電及售電業務。

(4) 2009年前五名客戶的營業收入情況

客戶名稱	營業收入	佔營業收入
	人民幣千元	總額的比例 (%)
1. 山東電力集團公司	20,312,597	55.40
2. 四川省電力公司	3,035,431	8.28
3. 浙江省電力公司	2,271,922	6.20
4. 河北省電力公司	2,187,327	5.97
5. 華東電網有限公司	2,123,522	5.79
合計	<u>29,930,799</u>	<u>81.64</u>

37 營業稅金及附加

項目	2009年	2008年	計繳標準
	人民幣千元	人民幣千元	
城市維護建設稅	152,578	140,520	按實際繳納應交增值稅的1-7%
教育費附加	95,140	87,420	按實際繳納應交增值稅的3-5%
合計	<u>247,718</u>	<u>227,940</u>	

38 財務費用

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
貸款及應付款項的利息支出	3,601,091	3,694,052
減：資本化的利息支出	(644,781)	(597,124)
存款及應收款項的利息收入	(22,961)	(34,021)
淨匯兌虧損／(收益)	1,435	(112,163)
其他財務費用	13,679	14,385
合計	<u>2,948,463</u>	<u>2,965,129</u>

39 投資收益／(損失)

(1) 投資收益／(損失)分項目情況

項目	附註	2009年	2008年
		人民幣千元	人民幣千元
成本法核算的長期股權投資收益	(2)	23,740	31,004
權益法核算的長期股權 投資收益／(損失)	(3)	216,844	(108,617)
可供出售金融資產持有期間 取得的投資收益		1,248	—
合計		<u>241,832</u>	<u>(77,613)</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

39 投資收益／(損失)(續)

(2) 按成本法核算的重要長期股權投資收益情況如下：

被投資單位	2009年	2008年	本年比上年增減變動的原因
	人民幣千元	人民幣千元	
魯能荷澤公司	12,270	30,570	成本法下被投資單位分紅確認
富興燃料	10,800	—	成本法下被投資單位分紅確認
合計	<u>23,070</u>	<u>30,570</u>	

(3) 按權益法核算的重要長期股權投資收益／(損失)情況如下：

被投資單位	2009年	2008年	本年比上年增減變動的原因
	人民幣千元	人民幣千元	
寧夏發電集團	53,760	31,355	正常經營盈虧變動所致
池州公司	(49,389)	(87,711)	正常經營盈虧變動所致
中國華電財務	43,220	42,039	正常經營盈虧變動所致
華電煤業	43,014	54,970	正常經營盈虧變動所致
衡水恒興	30,478	—	正常經營盈虧變動所致
瀘州公司	(22,434)	(175,939)	正常經營盈虧變動所致
合計	<u>98,649</u>	<u>(135,286)</u>	

40 資產減值損失

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
一. 壞賬損失		
應收賬款	—	9,296
其他應收款	1,905	(17)
二. 存貨跌價損失	(283)	1,771
合計	<u>1,622</u>	<u>11,050</u>

41 營業外收入

(1) 營業外收入分項目情況如下：

項目	附註	2009年	2008年
		人民幣千元	人民幣千元
固定資產處置利得		4,464	63,583
政府補助	(2)	50,658	209,551
其他		21,485	2,415
合計		<u>76,607</u>	<u>275,549</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

41 營業外收入(續)

(2) 政府補助明細

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
風力、秸杆發電增值稅即徵即退(註1)	7,531	3,066
供熱增值稅返還(註2)	12,734	6,569
淘汰落後產能補助	11,030	126,050
供熱補助	10,512	21,685
貼息補助	4,884	44,410
其他	3,967	7,771
合計	50,658	209,551

註1：根據《財政部 國家稅務總局關於資源綜合利用及其他產品增值稅政策的通知》(財稅[2008]156號)的相關規定，本集團風力發電及秸杆發電享受增值稅即徵即退政策。

註2：根據財政部、國家稅務總局《關於繼續執行供熱企業增值稅 房產稅 城鎮土地使用稅優惠政策的通知》(財稅[2009]11號)，本集團2009年度供熱企業的居民採暖費收入享受增值稅返還政策。

42 營業外支出

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
固定資產處置損失	7,437	10,832
對外捐贈	4,730	11,200
其他	6,183	2,031
合計	18,350	24,063

43 所得稅費用

項目	附註	2009年	2008年
		人民幣千元	人民幣千元
按稅法及相關規定計算的當期所得稅		113,847	21,173
遞延所得稅調整	(1)	(8,820)	(113,966)
以前年度少提/(多提)所得稅調整		2,969	(25,558)
合計		107,996	(118,351)

(1) 遞延所得稅調整分析如下：

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
暫時性差異的產生和轉回	(8,820)	(133,743)
上年度少提遞延所得稅調整	—	19,777
合計	(8,820)	(113,966)

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

43 所得稅費用(續)

(2) 所得稅費用與會計利潤的關係如下：

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤／(虧損)	1,700,909	(3,162,513)
按稅率25%計算的預期所得稅	425,227	(790,628)
加：不可抵稅支出的所得稅影響	48,021	77,843
不需納稅收入的所得稅影響	(83,841)	(46,641)
子公司的優惠稅率對所得稅的影響	(35,105)	24,486
以前年度少提／(多提)所得稅調整	2,969	(5,781)
稅務虧損的所得稅影響	(249,275)	622,370
	<u>107,996</u>	<u>(118,351)</u>
本年所得稅費用	<u>107,996</u>	<u>(118,351)</u>

44 基本每股收益和稀釋每股收益的計算過程

(1) 基本每股收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

	2009年	2008年
歸屬於本公司普通股股東的 合併淨利潤／(虧損)(人民幣千元)	1,162,428	(2,558,096)
本公司發行在外普通股的 加權平均數(千股)	6,083,584	6,021,084
基本每股收益／(損失)(元／股)	0.191	(0.425)

普通股的加權平均數計算過程	2009年	2008年
	千股	千股
年初已發行普通股股數	6,021,084	6,021,084
發行股份的影響(附註五、32)	62,500	—
年末普通股的加權平均數	<u>6,083,584</u>	<u>6,021,084</u>

(2) 本公司在所列表的年度內均不具有稀釋性的潛在普通股，因此基本每股收益和稀釋每股收益相等。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

45 其他綜合收益

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
1. 可供出售金融資產產生的利得金額	28,739	—
減：可供出售金融資產產生的所得稅影響	7,185	—
前期計入其他綜合收益當期轉入損益的淨額	—	—
小計	21,554	—
2. 按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益中所享有的份額	17,776	(15,204)
減：按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益中所享有的份額產生的所得稅影響	—	—
前期計入其他綜合收益當期轉入損益的淨額	(1,021)	2,840
小計	18,797	(18,044)
合計	40,351	(18,044)

46 現金流量表項目註釋

(1) 收到其他與經營活動有關的現金

項目	金額 人民幣千元
收到與其他業務相關的現金	131,512
其他	133,718
合計	265,230

(2) 支付其他與經營活動有關的現金

項目	金額 人民幣千元
支付與管理費用相關的現金	757,514
其他	89,413
合計	846,927

(3) 收到其他與投資活動有關的現金

項目	金額 人民幣千元
利息收入	25,776
其他	1,759
合計	27,535

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

46 現金流量表項目註釋(續)

(4) 支付其他與投資活動有關的現金

項目	金額
	人民幣千元
取得少數股東權益	6,416
其他	287
合計	<u>6,703</u>

(5) 收到其他與籌資活動有關的現金

項目	金額
	人民幣千元
票據融資所收到的現金	602,483
政府補助	149,759
其他	13,398
合計	<u>765,640</u>

(6) 支付其他與籌資活動有關的現金

項目	金額
	人民幣千元
發行票據融資費用	46,500
償還票據融資支付的現金	288,380
其他	52,427
合計	<u>387,307</u>

47 現金流量表相關情況

(1) 現金流量表補充資料

補充資料	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
1. 將淨利潤/(虧損)調節為經營活動現金流量：		
淨利潤/(虧損)	1,592,913	(3,044,162)
加：資產減值準備	1,622	11,050
固定資產折舊	4,043,021	3,803,750
無形資產攤銷	36,292	33,942
處置固定資產、無形資產和 其他長期資產的損失/(收益)	2,973	(52,751)
財務費用	2,948,463	2,965,131
投資(收益)/損失	(241,832)	77,613
遞延所得稅資產增加	(15,839)	(178,880)
遞延所得稅負債增加	7,019	86,518
存貨的減少/(增加)	466,670	(1,042,379)
經營性應收項目的(增加)/減少	(1,819,190)	521,727
經營性應付項目的(減少)/增加	(354,261)	334,759
經營活動產生的現金流量淨額	<u>6,667,851</u>	<u>3,516,318</u>
2. 現金及現金等價物淨變動情況：		
現金的年末餘額	1,241,900	1,869,305
減：現金的年初餘額	(1,869,305)	(1,517,340)
現金及現金等價物淨(減少)/增加額	<u>(627,405)</u>	<u>351,965</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

五. 合併財務報表項目註釋(續)

47 現金流量表相關情況(續)

(2) 本年取得子公司的相關信息

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
1. 取得子公司的價格	1,527,953	1,946,496
2. 取得子公司支付的現金及現金等價物	1,309,253	1,044,454
加：本年支付上年取得子公司的現金及現金等價物	1,490,585	—
減：子公司持有的現金及現金等價物	(195,286)	(134,701)
3. 取得子公司支付的現金淨額	2,604,552	909,753
4. 取得子公司的非現金資產和負債		
流動資產	202,710	635,641
非流動資產	3,844,551	11,469,585
流動負債	(1,922,984)	(2,154,944)
非流動負債	(420,846)	(8,440,155)

(3) 現金及現金等價物的構成

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
一. 現金		
其中：庫存現金	1,862	1,536
可隨時用於支付的銀行存款	1,238,234	1,864,900
可隨時用於支付的其他貨幣資金	1,804	2,869
二. 年末現金及現金等價物餘額	1,241,900	1,869,305

註： 以上披露的現金及現金等價物不含使用受限制的貨幣資金。

六. 關聯方及關聯交易

1 本公司的母公司情況

母公司名稱	關聯關係	企業類型	註冊地	法人代表	業務性質	註冊資本 人民幣千元	母公司對本公司的持股比例 (%)	母公司對本公司的表決權比例 (%)	組織機構代碼
中國華電	最終控制	全民所有制企業	中國北京市	雲公民	進行電源及電力相關產業的開發建設和經營管理，組織電力熱力生產和銷售	12,000,000	47.21 (註)	47.21	71093107-X

註： 其中1.27%為通過中國華電香港有限公司(中國華電的一家全資子公司)持有的85,862,000股H股。

2 有關本公司的子公司情況參見附註四、1。

3 有關本公司的合營和聯營企業情況參見附註五、9。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

六. 關聯方及關聯交易(續)

4 其他關聯方情況

其他關聯方名稱	關聯關係	組織機構代碼
國際信託公司	持有本公司11.83%股權	16304514-X
中國華電工程(集團)公司 (「華電工程」)及其子公司	同受中國華電控制的公司	10001149-5
華電運營	同受中國華電控制的公司	71093481-X
北京安福房地產開發有限公司(「安福房地產」)	同受中國華電控制的公司	80144508-5
華電科質有限責任公司(「華電科質」)	同受中國華電控制的公司	71092444-3
華電招標有限公司(「華電招標」)	同受中國華電控制的公司	71093130-1
中國華電集團資本控股公司 (「華電資本控股」)	同受中國華電控制的公司	71093480-1

5 關聯交易情況

下列與關聯方進行的交易是按一般正常商業條款或按相關協議進行。

(1) 購銷商品、提供和接受勞務的關聯交易

本集團

關聯方	關聯交易 類型	關聯交易 內容	2009年		2008年	
			金額	佔同類交易 金額的比例	金額	佔同類交易 金額的比例
			人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)
華電工程及其子公司	接受勞務 (註1)	建築費及 設備費	194,526	1.54	253,018	2.82
中國華電、國際信託公司、中國華電 財務、華電招標及華電運營	借款利息 (註1)	利息支出	358,958	10.58	355,821	10.15
華電資本控股	接受勞務 (註1)	代理費	800	100.00	—	—
華電煤業	接受勞務 (註1)	燃煤服務費	54,632	100.00	63,354	100.00
華電科質	接受勞務 (註1)	物業管理費	5,295	22.75	—	—
衡水恒興、邢台國泰、 河北西柏坡、邢台翔泰	採購商品 (註1)	購電費	275,129	35.07	—	—
華誠餘熱、邢台翔泰	銷售商品 (註1)	出售發電權 收入	169,393	17.98	—	—
關鍵管理人員	支付勞務 薪酬	職工薪酬	6,646	0.35	6,025	0.35

本公司

關聯方	關聯交易 類型	關聯交易 內容	2009年		2008年	
			金額	佔同類交易 金額的比例	金額	佔同類交易 金額的比例
			人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)
華電工程及其子公司	接受勞務 (註1)	建築費及 設備費	—	—	42,079	2.74
中國華電、國際信託公司、 中國華電財務及物資公司	借款利息 (註1)	利息支出	87,720	20.45	77,932	16.67
華電資本控股	接受勞務 (註1)	代理費	200	100.00	—	—
華電科質	接受勞務 (註1)	物業管理費	5,295	100.00	—	—
關鍵管理人員	支付勞務 薪酬	職工薪酬	6,646	1.19	6,025	1.12

註1： 以上關聯交易參考市場價格並按公平協商原則進行定價。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

六. 關聯方及關聯交易(續)

5 關聯交易情況(續)

(2) 關聯租賃情況

本集團及本公司

出租方名稱	承租方名稱	租賃資產情況	租賃起始日	租賃終止日	本年租賃支出	租賃支出 確定依據
人民幣千元						
安福房地產	本公司	中國華電大廈	2009年4月1日	2012年3月31日	36,751	租用面積

(3) 截至2009年12月31日，本集團及本公司關聯擔保情況

本集團

擔保方	被擔保方	擔保金額	擔保起始日	擔保到期日	擔保 是否已經 履行完畢
人民幣千元					
廣安公司	龍灘煤電公司	189,407	2006年1月9日	2022年4月14日	否
中國華電	半山公司	160,767	2004年6月25日	2022年5月30日	否

本公司

擔保方	被擔保方	擔保金額	擔保起始日	擔保到期日	擔保 是否已經 履行完畢
人民幣千元					
本公司	章丘公司	112,000	2003年3月5日	2011年3月9日	否
本公司	濰定水電公司	100,000	2006年12月27日	2013年12月20日	否
本公司	宿州生物公司	179,400	2008年7月29日	2025年7月29日	否
本公司	寧東風電公司	50,000	2009年3月13日	2023年2月12日	否
本公司	開魯風電公司	430,000	2009年5月31日	2026年8月9日	否
本公司	宿州公司	135,800	2009年12月29日	2019年8月19日	否

(4) 關聯方資金借入及償還情況

本集團

關聯方	借入金額	償還金額
	人民幣千元	人民幣千元
中國華電	138,033	600,000
國際信託公司	1,774,310	200,000
中國華電財務	3,070,000	2,280,940
華電運營	30,000	—
華電招標	50,000	—
合計	<u>5,062,343</u>	<u>3,080,940</u>

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

六. 關聯方及關聯交易(續)

5 關聯交易情況(續)

(4) 關聯方資金借入及償還情況(續)

本公司

關聯方	借入金額 人民幣千元	償還金額 人民幣千元
中國華電	1,911	500,000
國際信託公司	1,274,310	100,000
中國華電財務	1,200,000	900,000
合計	2,476,221	1,500,000

6 關聯方應收應付款項及借款存款餘額

本集團

項目名稱	關聯方	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
工程及工程物資預付款	華電工程及其子公司	46,271	136,240
購買子公司其他應付款	中國華電	(68,780)	(902,042)
應付工程設備款	華電工程及其子公司	(45,334)	(14,482)
股東借款	中國華電及 國際信託公司	(3,723,871)	(2,611,528)
其他借款	中國華電財務 華電招標及 華電運營	(4,257,756)	(3,388,695)
存款	中國華電財務	582,758	1,196,566
應收售電權款	華誠餘熱及邢台翔泰	9,096	—
應付購電款	邢台國泰	(1,301)	—

本公司

項目名稱	關聯方	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
工程及工程物資預付款	華電工程及其子公司	178	19,000
購買子公司其他應付款	中國華電	(68,780)	(902,042)
應付工程設備款	華電工程及其子公司	(111)	—
股東借款	中國華電及 國際信託公司	(1,798,099)	(1,121,878)
其他借款	中國華電財務華電 運營及物資公司	(750,000)	(450,000)
存款	中國華電財務	17,131	305,637
預收購燃料款項	本公司各子公司	(60,352)	(156,310)
購買物資的預付款項	物資公司	506,213	716,573

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

七. 或有負債

1 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

於2009年12月31日，本公司子公司廣安公司向其聯營企業龍灘煤電公司提供人民幣189,407,000元的銀行借款擔保(2008年12月31日：人民幣152,957,000元)。

八. 重大承諾事項

1 資本承擔

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
已簽訂尚未履行或尚未完全履行的對外投資合同	2,565,499	313,595
已簽訂尚未履行或尚未完全履行的工程建設合同	11,354,182	18,668,659
已批准但未簽訂的工程建設合同	16,821,398	8,041,662
合計	30,741,079	27,023,916

該等資本承擔是關於已承諾將為購買固定資產支付的金額和本集團對外投資的資本性支出。

2 經營租賃承擔

根據不可撤銷的有關土地和房屋經營租賃協議，本集團於12月31日以後應支付的最低租賃付款額如下：

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	78,525	30,876
1年以上2年以內(含2年)	77,581	29,837
2年以上3年以內(含3年)	40,830	29,837
3年以上	419,174	467,446
合計	616,110	557,996

九. 資產負債表日後事項

1 資產負債表日後利潤分配情況說明

(1) 於資產負債表日後提議分配的普通股股利

董事會於2010年3月26日提議本公司向普通股股東派發現金股利，每股人民幣0.035元(2008年：無)，共人民幣236,987,947元(2008年：無)。此項提議尚待股東大會批准。於資產負債表日後提議派發的現金股利並未在資產負債表日確認為負債。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十. 其他重要事項

1 分部報告

本集團主要經營活動為在中國境內從事發電及售電業務，根據本集團內部組織機構、管理要求、內部報告制度，本集團僅確定有一個從事中國境內發電業務的報告分部。因此，本集團無需披露額外分部報告信息。本集團對外交易收入信息參見附註五、36，本集團對主要客戶的營業收入情況及對其的依賴程度參見附註五、36及十、2(1)。

2 金融工具的風險分析、敏感性分析及公允價值的確定方法

本集團金融工具的風險主要包括：

- 信用風險
- 流動風險
- 利率風險
- 外匯風險

下文主要論述上述風險敞口及其形成原因；風險管理目標、政策和過程以及計量風險的方法等。

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，設定適當的風險可接受水平並設計相應的內部控制程序，以監控本集團的風險水平。本集團會定期審閱這些風險管理政策及有關內部控制系統，以適應市場情況或本集團經營活動的改變。本集團的內部審計部門也定期或隨機檢查內部控制系統的執行是否符合風險管理政策。

(1) 信用風險

本集團的信用風險主要來自應收款項，管理層會不斷檢查這些信用風險的敞口。

對於應收款項，本集團已根據實際情況制定了信用政策，本集團所有客戶與本集團有長期業務往來，而且主要為電網公司或熱力公司，很少出現信用損失。為監控本集團的信用風險，本集團按照賬齡等要素對本集團的客戶資料進行分析。本集團應收賬款對電網公司自出具賬單日起30天內到期，對熱力公司自出具賬單日起90天內到期。在一般情況下，本集團不會要求客戶提供抵押品。

本集團對已逾期但經個別方式和組合方式評估後均未減值的應收賬款的期限分析如下：

期限	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
逾期3個月以內(含3個月)	8,883	1,453
逾期3個月至6個月(含6個月)	3,241	1,708
逾期6個月至1年(含1年)	8,446	518
逾期1年以上	—	383
合計	20,570	4,062

本集團信用風險主要是受每個客戶自身特性的影響，而不是客戶所在的行業或國家和地區。因此重大信用風險集中的情況主要源自本集團存在對個別客戶的重大應收款項。於資產負債表日，本集團的前五大客戶的應收款項佔本集團應收款項總額的79%（2008年：75%）。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十. 其他重要事項(續)

2 金融工具的風險分析、敏感性分析及公允價值的確定方法(續)

(1) 信用風險(續)

本集團所承受的最大信用風險敞口為資產負債表中應收款項的賬面金額。除附註七所載本集團作出的財務擔保外，本集團沒有提供任何其他可能令本集團承受信用風險的擔保。於資產負債表日就上述財務擔保承受的最大信用風險敞口已在附註七披露。

(2) 流動風險

本公司及各子公司負責自身的現金管理工作，包括現金盈餘的短期投資和籌措貸款以應付預計現金需求(如果借款額超過某些預設授權上限，便需獲得本公司董事會的批准)。本集團的政策是定期監控短期和長期的流動資金需求，以及是否符合借款協議的規定，以確保維持充裕的現金儲備和可供隨時變現的有價證券，同時獲得主要金融機構承諾提供足夠的備用資金，以滿足短期和較長期的流動資金需求。

本集團於資產負債表日的金融資產和金融負債按未折現的合同現金流量(包括按合同利率(如果是浮動利率則按12月31日的現行利率)計算的利息)的剩餘合約期限，以及被要求支付的最早日期如下：

項目	2009年 未折現的合同現金流量					資產負債表 賬面價值 人民幣千元
	1年內或 實時收回/ (償還)	1年至2年	2年至5年	5年以上	合計	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
金融資產						
貨幣資金	1,243,806	—	—	—	1,243,806	1,243,806
應收款項	3,825,322	—	—	—	3,825,322	3,825,217
可供出售金融資產	58,288	—	—	—	58,288	58,288
小計	5,127,416	—	—	—	5,127,416	5,127,311
金融負債						
短期借款	(17,158,977)	—	—	—	(17,158,977)	(16,793,380)
應付短期融資券	(3,076,821)	—	—	—	(3,076,821)	(3,002,923)
長期借款 (含一年內到期)	(6,874,603)	(9,626,682)	(18,051,141)	(26,289,264)	(60,841,690)	(47,003,245)
應付債券	(110,100)	(110,100)	(3,229,202)	—	(3,449,402)	(2,971,022)
應付款項	(7,516,473)	—	—	—	(7,516,473)	(7,506,435)
長期應付款	—	(426,626)	—	—	(426,626)	(426,626)
小計	(34,736,974)	(10,163,408)	(21,280,343)	(26,289,264)	(92,469,989)	(77,703,631)
合計	(29,609,558)	(10,163,408)	(21,280,343)	(26,289,264)	(87,342,573)	(72,576,320)

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

十. 其他重要事項(續)

2 金融工具的風險分析、敏感性分析及公允價值的確定方法(續)

(2) 流動風險(續)

項目	2008年 未折現的合同現金流量					資產負債表 賬面價值
	1年內或 實時收回/ (償還)	1年至2年	2年至5年	5年以上	合計	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
金融資產						
貨幣資金	1,874,096	—	—	—	1,874,096	1,874,096
應收款項	2,179,218	—	—	—	2,179,218	2,179,218
小計	4,053,314	—	—	—	4,053,314	4,053,314
金融負債						
短期借款	(12,410,840)	—	—	—	(12,410,840)	(12,006,134)
應付短期融資券	(2,638,142)	—	—	—	(2,638,142)	(2,605,798)
長期借款 (含一年內到期)	(7,005,516)	(7,750,009)	(15,721,118)	(27,695,368)	(58,172,011)	(45,047,484)
應付款項	(8,499,358)	—	—	—	(8,499,358)	(8,452,236)
小計	(30,553,856)	(7,750,009)	(15,721,118)	(27,695,368)	(81,720,351)	(68,111,652)
合計	(26,500,542)	(7,750,009)	(15,721,118)	(27,695,368)	(77,667,037)	(64,058,338)

(3) 利率風險

固定利率和浮動利率的帶息金融工具分別使本集團面臨公允價值利率風險及現金流量利率風險。

(a) 本集團於12月31日持有的計息金融工具如下：

項目	2009年		2008年	
	年利率 (%)	金額 人民幣千元	年利率 (%)	金額 人民幣千元
固定利率金融工具				
金融資產				
— 其他應收款	5.35	8,000	—	—
金融負債				
— 短期借款	3.40-5.62	(9,631,823)	4.37-7.76	(6,540,650)
— 長期借款(含一年內到期)	2.25-7.30	(2,223,328)	2.25-7.47	(1,177,526)
— 應付短期融資券	2.80-2.98	(3,002,923)	5.45	(2,605,798)
— 應付債券	3.38-3.96	(2,971,022)	—	—
合計		(17,821,096)		(10,323,974)
浮動利率金融工具				
金融資產				
— 貨幣資金	0.36-1.17	1,243,806	0.36-1.17	1,874,096
金融負債				
— 短期借款	1.77-4.78	(7,161,557)	4.54-7.47	(5,465,484)
— 長期借款(含一年內到期)	1.36-5.94	(44,779,917)	3.26-7.83	(43,869,958)
— 其他應付款	4.59	(218,700)	—	—
合計		(50,916,368)		(47,461,346)

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十. 其他重要事項(續)

2 金融工具的風險分析、敏感性分析及公允價值的確定方法(續)

(3) 利率風險(續)

(b) 敏感性分析

截至2009年12月31日，在其他變量不變的情況下，假定利率變動100個基點將會導致本集團股東權益及淨利潤變動均為人民幣405,386,000元（2008年：人民幣360,904,000元）。

對於資產負債表日持有的、使本集團面臨公允價值利率風險的金融工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是假設在資產負債表日利率發生變動，按照新利率對上述金融工具進行重新計量後的影響。對於資產負債表日持有的、使本集團面臨現金流量利率風險的浮動利率非衍生工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是上述利率變動對按年度估算的利息費用或收入的影響。2008年的分析基於同樣的假設和方法。

(4) 外匯風險

對於不是以記賬本位幣計價的應收賬款和應付賬款，如果出現短期的失衡情況，本集團會在必要時按市場匯率買賣外幣，以確保將淨風險敞口維持在可接受的水平。

(a) 本集團於12月31日的各外幣主要資產負債項目外匯風險敞口如下。出於列報考慮，風險敞口金額以人民幣列示，以資產負債表日即期匯率折算。

項目	2009年		2008年	
	美元項目	歐元項目	美元項目	歐元項目
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
短期借款	(444,782)	—	(445,200)	—
長期借款 (含一年內到期)	(760,751)	(160,767)	(790,715)	(171,600)
應付賬款	(5,697)	—	(9,595)	—
資產負債表敞口總額	<u>(1,211,230)</u>	<u>(160,767)</u>	<u>(1,245,510)</u>	<u>(171,600)</u>

(b) 本集團適用的主要外匯匯率分析如下：

項目	平均匯率		報告日中間匯率	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	美元	6.8314	6.9451	6.8282
歐元	9.7281	10.2227	9.7971	9.6590

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

十. 其他重要事項(續)

2 金融工具的風險分析、敏感性分析及公允價值的確定方法(續)

(4) 外匯風險(續)

(c) 敏感性分析

假定除匯率以外的其他風險變量不變，本集團於12月31日人民幣兌換美元和歐元的匯率升值10%將導致股東權益和淨利潤的增加情況如下。此影響按資產負債表日即期匯率折算為人民幣列示。

項目	股東權益	淨利潤
	人民幣千元	人民幣千元
2009年12月31日		
美元	90,842	90,842
歐元	12,058	12,058
合計	102,900	102,900
2008年12月31日		
美元	92,694	92,694
歐元	12,870	12,870
合計	105,564	105,564

於12月31日，在假定其他變量保持不變的前提下，人民幣兌換美元和歐元的匯率貶值10%將導致股東權益和損益的變化和上表列示的金額相同但方向相反。

上述敏感性分析是假設資產負債表日匯率發生變動，以變動後的匯率對資產負債表日本集團持有的、面臨外匯風險的金融工具進行重新計量得出的。2008年的分析基於同樣的假設和方法。

(5) 公允價值

本集團於12月31日各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十. 其他重要事項(續)

2 金融工具的風險分析、敏感性分析及公允價值的確定方法(續)

(6) 公允價值確定方法

本集團在估計公允價值時運用了下述主要方法和假設。

(a) 可供出售金融資產

對於存在活躍市場的可供出售金融資產，其公允價值是按資產負債表日的市場報價確定的。

(b) 應收款項

公允價值根據預計未來現金流量的現值進行估計，折現率為資產負債表日的市場利率。

(c) 借款、應付債券和長期應付款

對於借款、應付債券和長期應付款的公允價值是根據預計未來現金流量的現值進行估計的。折現率為資產負債表日的市場利率。

(d) 財務擔保合同

對外提供財務擔保的公允價值，在有關信息能夠獲得時是參考公平交易中同類服務收取的費用確定的；或者在能夠可靠估計的情況下通過參考有擔保貸款和無擔保貸款的利率差異而進行的估值。

(e) 估計公允價值時所用利率

對未來現金流量進行折現時所用利率是以資產負債表日同期借款市場利率和銀行間同期債券到期收益率為基礎，並根據具體項目性質作出適當調整。具體如下：

項目	2009年 所用利率 (%)	2008年 所用利率 (%)
長期借款(含一年內到期) 應付債券	4.86-5.35 3.93-5.00	4.86-5.35 —

3 以公允價值計量的資產

項目	年初金額 人民幣千元	收購子公司 增加 人民幣千元	本年公允 價值變動 人民幣千元	年末金額 人民幣千元
可供出售金融資產	—	29,549	28,739	58,288

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十一. 母公司財務報表主要項目註釋

1 應收賬款

(1) 應收賬款按種類披露

種類	附註	2009年				2008年			
		賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
		金額	比例	金額	比例	金額	比例	金額	比例
		人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)
單項金額重大的應收賬款	(3)	543,110	98.70	—	—	—	—	—	—
其他不重大應收賬款	(3)	7,177	1.30	—	—	1,645	100.00	—	—
合計		<u>550,287</u>	<u>100.00</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>1,645</u>	<u>100.00</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

(2) 應收賬款賬齡分析如下：

賬齡	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	<u>550,287</u>	<u>1,645</u>

(3) 本公司沒有對應收賬款計提壞賬準備。

(4) 本公司本年無實際核銷的應收賬款。

(5) 重要應收賬款金額情況

單位名稱	與本公司關係	金額	賬齡	佔應收賬款總額的比例
		人民幣千元		(%)
1. 山東電力集團公司	非關聯方	<u>550,287</u>	1年以內	<u>100.00</u>

(6) 本公司應收賬款餘額中無應收持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位或其他關聯方款項。

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

2 其他應收款

(1) 其他應收款

種類	附註	2009年				2008年			
		賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
		金額	比例	金額	比例	金額	比例	金額	比例
		人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)
單項金額重大的其他應收款	(3)	619,976	98.11	4,227	0.68	491,946	97.58	2,266	0.46
其他不重大的其他應收款	(3)	11,917	1.89	264	2.22	12,175	2.42	264	2.17
合計		<u>631,893</u>	<u>100.00</u>	<u>4,491</u>	<u>0.71</u>	<u>504,121</u>	<u>100.00</u>	<u>2,530</u>	<u>0.50</u>

(2) 其他應收款賬齡分析如下：

賬齡	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	606,102	500,074
1年至2年(含2年)	22,586	737
2年至3年(含3年)	124	513
3年以上	3,081	2,797
小計	631,893	504,121
減：壞賬準備	(4,491)	(2,530)
合計	<u>627,402</u>	<u>501,591</u>

(3) 年末其他應收款計提壞賬準備情況

其他應收款內容	賬面餘額	壞賬準備	計提比例	理由
	人民幣千元	人民幣千元	(%)	
資產處置款	19,610	1,961	10.00	長賬齡
其他	2,530	2,530	100.00	長賬齡
合計	<u>22,140</u>	<u>4,491</u>	20.28	

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)
(金額單位：人民幣千元)

十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

2 其他應收款(續)

(4) 本公司本年無實際核銷的其他應收款。

(5) 金額較大的其他應收款

其他應收款內容	與本公司關係	金額	賬齡	佔其他應收款總額的比例
		人民幣千元		(%)
1. 應收本公司子公司的往來款	子公司	599,152	1年以內	94.82
2. 資產處置款	非關聯方	21,010	1-2年	3.32
合計		620,162		98.14

(6) 本公司其他應收款餘額中無應收持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位款項。

(7) 除上述(5)中所述的與本公司子公司的往來款，本公司其他應收款餘額中無應收本公司關聯方款項。

3 長期股權投資

(1) 對子公司的投資

被投資單位	核算方法	初始投資成本	年初餘額	增加投資	年末餘額	年末現金紅利
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
廣安公司	成本法	1,267,577	1,267,577	—	1,267,577	—
青島公司	成本法	345,668	345,668	—	345,668	—
濰坊公司	成本法	823,483	823,483	—	823,483	—
淄博熱電公司	成本法	374,800	374,800	—	374,800	—
章丘公司	成本法	617,077	617,077	—	617,077	—
滕州熱電公司	成本法	424,400	424,400	—	424,400	—
新鄉公司	成本法	372,100	372,100	—	372,100	—
宿州公司	成本法	818,017	518,017	300,000	818,017	—
靈武公司	成本法	1,262,496	390,000	872,496	1,262,496	95,918
瀘定水電公司	成本法	1,266,090	266,090	1,000,000	1,266,090	—
蕪湖公司	成本法	348,046	348,046	—	348,046	—
鄒縣公司	成本法	2,070,000	2,070,000	—	2,070,000	—
漯河公司	成本法	475,300	75,300	400,000	475,300	—
開魯風電公司	成本法	797,128	19,123	778,005	797,128	—
石家莊熱電公司	成本法	908,511	908,511	—	908,511	—
半山公司	成本法	386,724	386,724	—	386,724	56,066
雜谷腦水電公司	成本法	449,529	449,529	—	449,529	—
茂華公司	成本法	1,547,000	—	1,547,000	1,547,000	—
沽源風電公司	成本法	336,100	—	336,100	336,100	—
華瑞集團公司	成本法	966,895	—	966,895	966,895	—
渠東公司	成本法	151,740	—	151,740	151,740	—
其他子公司	成本法	315,739	241,179	74,560	315,739	23,450
合計		16,324,420	9,897,624	6,426,796	16,324,420	175,434

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

3 長期股權投資(續)

(2) 對合營企業和聯營企業的投資

被投資單位	核算方法	初始投資成本	年初餘額	增加投資	按權益法核算調整數			年末餘額
					投資收益/ (虧損)	應佔 合營/聯營 企業資本 公積變動	本年 現金紅利	
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
一. 合營企業								
中寧公司	權益法	142,800	221,817	—	4,445	—	(4,463)	221,799
二. 聯營企業								
寧夏發電集團	權益法	280,000	348,254	—	53,760	—	(9,333)	392,681
池州公司	權益法	258,940	160,664	—	(49,389)	—	—	111,275
華電置業	權益法	290,000	165,000	125,000	(3,026)	—	—	286,974
瀘州公司	權益法	344,000	153,555	—	(22,434)	—	—	131,121
華電煤業	權益法	315,000	375,763	—	40,450	—	(21,084)	395,129
中國華電財務	權益法	296,548	355,196	—	35,075	15,255	(14,600)	390,926
華電新能源	權益法	139,605	98,114	40,000	5,119	—	—	143,233
長城煤礦	權益法	109,050	—	109,050	—	—	—	109,050
福城礦業	權益法	309,042	—	309,042	—	—	—	309,042
其他聯營企業	權益法	7,733	8,210	—	(90)	—	—	8,120
小計		2,349,918	1,664,756	583,092	59,465	15,255	(45,017)	2,277,551
合計		2,492,718	1,886,573	583,092	63,910	15,255	(49,480)	2,499,350

(3) 其他長期股權投資

被投資單位	核算方法	初始投資成本	年初餘額	增加投資	年末餘額	年末現金紅利
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
魯能菏澤公司	成本法	103,609	103,609	—	103,609	12,270
晉中南煤炭公司	成本法	39,200	39,200	—	39,200	—
華電運營	成本法	5,000	5,000	—	5,000	—
大渡河水電公司	成本法	12,500	7,500	5,000	12,500	—
寧東鐵路公司	成本法	300,000	300,000	—	300,000	—
合計		460,309	455,309	5,000	460,309	12,270

4 營業收入和營業成本

(1) 營業收入和營業成本

項目	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
主營業務收入	7,553,989	8,295,421
其他業務收入	72,729	83,497
營業成本	6,681,438	8,159,933

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

4 營業收入和營業成本(續)

(2) 主營業務(分行業)

行業名稱	2009年		2008年	
	主營業務收入	主營業務成本	主營業務收入	主營業務成本
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
售電	7,537,193	6,632,357	8,287,618	8,112,017
供熱	16,796	20,768	7,803	8,422
合計	<u>7,553,989</u>	<u>6,653,125</u>	<u>8,295,421</u>	<u>8,120,439</u>

(3) 主營業務(分地區)

本公司的主營業務是在中國境內從事發電及售電業務。

(4) 本公司重要客戶的營業收入情況

客戶名稱	營業收入	佔營業收入
	人民幣千元	總額的比例 (%)
1. 山東電力集團公司	7,537,193	98.83
2. 棗莊市熱力總公司	11,543	0.15
3. 萊蕪市燃氣熱力有限責任公司	5,253	0.07
合計	<u>7,553,989</u>	<u>99.05</u>

5 投資收益

(1) 投資收益明細

項目	附註	2009年	2008年
		人民幣千元	人民幣千元
成本法核算的長期股權投資收益	(2)	187,704	173,598
權益法核算的長期股權投資收益／(虧損)	(3)	63,910	(120,046)
合計		<u>251,614</u>	<u>53,552</u>

(2) 按成本法核算的長期股權投資收益中，投資收益金額佔利潤／(虧損)總額5%以上的情況如下：

被投資單位	2009年	2008年	本年比上年增減變動的原因
	人民幣千元	人民幣千元	
靈武公司	95,918	76,580	成本法下子公司分紅確認
半山公司	56,066	—	成本法下子公司分紅確認
物資公司	17,994	11,965	成本法下子公司分紅確認
魯能荷澤公司	12,270	30,570	成本法下其他股權投資分紅確認
合計	<u>182,248</u>	<u>119,115</u>	

財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(金額單位：人民幣千元)

十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

5 投資收益(續)

(3) 按權益法核算的長期股權投資收益/(虧損)中，投資收益/(虧損)金額佔利潤/(虧損)總額5%以上的情況如下：

被投資單位	2009年	2008年	本年比上年 增減變動的原因
	人民幣千元	人民幣千元	
寧夏發電集團	53,760	31,355	正常經營盈虧變動所致
池州公司	(49,389)	(87,711)	正常經營盈虧變動所致
華電煤業	40,450	51,693	正常經營盈虧變動所致
中國華電財務	35,075	34,875	正常經營盈虧變動所致
瀘州公司	(22,434)	(175,939)	正常經營盈虧變動所致
合計	<u>57,462</u>	<u>(145,727)</u>	

6 現金流量表補充資料

補充資料	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元
1. 將淨利潤/(虧損)調節為經營活動現金流量：		
淨利潤/(虧損)	134,039	(531,884)
加：資產減值準備	1,343	186
固定資產折舊	858,946	976,306
無形資產攤銷	15,440	13,495
處置固定資產、無形資產和 其他長期資產的損失/(收益)	5,017	(29,378)
財務費用	585,882	539,754
投資收益	(251,614)	(53,552)
遞延所得稅負債減少	(1,007)	(47)
存貨的減少/(增加)	110,119	(202,696)
經營性應收項目的(增加)/減少	(581,840)	26,425
經營性應付項目的(減少)/增加	(665,356)	8,353
經營活動產生的現金流量淨額	<u>210,969</u>	<u>746,962</u>
2. 現金及現金等價物淨變動情況：		
現金的年末餘額	193,186	780,288
減：現金的年初餘額	(780,288)	(1,077,873)
現金及現金等價物淨減少額	<u>(587,102)</u>	<u>(297,585)</u>

補充資料

1 2009年非經常性損益明細表

項目	金額
	人民幣千元
非流動資產處置淨損失	(2,973)
計入當期損益的政府補助(與企業業務密切相關， 按照國家統一標準定額或定量享受的政府補助除外)(註1)	43,127
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	56
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	10,572
所得稅影響額	(9,415)
少數股東權益影響額(稅後)	(18,073)
合計	<u>23,294</u>

註1：本集團營業外收入中風力、秸秆發電增值稅即徵即退政府補助收入未包含在上述非經常性損益項目中，參見附註五、41(2)。

上述各非經常性損益項目按稅前金額列示。

2 境內外會計準則下會計數據差異

同時按照國際財務報告準則與按中國會計準則披露的財務報告中合併財務報表淨利潤和淨資產差異情況

註	淨利潤/(虧損)		淨資產	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
按中國會計準則	1,592,913	(3,044,162)	20,845,100	15,462,893
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 (1)	(29,122)	(39,508)	780,353	809,475
政府補助 (2)	11,485	12,220	(165,533)	(174,103)
調整對稅務的影響	6,723	12,328	(154,762)	(161,485)
按國際財務報告準則	<u>1,581,999</u>	<u>(3,059,122)</u>	<u>21,305,158</u>	<u>15,936,780</u>

註	歸屬於母公司股東 淨利潤/(虧損)		歸屬於母公司股東淨資產	
	2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
按中國會計準則	1,162,428	(2,558,096)	15,684,800	11,018,036
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 (1)	(29,122)	(39,508)	780,353	809,475
政府補助 (2)	11,485	12,220	(165,533)	(174,103)
調整對稅務的影響	6,723	12,328	(154,762)	(161,485)
調整對少數 股東的稅後影響	5,659	12,953	(58,676)	(65,608)
按國際財務報告準則	<u>1,157,173</u>	<u>(2,560,103)</u>	<u>16,086,182</u>	<u>11,426,315</u>

補充資料(續)

2 境內外會計準則下會計數據差異(續)

註：

- (1) 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。

- (2) 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。

3 淨資產收益率及每股收益

本集團按照證監會頒佈的《公開發行證券公司信息披露編報規則第9號 淨資產收益率和每股收益的計算及披露》(2010年修訂)計算的本年度淨資產收益率和每股收益如下：

	2009年	
	扣除非經常性 損益前	扣除非經常性 損益後
加權平均淨資產收益率(%)	9.74	9.54
歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤(人民幣千元)	1,162,428	1,139,134
歸屬於母公司普通股股東的加權平均淨資產(人民幣千元)	11,936,731	11,936,731
全面攤薄淨資產收益率(%)	7.41	7.26
歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤(人民幣千元)	1,162,428	1,139,134
歸屬於母公司普通股股東的年末淨資產(人民幣千元)	15,684,800	15,684,800
基本每股收益(元/股)	0.191	0.187
歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤(人民幣千元)	1,162,428	1,139,134
本公司發行在外普通股的加權平均數(千股)	6,083,584	6,083,584

本公司在所列表的年度內均不具有稀釋性的潛在普通股，因此基本每股收益和稀釋每股收益相等。

www.hdpi.com.cn



華電國際電力股份有限公司
HUADIAN POWER INTERNATIONAL CORPORATION LIMITED

中國北京市西城區宣武門內大街2號，郵編100031
No.2 Xuanwumennei Street, Xicheng District, Beijing, the PRC
Zip Code: 100031