



華電國際電力股份有限公司

HUADIAN POWER INTERNATIONAL CORPORATION LIMITED

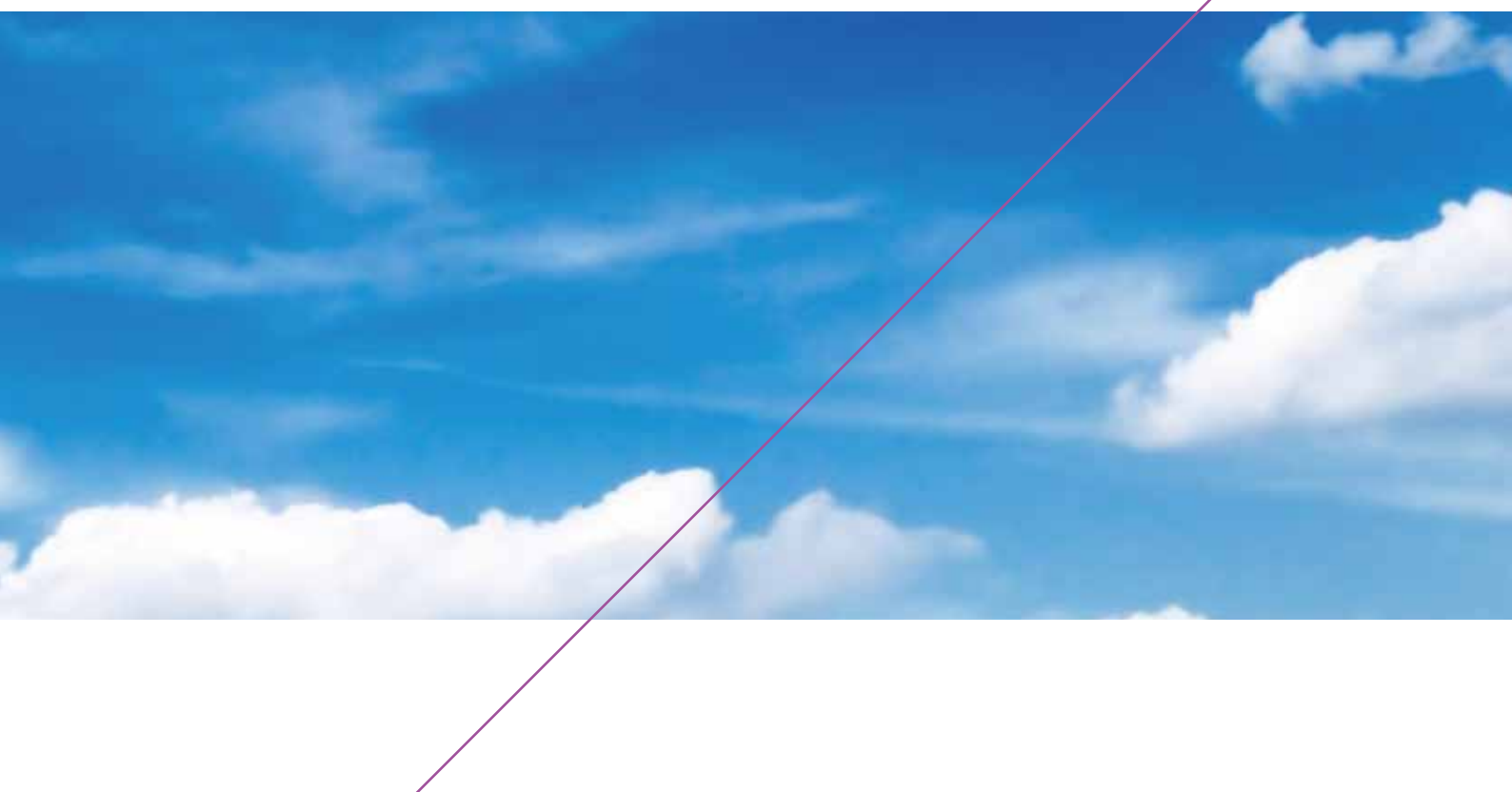
股份代號：1071

二零一零年  
年報



# 目錄

2	公司簡介
4	董事長報告書
6	業務回顧與展望
10	董事、監事及高級管理層
16	管理層討論與分析
18	董事會報告書
26	企業管治報告
32	監事會報告書
34	公司資料
35	國際核數師報告書
36	財務報表 — 按國際財務報告準則編製
88	五年財務概要
89	中國核數師審計報告
90	財務報表 — 按中國企業會計準則編製
160	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23,988.91兆瓦，控股總裝機容量達27,418兆瓦。職工總人數為21,283人。

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，本集團已投入運行的主要發電資產詳情見下表：

發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
1 鄒縣發電廠	2,540	100%	2 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦
2 十裏泉發電廠	770	100%	1 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 1 x 140兆瓦
3 萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦
4 華電鄒縣發電有限公司(簡稱「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
5 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
6 華電青島發電有限公司(簡稱「青島公司」)	1,200	55%	4 x 300兆瓦
7 華電淄博熱電有限公司(簡稱「淄博公司」)	433	100%	2 x 145兆瓦 + 2 x 71.5兆瓦
8 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
9 華電滕州新源熱電有限公司(簡稱「滕州公司」)	930	93.257%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
10 山東百年電力發展股份有限公司(簡稱「百年電力公司」)	1,046	84.31%	4 x 220兆瓦 + 1 x 110兆瓦 + 2 x 28兆瓦
11 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
12 華電寧夏靈武發電有限公司(簡稱「靈武公司」)	2,200	65%	1 x 1,000兆瓦 + 2 x 600兆瓦
13 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
14 華電寧夏寧東風電有限公司(簡稱「寧東風電公司」)	102	100%	68 x 1.5兆瓦
15 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」)	10	60%	10 x 1兆瓦
16 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
17 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1)	470	64%	2 x 65兆瓦 + 2 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
18 華電新鄉發電有限公司(簡稱「新鄉公司」)	1,320	90%	2 x 660兆瓦
19 華電漯河發電有限公司(簡稱「漯河公司」)	660	75%	2 x 330兆瓦
20 安徽華電宿州發電有限公司(簡稱「宿州公司」)	1,260	97%	2 x 630兆瓦
21 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
22 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
23 華電內蒙古開魯風電有限公司(簡稱「開魯風電公司」)	399	100%	262 x 1.5兆瓦 + 2 x 3兆瓦
24 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
25 河北華電石家莊熱電有限公司(簡稱「石家莊熱電公司」)	1,100	82%	2 x 300兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 4 x 25兆瓦
26 河北華電沽源風電有限公司(簡稱「沽源風電公司」)	100.5	100%	67 x 1.5兆瓦
27 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
28 河北華電能源集團有限公司(簡稱「華電公司」)(註2)	1,585	100%	—
29 韶關市坪石發電廠有限公司(簡稱「坪石發電公司」)	725	100%	2 x 300兆瓦 + 1 x 125兆瓦
控股總裝機容量(註3)	27,418		
權益裝機容量(註4)	23,988.91		

## 公司簡介(續)

註1：本集團持有雜谷腦水電公司的股權比例自二零二零年五月十二日起由原49%變更為64%。

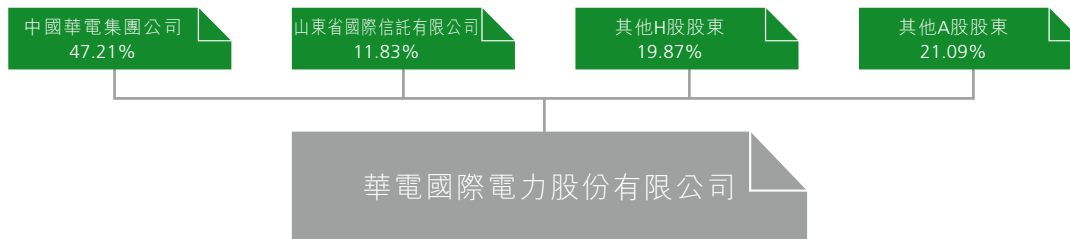
註2：於本報告日，本集團持有華瑞公司的權益裝機容量為1,585兆瓦。

註3：本集團控股裝機容量是指本公司及其附屬公司的裝機容量之和。

註4：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。

### 股權結構

截至本報告日，本公司之股權結構如下：



# 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二零二零年十二月三十一日止的年度業績。二零二零年是本集團發展史上極不平凡的一年。截至二零二零年十二月三十一日止的財政年度內，本集團全年發電量為130.29百萬兆瓦時，比二零一九年度增長約21.23%；實現營業額為人民幣457.63億元，比二零一九年度增長約25.55%；實現本公司股東權益持有人應佔利潤為人民幣1.70億元，每股盈利為人民幣0.025元。本公司董事會建議不派發二零二零年財政年度股息。

二零二零年，本集團繼續向上游煤炭產業擴展。在山西地區，在已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%股權的基礎上，積極加大在山西省的煤炭產業投資力度，參與山西省的煤炭資源整合。收購安太堡煤礦和晉能二鋪煤礦，將晉能二鋪煤礦、安太堡煤礦及萬通源二鋪煤礦整合為一個年產能為210萬噸的煤礦並成立茂華萬通源公司負責該礦的運營；收購白蘆煤礦、西家寨煤礦和一半嶺煤礦，將其整合為一座年產能120萬噸的煤礦，並成立山西朔州平魯區茂華白蘆煤業有限公司負責該礦的運營。在內蒙古西部鄂爾多斯海廟地區，在已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%股權的基礎上，進一步收購了鄂托克前旗正泰商貿有限公司(芒哈圖煤礦)的20%股權、鄂托克前旗正泰商貿有限公司(黑梁煤礦)的20%股權及鄂托克前旗權輝商貿有限公司(沙章圖煤礦)的35%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。

自二零二零年一月一日至本報告日，本集團裝機規模持續增長，新增裝機共計3,764兆瓦。其中，新建成投產項目包括：開魯風電公司399兆瓦風電機組、寧東風電公司一、二期擴建12兆瓦風電機組、雜谷腦水電公司242兆瓦水電機組、尚德太陽能公司10兆瓦太陽能發電機組、漯河公司第二台330兆瓦熱電聯產機組和靈武公司二期第一台1,000兆瓦發電機組，共計1,993兆瓦；新收購項目包括：百年電力公司1,046兆瓦發電機組和坪石發電公司725兆瓦發電機組，共計1,771兆瓦。



## 董事長報告書(續)

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一台1,000兆瓦機組、山東萊州兩台1,000兆瓦機組項目、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、濰博公司兩台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121兆瓦水電機組、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、寧夏西吉縣月亮山兩期99兆瓦風電機組、寧東風電公司三期49.5兆瓦風電機組、寧東風電公司四期49.5兆瓦風電機組、河北黃花梁風電場49.5兆瓦風電機組、河北甄家灣風電場49.5兆瓦風電機組、寧夏海原武原風電場一期49.5兆瓦風電機組和萊州金城風電48兆瓦風電機組。

另外，本集團十裏泉發電廠擴建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、沽源風電公司三期49.5兆瓦風電機組項目、張家口塞北一期100兆瓦風電機組項目、曹妃甸海上一期49.5兆瓦風電機組項目、康保風電公司二期49.5兆瓦風電機組項目、康保風電公司三期49.5兆瓦風電機組項目、赤峰高家梁一期47.5兆瓦風電機組項目及天津武清分佈式能源2台200兆瓦燃氣機組項目已獲得「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  
二零一一年三月三十日



**雲公民**  
董事長

# 業務回顧與展望

## 業務回顧

### (1) 發電生產

二零一零年本集團全年發電量為130.29百萬兆瓦時，比二零零九年度增長約21.23%；上網電量為121.30百萬兆瓦時，比二零零九年度增長約21.35%。燃煤機組全年的利用小時數為5,539小時，比二零零九年上升約585小時。供電煤耗為320.96克／千瓦時。

### (2) 營業額

二零一零年本集團全年實現營業額為人民幣451.98億元，比二零零九年度增長約24.00%。其中售電收入為人民幣435.30億元，比二零零九年度增長約23.67%；售熱收入為人民幣16.68億元，比二零零九年度增長約33.16%。

### (3) 利潤

二零一零年本集團營業利潤為人民幣17.26億元，比二零零九年度下降約59.59%，主要是因為煤價大幅上漲導致本集團營業成本上升幅度顯著高於營業收入上升幅度。截至二零一零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1.70億元，每股盈利為人民幣0.025元。

### (4) 新增裝機

自二零一零年一月一日至本報告日，本集團共計新增裝機3,764兆瓦：

項目名稱	容量 (兆瓦)
開魯風電公司義和塔拉項目	99
寧東風電公司一、二期擴建項目	12
雜谷腦水電公司獅子坪項目	130
雜谷腦水電公司古城項目	112
開魯風電公司北清河項目	300
尚德太陽能公司項目	10
漯河公司第二台機組項目	330
靈武公司二期第一台機組項目	1,000
百年電力公司	1,046
坪石發電公司	725
合計	3,764



## 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	一台1,000兆瓦機組
華電萊州發電有限公司	兩台1,000兆瓦機組
安徽華電六安電廠有限公司	一台600兆瓦機組
河北華電石家莊鹿華熱電有限公司	兩台300兆瓦熱電聯產機組
華電渠東發電有限公司	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
四川華電瀘定水電有限公司	四台230兆瓦水電機組
雜谷腦水電公司	121兆瓦水電機組
華電科左中旗風電有限公司	49.5兆瓦風電機組
河北華電康保風電有限公司(「康保風電公司」)	49.5兆瓦風電機組
寧東風電公司三期、四期項目	99兆瓦風電機組
華電寧夏月亮山風電有限公司	99兆瓦風電機組
河北蔚縣黃花梁風電場項目	49.5兆瓦風電機組
河北蔚縣甄家灣風電場項目	49.5兆瓦風電機組
寧夏海原武原風電場一期項目	49.5兆瓦風電機組
萊州金城風電項目	48兆瓦風電機組
合計	6,934.5兆瓦

### (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
十裏泉發電廠擴建項目	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
沽源風電公司三期項目	49.5兆瓦風電機組
張家口塞北一期項目	100兆瓦風電機組
曹妃甸海上一期項目	49.5兆瓦風電機組
康保風電公司二期項目	49.5兆瓦風電機組
康保風電公司三期項目	49.5兆瓦風電機組
赤峰高家梁一期項目	47.5兆瓦風電機組
武清分佈式能源項目	兩台200兆瓦燃氣機組
合計	2,345.5兆瓦

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) 本集團面臨的機遇

**電力需求繼續增加：**全面建設小康社會和中國工業化進程不斷加快，國民經濟繼續保持平穩較快發展，電力需求仍將保持較快增長，較長時間內發電行業仍將處於成長階段。根據預測，2011年我國經濟將繼續保持平穩較快增長，GDP增速約9%，電力需求繼續增加，全年全社會用電量增長約10%。預計全年裝機增長，特別是火電裝機增長率低於電量增長，全國發電利用小時將維持基本穩定，火電設備利用小時有望繼續上升。

**能源體制改革帶來機遇：**中國政府推進經濟結構調整，大力發展低碳經濟，把新能源作為戰略性新興產業，大幅提高水電、風電、核電、太陽能發電裝機規劃目標；實施區域經濟振興，推進能源供應結構多元化，以及企業兼併重組不斷加強、老小機組不斷淘汰等外部環境變化，為本公司加快發電結構調整帶來機遇。中國將深化能源體制機制改革，能源價格機制將進一步完善，有利於公司進一步發揮規模優勢和領先優勢，改善效益並促進企業競爭力的提升。

**結構改善效果將逐步體現：**在優化發展大容量、環保型的火電項目同時，本公司著力新能源發電項目開發也取得較大進展。隨著水電、風能等新能源項目的逐漸投產，本公司電源結構不斷優化。本公司拓展煤炭產業的成效開始顯現，煤礦產能從無到有、逐步提升，對於本公司有效平抑煤價、提升盈利能力提供一定保障。隨著公司實施的產業、區域和電源三大結構調整，煤炭產業拓展、清潔能源比例提升、經濟發達區域份額增長的效果將逐步體現。

### 2) 本集團面臨的挑戰

一是受通脹和資源品價格上漲、資源稅費改革、地方煤炭整合等因素影響，2011年煤炭價格仍會維持高位運行態勢，在電價不能及時疏導的情況下，以火電為主的發電公司仍將面臨較大的煤炭成本壓力。二是中國貨幣政策由適度寬鬆轉向穩健，連續上調準備金率，利率步入加息通道，進一步控制信貸投放，壓縮信貸總量，企業融資難度、融資成本進一步加大。三是節能減排的壓力將會持續，國家對節能減排的要求日趨嚴格，將在一定程度上增加公司的運營成本。



## 業務回顧與展望(續)

### 3) 二零一一年度發展和經營計劃

深入貫徹落實科學發展觀，以創造可持續價值為引領，加快戰略轉型，全面實施「效益優先、電為核心、產業協同」的發展戰略，堅持一手抓存量運營改善，一手抓增量優化發展，以提高經濟效益為核心，以加快結構調整為主線，以體制機制創新為支撐，以資本運作為手段，集中力量打造高效煤電、清潔能源、煤炭三大產業板塊，加快建設資產結構優、管理水平高、經濟效益好、企業形象美，具有較強競爭力的綜合性能源公司。在外部條件不發生較大變化的情況下，2011年本公司預計力爭完成發電量和銷售收入增長10%以上，發電設備利用小時不低於5200小時。2011年，本集團主要抓好以下幾項重點工作：

一是加快結構調整優化，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，做好電源項目儲備和煤炭項目發展，加強技術改造升級，加強在建工程管理。

二是全力以赴抓好燃料管理，切實降低燃料成本。及時掌握煤炭供需、流向及價格變化，優化煤炭採購策略和儲備方案，逐級落實責任制，提高重點合同兌現率，加大摻配摻燒力度，提高生產和運營綜合效益，達到控價、降價目的。

三是加大市場營銷力度，努力實現多發增效。積極爭取電量計劃，加強經營優化調度，力爭發電效益最大化。長期不懈地做好熱價工作，落實熱電聯產政策，挖掘供熱效益。

四是加強資金管理。積極應對嚴峻的融資環境，進一步拓寬融資渠道，確保資金供應。優化債務結構，加大中長期借款比重，控制財務風險。

五是加強安全生產管理，強化降本增效。加大節能降耗力度，積極應用成熟節能新技術，進一步降低供電煤耗等關鍵能耗指標，提高機組相對競爭力。

六是推進內部控制體系建立健全，按照監管機構要求，結合公司實際，構建科學完備的內部控制架構和評價體系。

**陳建華**

執行董事、總經理

中國北京  
二零一一年三月三十日



## 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。雲先生曾擔任內蒙古伊克昭盟副盟長、盟長、書記、盟人大工委主任，內蒙古自治區副主席，山西省副省長、省委副書記，神華集團有限責任公司副董事長、黨組副書記。雲先生在政府管理及行業管理等方面具有31年以上的工作經驗。



**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。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，在電力生產、財政、金融、宏觀經濟管理等方面具有30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，畢業於山東化工學院，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29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29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，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29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。



**陳誠先生**，中國國籍，生於一九五八年十一月，法學學士、高級工程師，現任本公司董事、中國華電市場營銷部主任和華電煤業集團有限公司(「華電煤業」)董事、上海華電電力發展有限公司董事。陳先生畢業於河北大學，在電力管理方面具有30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開口發電廠黨委秘書、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；杭州半山發電有限公司總經理、黨委書記；中國華電集團公司駐浙江代表處主任、黨委書記。



## 董事、監事及高級管理層(續)



**鍾統林先生**，中國國籍，生於一九六零年二月，碩士研究生、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，兼任寧夏發電集團公司副董事長等。鍾先生在電力基建、設計、管理及證券融資等方面具有28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。



**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、華電煤業董事、華電置業有限公司董事、華電招標有限公司董事、華電能源股份有限公司董事、貴州烏江水電開發有限責任公司董事。褚先生曾先後就職於揚州發電廠、揚州發電有限公司、中國華電集團公司江蘇分公司、中國華電集團公司。褚先生在電力生產、經營管理方面具有26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。

## 董事、監事及高級管理層(續)



**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、全國漢語國際教育專業學位研究生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。



**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。

### 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、中國華電集團公司總審計師、華電煤業集團有限公司監事。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。彭先生在電力財務、資產、企業經營和資本運營等方面具有29年的工作經驗。



**陳斌先生**，中國國籍，生於一九七三年九月，經濟學碩士，畢業於北京大學光華管理學院經濟管理專業，現任本公司監事、工委主任。陳先生曾先後擔任中國國電集團公司總經理工作部秘書處副處長，國電財務有限公司總經理助理等職務。陳斌先生在電業行業方面具有15年的工作經驗。陳先生自二零一零年四月二十八日起擔任本公司職工代表監事。

## 董事、監事及高級管理層(續)



**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，曾任本公司監事、華電國際山東分公司調研員。鄭女士一九八二年參加工作，此前曾於鄒縣發電廠、十裏泉發電廠工作，在電力生產及管理方面具有28年的工作經驗。鄭飛雪女士因工作原因自二零一零年四月二十八日起不再擔任本公司職工代表監事。

### 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28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，碩士研究生、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、華電煤業集團有限公司董事等。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28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，碩士研究生，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25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、中國華電集團公司工程技術部技術處。



## 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。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21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，碩士研究生，高級工程師，現任本公司副總經理。邢先生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29年的工作經驗。邢先生曾於十裏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，碩士研究生，高級經濟師和高級會計師，現任本公司財務總監。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29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、中國華電集團公司生產運營部等單位。在電力科研、生產及管理方面具有24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，二零一零年中國國內生產總值(GDP)為人民幣397,983億元，比二零零九年增長10.3%。全社會用電總計4,192.3百萬兆瓦時，同比增長14.56%。其中，第一產業用電量為98.4百萬兆瓦時，同比增長4.73%；第二產業用電量為3,131.76百萬兆瓦時，同比增長15.4%；第三產業用電量為449.67百萬兆瓦時，同比增長14%。

本集團目前運營及在建的發電機組分佈於山東、四川、寧夏、安徽、河南、河北、浙江、內蒙古及廣東省／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。二零一零年山東、四川、寧夏、安徽、河南、河北、浙江、內蒙古及廣東省／自治區GDP按可比價格計算的增長率分別為12.5%、15.1%、13.4%、14.5%、12.2%、12.2%、11.8%、14.9%和12.2%，比全國平均水平分別高出2.2、4.8、3.1、4.2、1.9、1.9、1.5、4.6和1.9百分點。

## (2) 營業額

二零一零年，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。本集團全年上網電量為121.30百萬兆瓦時，比二零零九年增長約21.35%；全年實現營業額達人民幣451.98億元，比二零零九年度增長約24.00%，營業額提高的主要原因是售電量的增長。

## (3) 主要經營費用

二零一零年，本集團經營費用為人民幣434.71億元，比二零零九年增長約35.10%，主要原因是發電量增長及煤炭價格大幅上漲引起本集團燃料成本增加。

燃料費用是本集團最主要的經營費用，二零一零年燃料成本為人民幣329.59億元，佔本集團經營費用約75.82%，比二零零九年同期增長約45.70%，主要原因是發電量增長及煤炭價格大幅上漲的綜合影響。

二零一零年，本集團折舊及攤銷費用為人民幣46.77億元，比二零零九年增長約13.51%，主要原因是新投產機組及新收購發電企業增加的折舊費。

二零一零年，本集團員工成本為人民幣19.49億元，比二零零九年增長約10.37%，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。

## (4) 投資收益

二零一零年，本集團的投資收益為人民幣5.05億元，比二零零九年增加約4.80億，主要是處置聯營公司，即中國華電煤業集團有限公司3.3%股權和華電福新能源有限責任公司2.46%股權所獲得的收益約人民幣4.50億元。

## (5) 其他收益

二零一零年，本集團的其他收益淨額為人民幣9.32億元，比二零零九年增加約8.14億，主要是本集團以零對價收購石家莊市能源投資發展中心(「能投中心」)持有的石家莊市六家供熱公司股權，能投中心對各供熱公司的部分債權一併轉移給本公司，本公司相應獲得收益約為人民幣6.21億元。

## (6) 聯營公司收益

二零一零年，本集團應佔聯營公司利潤為人民幣3.23億元，比二零零九年增長約51.97%，主要是因為應為本集團投資煤礦增加收益。

## (7) 財務費用

二零一零年，本集團財務費用為人民幣33.15億元，比二零零九增加約11.58%。主要原因是新收購發電企業及新機組投產後財務費用損益化的影響。



## 管理層討論與分析(續)

### (8) 資產質押

於二零一零年十二月三十一日，本公司的附屬公司——廣安公司、青島公司、靈武公司、蕪湖公司、雜谷腦水電公司及宿州公司為取得借款約人民幣125.25億元，因而將其電費收費權或售電應收款質押。另外，本公司將持有的坪石發電公司75%的股權為其作為長期應付款擔保方而承擔的債務清償款進行質押。

於二零一零年十二月三十一日，坪石發電公司為取得借款約人民幣20.05億元，將其廠房設備抵押。

### (9) 債務

於二零一零年十二月三十一日，本集團總借款金額為人民幣817.25億元，其中美元借款為2.06億美元，歐元借款為0.24億歐元，負債佔資產比率為82.99%，比二零零九年度上升約4.03個百分點。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315.65億元，一年後到期的長期借款約為人民幣501.60億元。另外，本集團的應付短期融資券年末餘額約為人民幣30.09億元、中期票據約為人民幣53.46億元。

### (10) 或有負債

於二零一零年十二月三十一日，本公司的附屬公司——廣安公司向廣安公司的一家聯營公司——四川華鎳山龍灘煤電有限責任公司提供銀行借款的擔保約為人民幣1.75億元；石家莊西郊供熱有限公司為石家莊光明正大有限公司提供銀行借款的擔保人民幣0.23億元。除上述擔保之外，本集團並無其他重大或有負債。

### (11) 現金及現金等價物

截至二零一零年十二月三十一日，本集團擁有現金及現金等價物約人民幣12.36億元。

### (12) 現金流量分析

二零一零年，本集團綜合現金及現金等價物減少淨額約為人民幣614萬元。其中，來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣20.80億元，比二零零九年降低約人民幣10.14億元，變動主要原因是本集團二零一零年經營收入增長幅度明顯低於煤炭成本增長幅度；用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣190.37億元，比二零零九年增加約人民幣18.49億元，變動主要原因是二零一零年本集團在建項目及對外投資比二零零九年增加；來自籌資活動的現金流入淨額約為人民幣169.50億元，比二零零九年增加約人民幣34.84億元，變動主要原因是本集團於二零一零年增加債務融資。

### (13) 安全生產情況

二零一零年，本集團安全生產繼續保持良好狀態。截至二零一零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 4,800 天，青島公司和淄博公司連續安全生產超過 4,500 天，濰坊公司、萊城發電廠和百年電力公司連續安全生產超過 4,000 天，鄒縣發電廠連續安全生產超過 3,700 天，十裏泉發電廠、石家莊熱電公司和河北水電公司連續安全生產超過 2,400 天。

### (14) 節能環保

二零一零年，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績效值同比降低0.44克/千瓦時。截至二零一零年底，本集團已經安裝脫硫設施的控股機組共計23,934兆瓦，佔全部運營燃煤機組的99.54%。

### (15) 投資煤礦

二零一零年以來，本集團繼續加大對煤炭產業的投資力度。在內蒙古西部上海廟地區強化與新汶礦業集團公司的戰略合作，同時還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。對煤炭資源的收購與整合對延伸本集團上游產業鏈、保證本集團發電企業煤炭供應，具有積極意義。請參見本年報董事會報告書重大事項(4)。

# 董事會報告書

本公司董事會（「董事會」）欣然提呈本集團截至二零一零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，本集團截至二零一零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36至第87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三十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47,541,000元（二零零九年：人民幣13,404,000元）至法定公積金。

## 股息

根據於二零一零年三月三十日召開的董事會會議上通過的決議，因本集團目前資產負債率較高、發展的資金需求較大，董事會建議本公司不向股東分派二零一零年十二月三十一日止財政年度的末期股息，有待於即將舉行的股東周年大會上經由股東核准。

## 二零一零年董事會決議

二零一零年度，本公司董事會共召開八次會議，會議決議內容主要如下：

1. 本公司於二零一零年三月二十六日召開五屆十五次董事會會議，決議公告刊登在二零一零年三月二十九日的《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》。
2. 本公司於二零一零年四月二十八日召開五屆十六次董事會會議。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，會議合法有效。監事會主席李曉鵬先生、監事彭興宇先生、陳斌先生列席本次會議。會議聽取了本公司二零一零年一季度經營情況的工作匯報。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二零一零年第一季度報告和季報摘要，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合交易所的有關要求酌情修改並及時發佈。
3. 本公司於二零一零年六月八日召開五屆十七次董事會會議。本公司副董事長陳飛虎先生主持會議，本公司12名董事親自出席會議或委託其他董事出席了會議，其中雲公民先生委託陳飛虎先生，陳殿祿先生委託王映黎女士，褚玉先生委託陳斌先生出席會議，符合有關法律、法規及《公司章程》的有關規定，會議合法有效。監事會主席李曉鵬先生、監事彭興宇先生列席本次會議。本次會議聽取了關於本公司加快參與上海廟西礦區整裝煤田擴能情況的匯報。審議批准了關於本公司加快參與上海廟西礦區整裝煤田擴能的議案。
4. 本公司於二零一零年八月二十六日召開五屆十八次董事會，決議公告刊登在二零一零年八月二十七日的《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》。
5. 本公司於二零一零年十月十三日召開五屆十九次董事會會議。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、監事彭興宇先生和陳斌先生列席本次會議。會議審議批准了《關於以公司持有的華電新能源公司股權增資華電福新能源有限責任公司之關聯交易的議案》。
6. 本公司於二零一零年十月二十六日召開五屆二十次董事會會議。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、監事彭興宇先生和陳斌先生列席本次會議。會議聽取了本公司二零一零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二零一零年第三季度報告及季度摘要，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佈。
7. 本公司於二零一零年十一月二十九日召開五屆二十一次董事會會議。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、監事彭興宇先生和陳斌先生列席本次會議。會議聽取了關於出售和購買部分公司股權的匯報。同意本公司以評估值為參考掛牌出售本公司持有的福新能源2.46%股權及華電煤業不超過3.5%的股權；同意本公司按掛牌價格之底價摘牌石家莊市能源投資發展中心（「能投中心」）掛牌出售的石家莊市六家供熱公司的股權。
8. 本公司於二零一零年十二月二十八日召開五屆二十二次董事會會議，決議公告刊登在二零一零年十二月二十九日的《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》。

上述於二零一零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二零一零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22、23及24。

## 銀行貸款及其他貸款

本集團及本公司於二零一零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31。

## 利息資本化

本集團於二零一零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9。

## 物業、廠房及設備

本集團及本公司於二零一零年度的物業、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18。

## 儲備

本集團及本公司於截至二零一零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製的財務報表附註36(a)。

## 捐款

本集團於二零一零年度內的慈善捐款合共約為人民幣1,215,000元(二零零九年：人民幣4,730,000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38。

## 職工醫療保險

本集團於二零一零年度的職工醫療保險與二零零九年度一致。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。

## 股本

本公司於二零一零年度及於二零一零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36(c)。

## 主要客戶及供貨商

本集團於二零一零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	52.02%	
五大客戶總和	79.11%	
最大供貨商		11.61%
五大供貨商總和		21.81%

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。

# 董事會報告書(續)

## 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，而於二零一零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合交易所有限公司披露其於本公司的權益或淡倉的人士，或其他於二零一零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，或於二零一零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	於二零一零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%	—

(L)=好倉 (S)=淡倉 (P)=可供借出的股份

附註：

- 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。

除上述所披露者外，據董事所知，於二零一零年十二月三十一日，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(視乎情況而定)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(定義見香港上市規則)。

## 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

下表列出於截至二零一零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。每屆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
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
王躍生	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
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
陳 斌	監事	於二零一零年四月二十八日由本公司職工民主選舉
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
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
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
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

\* 本公司監事鄭飛雪女士自二零一零年四月二十八日起不再擔任本公司監事職務。

# 董事會報告書(續)

截至二零一零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52。

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12至第15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、監事、行政總裁和高級管理人員持股情況

於二零一零年十二月三十一日，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)。

於二零一零年度及於二零一零年十二月三十一日，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

二零一零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

本公司於二零一零年一月一日至本報告日止期間發生的重大事項如下：

### (1) 監事之委任及離任

本公司第五屆監事會職工代表監事鄭飛雪女士因工作原因，申請辭去本公司職工代表監事職務。根據法律法規及《公司章程》等有關規定，於二零一零年四月二十八日，本公司職工民主選舉陳斌先生接替鄭飛雪女士出任本公司第五屆監事會職工代表監事，任期至第五屆監事會任期屆滿。

詳情請參見本公司日期為二零一零年四月二十八日的公告。

### (2) 收購百年電力公司84.31%的股權

本公司於二零一零年四月二十八日與正大能源發展(中國)有限公司(「正大能源」)訂立百年電力公司股份轉讓協議。據此，按照百年電力公司股份轉讓協議的條款且在其條件的規限下，正大能源出售，及本公司將購買百年電力公司的84.31%股份。因為從評估基準日至交割日的淨資產變化歸屬於原股東，導致實際收購價格相應變化，所以調整後的對價為人民幣21.24億元。

詳情請參見本公司日期為二零一零年四月二十八日的公告。

### (3) 收購坪石發電公司100%股權

本公司於二零一零年五月二十日與海粵電力投資有限公司(「海粵電力」)及樂昌市進達電力有限公司(「進達電力」)訂立坪石發電公司股權轉讓協議。據此，按照坪石發電公司股權轉讓協議的條款且在其條件的規限下，海粵電力及進達電力出售及本公司購買坪石發電公司的100%股權(海粵電力及進達電力分別擁有其中75%及25%股權)。按照協議約定，調整後的對價為人民幣6.56億元。

詳情請參見本公司日期為二零一零年五月二十日的公告。

# 董事會報告書(續)

## (4) 投資煤礦

二零一零年以來，本集團繼續加大對煤炭產業的投資力度。在內蒙古西部上海廟地區以人民幣2.68億元購買鄂托克前旗正泰商貿有限公司(芒哈圖煤礦)的20%股權、以人民幣5.70億元購買鄂托克前旗百匯商貿有限公司(黑梁煤礦)的35%股權、以人民幣9.38億元購買鄂托克前旗權輝商貿有限公司(沙章圖煤礦)的35%股權。另外，本集團還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。以人民幣1.78億元收購安太堡煤礦、以人民幣5.27億元收購晉能二鋪煤礦，將晉能二鋪煤礦、安太堡煤礦及萬通源二鋪煤礦整合為一個年產能為210萬噸的煤礦並成立茂華萬通源公司負責該礦的運營；以人民幣5.5億元收購白蘆煤礦、以人民幣8億元收購西家寨煤礦、以人民幣2.39億元收購一半嶺煤礦，將其整合為一座年產能為120萬噸的煤礦，並成立山西朔州平魯區茂華白蘆煤業有限公司負責該礦的運營。上述對煤炭資源的收購與整合對延伸本集團上游產業鏈、保證本集團發電企業煤炭供應，具有積極意義。

詳情請參見本公司日期為二零一零年八月十日、二零一零年八月十九日、二零一零年八月三十一日、二零一零年十一月二十六日及二零一零年十二月九日的公告。

## (5) 本公司住所變更及修改《公司章程》中有關本公司住所的條款

本公司的住所由濟南市經三路14號，擬遷至曆下區經十路14800號(以最終政府批覆地址為準)。《公司章程》中有關本公司住所的條款已經變更並經本公司二零一零年臨時股東大會審議通過。

詳情請參見本公司日期為二零一零年九月十日的公告、二零一零年十月八日的通函及二零一零年十月二十六日的二零一零年臨時股東大會投票結果公告。

## (6) 修改本公司章程

本公司於二零一一年二月二十二日召開的二零一一年臨時股東大會上獲得股東批准修改本公司章程及相關議事規則中的有關事項，以使公司章程符合適用中國法律法規的規定及其修訂。截至本報告日，此次修改正履行向中國有關主管部門審批、備案的程序。

詳情請參見本公司日期為二零一零年十二月三十日的公告、二零一一年一月二十六日的通函及二零一一年二月二十二日的二零一一年臨時股東大會投票結果公告。

## (7) 臨時股東大會

本公司於二零一零年十月二十六日召開二零一零年臨時股東大會。大會審議並批准了《關於持續性關聯交易的議案》、《關於本公司與山東省國際信託有限公司合資成立華電萊州發電有限公司之關聯交易的議案》及《關於因本公司住所變更而修訂公司章程的議案》。

詳情請參見本公司日期為二零一零年九月十日的公告、二零一零年十月八日的通函及二零一零年十月二十六日的二零一零年臨時股東大會投票結果公告。

本公司於二零一一年二月二十二日召開二零一一年臨時股東大會。大會審議並批准了《關於公司向中國華電集團財務有限公司增資擴股之關聯交易的議案》、《關於向中國華電集團公司出售公司持有的華電煤業集團有限公司部分股權之關聯交易的議案》及《關於修訂〈公司章程〉及相關議事規則的議案》。

詳情請參見本公司日期為二零一零年十二月三十日的公告、二零一一年一月二十六日的通函及二零一一年二月二十二日的二零一一年臨時股東大會投票結果公告。

## (8) 收購石家莊市有關供熱公司股權

本公司通過摘牌獲得能投中心在河北省產權交易中心掛牌出售其所持有的六家供熱公司股權，包括石家莊華電供熱集團有限公司49%股權、石家莊華電裕華供熱有限公司49%股權、石家莊裕西供熱有限公司100%股權、石家莊時光供熱有限公司51%股權、石家莊西郊供熱有限公司48.8%股權、石家莊北城供熱有限公司77%股權，掛牌轉讓底價為零萬元。於二零一零年十二月二十五日，本公司與能投中心簽署股權轉讓協議和債權轉移協議。收購完成後，六家供熱公司將成為本公司的控股子公司。

詳情請參見本公司日期為二零一一年一月二十五日的公告。

## 關連交易

根據香港上市規則的規定，本集團於二零一零年一月一日至本報告日止期間發生的關連交易如下：

### (1) 向國電南京自動化股份有限公司(「國電南自」)採購設備

於二零一零年三月三日，本公司與中國華電非全資附屬公司國電南自訂立設備採購協議，據此，本公司將購買及國電南自將出售變頻器。該等變頻器用於本公司全資擁有或控制的10家發電企業的69台高壓輔機上。通過依照中國相關法律及本公司管制實施的招標程序，國電南自被選為設備採購協議項下相關設備的供應商。經公平磋商，設備採購協議項下的總對價為人民幣76,790,000元。

詳情請參見本公司日期為二零一零年三月三日的公告。



## 董事會報告書(續)

### (2) 河北華電石家莊鹿華熱電有限公司(「鹿華公司」)與中國華電工程(集團)有限公司(「華電工程」)訂立工程合同

於二零一零年三月三日，本公司非全資附屬公司鹿華公司委聘中國華電非全資附屬公司華電工程按照工程合同的條款就建設脫硫系統及預脫鹽處理系統提供若干服務及執行若干工作。各工程合同項下的對價乃訂約方通過招標程序釐定，所實施的招標程序符合中國相關法律及本公司管理制度。工程合同項下的總對價為人民幣41,400,000元，將由鹿華公司的內部資源撥付。

詳情請參見本公司日期為二零一零年三月三日的公告。

### (3) 與山東省國際信託有限公司(「山東國托」)共同投資萊州公司

於二零一零年九月十日，本公司與本公司主要股東山東國托訂立合同，據此合同，雙方共同出資設立萊州公司，先期進行一期2台1,000兆瓦火電項目的投資、建設和經營管理，並共同推進和投資後續擴建項目。萊州公司註冊資本為人民幣14.4億元。本公司認繳人民幣10.8億元，佔註冊資本總額的75%；山東國托認繳人民幣3.6億元，佔註冊資本總額的25%。

詳情請參見本公司日期為二零一零年九月十日的公告、二零一零年十月八日的通函及二零一零年十月二十六日的二零一零年臨時股東大會投票結果公告。

### (4) 參與華電福新能源有限責任公司(「福新能源」)增資及重組

於二零一零年十月二十九日，本公司與中國華電、華電能源股份有限公司(「華電能源」)、貴州烏江水電開發有限責任公司(「烏江水電」)、華電工程及福新能源就福新能源的增資及重組訂立協議。福新能源為華電福建發電有限公司(「福建公司」)更名後的一間有限責任公司，現由中國華電全資擁有。根據增資及重組協議，中國華電、華電能源、烏江水電、華電工程及本公司會將各自持有的中國華電集團新能源發展有限公司(「新能源公司」)股權轉讓予福新能源。上述轉讓及重組完成後，福新能源的註冊資本增加，並由中國華電、華電能源、烏江水電、華電工程及本公司分別持有約88.87%、3.59%、3.59%、1.49%及2.46%。新能源公司將成為福新能源的全資附屬公司。

詳情請參見本公司日期為二零一零年十月二十九日的公告。

### (5) 向中國華電集團財務有限公司(「華電財務」)增資

於二零一零年十二月二十一日，本公司與華電財務訂立增資協議，本公司出資人民幣499.9848百萬元參與華電財務的增資(本公司認購華電財務人民幣416.654百萬元註冊資本，即本公司將以人民幣1.20元認購價購買每份面值人民幣1.00元的註冊資本)。中國華電及其相關附屬公司將出資增資的其餘部分。華電財務註冊資本將增加人民幣3,610百萬元至人民幣5,000百萬元，當中(i)人民幣222.4百萬元來自華電財務資本公積轉增股本，而(ii)人民幣3,387.6百萬元由華電財務現有股東出資。於增資完成後，本公司及杭州半山公司於華電財務擴大後的註冊資本中的總股權將由約25.207%下降至約16.46%。

詳情請參見本公司日期為二零一零年十二月二十一日的公告。

### (6) 向中國華電出售本公司持有的福新能源及華電煤業的部分股權

於二零一零年十一月二十九日，本公司在上海聯合產權交易所掛牌以人民幣21,000萬元出售華電煤業1.5%股權(項目編號：G310SH1005063)、以人民幣25,200萬元出售華電煤業1.8%股權(項目編號：G310SH1005065)、以人民幣25,461萬元出售福新能源2.46%股權(項目編號：G310SH1005068)和以人民幣534.6萬元出售中國華電集團發電運營有限公司10%股權(項目編號：G310SH1005066)。經過公示後，本公司的控股股東中國華電最終摘牌，以總價人民幣721,956萬元購買前述四項股權，本公司就前述四項股權出售與中國華電簽署相關股權轉讓協議。

詳情請參見本公司日期為二零一零年十二月二十九日的公告、二零一一年一月二十六日的通函及二零一一年二月二十二日的二零一一年臨時股東大會投票結果公告。

## 持續關連交易

根據香港上市規則的規定，本集團於截至二零一零年十二月三十一日止年度發生的持續關連交易如下：

### (1) 與華電煤業訂立有關煤炭採購服務的持續關連交易

於二零一零年四月二十七日，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，二零一零年總服務費不超過人民幣6,300萬元。本公司曾於二零零九年與華電煤業訂立類似的煤炭採購服務合同。

詳情請參見本公司日期為二零一零年四月二十七日的公告。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本公司與華電煤業實際發生的煤炭採購服務費未超過人民幣6,300萬元。

## 董事會報告書(續)

### (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約人民幣4,900萬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，本公司與中國華電的非全資附屬公司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約人民幣706萬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5,606萬元。

詳情請參見本公司日期為二零零九年十二月九日的公告。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，與安福房地產和華電科貿發生的年費分別約為人民幣4,900萬元和人民幣706萬元。

### (3) 與華電財務續訂金融服務協議

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，其中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15億元。該金融服務協議於二零一一年六月三十日到期。

本公司於二零一零年九月十日與華電財務公司再次簽訂金融服務協議，由華電財務向本集團提供若干金融服務，有效期為二零一一年一月一日至二零一一年十二月三十一日。新的金融服務協議生效後替代原金融服務協議。新金融服務協議規定，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35億元。

詳情請參見本公司日期為二零一零年九月十日的公告、二零一零年十月八日的通函及二零一零年十月二十六日的二零一零年臨時股東大會投票結果公告。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團在華電財務的日均存款餘額未超過華電財務向本集團提供的月均貸款額，且未超過人民幣15億元。

### (4) 與兗州煤業股份有限公司(「兗州煤業」)續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，供鄒縣公司及本公司的其他附屬公司發電。本公司與兗州煤業於二零零八年四月二十三訂立一項煤炭採購框架協議，建議二零零八年、二零零九年和二零一零年的年度採購上限將分別不會超過人民幣60億元、人民幣80億元及人民幣80億元。該協議於二零一零年十二月三十一日到期。

為管理本公司的煤炭採購，本公司與兗州煤業於二零一零年九月十日續訂煤炭採購框架協議。協議的期限由二零一一年一月一日起至二零一三年十二月三十一日止續訂三年，建議年度採購上限將分別不會超過人民幣80億元、人民幣80億元及人民幣80億元。

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二零一零年九月十日的公告、二零一零年十月八日的通函及二零一零年十月二十六日的二零一零年臨時股東大會投票結果公告。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本公司從兗州煤業的煤炭採購金額未超過人民幣80億元。

### (5) 與淮南礦業(集團)有限責任公司(「淮南礦業」)續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過人民幣6.7億元、人民幣40億元及人民幣40億元。該項協議於二零一零年十二月三十一日到期。

為管理本集團的煤炭採購，本公司於二零一零年九月十日與淮南礦業續訂煤炭採購框架協議，有效期為二零一一年一月一日至二零一三年十二月三十一日，建議年度採購上限將分別不會超過人民幣40億元、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二零一零年九月十日的公告、二零一零年十月八日的通函及二零一零年十月二十六日的二零一零年臨時股東大會投票結果公告。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本公司從淮南礦業的煤炭採購金額未超過人民幣40億元。

# 董事會報告書(續)

## (6) 與中國華電訂立購買(供應)煤炭、設備和服務框架協議

本公司於二零一零年九月十日與中國華電簽署了《華電國際電力股份有限公司與中國華電集團公司關於購買(供應)煤炭、設備和服務框架協議》(「框架協議」)。自二零一一年一月一日起，框架協議構成本集團與中國華電(含其子公司及直接或間接持股30%以上的被投資公司，以下同)之間就本集團向中國華電採購煤炭、工程設備、系統和產品，或向中國華電供應煤炭和服務，以及中國華電向本集團提供煤炭採購服務、技術服務、檢修服務、金融代理服務、產權交易中服務、CDM註冊服務等事宜達成的全部框架性協議，並取代本集團與中國華電之前達成的與前述事項相關的任何書面或口頭的框架性協議、意向書、信函、備忘錄和承諾。該框架協議自二零一一年一月一日起至二零一一年十二月三十一日止。根據該框架協議，本集團向中國華電採購煤炭的年度上限為人民幣50億元，向中國華電採購工程設備及產品等項目的年度上限為人民幣13億元，向中國華電銷售煤炭及維護服務的年度上限為人民幣12億元，向中國華電採購服務等項目的年度上限為人民幣2億元。

詳情請參見本公司日期為二零一零年九月十日的公告、二零一零年十月八日的通函及二零一零年十月二十六日的二零一零年臨時股東大會投票結果公告。

本公司已外聘核數師，遵照香港會計師公會發出的《香港審驗應聘服務準則3000》的「歷史財務資料審計或審閱以外的審驗應聘」，並參照《實務說明》第740號「關於香港《上市規則》所述持續關連交易的核數師函件」，就本集團的持續關連交易作出匯報。核數師已根據上市規則第14A.38條發出載有上述(1)至(5)項持續關連交易的審驗結果的無保留意見函件。本公司已將該函件副本呈交香港聯合交易所有限公司。

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) (1)至(5)項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或日均存款餘額沒有超過本公司公告內所披露上限。

## 購入、出售或贖回上市證券

於二零一零年財政年度內，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

本集團截至二零一零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88頁。

本公司並不知悉截至二零一零年十二月三十一日止之年度發生了任何須根據上市規則第13.13條至第13.19條作出披露的事項。

## 重大訴訟

於二零一零財政年度內，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

於二零一零年十二月三十一日，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二零一零年之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零一零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二零一零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二零一一年度的境內及國際核數師。

承董事會命  
雲公民  
董事長

# 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。
- 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》。
- 於二零一零年財政年度內，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。

## 企業管治報告(續)

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。

### 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。董事長是本公司的法定代表人，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當事務進行討論，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) 簽署本公司發行的證券；
- (4) 簽署董事會重要文件和其他應由本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本公司的日常營運。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本公司的業務，包括實施董事會採納之政策，並就本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。

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本公司董事會秘書，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、法規及《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。

## 企業管治報告(續)

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。

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) 制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；
- (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。

# 企業管治報告(續)

本公司在二零一零年一月一日至二零一零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)	會議次數
雲公民	董事長	8	8
陳飛虎	副董事長	8	8
陳殿祿	副董事長	8	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	獨立非執行董事	8	8
郝書辰	獨立非執行董事	8	8
寧繼鳴	獨立非執行董事	8	8
楊金觀	獨立非執行董事	8	8

## 董事就財務報表所承擔的責任

董事確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。

截至二零一零年十二月三十一日，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>。

審核(審計)委員會分別於二零一零年三月二十四日及二零一零年八月二十四日召開兩次會議(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	2/2	100%
王躍生	2/2	100%
郝書辰	2/2	100%
王映黎	2/2	100%
褚 玉	2/2	100%

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。

# 企業管治報告(續)

## 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。

二零一零年，本公司繼續進行內部監控的系統完善和有效性評估工作。本公司根據中國財政部下發《企業內部控制應用指引》，開展專項工作對本部內部控制制度進行了全面梳理，在此基礎上完成本公司《內部控制手冊》的初步編製工作，從內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督五項要素出發，對涉及到的各個管理環節進行了明確規定。本公司董事會為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。

二零一零年，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佈的《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，該草稿經公司五屆二十四次董事會審議通過。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，並因此確信公司在二零一零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。

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>。

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二零一零年三月二十四日及八月二十四日召開召開了兩次會議。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	2/2	100%
寧繼鳴	2/2	100%
楊金觀	2/2	100%
陳飛虎	2/2	100%
王映黎	2/2	100%

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。

## 二零一零年度總經理年薪方案

為實現本公司二零一零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。

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二零一零年本公司總經理的年薪。

## 其他高級管理人員二零一零年度激勵與考核辦法

為實現本公司二零一零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」)二零一零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。



## 企業管治報告(續)

### 獨立非執行董事之津貼

本公司二零一零年向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7萬元。

### 二零一零年本公司董事、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、監事及 高級管理層薪酬 (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
陳建華	執行董事，總經理	71.14
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	71.14
褚玉	非執行董事	0
王躍生	獨立非執行董事	7
郝書辰	獨立非執行董事	7
寧繼鳴	獨立非執行董事	7
楊金觀	獨立非執行董事	7
李曉鵬	監事會主席	0
彭興宇	監事	0
陳斌	監事	37.70
鄭飛雪*	監事	11.01
周連青	董事會秘書，公司秘書	50.38
王文琦	副總經理	58.86
王輝	副總經理	57.79
彭國泉	副總經理	58.04
邢世邦	副總經理	56.79
陳存來	財務總監	57.02
謝雲	總工程師	57.43

\* 陳斌先生自二零一零年四月二十八日起擔任本公司監事職務；鄭飛雪女士自二零一零年四月二十八日起不再擔任本公司監事職務。

\*\* 本公司高管人員領取的年度報酬中不含延期支付薪酬：陳建華先生2010年度延期支付薪酬7.22萬元；鍾統林先生延期支付薪酬7.22萬元；王文琦先生延期支付薪酬6.12萬元；王輝延期支付薪酬5.89萬元；彭國泉先生延期支付薪酬5.95萬元；邢世邦先生延期支付薪酬5.83萬元；陳存來先生延期支付薪酬5.89萬元；陳斌先生延期支付3.85萬元；謝雲先生延期支付薪酬5.77萬元；周連青先生延期支付薪酬5.05萬元；鄭飛雪女士延期支付1.40萬元。

### 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。

### 核數師

於截至二零一零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1,055萬元，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二零一一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，並有待股東於二零一零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二零一零年六月八日，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

# 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。

二零一零年，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着想的。

## 一 監事會二零一零年工作情況

二零一零年，本公司監事會召開五次會議，會議內容如下：

1. 第五屆八次會議於二零一零年三月二十六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。

詳情載於本公司日期為二零一零年三月二十六日的監事會決議公告。

2. 第五屆九次會議於二零一零年四月二十八日在北京市西城區宣武門內大街2號中國華電大廈召開。本公司監事李曉鵬、彭興宇、陳斌出席會議，會議合法有效。一致通過以下決議：

會議聽取了本公司二零一零年第一季度經營情況的分析，審議批准本公司按照上海交易所上市規則編製的二零一零年第一季度報告和季報摘要，認為季報編製和審議程序符合法律、法規、公司章程和本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合交易所關於同步披露的有關要求酌情修改並及時發佈。

3. 第五屆十次會議於二零一零年八月二十六日在北京市西城區宣武門內大街4號北京華濱國際大酒店召開。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《二零一零年中期財務報告》，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二零一零年六月三十日止的未經審計的財務報告；

- (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二零一零年中期報告、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、公司章程和本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. 第五屆十一次會議於二零一零年十月二十六日在北京市海澱區香山飯店召開。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：

會議聽取了本公司二零一零年第三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《股票上市規則》編製的二零一零年第三季度報告，認為季報編製和審議程序符合法律、法規、公司章程和本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佈。

5. 第五屆十二次會議於二零一零年十二月二十八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：

審議通過了關於修訂《監事會議事規則》並提交臨時股東大會審議的議案，同意報董事會召集的臨時股東大會批准。

## 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。

## 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二零一零年度財務決算報告、二零一零年度利潤分配方案、二零一零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二零一零年度財務審計報告等有關材料。

監事會認為：本公司二零一零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，同意本公司二零一零年度利潤分配方案。

## 監事會報告書(續)

### 四 監事會對本公司收購出售資產情況的獨立意見

二零一零年，本集團主要收購如下資產：

1. 以人民幣21.20億元收購山東百年電力公司84.31%的股權；
2. 以人民幣5.85億元收購韶關市坪石發電廠有限公司(B廠) 100%股份；
3. 以人民幣2.68億元收購鄂托克前旗正泰商貿有限公司(芒哈圖煤礦)的20%股權；
4. 以人民幣5.70億元收購鄂托克前旗百匯商貿有限公司(黑梁煤礦)的35%股權；
5. 以人民幣9.39億元收購鄂托克前旗權輝商貿有限公司(沙章圖煤礦)的35%股權；
6. 以人民幣1.78億元收購安太堡煤礦；
7. 以人民幣5.265億元收購晉能二鋪煤礦；
8. 以人民幣5.5億元收購白蘆煤礦；
9. 以人民幣8億元收購西家寨煤礦；
10. 以人民幣2.39億元收購一半嶺煤礦；
11. 以零對價收購石家莊華電供熱集團有限公司49%股權、石家莊華電裕華供熱有限公司49%股權、石家莊裕西供熱有限公司100%股權、石家莊時光供熱有限公司51%股權、石家莊西郊供熱有限公司48.8%股權、石家莊北城供熱有限公司77%股權。

本集團主要出售的資產為：本集團持有的福新能源公司2.46%股權、華電煤業3.3%股權及華電運營公司10%股權。

在這些收購與出售過程中，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。

### 五 監事會對本公司關連交易情況的獨立意見

二零一零年內發生的重大關聯交易包括：

1. 向國電南京自動化股份有限公司採購設備；
2. 河北華電石家莊鹿華熱電有限公司與中國華電工程(集團)有限公司訂立工程合同；
3. 與華電煤業集團有限公司訂立有關煤炭採購服務之間的持續關連交易；
4. 與山東省國際信託有限公司共同投資萊州公司；
5. 參與華電福新能源有限責任公司增資及重組；
6. 與中國華電集團財務有限公司續訂金融服務協議的持續關聯交易；
7. 與兗州煤業股份有限公司續訂煤炭採購框架協議的持續關聯交易；
8. 與淮南礦業(集團)有限責任公司續訂煤炭採購框架協議的持續關聯交易；
9. 與中國華電訂立購買(供應)煤炭、設備和服務框架協議的持續性關聯交易；
10. 向中國華電集團財務有限公司增資；
11. 向中國華電集團公司出售本公司持有的福新能源有限責任公司及華電煤業集團有限公司的部分股權；

監事會認為：本公司所發生的關連交易是公平的，收購和出售行為均符合本公司及全體股東的利益。

### 六 監事會對內部控制自我評價報告的審閱情況

報告期內，監事會列席董事會審核委員會工作會議，聽取了本公司內部控制工作執行及檢查情況匯報，充分發揮指導監督作用。監事會對本公司《2010年度內部控制自我評估報告》進行了審閱，認為本公司按照《企業內部控制基本規範》、《企業內部控制應用指引》、《企業內部控制評價指引》、《企業內部控制審計指引》等的要求，對財務報告相關內部控制進行了評價，並認為其在2010年12月31日(基準日)有效，未發現重大缺陷。

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  
二零一一年三月三十日

## 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)。

<b>法定地址</b>	中華人民共和國 山東省濟南市 經三路14號
<b>授權代表</b>	陳建華 周連青
<b>公司秘書</b>	周連青
<b>香港股份過戶登記處</b>	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
<b>核數師</b>	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
<b>本公司法律顧問 香港及美國法律</b>	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
<b>中國法律</b>	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

## 公司刊物

本公司之二零一零年年報於二零一一年四月出版。有關年報可在下列地址索取：

<b>中國</b>	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
<b>香港</b>	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36至第87頁華電國際電力股份有限公司(「本公司」)以及各附屬公司(「本集團」)的綜合財務報表，此綜合財務報表包括於2010年12月31日的綜合和本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資料解釋。

## 董事就綜合財務報表須承擔的責任

本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》的披露規定而編製及提供真實而公平的綜合財務報表，以及董事須確定必要的內部控制，以使綜合財務報表不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述。

## 核數師的責任

我們的責任是根據我們的審核對該等綜合財務報表作出意見。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，以合理確定此等綜合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綜合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綜合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綜合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，以及評價綜合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本公司和本集團於2010年12月31日的財務狀況及本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

2011年3月30日

# 綜合全面損益表

截至二零一零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	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
<b>營業額</b>	4	<b>45,197,500</b>	36,449,643
<b>經營費用</b>			
燃料成本		(32,959,462)	(22,620,743)
折舊及攤銷		(4,676,922)	(4,120,228)
大修費用		(511,183)	(521,092)
維修保養費用		(640,271)	(564,300)
員工成本	5	(1,948,501)	(1,765,499)
行政費用		(1,178,647)	(1,116,618)
銷售有關稅項	6	(179,340)	(241,875)
其他經營費用		(1,377,116)	(1,227,945)
		<b>(43,471,442)</b>	<b>(32,178,300)</b>
<b>經營利潤</b>		<b>1,726,058</b>	4,271,343
投資收益	7	504,951	24,988
其他收入及收益淨額	8	932,071	118,560
財務收入		26,532	22,961
財務費用	9	(3,315,421)	(2,971,424)
應佔聯營公司利潤		322,792	212,399
應佔合營公司利潤		5,438	4,445
<b>除稅前利潤</b>	10	<b>202,421</b>	1,683,272
所得稅	13(a)	(116,536)	(101,273)
<b>本年度利潤</b>		<b>85,885</b>	1,581,999
<b>本年度其他全面收入 (經稅項及重分類調整)</b>	15	<b>(16,725)</b>	40,351
可供出售證券：公允價值儲備淨變動			
<b>本年度合計全面收入</b>		<b>69,160</b>	1,622,350
<b>利潤歸屬於：</b>			
本公司股東權益持有人		169,897	1,157,173
非控股股東權益		(84,012)	424,826
<b>本年度利潤</b>		<b>85,885</b>	1,581,999
<b>合計全面收入歸屬於：</b>			
本公司股東權益持有人		153,249	1,196,249
非控股股東權益		(84,089)	426,101
<b>本年度合計全面收入</b>		<b>69,160</b>	1,622,350
<b>每股基本及攤薄盈利</b>	16	<b>人民幣0.025元</b>	人民幣0.190元

# 綜合資產負債表

於二零一零年十二月三十一日

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

	附註	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	18(a)	79,401,144	65,502,601
在建工程	19	23,146,683	19,315,995
預付租賃	20	1,447,561	918,590
無形資產	21	4,764,132	1,126,784
聯營公司權益	23	9,041,315	3,969,310
合營公司權益	24	227,237	221,799
其他投資	25	304,282	636,830
其他非流動資產	26	339,203	1,722,896
遞延稅項資產	34(b)	285,109	267,001
		<b>118,956,666</b>	<b>93,681,806</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	27	1,760,239	1,346,169
應收賬款及應收票據	28	3,980,674	3,583,226
訂金、其他應收款及預付款		2,531,283	1,323,369
可收回稅項	34(a)	66,101	61,522
限制存款	29	30,678	1,906
現金及現金等價物	30	1,235,758	1,241,900
		<b>9,604,733</b>	<b>7,558,092</b>
<b>流動負債</b>			
銀行貸款	31(a)	23,266,864	16,458,921
股東貸款	31(b)	2,000,000	1,704,913
國家貸款	31(c)	13,401	12,893
其他貸款	31(d)	6,284,470	3,180,549
應付短期融資券	31(e)	3,008,983	3,002,923
應付控股公司款		79,165	75,190
應付賬款和應付票據	32	7,739,963	5,078,569
其他應付款		4,203,566	2,677,464
應付稅項	34(a)	63,815	24,217
		<b>46,660,227</b>	<b>32,215,639</b>
<b>淨流動負債</b>			
		<b>(37,055,494)</b>	<b>(24,657,547)</b>
<b>總資產減流動負債</b>			
		<b>81,901,172</b>	<b>69,024,259</b>
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款	31(a)	43,915,573	36,561,599
股東貸款	31(b)	1,371,375	2,018,958
國家貸款	31(c)	103,699	37,215
其他貸款	31(d)	4,769,347	3,821,577
中期票據	31(f)	5,346,441	2,971,022
長期應付款	33	1,234,710	426,626
遞延政府補助		650,991	438,982
遞延收入	35	577,866	160,819
遞延稅項負債	34(b)	2,068,349	1,282,303
		<b>60,038,351</b>	<b>47,719,101</b>
<b>資產淨額</b>			
		<b>21,862,821</b>	<b>21,305,158</b>
<b>資本及儲備</b>			
股本	36(c)	6,771,084	6,771,084
儲備		9,404,887	9,315,098
<b>歸屬於本公司股東權益持有人的權益</b>			
非控股股東權益		16,175,971	16,086,182
		5,686,850	5,218,976
<b>總權益</b>			
		<b>21,862,821</b>	<b>21,305,158</b>

董事會於2011年3月30日核准並許可發出。

陳建華  
董事

鍾統林  
董事

第41頁至第87頁的附註屬本財務報表的一部分。

# 資產負債表

於二零一零年十二月三十一日

(按國際財務報告準則編製)

(以人民幣列示)

	附註	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	18(b)	8,513,511	9,012,025
在建工程	19	662,231	1,576,000
預付租賃	20	145,711	159,002
無形資產	21	51,818	53,750
附屬公司投資	22	20,749,232	16,891,200
聯營公司權益	23	6,270,137	1,989,372
合營公司權益	24	142,800	142,800
其他投資	25	160,309	460,309
其他非流動資產	26	771,932	439,043
		<b>37,467,681</b>	<b>30,723,501</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	27	336,178	288,298
應收賬款及應收票據	28	669,905	551,868
應收附屬公司款		2,527,198	599,152
訂金、其他應收款及預付款		142,456	130,119
可收回稅項	34(a)	23,907	23,907
現金及現金等價物	30	156,819	193,186
		<b>3,856,463</b>	<b>1,786,530</b>
<b>流動負債</b>			
銀行貸款	31(a)	8,758,390	4,326,783
股東貸款	31(b)	2,000,000	1,009,310
國家貸款	31(c)	12,510	12,002
其他貸款	31(d)	2,500,000	850,000
應付短期融資券	31(e)	3,008,983	3,002,923
應付控股公司款		78,965	70,090
應付附屬公司款		49,072	154,958
應付賬款和應付票據	32	1,051,349	1,072,005
其他應付款		540,409	569,357
		<b>17,999,678</b>	<b>11,067,428</b>
<b>淨流動負債</b>		<b>(14,143,215)</b>	<b>(9,280,898)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>23,324,466</b>	<b>21,442,603</b>
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款	31(a)	1,140,369	1,182,820
股東貸款	31(b)	115,920	788,789
國家貸款	31(c)	15,249	28,306
其他貸款	31(d)	1,400,000	1,100,000
中期票據	31(f)	5,346,441	2,971,022
遞延政府補助		105,113	105,804
遞延稅項負債	34(b)	47,250	40,000
		<b>8,170,342</b>	<b>6,216,741</b>
<b>資產淨額</b>		<b>15,154,124</b>	<b>15,225,862</b>
<b>資本及儲備</b>			
股本	36(a)	6,771,084	6,771,084
儲備		8,383,040	8,454,778
<b>總權益</b>		<b>15,154,124</b>	<b>15,225,862</b>

董事會於2011年3月30日核准並許可發出。

陳建華  
董事

鍾統林  
董事



# 綜合股東權益變動表

截至二零一零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	非控股股東權益	總權益
	人民幣千元 (附註36(c))	人民幣千元 (附註36(d)(i))	人民幣千元 (附註36(d)(ii))	人民幣千元 (附註36(d)(iii))	人民幣千元 (附註36(d)(iii))	人民幣千元 (附註36(d)(iv))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
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
本年利潤	—	—	—	—	—	—	1,157,173	1,157,173	424,826	1,581,999
其他全面收入 (附註15)	—	—	—	—	—	39,076	—	39,076	1,275	40,351
本年全面收入合計	—	—	—	—	—	39,076	1,157,173	1,196,249	426,101	1,622,350
非控股股東注入附屬公司資本	—	—	—	—	—	—	—	—	133,356	133,356
收購非控股股東權益	—	—	—	—	—	—	—	—	(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
已核准附屬公司非控股股東的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	(89,781)	(89,781)
收購附屬公司轉入	—	—	—	—	—	—	—	—	424,928	424,928
發行股本(附註36(c))	750,000	2,703,700	—	—	—	—	—	3,453,700	—	3,453,700
利潤分配	—	—	13,404	—	—	—	(13,404)	—	—	—
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>
2010年1月1日結餘	6,771,084	4,631,340	1,417,924	68,089	44,726	22,007	3,131,012	16,086,182	5,218,976	21,305,158
本年利潤	—	—	—	—	—	—	169,897	169,897	(84,012)	85,885
其他全面收入 (附註15)	—	—	—	—	—	(16,648)	—	(16,648)	(77)	(16,725)
本年全面收入合計	—	—	—	—	—	(16,648)	169,897	153,249	(84,089)	69,160
非控股股東注入附屬公司資本	—	—	—	—	—	—	—	—	322,138	322,138
收購非控股股東權益 (附註39(d))	—	—	—	—	—	—	(9,351)	(9,351)	(36,503)	(45,854)
最終控股公司注入資本	—	24,769	—	—	—	—	—	24,769	1,507	26,276
已核准本公司股東權益持有人的股息 (附註36(b))	—	—	—	—	—	—	(236,988)	(236,988)	—	(236,988)
已核准附屬公司非控股股東的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	(69,470)	(69,470)
收購附屬公司轉入 (附註39)	—	—	—	—	—	—	—	—	334,291	334,291
其他	—	158,110	—	—	—	—	—	158,110	—	158,110
利潤分配	—	—	47,541	—	—	—	(47,541)	—	—	—
2010年12月31日結餘	<u>6,771,084</u>	<u>4,814,219</u>	<u>1,465,465</u>	<u>68,089</u>	<u>44,726</u>	<u>5,359</u>	<u>3,007,029</u>	<u>16,175,971</u>	<u>5,686,850</u>	<u>21,862,821</u>

# 綜合現金流量表

截至二零一零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)

	2010年	2009年
附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>經營活動</b>		
從顧客及其他處收到的現金	53,268,813	41,363,772
支付給供應商、員工及其他的現金	<b>(47,072,527)</b>	(34,575,784)
來自經營活動的現金	<b>6,196,286</b>	6,787,988
已付利息	<b>(3,978,417)</b>	(3,573,934)
已付企業所得稅	<b>(145,549)</b>	(120,137)
返還企業所得稅	<b>7,985</b>	—
<b>來自經營活動的現金淨額</b>	<b>2,080,305</b>	3,093,917
<b>投資活動</b>		
購入物業、廠房及設備、在建工程和無形資產	<b>(13,468,672)</b>	(12,395,853)
出售物業、廠房及設備所得款項	<b>87,202</b>	8,877
購買附屬公司於扣除併入現金後的淨額	<b>(1,982,125)</b>	(1,113,967)
支付以前年度取得附屬公司款項	<b>(218,700)</b>	(1,490,585)
支付取得附屬公司款項	<b>(2,450,282)</b>	(429,092)
已付預付投資款	<b>(170,810)</b>	(1,722,896)
對第三方的貸款	—	(8,000)
對聯營公司的注資	<b>(1,739,404)</b>	(202,565)
對其他投資的注資	<b>(5,000)</b>	(5,000)
處置投資收到的現金	<b>745,017</b>	—
已收利息	<b>22,259</b>	25,776
已收股息	<b>142,304</b>	144,423
其他投資活動收到的現金	<b>1,611</b>	1,472
<b>用於投資活動的現金淨額</b>	<b>(19,036,600)</b>	(17,187,410)
<b>籌資活動</b>		
貸款所得款項	<b>63,952,583</b>	46,863,782
償還貸款	<b>(47,336,765)</b>	(37,128,060)
政府補助所得款項	<b>236,735</b>	149,759
發行股本淨所得款項	—	3,453,700
貼現應收銀行承兌匯票所收得款項	<b>922,081</b>	602,483
償還應付銀行承兌匯票所付款項	<b>(644,184)</b>	(288,380)
購買少數股東股權所付款項	<b>(45,854)</b>	(104,912)
非控股股東注資至附屬公司	<b>284,360</b>	46,660
已付附屬公司非控股股東的股息	<b>(76,404)</b>	(46,300)
已付本公司股東權益持有人的股息	<b>(236,988)</b>	—
限制存款的(增加)/減少	<b>(27,072)</b>	2,885
已支付其他來自籌資活動的現金	<b>(78,339)</b>	(85,529)
<b>來自籌資活動的現金淨額</b>	<b>16,950,153</b>	13,466,088
<b>現金及現金等價物淨減少額</b>	<b>(6,142)</b>	(627,405)
<b>年初現金及現金等價物</b>	<b>1,241,900</b>	1,869,305
<b>年末現金及現金等價物</b>	<b>1,235,758</b>	1,241,900

# 財務報表附註

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，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」)主要於中國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所有適用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2010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43。

### (c) 附屬公司及非控股股東權益

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。可行使的潛在投票權是包括在釐定對子公司控制權的考慮因素。

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。

非控股股東權益(前稱「少數股東權益」)是指並非由本公司直接或間接擁有於子公司的股權，本集團未有對非控股股東權益持有人同意任何符合金融負債定義的法定義務的額外條款。本集團對企業合併可以選擇按子公司的可認定淨資產的公允價值或以其相應的比例計量任何非控股股東權益。

非控股股東權益在合併財務狀況表的權益項目內區別於本公司股東應佔權益而單獨列示。非控股股東應佔本集團的業績作為本年度損益及合計綜合收益在非控股股東及本公司股東之間分配，並於合併綜合收益表內列示。本公司從非控股股東權益持有人獲得的借貸及對這些持有人的其他法定義務已按其性質根據註釋2(n)或(o)列示於合併財務狀況表中的金融負債項目內。

假若不會導致喪失控制權，本集團於子公司的權益的變化按權益交易確認，其對控股股東權益和非控股股東權益調整相應權益的變化在合併權益裡反映，但是不會對商譽進行調整，同時也不會確認收益或虧損。

當本集團喪失了對子公司的控制權，於該子公司的全部權益會被視為處置，其導致的收益或虧損於損益確認。任何保留在前子公司的權益於喪失控制權日以公允價值確認，該金額為金融資產初始確認的公允價值(見註釋2(f))，或如適用，確認為於聯營公司的投資初始確認的成本(見註釋2(d))。

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(j))後入賬。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 2 主要會計政策(續)

### (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。

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列帳，並就本集團應佔被投資方於收購日可認定淨資產的公允價值超過投資成本(如有)作出調整。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(e)及(j))作出調整。如於收購日超過成本，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。

當本集團不再對聯營公司有重大影響力或者不再對合營公司有共同控制，於該被投資方的全部權益會被視為處置，其導致的收益或虧損於損益確認。任何保留在原被投資方的權益於喪失重大影響力或共同控制之日以公允價值確認，該金額為金融資產初始確認的公允價值(見註釋2(f))，或如適用，確認為於聯營公司的投資初始確認的成本(見註釋2(d))。

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(j))記入資產負債表。

### (e) 商譽

商譽是指

- (i) 轉入價款公允價值之總額、任何於被收購者的非控股股東權益及本集團以前於被收購者持有權益的公允價值；超過
- (ii) 於收購日計量被收購者的可認定資產和負債淨公允價值的數額。

當(ii)大於(i)時，該超過的部分會即時於損益中確認為折價收購的收益。

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組合每年進行減值測試(見附註2(j))。

年內出售資產組時，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。

### (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(r)(iv)和2(r)(v)列示的政策確認，故確認為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(j))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(j))後入賬。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，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(r)(iv)列示的政策確認，如該投資是帶息的，利息應根據附註2(r)(v)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(j))，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) 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(j))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(v))。

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。

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。

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。

### (h) 在建工程

在建工程是以成本減任何減值損失(見附註2(j))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(g)項所列的適用年率計提折舊。

### (i) 無形資產(除商譽外)

如果本集團有權就使用特許權設施收取費用，本集團會確認由服務特許權安排產生的無形資產。提供建設服務的特許權安排的價值被確認為無形資產，於初始確認時按公允價值計量。在初始確認後，無形資產按成本減去累計攤銷和累計減值損失(參閱附註2(j))後計量。

本集團所收購的其他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(j))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。如下使用年限有限的無形資產自其可使用之日起，在如下預計使用年限內攤銷：

特許權資產	25年
其他	5至10年

服務特許權安排產生的無形資產的預計使用年限為自本集團有權就使用特許權設施收取費用之日起至特許經營期結束的期間。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 2 主要會計政策(續)

### (i) 無形資產(除商譽外)(續)

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複核。

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。

### (j) 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(附屬公司除外；見附註2(j)(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：

- 以權益法確認的於子公司聯營公司及合營公司的投資(見註釋2(d))，根據註釋2(j)(ii)，減值虧損是以整體投資的可收回金額比較其帳面金額計算的。根據註釋2(j)(ii)，假若用作釐定可收回金額的估計出現正面的變化，減值虧損會被轉回。
- 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。以成本列賬的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件事件有關，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。

- 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。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 2 主要會計政策(續)

### (j) 資產減值(續)

#### (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；
- 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)。

#### — 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(j)(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。

### (k) 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(j))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。

### (l) 存貨

存貨包括發電廠所耗用的燃煤、秸稈、燃油、燃氣、物料、部件及零件，均以成本和可辨認淨值入賬。存貨成本採用加權平均法計量，包括採購成本、運輸成本以及使存貨達到目前位置和狀態而發生的處理費用(以適用者為準)。

可變現淨值是以估計售價減去完成生產所需的估計成本、發電的轉換成本、銷售成本及日常業務過程中發生的相關稅費後所得的數額。

當存貨被使用時，按其帳面價值確認為支出，或者在其被用於安裝時作為資本化確認為房屋、機器和設備(以適用者為準)。存貨金額減值至可變現淨值及存貨的所有虧損均在出現減值或虧損期間確認為支出。存貨的任何減值轉回在轉回期間列作沖減支出。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 2 主要會計政策(續)

### (m) 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(j))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。

### (n) 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。

### (o) 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(q)(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。

### (p) 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。

### (q) 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(q)(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。

### (r) 收入的確認

收入按已收到或應收價款的公允價值計量。如果該經濟效益將很有可能流入本集團，而收入及成本(以適用者為準)又能夠可靠地計量時，收入會如下於損益中確認：

#### (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) 服務特許權建設收入

根據服務特許權安排提供建設服務所得相關收入按工程完工程度確認。營運或服務收入於本集團提供有關服務的期間確認。如本集團在一項服務特許權安排下提供超過一種服務，則收取的對價按已提供服務的相關公允價值分配。



# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 2 主要會計政策(續)

### (r) 收入的確認(續)

#### (iv) 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。

#### (v) 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。

#### (vi) 政府補助

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。

#### (vii) 經核證碳減排量(又稱為CERs)收入

本集團出售由風力和其他可再生能源設施生產的經核證碳減排量。這些風力和其他可再生能源設施已按《京都議定書》向聯合國清潔發展機制執行理事會(又稱為「CDM EB」)登記註冊為清潔發展機制(又稱為「CDM」)項目。與CERs有關的收入會在符合下列條件下予以確認：

- 對方已承諾購買CERs；
- 雙方已協定銷售價格；及
- 本集團已生產相關電力。

在由CDM EB委派的獨立監督人確定CERs的數量後，與經核證碳減排量有關的收入會確認為應收賬款。其餘收入會確認於其他應收款。

#### (viii) 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。

### (s) 大修、維修及保養

大修、維修及保養開支在發生時記入損益。

### (t) 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(h))。所有其他匯兌差額計入當期損益。

### (u) 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。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 2 主要會計政策(續)

### (u) 所得稅(續)

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。

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。

### (v) 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。

### (w) 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。

### (x) 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。

### (y) 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。

### (z) 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；
- (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；

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 2 主要會計政策(續)

### (z) 關聯方(續)

- (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。

### (aa) 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。

### (bb) 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有關本集團和本公司在本會計期間首次生效的兩項對《國際財務報告準則》的更改、多項對《國際財務報告準則》的修訂條款及兩項新《國際財務報告準則》條款的註釋。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3號(2008年修訂)「企業合併」
- 《國際會計準則》第27號「綜合及獨立財務報表」的修訂
- 《國際財務報告準則》的改進(2009)

本集團並未採用任何於當前會計期間未生效之新準則及詮釋。

由於採用《國際會計準則》第27號(就收購非全資附屬公司的額外權益而言)及《國際會計準則》第7號「現金流量表」的相關修訂，由於附屬公司股權變動(此股權變動不會引起附屬公司控制權的變化)所產生現金流量，應視為由籌資活動產生的現金流量。此前，本集團將該等現金流量視為由投資活動產生的現金流量。此分類的變更將追溯應用，並要求對相應的金額按上述要求進行重述。上述分類的變更並沒有對任何列報期間的淨現金流量匯報金額產生影響。

其餘的改進將導致會計政策之變更，但並不會對當期或比較期間產生重大影響，原因如下：

- 《國際財務報告準則》第3號和《國際會計準則》第27號的主要修訂只有在在本集團進行相關交易(如企業合併或處置子公司)才開始生效，並且未要求對以前相關交易確認的金額進行重述，該變更並未對本集團的財務報表產生重大影響。
- 《國際會計準則》第3號(關於確認被收購方遞延稅項資產)及《國際會計準則》第27號(關於對非控股股東(原為少數股東)分配虧損超過其擁有的股東權益)的修訂未要求對以前相關交易確認的金額進行重述，同時本會計期間也未發生相關的遞延稅項資產或虧損，該變更並未對本集團的財務報表產生重大影響。
- 《國際財務報告準則》的改進(2009)引入的一系列對《國際財務報告準則》之修訂，該等變更或與本集團已採納政策相一致，或並未對本集團的財務報表產生重大影響。

會計政策變更的詳情如下：

- 由於採納《國際財務報告準則》第3號(2008年修訂)，任何在二零一零年一月一日及或以後發生的企業合併將遵循《國際財務報告準則》第3號(2008年修訂)的新要求及具體指引。該會計政策變動如下：
  - 本集團發生的與企業合併相關的交易成本，如中間人佣金、盡職調查費和其他專業或諮詢費用，將於發生時確認為費用，該費用在以前年度計入企業合併成本，所以影響已確認商譽的金額。
  - 如本集團在獲得被合併方控制權之前已持有權益，該權益將被視為被處置，並於取得控制日以公允價值購回。以前採用分步合併法，商譽按照各收購階段計算並累計。
  - 如在收購日當天被合併方存在累計稅務虧損或其他暫時性可抵扣的差異，並且在收購日未能滿足確認為遞延稅項資產的條件，則任何期後確認的上述資產將計入損益，而不是遵循以前的政策對商譽進行調整。
  - 除以本集團現有政策計量非控股股東(原為少數股東)享有被合併方可識別淨資產比例外，本集團未來可以選擇以每單項交易基準按照公允價值計量非控股股東的權益。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 3 會計政策的修訂(續)

根據《國際財務報告準則》第3號(2008年修訂)過度性條款的規定，這些新的會計政策將適用於本期或未來期間的任何企業合併。關於確認遞延稅項資產變動的新會計政策也將適用於在以前的企業合併收購的有關累計稅務虧損及其他可抵扣時間性差異。對於收購日在採用此項修訂的準則以前的企業合併則無需對該企業合併產生的資產和負債的賬面價值進行調整。

- 在採納《國際會計準則》第27號(2008年修訂)後，自2010年1月1日起，如本集團喪失了對於子公司的控制權，該項交易將被視為處置其於子公司的全部權益，再按照公允價值確認重新取得持有的任何剩餘權益部份。該交易以前被視為部份處置。

根據《國際會計準則》第27號過度性條例的規定，此項新會計政策將適用於本期或未來期間，所以無需對以前期間進行重述。

- 為了與上述《國際財務報告準則》第3號和《國際會計準則》第27號中的修訂保持一致，以及由於《國際會計準則》第28號「對聯營企業的投資」以及《國際會計準則》第31號「合營企業的權益」的修訂，以下政策將自二零一零年一月一日起適用：

— 如果本集團在獲得對被合併方的重大影響或共同控制前已持有該企業的權益，該部份權益將被視為在取得重大影響或共同控制之日被處置並以公允價值購回。以前採用分步合併法，商譽按照各收購階段計算並累積。

— 如果本集團喪失了重大影響或共同控制，該交易將被記為處置了其在被投資方的全部權益，然後按照公允價值確認購回剩餘權益部份。此類交易以前被視為部份處置。

與《國際財務報告準則》第3號和《國際會計準則》第27號的過度性條款保持一致，這些新會計政策將適用於本期或未來期間，所以無需對以前期間進行重述。

其他同本集團財務報表相關的會計政策變更如下：

- 由於採用《國際會計準則》第27號的修訂，自二零一零年一月一日起，非全資子公司發生的任何虧損將會在控股股東權益和非控股股東權益之間按照雙方享受權益的比例進行分配，即使導致歸屬於非控股股東在綜合股東權益出現借方餘額。如果分配給非控股股東的虧損導致其權益出現借方餘額，以前只有非控股股東有具約束力的義務予以彌補該部分損失的情況下才將虧損分配給非控股股東。根據《國際會計準則》第27號的過度性條例規定，這些新會計政策採用未來適用法，所以無需對以前期間進行重述。
- 由於採用《國際會計準則》第17號「租賃」的修訂(源自《國際財務報告準則》的改進(2009))，本集團就其對租賃是否實質上轉移了與土地所有權有關的全部風險和報酬以致本集團在經濟上類似一個購買方的判斷重新評估了其享有租賃土地的利益的分類。本集團認為將現有租賃分類為經營租賃仍然適用。因此，該會計政策的變更並不會對當期或比較期間產生重大影響。

## 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：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
售電收入	43,529,734	35,197,156
售熱收入	1,667,766	1,252,487
	<b>45,197,500</b>	<b>36,449,643</b>

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2010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23,641,671,000元(2009年：人民幣20,312,597,000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42(b)。

## 5 員工成本

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
工資及員工福利	1,240,962	1,112,502
退休成本(附註38)	298,333	282,117
其他員工成本	409,206	370,880
	<b>1,948,501</b>	<b>1,765,499</b>

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 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% (2009年：1-7%及3-5%) 計算。

## 7 投資收益

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
處置聯營公司產生的投資收益(附註(i))	449,807	—
處置非上市的證券投資產生的投資損失(附註(ii))	(5,563)	—
按公允價值重新計量本集團原持有 石家莊華電供熱集團有限公司(「石家莊供熱集團」)49%的權益 產生的投資收益(附註39(c))	59,029	—
上市的證券投資產生的股息收入	1,340	1,248
非上市的證券投資產生的股息收入	—	23,740
可供出售證券處置收益：自權益中重分類至損益(附註15)	338	—
	<b>504,951</b>	<b>24,988</b>

附註：

- (i) 本公司於2010年12月31日將其聯營公司華電煤業集團有限公司(「華電煤業」)3.3%的股東權益和華電福新能源有限公司2.46%的股東權益分別以人民幣462,000,000元和人民幣254,610,000元出售給中國華電集團公司(「中國華電」)。本集團因上述交易確認的投資收益共計人民幣449,807,000元。
- (ii) 本公司的子公司杭州華電半山發電有限公司(「半山公司」)於2010年5月28日將浙江富興電力燃料有限公司3.07%的股東權益以人民幣11,723,000元出售給浙江省能源集團有限公司。本集團因上述交易確認的投資損失為人民幣5,909,000元。
- 本公司於2010年12月31日將中國華電集團發電運營有限公司(「華電運營」)10%的股東權益以人民幣5,346,000元出售給中國華電。本集團因上述交易確認的投資收益為人民幣346,000元。

## 8 其他收入及收益淨額

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
折價收益(附註39(c))	621,196	—
政府補助	140,137	62,143
經核證碳減排量淨收益	28,728	—
處置房產、機器及設備收益/(損失)	46,205	(2,973)
其他材料銷售收入	55,065	20,448
管網建設配套費收入(附註35)	9,613	7,019
服務特許經營權安排(附註)	—	—
其他	31,127	31,923
	<b>932,071</b>	<b>118,560</b>

附註：

截止2010年12月31日止年度，本集團的服務特許權建造收入(附註44)為人民幣565,187,000元；由於實際上絕大部份建造活動已分包，因此本集團於其他收益中確認同等金額的服務特許權建設成本。截止2010年12月31日的服務特許權建設的淨收益為零。2009年本集團無上述服務特許經營權安排。

## 9 財務費用

	2010年	2009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	2,469,181	2,307,125
須於五年後償還的貸款及其他金融負債的利息	1,660,729	1,293,966
減：利息資本化	(732,612)	(644,781)
	<b>3,397,298</b>	<b>2,956,310</b>
外幣匯兌淨(收益)/損失	(86,214)	1,435
其他財務費用	4,337	13,679
	<b>3,315,421</b>	<b>2,971,424</b>

在建工程利息成本已按5.25% (2009年：5.10%) 的平均年利率資本化。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 10 除稅前利潤

計算除稅前利潤時已扣除／(計入)：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
攤銷		
— 預付租賃	47,556	40,690
— 無形資產	89,688	4,132
核數師酬金	9,900	9,900
存貨成本	34,169,926	23,760,024
折舊	4,539,678	4,075,406
應收賬款及其他應收款減值損失的(沖回)／計提	(14,356)	1,905
存貨陳舊準備的沖回	(183)	(283)
有關土地及樓宇的經營租賃費用	93,153	84,211
研究及開發費用	7,521	9,160
	<u>7,521</u>	<u>9,160</u>

## 11 董事和監事酬金

董事和監事酬金的詳情列示如下：

	董事及 監事酬金	薪金、津貼 及實物利益	退休福利	獎金	延期支付 計劃	2010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	人民幣千元
<b>董事</b>						
雲公民	—	—	—	—	—	—
陳飛虎	—	—	—	—	—	—
陳殿祿	—	—	—	—	—	—
陳建華	—	380	43	289	72	784
王映黎	—	—	—	—	—	—
陳 斌	—	—	—	—	—	—
鍾統林	—	380	43	289	72	784
褚 玉	—	—	—	—	—	—
<b>獨立非執行董事</b>						
王躍生	—	70	—	—	—	70
郝書辰	—	70	—	—	—	70
寧繼鳴	—	70	—	—	—	70
楊金觀	—	70	—	—	—	70
<b>監事</b>						
鄭飛雪	—	46	8	56	14	124
彭興宇	—	—	—	—	—	—
李曉鵬	—	—	—	—	—	—
陳 斌	—	204	19	154	39	416
	<u>—</u>	<u>1,290</u>	<u>113</u>	<u>788</u>	<u>197</u>	<u>2,388</u>

	董事及 監事酬金	薪金、津貼 及實物利益	退休福利	獎金	延期支付 計劃	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	人民幣千元
<b>董事</b>						
雲公民	—	—	—	—	—	—
陳飛虎	—	—	—	—	—	—
陳殿祿	—	—	—	—	—	—
孟凡利	—	—	—	—	—	—
陳建華	—	345	42	325	81	793
王映黎	—	—	—	—	—	—
陳 斌	—	—	—	—	—	—
鍾統林	—	345	41	325	81	792
褚 玉	—	—	—	—	—	—
<b>獨立非執行董事</b>						
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
<b>監事</b>						
鄭飛雪	—	124	24	189	47	384
彭興宇	—	—	—	—	—	—
李曉鵬	—	—	—	—	—	—
	<u>—</u>	<u>1,078</u>	<u>107</u>	<u>839</u>	<u>209</u>	<u>2,233</u>

## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 12 最高酬金人士

五名最高酬金人士，其中兩名(2009年：兩名)為董事，其酬金已於附註11披露。其餘三名(2009年：三名)最高酬金人士的酬金總額如下：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金及其他酬金	921	836
退休福利	107	103
獎金	718	803
延期支付計劃	180	201
	<u>1,926</u>	<u>1,943</u>

三名(2009年：三名)最高酬金人士的酬金在下列範圍內：

	2010年	2009年
	人數	人數
人民幣0 — 人民幣1,000,000元	<u>3</u>	<u>3</u>

### 13 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：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>即期稅項</b>		
本年度中國企業所得稅準備	137,734	113,847
以前年度少提	477	2,969
	<u>138,211</u>	<u>116,816</u>
<b>遞延稅項(附註34(b))</b>		
臨時差異的產生及轉回	(21,675)	(15,543)
	<u>116,536</u>	<u>101,273</u>
綜合全面損益表內的總所得稅費用		

#### (b) 所得稅費用與會計利潤按適用稅率計算的調節：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤	<u>202,421</u>	<u>1,683,272</u>
按25%法定稅率計算的中國企業所得稅費用(2009年：25%)	50,605	420,818
不可扣稅的支出對所得稅的影響	78,077	48,296
不用徵稅的收入對所得稅的影響	(201,979)	(86,270)
附屬公司的優惠稅率對所得稅的影響(附註)	(87,095)	(35,265)
稅務虧損的所得稅影響	276,451	(249,275)
以前年度少提	477	2,969
	<u>116,536</u>	<u>101,273</u>

附註：

除本公司若干附屬公司享有免稅優惠，或優惠稅率15%或7.5%(2009年：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%(2009年：25%)計算。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 14 本公司股東權益持有人應佔利潤

普通股股東權益持有人應佔綜合利潤包括人民幣44,946,000元(2009年：人民幣172,026,000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之間的調節：

	2010年	2009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	(44,946)	(172,026)
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	159,611	224,914
歸屬於以前年度收益的處置聯營公司收益	29,902	—
本年度本公司的利潤	<u>144,567</u>	<u>52,888</u>

## 15 其他全面收入

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
可供出售證券		
本年度確認的公允價值變動	(21,126)	46,515
轉入損益的重分類調整金額：		
— 處置收益(附註7)	(338)	—
— 應佔聯營公司處置(收益)/虧損的份額	(545)	1,021
— 聯營公司處置	(562)	—
其他全面收入已計入/(扣除)的遞延所得稅淨額(附註34(b))	5,846	(7,185)
於本年度確認為其他全面收入的公允價值儲備淨變動	<u>(16,725)</u>	<u>40,351</u>

## 16 每股盈利

### (a) 每股基本盈利

每股基本盈利是按本公司截至2010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169,897,000元(2009年：人民幣1,157,173,000元)及按下列計算的截至2010年12月31日止年度發行在內的普通股的加權平均股數6,771,084,200股(2009年：6,083,584,200股)計算：

普通股的加權平均股數

	2010年	2009年
	千股	千股
於1月1日已發行普通股	6,771,084	6,021,084
發行股本的影響(附註36(c))	—	62,500
於12月31日普通股的加權平均股數	<u>6,771,084</u>	<u>6,083,584</u>

### (b) 每股攤薄盈利

截至2009年和2010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。

## 17 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及供熱業務相關的電網經營者，有關收入已於附註4作出披露。



# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 18 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	採礦權及 井巷資產	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	人民幣千元
<b>成本：</b>					
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	141,358	290,437	1,756,148	32,688	2,220,631
在建工程轉入(附註19)	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	20,258,815	62,439,458	1,756,148	1,326,186	85,780,607
於2010年1月1日	20,258,815	62,439,458	1,756,148	1,326,186	85,780,607
添置	44,048	11,147	3,269,469	104,774	3,429,438
透過購買附屬公司(附註39)	2,359,370	4,333,606	—	68,787	6,761,763
在建工程轉入(附註19)	3,449,006	4,733,955	—	126,064	8,309,025
處理	(75,812)	(334,317)	—	(26,218)	(436,347)
於2010年12月31日	26,035,427	71,183,849	5,025,617	1,599,593	103,844,486
<b>累計折舊：</b>					
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
於2010年1月1日	3,999,079	15,648,825	—	630,102	20,278,006
本年度折舊	889,455	3,514,554	—	156,035	4,560,044
處理時撥回	(37,794)	(332,575)	—	(24,339)	(394,708)
於2010年12月31日	4,850,740	18,830,804	—	761,798	24,443,342
<b>賬面淨值：</b>					
於2010年12月31日	21,184,687	52,353,045	5,025,617	837,795	79,401,144
於2009年12月31日	16,259,736	46,790,633	1,756,148	696,084	65,502,601

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 18 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
<b>成本：</b>				
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19)	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
於2010年1月1日	5,202,116	14,477,730	524,949	20,204,795
添置	—	1,234	17,735	18,969
在建工程轉入(附註19)	225,957	138,886	6,645	371,488
轉往附屬公司	—	—	(5,820)	(5,820)
處理	(57,386)	(289,376)	(6,101)	(352,863)
於2010年12月31日	5,370,687	14,328,474	537,408	20,236,569
<b>累計折舊：</b>				
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
於2010年1月1日	2,319,395	8,562,870	310,505	11,192,770
本年度折舊	189,522	650,079	23,048	862,649
轉往附屬公司	—	—	(2,101)	(2,101)
處理時撥回	(35,307)	(288,951)	(6,002)	(330,260)
於2010年12月31日	2,473,610	8,923,998	325,450	11,723,058
<b>賬面淨值：</b>				
於2010年12月31日	2,897,077	5,404,476	211,958	8,513,511
於2009年12月31日	2,882,721	5,914,860	214,444	9,012,025

(c) 本集團所有建築物均位於中國。

## 19 在建工程

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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	19,315,995	13,099,105	1,576,000	1,724,674
透過購買附屬公司(附註39)	1,616,038	51,931	—	—
增加	12,996,227	12,608,125	247,311	889,617
轉往物業、廠房及設備(附註18)	(8,309,025)	(6,443,166)	(371,488)	(621,879)
轉入無形資產(附註21)	(2,472,552)	—	—	—
轉往附屬公司	—	—	(789,592)	(416,412)
於12月31日	23,146,683	19,315,995	662,231	1,576,000

## 20 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。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 21 無形資產

	本集團				合計
	商譽	土地使用權	特許權資產 (附註44)	其他	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
<b>成本：</b>					
於2009年1月1日	226,067	834,839	—	—	1,060,906
透過購買附屬公司 增加	54,164	—	—	670	54,834
	—	—	—	15,176	15,176
於2009年12月31日	280,231	834,839	—	15,846	1,130,916
於2010年1月1日	280,231	834,839	—	15,846	1,130,916
透過購買附屬公司(附註39) 在建工程轉入(附註19) 增加	682,866	—	2,472,552	2,923	685,789
	—	—	565,187	3,508	2,472,552
	—	—	—	—	568,695
於2010年12月31日	963,097	834,839	3,037,739	22,277	4,857,952
<b>累計攤銷：</b>					
於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
於2010年1月1日	—	—	—	4,132	4,132
本年度攤銷	—	—	86,118	3,570	89,688
於2010年12月31日	—	—	86,118	7,702	93,820
<b>賬面淨值：</b>					
於2010年12月31日	963,097	834,839	2,951,621	14,575	4,764,132
於2009年12月31日	280,231	834,839	—	11,714	1,126,784

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、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、以及由政府授予的經營風力發電廠的特許權安排所產生的特許權資產。本年度的無形資產攤銷包含於綜合全面損益表中列示的折舊與攤銷數中。

	本公司		合計
	商譽	其他	
	人民幣千元	人民幣千元	
<b>成本：</b>			
於2009年1月1日	45,457	—	45,457
增加	—	9,765	9,765
於2009年12月31日	45,457	9,765	55,222
於2010年1月1日	45,457	9,765	55,222
增加	—	25	25
於2010年12月31日	45,457	9,790	55,247
<b>累計攤銷：</b>			
於2009年1月1日	—	—	—
本年度攤銷	—	1,472	1,472
於2009年12月31日	—	1,472	1,472
於2010年1月1日	—	1,472	1,472
本年度攤銷	—	1,957	1,957
於2010年12月31日	—	3,429	3,429
<b>賬面淨值：</b>			
於2010年12月31日	45,457	6,361	51,818
於2009年12月31日	45,457	8,293	53,750

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。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 21 無形資產(續)

### 含有商譽的現金產生單位的減值測試

商譽將分配給由本集團經營分部所確認的現金產生單位。

現金產生單位的資產可收回金額是按對其使用價值的評估確認的。使用價值的評估根據管理層提供的涵蓋未來五年期間盈利預測的預期現金流量確定的。五年之後的現金流量則按零增長率預測，並按8%的折現率折現，此折現率為可以反映相關分部資產特定風險的稅前貼現率。

## 22 附屬公司投資

	本公司	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
非上市投資，按成本	<b>20,749,232</b>	16,891,200

下述清單僅列示了對本集團的經營業績、資產及負債有主要影響的附屬公司，這些附屬公司均為在中國成立及經營的有限責任公司，其詳情如下：

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	
		%	%	%	
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	—	發電及售電和 發熱及供熱
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	854,914	97	97	—	發電及售電
華電寧夏靈武發電有限公司	1,673,316	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
華電青島熱力有限公司 (「青島熱力公司」)	30,000	55	55	—	供熱
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
安徽華電無湖發電有限公司	1,000,000	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

## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 22 附屬公司投資(續)

下述清單僅列示了對本集團的經營業績、資產及負債有主要影響的附屬公司，這些附屬公司均為在中國成立及經營的有限責任公司，其詳情如下(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	—	發電及售電
華電漯河發電有限公司	525,500	75	75	—	發電及售電
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
河北華電石家莊華熱電 有限公司	75,000	90	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
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
華電國際山東物資管理有限公司	50,000	100	100	—	物資採購
新鄉華電熱力有限公司	24,570	90	—	100	供熱
滕州新源熱力有限公司	30,000	65.28	—	70	供熱
四州華電雜谷腦水電開發有限 責任公司(「雜谷腦公司」)	628,983	64	64	—	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	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	977,300	96.68	—	96.68	能源項目投資
河北峰源實業有限公司	102,000	100	—	100	煤炭化工產品銷售
山西茂華能源投資有限公司	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	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	10,000	70	—	70	能源整合技改 及擴建服務

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 22 附屬公司投資(續)

下述清單僅列示了對本集團的經營業績、資產及負債有主要影響的附屬公司，這些附屬公司均為在中國成立及經營的有限責任公司，其詳情如下(續)：

公司名稱	繳足資本 人民幣千元	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 %	
河北華電沽源風電有限公司	336,100	100	100	—	發電及售電
華電寧夏寧東尚德太陽能發電有限公司	38,000	60	60	—	發電及售電
華電科左中旗風電有限公司	60,000	100	100	—	興建風力發電廠
山東百年電力發展股份有限公司 (「百年電力」)(附註39(a))	488,000	84.31	84.31	—	發電及售電和 發熱及供熱
韶關市坪石發電廠有限公司(B廠) (「坪石電力」)(附註39(b))	889,000	100	100	—	發電及售電
華電萊州發電有限公司(附註(ii))	10,000	75	75	—	興建燃煤發電廠
河北華電康保風電有限公司(附註(ii))	5,000	100	100	—	興建風力發電廠
安徽華電六安電廠有限公司 (附註(ii))	104,400	95	95	—	興建燃煤發電廠
華電渠東發電有限公司(附註(ii))	218,600	90	90	—	興建燃煤發電廠
華電鄧城熱力有限公司(附註(ii))	80,000	70	70	—	售熱
汕頭華電發電有限公司(附註(ii))	30,000	51	51	—	興建燃煤發電廠
廣東華電韶關熱電有限公司 (附註(ii))	20,000	100	100	—	興建燃煤發電廠
華電寧慶月亮山風電有限公司 (附註(ii))	35,000	100	100	—	興建風力發電廠
石家莊供熱集團(附註39(c))	207,370	89.18	49	49	發熱及售熱
石家莊華電裕華供熱有限公司 (「裕華供熱公司」) (附註39(c))	129,400	94.48	49	51	發熱及售熱
石家莊華電鹿華供熱有限公司 (「鹿華供熱公司」) (附註39(c))	100,000	84.45	—	100	興建供熱公司
石家莊西郊供熱有限公司 (「西郊供熱公司」) (附註39(c))	48,258	50.94	48.80	2.40	發熱及售熱
石家莊裕西供熱有限公司 (「裕西供熱公司」) (附註39(c))	10,000	100	100	—	發熱及售熱
石家莊北城供熱有限公司 (「北城供熱公司」) (附註39(c))	10,000	97.51	77	23	發熱及售熱
石家莊時光供熱有限公司 (「時光供熱公司」) (附註39(c))	8,600	58.13	51	8	發熱及售熱
河北華電蔚州風電有限公司 (附註(ii))	20,000	100	—	100	興建風力發電廠

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 22 附屬公司投資(續)

附註：

- (i) 根據公司的章程的規定，本公司在其董事會擁有表決權，能夠參與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) 這些公司於2010年新成立。

## 23 聯營公司權益

	本集團		本公司	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
非上市投資，按成本 應佔淨資產	— <b>9,041,315</b>	— 3,969,310	<b>6,779,226</b> —	2,349,916 —
減：減值損失	— <b>9,041,315</b>	— 3,969,310	<b>(509,089)</b> <b>6,779,226</b>	(360,544) 2,349,916
	<b>9,041,315</b>	<b>3,969,310</b>	<b>6,270,137</b>	<b>1,989,372</b>

下述清單僅列示了對本集團的經營業績、資產及負債有主要影響的聯營公司，這些聯營公司均為在中國成立及經營的有限責任公司，其詳情如下：

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 %	
寧夏發電集團有限責任公司 (「寧夏發電公司」)	3,307,110	23.66	23.66	—	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(附註(i))	3,406,000	17.94	16.89	1.28	提供煤炭採購服務
中國華電集團財務有限公司 (「中國華電財務」) (附註(i))	5,000,000	15.91	14.93	1.53	提供企業財務 服務予其 集團公司
衡水恒興發電有限責任公司 (「恒興公司」)	475,000	30	—	30	發電及售電和 發熱及供熱
河北建投蔚州風能有限公司	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」)	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」)	880,000	33.84	—	35	發電及售電和 發熱及供熱

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 23 聯營公司權益(續)

下述清單僅列示了對本集團的經營業績、資產及負債有主要影響的聯營公司，這些聯營公司均為在中國成立及經營的有限責任公司，其詳情如下(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 %	
保定華誠餘熱發電有限公司 (「華誠公司」)	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」)	4,000	26	—	26	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	514,800	33.84	—	35	發電及售電和 發熱及供熱
鄂托克前旗長城煤礦 有限責任公司	23,077	35	35	—	銷售煤礦設備 及配件
內蒙古福城礦業有限公司	150,000	35	35	—	銷售鐵礦石 和鋼材
鄂托克前旗權輝商貿有限公司 (附註(iii))	5,000	35	35	—	興建建材五金 農畜產品和 電子產品的 批發零售
鄂托克前旗百匯商貿有限公司 (附註(iii))	5,000	35	35	—	興建建材五金 農畜產品和 電子產品的 批發零售
鄂托克前旗正泰商貿有限公司 (附註(iii))	6,770	35	35	—	興建五金日用品 和農畜產品的 批發零售
臨汾市長發煤焦實業有限公司 (「臨汾長發」)(附註(ii))	10,000	19.75	—	33	興建精煤焦煤 等批發零售
寧東鐵路股份有限公司 (「寧東鐵路」)(附註(i))	3,000,000	10	10	—	鐵路開發建設及 經營管理
寧夏銀星煤業有限公司 (附註(iii))	611,000	45	45	—	興建煤礦

附註：

- (i) 根據公司的章程的規定，本公司在其董事會擁有表決權，能夠參與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) 此公司是於2010年收購百年電力時取得的(附註39(a))。
- (iii) 這些公司是於2010年新收購的。

### 聯營公司財務資料概要

	資產 人民幣千元	負債 人民幣千元	權益 人民幣千元	收入 人民幣千元	利潤 人民幣千元
<b>2010</b>					
100%	100,047,678	(63,850,487)	36,197,191	29,969,799	1,435,251
本集團的實際權益	24,700,992	(15,492,285)	9,208,707	7,580,813	269,280
<b>2009</b>					
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



## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 24 合營公司權益

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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	— <b>227,237</b>	— 221,799	<b>142,800</b> —	142,800 —
	<b>227,237</b>	221,799	<b>142,800</b>	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2010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 %	
寧夏中寧發電有限責任公司	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：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產	<b>873,207</b>	920,467
流動資產	<b>109,305</b>	119,525
非流動負債	<b>(656,880)</b>	(720,524)
流動負債	<b>(98,395)</b>	(97,669)
淨資產	<b>227,237</b>	221,799
收益	<b>426,380</b>	335,592
支出	<b>(420,942)</b>	(331,147)
本年度利潤	<b>5,438</b>	4,445

### 25 其他投資

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非上市證券，按成本	<b>261,376</b>	578,542	<b>160,309</b>	460,309
中國上市可供出售證券	<b>42,906</b>	58,288	—	—
	<b>304,282</b>	636,830	<b>160,309</b>	460,309

### 26 其他非流動資產

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
預付投資款	<b>270,810</b>	1,722,896	<b>270,810</b>	439,043
附屬公司的長期應收款	—	—	<b>501,122</b>	—
其他長期應收款	<b>68,393</b>	—	—	—
	<b>339,203</b>	1,722,896	<b>771,932</b>	439,043

其他長期應收款既未到期也未減值，為年利率為5.76%的應收款項。

# 財務報表附註

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 27 存貨

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
燃煤、燃氣及桔杆	1,210,681	908,239	164,630	125,907
燃油	93,865	68,753	32,725	23,374
物料、部件及零件	455,693	369,177	138,823	139,017
	<b>1,760,239</b>	<b>1,346,169</b>	<b>336,178</b>	<b>288,298</b>

所有用於未來使用的存貨預期將於未來一年內消耗。

## 28 應收賬款及應收票據

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	3,752,420	3,360,934	662,257	550,287
售熱應收賬款及應收票據	234,386	252,961	5,338	—
其他經營活動的應收賬款及應收票據	13,778	1,964	2,310	1,581
	<b>4,000,584</b>	<b>3,615,859</b>	<b>669,905</b>	<b>551,868</b>
減：壞賬準備(附註28(b))	(19,910)	(32,633)	—	—
	<b>3,980,674</b>	<b>3,583,226</b>	<b>669,905</b>	<b>551,868</b>

### (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	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
即期	3,807,966	3,558,083	669,905	551,868
逾期少於1年	165,642	20,570	—	—
逾期1至2年	2,493	—	—	—
逾期2至3年	—	—	—	—
逾期多於3年	4,573	4,573	—	—
逾期金額	<b>172,708</b>	<b>25,143</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
	<b>3,980,674</b>	<b>3,583,226</b>	<b>669,905</b>	<b>551,868</b>

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(j)(i))。

本年度壞賬準備的變動如下：

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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	32,633	—	—
減值損失的轉回	(12,723)	—	—	—
12月31日結餘	<b>19,910</b>	<b>32,633</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

於2010年12月31日，本集團的應收賬款及應收票據共人民幣24,483,000元(2009年：人民幣37,206,000元)被個別認定為已減值。本公司沒有被個別認定為已減值的應收賬款及應收票據。管理層認為只有部分款項能夠收回。就此，確認特定壞賬準備為人民幣19,910,000元(2009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。

# 財務報表附註

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 28 應收賬款及應收票據 (續)

### (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	
	2010年	2009年	2010年	2009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	3,807,966	3,558,083	669,905	551,868
逾期少於1年	165,642	20,570	—	—
逾期1至2年	2,493	—	—	—
	<b>3,976,101</b>	<b>3,578,653</b>	<b>669,905</b>	<b>551,868</b>

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。

## 29 限制存款

限制存款為應付票據質押之存款。

## 30 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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	630,937	655,679	126,343	175,008
其他財務機構現金	574,513	482,369	30,476	17,131
銀行及其他財務機構存款	30,308	103,852	—	1,047
	<b>1,235,758</b>	<b>1,241,900</b>	<b>156,819</b>	<b>193,186</b>

## 31 貸款

### (a) 銀行貸款

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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	17,856,330	12,707,006	7,896,120	3,856,783
— 長期銀行貸款的本期部分	5,410,534	3,751,915	862,270	470,000
	<b>23,266,864</b>	<b>16,458,921</b>	<b>8,758,390</b>	<b>4,326,783</b>
1至2年	6,844,177	5,240,806	400,000	1,082,820
2至5年	13,402,142	11,181,151	740,369	100,000
5年以上	23,669,254	20,139,642	—	—
	<b>43,915,573</b>	<b>36,561,599</b>	<b>1,140,369</b>	<b>1,182,820</b>
	<b>67,182,437</b>	<b>53,020,520</b>	<b>9,898,759</b>	<b>5,509,603</b>

除若干附屬公司總值人民幣12,096,533,000元(2009年：人民幣13,193,930,000元)的銀行貸款是以其電費收益權和售電應收賬款作為質押、以及總值人民幣2,004,720,000元(2009年：無)的銀行貸款是以其帳面價值總計為219,302,000元(2009年：無)的預付土地租賃費和物業、廠房及設備作為抵押之外，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)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 31 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	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>人民幣貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率主要為 4.37%至6.40%(2009年：4.05%至5.51%)，至2035年到期	<b>50,890,459</b>	44,195,992
在2010年12月31日的固定年利率主要為 3.60%至5.56%(2009年：3.40%至5.94%)，至2014年到期	<b>14,811,829</b>	7,495,223
<b>美元貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率主要為 1.80%至4.34%(2009年：1.77%至5.23%)，至2017年到期	<b>1,347,581</b>	1,168,538
<b>歐元貸款</b>		
在2010年12月31日的固定年利率為 2.25%(2009年：2.25%)，至2022年到期	<b>132,568</b>	160,767
	<b>67,182,437</b>	53,020,520

	本公司	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>人民幣貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率主要為 4.37%至5.265%(2009年：4.37%至4.86%)，至2013年到期	<b>2,570,370</b>	3,342,000
在2010年12月31日的固定年利率主要為 4.37%至5.00%(2009年：4.37%至4.78%)，至2011年到期	<b>6,017,000</b>	1,040,000
<b>美元貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率主要為 1.80%至3.73%(2009年：1.77%至2.17%)，至2011年到期	<b>1,311,389</b>	1,127,603
	<b>9,898,759</b>	5,509,603

本集團和本公司的美元銀行貸款分別為203,479,081美元(2009年：171,134,000美元)及198,014,406美元(2009年：165,139,000美元)。本集團的歐元銀行貸款為15,053,416歐元(2009年：16,410,000歐元)。

### (b) 股東貸款

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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				
— 短期股東貸款	<b>1,250,000</b>	1,134,310	<b>1,250,000</b>	674,310
— 長期股東貸款的本期部分	<b>750,000</b>	570,603	<b>750,000</b>	335,000
	<b>2,000,000</b>	1,704,913	<b>2,000,000</b>	1,009,310
1至2年	—	750,000	—	750,000
2至5年	<b>1,270,875</b>	618,958	<b>115,920</b>	38,789
5年以上	<b>100,500</b>	650,000	—	—
	<b>1,371,375</b>	2,018,958	<b>115,920</b>	788,789
	<b>3,371,375</b>	3,723,871	<b>2,115,920</b>	1,798,099

## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 31 貸款(續)

#### (b) 股東貸款(續)

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	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>山東省國際信託有限公司(「山東省國際信託」)貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 4.59%至5.76%(2009年：4.43%至5.94%)，至2011年到期	<b>1,700,000</b>	1,385,000
在2010年12月31日的固定年利率為 4.82%(2009年：4.03%至7.30%)，至2011年到期	<b>300,000</b>	1,009,913
<b>中國華電貸款</b>		
在2010年12月31日的固定年利率為 4.15%至5.40%(2009年：4.15%至5.62%)，至2021年到期	<b>1,371,375</b>	1,328,958
	<b>3,371,375</b>	3,723,871

	本公司	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>山東省國際信託貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 4.59%至5.76%(2009年：4.43%至5.94%)，至2011年到期	<b>1,700,000</b>	1,385,000
在2010年12月31日的固定年利率為 4.82%(2009年：4.25%至4.78%)，至2011年到期	<b>300,000</b>	374,310
<b>中國華電貸款</b>		
在2010年12月31日的固定年利率為 5.18%(2009年：5.18%)，至2015年到期	<b>115,920</b>	38,789
	<b>2,115,920</b>	1,798,099

附註：於2010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336,830,000元(2009年：人民幣220,690,000元)及人民幣140,120,000元(2009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按其有關資金成本收取利息及按上述披露還款條款償還的無抵押貸款。

#### (c) 國家貸款

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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				
— 長期國家貸款的本期部分	<b>13,401</b>	12,893	<b>12,510</b>	12,002
1至2年	<b>17,101</b>	13,757	<b>7,103</b>	12,866
2至5年	<b>33,098</b>	12,003	<b>3,055</b>	9,331
5年以上	<b>53,500</b>	11,455	<b>5,091</b>	6,109
	<b>103,699</b>	37,215	<b>15,249</b>	28,306
	<b>117,100</b>	50,108	<b>27,759</b>	40,308

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 31 貸款(續)

### (c) 國家貸款(續)

	本集團	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>人民幣貸款</b>		
在2010年12月31日的固定年利率為 2.55%至2.82%(2009年: 2.55%至2.82%)，至2020年到期	19,091	21,000
<b>美元貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 0.98%(2009年: 1.36%)至2012年到期	17,578	29,108
<b>歐元貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為3.09%至2048年到期	80,431	—
	<b>117,100</b>	<b>50,108</b>

	本公司	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>人民幣貸款</b>		
在2010年12月31日的固定年利率為 2.55%(2009年: 2.55%)，至2020年到期	10,181	11,200
<b>美元貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 0.98%(2009年: 1.36%)至2012年到期	17,578	29,108
	<b>27,759</b>	<b>40,308</b>

人民幣國家貸款為數筆於2006年向中國財政部取得的總計人民幣12,273,000元的貸款及一筆於2005年向濰坊市政府財政局取得的人民幣6,818,000元的貸款。所有的人民幣國家貸款均為無抵押貸款。

美元國家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。

歐元國家貸款代表，根據德意志聯邦共和國政府與中國政府簽訂的金融合作政府協定，德國復興信貸銀行與中國財政部於2008年12月簽訂了貸款協定，向中國政府提供總額不超過1,450萬歐元的貸款以資助能源效率計劃-青島市中供熱項目的建設，中國財政部將該筆借款通過中國農業銀行轉借於青島熱力，並由青島市財政局提供還款擔保。

### (d) 其他貸款

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009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	5,193,000	2,952,064	2,300,000	850,000
— 長期其他貸款的即期部分	1,091,470	228,485	200,000	—
	<b>6,284,470</b>	<b>3,180,549</b>	<b>2,500,000</b>	<b>850,000</b>
1至2年	1,744,580	1,551,470	1,200,000	200,000
2至5年	2,212,860	1,772,710	200,000	900,000
5年以上	811,907	497,397	—	—
	<b>4,769,347</b>	<b>3,821,577</b>	<b>1,400,000</b>	<b>1,100,000</b>
	<b>11,053,817</b>	<b>7,002,126</b>	<b>3,900,000</b>	<b>1,950,000</b>

## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 31 貸款(續)

#### (d) 其他貸款(續)

除本集團部分附屬公司總計人民幣428,292,000元(2009年：人民幣472,270,000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。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	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>中國華電財務貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 4.86%至5.76%(2009年：4.37%至5.35%)，至2025年到期	<b>4,428,217</b>	3,497,756
在2010年12月31日的固定年利率為 4.59%至5.00%(2009年：4.37%至4.78%)，至2011年到期	<b>3,690,000</b>	680,000
<b>其他</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 4.44%至5.60%(2009年：3.19%至5.40%)，至2021年到期	<b>2,042,600</b>	1,665,080
在2010年12月31日的固定年利率為 4.62%至5.10%(2009年：4.13%至4.86%)，至2012年到期	<b>893,000</b>	1,159,290
	<b>11,053,817</b>	<b>7,002,126</b>

	本公司	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>中國華電財務貸款</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 5.27%(2009年：4.37%至4.86%)，至2011年到期	<b>200,000</b>	700,000
在2010年12月31日的固定年利率為 4.59%至5.00%(2009年：無)至2011年到期	<b>2,250,000</b>	—
<b>其他</b>		
在2010年12月31日的浮動年利率為 4.93%至5.60%(2009年：4.75%至5.18%)，至2014年到期	<b>1,400,000</b>	900,000
在2010年12月31日的固定年利率為 4.78%(2009年：4.62%至4.78%)，至2011年到期	<b>50,000</b>	350,000
	<b>3,900,000</b>	<b>1,950,000</b>

#### (e) 應付短期融資券

	本集團及本公司	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
2009年第一期短期融資券	—	1,500,889
2009年第二期短期融資券	—	1,502,034
2010年第一期短期融資券	<b>1,510,495</b>	—
2010年第二期短期融資券	<b>1,498,488</b>	—
	<b>3,008,983</b>	<b>3,002,923</b>

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 31 貸款(續)

### (e) 應付短期融資券(續)

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%。這些短期融資券分別於2010年8月10日及2010年11月13日支付清還。

於2010年9月1日及2010年12月6日，本公司在全國銀行間債券市場發行了2010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365日及年利率為3.80%。各期短期融資券均無抵押。

### (f) 中期票據

	本集團及本公司	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
2009年第一期中期票據	1,494,556	1,490,060
2009年第二期中期票據	1,485,460	1,480,962
2010年第一期中期票據	2,366,425	—
	<b>5,346,441</b>	<b>2,971,022</b>

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。

於2010年8月30日，本公司在全國銀行間債券市場發行了2010年度第1期中期票據。本次為每票面值人民幣100元、票面年利率為3.78%、總額人民幣2,400,000,000元的5年期中期票據。本次中期票據無抵押。

## 32 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。

## 33 長期應付款

長期應付款代表為取得採礦權應付給當地政府的款項以及作為銀行借款擔保方而承擔的清償債務本金的應付款項。

## 34 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	
	2010年	2009年	2010年	2009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	172,583	113,847	—	—
已繳納本年度稅款	(120,594)	(101,917)	—	—
以前年度中國企業所得稅餘額	(54,275)	(49,235)	(23,907)	(23,907)
可收回中國企業所得稅淨額	<b>(2,286)</b>	<b>(37,305)</b>	<b>(23,907)</b>	<b>(23,907)</b>
指：				
應付稅項	63,815	24,217	—	—
可收回稅項	(66,101)	(61,522)	(23,907)	(23,907)
	<b>(2,286)</b>	<b>(37,305)</b>	<b>(23,907)</b>	<b>(23,907)</b>



# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 34 資產負債表的所得稅(續)

### (b) 已確認的遞延稅項資產及負債：

#### (i) 本集團：

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：

	於2009年		在損益		於2009年		在損益		於2010年
	1月1日	透過購買 附屬公司	內計入/ (扣除)	在儲備 內扣除	12月31日	透過購買 附屬公司	內計入/ (扣除)	在儲備 內計入	
	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
存貨和應收款準備	24,883	—	274	—	25,157	9,936	(5,824)	—	29,269
物業、廠房及設備折舊	(708,794)	—	(91,236)	—	(800,030)	(2,023)	(78,585)	—	(880,638)
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	(300,607)	(321,709)	11,794	(7,185)	(617,707)	(666,123)	33,924	5,846	(1,244,060)
長期應付款折現	—	—	—	—	—	(172,163)	—	—	(172,163)
按已付金額抵扣	24,432	—	2,113	—	26,545	2,948	(19,988)	—	9,505
稅務虧損	261,416	—	83,199	—	344,615	—	96,612	—	441,227
其他	(3,281)	—	9,399	—	6,118	31,966	(4,464)	—	33,620
	<u>(701,951)</u>	<u>(321,709)</u>	<u>15,543</u>	<u>(7,185)</u>	<u>(1,015,302)</u>	<u>(795,459)</u>	<u>21,675</u>	<u>5,846</u>	<u>(1,783,240)</u>
			(附註13(a))	(附註15)		(附註39)	(附註13(a))	(附註15)	

#### (ii) 本公司：

已確認在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：

	於2009年		在損益		於2009年		在損益		於2010年
	1月1日	內計入/ (扣除)	12月31日	內扣除	12月31日	內扣除			
	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			
存貨和應收款準備	14,250	335	14,585	(446)	14,139				
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	672	7,695	(6,804)	891				
稅務虧損	28,700	(28,700)	—	—	—				
未實現匯兌收益	(28,700)	28,700	—	—	—				
	<u>(41,007)</u>	<u>1,007</u>	<u>(40,000)</u>	<u>(7,250)</u>	<u>(47,250)</u>				

#### (iii) 與資產負債表的調節

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
確認在資產負債表的 遞延稅項資產淨額	<b>285,109</b>	267,001	—	—
確認在資產負債表的 遞延稅項負債淨額	<b>(2,068,349)</b>	(1,282,303)	<b>(47,250)</b>	(40,000)
可收回的中國企業 所得稅淨額	<b>(1,783,240)</b>	(1,015,302)	<b>(47,250)</b>	(40,000)

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 34 資產負債表的所得稅(續)

### (c) 未確認遞延稅項資產

按照附註2(u)所載的會計政策，本集團及本公司並未就分別為人民幣2,989,186,000元(2009年：人民幣1,747,596,000元)和人民幣520,119,000元(2009年：人民幣610,795,000元)的累計稅務虧損確認遞延所得稅資產。根據現行稅法，稅務虧損的期限列示如下：

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
2011	23,878	—	—	—
2012	9,945	—	—	—
2013	1,550,174	1,626,546	520,119	610,795
2014	149,800	121,050	—	—
2015	1,255,389	—	—	—
	<b>2,989,186</b>	<b>1,747,596</b>	<b>520,119</b>	<b>610,795</b>

## 35 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9,613,000元(2009年：人民幣7,019,000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」(附註8)中。

## 36 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36(c))	人民幣千元 (附註36(d)(i))	人民幣千元 (附註36(d)(i))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
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36(c))	750,000	2,703,700	—	—	—	3,453,700
利潤分配	—	—	13,404	—	(13,404)	—
本年度全面收入合計	—	—	—	—	52,888	52,888
2009年12月31日及 2010年1月1日結餘	6,771,084	4,612,223	1,417,924	68,089	2,356,542	15,225,862
利潤分配	—	—	47,541	—	(47,541)	—
最終控股公司注入資本 已核准本公司股東權益	—	20,683	—	—	—	20,683
持有人的股息(附註36(b))	—	—	—	—	(236,988)	(236,988)
本年度全面收入合計	—	—	—	—	144,567	144,567
2010年12月31日結餘	<b>6,771,084</b>	<b>4,632,906</b>	<b>1,465,465</b>	<b>68,089</b>	<b>2,216,580</b>	<b>15,154,124</b>

## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 36 股本、儲備及股息(續)

#### (b) 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

	2010年	2009年
	人民幣千元	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元(2009年：每股人民幣0.035元)	—	236,988

根據於2011年3月30日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將不會向股東分派2010年末期股息，但有待於即將舉行的股東周年大會上經由股東核准。

(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：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
於本年度核准及已分派之以前 會計年度的末期股息每股人民幣0.035元 (2009年：每股人民幣0元)	236,988	—

#### (c) 股本

	2010年		2009年	
	股本數	人民幣千元	股本數	人民幣千元
	千股	人民幣千元	千股	人民幣千元
<b>註冊、已發行及實收股本：</b>				
<b>A股(每股面值人民幣1元)</b>				
於1月1日	5,340,056	5,340,056	4,590,056	4,590,056
發行股本	—	—	750,000	750,000
於12月31日	5,340,056	5,340,056	5,340,056	5,340,056
<b>H股(每股面值人民幣1元)</b>				
於1月1日及12月31日	1,431,028	1,431,028	1,431,028	1,431,028
<b>總計</b>				
於1月1日	6,771,084	6,771,084	6,021,084	6,021,084
於12月31日	6,771,084	6,771,084	6,771,084	6,771,084

所有股份在各重要方面均享有同等權益。

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自發行完成之日起1年至3年的限售期。於2010年12月31日，所向特定對象發行的150,000,000股(2009年：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。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 36 股本、儲備及股息(續)

### (d) 儲備的性質及用途

#### (i) 資本儲備

資本儲備主要是指按中國法規規定處理的發行股份收到的溢價減發行股份而引起的費用、享有的聯營公司資本儲備的變動以及於財務報表中初始確認的免息股東貸款的公允價值和本集團收到貸款的名義數量之差。

#### (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2011年3月30日決議分配截至2010年12月31日止年度利潤的10%(2009年：10%)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若干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占有的份額所構成，並按附註2(f)和2(j)(i)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2010年12月31日可用作分派的保留利潤為人民幣2,216,580,000元(2009年：人民幣2,356,542,000元)。

### (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2010年和2009年12月31日的負債佔資產比率如下：

	本集團		本公司	
	2010年	2009年	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
總負債	106,698,578	79,934,740	26,170,020	17,284,169
總資產	128,561,399	101,239,898	41,324,144	32,510,031
負債佔資產比率	83%	79%	63%	53%

## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 37 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	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
華電運營	本公司的同系附屬公司
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
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
中國華電新能源發展有限公司(「華電新能源」)	本集團的聯營公司
四川華鎣山龍灘煤電有限責任公司(「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
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
臨汾長發	本集團的聯營公司
寧東鐵路	本集團的聯營公司

本集團與其股東、同系附屬公司和聯營公司於截至2010年及2009年12月31日止兩個年度的重大交易列示如下：

		2010年	2009年
	附註	人民幣千元	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)	148,246	194,526
支付予股東之利息支出	(ii)	177,872	147,702
支付予聯營公司之利息支出	(ii)	263,152	209,007
支付予同系附屬公司之利息支出	(ii)	24,845	2,249
來自股東的貸款額	(ii)	1,593,917	1,912,343
來自聯營公司的貸款額	(ii)	7,595,000	3,070,000
來自同系附屬公司的貸款額	(ii)	1,080,000	80,000
償還股東的貸款額	(ii)	1,946,413	800,000
償還聯營公司的貸款額	(ii)	3,654,539	2,280,940
償還同系附屬公司的貸款額	(ii)	1,080,000	—
已付同系附屬公司的代理費	(iii)	1,510	800
已付聯營公司服務費	(iv)	60,950	54,632
來自聯營公司的利息收入	(v),(x)	15,664	13,543
應付同系附屬公司物業租賃及管理服務	(vi)	56,060	42,046
向聯營公司出售發電權	(vii)	186,390	169,393
向聯營公司購買電力	(vii)	327,235	275,129
支付予聯營公司的運費	(ix)	18,826	—
向聯營公司出售熱力	(xi)	756,618	664,378

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 37 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)：

應收/(應付)股東、同系附屬公司和聯營公司的款項列示如下：

		2010年	2009年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
預付同系附屬公司的工程款	(i)	91,760	46,271
應付同系附屬公司的工程及設備款	(i)	(51,628)	(45,334)
應付股東貸款	(ii)	(3,371,375)	(3,723,871)
應付聯營公司貸款	(ii)	(8,118,217)	(4,177,756)
應付同系附屬公司貸款	(ii)	(80,000)	(80,000)
存於聯營公司存款	(v)	604,821	582,758
應收聯營公司賬款	(vii)	11,584	9,096
應付聯營公司賬款	(iv),(vii)	(1,115)	(1,301)
其他應付股東的賬款	(viii)	(79,165)	(75,190)
預付聯營公司的款項	(ix)	1,007	—
借予聯營公司的款項	(x)	48,068	—

- (i) 此款項代表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、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31。
- (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) 此款項代表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%(2009年：0.36%至1.17%)。
- (vi) 此款項代表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貿以年度費用人民幣7,059,452元提供相關的物業管理服務的費用。
- (vii) 此款項代表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) 此款項代表本公司向中國華電收購半山公司、河北公司、石家莊公司及雜谷公司應支付的收購款及代墊款項。
- (ix) 此款項代表向寧東鐵路支付的燃煤運輸費。運輸費乃參照類近服務及交易量於市場中普遍的價格而釐定。
- (x) 對聯營公司的貸款無抵押，利率為5.40%，且根據還款計劃，上述貸款將於2011年償還。
- (xi) 此款項代表對石家莊供熱公司的售電款，於2010年12月31日，本公司收購石家庄供熱集團49%的權益，石家庄供熱集團由本公司的聯營企業變更為本公司的子公司(附註39(C))。
- (xii) 於2010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175,457,000元(2009年：人民幣189,407,000元)。
- (xiii) 於2010年12月31日，中國華電向本集團提供銀行借款擔保共人民幣132,568,000元(2009年：人民幣160,767,000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11中本公司的董事和監事及附註12中若干最高酬金人士的金額，其詳情如下：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金及其他酬金	3,405	2,997
退休福利	341	331
獎金	2,407	2,654
延期支付計劃	602	664
	<b>6,755</b>	<b>6,646</b>

總酬金已包括在「員工成本」內(見附註5)。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 37 重大關聯交易(續)

### (c) 對定額退休供款計劃的供款

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2010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37(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。

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：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
售電予電網公司	43,180,075	34,837,806
利息支出	2,870,107	2,259,995
購買工程物資及接受工程項目服務	13,548,779	11,820,750

應收/(應付)關聯方的餘額如下：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
售電應收賬款	3,724,465	3,342,667
應付貸款	(62,380,028)	(40,485,621)
銀行存款	419,119	539,352
預付款	7,565,990	6,677,232
應付賬款和其他應付款	(7,987,176)	(5,469,954)

## 38 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% (2009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298,333,000元(2009年：人民幣282,117,000元)，已記入綜合全面損益表內。

## 39 購買附屬公司及非控股股東權益

### (a) 購買山東百年電力發展股份有限公司及其附屬公司(「百年電力集團」)

於2010年5月1日，本公司收購了百年電力集團84.31%的股東權益及表決權。百年電力集團主要於中國山東省從事電力及熱力的生產及銷售業務的一系列公司。

對百年電力集團的收購預計將提高本集團的整體盈利能力，改善本集團於山東區域的經營業績，為本集團的股東帶來更好的回報。

自2010年5月1日至2010年12月31日止期間，百年電力集團為本集團的經營成果帶來的營業額為人民幣1,522,110,000元，利潤為人民幣59,366,000元。假若此次收購發生於2010年1月1日，管理層估計本年度本集團的綜合營業額應為人民幣45,951,610,000元，綜合利潤應為人民幣94,686,000元。管理層在做出上述估計時假設假若收購發生於2010年1月1日所產生的公允價值調整金額與收購當日的公允價值調整金額是相同的。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 39 購買附屬公司及非控股股東權益(續)

### (a) 購買山東百年電力發展股份有限公司及其附屬公司(「百年電力集團」)(續)

#### 收購對價

整體收購對價於收購當日的公允價值共計人民幣2,120,369,000元，全部以現金支付。

#### 被收購方可辨認的資產和負債情況如下：

	附註	人民幣千元
應收賬款及其他應收款		395,203
存貨		89,941
其他投資		3,792
聯營公司權益		280,869
物業、廠房及設備及在建工程		2,331,784
預付租賃		352,333
無形資產	21	1,614
遞延稅項資產	34(b)	19,366
現金及現金等價物		128,692
銀行貸款		(765,600)
應付賬款及其他應付款		(292,492)
遞延稅項負債	34(b)	(409,058)
遞延政府補助		(24,237)
可辨認的淨資產合計		<u>2,112,207</u>

應收賬款及其他應收款包括的合同總金額共計人民幣426,863,000元，其中於收購日預計無法收回的款項共計人民幣31,660,000元。

#### 商譽

此次收購確認的商譽如下：

	人民幣千元
收購對價	2,120,369
非控股股東權益(按其應佔被收購方的資產和負債的確認金額的份額)	334,328
可辨認淨資產公允價值	<u>(2,112,207)</u>
商譽	<u>342,490</u>

商譽主要歸屬於百年電力集團的勞動力及管理層的知識和技能以及收購所帶來的協同效應。所確認的商譽預計都不可以抵扣所得稅。

#### 與收購相關費用

本集團發生與收購相關費用(外部律師費及其他專業諮詢費)共計人民幣2,050,000元直接計入本集團綜合全面損益表中的管理費用。

### (b) 購買坪石公司

於2010年5月21日，本公司收購了坪石公司100%的股東權益及表決權。坪石公司主要於中國廣東省從事電力生產及銷售業務。

對坪石公司的收購預計將提高本集團的整體盈利能力，改善本集團於廣東區域的經營業績，為本集團的股東帶來更好的回報。

自2010年5月21日至2010年12月31日止期間，坪石公司為本集團的經營成果帶來的營業額為人民幣773,109,000元，利潤為人民幣35,835,000元。假若此次收購發生於2010年1月1日，管理層估計本年度本集團的綜合營業額應為人民幣45,594,526,000元，綜合虧損應為人民幣15,078,000元。管理層在做出上述估計時假設若收購發生於2010年1月1日所產生的公允價值調整金額與收購當日的公允價值調整金額是相同的。

#### 收購對價

整體收購對價於收購當日的公允價值共計人民幣584,706,000元，全部以現金支付。



## 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

### 39 購買附屬公司及非控股股東權益(續)

#### (b) 購買坪石公司(續)

被收購方可辨認的資產和負債情況如下：

	附註	人民幣千元
應收賬款及其他應收款		187,658
存貨		37,823
其他投資		2,921
物業、廠房及設備及在建工程		3,963,662
預付租賃		178,770
現金及現金等價物		34,446
銀行貸款		(2,466,000)
應付賬款及其他應付款		(430,672)
長期應付款		(923,902)
遞延稅項負債	34(b)	(340,376)
可辨認的淨資產合計		<u>244,330</u>

應收賬款及其他應收款包括的合同總金額共計人民幣317,119,000元，其中於收購日預計無法收回的款項共計人民幣129,461,000元。

收購對價以及物業、廠房及設備及在建工程、應付賬款及其他應付款及遞延稅項負債的公允價值只是暫時確定的，將會根據收購日的審計結果以及本公司和賣方協商並一致通過的原則對有關金額進行調整。

假若自收購日之後一年之內獲取了關於收購日已經存在的事實和情況的新的信息表明上述金額需要做出調整或者發現了收購日已經存在的額外的資產或者負債，那麼收購日的會計信息將會被修訂。

#### 商譽

此次收購確認的商譽如下：

	人民幣千元
收購對價	584,706
可辨認淨資產公允價值	<u>(244,330)</u>
商譽	<u>340,376</u>

商譽主要歸屬於坪石公司的勞動力及管理層的知識和技能以及收購所帶來的協同效應。所確認的商譽預計都不能以抵扣所得稅。

#### 與收購相關費用

本集團發生與收購相關費用(外部律師費及其他專業諮詢費)共計人民幣950,000元直接計入本集團綜合全面損益表中的管理費用。

#### (c) 購買石家莊市多家供熱公司(「石家莊供熱公司」)

於2010年12月25日，本公司同石家莊市能源投資發展中心(「能投中心」)簽署股權轉讓協議和債權轉讓協議，本公司以零對價收購能投中心持有的石家莊供熱公司股權，能投中心對石家莊供熱公司的部份債權一併轉移給本公司。本次股權交割於2010年12月31日完成，本公司由此取得對石家莊供熱公司的控制權。

石家莊供熱公司的具體情況如下表所示：

名稱	本公司	石家莊	主要業務
	直接收購權益	供熱公司間接持有的比例	
	%	%	
石家莊供熱集團(附註(i))	49	—	發熱及售熱
裕華供熱公司(附註(ii))	49	51	發熱及售熱
西郊供熱公司(附註(ii))	48.80	2.40	發熱及售熱
裕西供熱公司	100	—	發熱及售熱
北城供熱公司(附註(ii))	77	23	發熱及售熱
時光供熱公司(附註(ii))	51	8	發熱及售熱
鹿華供熱公司(附註(iii))	—	100	興建供熱公司

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(除特別標明外，以人民幣列示)

## 39 購買附屬公司及非控股股東權益(續)

### (c) 購買石家莊市多家供熱公司(「石家莊供熱公司」)(續)

附註：

- (i) 本公司於收購前已經間接持有石家莊供熱集團49%的權益。
- (ii) 石家莊供熱集團間接持有上述公司股權。
- (iii) 石家莊供熱集團、西郊供熱公司、裕西供熱公司及北城供熱公司分別持有鹿華供熱公司股權，共計100%權益。

本公司在石家莊擁有三家熱電公司，是石家莊的主要熱力供應商，該項收購將進一步鞏固和提升本公司在石家莊供熱市場份額，拓寬本公司供熱產業一體化佈局，有利於現有三家熱電公司和供熱企業的統一調度管理，實現協同和規模效益。該項收購也有助於充分利用本公司在供熱企業運營管理方面的優勢，提升石家莊供熱公司的安全經濟運行水準，有助於石家莊供熱市場的穩定與發展。

假若此次收購發生於2010年1月1日，管理層估計本年度本集團的綜合營業額應為人民幣46,354,499,000元，綜合虧損應為人民幣178,949,000元。管理層在做出上述估計時假設若收購發生於2010年1月1日所產生的公允價值調整金額與收購當日暫時確定的公允價值調整金額是相同的。

#### 收購對價

於收購當日整體收購對價的公允價值共計人民幣零元。

#### 被收購方可辨認的資產和負債情況如下：

	附註	人民幣千元
應收賬款及其他應收款		294,557
存貨		22,105
其他投資		466
物業、廠房及設備及在建工程		2,082,355
預付租賃		12,820
無形資產	21	1,309
其他非流動資產		68,393
遞延稅項資產	34(b)	25,484
現金及現金等價物		312,276
銀行貸款		(767,279)
應付賬款和其他應付款		(882,357)
應付稅項		(21,874)
長期應付款		(524,865)
遞延收入		(274,871)
遞延稅項負債	34(b)	(90,875)
可辨認的淨資產合計		<u>257,644</u>

應收賬款及其他應收款包括的合同總金額共計人民幣296,902,000元，其中於收購日預計無法收回的款項共計人民幣2,345,000元。

#### 折價收益

此次收購在集團綜合全面損益表的其他收入和收益淨額(附註8)中確認的收益如下：

	人民幣千元
收購對價	—
非控股股東權益(按其應佔被收購方的資產和負債的確認金額的份額)	(37)
原持有石家莊供熱集團權益的公允價值	137,607
受讓債權公允價值	(501,122)
可辨認淨資產公允價值	<u>(257,644)</u>
	<u>(621,196)</u>

本公司在收購日之前已持有的石家莊供熱集團49%的股權在收購日的公允價值為人民幣137,607,000元，減去收購日的按權益法計量的賬面價值人民幣78,578,000元，於綜合全面損益表的投資收益(附註7)確認按照其公允價值重新計量產生的收益為人民幣59,029,000元。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 39 購買附屬公司及非控股股東權益(續)

### (c) 購買石家莊市多家供熱公司(「石家莊供熱公司」)(續)

能投中心隸屬於石家莊市發改委，主要負責籌措管理能源建設發展基金及其他相關項目的開發建設，具體組織、參與熱電及其他能源項目建設、改造及經營管理等。能投中心為非本公司關聯人士的獨立第三方。

為了實現對供熱企業監督和管理的職責分離，能投中心在河北省產權交易中心掛牌出售所持有的石家莊供熱公司股權，掛牌轉讓底價為零元。作為處置的一部分，能投中心對石家莊供熱公司的部分債權一併轉移。

本公司於河北省產權交易中心競投石家莊供熱公司的權益。截至掛牌結束日，能投中心股權掛牌轉讓僅產生本公司一個受讓方。按照河北省產權交易中心相關的規定，轉讓由本公司與能投中心以協定方式進行交易。按照有關股權轉讓協議，能投中心以價格人民幣零元轉讓石家莊供熱公司的權益予本公司。同時，能投中心同意將其對石家莊供熱公司的部份債權以無償轉讓的方式與有關股權一併轉讓予本公司。

#### 與收購相關費用

本集團發生與收購相關費用(外部律師費及其他專業諮詢費)共計人民幣4,500,000元直接計入本集團綜合全面損益表中的管理費用。

### (d) 收購非控股股東權益

於2010年5月12日，本公司以人民幣45,854,000元購買雜谷腦公司額外的15%股權，收購完成後，本公司所持有的股權由49%上升至64%。截至收購日，本集團財務報表中雜谷腦公司淨資產帳面價值為人民幣243,353,000元。本集團分別確認非控股股東權益減少人民幣36,503,000元和未分配利潤減少人民幣9,351,000元。

此次收購對本公司所持有的雜谷腦公司股權變動如下：

	人民幣千元
年初本公司持有的權益	441,929
本公司權益增加的影響	36,503
享有的最終控股公司注入資本	145
享有的綜合收入	(994)
	<hr/>
年末本公司持有的權益	<u>477,583</u>

## 40 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	
	2010年	2009年	2010年	2009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	12,977,153	11,277,920	184,293	2,891,342
— 投資	615,000	2,565,499	1,941,137	3,835,739
— 技改工程及其他	192,283	76,262	45,145	34,721
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
	<b>13,784,436</b>	13,919,681	<b>2,170,575</b>	6,761,802
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
已獲授權但未訂約				
— 興建電廠	14,096,313	16,323,756	—	2,589,096
— 技改工程及其他	640,948	497,642	184,121	247,209
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
	<b>14,737,261</b>	16,821,398	<b>184,121</b>	2,836,305
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
	<b>28,521,697</b>	30,741,079	<b>2,354,696</b>	9,598,107

於2010年12月31日，本集團並無任何應分攤合營公司的資本承擔(2009年：無)。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 40 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	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內	79,937	78,525
1年後但5年以內	130,331	175,571
5年後	333,434	362,014
	<b>543,702</b>	<b>616,110</b>

## 41 或有負債

除於附註37(a)內所披露的由本集團提供的擔保外，於2010年12月31日，本公司為若干附屬公司的合計人民幣1,495,200,000元(2009年：人民幣1,007,200,000元)的銀行貸款提供擔保。西郊公司(本集團的附屬公司)為石家莊正大光明日化有限公司的人民幣23,000,000元(2009年：無)的銀行借款提供擔保。

## 42 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31。於2010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33%及70%(2009年：25%及48%)。

#### 敏感度分析

於2010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488,163,000元(2009年：人民幣405,386,000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。2009年的分析基於同樣的假設和方法。

### (b) 信用風險

本集團的信用風險主要源自應收賬款和應收票據。管理層已根據實際情況制定了信用政策並會不斷檢查這些信用風險的敞口。

對於應收賬款和應收票據，本集團運用個別評估的方式，定期對給予信用期限的所有客戶進行信用評估。這些評估集中於客戶到期付款的歷史情況以及目前的支付能力，同時考慮個別客戶的特定資料。應收賬款自出具帳單日起30天至90天到期。對於應收票據，本集團通常只接受銀行承兌匯票以便將違約支付的風險降至最低。在一般情況下，本集團不會要求客戶提供抵押品。

本集團的信用風險敞口主要是受每個客戶自身特性的影響，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，本集團的最大客戶及前五大客戶的應收賬款及應收票據分別佔本集團應收賬款和應收款票據總額的41.07%及77.65%(2009年：38.64%及84.75%)。

本集團所承受的最大信用風險敞口為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41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41披露。本集團所承受的應收賬款及應收票據最大信用風險敞口的進一步量性披露載於附註28。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 42 財務風險管理及公允價值(續)

### (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)。

#### 本集團

	2010年					資產負債表 賬面金額	2009年					資產負債表 賬面金額
	合同性未折現現金流量						合同性未折現現金流量					
	1年內或 按獲通知時	1至2年	2至5年	5年以上	總額		1年內或 按獲通知時	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	3,100,350	—	—	—	3,100,350	3,008,983	3,076,821	—	—	—	3,076,821	3,002,923
銀行貸款	26,252,845	9,169,035	18,608,345	31,103,481	85,133,706	67,182,437	18,723,498	7,074,510	15,257,469	24,987,499	66,042,976	53,020,520
放棄貸款	2,113,928	55,300	1,448,498	123,024	3,740,750	3,371,375	1,851,652	837,930	828,733	690,728	4,209,043	3,723,871
國家貸款	16,712	20,108	39,896	100,075	176,791	117,100	14,104	14,654	13,429	13,115	55,302	50,108
其他貸款	6,675,938	1,929,074	2,403,101	919,287	11,927,400	11,053,817	3,444,326	1,699,588	1,951,510	597,922	7,693,346	7,002,126
應付票款和應付票據	7,739,963	—	—	—	7,739,963	7,739,963	5,078,569	—	—	—	5,078,569	5,078,569
應付控股公司款項	80,963	—	—	—	80,963	79,165	75,190	—	—	—	75,190	75,190
其他應付款	3,427,719	—	—	—	3,427,719	3,427,719	2,362,714	—	—	—	2,362,714	2,352,676
中期票據	200,172	1,700,474	4,289,913	—	6,190,559	5,346,441	110,100	110,100	3,229,202	—	3,449,402	2,971,022
長期應付款	—	456,380	778,330	—	1,234,710	1,234,710	—	426,626	—	—	426,626	426,626
	<u>49,608,590</u>	<u>13,330,371</u>	<u>27,568,083</u>	<u>32,245,867</u>	<u>122,752,911</u>	<u>102,561,710</u>	<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>

#### 本公司

	2010年					資產負債表 賬面金額	2009年					資產負債表 賬面金額
	合同性未折現現金流量						合同性未折現現金流量					
	1年內或 按獲通知時	1至2年	2至5年	5年以上	總額		1年內或 按獲通知時	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	3,100,350	—	—	—	3,100,350	3,008,983	3,076,821	—	—	—	3,076,821	3,002,923
銀行貸款	8,966,117	446,481	760,224	—	10,172,822	9,898,759	4,452,124	1,108,014	100,257	—	5,660,395	5,509,603
放棄貸款	2,058,628	—	140,121	—	2,198,749	2,115,920	1,079,839	782,492	47,480	—	1,909,811	1,798,099
國家貸款	12,872	7,352	3,561	5,740	29,525	27,759	12,954	13,510	10,033	6,654	43,151	40,308
其他貸款	2,674,494	1,262,022	219,294	—	4,155,810	3,900,000	921,641	250,471	953,520	—	2,125,632	1,950,000
應付票款和應付票據	1,051,349	—	—	—	1,051,349	1,051,349	1,072,005	—	—	—	1,072,005	1,072,005
應付控股公司款項	80,763	—	—	—	80,763	78,965	70,090	—	—	—	70,090	70,090
應付附屬公司款項	49,072	—	—	—	49,072	49,072	154,958	—	—	—	154,958	154,958
其他應付款	505,572	—	—	—	505,572	505,572	509,886	—	—	—	509,886	499,848
中期票據	200,172	1,700,474	4,289,913	—	6,190,559	5,346,441	110,100	110,100	3,229,202	—	3,449,402	2,971,022
	<u>18,699,389</u>	<u>3,416,329</u>	<u>5,413,113</u>	<u>5,740</u>	<u>27,534,571</u>	<u>25,982,820</u>	<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>

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)

(除特別標明外，以人民幣列示)

## 42 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

本集團所承擔外匯風險主要來自以美元及歐元計價的貸款。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

	2010年		2009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	(4,667)	—	(5,697)	—
銀行貸款	(1,347,581)	(132,568)	(1,168,538)	(160,767)
國家貸款	(17,578)	(80,431)	(29,108)	—
其他貸款	—	—	(7,887)	—
已確認負債的敞口淨額	<u>(1,369,826)</u>	<u>(212,999)</u>	<u>(1,211,230)</u>	<u>(160,767)</u>

##### 本公司

	2010年		2009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	(1,311,389)	—	(1,127,603)	—
國家貸款	(17,578)	—	(29,108)	—
已確認負債的敞口淨額	<u>(1,328,967)</u>	<u>—</u>	<u>(1,156,711)</u>	<u>—</u>

#### (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)及綜合股東權益產生的即時影響如下表列示。

##### 本集團

	2010年			2009年		
	匯率的增加/ 及保留利潤 (減少)	對稅後利潤 股東權益 的影響	對綜合增加/ 的影響	匯率的 及保留利潤 (減少)	對稅後利潤 股東權益 的影響	對綜合 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%)	102,737	102,737	(10%)	90,842	90,842
歐元	(10%)	15,975	15,975	(10%)	12,058	12,058

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。2009年的分析同樣基於該假設。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 42 財務風險管理及公允價值(續)

### (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

2010

	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
<b>資產</b>								
可供出售的證券：								
— 上市	42,906	—	—	42,906	—	—	—	—

2009

	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
<b>資產</b>								
可供出售的證券：								
— 上市	58,288	—	—	58,288	—	—	—	—

2010年度及2009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2010年及2009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。

### (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

權益證券的公允價值是按資產負債表日的市場報價確定的，不會扣除交易費用。

對於在中國並無市場報價的非上市股權權益，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。

# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 42 財務風險管理及公允價值(續)

### (f) 公允價值的估計(續)

#### (iii) 財務擔保

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。

#### (iv) 其他金融工具

由於所有其他金融工具的性質或期限較短，其公允價值與列賬金額相若。

## 43 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。

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。

### (b) 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。

### (c) 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。

### (d) 土地使用權的使用壽命

附註21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。



# 財務報表附註(續)

(按國際財務報告準則編製)  
(除特別標明外，以人民幣列示)

## 44 服務特許經營權安排

本集團與地方政府(「授予人」)簽訂了兩項服務特許權協議，本集團可於特許期內建造和營運風力發電廠，一般營運期為25年。在特許期內，本集團須負責建造和維修保養風力發電廠。在特許期屆滿時，本集團需拆除風力發電廠，或以零代價將風力發電廠轉讓予授予人。服務特許權建造收入(附註8)是在服務特許期的建設階段確認的收入。由於實際上絕大部份的建造活動已分包，因此確認同等金額的服務特許權建設成本。

本集團已根據特許權安排就電力銷售收款權力確認了無形資產(附註21)。由於授予人未提供經營期限內最低付款保證，本集團未確認特許權應收款項。

本集團按特許權建造服務的公允價值確認無形資產並於特許權項目的經營期間內攤銷。

## 45 比較數字

由於執行《國際會計準則》第27號修正案，部分比較數位已經調整致使與本期間列報一致。此改進的詳情披露於附註3。

## 46 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。

## 47 已頒佈但在截至2010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2010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
《國際財務報告準則》的改進(2010年)	2010年7月1日或2011年1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1號的修訂「首次採用國際財務報告準則—嚴重惡性通貨膨脹和取消首次採用者的固定過度日」	2011年7月1日
《國際財務報告準則》第7號的修訂「金融資產轉移的披露」	2011年7月1日
《國際財務報告準則》第12號的修訂「所得稅—遞延所得稅：相關資產的收回」	2012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。

# 五年財務概要

(以人民幣列示)

	2006年	2007年	2008年	2009年	2010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	14,699,964	20,341,122	29,997,264	36,449,643	<b>45,197,500</b>
除稅前利潤／(虧損)	1,879,412	1,789,567	(3,189,801)	1,683,272	<b>202,421</b>
所得稅(費用)／貸項	(520,469)	(269,102)	130,679	(101,273)	<b>(116,536)</b>
本年度利潤／(虧損)	1,358,943	1,520,465	(3,059,122)	1,581,999	<b>85,885</b>
屬於：					
本公司股東權益持有人	1,201,201	1,196,860	(2,560,103)	1,157,173	<b>169,897</b>
非控股股東權益	157,742	323,605	(499,019)	424,826	<b>(84,012)</b>
本年度利潤／(虧損)	1,358,943	1,520,465	(3,059,122)	1,581,999	<b>85,885</b>
非流動資產總值	50,379,076	61,563,473	78,861,310	93,681,806	<b>118,956,666</b>
流動資產總值	3,660,271	4,389,947	6,556,117	7,558,092	<b>9,604,733</b>
資產總值	54,039,347	65,953,420	85,417,427	101,239,898	<b>128,561,399</b>
流動負債總值	(18,622,129)	(24,221,200)	(27,751,825)	(32,215,639)	<b>(46,660,227)</b>
非流動負債總值	(19,569,315)	(23,589,538)	(41,728,822)	(47,719,101)	<b>(60,038,351)</b>
淨資產	15,847,903	18,142,682	15,936,780	21,305,158	<b>21,862,821</b>
屬於本公司股東權益持有人的總權益	13,476,266	14,299,819	11,426,315	16,086,182	<b>16,175,971</b>
非控股股東權益	2,371,637	3,842,863	4,510,465	5,218,976	<b>5,686,850</b>
總權益	15,847,903	18,142,682	15,936,780	21,305,158	<b>21,862,821</b>

# 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2010年12月31日的合併資產負債表和資產負債表、2010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2010年12月31日的合併財務狀況和財務狀況以及2010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

黃佳

二零一一年三月三十日

# 合併資產負債表

2010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	2010年	2009年
<b>流動資產：</b>			
貨幣資金	五、1	1,266,436	1,243,806
應收票據	五、2	118,623	324,616
應收賬款	五、3	3,862,051	3,258,610
預付款項	五、5	859,688	482,153
其他應收款	五、4	600,709	241,991
存貨	五、6	1,760,239	1,346,169
其他流動資產	五、7	1,136,987	660,747
<b>流動資產合計</b>		<b>9,604,733</b>	<b>7,558,092</b>
<b>非流動資產：</b>			
可供出售金融資產	五、8	42,906	58,288
長期應收款	五、9	68,393	—
長期股權投資	五、10	9,512,944	4,739,637
固定資產	五、11	74,557,721	63,763,462
在建工程	五、12	14,609,301	12,570,492
工程物資	五、13	879,631	22,000
工程及工程物資預付款		7,657,751	6,723,503
無形資產	五、14	9,543,341	2,926,488
商譽	五、15	790,552	107,686
遞延所得稅資產	五、16	322,269	285,257
其他非流動資產	五、17	270,810	1,722,896
<b>非流動資產合計</b>		<b>118,255,619</b>	<b>92,919,709</b>
<b>資產總計</b>		<b>127,860,352</b>	<b>100,477,801</b>
<b>流動負債：</b>			
短期借款	五、20	24,299,330	16,793,380
應付票據	五、21	2,208,011	1,357,201
應付賬款	五、22	5,531,952	3,721,368
預收款項	五、23	569,327	82,077
應付職工薪酬	五、24	130,193	219,284
應交稅費	五、25	270,335	266,928
應付利息	五、26	293,739	225,166
應付股利		7,664	—
其他應付款	五、27	2,931,861	1,983,416
應付短期融資券	五、28	3,008,983	3,002,923
一年內到期的非流動負債	五、29	7,408,832	4,563,896
<b>流動負債合計</b>		<b>46,660,227</b>	<b>32,215,639</b>
<b>非流動負債：</b>			
長期借款	五、30	50,159,994	42,439,349
應付債券	五、31	5,346,441	2,971,022
長期應付款	五、32	1,234,710	426,626
專項應付款		8,020	29,220
遞延所得稅負債	五、16	1,960,728	1,145,797
其他非流動負債		903,034	405,048
<b>非流動負債合計</b>		<b>59,612,927</b>	<b>47,417,062</b>
<b>負債合計</b>		<b>106,273,154</b>	<b>79,632,701</b>
<b>股東權益：</b>			
股本	五、33	6,771,084	6,771,084
資本公積	五、34	4,512,428	4,258,129
盈餘公積	五、35	1,533,554	1,486,013
未分配利潤	五、36	3,109,795	3,186,480
歸屬於母公司股東權益合計		15,926,861	15,701,706
少數股東權益		5,660,337	5,143,394
<b>股東權益合計</b>		<b>21,587,198</b>	<b>20,845,100</b>
<b>負債和股東權益總計</b>		<b>127,860,352</b>	<b>100,477,801</b>

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

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98頁至第158頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

# 資產負債表

2010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	2010年	2009年
<b>流動資產：</b>			
貨幣資金		156,819	193,186
應收票據		2,310	1,581
應收賬款	十一、1	667,595	550,287
預付款項		8,209	86,213
其他應收款	十一、2	2,651,036	627,402
存貨		336,178	288,298
其他流動資產		38,019	43,265
<b>流動資產合計</b>		<b>3,860,166</b>	<b>1,790,232</b>
<b>非流動資產：</b>			
長期應收款	十一、3	501,122	—
長期股權投資	十一、4	27,618,062	19,284,079
固定資產		8,519,729	9,018,696
在建工程		564,389	767,835
工程及工程物資預付款		97,842	808,165
無形資產		144,122	158,710
商譽		12,111	12,111
其他非流動資產		270,810	439,043
<b>非流動資產合計</b>		<b>37,728,187</b>	<b>30,488,639</b>
<b>資產總計</b>		<b>41,588,353</b>	<b>32,278,871</b>
<b>流動負債：</b>			
短期借款		11,446,120	5,381,093
應付票據		857,129	884,014
應付賬款		194,220	187,991
預收款項		11,881	11,162
應付職工薪酬		9,727	36,910
應交稅費		22,956	58,347
應付利息		143,327	102,045
其他應付款		480,555	585,941
應付短期融資券		3,008,983	3,002,923
一年內到期的長期借款		1,824,780	817,002
<b>流動負債合計</b>		<b>17,999,678</b>	<b>11,067,428</b>
<b>非流動負債：</b>			
長期借款		2,671,538	3,099,915
應付債券		5,346,441	2,971,022
專項應付款		6,500	6,500
遞延所得稅負債		47,250	40,000
其他非流動負債		19,091	19,998
<b>非流動負債合計</b>		<b>8,090,820</b>	<b>6,137,435</b>
<b>負債合計</b>		<b>26,090,498</b>	<b>17,204,863</b>
<b>股東權益：</b>			
股本		6,771,084	6,771,084
資本公積		4,393,875	4,208,451
盈餘公積		1,533,554	1,486,013
未分配利潤		2,799,342	2,608,460
<b>股東權益合計</b>		<b>15,497,855</b>	<b>15,074,008</b>
<b>負債和股東權益總計</b>		<b>41,588,353</b>	<b>32,278,871</b>

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

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98頁至第158頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

# 合併利潤表

2010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	2010年	2009年
<b>營業收入</b>	五、37	<b>45,448,778</b>	36,661,820
<b>減：營業成本</b>	五、37	<b>42,121,006</b>	30,895,331
營業稅金及附加	五、38	186,436	247,718
管理費用	五、39	1,324,430	1,167,866
財務費用	五、40	3,288,889	2,948,463
資產減值(轉回)/損失	五、42	(14,539)	1,622
加：投資收益	五、41	846,211	241,832
其中：對聯營企業和合營企業的投资收益		328,230	216,844
<b>營業(虧損)/利潤</b>		<b>(611,233)</b>	1,642,652
加：營業外收入	五、43	853,390	76,607
減：營業外支出	五、44	9,428	18,350
其中：非流動資產處置損失		2,549	7,437
<b>利潤總額</b>		<b>232,729</b>	1,700,909
減：所得稅費用	五、45	126,517	107,996
<b>淨利潤</b>		<b>106,212</b>	1,592,913
歸屬於母公司股東的淨利潤		207,844	1,150,580
少數股東損益		(101,632)	442,333
<b>每股收益(人民幣元)：</b>			
基本每股收益	五、46	<b>0.031</b>	0.189
稀釋每股收益	五、46	<b>0.031</b>	0.189
<b>加：其他綜合收益</b>	五、47	<b>(16,725)</b>	40,351
<b>綜合收益總額</b>		<b>89,487</b>	1,633,264
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		191,196	1,189,656
歸屬於少數股東的綜合收益總額		(101,709)	443,608

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

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

# 利潤表

2010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	2010年	2009年
<b>營業收入</b>	十一、5	<b>8,506,103</b>	7,626,718
<b>減：營業成本</b>	十一、5	<b>8,158,323</b>	6,681,438
營業稅金及附加		45,890	56,205
管理費用		405,940	412,496
財務費用		810,271	585,882
資產減值(轉回)/損失		(1,780)	1,343
加：投資收益	十一、6	840,117	251,614
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		254,766	63,910
<b>營業(虧損)/利潤</b>		<b>(72,424)</b>	140,968
加：營業外收入		556,181	2,320
減：營業外支出		1,096	10,256
其中：非流動資產處置損失		493	5,527
<b>利潤總額</b>		<b>482,661</b>	133,032
減：所得稅費用		7,250	(1,007)
<b>淨利潤</b>		<b>475,411</b>	134,039
<b>加：其他綜合收益</b>		<b>891</b>	15,255
<b>綜合收益總額</b>		<b>476,302</b>	149,294

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

法定代表人

主管會計工作負責人

會計機構負責人

# 合併現金流量表

2010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	2010年	2009年
<b>一. 經營活動產生的現金流量：</b>			
銷售商品、提供勞務收到的現金		52,884,840	41,077,952
收到的稅費返還		21,701	20,590
收到其他與經營活動有關的現金	五、48(1)	362,272	265,230
經營活動現金流入小計		53,268,813	41,363,772
購買商品、接受勞務支付的現金		(41,809,010)	(29,223,632)
支付給職工以及為職工支付的現金		(2,136,398)	(1,815,563)
支付的各項稅費		(2,238,475)	(2,809,799)
支付其他與經營活動有關的現金	五、48(2)	(1,026,208)	(846,927)
經營活動現金流出小計		(47,210,091)	(34,695,921)
<b>經營活動產生的現金流量淨額</b>	五、49(1)	<b>6,058,722</b>	<b>6,667,851</b>
<b>二. 投資活動產生的現金流量：</b>			
收回投資收到的現金		745,017	—
取得投資收益收到的現金		142,304	144,423
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		87,202	8,877
收到其他與投資活動有關的現金	五、48(3)	26,983	27,535
投資活動現金流入小計		1,001,506	180,835
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(13,468,672)	(12,395,853)
投資支付的現金		(4,365,496)	(2,466,049)
取得子公司支付的現金淨額	五、49(2)	(2,200,825)	(2,604,552)
支付其他與投資活動有關的現金	五、48(4)	(48,967)	(6,703)
投資活動現金流出小計		(20,083,960)	(17,473,157)
<b>投資活動產生的現金流量淨額</b>		<b>(19,082,454)</b>	<b>(17,292,322)</b>
<b>三. 籌資活動產生的現金流量：</b>			
吸收投資收到的現金		284,360	3,500,360
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		284,360	46,660
取得借款收到的現金		63,952,583	46,863,782
收回的銀行承兌匯票保證金存款		19,401	7,488
收到其他與籌資活動有關的現金	五、48(5)	1,158,816	765,640
籌資活動現金流入小計		65,415,160	51,137,270
償還債務支付的現金		(47,336,765)	(37,128,060)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(4,291,809)	(3,620,234)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(76,404)	(46,300)
存入的銀行承兌匯票保證金存款		(46,473)	(4,603)
支付其他與籌資活動有關的現金	五、48(6)	(722,523)	(387,307)
籌資活動現金流出小計		(52,397,570)	(41,140,204)
<b>籌資活動產生的現金流量淨額</b>		<b>13,017,590</b>	<b>9,997,066</b>
<b>四. 現金及現金等價物淨減少額</b>	五、49(1)	<b>(6,142)</b>	<b>(627,405)</b>
加：年初現金及現金等價物餘額		1,241,900	1,869,305
<b>五. 年末現金及現金等價物餘額</b>		<b>1,235,758</b>	<b>1,241,900</b>

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

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



# 現金流量表

2010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	2010年	2009年
<b>一. 經營活動產生的現金流量：</b>			
銷售商品、提供勞務收到的現金		9,756,077	8,244,058
收到其他與經營活動有關的現金		98,785	91,002
經營活動現金流入小計		<u>9,854,862</u>	<u>8,335,060</u>
購買商品、接受勞務支付的現金		(8,129,035)	(6,509,020)
支付給職工以及為職工支付的現金		(571,336)	(541,490)
支付各項稅費		(519,222)	(551,777)
支付其他與經營活動有關的現金		(565,727)	(521,804)
經營活動現金流出小計		<u>(9,785,320)</u>	<u>(8,124,091)</u>
<b>經營活動產生的現金流量淨額</b>	十一、7	<u>69,542</u>	<u>210,969</u>
<b>二. 投資活動產生的現金流量：</b>			
收回投資收到的現金		721,956	250,000
取得投資收益收到的現金		89,453	146,034
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		86,516	4,269
收到其他與投資活動有關的現金		654,812	541,047
投資活動現金流入小計		<u>1,552,737</u>	<u>941,350</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(723,470)	(906,329)
投資支付的現金		(5,314,411)	(6,514,539)
取得子公司支付的現金淨額		(2,674,539)	(1,381,458)
支付其他與投資活動有關的現金		(1,482,566)	(598,287)
投資活動現金流出小計		<u>(10,194,986)</u>	<u>(9,400,613)</u>
<b>投資活動產生的現金流量淨額</b>		<u>(8,642,249)</u>	<u>(8,459,263)</u>
<b>三. 籌資活動產生的現金流量：</b>			
吸收投資收到的現金		—	3,453,700
取得借款收到的現金		30,607,647	20,619,574
收到其他與籌資活動有關的現金		5,740	21,179
籌資活動現金流入小計		<u>30,613,387</u>	<u>24,094,453</u>
償還債務支付的現金		(20,993,418)	(15,735,954)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(1,040,124)	(621,024)
支付其他與籌資活動有關的現金		(43,505)	(76,283)
籌資活動現金流出小計		<u>(22,077,047)</u>	<u>(16,433,261)</u>
<b>籌資活動產生的現金流量淨額</b>		<u>8,536,340</u>	<u>7,661,192</u>
<b>四. 現金及現金等價物淨減少額</b>	十一、7	<u>(36,367)</u>	<u>(587,102)</u>
加：年初現金及現金等價物餘額		193,186	780,288
<b>五. 年末現金及現金等價物餘額</b>		<u>156,819</u>	<u>193,186</u>

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

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

# 合併股東權益變動表

2010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	2010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		
<b>一. 上年年末餘額</b>		<b>6,771,084</b>	<b>4,258,129</b>	<b>1,486,013</b>	<b>3,169,574</b>	<b>5,160,300</b>	<b>20,845,100</b>
會計政策變更	五·36	—	—	—	16,906	(16,906)	—
<b>二. 本年初餘額</b>		<b>6,771,084</b>	<b>4,258,129</b>	<b>1,486,013</b>	<b>3,186,480</b>	<b>5,143,394</b>	<b>20,845,100</b>
<b>三. 本年增減變動金額</b>							
1. 淨利潤		—	—	—	207,844	(101,632)	106,212
2. 其他綜合收益		—	(16,648)	—	—	(77)	(16,725)
小計		—	(16,648)	—	207,844	(101,709)	89,487
3. 收購少數股東權益		—	(9,351)	—	—	(36,503)	(45,854)
4. 少數股東注入子公司資本		—	—	—	—	322,138	322,138
5. 收購子公司		—	—	—	—	334,291	334,291
6. 利潤分配	五·36	—	—	47,541	(47,541)	—	—
(1) 提取盈餘公積		—	—	—	(236,988)	(69,470)	(306,458)
(2) 對股東的分配		—	—	—	—	—	—
7. 中國華電集團公司免息借款公允價值調整		—	24,769	—	—	1,507	26,276
8. 國家資本性投入	五·34	—	97,419	—	—	66,689	164,108
9. 其他	五·34	—	158,110	—	—	—	158,110
<b>四. 本年年末餘額</b>		<b>6,771,084</b>	<b>4,512,428</b>	<b>1,533,554</b>	<b>3,109,795</b>	<b>5,660,337</b>	<b>21,587,198</b>

項目	附註	2009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		
<b>一. 上年年末餘額</b>		<b>6,021,084</b>	<b>1,503,793</b>	<b>1,472,609</b>	<b>2,020,550</b>	<b>4,444,857</b>	<b>15,462,893</b>
會計政策變更		—	—	—	28,754	(28,754)	—
<b>二. 本年初餘額</b>		<b>6,021,084</b>	<b>1,503,793</b>	<b>1,472,609</b>	<b>2,049,304</b>	<b>4,416,103</b>	<b>15,462,893</b>
<b>三. 本年增減變動金額</b>							
1. 淨利潤		—	—	—	1,150,580	442,333	1,592,913
2. 其他綜合收益		—	39,076	—	—	1,275	40,351
小計		—	39,076	—	1,150,580	443,608	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		—	—	13,404	(13,404)	—	—
(1) 提取盈餘公積		—	—	—	—	(89,781)	(89,781)
(2) 對子公司股東的分配		—	—	—	—	—	—
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
<b>四. 本年年末餘額</b>		<b>6,771,084</b>	<b>4,258,129</b>	<b>1,486,013</b>	<b>3,186,480</b>	<b>5,143,394</b>	<b>20,845,100</b>

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

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98頁至第158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

2010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	2010年				
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
一. 上年年末及本年年初餘額	6,771,084	4,208,451	1,486,013	2,608,460	15,074,008
二. 本年增減變動金額					
1. 淨利潤	—	—	—	475,411	475,411
2. 其他綜合收益	—	891	—	—	891
小計	—	891	—	475,411	476,302
3. 利潤分配					
(1) 提取盈餘公積	—	—	47,541	(47,541)	—
(2) 對股東的分配	—	—	—	(236,988)	(236,988)
4. 中國華電集團公司免息借款 公允價值調整	—	20,683	—	—	20,683
5. 國家資本性投入	—	5,740	—	—	5,740
6. 其他	—	158,110	—	—	158,110
三. 本年年末餘額	6,771,084	4,393,875	1,533,554	2,799,342	15,497,855

項目	2009年				
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
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

此財務報表已於二零一一年三月三十日獲董事會批准。

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

# 財務報表附註

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 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裏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569,000,000A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。本公司於2010年6月18日取得了更新註冊資本的企業法人營業執照。

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。

### 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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 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。本集團作為購買方，為取得被購買方控制權而支付的資產(包括購買日之前所持有的被購買方的股權)、發生或承擔的負債在購買日的公允價值之和，減去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，如為正數則確認為商譽(參見附註二、17)；如為負數則計入當期損益。本集團為進行企業合併發生的其他各項直接費用計入當期損益。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。

本集團在企業合併中取得的被購買方的可抵扣暫時性差異，在購買日不符合遞延所得稅資產確認條件的，不予以確認。購買日後12個月內，如取得新的或進一步的信息表明購買日的相關情況已經存在，預期被購買方在購買日可抵扣暫時性差異帶來的經濟利益能夠實現的，確認相關的遞延所得稅資產，同時減少商譽，商譽不足沖減的，差額部分確認為當期損益；除上述情況以外，確認與企業合併相關的遞延所得稅資產，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、負債以其賬面價值併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。

通過多次交易分步實現非同一控制企業合併時，對於購買日之前持有的被購買方的股權，本集團會按照該股權在購買日的公允價值進行重新計量，公允價值與其賬面價值的差額計入當期投資收益。購買日之前持有的被購買方的股權涉及其他綜合收益的，與其相關的其他綜合收益轉為購買日所屬當期投資收益。

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。

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後單獨列示。

如果子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有的份額的，其餘額仍沖減少數股東權益。

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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 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。

#### — 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。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))。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 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)

##### — 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。

金融資產和金融負債在資產負債表內分別列示，沒有相互抵銷。但是，同時滿足下列條件的，以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：

- 本集團具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利現在是可執行的；
- 本集團計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。

#### (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，且不排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。

金融資產發生減值的客觀證據，包括但不限於：

- (a) 發行方或債務人發生嚴重財務困難；
- (b) 債務人違反了合同條款，如償付利息或本金發生違約或逾期等；
- (c) 債務人很可能倒閉或進行其他財務重組；
- (d) 因發行方發生重大財務困難，該金融資產無法在活躍市場繼續交易；
- (e) 權益工具發行方經營所處的技術、市場、經濟或法律環境等發生重大不利變化，使權益工具投資人可能無法收回投資成本；
- (f) 權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌等。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 9 金融工具(續)

#### (4) 金融資產的減值(續)

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。

### 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)  
(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 12 長期股權投資

#### (1) 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。
- 對於通過多次交易分步實現非同一控制下企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司以所持被購買方的股權投資的賬面價值與購買日新增投資成本之和作為全部投資的初始投資成本；購買日之前持有的被購買方的股權涉及其他綜合收益的，本公司會於投資處置時將其相關的其他綜合收益轉入當期投資收益。
- 對於其他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，本公司按照購買日取得對被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債的公允價值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。

#### (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計入資產負債表內。

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。

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)

(以人民幣千元列示)

## 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計入資產負債表內。

### 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計入資產負債表內。

#### (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、殘值率和年折舊率分別為：

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 - 25	3 - 5	3.8 - 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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 13 固定資產(續)

(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)計入資產負債表內。

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)：

- 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。
- 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)計入資產負債表內。除採礦權依據可採儲量按工作量法計提攤銷，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在預計使用壽命期內攤銷。各項無形資產的攤銷年限為：

項目	攤銷年限(年)
土地使用權	10-70
特許權資產	25
其他	5 - 10

特許權資產是本集團根據與各特許權授予方簽署的風力發電場特許經營權協議所確認的無形資產。特許權資產按實際發生的成本計算，實際成本包括特許權建設過程中支付的工程價款並考慮合同規定，以及在特許權資產達到預定可使用狀態之前所發生的符合資本化條件的借款費用。特許權資產於達到預定可使用狀態時於剩餘特許期內攤銷。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 16 無形資產(續)

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)計入資產負債表內。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
- 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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 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。

#### (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息時確認。

#### (5) 經核證碳減排量收入

本集團將風電場的發電項目按京都議定書向聯合國清潔發展機制執行理事會登記註冊為清潔發展機制項目，並獲取經核證簽發的碳減排量資格認證。本集團出售由風力發電產生的經核證碳減排量，在同時滿足下列條件時確認核證減排量收入：

- 清潔發展機制項目已獲得國家發展和改革委員會的批准並經聯合國審核通過註冊為清潔發展機制項目；
- 對方已承諾購買經核證碳減排量且價格已經協定；
- 已生產相關電力。

經核證碳減排量收入在初始確認時按照其公允價值進行確認，之後按成本與可變現淨值孰低計量。

### 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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 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。

### 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征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、共同控制的企業或個人；
- (f) 本集團的合營企業，包括合營企業的子公司；
- (g) 本集團的聯營企業，包括聯營企業的子公司；
- (h) 本集團的主要投資者個人及與其關係密切的家庭成員；

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

### 26 關聯方(續)

- (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同或相似性的，可以合併為一個經營分部：

- 各單項產品或勞務的性質；
- 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。

本集團在編製分部報告時，分部間交易收入按實際交易價格為基礎計量。編製分部報告所採用的會計政策與編製本集團財務報表所採用的會計政策一致。

### 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。

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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 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)

#### (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。

### 29 會計政策變更

報告期內，本集團根據財政部於2010年新頒佈的《企業會計準則解釋第4號》的要求，對下述主要會計政策進行了變更：

#### (1) 非同一控制下的企業合併中，交易費用會計處理的變更

2010年1月1日之前，非同一控制下的企業合併中，本集團作為購買方，將為進行企業合併發生的企業合併交易費用計入企業合併成本。自2010年1月1日起，本集團將該等企業合併交易費用計入當期損益。

上述會計政策變更自2010年1月1日起施行，不進行追溯調整。本集團本年度為進行非同一控制下的企業合併發生的交易費用為人民幣7,500,000元。

#### (2) 子公司少數股東當期分擔的超額虧損會計處理的變更

2010年1月1日之前，合併財務報表中，當子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有的份額的，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。2010年1月1日之後，當子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有的份額的，其餘額仍沖減少數股東權益。



## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 二. 公司主要會計政策和會計估計(續)

## 29 會計政策變更(續)

本集團對上述會計政策變更進行了追溯調整。上述會計政策變更對2009年度及以前年度財務報表的影響金額如下：

受影響的報表項目名稱	對2009年度及以前年度 財務報表的影響金額
歸屬於母公司股東的淨利潤	(11,848)
少數股東損益	11,848
期初歸屬於母公司的股東權益	28,754
期初少數股東權益	(28,754)

## 三. 稅項

## 1 主要稅種及稅率

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

註：

- (1) 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」)、四川華電雜谷腦水電開發有限責任公司(「雜谷腦水電公司」)、華電寧夏寧東風電有限公司(「寧東風電公司」)、華電內蒙古開魯風電有限公司(「開魯風電公司」)和河北華電沽源風電有限公司(「沽源風電公司」)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%(2009年：25%)。

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%	西部大開發企業所得稅優惠政策(註(1))
雜谷腦水電公司	15%	西部大開發企業所得稅優惠政策(註(1))
靈武公司	7.5%	西部大開發企業所得稅優惠政策(註(1)) 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))
開魯風電公司	—	國家重點扶持的公共基礎設施項目(註(3))
沽源風電公司	—	國家重點扶持的公共基礎設施項目(註(3))

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《國家稅務總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2009年及2010年減按15%的稅率繳納企業所得稅。根據寧夏回族自治區國家稅務局出具的批准文件，靈武公司於2010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，第四年至第六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准文件，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。由於如註(1)所述，靈武公司2010年減按15%的稅率繳納企業所得稅，故靈武公司本年度適用的所得稅稅率為7.5%。
- (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、山東省萊州市國家稅務局、內蒙古自治區開魯縣國家稅務局和河北省沽源縣國家稅務局發出的通知，寧東風電公司於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；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；開魯風電公司於2010年度至2012年度免徵企業所得稅，並於2013年度至2015年度按當時適用的稅率減半徵收企業所得稅；沽源風電公司於2010年度至2012年度免徵企業所得稅，並於2013年度至2015年度按當時適用的稅率減半徵收企業所得稅。

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 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	子公司類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質和經營範圍	年未實際		表決權 比例	是否合 併報表	年末少數 股東權益	本年少數股 東權益中用 於沖減少數 股東權益的 金額	
						註冊資本	出資額				持股比例	(%)
靈武公司	有限責任公司	中國靈武市	王文琦	77492869-7	發電及售電	1,300,000	1,332,655	65	65	是	428,610	—
四川華電瀘定水電有限公司 (瀘定水電公司)	有限責任公司	中國甘孜藏族自治州	鍾毓林	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 (宿州生物公司)	有限責任公司	中國宿州市	李秀鈔	66293432-0	發電及售電	52,480	43,680	78	78	是	3,069	557
華電國際山東物資有限公司 (物資公司)	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	劉克軍	77025937-7	供熱	30,000	16,500	55	55	是	60,369	3,093
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	邢世邦	76000563-X	建設項目管理	3,000	3,336	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	鍾毓林	78849619-4	網絡信息系統建設 及維護	3,000	3,000	100	100	是	—	—
寧東風電公司	有限責任公司	中國靈武市	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	鍾毓林	66930776-8	發電及售電	3,000,000	2,070,000	69	69	是	979,452	—
萊州風電公司	有限責任公司	中國萊州市	董鳳亮	67452399-1	發電及售電	146,060	80,333	55	55	是	80,334	—
開魯風電公司	有限責任公司	中國遼寧省	謝偉	67438152-4	發電及售電	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	邢世邦	68076402-X	發電及售電	502,000	475,300	75	75	是	27,656	20,560
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	葛麗君	68170352-8	供熱	30,000	—	65.28	70	是	7,332	648
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	彭國泉	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	—	—
沽源風電公司	有限責任公司	中國張家口市	彭國泉	67418073-0	發電及售電	300,000	336,100	100	100	是	—	—
華電科左中旗風電有限公司	有限責任公司	中國內蒙古自治區	謝偉	69590532-X	發電及售電(在建)	60,000	60,000	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	201,740	90	90	是	16,646	114
新鄉華電熱力有限公司 (新鄉熱力公司)(註2)	有限責任公司	中國新鄉市	鄭剛	56249931-7	供熱(在建)	24,570	—	90	100	是	—	—
華電寧夏寧東尚德太陽能 發電有限公司	有限責任公司	中國靈武市	季軍	69432340-1	發電及售電	38,000	22,800	60	60	是	15,380	—
河北華電康保風電有限公司 (康保風電公司)	有限責任公司	中國張家口市	彭國泉	55043453-2	發電及售電(在建)	5,000	5,000	100	100	是	—	—
安徽華電六安電廠有限公司 (六安公司)	有限責任公司	中國六安市	邢世邦	55019512-1	發電及售電(在建)	104,400	99,180	95	95	是	5,220	—
華電鄒城熱力有限公司 (鄒城熱力公司)	有限責任公司	中國鄒城市	李懷新	55994359-5	供熱	80,000	56,000	70	70	是	24,005	—
汕頭華電發電有限公司 (汕頭公司)	有限責任公司	中國汕頭市	尹正軍	56084427-9	發電及售電(在建)	30,000	15,300	51	51	是	14,700	—
華電寧夏月亮山風電有限公司 (月亮山風電公司)	有限責任公司	中國固原市	季軍	55418988-8	發電及售電(在建)	35,000	35,000	100	100	是	—	—

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 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	子公司類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質和經營範圍	年末實際		持股比例	表決權比例	是否合併報表	年末少數股東權益的金額	
						註冊資本	出資額				人民幣千元	人民幣千元
華電萊州發電有限公司 (「萊州公司」)	有限責任公司	中國萊州市	邢世邦	55992021-1	發電及售電(在建)	10,000	7,500	75	75	是	2,057	443
廣東華電韶關熱電有限公司 (「韶關熱電公司」)	有限責任公司	中國韶關市	尹正軍	56450155-6	發電及售電和發熱及供熱(在建)	20,000	20,000	100	100	是	—	—
河北華電蔚州風電有限公司 (「蔚州風電公司」)(註3)	有限責任公司	中國石家莊市	王力	56618950-0	發電及售電(在建)	20,000	—	100	100	是	—	—

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，本年末實際出資額為人民幣21,000,000元。

註2： 新鄉熱力公司為本公司的子公司渠東公司的子公司，本年末實際出資額為人民幣24,570,000元。

註3： 蔚州風電公司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」)新設立的子公司，本年末實際出資額為人民幣20,000,000元。

#### (2) 同一控制下企業合併取得的子公司

子公司名稱	子公司類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質和經營範圍	年末實際		持股比例	表決權比例	是否合併報表	年末少數股東權益的金額	
						註冊資本	出資額				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	442,430	—
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	王鳳蛟	75388082-3	發電及售電	69,000	372,100	90	90	是	(38,061)	24,910
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	徐旭	75299721-0	發電及售電	327,852	829,267	97	97	是	22,685	—
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	徐旭	76277372-0	發電及售電	544,632	644,046	65	65	是	312,871	—
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	14304951-4	發電及售電和發熱及供熱	480,762	386,724	64	64	是	285,401	—
河北華電混合蓄能水電有限公司	有限責任公司	中國鹿泉市	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	王文琦	71318764-5	發電及售電和發熱及供熱	789,740	908,511	82	82	是	150,679	39,171
河北華電石家莊裕華熱電有限公司 (「裕華熱電公司」)(註4)	有限責任公司	中國石家莊市	王文琦	79138065-1	發電及售電和發熱及供熱	500,000	—	87.87	100	是	—	—
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	邢世邦	67468690-X	發電及售電和發熱及供熱(在建)	320,000	283,475	90	90	是	31,416	521

註4： 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本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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 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	子公司類型	註冊地	法人代表	組織機構代碼	業務性質和經營範圍	年未實際		表決權 比例	是否合 併報表	年末少數 股東權益		本年少數股 東權益中用 於沖減少數 股東權益的 金額
						註冊資本	出資額			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	721,195	35,811
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	發電及售電和發熱 及供熱	1,250,000	823,483	45	45	是	1,096,165	129,828
華電濰博熱電有限公司 (〔濰博熱電公司〕)	有限責任公司	中國濰博市	邢世邦	73470473-6	發電及售電和發熱 及供熱	374,800	374,800	100	100	是	—	—
華電阜平發電有限公司 (〔阜平公司〕)	有限責任公司	中國阜平市	白樺	70592974-1	發電及售電和發熱 及供熱	750,000	617,077	87.50	87.50	是	27,318	31,729
滕州熱電公司	有限責任公司	中國滕州市	白樺	16991985-6	發電及售電和發熱 及供熱	474,172	424,400	93.26	93.26	是	12,986	7,775
濰谷龍水電公司(註8)	有限責任公司	中國濰縣	王寧	75472823-3	發電及售電	200,000	495,382	64	64	是	178,286	558
華瑞集團公司(註6)	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	20,442	—
河北峰源實業有限公司 (〔峰源公司〕)(註6)	有限責任公司	中國石家莊市	王力	73024734-7	煤化工產品銷售	102,000	—	100	100	是	—	—
山西東易忠厚煤業有限公司 (〔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	—
山西朔州萬通源二爐煤業 有限公司(〔二爐煤業公司〕) (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	—
山東百年電力發展股份 有限公司(〔百年電力公司〕) (註9)	股份有限公司	中國龍口市	高玉君	16942322-8	發電及售電和發熱 及供熱	488,000	2,120,369	84.31	84.31	是	341,298	—
鄒縣市坪石發電廠有限公司 (B廠)(〔坪石發電公司〕)	有限責任公司	中國樂昌市	馬瑞東	61745169-6	發電及售電	789,000	684,706	100	100	是	—	—
石家莊華電供熱集團有限公司 (〔石家莊供熱集團〕) (註10)	有限責任公司	中國石家莊市	康金柱	71836417-X	供熱	207,370	—	89.18	98	是	(22,134)	—
石家莊華電裕華供熱有限公司 (〔裕華供熱公司〕)(註10)	有限責任公司	中國石家莊市	盧新君	68928471-9	供熱	129,400	—	94.48	100	是	(75,806)	—
石家莊華電鹿華供熱有限公司 (〔鹿華供熱公司〕)(註10)	有限責任公司	中國石家莊市	許象貴	68928446-0	供熱(在建)	100,000	—	84.45	100	是	114,182	—
石家莊西郊供熱有限公司 (〔西郊供熱公司〕)(註10)	有限責任公司	中國石家莊市	王學偉	74151255-6	供熱	48,258	—	50.94	51.20	是	2,661	—
石家莊裕西供熱有限公司 (〔裕西供熱公司〕)(註10)	有限責任公司	中國石家莊市	許象貴	77771452-0	供熱	10,000	—	100	100	是	—	—
石家莊北城供熱有限公司 (〔北城供熱公司〕)(註10)	有限責任公司	中國石家莊市	許象貴	74153211-9	供熱	10,000	—	97.51	100	是	—	—
石家莊時光供熱有限公司 (〔時光供熱公司〕)(註10)	有限責任公司	中國石家莊市	葛茂生	60107527-8	供熱	8,600	—	58.13	59	是	(8,315)	—

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 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)

- 註5：本公司對濰坊公司持股比例及表決權比例雖不足半數，但根據濰坊公司章程的規定，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，將其納入本公司合併財務報表範圍。
- 註6：本公司的子公司華瑞集團公司包括華峰投資公司、峰源公司、井陘華瑞發電有限責任公司(「井陘公司」)、河北華瑞馬頭熱電有限公司(「馬頭熱電公司」)、石家莊光華熱電有限公司(「光華熱電公司」)及邯鄲市萬興熱電有限公司(「萬興熱電公司」)，上述公司均通過非同一控制企業合併取得。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本年未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。本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。
- 註8：於2010年5月12日，本公司與雜谷腦水電公司的其他股東簽訂股權轉讓協議，以人民幣45,854,000元收購其持有的雜谷腦水電公司15%的股權，本公司於雜谷腦水電公司的持股比例由49%增加至64%。
- 註9：本公司的子公司百年電力公司包括青島沽河發電有限公司(「沽河公司」)、龍口東宜風電有限公司(「東宜風電公司」)及蓬萊東海熱電有限公司(「東海熱電公司」)三家公司。對沽河公司、東宜風電公司和東海熱電公司本期未實際出資額分別為人民幣6,000,000元、人民幣51,120,000元和人民幣6,000,000元。
- 註10：裕華供熱公司和鹿華供熱公司為本公司的子公司石家莊供熱集團的子公司。本年末實際出資額分別為人民幣65,994,000元和人民幣51,000,000元。

2 本公司本年無特殊目的主體或通過受託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。

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	2010年	2010年
		12月31日 淨資產	淨利潤/ (虧損)
		人民幣千元	人民幣千元
百年電力公司及子公司	註1, 註5	2,179,918	59,366
坪石發電公司	註2, 註5	428,023	35,835
石家莊供熱集團及子公司	註3, 註5	280,829	—
西郊供熱公司	註3, 註5	5,453	—
裕西供熱公司	註3, 註5	66,881	—
北城供熱公司	註3, 註5	(1,200)	—
時光供熱公司	註3, 註5	(20,282)	—
新鄉熱力公司	註4	24,570	—
六安公司	註4	104,400	—
康保風電公司	註4	5,000	—
鄒城熱力公司	註4	80,018	18
汕頭公司	註4	30,000	—
月亮山風電公司	註4	35,000	—
萊州公司	註4	8,229	(1,771)
韶關熱電公司	註4	20,000	—
蔚州風電公司	註4	20,000	—

註1：百年電力公司為本公司本年新收購的子公司，具體情況參見附註四、1(3)和四、6(1)。

註2：坪石發電公司為本公司本年新收購的子公司，具體情況參見附註四、1(3)和四、6(2)。

註3：石家莊供熱集團及其子公司(裕華供熱公司和鹿華供熱公司)、西郊供熱公司、裕西供熱公司、北城供熱公司、時光供熱公司(以下合稱「石家莊供熱公司」)為本公司本年新收購的子公司，具體情況參見附註四、1(3)和四、6(3)。

註4：所述九家公司為本公司本年新設立的子公司，具體情況參見附註四、1(1)。

註5：百年電力公司及子公司、坪石發電公司及石家莊供熱公司為本期非同一控制下企業合併取得的子公司，其本期淨利潤為該公司自購買日至本期末止期間的淨利潤。

#### (2) 本公司本年無不再納入合併範圍的子公司。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 四. 企業合併及合併財務報表(續)

### 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) 收購百年電力公司

於購買日2010年5月1日，本公司以支付現金人民幣21.20億元作為合併成本購買了百年電力公司84.31%的權益，同時取得對百年電力公司子公司的控股權。

百年電力公司是於2000年10月30日在山東省龍口市成立的股份有限公司，主要從事電力及熱力的生產及銷售。在被合併之前，百年電力公司的母公司為正大能源發展(中國)有限公司。

百年電力公司及子公司的合併財務信息如下：

被購買方	自購買日至 2010年 12月31日的 營業收入 人民幣千元	自購買日至 2010年 12月31日的 淨利潤 人民幣千元	自購買日至 2010年 12月31日的 經營活動 淨現金流 人民幣千元
百年電力公司及子公司	1,537,581	59,366	134,894

被購買方可辨認資產和負債的情況：

項目	購買日(2010年5月1日)		2009年 12月31日
	賬面價值 人民幣千元	公允價值 人民幣千元	賬面價值 人民幣千元
貨幣資金	128,692	128,692	659,013
應收款項	395,203	395,203	397,649
存貨	89,941	89,941	53,917
可供出售金融資產	3,792	3,792	3,792
長期股權投資	102,908	280,869	102,908
固定資產、在建工程 及工程物資	1,118,445	2,315,303	1,154,947
工程預付款	16,481	16,481	20,376
無形資產	103,858	353,947	104,729
遞延所得稅資產	19,366	19,366	20,107
短期借款	(760,000)	(760,000)	(920,000)
應付款項	(292,492)	(292,492)	(310,047)
長期借款	(5,600)	(5,600)	(40,600)
遞延所得稅負債	(2,831)	(409,058)	(2,207)
其他非流動負債	(24,237)	(24,237)	(24,601)
被購買方可辨認資產和負債	<b>893,526</b>	<b>2,112,207</b>	<b>1,219,983</b>
減：少數股東權益		<b>334,328</b>	
加：商譽		<b>342,490</b>	
收購對價		<b>2,120,369</b>	

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。資產評估專家對上述可辨認資產按收益法進行評估，評估假設百年電力公司在經營中所需遵循的國家和地方的現行法律、法規、制度及社會政治和經濟政策與現時無重大變化，並假設百年電力公司保持持續經營，並在經營方式上與現時保持一致。

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)  
(以人民幣千元列示)

### 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) 收購坪石發電公司

於購買日2010年5月21日，本公司以支付現金人民幣5.85億元作為合併成本購買了坪石發電公司100%的股權。

坪石發電公司是於1992年1月8日在廣東省樂昌市成立的有限責任公司，主要從事電力生產及銷售。在被合併之前，坪石發電公司的母公司為海粵電力投資有限公司。

坪石發電公司的財務信息如下：

被購買方	自購買日至	自購買日至	自購買日至
	2010年	2010年	2010年
	12月31日的	12月31日的	12月31日的
	營業收入	淨利潤	經營活動
	人民幣千元	人民幣千元	淨現金流
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
坪石發電公司	775,392	35,835	117,985

被購買方可辨認資產和負債的情況：

項目	購買日(2010年5月21日)		2009年
	賬面價值	公允價值	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元	賬面價值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
貨幣資金	34,446	34,446	137,973
應收款項	187,658	187,658	245,951
存貨	37,823	37,823	67,660
可供出售金融資產	2,921	2,921	3,300
固定資產、在建工程 及工程物資	2,563,669	3,871,867	2,380,038
工程預付款	91,795	91,795	302,462
無形資產	125,464	178,770	122,982
短期借款	(240,000)	(240,000)	(409,500)
應付款項	(430,672)	(430,672)	(480,744)
一年內到期的非流動負債	(50,400)	(50,400)	(60,822)
長期借款	(2,226,000)	(2,226,000)	(2,023,448)
長期應付款	(873,502)	(873,502)	(875,080)
遞延所得稅負債	—	(340,376)	—
被購買方可辨認資產和負債	<b>(776,798)</b>	<b>244,330</b>	<b>(589,228)</b>
加：商譽		<b>340,376</b>	
收購對價		<b>584,706</b>	

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。資產評估專家對上述可辨認資產按收益法進行評估，評估假設坪石發電公司在經營中所需遵循的國家和地方的現行法律、法規、制度及社會政治和經濟政策與現時無重大變化，並假設坪石發電公司保持持續經營，並在經營方式上與現時保持一致。

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)

(以人民幣千元列示)

## 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)

#### (3) 收購石家莊供熱公司

於2010年12月25日，本公司與石家莊市能源投資發展中心(「能投中心」)簽署股權轉讓協議和債權轉移協議，本公司以零對價取得能投中心持有的石家莊供熱集團、裕華供熱公司、西郊供熱公司、裕西供熱公司、北城供熱公司及時光供熱公司的權益。同時，能投中心對上述供熱公司的部分債權一併轉移給本公司。上述股權交割於2010年12月31日完成，本公司由此取得對石家莊供熱公司的控制權。

石家莊供熱公司的具體情況如下表所示：

名稱	成立日期	被合併前的母公司	本公司直接 收購權益比例 (%)	間接收購 權益比例 (%)
石家莊供熱集團(註1)	1999年10月28日	能投中心	49	—
裕華供熱公司(註2)	2009年5月31日	石家莊供熱集團	49	51
西郊供熱公司(註2)	2002年7月30日	能投中心	48.80	2.40
裕西供熱公司	2005年7月8日	能投中心	100	—
北城供熱公司(註2)	2002年8月15日	能投中心	77	23
時光供熱公司(註2)	2000年8月3日	能投中心	51	8
鹿華供熱公司(註3)	2009年5月31日	石家莊供熱集團	—	100

註1：石家莊熱電公司為本公司的子公司，持有石家莊供熱集團49%的權益。

註2：石家莊供熱集團分別持有裕華供熱公司51%的權益，西郊供熱公司2.40%的權益，北城供熱公司23%的權益及時光供熱公司8%的權益。

註3：石家莊供熱集團、西郊供熱公司、裕西供熱公司及北城供熱公司分別持有鹿華供熱公司51%、20%、20%及9%，共計100%的權益。

能投中心隸屬於石家莊市發展改革委員會，主要負責籌措管理能源建設發展基金及其他相關項目的開發建設，並具體組織、參與熱電及其他能源項目的建設、改造及經營管理等。能投中心為本公司的獨立第三方。出於分離運營供熱企業職能的目的，能投中心將其對上述供熱公司的股權在河北省產權交易中心以零對價掛牌出售。在處置股權的同時，能投中心亦將其對石家莊供熱公司的債權一併轉移。

由於本集團在石家莊擁有三家熱電公司，是石家莊的主要熱力供應商，該項收購將進一步鞏固和提升本集團在石家莊供熱市場的份額，拓寬本集團供熱產業一體化佈局，有利於現有三家熱電公司和供熱企業的統一調度管理，實現協同和規模效益。同時，該項收購也有助於充分利用本公司在供熱企業運營管理方面的優勢，提升六家供熱公司的安全經濟運行水平，有助於石家莊供熱市場的穩定與發展。因此，本公司經董事會批准於河北省產權交易中心登記受讓。

截至掛牌結束日，能投中心股權掛牌轉讓僅產生本公司一個受讓方。鑒於上述實際情況，能投中心以協議轉讓方式將供熱公司股權轉讓給本公司，轉讓價格為人民幣零元。

供熱公司自購買日至2010年12月31日的收入、淨利潤及經營活動淨現金流均為人民幣零元。



## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

### 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)

##### (3) 收購石家莊供熱公司(續)

被購買方可辨認資產和負債的情況：

項目	購買日(2010年12月31日)		2009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
貨幣資金	312,276	312,276	349,952
應收款項	294,557	294,557	204,310
存貨	24,952	22,105	38,163
長期應收款	68,393	68,393	79,573
長期股權投資	69,827	466	49,815
固定資產、在建工程及 工程物資	2,337,483	2,078,542	1,985,139
工程預付款	6,178	3,813	—
無形資產	5,765	14,129	4,921
遞延所得稅資產	25,484	25,484	—
短期借款	(190,000)	(190,000)	(100,000)
應付款項	(814,204)	(814,204)	(737,287)
一年內到期的非流動負債	(90,027)	(90,027)	(10,000)
長期借款	(577,279)	(577,279)	(206,000)
長期應付款	(1,213,515)	(524,865)	(1,367,489)
遞延所得稅負債	—	(90,875)	—
其他非流動負債	(274,871)	(274,871)	(99,128)
被購買方可辨認資產和負債	<b>(14,981)</b>	<b>257,644</b>	<b>191,969</b>
減：分步實現合併前已 持有權益的公允價值		137,607	
少數股東權益		(37)	
加：受讓債權公允價值		501,122	
減：供熱資產零對價收購收益		621,196	
收購對價		—	

本公司的子公司石家莊熱電公司在購買日之前持有的石家莊供熱集團49%的股權在購買日的公允價值為人民幣137,607,000元，因分步實現合併按照公允價值重新計量產生的投資收益為人民幣59,029,000元。

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。資產評估專家對上述可辨認資產按收益法進行評估，評估假設上述供熱公司在經營中所需遵循的國家和地方的現行法律、法規、制度及社會政治和經濟政策與現時無重大變化，並假設上述供熱公司保持持續經營，並在經營方式上與現時保持一致。

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

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋

### 1 貨幣資金

項目	2010年			2009年		
	外幣金額 千元	折算率	人民幣金額 千元	外幣金額 千元	折算率	人民幣金額 千元
現金：						
人民幣			2,155			1,862
銀行存款：						
人民幣			1,231,666			1,238,182
美元	6	6.6227	40	7	6.8282	48
港幣	5	0.8501	4	5	0.8805	4
其他貨幣資金：						
人民幣			1,893			1,804
銀行承兌匯票保證金：						
人民幣			30,678			1,906
合計			<u>1,266,436</u>			<u>1,243,806</u>

### 2 應收票據

#### (1) 應收票據按種類披露

種類	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
銀行承兌匯票	118,623	44,616
商業承兌匯票	—	280,000
合計	<u>118,623</u>	<u>324,616</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2010年12月31日，本集團無用於貼現的商業承兌匯票 (2009年：人民幣280,000,000元)。

#### (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2010年12月31日，本集團已經背書給其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 北京市開發區支行	2010年10月27日	2011年4月26日	50,000
2. 中國農業銀行股份有限公司 北京市開發區支行	2010年10月27日	2011年4月26日	20,000
3. 中國農業銀行股份有限公司 北京市開發區支行	2010年10月27日	2011年4月26日	20,000
4. 寧夏銀行青銅峽支行	2010年8月19日	2011年2月19日	10,000
5. 寧夏銀行青銅峽支行	2010年8月19日	2011年2月19日	10,000
6. 寧夏銀行青銅峽支行	2010年8月19日	2011年2月19日	10,000
7. 中國民生銀行西安分行營業部	2010年7月30日	2011年1月30日	10,000
8. 中國民生銀行西安分行營業部	2010年7月30日	2011年1月30日	10,000
9. 中國民生銀行西安分行營業部	2010年7月30日	2011年1月30日	10,000
10. 上海浦東發展銀行鄭州分行 運操作業中心	2010年9月27日	2011年3月27日	10,000
11. 深圳發展銀行佛山分行	2010年10月11日	2011年4月11日	10,000
12. 深圳發展銀行佛山分行	2010年10月11日	2011年4月11日	10,000
合計			<u>180,000</u>

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

## 3 應收賬款

## (1) 應收賬款按客戶類別分析如下：

類別	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
1. 應收售電款	3,682,270	3,069,997
2. 應收售熱款	199,691	221,246
小計	3,881,961	3,291,243
減：壞賬準備	19,910	32,633
合計	3,862,051	3,258,610

## (2) 應收賬款按賬齡分析如下：

賬齡	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	3,848,414	3,254,037
1年至2年(含2年)	9,064	—
3年以上	24,483	37,206
小計	3,881,961	3,291,243
減：壞賬準備	19,910	32,633
合計	3,862,051	3,258,610

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

## (3) 應收賬款按種類披露

種類	附註	2010年				2009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	(4)	3,602,781	92.81	19,910	0.55	3,170,692	96.34	32,633	1.03
其他不重大應收賬款		279,180	7.19	—	—	120,551	3.66	—	—
合計		3,881,961	100.00	19,910	0.51	3,291,243	100.00	32,633	0.99

本集團並無就上述已計提壞賬準備的應收賬款持有任何抵押品。

## (4) 年末單項金額重大並計提壞賬準備的應收賬款

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	12,722	12,722	100.00	長賬齡
應收售熱款	11,761	7,188	61.12	長賬齡
合計	24,483	19,910		

## (5) 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。

## (6) 本年本集團無實際核銷的應收賬款。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 3 應收賬款(續)

#### (7) 截至2010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	1,643,085	1年以內	42.33
2. 四川省電力公司	非關聯方	852,530	1年以內(註)	21.96
3. 安徽省電力公司	非關聯方	216,480	1年以內	5.58
4. 寧夏電力公司	非關聯方	201,201	1年以內	5.18
5. 廣東電網公司	非關聯方	185,895	1年以內	4.79
合計		<u>3,099,191</u>		<u>79.84</u>

註：應收四川省電力公司賬款餘額中人民幣12,721,903元賬齡為5年以上，本集團已全額計提了壞賬準備。

#### (8) 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。

#### (9) 截至2010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	
無追索權應收賬款保理	<u>1,510,000</u>	<u>688</u>

#### (10) 本年本集團沒有以應收賬款為標的進行證券化，無繼續涉入形成的資產及負債。

### 4 其他應收款

#### (1) 其他應收款按賬齡分析如下：

賬齡	2010年	2009年
	人民幣千元	
1年以內(含1年)	323,692	86,028
1年至2年(含2年)	79,808	155,968
2年至3年(含3年)	146,311	490
3年以上	53,756	3,996
小計	<u>603,567</u>	<u>246,482</u>
減：壞賬準備	<u>2,858</u>	<u>4,491</u>
合計	<u>600,709</u>	<u>241,991</u>

賬齡自其他應收款確認日起開始計算。

#### (2) 其他應收款按種類披露

種類	2010年				2009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	521,937	86.48	2,266	0.43	203,403	82.52	4,227	2.08
其他不重大其他應收款	81,630	13.52	592	0.73	43,079	17.48	264	0.61
合計	<u>603,567</u>	<u>100.00</u>	<u>2,858</u>	<u>0.47</u>	<u>246,482</u>	<u>100.00</u>	<u>4,491</u>	<u>1.82</u>

本集團並無就上述已計提壞賬準備的其他應收款持有任何抵押品。

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

### 五. 合併財務報表項目註釋(續)

#### 4 其他應收款(續)

##### (3) 本年壞賬準備轉回或收回情況

以下為以前年度已計提減值準備但在本年收回的其他應收款

其他應收款內容	確定原壞賬準備的依據	收回前累計	轉回金額
		已計提壞賬準備的金額	
		人民幣千元	人民幣千元
資產處置款	長賬齡	1,961	1,961

##### (4) 本年本集團無實際核銷的其他應收款。

##### (5) 截至2010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. 鄒城市住房和城鄉建設局	非關聯方	90,000	1年以內	14.91
2. 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	2-3年	10.66
3. 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	2-3年	8.53
4. 河北產權交易中心	非關聯方	50,000	1年以內	8.29
5. 臨汾市長髮煤焦實業有限公司 (「臨汾長髮公司」)	關聯方	48,068	1-4年	7.96
合計		303,898		50.35

##### (6) 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。

##### (7) 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。

##### (8) 本年本集團沒有以其他應收款項為標的進行證券化，無繼續涉入形成的資產及負債。

#### 5 預付款項

##### (1) 預付款項分類列示如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
預付燃料款	710,622	339,786
預付材料採購款	149,066	142,367
合計	859,688	482,153

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 5 預付款項(續)

#### (2) 預付款項按賬齡列示如下：

賬齡	2010年		2009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)	792,180	92.15	475,075	98.53
1至2年(含2年)	63,273	7.36	6,195	1.29
2至3年(含3年)	3,743	0.43	883	0.18
3年以上	492	0.06	—	—
合計	<b>859,688</b>	<b>100.00</b>	<b>482,153</b>	<b>100.00</b>

賬齡自預付款項確認日起開始計算。

於2010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) 存貨分類及本年變動情況分析如下：

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、秸杆及燃氣	908,239	33,383,555	(33,081,113)	1,210,681
燃油	68,753	206,410	(181,298)	93,865
物料、組件及零件	444,395	5,064,544	(4,978,211)	530,728
小計	1,421,387	38,654,509	(38,240,622)	1,835,274
減：存貨跌價準備	75,218	374	(557)	75,035
合計	<b>1,346,169</b>	<b>38,654,135</b>	<b>(38,240,065)</b>	<b>1,760,239</b>

#### (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	75,218	374	(557)	—	75,035

### 7 其他流動資產

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
待抵扣增值稅	1,070,284	594,231
預付城市維護建設稅	12	552
預付企業所得稅	66,101	61,522
其他	590	4,442
合計	<b>1,136,987</b>	<b>660,747</b>

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 8 可供出售金融資產

截至2010年12月31日，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7,169,100股和煙台園城企業集團股份有限公司480,000股，本年公允價值變動參見附註十、3。

### 9 長期應收款

長期應收款為本公司的子公司西郊供熱公司應收河北新資源基礎建設投資有限公司(「新資源公司」)的借款本金。於2008年12月21日，西郊供熱公司與新資源公司簽訂5年期長期借款協議，借予新資源公司人民幣119,000,000元，借款利息按人民銀行同期貸款基準利率並按季支付。截至2010年12月31日，新資源公司已歸還人民幣50,607,000元。

### 10 長期股權投資

#### (1) 長期股權投資分類如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
對合營企業的投資	227,237	221,799
對聯營企業的投資	9,024,644	3,952,640
其他長期股權投資	261,063	565,198
小計	9,512,944	4,739,637
減：減值準備	—	—
合計	9,512,944	4,739,637

#### (2) 長期股權投資本年變動情況分析如下：

被投資單位	投資成本	年初餘額	增減變動	按權益法核算調整數		本年現金紅利	年末餘額	在被投資單位持股比例	在被投資單位表決權比例
				投資收益/(虧損)	應佔合營/聯營企業資本公積變動				
	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	(%)	(%)
權益法—合營企業									
寧夏中寧發電有限責任公司 (「中寧公司」)	142,800	221,799	—	5,438	—	—	227,237	50	50
權益法—聯營企業									
寧夏發電集團有限責任公司 (「寧夏發電集團」)	630,000	392,681	350,000	116,508	158,086	—	1,017,275	23.66	23.66
安徽池州九華發電有限公司 (「池州公司」)	258,940	111,275	—	(111,275)	—	—	—	40	40
華電置業有限公司 (「華電置業」)	290,000	286,974	—	(5,633)	—	—	281,341	20	20
四川瀘州川南發電有限 責任公司(「瀘州公司」)	344,000	131,121	—	(37,270)	—	—	93,851	40	40
華電煤業集團有限公司 (「華電煤業」)(註1)	549,700	420,178	97,418	128,196	—	—	645,792	17.94	18.17
中國華電集團財務有限公司 (「中國華電財務」)(註1)	861,095	481,848	499,985	38,949	731	(28,030)	993,483	15.91	16.46
中國華電新能源發展有限公司 (「華電新能源」)(註2)	139,605	143,233	(149,521)	7,953	—	(1,665)	—	—	—
石家莊供熱集團(註2)	117,143	124,576	(78,578)	(45,998)	—	—	—	—	—
衡水恒興發電有限責任公司 (「衡水恒興」)	189,604	202,465	—	16,852	—	(27,129)	192,188	30	30
河北建投蔚州風能有限公司 (「蔚州風能」)	165,819	98,193	69,646	7,127	—	(5,598)	169,368	44.08	44.08
邢台國泰發電有限責任公司 (「邢台國泰」)	208,842	218,895	—	(796)	—	(25,357)	192,742	33.84	35

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 10 長期股權投資(續)

#### (2) 長期股權投資本年變動情況分析如下(續)：

被投資單位	投資成本	年初餘額	增減變動	按權益法核算調整數		本年 現金紅利	年末餘額	在被投資 單位 持股比例	在被投資 單位表決權 比例
				投資收益/ (虧損)	應佔合營/ 聯營企業 資本公積變動				
	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	(%)	(%)
河北西柏坡第二發電有限責任 公司(「河北西柏坡」)	435,996	435,921	—	34,017	—	(31,291)	438,647	33.84	35
國電內蒙古東勝熱電有限公司 (「東勝熱電」)	112,812	128,961	—	24,421	—	(16,400)	136,982	19.34	20
國電懷安熱電有限公司 (「懷安熱電」)	143,682	164,791	—	17,105	—	—	181,896	33.84	35
鄂托克前旗長城煤礦 有限責任公司(「長城煤礦」)	452,612	109,050	343,562	33,569	—	—	486,181	35	35
內蒙古福城礦業有限公司 (「福城礦業」)	498,042	309,042	189,000	74,631	—	—	572,673	35	35
寧東鐵路股份有限公司 (「寧東鐵路公司」)(註1)	300,000	—	300,000	18,351	24	—	318,375	10	10
臨汾長發公司(註4)	280,870	—	280,870	—	—	—	280,870	19.75	33
鄂托克前旗權輝商貿有限公司 (「權輝商貿」)	938,834	—	938,834	—	—	—	938,834	35	35
鄂托克前旗百匯商貿有限公司 (「百匯商貿」)	569,724	—	569,724	—	—	—	569,724	35	35
鄂托克前旗正泰商貿有限公司 (「正泰商貿」)	644,885	—	644,885	—	—	—	644,885	35	35
寧夏銀星煤業有限公司 (「銀星煤業」)	600,000	—	600,000	—	—	—	600,000	45	45
其他聯營企業	261,078	193,436	75,510	6,085	—	(5,494)	269,537		
小計	8,993,283	3,952,640	4,731,335	322,792	158,841	(140,964)	9,024,644		
合計	9,136,083	4,174,439	4,731,335	328,230	158,841	(140,964)	9,251,881		

註1：本公司對華電煤業、中國華電財務及寧東鐵路公司持股比例及表決權比例雖不足20%，但根據上述三家的公司章程的規定，本公司在其董事會中派有代表，對其財務和經營政策具有參與決策的權利。因此，本公司管理層判斷本公司能夠對華電煤業、中國華電財務及寧東鐵路公司施加重大影響，將其納入本公司聯營企業範圍。

註2：於2010年10月29日，本公司與中國華電、華電能源股份有限公司、中國華電工程(集團)有限公司(「華電工程」)、貴州烏江水電開發有限責任公司和華電福新能源有限公司(「福新能源」)簽署福新能源增資及重組協議。根據協議，本公司以擁有的華電新能源股權以增資方式註入福新能源，增資後本公司持有重組後的福新能源約2.46%的股權。於2010年12月31日，本公司將持有的福新能源股權全部處置，見附註五、41(4)。

註3：於2010年12月31日，本公司收購能投中心持有的石家莊供熱集團49%的權益，石家莊供熱集團由本公司的聯營企業變更為本公司的子公司。

註4：於2010年5月1日，本公司收購百年電力公司84.31%的股權，臨汾長髮公司為百年電力公司的子公司東海熱電公司的聯營企業。



# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 10 長期股權投資(續)

(2) 長期股權投資本年變動情況分析如下(續):

被投資單位	投資成本	年初餘額	增減變動	年末餘額	在被投資	在被投資	本年
					單位	單位	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	持股比例	表決權比例	人民幣千元
					(%)	(%)	
成本法							
山東魯能菏澤煤電開發有限公司(「魯能菏澤公司」)	103,609	103,609	—	103,609	12.27	12.27	—
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」)	39,200	39,200	—	39,200	14	14	—
四川大渡河雙江口水電開發有限公司(「大渡河水電公司」)	17,500	12,500	5,000	17,500	5	5	—
四川華鑿山煤業股份有限公司	20,000	20,000	—	20,000	2	2	—
河北邯鄲熱電股份有限公司(「邯鄲熱電」)	72,289	72,289	—	72,289	16	16	—
中國華電集團發電運營有限公司(「華電運營」)	5,000	5,000	(5,000)	—	—	—	—
寧東鐵路公司	300,000	300,000	(300,000)	—	—	—	—
浙江富興電力燃料有限公司(「富興燃料」)	4,600	4,600	(4,600)	—	—	—	—
其他	8,465	8,000	465	8,465	—	—	—
合計	570,663	565,198	(304,135)	261,063			—

(3) 重要合營企業和聯營企業信息

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	年末	年末	本年
						人民幣千元	資產總額	淨資產總額	營業收入總額
						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	有限責任公司	中國銀川市	季軍	73597054-2	發電及售電	285,600	1,965,024	454,474	841,730
中寧公司									
二、聯營企業	有限責任公司	中國銀川市	劉應寬	75080505-1	發電及售電和投資控股	3,573,140	15,425,446	3,946,601	8,246,548
寧夏發電集團									
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	1,848,385	—	821,174
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	3,437,198	1,406,705	290,730
瀘州公司	有限責任公司	中國瀘州市	郭勇	76728573-4	發電及售電	200,000	4,732,145	289,628	1,455,372
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	16,494,663	5,015,818	8,246,548
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	5,000,000	23,456,113	6,035,118	816,568
保定華誠熱發電有限公司(「華誠熱電」)	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	96,489	49,259	220,716
邢台翔泰熱電有限公司(「邢台翔泰」)	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	12,835	12,525	110,012
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	1,615,609	640,628	1,100,128
蔚州風能	有限責任公司	中國張家口市	孫新田	79842721-3	發電及售電	364,000	1,321,516	384,227	93,380
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	1,824,621	551,464	1,184,932
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	4,334,920	1,252,482	2,092,266
東勝熱電	有限責任公司	中國鄂爾多斯市	繆軍	78300656-3	發電及售電和發熱及供熱	500,000	2,786,936	684,742	744,463
懷安熱電	有限責任公司	中國張家口市	李恩傑	78981246-X	發電及售電和發熱及供熱	514,800	2,500,195	519,380	1,042,527
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	23,077	2,581,077	2,153,129	606,810

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 10 長期股權投資(續)

#### (3) 重要合營企業和聯營企業信息(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	年末	年末	本年營業
						人民幣千元	資產總額	淨資產總額	收入總額
二. 聯營企業等(續)									
福城礦業	有限責任公司	中國內蒙古自治區	石偉	78707803-8	鐵礦石、鋼材銷售	150,000	2,170,200	1,679,459	752,536
臨汾長發公司	有限責任公司	中國臨汾市	王長髮	74855404-6	精煤、焦炭等 批發零售(在建)	10,000	1,361,356	854,621	—
寧東鐵路公司	股份有限公司	中國銀川市	鮑金全	69432300-6	鐵路開發建設和 經營管理	3,000,000	3,674,763	3,183,754	572,568
權輝商貿	有限責任公司	中國內蒙古自治區	范西龍	78300453-3	建材五金、農畜產品 和電子產品的批發 零售(在建)	5,000	2,837,907	2,725,111	—
百匯商貿	有限責任公司	中國內蒙古自治區	范西龍	78300454-1	建材五金、農畜產品 和電子產品的批發 零售(在建)	5,000	1,710,548	1,698,979	—
正泰商貿	有限責任公司	中國內蒙古自治區	王濤	76106842-1	五金、日用品和農畜 產品的批發零售 (在建)	6,770	2,048,229	1,845,197	—
銀星煤業	有限責任公司	中國銀川市	黃金海	67040432-X	煤礦興建	611,000	925,496	611,000	—

### 11 固定資產

#### (1) 固定資產情況

項目	房屋及 建築物	發電機組	井巷資產	其他	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
<b>一. 賬面原值</b>					
年初餘額	21,761,213	66,667,626	63,808	1,607,608	90,100,255
本年增加	44,048	11,147	142,066	104,774	302,035
購買子公司增加	2,359,370	4,333,606	—	68,787	6,761,763
在建工程轉入	3,449,006	4,733,955	—	126,064	8,309,025
本年減少	(75,812)	(334,317)	—	(26,218)	(436,347)
年末餘額	27,537,825	75,412,017	205,874	1,881,015	105,036,731
<b>二. 累計折舊</b>					
年初餘額	(5,643,528)	(19,821,500)	—	(871,765)	(26,336,793)
本年計提	(884,743)	(3,493,623)	—	(158,559)	(4,536,925)
本年減少	37,794	332,575	—	24,339	394,708
年末餘額	(6,490,477)	(22,982,548)	—	(1,005,985)	(30,479,010)
<b>三. 固定資產賬面價值</b>					
年末餘額	21,047,348	52,429,469	205,874	875,030	74,557,721
年初餘額	16,117,685	46,846,126	63,808	735,843	63,763,462

截至2010年12月31日，本集團所有權受限而用於抵押的固定資產的具體情況參見附註五、19。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 11 固定資產(續)

- (2) 截至2010年12月31日，本集團無暫時閒置的固定資產。
- (3) 截至2010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2010年12月31日，本集團無持有待售的固定資產。
- (5) 截至2010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。

### 12 在建工程

項目名稱	預算數	因收購子公司		本年增加	本年轉入 固定資產	本年轉入 無形資產	年末餘額	工程投入佔 預算比例	年末餘額中利 息資本化金額	其中：本年利	
		年初餘額	而增加							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	人民幣千元	
萊州發電公司一期機組	7,120,000	206,200	—	410,598	—	—	616,798	9	128,060	29,078	自有資金及銀行貸款
廣安公司三期發電機組	4,490,400	254,519	—	123,862	—	—	378,381	89	23,252	12,278	自有資金及銀行貸款
漯河公司一期發電機組	2,677,930	606,477	—	298,286	(904,763)	—	—	91	—	19,707	自有資金及銀行貸款
豐武公司二期發電機組	7,669,000	910,371	—	1,462,070	—	—	2,372,441	31	342,570	181,420	自有資金及銀行貸款
瀘定水電公司 一期發電機組	8,782,228	2,005,554	—	2,014,108	—	—	4,019,662	46	237,878	91,638	自有資金及銀行貸款
開魯風電公司義和 塔拉一期發電機組	532,940	267,690	—	262,533	(530,223)	—	—	100	—	3,162	自有資金及銀行貸款
開魯風電公司北清和項目	2,421,570	1,477,651	—	360,620	—	(1,838,271)	—	92	—	4,577	自有資金及銀行貸款
石家莊裕華公司熱電項目	2,731,620	104,271	—	182,273	(79,000)	—	207,544	94	8,987	7,530	自有資金及銀行貸款
鹿華熱電公司 西郊熱電項目	3,052,440	158,394	—	979,843	—	—	1,138,237	37	77,437	53,624	自有資金及銀行貸款
離合縣水電公司 獅子坪水電項目	3,082,000	2,797,108	—	460,793	(2,000,000)	—	1,257,901	111	147,921	67,925	自有資金及銀行貸款
離合縣水電公司 古城水電項目	1,537,000	1,451,133	—	388,562	(1,000,000)	—	839,695	123	110,450	81,608	自有資金及銀行貸款
渠東公司熱電項目	2,810,000	126,203	—	446,926	—	—	573,129	20	66,845	24,717	自有資金及銀行貸款
坪石發電公司 三期發電機組	2,766,000	—	1,028,580	133,040	(1,161,620)	—	—	100	—	20,435	自有資金及銀行貸款
脫硫、技改工程及其他		2,204,921	457,738	3,810,554	(2,633,419)	(634,281)	3,205,513		192,405	134,913	自有資金及銀行貸款
		<u>12,570,492</u>	<u>1,486,318</u>	<u>11,334,068</u>	<u>(8,309,025)</u>	<u>(2,472,552)</u>	<u>14,609,301</u>		<u>1,335,805</u>	<u>732,612</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13.4億元(2009年：人民幣12.7億元)。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5.25%(2009年：5.10%)。

### 13 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	<u>22,000</u>	<u>17,631</u>	<u>1,463,943</u>	<u>(623,943)</u>	<u>879,631</u>

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 14 無形資產

項目	土地使用權	探礦權	特許權資產	其他	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
<b>一. 賬面原值</b>					
年初餘額	1,459,374	1,692,340	—	15,846	3,167,560
本年增加	32,605	3,127,403	565,187	3,508	3,728,703
購買子公司增加	543,923	—	—	2,923	546,846
在建工程轉入	—	—	2,472,552	—	2,472,552
年末餘額	2,035,902	4,819,743	3,037,739	22,277	9,915,661
<b>二. 累計攤銷</b>					
年初餘額	(236,940)	—	—	(4,132)	(241,072)
本年攤銷	(41,560)	—	(86,118)	(3,570)	(131,248)
年末餘額	(278,500)	—	(86,118)	(7,702)	(372,320)
<b>三. 賬面價值</b>					
年末餘額	1,757,402	4,819,743	2,951,621	14,575	9,543,341
年初餘額	1,222,434	1,692,340	—	11,714	2,926,488

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。

特許權資產是本公司的子公司開魯風電公司和沽源風電公司根據特許權合同安排確認的無形資產。特許權資產年末賬面價值中包含利息資本化金額為人民幣27,755,000元(2009年：無)。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5.25%(2009年：5.10%)。

截至2010年12月31日，本集團所有權受限而用於抵押的無形資產的具體情況參見附註五、19。

截至2010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(2009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2010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。

### 15 商譽

被投資單位名稱	附註	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	(1)	54,164	—	—	54,164	—
百年電力公司	四、6(1)	—	342,490	—	342,490	—
坪石發電公司	四、6(2)	—	340,376	—	340,376	—
合計		107,686	682,866	—	790,552	—

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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 15 商譽(續)

截至2010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。

本集團將商譽分配至根據不同經營地區確定的資產組中。資產組的可收回金額以預計未來現金流量現值的方法確定。本集團根據對不同電廠機組不超過5年的預測(「預測期」)和8.00%的稅前折現率預計資產組的未來現金流量現值。管理層預期資產組超過預測期後的現金流量與預測期最後一期的現金流量相近。對可收回金額的預計結果並沒有導致確認減值損失。

用於減值測試的其他重要假設包括預計的電價、各電廠所在區域的電力需求狀況以及煤炭採購價格。管理層根據每個資產組過去的經營狀況及其對未來市場的預期來確定這些重要假設，但預計上述假設可能會發生改變。管理層認為如果重要假設發生負面變動，則可能會導致個別資產組的賬面價值超過其可收回金額。

### 16 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或負債及對應的可抵扣或應納稅暫時性差異

項目	2010年		2009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	123,640	29,269	112,335	25,157
未實際支付的職工薪酬	38,204	9,505	107,237	26,545
稅務虧損	1,801,344	441,227	1,415,255	344,615
公允價值調整	(4,650,094)	(1,137,923)	(1,849,414)	(506,259)
長期應付款折現	(688,650)	(172,163)	—	—
固定資產折舊	(3,367,817)	(841,994)	(3,027,670)	(756,716)
其他	134,477	33,620	25,632	6,118
合計	<u>(6,608,896)</u>	<u>(1,638,459)</u>	<u>(3,216,625)</u>	<u>(860,540)</u>
互抵金額		<u>307,054</u>		<u>174,344</u>
於資產負債表中列示的 互抵後的金額				
遞延所得稅資產		322,269		285,257
遞延所得稅負債		<u>(1,960,728)</u>		<u>(1,145,797)</u>
合計		<u>(1,638,459)</u>		<u>(860,540)</u>

遞延所得稅資產及負債本年變動

	遞延所得稅資產/(負債)				
	年初餘額	計入資本公積	本年增減 計入損益	購買 子公司增加	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
存貨跌價準備和壞賬準備	25,157	—	(5,824)	9,936	29,269
未實際支付的職工薪酬	26,545	—	(19,988)	2,948	9,505
稅務虧損	344,615	—	96,612	—	441,227
公允價值調整	(506,259)	5,846	28,613	(666,123)	(1,137,923)
長期應付款折現	—	—	—	(172,163)	(172,163)
固定資產折舊	(756,716)	—	(83,255)	(2,023)	(841,994)
其他	6,118	—	(4,464)	31,966	33,620
合計	<u>(860,540)</u>	<u>5,846</u>	<u>11,694</u>	<u>(795,459)</u>	<u>(1,638,459)</u>

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 16 遞延所得稅資產／遞延所得稅負債(續)

#### (2) 未確認遞延所得稅資產明細

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
可抵扣虧損	2,989,186	1,747,596

#### (3) 未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的到期情況

年份	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
2011年	23,878	—
2012年	9,945	—
2013年	1,550,174	1,626,546
2014年	149,800	121,050
2015年	1,255,389	—
合計	2,989,186	1,747,596

### 17 其他非流動資產

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
預付投資款	270,810	1,722,896

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。

### 18 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	56	(12,779)	—	19,910
其他應收款	五、4	4,491	328	(1,961)	—	2,858
二、存貨跌價準備	五、6	75,218	374	(557)	—	75,035
合計		112,342	758	(15,297)	—	97,803

### 19 所有權受到限制的資產

於2010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	收購子公司 增加	本年增加	本年減少	年末餘額
用於擔保及凍結的資產						
— 貨幣資金	五、1	1,906	1,700	46,473	(19,401)	30,678
— 應收票據	五、2	280,000	—	—	(280,000)	—
— 應收賬款	五、3	143,283	—	420,212	(507,796)	55,699
— 固定資產	五、11	—	111,383	—	—	111,383
— 無形資產	五、14	—	107,919	—	—	107,919
合計		425,189	221,002	466,685	(807,197)	305,679

本集團用於擔保及凍結的貨幣資金主要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。本集團用於擔保的固定資產和無形資產為長期借款抵押的廠房設備及土地使用權。

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

### 五. 合併財務報表項目註釋(續)

#### 20 短期借款

##### (1) 短期借款分類

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
信用借款	24,249,330	16,683,380
質押借款	50,000	110,000
合計	24,299,330	16,793,380

(2) 截至2010年12月31日，本集團無已到期未償還的短期借款。

#### 21 應付票據

種類	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
銀行承兌匯票	1,581,011	1,357,201
商業承兌匯票	5,000	—
國內信用證代付款	622,000	—
合計	2,208,011	1,357,201

上述金額均為一年內到期的應付票據。

#### 22 應付賬款

(1) 應付賬款情況如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
應付燃料款	1,314,599	1,085,231
應付工程、設備及材料款	4,120,623	2,553,751
應付修理費	67,059	53,293
其他	29,671	29,093
合計	5,531,952	3,721,368

於2010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704,683美元(2009年：834,283美元)，折算匯率為6.6227(2009年：6.8282)。

(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。

#### 23 預收款項

(1) 預收款項情況如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
售熱款	530,862	65,438
其他	38,465	16,639
合計	569,327	82,077

於2010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)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 24 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	1,051,612	(1,155,845)	47,274
二 職工福利費	—	130,570	(130,570)	—
三 社會保險費				
其中：1. 醫療保險費	15,369	131,408	(129,957)	16,820
2. 基本養老保險費	8,775	325,869	(328,197)	6,447
3. 失業保險費	3,305	18,191	(19,109)	2,387
4. 工傷保險費	417	8,313	(8,212)	518
5. 生育保險費	237	5,524	(5,258)	503
6. 年金繳費	847	89,323	(89,769)	401
四. 住房公積金	4,512	278,841	(275,255)	8,098
五. 辭退福利	13,044	1,193	(3,065)	11,172
六. 工會經費和職工教育經費	21,055	62,617	(47,364)	36,308
七. 其他	216	27,994	(27,945)	265
合計	219,284	2,131,455	(2,220,546)	130,193

本集團職工參加了由中國華電管理的企業年金。

### 25 應交稅費

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
增值稅	84,106	116,813
企業所得稅	63,815	24,217
個人所得稅	26,426	20,857
教育費附加	11,531	19,023
城市維護建設稅	17,226	28,743
土地使用稅	30,074	37,379
其他	37,157	19,896
合計	270,335	266,928

### 26 應付利息

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
應付借款利息	177,294	139,293
應付債券利息	116,445	85,873
合計	293,739	225,166

### 27 其他應付款

#### (1) 其他應付款情況如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
應付中國華電	79,165	75,190
應付其他關聯方賬款	14,907	22,835
應付非關聯方賬款	2,837,789	1,885,391
合計	2,931,861	1,983,416

(2) 除應付中國華電的款項外，上述餘額中無其他應付持有本公司5%(含5%)以上表決權股份的股東單位或其他關聯方款項。

(3) 於2010年12月31日，除應付工程質量保證金外，本集團無個別重大賬齡超過一年的其他應付款。

(4) 應付非關聯方賬款主要為應付工程質量保證金、押金等。



# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 28 應付短期融資券

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
短期融資券	3,002,923	3,081,828	(3,075,768)	3,008,983

#### (1) 應付短期融資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	發行金額	年初餘額	本年增加	折價攤銷	本年		年末	
									應計利息	已付利息	已付本金	年末餘額
			天數	(%)	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
2009年第一期短期融資券	100	2009年11月11日	365	2.98	1,500,000	1,500,889	—	5,195	38,616	(44,700)	(1,500,000)	—
2009年第二期短期融資券	100	2009年11月11日	270	2.80	1,500,000	1,502,034	—	3,683	25,351	(31,068)	(1,500,000)	—
2010年第一期短期融資券	100	2010年9月1日	365	2.89	1,500,000	—	1,494,000	2,005	14,490	—	—	1,510,495
2010年第二期短期融資券	100	2010年12月6日	365	3.80	1,500,000	—	1,494,000	428	4,060	—	—	1,498,488
合計						3,002,923	2,988,000	11,311	82,517	(75,768)	(3,000,000)	3,008,983

於2010年12月31日，本集團應付短期融資券賬面價值中包含應付利息金額為人民幣18,550,000元(2009年：人民幣11,801,000元)。

### 29 一年內到期的非流動負債

#### (1) 一年內到期的非流動負債分項目情況如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
一年內到期的長期借款	7,265,405	4,563,896
一年內到期的長期應付款	143,427	—
合計	7,408,832	4,563,896

於2010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102,233,512美元和1,356,202歐元(2009年：3,246,985美元和1,356,202歐元)，折算匯率分別為6.6227和8.8065(2009年：6.8282和9.7971)。

#### (2) 一年內到期的長期借款

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
質押借款	940,375	891,634
抵押借款	124,560	—
保證借款	43,435	45,271
信用借款	6,157,035	3,626,991
合計	7,265,405	4,563,896

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。上述抵押借款是用固定資產和無形資產抵押的一年內到期的長期借款。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 29 一年內到期的非流動負債(續)

#### (2) 一年內到期的長期借款(續)

(a) 於2010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	2010年
				(%)	人民幣千元
1. 中國銀行(香港)有限公司青島分行	2009年9月30日	2011年4月29日	美元	1.80-1.95	662,270
2. 國際信託公司	2009年11月9日	2011年11月8日	人民幣	4.59	500,000
3. 國際信託公司	2006年12月28日	2011年12月17日	人民幣	5.76	250,000
4. 渤海銀行	2009年12月25日	2011年12月25日	人民幣	5.04	248,000
5. 河北電力集團資產管理中心(註1)	2009年3月11日	2011年3月4日	人民幣	5.04	207,000
合計					<b>1,867,270</b>

註1：該借款為華瑞集團公司於2009年通過河北銀行(原石家莊商業銀行)借入的委託借款。

(b) 於2010年12月31日，本集團一年內到期的長期借款中無逾期借款。

#### (3) 一年內到期的長期應付款

於2010年12月31日，一年內到期的長期應付款包含本集團作為銀行借款擔保方而承擔的清償債務本金的應付款項以及應付集中供熱工程款。

### 30 長期借款

#### (1) 長期借款分類

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
信用借款	42,372,697	33,050,170
質押借款	12,474,825	13,556,200
抵押借款	2,004,720	—
由非關聯方企業提供擔保的借款	423,011	207,000
由中國華電提供擔保的借款	132,568	160,767
由山東電力集團公司提供擔保的借款	17,578	29,108
減：一年內到期的長期借款	7,265,405	4,563,896
合計	<b>50,159,994</b>	<b>42,439,349</b>

於2010年12月31日，本集團長期借款中含外幣借款餘額為5,885,414美元和22,830,423歐元(2009年：108,166,061美元和15,053,416歐元)，折算匯率分別為6.6227和8.8065(2009年：6.8282和9.7971)。

#### (2) 截至2010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	2010年	2009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	5.76	3,080,000	3,101,000
2. 銀團(註2)	2006年6月28日	2022年6月18日	人民幣	5.346	2,300,000	2,805,000
3. 銀團(註3)	2007年6月27日	2022年6月26日	人民幣	6.40	2,004,720	—
4. 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- 5.526	1,550,000	1,700,000
5. 中國工商銀行股份有限公司 廣安分行	2005年12月29日	2020年12月29日	人民幣	5.346- 5.76	1,500,000	1,500,000
合計					<b>10,434,720</b>	<b>9,106,000</b>

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：上述銀團包括國家開發銀行股份有限公司北京市分行、中國工商銀行股份有限公司安徽省分行、交通銀行股份有限公司蕪湖分行、交通銀行股份有限公司北京分行及中國華電財務。

註3：上述銀團包括國家開發銀行股份有限公司、中國工商銀行股份有限公司廣東省分行營業部、中國銀行股份有限公司韶關分行及交通銀行股份有限公司廣州分行。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 31 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	2,375,419	—	5,346,441

#### (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	發行金額	年初餘額	本年增加	折價攤銷	年末餘額
	人民幣元			(%)	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
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	1,490,060	—	4,496	1,494,556
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	1,480,962	—	4,498	1,485,460
2010年第一期 中期票據	100	2010年8月30日	2010年8月31日至 2015年8月31日	3.78	2,400,000	—	2,364,000	2,425	2,366,425
合計						2,971,022	2,364,000	11,419	5,346,441

上述債券為每年付息一次到期一次還本。

### 32 長期應付款

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
應付採礦權價款	389,287	426,626
應付清償債務款項	821,680	—
應付集中供熱工程款	23,743	—
合計	1,234,710	426,626

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。

### 33 股本

	2010年12月31日	2009年12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
股本	6,771,084	6,771,084

本公司累計股本中含有限售條件流通股A股為人民幣150,000,000元，無限售條件流通股為人民幣6,621,084,200元。

### 34 資本公積

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
股本溢價	3,928,299	—	(9,351)	3,918,948
其他資本公積	329,830	263,650	—	593,480
合計	4,258,129	263,650	(9,351)	4,512,428

其他資本公積主要是作為國家資本性投入的政府補助及按權益法享有的聯營企業可供出售金融資產公允價值變動及股本溢價等資本公積變動。其他資本公積的本年增加主要包括市級財政作為國家資本性支出投入的用於市政公用設施的供熱工程配套費人民幣65,164,000元和財政部下達的節能技術改造財政獎勵資金人民幣32,255,000元，以及本公司享有的聯營企業資本公積變動人民幣158,110,000元。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 35 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	1,417,924	47,541	1,465,465
任意盈餘公積	68,089	—	68,089
合計	<u>1,486,013</u>	<u>47,541</u>	<u>1,533,554</u>

### 36 未分配利潤

項目	附註	金額	提取或分配比例
		人民幣千元	
調整前上年年末未分配利潤		3,169,574	
調整期初未分配利潤	(1)	<u>16,906</u>	
調整後期初未分配利潤		3,186,480	
加：本年歸屬於母公司股東的淨利潤		207,844	10%
減：提取法定盈餘公積	(2)	47,541	每股0.035元
應付普通股股利		<u>236,988</u>	
年末未分配利潤	(4)	<u>3,109,795</u>	

(1) 調整期初未分配利潤明細

由於企業會計準則及其相關新規定進行追溯調整，影響年初未分配利潤人民幣16,906,000元(附註二、29)。

(2) 本年內分配普通股股利

根據2010年6月8日股東大會的批准，本公司於2010年7月16日向普通股股東派發現金股利，每股人民幣0.035元(2009年：無)，共人民幣236,987,947元(2009年：無)。

(3) 於資產負債表日後提議分配的普通股股利

董事會於2011年3月30日提議本公司不向普通股股東派發現金股利(2009年：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，共人民幣236,987,947元)。此項提議尚待股東大會批准。

(4) 年末未分配利潤的說明

子公司本年提取的歸屬於母公司的盈餘公積為人民幣47,541,000元(2009年：人民幣55,598,000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。

### 37 營業收入和營業成本

#### (1) 營業收入和營業成本

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
主營業務收入	45,197,500	36,449,643
其他業務收入	251,278	212,177
營業成本	42,121,006	30,895,331

#### (2) 主營業務(分行業/分產品)

行業/產品名稱	2010年		2009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	43,529,734	39,975,567	35,197,156	29,466,255
供熱	1,667,766	1,977,525	1,252,487	1,271,560
合計	<u>45,197,500</u>	<u>41,953,092</u>	<u>36,449,643</u>	<u>30,737,815</u>

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

### 五. 合併財務報表項目註釋(續)

#### 37 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主要從事發電及售電業務。

##### (4) 2010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 總額的比例
	人民幣千元	(%)
1. 山東電力集團公司	23,641,671	52.02
2. 四川省電力公司	4,031,653	8.87
3. 河南省電力公司	2,994,494	6.59
4. 河北省電力公司	2,644,360	5.82
5. 浙江省電力公司	2,643,931	5.81
合計	<u>35,956,109</u>	<u>79.11</u>

#### 38 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	110,940	152,578	按實際繳納應交增值稅的1-7%
教育費附加	75,496	95,140	按實際繳納應交增值稅的3-5%
合計	<u>186,436</u>	<u>247,718</u>	

#### 39 管理費用

管理費用主要包括本集團發生的排汙費、業務招待費、燃料場後費、專業服務費、運費及其他管理費用。

#### 40 財務費用

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
貸款及應付款項的利息支出	4,129,910	3,601,091
減：資本化的利息支出	732,612	644,781
存款及應收款項的利息收入	(26,532)	(22,961)
淨匯兌(收益)/虧損	(86,214)	1,435
其他財務費用	4,337	13,679
合計	<u>3,288,889</u>	<u>2,948,463</u>

#### 41 投資收益

##### (1) 投資收益分項目情況

項目	附註	2010年	2009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
權益法核算的長期股權投資收益	(3)	328,230	216,844
處置長期股權投資產生的投資收益	(4)	457,274	—
分步實現合併前已持有權益 按公允價值重新計量產生的投資收益	四、6(3)	59,029	—
可供出售金融資產持有期間 取得的投資收益		1,678	1,248
合計		<u>846,211</u>	<u>241,832</u>

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 41 投資收益(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	2010年	2009年	本年比上年增減變動的原因
	人民幣千元	人民幣千元	
魯能菏澤公司	—	12,270	成本法下其他長期股權投資分紅確認
富興燃料	—	10,800	成本法下其他長期股權投資分紅確認

#### (3) 按權益法核算的長期股權投資收益/(損失)中, 投資收益/(損失)佔利潤總額5%以上的情況如下：

被投資單位	2010年	2009年	本年比上年增減變動的原因
	人民幣千元	人民幣千元	
華電煤業	128,196	43,014	正常經營盈虧變動所致
寧夏發電集團	116,508	53,760	正常經營盈虧變動所致
池州公司	(111,275)	(49,389)	正常經營盈虧變動所致
福城礦業	74,631	—	正常經營盈虧變動所致
石家莊供熱集團	(45,998)	8,141	正常經營盈虧變動所致
中國華電財務	38,949	43,220	正常經營盈虧變動所致
瀘州公司	(37,270)	(22,434)	正常經營盈虧變動所致
河北西柏坡	34,017	29,815	正常經營盈虧變動所致
長城煤礦	33,569	—	正常經營盈虧變動所致
東勝熱電	24,421	16,149	正常經營盈虧變動所致
寧東鐵路公司	18,351	—	正常經營盈虧變動所致
懷安熱電	17,105	21,109	正常經營盈虧變動所致
衡水恒興	16,852	30,478	正常經營盈虧變動所致

#### (4) 處置長期股權投資產生的投資收益

該項收益主要來自本公司處置對部分聯營企業的股權及其他長期股權投資產生的投資收益。本公司於2010年11月29日在上海聯合產權交易所掛牌以人民幣462,000,000元出售華電煤業3.30%的股權, 以人民幣254,610,000元出售福新能源2.46%的股權, 並以人民幣5,346,000元出售華電運營10%的股權, 上述股權交割於2010年12月31日完成。於交割日, 上述長期股權投資的賬面價值共計人民幣271,803,000元, 本公司因上述股權處置確認投資收益共計人民幣450,153,000元。

### 42 資產減值(轉回)/損失

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
一. 壞賬(轉回)/損失		
應收賬款	(12,723)	—
其他應收款	(1,633)	1,905
二. 存貨跌價轉回	(183)	(283)
合計	(14,539)	1,622

### 43 營業外收入

#### (1) 營業外收入分項目情況如下：

項目	附註	2010年	2009年	計入當年非經常性損益的金額
		人民幣千元	人民幣千元	
固定資產處置利得		48,754	4,464	48,754
政府補助	(2)	128,296	50,658	118,199
經核證碳減排量收入		30,195	—	—
供熱資產零對價收購收益	四、6(3)	621,196	—	621,196
其他		24,949	21,485	24,949
合計		853,390	76,607	813,098

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 43 營業外收入(續)

#### (2) 政府補助明細

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
風力、秸稈發電增值稅即征即退(註1)	10,097	7,531
供熱增值稅返還(註2)	23,580	12,734
淘汰落後產能補助	1,620	11,030
供熱補助	42,819	10,512
供電補助	5,643	—
貼息補助	29,917	4,884
其他	14,620	3,967
合計	<b>128,296</b>	<b>50,658</b>

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稈發電享受增值稅即征即退政策。

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至2010年度供熱企業的居民採暖費收入享受增值稅返還政策。

### 44 營業外支出

項目	2010年	2009年	計入當年非經常性損益的金額
	人民幣千元	人民幣千元	
固定資產處置損失	2,549	7,437	2,549
對外捐贈	1,215	4,730	1,215
經核定減排量成本	1,467	—	—
其他	4,197	6,183	4,197
合計	<b>9,428</b>	<b>18,350</b>	<b>7,961</b>

### 45 所得稅費用

項目	附註	2010年	2009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		137,734	113,847
遞延所得稅調整	(1)	(11,694)	(8,820)
以前年度少提所得稅調整		477	2,969
合計		<b>126,517</b>	<b>107,996</b>

#### (1) 遞延所得稅調整分析如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
暫時性差異的產生和轉回	<b>(11,694)</b>	<b>(8,820)</b>

#### (2) 所得稅費用與會計利潤的關係如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤	232,729	1,700,909
按稅率25%計算的預期所得稅	58,182	425,227
加：不可抵稅支出的所得稅影響	77,524	48,021
不需納稅收入的所得稅影響	(199,184)	(83,841)
子公司的優惠稅率對所得稅的影響	(86,933)	(35,105)
以前年度少提所得稅調整	477	2,969
稅務虧損的所得稅影響	276,451	(249,275)
本年所得稅費用	<b>126,517</b>	<b>107,996</b>

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 46 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

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：

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤(人民幣千元)	207,844	1,150,580
本公司發行在外普通股的加權平均數(千股)	6,771,084	6,083,584
基本每股收益(人民幣元/股)	0.031	0.189

普通股的加權平均數計算過程如下：

	2010年	2009年
	千股	千股
年初已發行普通股股數	6,771,084	6,021,084
發行股份的影響	—	62,500
年末普通股的加權平均數	6,771,084	6,083,584

#### (2) 稀釋每股收益

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。

### 47 其他綜合收益

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
可供出售金融資產產生的(虧損)/利得金額	(21,126)	46,515
前期計入其他綜合收益當期轉入損益的淨額		
— 處置收益	(338)	—
— 享有聯營公司處置(收益)/損失	(545)	1,021
— 處置聯營企業股權轉出	(562)	—
遞延所得稅影響	5,846	(7,185)
合計	(16,725)	40,351

### 48 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	223,267
其他	139,005
合計	362,272

#### (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	879,802
其他	146,406
合計	1,026,208

#### (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	22,259
其他	4,724
合計	26,983



# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 48 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	45,854
其他	3,113
合計	48,967

#### (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	922,081
政府補助	236,735
合計	1,158,816

#### (6) 支付其他與籌資活動有關的現金

項目	金額
	人民幣千元
發售票據融資費用	65,071
償還票據融資支付的現金	644,184
其他	13,268
合計	722,523

### 49 現金流量表相關情況

#### (1) 現金流量表補充資料

補充資料	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>1. 將淨利潤調節為經營活動現金流量：</b>		
淨利潤	106,212	1,592,913
加：資產減值準備(轉回)/損失	(14,539)	1,622
固定資產折舊	4,516,559	4,043,021
無形資產攤銷	131,248	36,292
處置固定資產(收益)/損失	(46,205)	2,973
財務費用	3,288,889	2,948,463
投資收益	(846,211)	(241,832)
供熱資產零對價收購收益	(621,196)	—
遞延所得稅資產減少/(增加)	7,838	(15,839)
遞延所得稅負債(減少)/增加	(19,532)	7,019
存貨的(增加)/減少	(264,018)	466,670
經營性應收項目的增加	(531,884)	(1,819,190)
經營性應付項目的增加/(減少)	351,561	(354,261)
經營活動產生的現金流量淨額	6,058,722	6,667,851
<b>2. 現金及現金等價物淨變動情況：</b>		
現金的年末餘額	1,235,758	1,241,900
減：現金的年初餘額	1,241,900	1,869,305
現金及現金等價物淨減少額	(6,142)	(627,405)

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 五. 合併財務報表項目註釋(續)

### 49 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	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
1. 取得子公司的價格	2,705,075	1,527,953
2. 取得子公司支付的現金及現金等價物	2,478,369	1,309,253
加：本年支付上年取得子公司的現金及現金等價物	218,700	1,490,585
收購子公司支付的費用	7,470	—
減：上年支付本年取得子公司的現金及現金等價物	30,000	—
子公司持有的現金及現金等價物	473,714	195,286
3. 取得子公司支付的現金淨額	2,200,825	2,604,552
4. 取得子公司的非現金資產和負債		
流動資產	1,038,547	202,710
非流動資產	6,655,116	3,844,551
流動負債	(2,867,795)	(1,922,984)
非流動負債	(5,197,835)	(420,846)

#### (3) 現金及現金等價物的構成

項目	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
一. 現金		
其中：庫存現金	2,155	1,862
可隨時用於支付的銀行存款	1,231,710	1,238,234
可隨時用於支付的其他貨幣資金	1,893	1,804
二. 年末現金及現金等價物餘額	1,235,758	1,241,900

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	國有獨資	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、10。

### 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
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

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

### 六. 關聯方及關聯交易(續)

#### 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) 採購和出售商品／提供和接受勞務情況表

###### 本集團

關聯方	關聯交易內容	2010年		2009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	建築費及設備費(註1)	148,246	1.08	194,526	1.54
中國華電、國際信託公司、中國華電財務、華電資本控股、華電招標及華電運營	利息支出(註1)	465,869	12.00	358,958	10.58
華電資本控股	代理費(註1)	1,510	100.00	800	100.00
華電煤業	燃煤服務費(註1)	60,950	100.00	54,632	100.00
寧東鐵路公司	燃料運費(註1)	18,826	0.65	—	—
華電科貿	物業管理費(註1)	7,059	28.09	5,295	22.75
衡水恒興、邢台國泰、河北西柏坡、邢台翔泰	購電費(註1)	327,235	36.20	275,129	35.07
華誠餘熱、邢台翔泰	出售發電權收入(註1)	186,390	18.01	169,393	17.98
石家莊供熱集團	出售熱力收入(註1)	756,618	45.37	664,378	53.04
中國華電財務和臨汾長髮公司	利息收入(註1)	15,664	59.04	13,543	58.98
關鍵管理人員	支付勞務薪酬	6,755	0.32	6,646	0.35

###### 本公司

關聯方	關聯交易內容	2010年		2009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	(%)
中國華電、國際信託公司、中國華電財務、華電資本控股及物資公司	利息支出(註1)	159,871	29.95	87,720	20.45
華電資本控股	代理費(註1)	200	100.00	200	100.00
華電科貿	物業管理費(註1)	7,059	100.00	5,295	100.00
中國華電財務和汕頭公司	利息收入(註1)	1,051	24.23	675	10.66
關鍵管理人員	支付勞務薪酬	6,755	1.24	6,646	1.19

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。

##### (2) 關聯租賃情況

###### 承租情況表

###### 本集團及本公司

出租方名稱	承租方名稱	租賃資產種類	租賃起始日	租賃終止日	租賃費定價依據	2010年 確認的租賃費
						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	租用面積	49,001

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 六. 關聯方及關聯交易(續)

### 5 關聯交易情況(續)

#### (3) 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					
提供擔保 廣安公司	四川華鑿山龍灘 煤電有限責任 (「龍灘煤電公司」)	175,457	2006年1月9日	2022年4月14日	否
接受擔保 中國華電	半山公司	132,568	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					
提供擔保 本公司	瀘定水電公司	100,000	2006年12月27日	2013年12月20日	否
本公司	宿州生物公司	148,200	2008年7月29日	2025年7月29日	否
本公司	寧東風電公司	30,000	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	97,000	2009年12月29日	2019年8月19日	否
本公司	開魯風電公司	400,000	2011年9月27日	2022年9月27日	否
本公司	茂華公司	290,000	2013年7月30日	2015年7月29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		
中國華電	103,917	61,500
國際信託公司	1,490,000	1,884,913
中國華電財務	7,595,000	3,654,539
華電運營	30,000	30,000
華電資本控股	1,000,000	1,000,000
華電招標	50,000	50,000
合計	10,268,917	6,680,952

##### 本公司

關聯方	借入金額	償還金額
人民幣千元		
中國華電	77,131	—
國際信託公司	1,250,000	1,009,310
中國華電財務	3,050,000	1,300,000
華電資本控股	350,000	350,000
物資公司	50,000	50,000
合計	4,777,131	2,709,310

#### (5) 關聯方股權轉讓情況

##### 本集團及本公司

關聯方	關聯交易內容	2010年		2009年	
		轉讓價款	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	(%)
中國華電	出售股權	721,956	98.40	—	—

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

### 六. 關聯方及關聯交易(續)

#### 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	2010年	2009年
		人民幣千元	人民幣千元
應收關聯方款項			
工程及工程物資預付款	華電工程及其子公司	91,760	46,271
燃料運費預付款	寧東鐵路公司	1,007	—
委託貸款	臨汾長發公司	48,068	—
存款	中國華電財務	604,821	582,758
應收售電權款	華誠餘熱及邢台翔泰	11,584	9,096
應付關聯方款項			
其他應付款	中國華電	(79,165)	(75,190)
應付工程設備款	華電工程及其子公司	(51,628)	(45,334)
應付燃料服務費	華電煤業	(1,115)	—
股東借款	中國華電及國際信託公司	(3,371,375)	(3,723,871)
其他借款	中國華電財務華電招標及華電運營	(8,198,217)	(4,257,756)
應付購電款	衡水恒興河北西柏坡邢台翔泰及邢台國泰	—	(1,301)

##### 本公司

項目名稱	關聯方	2010年	2009年
		人民幣千元	人民幣千元
應收關聯方款項			
工程及工程物資預付款	華電工程及其子公司	178	178
委託貸款	汕頭公司	55,365	—
存款	中國華電財務	30,478	17,131
購買物資的預付款項	物資公司	800	506,213
應付關聯方款項			
其他應付款	中國華電	(78,965)	(70,090)
應付工程設備款	華電工程及其子公司	(54)	(111)
股東借款	中國華電及國際信託公司	(2,115,920)	(1,798,099)
其他借款	中國華電財務及物資公司	(2,500,000)	(750,000)
預付/(預收)燃料採購款項	本公司各子公司	375,093	(60,352)

### 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2010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175,457,000元的銀行借款擔保(2009年12月31日：人民幣189,407,000元)。

於2010年12月31日，本公司子公司西郊供熱公司向石家莊光明正大日化有限公司提供人民幣23,000,000元的銀行借款擔保(2009年12月31日：無)。

### 八. 重大承諾事項

#### 1 資本承擔

項目	2010年	2009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	615,000	2,565,499
已簽訂尚未履行或尚未完全履行的工程建設合同	13,169,436	11,354,182
已批准但未簽訂的工程建設合同	14,737,261	16,821,398
合計	28,521,697	30,741,079

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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 八. 重大承諾事項(續)

### 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	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	79,937	78,525
1年以上2年以內(含2年)	43,102	77,581
2年以上3年以內(含3年)	29,869	40,830
3年以上	390,794	419,174
合計	543,702	616,110

## 九. 資產負債表日後事項

截至2011年3月30日止，無重大資產負債表日後事項。

## 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、37，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、37及十、2(1)。

### 2 金融工具的風險分析、敏感性分析及公允價值

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。對於其他應收款項，本集團運用個別評估的方式，持續對不同客戶的財政狀況進行信用評估以監控信用風險，壞賬準備金額符合管理層預期。

本集團對未逾期及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	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
未逾期	3,689,343	3,233,467
逾期3個月以內(含3個月)	50,635	8,883
逾期3個月至6個月(含6個月)	42,631	3,241
逾期6個月至1年(含1年)	72,376	8,446
逾期1年以上	2,493	—
合計	3,857,478	3,254,037

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69% (2009年：79%)；此外，本集團未逾期也未減值的應收款項主要是與近期並無欠款記錄的眾多客戶有關的。

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。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 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(續)

#### (2) 流動風險(續)

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	2010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	
<b>金融資產</b>						
貨幣資金	1,266,436	—	—	—	1,266,436	1,266,436
應收款項	4,583,720	—	—	—	4,583,720	4,581,383
可供出售金融資產	42,906	—	—	—	42,906	42,906
長期應收款	4,032	4,032	72,425	—	80,489	68,393
小計	5,897,094	4,032	72,425	—	5,973,551	5,959,118
<b>金融負債</b>						
短期借款	(24,890,017)	—	—	—	(24,890,017)	(24,299,330)
應付短期融資券	(3,100,350)	—	—	—	(3,100,350)	(3,008,983)
長期借款(含1年內到期)	(10,169,406)	(11,173,517)	(22,499,840)	(32,245,867)	(76,088,630)	(57,425,399)
應付債券	(200,172)	(1,700,474)	(4,289,913)	—	(6,190,559)	(5,346,441)
應付款項	(11,105,218)	—	—	—	(11,105,218)	(11,103,420)
長期應付款(含1年內到期)	(143,427)	(456,380)	(778,330)	—	(1,378,137)	(1,378,137)
小計	(49,608,590)	(13,330,371)	(27,568,083)	(32,245,867)	(122,752,911)	(102,561,710)
淨額	(43,711,496)	(13,326,339)	(27,495,658)	(32,245,867)	(116,779,360)	(96,602,592)

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	
<b>金融資產</b>						
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
<b>金融負債</b>						
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1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)
淨額	(29,609,558)	(10,163,408)	(21,280,343)	(26,289,264)	(87,342,573)	(72,576,320)

本集團已於資產負債表日後截至2011年2月28日通過再融資人民幣7,556,268,000元解決銀行借款合同到期日所帶來的短期流動性風險。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 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(續)

#### (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	2010年		2009年	
	年利率	金額	年利率	金額
	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元
固定利率金融工具				
金融資產				
— 其他應收款	2.50-5.40	68,068	5.35	8,000
— 長期應收款	5.76	68,393	—	—
金融負債				
— 短期借款	4.37-5.56	(18,419,210)	3.40-5.62	(9,631,823)
— 長期借款(含一年內到期)	2.25-5.40	(2,879,084)	2.25-7.30	(2,223,328)
— 應付短期融資券	2.89-3.80	(3,008,983)	2.80-2.98	(3,002,923)
— 應付債券	3.38-3.96	(5,346,441)	3.38-3.96	(2,971,022)
合計		(29,517,257)		(17,821,096)

項目	2010年		2009年	
	年利率	金額	年利率	金額
	(%)	人民幣千元	(%)	人民幣千元
浮動利率金融工具				
金融資產				
— 貨幣資金	0.36-2.20	1,266,436	0.36-1.17	1,243,806
金融負債				
— 短期借款	2.50-5.81	(5,880,120)	1.77-4.78	(7,161,557)
— 長期借款(含一年內到期)	0.98-6.40	(54,546,315)	1.36-5.94	(44,779,917)
— 其他應付款	5.23	(77,655)	4.59	(218,700)
合計		(59,237,654)		(50,916,368)

(b) 敏感性分析

截至2010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488,163,000元(2009年：人民幣405,386,000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。2009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	2010年		2009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	(649,120)	—	(444,782)	—
長期借款(含一年內到期)	(716,039)	(212,999)	(760,751)	(160,767)
應付賬款	(4,667)	—	(5,697)	—
資產負債表敞口總額	(1,369,826)	(212,999)	(1,211,230)	(160,767)



# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 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(續)

#### (4) 外匯風險(續)

(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	
	2010年	2009年	2010年	2009年
美元	6.7695	6.8314	6.6227	6.8282
歐元	8.9725	9.7281	8.8065	9.7971

(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	
<b>2010年12月31日</b>				
美元		102,737		102,737
歐元		15,975		15,975
合計		118,712		118,712
<b>2009年12月31日</b>				
美元		90,842		90,842
歐元		12,058		12,058
合計		102,900		102,900

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。2009年的分析基於同樣的假設和方法。

#### (5) 公允價值

(a) 以公允價值計量的金融工具

下表按公允價值三個層級列示了以公允價值計量的金融資產工具於2010年12月31日的賬面價值。公允價值計量中的層級取決於對計量整體具有重大意義的最低層級的輸入值。三個層級的定義如下：

第一層級：	相同資產或負債在活躍市場上(未經調整)的報價；
第二層級：	直接(比如取自價格)或間接(比如根據價格推算的)可觀察到的、除市場報價以外的有關資產或負債的輸入值；
第三層級：	以可觀察到的市場數據以外的變量為基礎確定的資產或負債的輸入值(不可觀察輸入值)。

資產	附註	第一層級	第二層級	第三層級	合計
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
可供出售金融資產	五、8	42,906	—	—	42,906

2010年，本集團金融工具的第一層級與第二層級之間沒有發生重大轉換。

2010年，本集團金融工具的公允價值的估值技術並未發生改變。

(b) 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)

(以人民幣千元列示)

## 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(續)

#### (6) 公允價值確定方法和假設

對於在資產負債表日以公允價值計量的可供出售金融資產以及上述附註十、2(5)披露的公允價值信息，本集團在估計金融工具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	2010年 所用利率 (%)	2009年 所用利率 (%)
長期應收款	5.76	—
長期借款(含一年內到期)	5.27-5.76	4.86-5.35
應付債券	3.83-4.31	3.93-5.00

### 3 以公允價值計量的資產

項目	年初金額	收購子公司增加	本年增加	本年公允價值 變動損益	本年減少	年末金額
	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
可供出售金融資產	58,288	6,713	4,208	(23,302)	(3,001)	42,906

## 十一. 母公司財務報表主要項目註釋

### 1 應收賬款

#### (1) 應收賬款按客戶類別分析如下：

類別	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
1. 應收售電款	662,257	550,287
2. 應收售熱款	5,338	—
小計	667,595	550,287
減：壞賬準備	—	—
合計	667,595	550,287

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

## 1 應收賬款(續)

## (2) 應收賬款按賬齡分析如下：

賬齡	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	<b>667,595</b>	550,287

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

## (3) 應收賬款按種類披露

種類	附註	2010年				2009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	(4)	662,257	99.20	—	—	543,110	98.70	—	—
其他不重大應收賬款	(4)	5,338	0.80	—	—	7,177	1.30	—	—
合計		<b>667,595</b>	<b>100.00</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>550,287</b>	<b>100.00</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

## (4) 本公司沒有對應收賬款計提壞賬準備。

## (5) 本公司本年無實際核銷的應收賬款。

## (6) 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	662,257	1年以內	99.20
2. 棗莊市熱力總公司	非關聯方	5,338	1年以內	0.80
合計		<b>667,595</b>		<b>100.00</b>

## (7) 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。

## (8) 本年本公司無因金融資產轉移而予以終止確認的應收賬款。

## (9) 本年本公司沒有以應收賬款為標的進行證券化，無繼續涉入形成的資產及負債。

## 2 其他應收款

## (1) 其他應收款按賬齡分析如下：

賬齡	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內(含1年)	<b>2,127,738</b>	606,102
1年至2年(含2年)	<b>509,735</b>	22,586
2年至3年(含3年)	<b>13,170</b>	124
3年以上	<b>3,102</b>	3,081
小計	<b>2,653,745</b>	631,893
減：壞賬準備	<b>2,709</b>	4,491
合計	<b>2,651,036</b>	627,402

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)

(以人民幣千元列示)

## 十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

### 2 其他應收款(續)

#### (2) 其他應收款按種類披露

種類	2010年				2009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	2,583,279	97.34	2,266	0.09	619,976	98.11	4,227	0.68
其他不重大其他應收款	70,466	2.66	443	0.63	11,917	1.89	264	2.22
合計	<u>2,653,745</u>	<u>100.00</u>	<u>2,709</u>		<u>631,893</u>	<u>100.00</u>	<u>4,491</u>	

本公司並無就上述已計提壞賬準備的其他應收款持有任何抵押品。

#### (3) 本年壞賬準備轉回或收回情況

以下為以前年度已計提減值準備但在本年收回的其他應收款

其他應收款內容	確定原壞賬準備的依據	收回前累計已計提壞賬準備的金額	轉回金額
		人民幣千元	人民幣千元
資產處置款	長賬齡	<u>1,961</u>	<u>1,961</u>

#### (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的内容和金額

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	2,581,763	1年以內	97.29
2. 履約保證金	非關聯方	<u>50,000</u>	1年以內	<u>1.88</u>
合計		<u>2,631,763</u>		<u>99.17</u>

#### (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。

#### (8) 本年本公司無因金融資產轉移而予以終止確認的其他應收款項。

#### (9) 本年本公司沒有以其他應收款項為標的進行證券化,無繼續涉入形成的資產及負債。

### 3 長期應收款

長期應收款為能投中心將其對供熱公司的部分債權轉移給本公司而產生的受讓債權公允價值。於2010年12月25日,本公司與能投中心簽署債權轉移協議,將其對石家莊供熱集團、裕華供熱公司、西郊供熱公司、裕西供熱公司、北城供熱公司及時光供熱公司的部分債權轉移給本公司。詳情參見附註四、6(3)。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

### 4 長期股權投資

#### (1) 長期股權投資分類如下：

項目	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
對子公司的投資	20,182,452	16,324,420
對合營企業的投資	227,237	221,799
對聯營企業的投資	7,048,064	2,277,551
其他長期股權投資	160,309	460,309
合計	<b>27,618,062</b>	<b>19,284,079</b>

#### (2) 長期股權投資本年變動情況分析如下：

被投資單位	投資成本	年初餘額	增減變動	年末餘額	在被投資單位	在被投資單位	現金紅利
					持股比例	表決權比例	
	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
成本法一子公司							
廣安公司	1,267,577	1,267,577	—	1,267,577	80	80	—
青島公司	345,668	345,668	—	345,668	55	55	—
濰坊公司	823,483	823,483	—	823,483	45	45	—
淄博熱電公司	374,800	374,800	—	374,800	100	100	—
章丘公司	617,077	617,077	—	617,077	87.50	87.50	—
滕州熱電公司	424,400	424,400	—	424,400	93.26	93.26	—
新鄉公司	372,100	372,100	—	372,100	90	90	—
宿州公司	829,267	818,017	11,250	829,267	97	97	—
靈武公司	1,332,655	1,262,496	70,159	1,332,655	65	65	70,159
瀘定水電公司	1,266,090	1,266,090	—	1,266,090	100	100	—
蕪湖公司	644,046	348,046	296,000	644,046	65	65	—
鄒縣公司	2,070,000	2,070,000	—	2,070,000	69	69	—
漯河公司	475,300	475,300	—	475,300	75	75	—
開魯風電公司	797,128	797,128	—	797,128	100	100	—
石家莊熱電公司	908,511	908,511	—	908,511	82	82	28,050
半山公司	386,724	386,724	—	386,724	64	64	—
雜谷腦水電公司	495,382	449,529	45,853	495,382	64	64	—
茂華公司	1,547,000	1,547,000	—	1,547,000	100	100	—
沽源風電公司	336,100	336,100	—	336,100	100	100	—
華瑞集團公司	966,895	966,895	—	966,895	100	100	—
渠東公司	201,740	151,740	50,000	201,740	90	90	—
六安公司	99,180	—	99,180	99,180	95	95	—
百年電力公司	2,120,369	—	2,120,369	2,120,369	84.31	84.31	—
坪石發電公司(註1)	684,706	—	684,706	684,706	100	100	—
鄒城熱力公司	56,000	—	56,000	56,000	70	70	—
汕頭公司	15,300	—	15,300	15,300	51	51	—
月亮山風電公司	35,000	—	35,000	35,000	100	100	—
韶關熱電公司	20,000	—	20,000	20,000	100	100	—
鹿華熱電公司	283,475	—	283,475	283,475	90	90	—
其他子公司	386,479	315,739	70,740	386,479			36,989
合計	<b>20,182,452</b>	<b>16,324,420</b>	<b>3,858,032</b>	<b>20,182,452</b>			<b>135,198</b>

註1：根據本公司與中國農業銀行股份有限公司佛山分行於2010年5月18日簽訂的權力質押合同，本公司將持有的坪石發電公司75%的股權為其作為銀行借款擔保方而承擔的債務清償進行質押。

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

### 4 長期股權投資(續)

#### (2) 長期股權投資本年變動情況分析如下:(續)

被投資單位	投資成本	年初餘額	增減變動	按權益法核算調整數			年末餘額	在被投資單位 持股比例	在被投資 單位表決權 比例
				投資收益/ (虧損)	應佔合營/聯 營企業資本 公積變動	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	(%)	(%)
<b>權益法—合營企業</b>									
中寧公司	142,800	221,799	—	5,438	—	—	227,237	50	50
<b>權益法—聯營企業</b>									
寧夏發電集團	630,000	392,681	350,000	116,508	158,086	—	1,017,275	23.66	23.66
池州公司	258,940	111,275	—	(111,275)	—	—	—	40	40
華電置業	290,000	286,974	—	(5,633)	—	—	281,341	20	20
瀘州公司	344,000	131,121	—	(37,270)	—	—	93,851	40	40
華電煤業	516,900	395,129	84,618	120,523	—	—	600,270	16.89	16.89
中國華電財務	796,533	390,926	499,985	31,989	891	(22,748)	901,043	14.93	14.93
華電新能源	139,605	143,233	(149,521)	7,953	—	(1,665)	—	—	—
長城煤礦	452,612	109,050	343,562	33,569	—	—	486,181	35	35
福城礦業	498,042	309,042	189,000	74,631	—	—	572,673	35	35
寧東鐵路公司	300,000	—	300,000	18,351	24	—	318,375	10	10
權輝商貿	938,834	—	938,834	—	—	—	938,834	35	35
百匯商貿	569,724	—	569,724	—	—	—	569,724	35	35
正泰商貿	644,885	—	644,885	—	—	—	644,885	35	35
銀星煤業	600,000	—	600,000	—	—	—	600,000	45	45
其他聯營企業	23,243	8,120	15,510	(18)	—	—	23,612	—	—
小計	7,003,318	2,277,551	4,386,597	249,328	159,001	(24,413)	7,048,064		
合計	7,146,118	2,499,350	4,386,597	254,766	159,001	(24,413)	7,275,301		

被投資單位	投資成本	年初餘額	增減變動	年末餘額	在被投資單位 持股比例	在被投資單位 表決權比例	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
<b>成本法</b>							
<b>— 其他長期股權投資</b>							
魯能濟寧公司	103,609	103,609	—	103,609	12.27	12.27	—
晉中南煤炭公司	39,200	39,200	—	39,200	14	14	—
華電運營	5,000	5,000	(5,000)	—	—	—	—
大渡河水電公司	17,500	12,500	5,000	17,500	5	5	—
寧東鐵路公司	300,000	300,000	(300,000)	—	—	—	—
合計	465,309	460,309	(300,000)	160,309			—

本公司子公司的相關信息參見附註四、1。

#### (3) 合營企業和聯營企業信息參見附註五、10。

### 5 營業收入和營業成本

#### (1) 營業收入和營業成本

項目	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
主營業務收入	8,437,969	7,553,989
其他業務收入	68,134	72,729
營業成本	8,158,323	6,681,438

#### (2) 主營業務(分行業/分產品)

行業/產品名稱	2010年		2009年	
	主營業務收入 人民幣千元	主營業務成本 人民幣千元	主營業務收入 人民幣千元	主營業務成本 人民幣千元
售電	8,339,691	8,015,993	7,537,193	6,632,357
供熱	98,278	120,811	16,796	20,768
合計	8,437,969	8,136,804	7,553,989	6,653,125

## 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)  
(以人民幣千元列示)

## 十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

## 5 營業收入和營業成本(續)

## (3) 主營業務(分地區)

本公司的主營業務是在中國境內主要從事發電及售電業務。

## (4) 本公司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 總額的比例
	人民幣千元	(%)
1. 山東電力集團公司	8,339,691	98.04
2. 棗莊市熱力總公司	67,301	0.79
3. 鄒縣公司	37,797	0.45
4. 鄒城熱力公司	17,958	0.21
5. 萊蕪市燃氣熱力有限責任公司	13,019	0.15
合計	<u>8,475,766</u>	<u>99.64</u>

## 6 投資收益

## (1) 投資收益明細

項目	附註	2010年	2009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)	<b>135,198</b>	187,704
權益法核算的長期股權投資收益	(3)	<b>254,766</b>	63,910
處置長期股權投資產生的投資收益		<b>450,153</b>	—
合計		<u><b>840,117</b></u>	<u>251,614</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總額5%以上的情況如下：

被投資單位	2010年	2009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	<b>70,159</b>	95,918	成本法下子公司分紅確認
半山公司	<b>28,050</b>	56,066	成本法下子公司分紅確認
物資公司	<b>14,944</b>	17,994	成本法下子公司分紅確認
魯能菏澤公司	—	12,270	成本法下其他長期股權 投資分紅確認

## (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)金額佔利潤總額5%以上的情況如下：

被投資單位	2010年	2009年	本年比上年增減 變動的原因
	人民幣千元	人民幣千元	
華電煤業	<b>120,523</b>	40,450	正常經營盈虧變動所致
寧夏發電集團	<b>116,508</b>	53,760	正常經營盈虧變動所致
池州公司	<b>(111,275)</b>	(49,389)	正常經營盈虧變動所致
福城礦業	<b>74,631</b>	—	正常經營盈虧變動所致
瀘州公司	<b>(37,270)</b>	(22,434)	正常經營盈虧變動所致
長城煤礦	<b>33,569</b>	—	正常經營盈虧變動所致
中國華電財務	<b>31,989</b>	35,075	正常經營盈虧變動所致

# 財務報表附註(續)

(按中國企業會計準則編製)

(以人民幣千元列示)

## 十一. 母公司財務報表主要項目註釋(續)

### 7 現金流量表補充資料

補充資料	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>1. 將淨利潤調節為經營活動現金流量：</b>		
淨利潤	475,411	134,039
加：資產減值準備(轉回)/損失	(1,780)	1,343
固定資產折舊	861,293	858,946
無形資產攤銷	14,610	15,440
處置固定資產、無形資產和其他 長期資產的(收益)/損失	(43,703)	5,017
財務費用	810,271	585,882
投資收益	(840,117)	(251,614)
受讓債權公允價值	(501,122)	—
遞延所得稅負債增加/(減少)	7,250	(1,007)
存貨的(增加)/減少	(47,880)	110,119
經營性應收項目的增加	(550,396)	(581,840)
經營性應付項目的減少	(114,295)	(665,356)
經營活動產生的現金流量淨額	<b>69,542</b>	210,969
<b>2. 現金及現金等價物淨變動情況：</b>		
現金的年末餘額	156,819	193,186
減：現金的年初餘額	193,186	780,288
現金及現金等價物淨減少額	<b>(36,367)</b>	(587,102)



## 補充資料

### 1 2010年非經常性損益明細表

項目	金額
	人民幣千元
非流動資產處置淨收益	46,205
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)	118,199
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	14,748
分步實現合併前已持有權益按公允價值重新計量產生的投資收益	59,029
處置長期股權投資產生的投資收益	457,274
供熱資產零對價收購收益	621,196
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	19,537
所得稅影響額	(22,595)
少數股東權益影響額(稅後)	(48,843)
合計	1,264,750

註1: 本集團營業外收入中風力、秸稈發電增值稅即征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、43(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	
	2010年	2009年	2010年	2009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	<b>106,212</b>	1,592,913	<b>21,587,198</b>	20,845,100
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)	<b>(42,146)</b>	(29,122)	<b>738,207</b>	780,353
政府補助 (2)	<b>11,838</b>	11,485	<b>(317,803)</b>	(165,533)
調整對稅務的影響	<b>9,981</b>	6,723	<b>(144,781)</b>	(154,762)
按國際財務報告準則	<b>85,885</b>	1,581,999	<b>21,862,821</b>	21,305,158

## 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)以及會計準則相關規定計算的淨資產收益率和每股收益如下：

	2010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(%)	1.32	(6.72)
歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤(人民幣千元)	207,844	(1,056,907)
歸屬於母公司普通股股東的加權平均淨資產(人民幣千元)	15,736,241	15,736,241
全面攤薄淨資產收益率(%)	1.30	(6.64)
歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤(人民幣千元)	207,844	(1,056,907)
歸屬於母公司普通股股東的年末淨資產(人民幣千元)	15,926,861	15,926,861
基本每股收益(人民幣元/股)	0.031	(0.156)
歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤(人民幣千元)	207,844	(1,056,907)
本公司發行在外普通股的加權平均數(千股)	6,771,084	6,771,084

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。



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