



龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號：00916

2009年報



目錄

董事長致辭	2
總經理致辭	5
主要業務與財務數據	8
公司介紹	10
財務摘要	18
公司2009年大事記	20
董事會報告	24
董事、監事及高級管理人員簡介	39
管理層討論與分析	46
人力資源	67
投資者關係	70
企業管治報告	71
監事會報告	82
獨立核數師報告	84
合併綜合收益表	86
合併資產負債表	88
資產負債表	90
合併權益變動表	92
合併現金流量表	94
財務報表附註	97
名詞解釋	212
公司資料	215

董事長致辭



尊敬的股東：

面對二零零九年的國際金融危機，世界主要發達國家和新興經濟體紛紛調整能源戰略，大力推動能源產業變革，將發展可再生能源作為拉動經濟復蘇，搶佔經濟科技制高點的主導力量。二零零九年十二月，哥本哈根世界氣候變化大會召開，新能源行業再次成為全球關注焦點。

董事長致辭(續)

公司作為中國可再生能源行業的領軍企業，牢牢抓住了這一歷史機遇，於二零零九年十二月十日成功在香港聯交所主板上市。本集團作為中國最大、世界第五的風電公司的定位獲得了資本市場的高度認同，上市後公司股價表現優於大市。

上市後，公司將募集資金用於加快風電項目的開發。本集團二零零九年取得了可喜成績，截至二零零九年十二月三十一日，本集團控股風電裝機容量由去年的**2,502.8兆瓦**增加到了**4,503.5兆瓦**，增加了**79.9%**；歸屬股東淨利潤達到人民幣**8.94億元**，比去年的人民幣**3.37億元**增長**165.3%**。根據**BTM**報告顯示，截至二零零九年十二月三十一日，本集團依然保持風電行業國內第一、世界第五的領先地位，競爭能力得到進一步加強和提高。

董事長
朱永芄



董事長致辭(續)

本集團致力於風電等可再生能源的開發和建設，大力倡導節能減排、努力提升環境質量，二零零九年本集團實現減排二氧化碳**620**萬噸，節省標煤**248**萬噸。

中國政府已把發展可再生能源與節能環保產業作為調整結構、增加投資、促進消費、穩定出口、提高國際競爭力的一個重要切入點和結合點，前所未有地加大了扶持力度。中國政府在二零一零年必將繼續大力支持包括風電、太陽能等在內的可再生能源行業的發展，這將進一步促進中國可再生能源行業的健康快速發展。本集團作為中國可再生能源行業的領軍企業，必將受惠於中國可再生能源行業的持續增長。同時，在全球倡導低碳經濟的趨勢下，本公司的價值將繼續得到提升。

最後，我謹代表董事會感謝股東對董事會的信任與支持，感謝公司管理層與全體員工作出的卓越貢獻，並期望本集團在二零一零年繼續呈現優秀的業績。

董事長

朱永芃

總經理致辭



尊敬的股東：

二零零九年是進入新世紀以來中國經濟發展最為困難的一年，也是本集團發展歷史上不平凡、具有里程碑意義的一年。公司在董事會的正確領導下，面對嚴峻的生產經營形勢，上下齊心協力、奮力拼搏、積極應對，抓住歷史機遇成功實現香港上市，加快風電項目開發完成增長目標，調整發展戰略應對不利經營環境，取得令人滿意的經營業績。

成功實現香港上市

二零零九年十二月十日，公司成功在香港聯交所主板上市，成為第一家上市的中國國有控股風電企業。公司成功於香港上市提升了公司價值，擴大了公司的國際影響力，標志著公司發展實現階段性突破，並奠定了公司發展的新起點。

總經理致辭(續)

風電裝機容量、發電量和盈利水平快速增長

截至二零零九年十二月三十一日，本集團控股風電裝機容量為**4,503.5兆瓦**，同比增加了**79.9%**；完成發電量**171.84億千瓦時**，同比增加**5.0%**；其中風電發電量**62.11億千瓦時**，同比增加**69.9%**；風電機組平均可利用率為**97.7%**，二零零九年全年平均利用小時數為**2,268小時**，比上年減少**86小時**，主要是部分項目送電受限所致；歸屬股東淨利潤達到人民幣**8.94億元**，比去年的人民幣**3.37億元**增長**165.3%**。

二零零九年，由於金融危機的影響以及電網建設滯後及電網調峰問題，甘肅、內蒙古地區部分項目出現了限電情況，本集團已經積極調整發展策略，減少限電嚴重地區的新項目開工數量，同時加大在其他地區的開發力度，將限電對於本集團業績的影響控制在較小範圍內。

風電儲備容量進一步增加

二零零九年本集團新增風電儲備容量**16,000兆瓦**，截至二零零九年十二月三十一日本集團風電項目儲備總容量達**45,000兆瓦**。

積極布局太陽能開發

本集團積極布局太陽能開發。截至二零零九年十二月三十一日，本集團已與內蒙古、甘肅、青海、新疆、寧夏、西藏及北京等七個地區的地方政府簽署開發投資協議，合計儲備裝機容量達到**1,740兆瓦**。本集團將密切關注太陽能行業發展的新政策，搶佔太陽能發展的先機。

總經理致辭(續)

海外合作項目邁出第一步

本集團將積極尋找優質的海外風電項目，並穩步推進海外項目的開發。

展望

二零一零年隨著世界經濟繼續復蘇以及中國政府對於可再生能源行業的支持政策進一步加大，本集團面臨良好發展機遇。本集團將繼續加快開發新的風電項目，預計二零一零年全年增加風電控股裝機容量**2,000兆瓦**，二零一零年底本集團風電控股裝機容量將達到**6,500兆瓦**。本集團將加大資本運作力度，在全球範圍內積極尋求優質風電資源的整合機會。

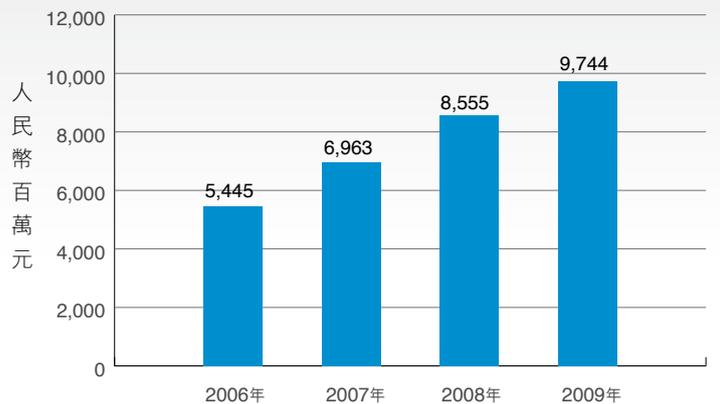
最後，我代表管理層對公司股東、董事會的信任和支持表示感謝，對全體員工的辛勤耕耘和付出表示感謝！在新的一年裏，我們將為把公司建設成為國際一流的可再生能源上市公司而努力！

總經理
謝長軍



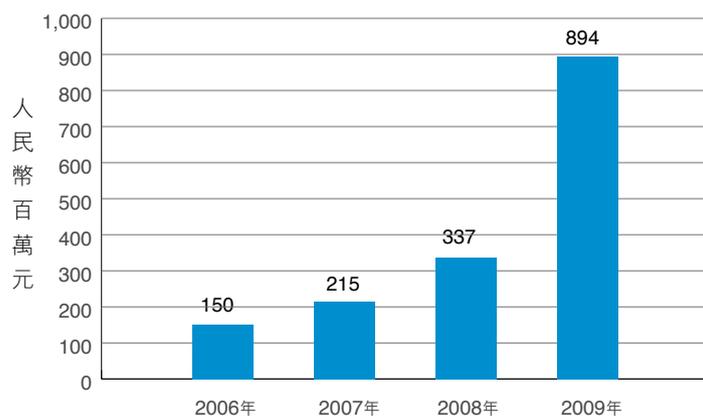
主要業務與財務數據

1. 收入



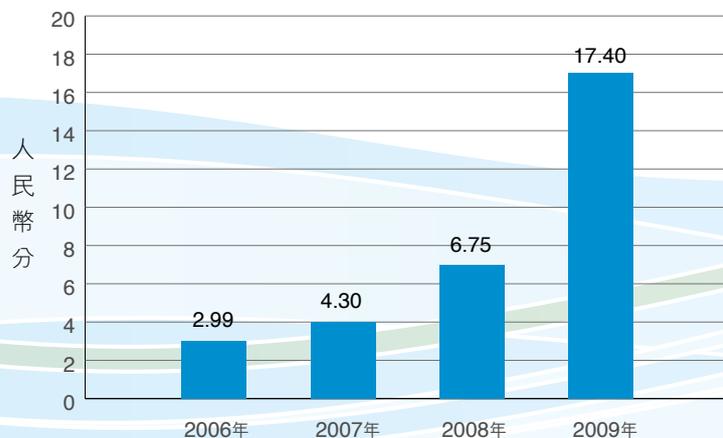
■ 收入 (人民幣百萬元)

2. 歸屬股東淨利潤



■ 歸屬股東淨利潤 (人民幣百萬元)

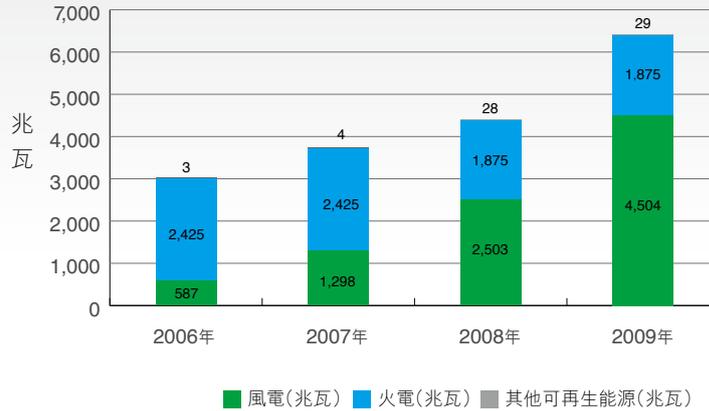
3. 每股收益



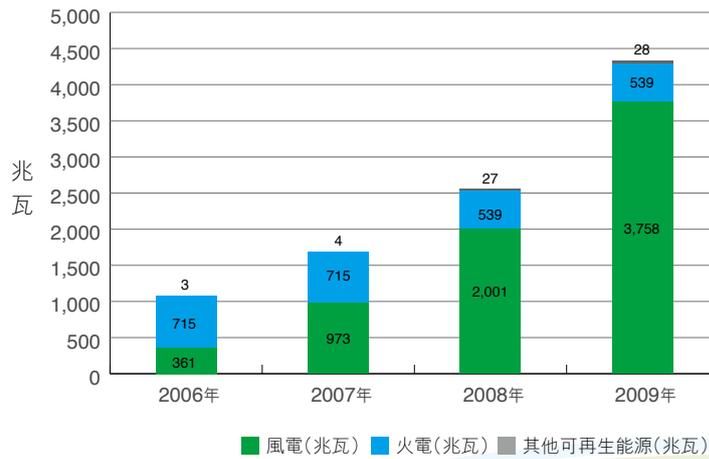
■ 每股收益 (人民幣分)

主要業務與財務數據(續)

4. 控股裝機容量



5. 權益裝機容量



6. 售電量



公司介紹



公司介紹(續)

本公司於二零零九年七月九日由原龍源電力集團公司重組改制設立。於二零零九年十二月十日於香港聯交所主板上市。上市後本公司股份總數為**7,464,289,000**股，其中國電集團合併持股比例為**63.68%**，為本公司控股股東。國電集團是二零零二年中國電力行業改革中成立的五家大型獨立發電集團之一。

本集團主要從事風電場的設計、開發、建設、管理及營運。除風電業務外，本集團還經營火電、太陽能、潮汐、生物質、地熱等其他發電項目；向風電場提供諮詢、維修、保養、培訓及其他專業服務；製造和銷售用於電網、風電場及火電廠的電力設備。

截至二零零九年十二月三十一日，本集團的風電總裝機容量為**4,842.4**兆瓦，風電控股裝機容量為**4,503.5**兆瓦，佔本集團總控股裝機容量的**70.3%**。根據BTM報告，我們在中國和亞太區位列均第一，在全球位列第五。

截至二零零九年十二月三十一日，本集團的其他可再生能源控股裝機容量為**28.9**兆瓦，火電控股裝機容量為**1,875.0**兆瓦。

公司介紹(續)

風電業務

截至二零零九年十二月三十一日，本公司通過附屬公司營運**64**個風電公司並正興建**32**個風電項目；通過聯營公司營運**14**個風電項目並正興建**1**個風電項目；擁有約**45,000**兆瓦的風電儲備項目；營運項目、在建項目和儲備項目分布於中國**23**個省份、自治區及直轄市，主要分布於中國東北三省、內蒙古、東南沿海省份、新疆、甘肅及河北等六大區域，並向雲南、海南、山東、山西、安徽及天津等其他區域擴展。

截至二零零九年十二月三十一日，本集團風電控股裝機容量為**4,503.5**兆瓦，風電控股發電量為**6,211,021.7**兆瓦時。

公司介紹(續)

其他可再生能源業務

本集團還開展其他可再生能源業務，包括太陽能、潮汐、生物質及地熱發電。本集團其他可再生能源業務控股裝機容量為**28.9**兆瓦，其中潮汐電站試驗項目控股裝機容量為**3.9**兆瓦，在亞洲及世界分別排名第一及第三。

我們在太陽能儲備豐富的內蒙古、甘肅、青海、新疆、寧夏、西藏及北京等省區開發太陽能發電項目。截至二零零九年十二月三十一日，本集團已與七個主要地區的地方政府簽訂十七份投資開發協議，合計儲備容量**1,740**兆瓦。

火電業務

本集團經營江陰蘇龍發電有限公司和南通天生港發電有限公司兩家火電公司。截至二零零九年十二月三十一日，兩家火電公司控股裝機容量為**1,875.0**兆瓦，控股發電量為**10,910,048.4**兆瓦時。

公司架構



本公司股東

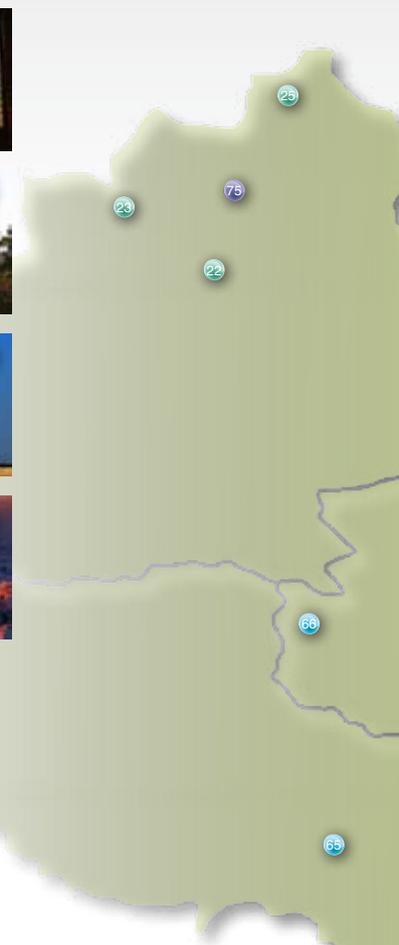
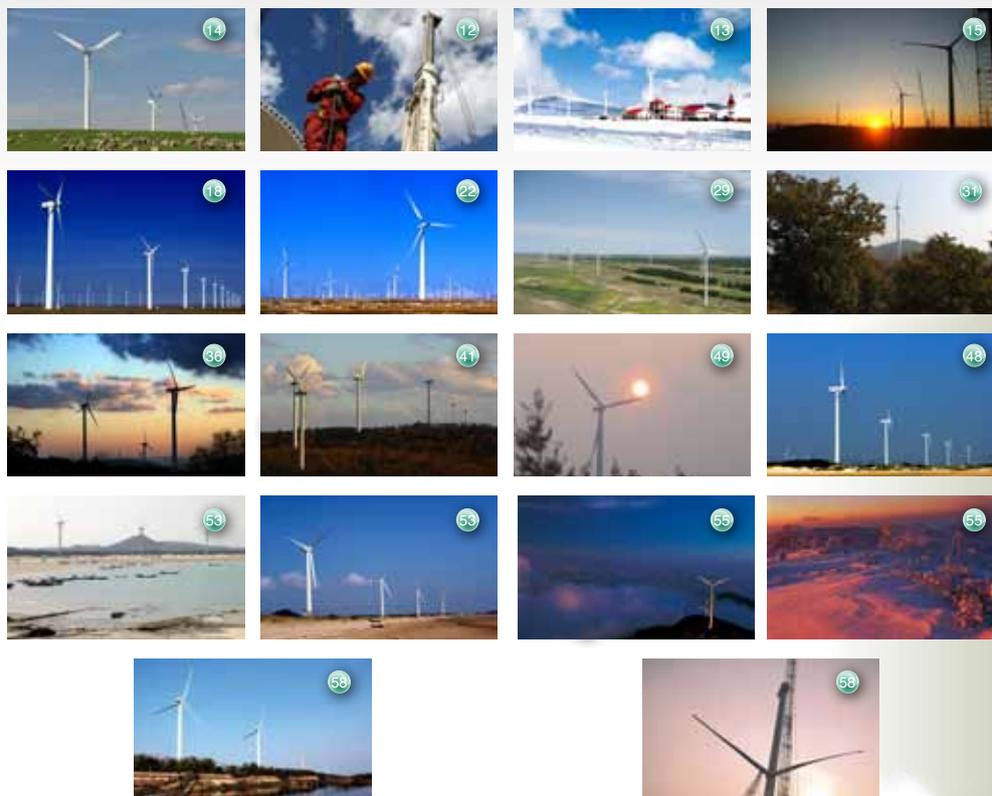


龍源康平風力發電有限公司 148.50兆瓦	100%	福建省平潭長江澳風電開發有限公司 6.00兆瓦	60%	龍源西藏新能源有限公司 1.00兆瓦	100%
瀋陽龍源風力發電有限公司 141.30兆瓦	98.60%	福建省東山澳仔山風電開發有限公司 85.50兆瓦	91.15%	龍源格爾木新能源開發有限公司	100%
龍源瀋陽風力發電有限公司 148.30兆瓦	100%	福建風力發電有限公司	90%	溫嶺江廈潮汐試驗電站 3.90兆瓦	100%
伊春興安嶺風力發電有限公司 74.80兆瓦	55%	龍源雄亞(福清)風力發電有限公司 20.00兆瓦	97.50%	東海龍源生物質發電有限公司 24.00兆瓦	95%
撫遠龍源風力發電有限公司 31.50兆瓦	100%	福建省莆田南日風電有限公司 16.15兆瓦	41.56%	南通天生港發電有限公司 660.00兆瓦	31.94%
伊春龍源風力發電有限公司 49.30兆瓦	40%	龍源(莆田)風力發電有限責任公司	100%	江陰蘇龍發電有限公司 1,215.00兆瓦	27%
樺南龍源風力發電有限公司 139.60兆瓦	40%	浙江風力發電發展有限責任公司 36.60兆瓦	100%	北京中能聯創風電技術有限公司	90%
伊春龍源雄亞風力發電有限公司 99.00兆瓦	100%	浙江溫嶺東海塘風力發電有限公司 40.00兆瓦	76.29%	蘇州龍源白鷺風電職業技術培訓中心有限公司	60%
伊春龍源金山風力發電有限公司 98.60兆瓦	100%	浙江舟山岑港風力發電有限公司	70%	中能電力科技開發有限公司	80%
海林龍源風力發電有限公司 20.40兆瓦	51%	江蘇龍源風力發電有限公司 150.00兆瓦	57.99%	中國福霖風能工程有限公司	100%
依蘭龍源匯能風力發電有限公司 98.60兆瓦	57%	龍源啟東風力發電有限公司 100.50兆瓦	69.37%	新疆風電工程設計諮詢有限責任公司	100%
雙鴨山龍源風力發電有限公司 49.50兆瓦	100%	龍源(如東)風力發電有限公司 100.50兆瓦	82.99%	龍源(北京)破資產管理技術有限公司	100%
鶴崗龍源風力發電有限公司 49.30兆瓦	95%	龍源濱州風力發電有限公司	100%		
哈爾濱龍源風力發電有限公司	100%	山西龍源風力發電有限公司	100%		
樺南龍源雄亞風力發電有限公司 49.50兆瓦	100%	海南龍源風力發電有限公司 49.50兆瓦	100%		
龍源平潭風力發電有限公司 100.00兆瓦	89.50%	雲南龍源風力發電有限公司 49.50兆瓦	100%		

主要附屬公司：



風電項目



01 龍源(巴彥淖爾)風力發電有限責任公司	內蒙古	24 龍源巴里坤風力發電有限公司	新疆	47 樺南龍源雄亞風力發電有限公司	黑龍江
02 龍源(包頭)風力發電有限責任公司	內蒙古	25 龍源哈巴河風力發電有限公司	新疆	48 龍源平潭風力發電有限公司	福建
03 龍源(四子王)風力發電有限責任公司	內蒙古	26 吉林龍源風力發電有限公司	吉林	49 福建省平潭長江澳風電開發有限公司	福建
04 赤峰新勝風力發電有限公司	內蒙古	27 延邊龍源風力發電有限公司	吉林	50 福建省東山澳仔山風電開發有限公司	福建
05 赤峰龍源風力發電有限公司	內蒙古	28 龍源(長嶺)風力發電有限公司	吉林	51 福建風力發電有限公司	福建
06 龍源(通遼)風力發電有限公司	內蒙古	29 龍源(通榆)風力發電有限公司	吉林	52 龍源雄亞(福清)風力發電有限公司	福建
07 龍源(奈曼)風力發電有限公司	內蒙古	30 丹東海洋紅風力發電有限責任公司	遼寧	53 福建省莆田南日風電有限公司	福建
08 龍源(科左後旗)風力發電有限公司	內蒙古	31 鐵嶺龍源風力發電有限公司	遼寧	54 龍源(莆田)風力發電有限責任公司	福建
09 龍源(翁牛特)新能源有限公司	內蒙古	32 瀋陽龍源雄亞風力發電有限公司	遼寧	55 浙江風力發電發展有限責任公司	浙江
10 龍源(興安盟)風力發電有限公司	內蒙古	33 龍源康平風力發電有限公司	遼寧	56 浙江溫嶺東海塘風力發電有限公司	浙江
11 龍源呼倫貝爾風力發電有限公司	內蒙古	34 瀋陽龍源風力發電有限公司	遼寧	57 浙江舟山岑港風力發電有限公司	浙江
12 河北圍場龍源建設風力發電有限公司	河北	35 龍源瀋陽風力發電有限公司	遼寧	58 江蘇龍源風力發電有限公司	江蘇
13 龍源建設(承德圍場)風力發電有限公司	河北	36 伊春興安嶺風力發電有限公司	黑龍江	59 龍源啟東風力發電有限公司	江蘇
14 龍源建設(承德)風力發電有限公司	河北	37 撫遠龍源風力發電有限公司	黑龍江	60 龍源(如東)風力發電有限公司	江蘇
15 龍源(張家口)風力發電有限公司	河北	38 伊春龍源風力發電有限公司	黑龍江	61 龍源濱州風力發電有限公司	山東
16 龍源(張北)風力發電有限公司	河北	39 樺南龍源風力發電有限公司	黑龍江	62 山西龍源風力發電有限公司	山西
17 河北龍源風力發電有限公司	河北	40 伊春龍源雄亞風力發電有限公司	黑龍江	63 海南龍源風力發電有限公司	海南
18 甘肅涇源風電有限責任公司	甘肅	41 伊春龍源金山風力發電有限公司	黑龍江	64 雲南龍源風力發電有限公司	雲南
19 甘肅新安風力發電有限公司	甘肅	42 海林龍源風力發電有限公司	黑龍江		
20 甘肅龍源風力發電有限公司	甘肅	43 依蘭龍源匯能風力發電有限公司	黑龍江		
21 龍源(酒泉)風力發電有限公司	甘肅	44 雙鴨山龍源風力發電有限公司	黑龍江		
22 新疆天風發電股份有限公司	新疆	45 鶴崗龍源風力發電有限公司	黑龍江		
23 龍源阿拉山口風力發電有限公司	新疆	46 哈爾濱龍源風力發電有限公司	黑龍江		



- 風電
- 其他可再生
能源業務
- 火電
- 其他業務

其他可再生能源業務

- 65 龍源西藏新能源有限公司
- 66 龍源格爾木新能源開發有限公司
- 67 溫嶺江廈潮汐試驗電站
- 68 東海龍源生物質發電有限公司

火電項目

- 69 南通天生港發電有限公司
 - 70 江陰蘇龍發電有限公司
- 西藏
青海
浙江
江蘇

其他業務

- 71 北京中能聯創風電技術有限公司
 - 72 蘇州龍源白鷺風電職業技術培訓中心有限公司
 - 73 中能電力科技開發有限公司
 - 74 中國福霖風能工程有限公司
 - 75 新疆風電工程設計諮詢有限責任公司
 - 76 龍源(北京)碳資產管理技術有限公司
- 江蘇
江蘇
北京
北京
新疆
北京

財務摘要

	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
收入	5,445,371	6,963,086	8,554,654	9,743,707
除稅前利潤	706,080	772,807	615,991	1,943,596
所得稅	(59,465)	(60,394)	(2,082)	(296,490)
本年利潤	646,615	712,413	613,909	1,647,106
屬於：				
本公司股東／權益持有人	149,704	215,035	337,448	894,126
非控股權益持有人	496,911	497,378	276,461	752,980
本年綜合收益總額	655,415	731,980	596,294	1,652,749
屬於：				
本公司股東／權益持有人	158,504	234,602	319,833	899,769
非控股權益持有人	496,911	497,378	276,461	752,980
每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	2.99	4.30	6.75	17.40

財務摘要(續)

	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
非流動資產總額	12,772,594	20,235,571	31,168,950	47,586,896
流動資產總額	1,781,596	3,089,525	4,880,457	20,366,806
資產總額	14,554,190	23,325,096	36,049,407	67,953,702
流動負債總額	6,376,887	9,505,814	9,412,916	23,691,836
非流動負債總額	3,976,560	8,291,317	19,563,626	18,581,892
負債總額	10,353,447	17,797,131	28,976,542	42,273,728
資產淨額	4,200,743	5,527,965	7,072,865	25,679,974
本公司股東／權益持 有人應佔權益總額	1,964,231	2,865,371	3,875,329	21,899,807
非控股權益持有人	2,236,512	2,662,594	3,197,536	3,780,167
權益總額	4,200,743	5,527,965	7,072,865	25,679,974

公司2009年大事記



公司2009年大事記(續)

1. 二零零九年一月二十五至二十六日，公司召開一屆一次職工代表大會暨二零零九年工作會議。會議總結二零零八年工作，分析形勢，部署二零零九年工作，動員廣大幹部員工，統一思想，堅定信心，團結一致，迎難而上，為確保公司更好更快發展而努力奮鬥，為國電集團加快建設一流綜合性能源集團做出重要貢獻。
2. 二零零九年五月，經第八屆全國優秀創業企業家評審委員會評審確定，公司總經理謝長軍先生當選為第八屆全國優秀創業企業家。
3. 二零零九年六月，公司所屬內蒙古川井風電場二期工程榮獲「二零零九年度中國電力優質工程獎」。
4. 二零零九年七月九日，龍源電力集團股份有限公司正式設立，中國國電集團公司總經理朱永芄先生當選為本公司董事長，陳斌先生當選為本公司監事會主席，謝長軍先生被聘任為本公司總經理。

公司2009年大事記(續)

5. 二零零九年九月二十一日，公司與中非發展基金有限公司、南非穆力洛可再生能源有限公司在北京簽署諒解備忘錄。根據備忘錄，三方擬在南非風電項目開發上開展合作。
6. 二零零九年九月，經《商務周刊》雜誌社「中國50綠公司」評審委員會審定，公司成功入選「中國50綠公司」。
7. 二零零九年九月一日，公司所屬江蘇如東風電特許權二期(100.5MW)項目入選新中國成立60周年「百項經典建設工程」，評委會專家認為公司風電建設「代表了新中國成立以來風電工程建設的最高成就」。
8. 二零零九年十月一日，公司總經理謝長軍先生作為中國新能源行業代表，應邀登上新中國成立60周年國慶游行彩車。
9. 二零零九年十月二十日，公司所屬江蘇龍源如東潮間帶試驗風場首批兩台機組並網發電，實現了全球潮間帶風電零的突破。

公司2009年大事記(續)

10. 二零零九年十一月十一日，中共中央政治局常委、全國人大常委會委員長吳邦國先生視察本公司甘肅玉門風電場，對公司在中國風電事業發展中所承擔的先行者責任給予了充分肯定。
11. 二零零九年十二月十日，公司在香港聯交所主板上市(股份代號：00916)，募集資金人民幣177億元，成為二零零九年全球能源行業第一大首次公開發行，為中國電力企業融資額最大的境外首次公開發行。
12. 二零零九年十二月三十一日，本集團風電控股裝機容量達到4,503.5兆瓦，其中在東北地區控股裝機容量達到1,666.7兆瓦，在內蒙古地區控股裝機容量達到993.4兆瓦，均基本建成本集團全國百萬千瓦級風電基地。

董事會報告



董事會報告(續)

本公司董事會現向股東提呈其截至二零零九年十二月三十一日止年度的報告及經審核財務報表(「財務報表」)。

股票發行與上市

於二零零九年十二月，本公司首次公開發售股份並在香港聯交所上市，以每股港幣8.16元發行總計2,464,289,000股(含行使超額配售權部分)每股面值人民幣1.00元的H股，售予香港和海外投資者。此外，因首次公開發售股份，國電集團及國電東北電力有限公司亦根據中國有關法律將246,430,000股每股人民幣1.00元的內資國有股按一對一的方式轉為H股，並轉讓於全國社會保障基金理事會。截至二零零九年十二月三十一日，本公司股份總數為7,464,289,000股，其中內資股4,753,570,000股，H股2,710,719,000股。

股本

截至二零零九年十二月三十一日，本公司股本總數為人民幣7,464,289,000元，分為7,464,289,000股每股面值人民幣1.00元的股份。本公司股本於本年度的變動詳情載於財務報表附註34(c)。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零零九年十二月三十一日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

優先購股權

根據本公司的公司章程及中國法律，本公司並無有關優先購股權的規定，因此本公司無需按持股比例向現有股東呈請發售新股的建議。

董事會報告(續)

主營業務

本集團主營業務為在中國風資源豐富的地區設計、開發、建設、管理及運營風電場，並向各地方電網公司銷售電力。本公司主要附屬公司及聯營公司的詳情分別載於財務報表附註19及20。

業績

本公司及其附屬公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的經審計業績載於第86頁至第87頁的合併綜合收益表。本公司及其附屬公司於二零零九年十二月三十一日的財務狀況載於第88頁至第89頁的合併資產負債表內。本公司及其附屬公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的合併現金流量載於第94頁至第96頁的現金流量表內。

有關本集團本年度的業績表現、影響業績及財務狀況的重要因素的討論及分析，載於本年報第46頁至第66頁的管理層討論及分析。

利潤分派

除特別分派(詳情載於財務報表附註34(b))外，董事會建議不派發截至二零零九年十二月三十一日止年度的末期股息。

物業、廠房及設備

本公司及其附屬公司物業、廠房及設備於本年度的變動詳情載於財務報表附註15。

儲備

本年度內本公司儲備的變動詳情載於財務報表附註34(a)，其中可供分配予股東的儲備情況載於財務報表附註34(e)。

董事會報告(續)

銀行借款及其他借款

關於本公司及其附屬公司於二零零九年十二月三十一日之銀行借款及其他借款的詳情載於財務報表附註27。

董事、監事和高級管理人員

下表列出截至二零零九年十二月三十一日止年度本公司董事、監事和高級管理人員的部分資料。

姓名	在本公司擔任的職務	委任日期
朱永芄	董事長，非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
謝長軍	執行董事，總經理	二零零九年七月八日獲委任
王寶樂	非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
田世存	執行董事、副總經理	二零零九年七月八日獲委任
樂寶興	非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
王連生	執行董事	二零零九年七月八日獲委任
李俊峰	獨立非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
張頌義	獨立非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
孟 焰(註1)	獨立非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
陳 斌	監事會主席	二零零九年七月八日獲委任
于永平	監事	二零零九年七月八日獲委任
王建庭	職工監事	二零零九年七月八日獲委任
黃 群	副總經理	二零零九年七月八日獲委任
張 源	副總經理	二零零九年七月八日獲委任
李紅梅	總會計師	二零零九年七月八日獲委任
費 智	副總經理	二零零九年七月八日獲委任
賈楠松	董事會秘書，聯席公司秘書	二零零九年七月八日獲委任

註1：孟焰先生經二零零九年十一月九日股東大會委任為獨立非執行董事，該委任追溯至二零零九年七月八日。

本公司已收到每名獨立非執行董事根據香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)第3.13條就其各自的獨立性出具的年度確認書，並認為每名獨立非執行董事均獨立於本公司。

董事會報告(續)

董事、監事和高級管理人員簡歷

董事、監事和高級管理人員的簡歷詳情載於本年報第39頁至第45頁。

董事及監事的服務合約

本公司已與各董事訂立了服務合約，該等服務合約的主要詳情包括：(1)從二零零九年七月八日起計為期三年；及(2)可根據各份合約的條款予以終止。

本公司已與各監事就遵守有關法規、遵從本公司的章程及仲裁等規定訂立合約。

除上文所披露者外，概無董事或監事與本公司訂立本公司不可於一年內不付賠償(法定賠償除外)而終止的服務合約。

董事及監事的酬金

本公司董事、監事酬金的詳情載於財務報表附註9。

董事及監事於合約的權益

於本年度結束時或本年度內的任何時間，本公司或其附屬公司概無直接或間接參與訂立各董事或監事有重大利益關係、與本集團業務有關、且於本年度內或結束時仍然有效的重要合約。

董事會報告(續)

董事於競爭業務的權益

於二零零九年度內，除下文所披露者外，概無董事及彼等的聯繫人於任何與本集團業務直接或間接構成競爭或可能構成競爭的業務中擁有任何競爭權益：

董事姓名	本公司職位	其他權益
朱永芄	董事長	國電集團總經理
謝長軍(註1)	執行董事兼總經理	國電集團總經理助理
王寶樂	非執行董事	國電集團總經理助理、計劃發展部主任、核電辦公室主任
樂寶興	非執行董事	國電集團資本運營與產權管理部主任

註1：謝長軍先生作為國電集團總經理助理的職位，僅反映其資歷，並且符合公司的人力資源政策。謝長軍先生並未直接參與國電集團的事務，也未從國電集團直接領取薪酬。

董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零零九年十二月三十一日，本公司各董事、監事及高級管理人員概無在本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部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》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據《上市發行人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。

董事會報告(續)

主要股東於股份之權益

於二零零九年十二月三十一日，就本公司董事所知，下列人士(本公司董事、高級管理人員或監事除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露之權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／ 相關股份數目 (股)	佔有關股本 類別之百分比 (%)	佔股本總數 之百分比 (%)
國電集團	內資股	實益擁有人及受控 公司之權益	4,753,570,000 (好倉)	100%	63.68%
中國投資有限 責任公司	H股	受控公司之權益	379,901,000 (好倉)	14.01%	5.09%
全國社會保障 基金理事會	H股	實益擁有人	246,430,000 (好倉)	9.09%	3.30%
中國人壽保險 (集團)公司	H股	實益擁有人及受控 公司之權益	170,931,000 (好倉)	6.30%	2.29%

管理合約

二零零九年內本公司並無就有關全部或任何重大部分業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

結算日後事項

本公司於二零一零年二月九日在中國境內發行了本金總額人民幣16億元的無抵押企業債券，該企業債券於二零一七年期滿，債券持有人擁有二零一五年回售債券的選擇權，年票面利率為4.52%。

董事會報告(續)

關連交易

下列為本集團於二零零九年度內的主要關連交易：

(一) 非豁免一次性關連交易

自本公司於二零零九年十二月十日上市至二零零九年十二月三十一日止，本集團概無根據上市規則應予以披露或獨立股東批准的非豁免一次性關連交易。

(二) 非豁免持續性關連交易

本集團於本年度進行了若干非豁免持續性關連交易。本公司已於H股上市時獲得香港聯交所對該類持續性關連交易年度交易金額上限的批准，並豁免遵守有關公告及獨立股東批准的規定。下表列出了此類關連交易的年度上限和實際交易金額：

關連交易事項	關連人士	二零零九年	二零零九年度
		年度上限	實際交易金額
		(人民幣千元)	(人民幣千元)
1 由本集團提供產品和服務	國電集團	115,100	169,793
2 電力銷售	國家電網公司	8,000,000	6,215,410
3 向本集團提供產品	國電集團	2,056,900	1,728,316
4 向本集團提供產品和服務	中能電力科技開發有限公司	379,300	241,136

董事會報告(續)

1. 由本集團提供產品和服務

本公司與國電集團於二零零九年七月二十四日訂立綜合產品與服務購銷框架協議(經日期為二零零九年十一月九日的補充協議修訂)。根據該協議,本集團向國電集團提供零部件、設備、電力等產品以及技術諮詢服務、與清潔發展機制有關的服務等服務。

協議主要條款及條件載列如下:

- 互供產品範圍包括備品備件、配件、物料、水、電、設備租賃、原料、燃料、礦物等;互供服務範圍包括設計諮詢、技術服務、運行維護、維修服務、招標代理、代發福利費用、職工培訓、物業服務等;
- 對於一方提供的產品和服務,在第三方提供的產品和服務條件及應支付費用相同時,另一方應優先使用對方的產品和服務;
- 雙方的相關附屬公司將按照協議確定的原則,簽訂具體合同,列明產品和服務以及提供該等產品和服務的條款和條件;
- 協議項下的產品價格按下述原則確定;凡有政府定價的,執行政府定價;凡沒有政府定價,但有政府指導價的,執行政府指導價;沒有政府定價和政府指導價的,執行市場價;前三者都沒有或無法在實際交易中適用以上交易原則的,執行協議價,即提供該等產品所發生的合理成本加上合理利潤;
- 協議項下的服務價格按下述原則確定;如須通過招標程序選擇服務供應商,由招標價格決定應付費用;如不須以招標程序決定服務費用,則按市場價格決定;及

董事會報告(續)

- 協議有效期為三年，於二零一二年七月八日終止，任何一方可以在不少於三個月之前向另一方發出書面通知終止協議。

國電集團為本公司控股股東，根據上市規則，國電集團及其附屬公司屬於本公司的關連人士。

報告期內，此項持續性關連交易的二零零九年年度上限為人民幣115,100,000元，而實際交易金額為人民幣169,793,000元。

2. 電力銷售

本集團在日常及一般業務過程中根據中國相關法律向國家電網公司下屬的各地方電網公司銷售本公司各風電場及火電廠產生的電力。於二零零九年，本公司及其附屬公司分別與有關地方電網公司訂立書面購售電協議。

該等購售電協議通常包含各種標準條款，如上網電價、計量及支付等。根據中國相關法律，上網電價由有關定價部門制定並經國家發改委核准。購售電協議期限通常為一年。

國家電網公司是國網新源控股有限公司的控股股東，而國網新源控股有限公司因持有本公司三家非全資附屬公司股權(即分別持有赤峰新勝風力發電有限公司、新疆天風發電股份有限公司和甘肅新安風力發電有限公司33%、35.02%和35%的股權)而成為該三家附屬公司的主要股東，根據上市規則，國家電網公司及其下屬地方電網公司屬於本公司的關連人士。

報告期內，此項持續性關連交易的二零零九年年度上限為人民幣8,000,000,000元，而實際交易金額為人民幣6,215,410,000元。

董事會報告(續)

3. 向本集團提供產品

本公司與國電集團於二零零九年七月二十四日訂立產品及服務購銷框架協議(經日期為二零零九年十一月九日的補充協議修訂)。根據該協議,國電集團向本集團提供替代電、風機等產品。

有關該協議的主要條款及條件請參閱上述第一項非豁免持續性關連交易的相關披露。

根據上市規則,國電集團為本公司控股股東,國電集團及其附屬公司均為本公司的關連人士。

報告期內,此項持續性關連交易的二零零九年度上限為人民幣2,056,900,000元,而實際交易金額為人民幣1,728,316,000元。

4. 向本集團提供產品和服務

本公司與中能電力科技開發有限公司(註1)於二零零九年七月三十日訂立綜合產品與服務購銷框架協議。根據該協議,本集團向中能電力科技開發有限公司提供備品備件、設備等產品以及培訓、房屋租賃等服務,中能電力科技開發有限公司向本集團提供工程材料、零部件、備品備件等產品以及測風、工具維護、有關技術、招投標代理等服務。

協議主要條款及條件載列如下:

- 對於一方提供的產品和服務,在第三方提供的產品和服務條件及應支付費用相同時,另一方應優先使用該方的產品和服務;
- 雙方的相關附屬公司將按照協議確定的原則,簽訂具體合同,列明產品和服務以及提供該等產品和服務的條款和條件;

董事會報告(續)

- 協議項下的產品價格按下述原則確定；凡有政府定價的，執行政府定價；凡沒有政府定價，但有政府指導價的，執行政府指導價；沒有政府定價和政府指導價的，執行市場價；前三者都沒有或無法在實際交易中適用以上交易原則的，執行協議價，即提供該等產品所發生的合理成本加上合理利潤；
- 協議項下的服務價格按下述原則確定；如須通過招標程序選擇服務供應商，由招標價格決定應付費用；如不須以招標程序決定服務費用，則按市場價格決定；及
- 協議有效期為三年，於二零一二年七月八日終止，任何一方可以在不少於三個月之前向另一方發出書面通知終止協議。

中能電力科技開發有限公司為本公司的非全資子公司，而國電電力發展有限公司(國電集團的聯繫人)持有中能電力科技開發有限公司20%的股權，根據上市規則，中能電力科技開發有限公司屬於本公司的關連人士。

報告期內，此項持續性關連交易的二零零九年年度上限為人民幣379,300,000元，而實際交易金額為人民幣241,136,000元。

註1：綜合協議亦包括中能電力科技開發有限公司的附屬公司及聯營公司與本集團訂立的該類交易。目前，除中能電力科技開發有限公司以外，其持股50%的北京中能聯創風電技術有限公司亦有向本集團提供產品和服務。

本公司獨立非執行董事已審核上述各項持續性關連交易，並確認該等交易：

- (1) 在本集團日常業務中進行；
- (2) 按照一般商業條款進行，如可供比較的交易不足以判斷該等交易的條款是否為一般商業條款時，則對本集團而言，該等交易的條款不遜於獨立第三方可取得或提供的條款；及

董事會報告(續)

- (3) 是根據有關交易的協議條款進行，而交易條款公平合理，並符合本公司股東的整體利益。

本公司審計師已就上述持續性關連交易執行相關商定程序，並向董事會發出函件，確認就截至二零零九年十二月三十一日止年度，該等交易：

- (1) 已取得本公司董事會批准；
- (2) 涉及由本集團提供產品和服務的持續性關連交易，其定價均按照相關合同約定的定價政策進行；
- (3) 是根據有關交易的協議條款進行；及
- (4) 除以下交易外，其他交易並未超過本公司招股章程中所披露的相關二零零九年年度上限金額：

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團向國電集團提供產品及服務的金額約為人民幣169,793,000元，超過人民幣115,100,000元的年度上限。

上述交易超過年度上限的理由載於本公司於二零一零年三月九日刊發的公告。

就上述關連交易，除上述披露外，董事亦確認本公司已符合《上市規則》第14A章的披露規定。

《避免同業競爭協議》的遵守

於二零零九年七月三十日，本公司與國電集團簽署《避免同業競爭協議》。根據該協議規定，國電集團對本公司作出了若干不競爭承諾，並授予本公司購買國電集團保留業務及任何新業務機會的選擇權及優先受讓權。根據該協議，本公司的獨立非執行董事負責審議並考慮是否行使該等選擇權及優先受讓權，並有權代表本公司對該協議下承諾的執行情況進行年度審查。

董事會報告(續)

本年度內，本公司獨立非執行董事已就《避免同業競爭協議》的執行情況進行了審閱，並確認國電集團已充分遵守該協議，並無任何違約情形。

主要客戶及供應商

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團五大燃料供應商的購買總額佔本集團本年度燃料購買總額的**59.9%**，其中最大燃料供應商的購買總額佔本集團本年度燃料購買總額的**20.3%**。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團向五大客戶作出的銷售共佔本集團本年度銷售總額的**57.7%**，其中向最大客戶作出的銷售佔本集團本年度銷售總額的**42.1%**。

於本年度內，就董事所知，概無董事、董事的聯繫人或本公司股東(據董事所知擁有本公司股本**5%**以上的權益)於本年度內在本公司五大供應商或客戶中擁有權益。

退休及僱員福利計劃

本集團退休及僱員福利計劃詳情載於財務報表附註**32**。

遵守企業管治守則

本公司作為香港聯交所上市公司，始終致力於保持高水平的企業管治，並遵守上市規則附錄**14**所載的企業管治守則所載的守則條文。詳情請參閱本年報第**71**頁至第**81**頁的企業管治報告。

董事會報告(續)

公眾持股量

根據本公司可公開獲得的資料，就董事所知，於本年報刊發前的最後實際可行日期，公眾人士持有本公司已發行股份不少於25%，符合上市規則的規定。

重大法律訴訟

截至二零零九年十二月三十一日，本公司並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁。就董事所知，亦無任何尚未了結或本公司可能面臨的重大法律訴訟或索賠。

審計委員會

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

審計師

畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所分別獲委任為審計截至二零零九年十二月三十一日止年度按照國際財務報告準則和中國企業會計準則編制的財務報表的審計師。畢馬威會計師事務所已審核隨附的財務報表，該等報表按國際財務報告準則編製。本公司自從籌備上市之日起就一直聘用畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所。

承董事會命

龍源電力集團股份有限公司

董事長

朱永芃

北京•二零一零年三月三十日

董事、監事及高級管理人員簡介

非執行董事



朱永芄先生，58歲，為本公司董事長兼非執行董事，畢業於東北電力大學，工學學士，教授級高級工程師。於二零零九年七月被選任為本公司董事，並自一九九三年至二零零零年任職於本集團。歷任水電部電力生產司綜合處工程師、副處長，能源部電力司綜合處處長，龍源電力集團公司副總經理、總經理，國電電力發展股份有限公司副董事長、總經理，中國國電集團公司副總經理。現任中國國電集團公司總經理。



王寶樂先生，53歲，為本公司非執行董事，畢業於廈門大學，經濟學學士，統計學(投資決策分析)研究生課程結業，高級統計師。於二零零九年七月被選任為本公司董事。歷任水電部計劃司統計處副處長，能源部綜合計劃司統計處副處長、處長，電力部計劃司統計分析處處長、副司長，國家電力公司計劃投資部副主任、戰略研究與規劃部副主任。現任中國國電集團公司總經理助理、計劃發展部主任、核電辦公室主任。



樂寶興先生，42歲，為本公司非執行董事，哈爾濱工業大學工商管理碩士，高級會計師。於二零零九年七月被選任為本公司董事。歷任黑龍江省電力公司財務部財產資金處副處長、會計成本處處長，東北電力集團公司財務部會計成本處副處長、處長、財務部副主任，重慶電力公司副總會計師兼財務部主任，中國國電集團公司財務產權部副主任、資本運營與產權管理部副主任。現任中國國電集團公司資本運營與產權管理部主任。

董事、監事及高級管理人員簡介(續)

執行董事



謝長軍先生，52歲，為本公司執行董事兼總經理，同時任中國國電集團公司總經理助理，畢業於東北電力大學，工學學士，教授級高級工程師。自一九九三年起加入本集團。歷任水利電力部科技司助理工程師、工程師，中國電力企業聯合會科技工作部計劃處副處長，中能電力科技開發有限公司總經理助理、副總經理，龍源電力集團公司副總經理、總經理。



田世存先生，57歲，為本公司執行董事及副總經理，畢業於美國威斯康星國際大學烏克蘭分校，獲碩士學位，教授級高級工程師。自二零零六年起加入本集團。歷任寧夏中寧發電廠副廠長，大壩發電廠總工程師、副廠長、廠長，寧夏電力公司副總經理，中國國電集團公司西北分公司總經理，龍源電力集團公司副總經理。



王連生先生，58歲，為本公司執行董事，畢業於北京師範大學，大學本科學歷，高級經濟師。自一九九七年加入本集團。歷任北京電力設計院宣傳部副部長、部長，電力工業部直屬機關黨委宣傳部部長，龍源電力集團公司副總經理。

董事、監事及高級管理人員簡介(續)

獨立非執行董事



李俊峰先生，53歲，為本公司獨立非執行董事，畢業於山東礦業學院，工學學士。於二零零九年七月被選任為本公司獨立董事。現任國家發展改革委能源研究所學術委員主任、副所長、研究員，兼任國際風能理事會副主席、中國可再生能源學會副理事長、內蒙古自治區政府科技顧問等職。歷任國家經貿委能源研究所助理研究員，世界銀行能源顧問等職。李俊峰先生目前擔任時代新材(600458.SH)獨立董事、天合光能(NYSE:TSL)獨立董事。



張頌義先生，54歲，為本公司獨立非執行董事，耶魯大學法學博士。於二零零九年七月被選任為本公司獨立董事。現任新浪公司(NASDAQ:SINA)董事、香港新能源(控股)有限公司(0987.HK)董事、旭光資源有限公司(0067.HK)董事，曾任尚德電力股份有限公司(NYSE:STP)董事。張頌義先生曾任摩根士丹利副總裁、執行董事、董事總經理、聯合部門主管。自離開摩根士丹利後，以合約形式留任高級顧問。一九八五至一九九三年，於美國美邦律師事務所執業。



孟焰先生，54歲，為本公司獨立非執行董事，財政部財政科學研究所經濟學(會計學)博士，中國註冊會計師。於二零零九年七月被選任為本公司獨立董事。現任中央財經大學會計學院院長、教授、博士研究生導師，並任中國會計學會常務理事、中國金融會計學會常務理事、教育部全國會計碩士專業(MPAcc)教育指導委員會委員、教育部高等學校工商管理類學科專業教學指導委員會委員，曾任財政部會計準則諮詢專家及財政部企業效績評價專家。孟焰先生目前擔任招商局地產控股股份有限公司(000024.SZ; 200024.SZ)獨立董事、北京巴士傳媒股份有限公司(600386.SH)獨立董事、煙臺萬華聚氨酯股份有限公司(600309.SH)獨立董事、河南輝煌科技股份有限公司(002296.SZ)獨立董事。孟焰先生於一九九七年獲國務院政府特殊津貼。

董事、監事及高級管理人員簡介(續)

監事



陳斌先生，50歲，為本公司監事會主席，東北電力學院管理工程研究生結業，高級會計師。於二零零九年七月被選任為本公司監事。歷任大連發電總廠總會計師，東北電力集團公司財務部會計成本處處長、財務部主任會計師、財務部副主任，國家電力公司財務與產權管理部預算財務處處長，中國水利水電工程總公司總會計師，國電電力發展股份有限公司總會計師、副總經理，中國國電集團公司副總會計師兼財務產權部主任。現任中國國電集團副總會計師、財務管理部主任。



于永平先生，49歲，為本公司監事，畢業於遼寧財經學院，經濟學學士，國民經濟學研究生課程結業，高級會計師。於二零零九年七月被選任為本公司監事。歷任水電部機械製造局財務處會計師，國務院三峽工程建設委員會移民開發局計劃財務司財務處副處長、處長、規劃司副司長、外遷協調司副司長、辦公室助理巡視員，中國國電集團公司市場營銷部市場開發處處長，國電財務有限公司副總經理，國電東北電力有限公司副總經理、總會計師，中國國電集團公司財務產權部副主任。現任中國國電集團公司審計部主任。



王建庭先生，45歲，為本公司職工監事，畢業於北京財貿學院夜大學，大學本科學歷。自一九九四年起加入本集團。歷任水利部科技教育司助理會計師、科學技術司綜合處會計，中能電力科技開發有限公司計劃財務部副經理、總經理助理兼計劃財務部部門經理，中國福霖風能開發公司副總經理，龍源電力集團公司風電項目部經理、總經理助理、審計部經理、安全生產部經理、工程建設部主任，江蘇龍源風力發電有限公司總經理，龍源電力集團公司總經濟師。現任龍源電力集團股份有限公司紀檢組長、工會主席。

董事、監事及高級管理人員簡介(續)

高級管理人員



謝長軍先生，為本公司執行董事兼總經理，謝長軍先生於本報告日期的簡歷詳情載於本年報第40頁。



田世存先生，為本公司執行董事及副總經理，田世存先生於本報告日期的簡歷詳情載於本年報第40頁。



黃群先生，48歲，為本公司副總經理，畢業於同濟大學，工學學士，高級工程師。自一九九三年起加入本集團。歷任能源部電力司工程師，水電部政策研究室工程師，龍源電力集團公司經理部副經理、經理、經營一部經理、總經濟師兼經營部經理、總經理助理、副總經理。



張源先生，53歲，為本公司副總經理，畢業於西北電訊工程大學，大學本科學歷，教授級高級工程師。自二零零三年起加入本集團。歷任青海省能源研究所工程師、室主任，能源部農村電氣化司工程師，電力部水電農電司副處長，國家電力公司水電與新能源發展部處長、電源建設部處長，龍源電力集團公司副總經理。

董事、監事及高級管理人員簡介(續)



李紅梅女士，52歲，為本公司總會計師，畢業於中央財政金融學院，大學專科學歷，中國註冊會計師。自一九九四年起加入本集團。歷任中國電子器材華北公司財務處副處長，中國信息信託投資公司上海證券業務部副經理，海通證券有限公司北京營業部副經理，龍源電力集團公司計財部經理、副總會計師兼財務產權部經理、總會計師。



費智先生，42歲，為本公司副總經理，先後畢業於上海電力學院和東南大學，工學學士，高級工程師。自一九九五年起加入本集團。歷任天生港發電廠科技教育科副科長，南通天生港發電有限公司燃料部生產主管、檢修部生產主管、總經理助理，南通天生港發電有限公司總經理及國電江蘇海門發電廠籌建處主任。



賈楠松先生，47歲，為本公司董事會秘書及聯席公司秘書之一，畢業於華北電力大學，工學學士，高級工程師。自一九九四年起加入本集團。曾任職於電力規劃設計院、電力部信息中心。歷任龍源電力集團公司技術開發部副經理、市場開發與技術發展部經理、項目開發部經理、技術發展部經理，龍源西熱常務副總經理，龍源電力集團公司人力資源部兼審計監察部經理、副總經濟師、總經理助理兼總經理辦公室主任。

董事、監事及高級管理人員簡介(續)

聯席公司秘書



賈楠松先生，為本公司的董事會秘書及聯席公司秘書之一。賈楠松先生對中國電力行業具有淵博知識和深入了解，並且具備豐富的運營和管理經驗。賈楠松先生於本報告日期的簡歷詳情載於本年報第44頁。



魏偉峰先生，48歲，為本公司聯席公司秘書之一。魏偉峰先生於二零零九年十一月九日被委任為本公司聯席公司秘書。魏偉峰先生持有香港理工大學的企業融資碩士學位、美國Andrews University的工商管理碩士學位及英國University of Wolverhampton的法律(榮譽)學士學位。魏偉峰先生目前於上海財經大學修讀金融博士課程(論文階段)。魏偉峰先生為KCS Hong Kong Limited (一家在香港提供企業秘書及會計服務的公司)的董事兼上市服務部主管。魏偉峰先生目前為香港特許秘書公會副會長兼該會轄下的會員委員會主席。魏偉峰先生為香港特許秘書公會及英國特許秘書及行政人員公會資深會員、香港會計師公會會員及英國特許公認會計師公會會員。

管理層討論與分析

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)



管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

一. 行業回顧

二零零九年中國電力裝機規模仍然保持較快增長，火電及水電保持平穩或略有下降，風電大幅增加。根據中國電力企業聯合會發布的統計數據，二零零九年全國新增裝機容量89,700兆瓦，比上年增長10.2%。新增裝機中，火電新增60,760兆瓦，水電新增19,890兆瓦，風電新增8,970兆瓦。二零零九年新增裝機中，火電、水電、風電佔比分別為67.73%、22.17%和10.00%，火電新增佔比明顯低於其總裝機75%的佔比。以上數據表明，電源結構正逐步出現顯著變化，以風電和水電為代表的清潔能源發電裝機佔比將逐步提高，火電佔比則將逐步降低。

中國政府一直大力推行節能減排，積極鼓勵發展可再生能源，促進經濟結構調整和發展方式的改變，大力發展循環經濟，積極建設資源節約型和環境友好型社會。隨著全球的風電開發的逐步升溫，以及中國各項扶持政策的拉動效應進一步顯現，二零零九年中國風電產業取得長足進步並保持繼續加快發展的態勢。根據中國電力企業聯合會發布的統計數據，截至二零零九年底，中國風電并網總裝機容量為17,580兆瓦。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

二零零九年，中國政府陸續出台了《關於完善風力發電上網電價政策的通知》及《中華人民共和國可再生能源法(修正案)》等法律法規。其中《關於完善風力發電上網電價政策的通知》規定，全國按風能資源狀況和工程建設條件分為四類風能資源區，相應設定風電標杆上網電價。風電標杆電價是可再生能源發電產業中第一個規範的定價機制，此項政策的出台說明經過近年的快速發展，風力發電已成為發電行業中比較成熟的產業，進一步說明中國風電行業將進入成熟穩定發展的新階段，將進一步推動中國風電行業的快速發展。文件同時規定，國家繼續實行風電價格分攤制度，明確全國統一徵收管理的可再生能源電價附加這一機制得以延續，為包括風電在內的可再生能源產業發展提供了穩定的資金保障。《中華人民共和國可再生能源法(修正案)》確定了國家實行對可再生能源發電全額保障性收購制度、設立國家可再生能源發展基金等，同時中國政府還於二零零九年十一月將可再生能源電價附加標準從每千瓦時人民幣0.002元提高到人民幣0.004元，以上政策及法規的出台將極大促進我國可再生能源產業健康、快速發展。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

二. 業務回顧

1. 風電裝機及儲備容量繼續保持快速發展

二零零九年本集團繼續加快風電項目開發及建設，進一步完善了東北、內蒙古、東南沿海、新疆、甘肅和河北六大風電基地的建設。通過努力，本集團全年新增風電項目儲備容量16,000兆瓦，截至二零零九年底本集團風電項目儲備容量達45,000兆瓦。公司通過認真組織協調、統籌工期、合理調度，最終保證了全年投產目標的實現，本集團本年度投產41個風電項目，新增風電控股裝機容量為2,000.7兆瓦。截至二零零九年底，本集團全部總裝機容量為6,746.3兆瓦，其中風電總裝機容量4,842.4兆瓦，風電控股裝機容量4,503.5兆瓦，風電權益裝機容量3,757.9兆瓦；此外本集團火電裝機容量為1,875.0兆瓦，另有其他可再生能源發電裝機容量28.9兆瓦。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

公司所屬風電場二零零八年及二零零九年控股裝機容量按地域分別為：

地區	二零零八年	二零零九年	變化率
	風電控股裝機 (兆瓦)	風電控股裝機 (兆瓦)	
東北三省	774.50	1,666.70	115.2%
內蒙古	760.90	993.40	30.6%
東南沿海省份	485.25	714.75	47.3%
甘肅	208.80	406.80	94.8%
新疆	223.80	249.30	11.4%
河北	49.50	423.00	754.5%
其他地區	—	49.50	—
合計	<u>2,502.75</u>	<u>4,503.45</u>	<u>79.94%</u>

2. 電力生產保持平穩增長

本年度本集團累計完成發電量171.84億千瓦時，其中風電發電量62.11億千瓦時(含建設期發電量)，同比增加69.9%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於持續增長的風電裝機，同時公司擁有豐富的行業運營管理經驗，實現了風電機組的安全穩定運營。本集團風電機組平均可用係數為97.69%，二零零九年全年平均利用小時數為2,268小時，比上年減少86小時，主要是部分項目送電受限所致。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

公司所屬風電場二零零八年及二零零九年控股發電量按地域分別為：

地區	二零零八年 控股發電量 (兆瓦時)	二零零九年 控股發電量 (兆瓦時)	變化率
東北三省	1,112,356.70	1,813,660.60	63.0%
內蒙古	842,617.00	1,819,515.35	115.9%
東南沿海省份	931,084.80	1,312,565.30	41.0%
甘肅	277,387.00	428,155.10	54.4%
新疆	412,019.40	661,436.00	60.5%
河北	79,643.00	175,689.30	120.6%
其他地區	—	—	—
合計	<u>3,655,107.9</u>	<u>6,211,021.65</u>	<u>69.93%</u>

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

公司所屬風電場二零零八年及二零零九年風電平均利用小時按地域分別為：

地區	二零零八年風電 平均利用小時 (小時)	二零零九年風電 平均利用小時 (小時)	變化率
東北三省	2,290.7	2,091	-8.7%
內蒙古	2,811.1	2,341	-16.7%
東南沿海省份	2,431.8	2,421	-0.4%
甘肅	1,506.4	1,751	16.2%
新疆	2,345.4	2,927	19.9%
河北	3,217.9	2,886	-10.3%
其他地區	—	—	—
合計	<u>2,354</u>	<u>2,268</u>	<u>-3.6%</u>

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

公司所屬風電場二零零八年及二零零九年風電平均可利用率按地域分別為：

地區	二零零八年風電	二零零九年風電	變化率
	平均可利用率 (%)	平均可利用率 (%)	
東北三省	93.03	98.63	5.6%
內蒙古	98.26	98.13	-0.13%
東南沿海省份	98.43	97.57	-0.86%
甘肅	98.1	98.94	0.84%
新疆	97.83	96.41	-1.42%
河北	94.75	94.42	-0.33%
其他地區	—	—	—
合計	<u>96.35</u>	<u>97.69</u>	<u>1.34%</u>

本年度本集團火電發電量為109.10億千瓦時，比去年有所下降，主要是公司所屬南通天生港發電有限公司於二零零八年關停了4台137.5兆瓦小火電機組，導致同比發電量有所下降。但小機組關停後，本集團積極進行替代發電量交易。二零零九年本集團火電機組平均利用小時數為5,819小時。

3. 盈利隨規模同步增長

在中國政府大力發展風電等可再生能源的形勢下，本集團積極利用自身優勢擴大規模，實現了本集團裝機規模的大幅增長，同時加強新開發項目的評估與優化、強化工程建設項目的全過程管理、優化生產運營管理、加強電價及電費管理、積極開發清潔發展機制(「CDM」)項目，保證了本集團盈利的大幅提升。本年度實現歸屬於股東的淨利潤為人民幣8.94億元，比上年度增長165.3%。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

4. 電價水平保持穩定

截止二零零九年十二月三十一日，全年風電平均上網電價人民幣567元/兆瓦時(含增值稅(「增值稅」))，同比增加人民幣5元/兆瓦時；火電平均上網電價人民幣421元/兆瓦時(含增值稅)，同比增加人民幣18元/兆瓦時。根據中華人民共和國國家發展和改革委員會(「國家發改委」)於二零零九年七月發布的新風電電價政策，本公司相信於二零零九年八月一日以後獲批的風電項目平均上網電價較二零零九年度風電平均上網電價有所提高。

5. 海上風電建設成果顯著

中國政府已出台了沿海風電發展規劃，本集團作為中國近海風電率先起步的企業，無論在技術還是在施工經驗上均享有顯著的先發優勢。本集團利用自身優勢，積極開展海上風電開發的前期工作並且大力推進潮間帶風電場項目建設。經過認真設計、精心組織，本集團率先在江蘇如東海上潮間帶建成首批試驗機組並發電，實現了全球潮間帶風電零的突破，為後續大規模開發海上風電積累了經驗，奠定了基礎。

6. 設備採購成本呈下降趨勢

本集團一直努力降低風電設備採購價格，利用自身的規模優勢，對風電機組及設備實行統一招標，大大降低了採購成本。隨著國內外風機製造市場的不斷發展，可選擇的機型範圍也越來越多，設備採購價格也呈逐年下降趨勢。二零零九年本集團風機採購成本較二零零八年下降12%。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

7. 加強融資與資金管理，提升企業效益

本集團進行資金統一管理，積極拓寬融資渠道，落實管控措施，引入票據、信託貸款等低成本資金，本集團借款平均成本實現了比年內同期基準利率下浮10%以上，有效降低了借款成本。同時本集團加強資金集中管理研究，有效降低資金沉澱，提高資金使用效率，有力地保障了公司發展的資金需求。

8. 積極實施CDM項目開發

本集團積極利用CDM交易機制，開發CDM項目。截至二零零九年十二月三十一日公司已開發CDM項目116個，其中獲得國家發改委核准項目79個，累計成功註冊項目數達到25個，其中風電項目24個，生物質發電項目1個。二零零九年公司實現CDM項目收入人民幣1.97億元，較二零零八年增長82%。同時，除CDM項目外，本集團還積極開發自願減排項目(「VER」)，二零零九年，實現VER項目收入人民幣0.14億元。

9. 風電十大技術服務支持系統進一步完善和強化

本集團在風電裝機規模高速發展的同時，進一步完善了風電產業十大技術服務支持系統，分別是可再生能源研究、風電行業服務、風電前期開發、風電設備採購、風電諮詢設計、風電場監控、檢修、備品備件管理、CDM開發及風電技術培訓，以上技術服務支持系統的建立和完善，促進了公司專業管理水平及經濟效益持續提升。二零零九年，本集團進一步加大了技術服務支持系統的發展力度，利用自身在人才、技術及管理等方面的優勢，繼續保持本集團在中國風電行業的領先地位。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

10. 整體核心競爭力顯著提高

通過一年的努力和發展，本集團各項生產經營指標圓滿完成、成績顯著，整體實力得到進一步加強，規模和效益得到了同步發展，整體核心競爭力顯著提高，並繼續領跑中國風電行業。

三. 經營業績及分析

概覽

二零零九年，本集團的盈利水平大幅提升。全年實現淨利潤人民幣**16.47**億元，比二零零八年的人民幣**6.14**億元增長**168.2%**；歸屬於股東的淨利潤人民幣**8.94**億元，比二零零八年的人民幣**3.37**億元增長**165.3%**。

營業收入

二零零九年，本集團實現營業收入人民幣**97.44**億元，比二零零八年的人民幣**85.55**億元增長**13.9%**。主要原因為1)是風電投產容量增加引起售電量增加，售電收入比二零零八年的人民幣**16.35**億元增加人民幣**11.17**億元，增長**68.4%**；2)風電特許權項目建設收入為人民幣**8.83**億元，比二零零八年的人民幣**22.00**億元減少人民幣**13.17**億元，減少**59.9%**；及3)二零零九年成立了一家銷售煤炭的貿易公司，煤炭銷售收入為人民幣**16.48**億元。

其他收入淨額

二零零九年，本集團實現其他收入淨額人民幣**5.74**億元，比二零零八年的人民幣**3.90**億元增長**47.2%**。主要原因為隨著更多風電項目在聯合國成功註冊及投產，**CER**及**VER**銷售收入比二零零八年增加人民幣**0.93**億元，增長**79.0%**。同時由於風電售電量的增加，其他政府補貼(主要包括增值稅返還及增值稅退稅攤銷)比二零零八年增加人民幣**1.20**億元，增長**57.2%**。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

經營開支

二零零九年，本集團經營開支為人民幣**74.59**億元，比二零零八年的人民幣**75.24**億元減少**0.9%**。主要是風電折舊和攤銷費用增加、風電特許權項目建設成本降低、火電煤炭消耗成本下降、材料成本增加及其他經營開支減少綜合導致。

煤炭消耗成本

二零零九年，本集團煤炭消耗成本為人民幣**22.90**億元，比二零零八年的人民幣**31.28**億元減少**26.8%**。主要原因為二零零九年國內煤炭市場價格較二零零八年下降，及火電企業發電量較二零零八年減少。

特許權項目建設成本

二零零九年，本集團風電特許權項目建設成本為人民幣**8.83**億元，比二零零八年的人民幣**22.00**億元減少**59.9%**，主要原因為在建的風電特許權項目減少。

折舊和攤銷費用

二零零九年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣**15.90**億元，比二零零八年的人民幣**10.83**億元增長**46.8%**。主要原因為風電裝機容量增加，折舊和攤銷費比二零零八年增長**83.7%**。

員工成本

二零零九年，本集團員工成本為人民幣**5.40**億元，比二零零八年的人民幣**3.84**億元增長**40.6%**。主要原因為隨著本集團發展壯大，職工人數增多；此外隨著更多工程投產，部分職工薪酬從資本化轉為費用化。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

材料成本

二零零九年，本集團材料成本為人民幣**17.03**億元，比二零零八年的人民幣**2.95**億元增長**477.3%**。除煤炭銷售成本新增人民幣**15.53**億元及北京中能聯創風電技術有限公司外部銷售比二零零八年減少人民幣**1.13**億元的影響外，風電和火電的材料成本與二零零八年基本持平。

維修保養費用

二零零九年，本集團維修保養費用為人民幣**1.08**億元，比二零零八年的人民幣**0.87**億元增長**24.1%**。主要原因為風電業務裝機容量增加及部分風電項目開始陸續結束質保期所致。

行政費用及其他經營開支

二零零九年，本集團行政費用及其他經營開支人民幣**3.45**億元，比二零零八年的人民幣**3.47**億元減少**0.6%**。若剔除二零零八年就在建工程及工程物資計提撥備的減值損失人民幣**1.04**億元，行政費用及其他經營開支同比增加**42.0%**。主要原因為一方面隨著業務拓展至其它區域及管理職能的延伸，差旅費和辦公費等經營開支增加；另一方面，隨著在建及投產工程項目的增多，保險費、稅金等相關費用增加。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

經營利潤

二零零九年，本集團經營利潤為人民幣**28.58**億元，比二零零八年的人民幣**14.21**億元增長**101.1%**。主要原因為風電售電收入增加、火電平均上網電價增加及煤炭消耗成本下降所致。

財務費用淨額

二零零九年，本集團財務費用淨額為人民幣**10.20**億元，比二零零八年的人民幣**8.57**億元增長**19.0%**。主要原因是本集團風電發展規模以及運營資金需求擴大，帶息負債同比大幅增長；同時隨著在建工程項目完工投入生產，導致費用化利息大幅增加。

應佔聯營公司和共同控制實體利潤減虧損

二零零九年，本集團應佔聯營公司和共同控制實體利潤減虧損為人民幣**1.05**億元，比二零零八年的人民幣**0.53**億元增長**98.1%**。主要原因為對本公司應佔國電聯合動力技術有限公司的利潤增加人民幣**0.38**億元，該公司自二零零八年下半年投產以來，業務規模快速增長。

所得稅

二零零九年，本集團所得稅費用為人民幣**2.96**億元，與二零零八年的人民幣**0.02**億元相比有大幅增長。主要原因為若干風電企業在二零零八年取得國產設備抵免所得稅批覆後確認了遞延稅項資產，而二零零九年由於新稅法的實施，並無確認該等稅項抵免或遞延稅項資產，故年內確認的遞延稅項資產比二零零八年減少；另一方面二零零九年所得稅稅率較高的火電企業利潤顯著增加，加上若干風電企業的免稅期於二零零九年結束，因此年內所得稅比二零零八年有所增長。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

分部經營業績

二零零九年，本集團風電企業售電收入為人民幣**27.52**億元，比二零零八年的人民幣**16.35**億元增長**68.3%**，經營利潤總額為人民幣**19.24**億元，比二零零八年的人民幣**10.76**億元增長**78.8%**，主要因為風電企業裝機容量及發電量增加；火電企業售電收入為人民幣**36.69**億元，比二零零八年的人民幣**40.90**億元減少**10.3%**，主要因為由於關停小機組所導致的發電量減少，經營利潤總額為人民幣**9.85**億元，比二零零八年的人民幣**3.30**億元增長**198.5%**，主要因為二零零九年火電平均上網電價的增加及煤炭價格比二零零八年下降。

流動資金及資金來源

截至二零零九年十二月三十一日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣**165.03**億元，比二零零八年年底增加人民幣**154.48**億元。本集團的資金來源主要包括經營活動產生的現金流入、銀行貸款及資本市場募集資金。

流動資產為人民幣**203.67**億元，其中應收賬款和應收票據人民幣**21.80**億元，主要為應收售電款及設備銷售款，預付款和其他流動資產人民幣**8.53**億元，主要為國產設備增值稅退稅、預付存貨採購款及應收CER款項；流動負債為人民幣**236.92**億元，其中應付賬款和應付票據人民幣**19.43**億元，主要為應付購煤款及採購風電設備的應付票據，其他應付款為人民幣**45.21**億元，主要為應付工程款及工程質保金，以及短期借款人民幣**170.87**億元。截至二零零九年十二月三十一日淨流動負債為人民幣**33.25**億元，比二零零八年十二月三十一日的淨流動負債減少人民幣**12.04**億元，截至二零零九年十二月三十一日流動比率為**0.86**（二零零八年十二月三十一日的流動比率為**0.52**），淨流動負債的減少主要是由於本公司上市募集資金而導致的銀行存款增加。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

受限制存款為人民幣**4.92**億元，主要為應付票據保證金。

二零零九年，本集團借款比二零零八年增加人民幣**112.75**億元。截至二零零九年十二月三十一日，尚未歸還的借款為人民幣**333.06**億元，其中短期借款為人民幣**170.87**億元(含一年內到期的長期借款人民幣**11.66**億元)，長期借款為人民幣**162.19**億元。上述借款包括人民幣借款人民幣**327.48**億元，美元借款人民幣**5.29**億元及其他外幣借款人民幣**0.29**億元。

資本性支出

二零零九年，本集團資本性支出為人民幣**155**億元，比二零零八年的人民幣**126.84**億元增長**22.2%**。資本性支出主要為工程建設成本。資金來源主要包括資本金、銀行借款及本集團開展經營活動產生的現金流。

淨債務負債率

截至二零零九年十二月三十一日，本集團的淨債務負債率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務權益總額之和)為**40%**，比二零零八年的**75%**下降**35%**，主要原因為本年度公司上市募集資金使權益總額大幅增加。

重大投資

本年度內，本集團並無重大投資事宜。

重大收購及出售

本年度內，本集團並無重大收購及出售事宜。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

資產抵押

本集團部分銀行貸款以部分機器設備作為抵押。截至二零零九年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣**7.68**億元。

或有負債

截至二零零九年十二月三十一日，本集團為關聯方的銀行貸款提供人民幣**0.89**億元擔保，以及為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣**0.42**億元的反擔保。

四. 風險因素及風險管理

本集團主要業務為風電場的設計、開發、建設、管理及運營，受國家宏觀經濟如信貸政策緊縮及行業政策變化影響，可能會為集團經營和發展帶來一定風險。但中國政府一直大力支持及鼓勵風電等可再生能源的發展，預期未來宏觀政策仍將促進本集團風電的發展。本集團將密切關注國內外宏觀經濟形勢及政策變化，搶抓機遇、降低風險，促進本集團進一步發展。

目前本集團經營和發展無重大風險因素，但短期會受到個別因素的一定影響：

1. 氣候條件影響

由於風電行業的特殊性，我們的風電場發電量及盈利能力依賴當地的氣候條件，特別是風資源條件，這些條件會隨季節和風電場的地理位置出現很大差異，同時也受限於總體氣候變化的影響。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

如果風電場所在地區風資源條件出現的季節差異與波動，與我們過往所作觀測不符，或與我們的假設不一致，可能導致該風電場的發電量會出現預期以外的波動，並因此影響我們的經營業績。同樣，強風或極端天氣條件(尤其是可影響大量風電場時)可令我們的風電場運營效率下降及發電量下降，從而對我們的業務、財務狀況或經營業績造成重大不利影響。

2. 電網因素影響

由於電網規劃及建設進度滯後問題，本集團部分項目電網建設相對滯後，將影響本集團項目建成後的電量送出。同時，由於受局部地區電網網架結構以及用電負荷地區分布不均等因素影響，從而使得本集團甘肅及內蒙地區部分項目的發電送出受到一定限制，但本集團已針對此情況採取了相應措施，合理布局新項目，優化風電場運行、加強管理，不斷提升本集團運營能力和抗風險能力。

3. CDM項目開發進度

由於清潔發展機制執行理事會註冊清潔發展機制項目的過程相對複雜，因此我們的登記時間及結果存在不明朗因素，如項目無法註冊，或項目開發過程中出現重大政策變化，則將會對本集團經營業績產生一定影響。本集團有專門機構負責CDM項目的開發和註冊，本集團將繼續優化開發流程，加大與相關機構的溝通力度，加強項目開發全程管理，力爭更多項目早日註冊。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

4. 利率變化

本集團主要從事風電投資，所需資金大部分來源於銀行貸款，因此中國人民銀行公佈的貸款基準利率將直接影響本集團的債務成本，未來利率的變化情況將對本集團債務成本產生一定的影響，本集團擁有良好資信，大部分債務成本均較中國人民銀行同期人民幣貸款利率低約10%，本集團將積極關注信貸政策的變化，提前應對，加強資金管理、拓寬融資渠道，努力降低財務成本。

5. 匯率變化

本集團絕大部分收入為人民幣，同時絕大部分支出也均以人民幣計算，本集團存在少量的外幣貸款，同時本集團CDM收入也為外幣收入，因此匯率的變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。但本集團外幣收入及貸款佔總收入及總債務的比例不高，不會對本集團產生重大不利影響。本集團將積極關注並研究匯率的變化情況，完善匯率風險管控制度和體系，積極應對外匯市場變化。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

6. 燃料價格變化

煤炭價格變化將對公司所屬火電廠的業績產生一定影響，煤炭價格受供求關係、季節及區域不同等多種因素影響而產生變化。本集團將積極拓寬採購渠道、優化進煤結構、加強煤炭經營和燃料管理全過程管理，同時緊密結合市場狀況，優化煤炭採購及庫存方案，調整運輸方式，努力降低煤炭成本。

以上風險對本集團經營業績影響有限，同時本集團採取了多種措施對以上風險加以控制和管理，建立並完善了內部風險管理制度和體系，做到風險的預控、可控和在控。

五. 二零一零年展望

二零一零年，世界經濟有望實現低速增長，世界貿易將穩步回升，但仍存在世界經濟發展的不確定性；結構調整、產業格局變化將成為全球發展新趨勢，中國經濟正逐步平穩復蘇。隨著全球氣候的不斷變暖，世界各國已清醒地認識到氣候變暖對人類造成的巨大威脅，各國正積極採取各種政策和措施，減少溫室氣體排放，其中能源結構的調整和變革將是未來能源產業發展的方向，發展可再生能源面臨前所未有的歷史機遇。

展望世界可再生能源發展趨勢，隨著全球應對氣候變化共識的深入，眾多國家把發展可再生能源放在一個極其重要的戰略位置上來認識，作為應對當前金融危機，刺激經濟復蘇，增加就業機會的重要舉措，作為推進經濟長遠發展、創造新的經濟繁榮的重要引擎。中國政府也已承諾二零二零年節能減排目標，預計新興戰略性產業發展規劃將很快出台，新能源政策支持力度將進一步加大，可再生能源產業發展將更加迅速，這是本集團風電發展所面臨的重大有利環境。

管理層討論與分析(續)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

二零一零年本集團將努力爭取實現以下工作目標：

1. 提升運營管理能力，完成風電發電量超過**10,000**吉瓦時；
2. 提升工程建設管理能力，新增風電裝機容量**2,000**兆瓦，二零一零年底實現風電控股裝機容量**6,500**兆瓦；
3. 提升市場開拓能力，核准風電項目超過**2,000**兆瓦；
4. 提升企業盈利能力，實現利潤較大幅度增長；
5. 提升資本市場運作能力，維護好公司的市場形象，保持業績穩定、上升；
6. 提升技術創新能力，健全完善技術服務支持系統，進一步打造「龍源風電」品牌。

人力資源

人力資源概況

截至二零零九年十二月三十一日，本集團共有員工4,110名，其中男員工3,341人，佔81.29%，女員工769人，佔18.71%。人員構成情況如下：

表一：本集團按業務類別

序號	類別	人數	比例
1	整體管理	93	2.3%
2	風電業務	1,468	35.7%
3	火電業務	2,107	51.3%
4	技術服務類業務	267	6.5%
5	其他可再生能源	175	4.2%
	合計	4,110	100%

表二：本公司按學歷和年齡

序號	類別	人數	比例	類別	人數	比例
1	研究生及以上	31	33.3%	56歲及以上	4	4.3%
2	大學本科	48	51.6%	46-55歲	17	18.3%
3	大學專科	9	9.7%	36-45歲	33	35.5%
4	中專及以下	5	5.4%	35歲及以下	39	41.9%
	合計	93	100%	合計	93	100%

人力資源(續)

表三：本集團按學歷和年齡

序號	類別	人數	比例	類別	人數	比例
1	研究生及以上	170	4.1%	55歲及以上	188	4.6%
2	大學本科	1,114	27.1%	46-54歲	657	16.0%
3	大學專科	1,018	24.8%	36-45歲	1,339	32.6%
4	中專及以下	1,808	44.0%	35歲及以下	1,926	46.8%
	合計	4,110	100%	合計	4,110	100%

員工激勵

本集團不斷適應發展需要，在崗位目標責任制的基礎上，進一步建立完善了有效的員工績效考核管理機制。通過分解本集團工作任務，明確崗位績效目標，制定績效標準，客觀準確地評價員工績效，激發員工潛能和工作熱情，體現了激勵與約束並行，為員工的職業生涯發展奠定了基礎。

員工培訓

本集團為全面實施人才強企戰略，規範和加強本集團系統教育培訓工作，建設了適應本集團發展需要的高素質人才隊伍和完善的員工培訓體系；針對管理、技術、技能人員組織制定了培訓計劃，並設立了各種培訓課程。

人力資源(續)

二零零九年，本集團繼續加大各類人才隊伍培訓力度，為員工提供了多種形式的培訓，主要包括：管理人員定期培訓、新員工入職培訓、風電場運行人員持證上崗培訓、職業資格培訓及國際合作項目培訓等，全年參加培訓員工總計達5,370人次，全員培訓率超過100%。

通過各種培訓課程的不斷開展，本集團員工素質不斷提高，管理人員的現代管理理念和整體管理效率進一步提升。

員工安全保障

為員工提供安全的工作環境，是本公司的首要職責。本集團堅持「安全第一、預防為主、綜合治理」的安全生產方針，建立了以人為本的安全生產理念，保障公司員工在電力生產經營活動中的人身安全，推進了安全、生產管理工作的制度化、規範化和標準化建設。

二零零九年，本集團全力做好員工安全保障工作，提高員工安全素質。本集團進一步落實了各項安全、生產管理制度，各單位均建立健全安全生產責任制，並定期開展安全生產檢查和安全性評價，防止安全事故的發生。

同時，本集團定期對員工進行教育培訓及特種作業培訓等安全培訓，加強安全技術知識的普及教育及宣傳。本集團亦為員工購買了勞動保險、工傷保險等，保障員工安全，維護員工利益。

員工薪酬政策

本集團員工薪酬由基本工資和獎勵工資兩部份組成，獎勵工資依據本集團業績及績效考核情況確定。

投資者關係

本公司高度重視投資者關係維護，於二零零九年，本公司設立了投資者關係部，搭建公司與投資者的溝通渠道，致力於向投資者提供優質的服務；制定了《信息披露事務管理規定》，確保信息披露工作及時、公平地向投資者提供全面、準確的信息；完成了公司中文網站和英文網站的升級和改版，加強了網站的信息披露功能。

自二零零九年十一月二十三日啟動上市路演至二零零九年十二月三十一日止，本公司通過一對一會議、小型會議、電話會議、推介會等方式，與近600家機構投資者和分析師進行直接溝通；並通過電子郵件和電話，及時、準確地解答疑問，與投資者、分析師及新聞媒體建立並保持了良好的關係。



企業管治報告

本公司董事會現向股東提呈其截至二零零九年十二月三十一日止年度的企業管治報告。

企業管治常規

本公司於二零零九年七月九日由龍源電力集團公司變更設立，並於二零零九年十二月十日在香港聯交所上市。本公司自設立之日起，始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為實現為股東創造價值不可或缺的一部分，公司參照《上市規則》附錄十四所載《企業管治常規守則》（《守則》）的守則條文，建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層有效制衡、獨立運作的現代公司治理架構。本公司亦採納《守則》作為本公司的企業管治常規。上市後，本公司更加嚴格遵守《守則》所載的原則及守則條文，以及部分建議最佳常規，於二零零九年度並無任何偏離《守則》所載的守則條文的行為。

本公司所採用的企業管治常規概述如下。

1. 董事會

董事會按照公司章程的規定行使其職權，以公司及股東的最大利益為原則，向股東大會報告工作，執行股東大會的決議，對股東大會負責。

企業管治報告(續)

1.1 董事會的組成

截至二零零九年十二月三十一日止，董事會由九名董事組成，其中三名執行董事，三名非執行董事，三名獨立非執行董事。

董事於本報告日期的簡歷詳情載於本年報第39頁至第41頁。董事會各成員之間不存在任何關係(包括財政、業務、家族或其他重大或相關關係)。董事會結構平衡，每名董事均具備與本集團業務運營及發展有關的豐富知識、經驗及才能。所有董事深知其共同及個別對股東所負之責任。

自本公司上市以來，董事會一直符合《上市規則》有關委任至少三名獨立非執行董事的要求，本公司三名獨立非執行董事的資格完全符合《上市規則》第3.10(1)及(2)條的規定。此外，本公司已收到每名獨立非執行董事根據《上市規則》第3.13條就其各自的獨立性出具的年度確認書。因此，本公司認為每名獨立非執行董事均具備《上市規則》要求的獨立性。

企業管治報告(續)

本公司董事會現任成員列表如下：

姓名	在本公司擔任的職務	委任日期
朱永芄	董事長，非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
謝長軍	執行董事，總經理	二零零九年七月八日獲委任
王寶樂	非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
田世存	執行董事，副總經理	二零零九年七月八日獲委任
樂寶興	非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
王連生	執行董事	二零零九年七月八日獲委任
李俊峰	獨立非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
張頌義	獨立非執行董事	二零零九年七月八日獲委任
孟焰(註1)	獨立非執行董事	二零零九年七月八日獲委任

註1：孟焰先生經二零零九年十一月九日股東大會委任為獨立非執行董事，該委任追溯至二零零九年七月八日。

1.2 董事會會議

根據公司章程的規定，董事會每年至少召開四次會議，董事會會議由董事長召集。定期董事會會議應於召開前至少十四天發出通知，通知須列明會議召開的時間、地點以及會議將採用的方式。

除公司章程規定的董事會審議關連交易事項的情況外，董事會會議應由二分之一以上的董事出席方可舉行。董事可以親自參加董事會，亦可以書面委託其他董事代為出席董事會。公司董事會秘書負責制作和保管董事會會議記錄，並確保董事能夠查閱該等記錄。

企業管治報告(續)

於二零零九年度，董事會共舉行了四次會議，董事出席董事會會議情況如下：

姓名	在本公司擔任的職務	出席／會議	
		舉行次數	出席率
朱永芄	董事長，非執行董事	4/4	100%
謝長軍	執行董事，總經理	4/4	100%
王寶樂	非執行董事	3/4	75%
田世存	執行董事，副總經理	4/4	100%
樂寶興	非執行董事	4/4	100%
王連生	執行董事	4/4	100%
李俊峰	獨立非執行董事	4/4	100%
張頌義	獨立非執行董事	4/4	100%
孟焰(註1)	獨立非執行董事	1/1	100%

註1：孟焰先生經二零零九年十一月九日股東大會委任為獨立非執行董事，該委任追溯至二零零九年七月八日。於二零零九年十一月九日至二零零九年十二月三十一日期間共舉行了一次董事會會議。

企業管治報告(續)

1.3 由董事會和管理層行使的職權

董事會和管理層的權力和職責已在公司章程中進行了明確規定，以確保為良好的公司管治和內部控制提供充分的平衡和制約機制。

董事會負責決定公司的經營計劃和投資方案，決定公司內部管理機構的設置，制定公司的基本管理制度，對公司的其他重大業務和行政事項作出決議並對管理層進行監督。

公司管理層，在總經理(同時亦為執行董事)的領導下，負責執行董事會作出的各項決議，組織公司的日常經營管理。

1.4 董事長及總經理

本公司董事長和總經理(即相關上市規則條文下之行政總裁)職務分別由不同人士擔任，以確保各自職責的獨立性、可問責性以及權力和授權的分布平衡。董事長由朱永芄先生擔任，總經理由謝長軍先生擔任，董事會審議通過《董事會議事規則》和《公司高管職責說明書》，分別對董事長和總經理的職責分工進行了明確清楚的界定。

董事長朱永芄先生領導董事會確定公司的整體發展戰略，確保董事會有效運轉，履行應有職責，並及時就所有重要的適当事項進行討論；確保公司制定良好的企業管治常規及程序；確保董事會行事符合公司及全體股東的最佳利益。總經理謝長軍先生主要負責公司的日常運營管理，包括組織實施董事會決議、進行日常決策等。

企業管治報告(續)

1.5 委任及重選董事

根據公司章程的規定，董事由股東大會選舉產生，每屆任期不得超過三年，可連選連任。本公司已就新董事的委任執行了一套有效的程序。新董事的提名事宜先由提名委員會商議，然後再向董事會提交建議，並由股東大會選舉通過。

本公司已與各董事(包括非執行董事)訂立了服務合約，該等服務合約期限為自二零零九年七月八日起三年。

1.6 董事薪酬

董事薪酬根據學歷、工作經驗等準則，由薪酬與考核委員會提出建議，經股東會批准由董事會參考董事經驗、工作表現、職務及市場確定。

2. 董事會下轄委員會

董事會下設四個委員會，包括審計委員會、薪酬與考核委員會、提名委員會和戰略委員會。

2.1 審計委員會

審計委員會由三名董事組成，分別為：張頌義先生(獨立非執行董事)、孟焰先生(獨立非執行董事)和樂寶興先生。孟焰先生為審計委員會主任。

企業管治報告(續)

審計委員會的主要職責為：審議公司年度內部審計工作計劃；監督外聘審計師的委任、續聘及更換，並向董事會提供建議，批准外聘審計師的薪酬及聘用條款；檢討及監察外聘審計師是否獨立客觀及審計程序是否有效；就外聘審計師提供非審計服務制定政策，並予以執行；監察公司內部審計質量與財務信息披露，在向董事會提交中期及年度財務報表前先行審閱；監管公司財務申報制度及內部監控程序；評價內部控制和風險管理框架的有效性，確保內部審計人員和獨立會計師的工作得到協調，確保內部審計功能在公司內有足夠資源運作，相關人員具備足夠的能力及工作經驗，並有定期的培訓計劃或類似安排。

2.2 薪酬與考核委員會

薪酬與考核委員會由三名董事組成，分別為：王寶樂先生、李俊峰先生(獨立非執行董事)和張頌義先生(獨立非執行董事)，王寶樂先生為薪酬與考核委員會主任。

薪酬與考核委員會的主要職責為：就制定董事及高級管理層薪酬政策、計劃或方案，並就此向董事會提出建議；審閱、批准及監督董事及高級管理層的整體薪酬方案；制定對董事及高級管理層評估的標準並對該等標準進行評估；確保任何董事或其任何聯繫人不得自行制定薪酬等。

2.3 提名委員會

提名委員會由三名董事組成，分別為：謝長軍先生、李俊峰先生(獨立非執行董事)和孟焰先生(獨立非執行董事)。謝長軍先生為提名委員會主任。

提名委員會的主要職責為：制定董事及高級管理層人選的提名程序和標準，對董事和高級管理層人選的資格和資歷進行初步審閱。

企業管治報告(續)

2.4 戰略委員會

戰略委員會由四名董事組成，分別為：謝長軍先生、王寶樂先生、田世存先生和王連生先生。謝長軍先生為戰略委員會主任。

戰略委員會的主要職責為：制定本公司整體發展計劃及投資決策程序，審閱本公司長期發展戰略；審閱本公司戰略規劃及實施報告；審閱須經董事會審批的重大資本開支、投資及融資項目。

由於本公司於香港聯交所上市日期為二零零九年十二月十日，距本年度會計年度結算日二零零九年十二月三十一日僅不足一個月，因此報告期內本公司董事會四個下轄委員會均尚未舉行會議。

3. 董事對財務報表承擔的責任

董事會已確認其承擔編製本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度財務報表的責任。

董事會負責就年度及中期報告、股價敏感資料及其他根據《上市規則》及其他監管規定所需披露事項，呈報清晰及明確的評估。管理層已向董事會提供有關必要的解釋及資料，以便董事會就本集團的財務資料及狀況作出知情評估，以供董事會審批。

本公司並無面臨可能對本公司持續經營業務之能力產生重大疑慮的重大不確定事件或情況。

另外，本公司已就董事可能面對的法律行動及責任作出適當的投保安排。

企業管治報告(續)

4. 遵守證券交易守則

本公司已採納《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》，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《上市公司董事進行證券交易的標準守則》所訂之標準。

董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

5. 內部監控

本公司高度重視內部控制工作，已初步建立了完備、穩健的內部控制體系，以保障股東投資和公司資產。

規章制度上，本公司制定了《董事會議事規則》、《審計委員會議事規則》、《薪酬與考核委員會議事規則》、《信息披露事務管理規定》、《關連交易管理辦法》、《風險管理框架(試行)》、《董事與高管定期聲明規定模板》、《公司高管職責說明書》、《反舞弊及接收投訴、舉報的暫行辦法》及《內部審計管理制度》等公司內部控制制度。

企業管治報告(續)

組織結構上，本公司設立了財務產權部、審計部和監察部，並配備了充足的人員，負責財務運作和監控、風險管理、內部審計、反舞弊等具體工作。此外，本公司安排合理預算，定期為本公司及附屬公司財務、風險管理、內部審計等職能員工提供培訓，確保其擁有足夠的素質和經驗。

內控制度的有效執行，保證了公司經營管理活動的正常有序開展和有效的風險控制，維護了公司財產的安全完整，確保了公司經營管理目標的實現。

公司每個部門都能把有需要呈交董事會的資料順暢的呈交，公司總經理是與各部門的最高對接口，對公司各部門運作都能有效地呈報董事會，亦能配合及調動各部門的要求促進合理的公司決策。因此，員工發現的可能重大的情況(如需在市場披露)能夠被及時、準確、有效地傳遞到公司管理層；公司管理層的決策能夠被正確、及時地貫徹和監督執行。

董事會已於報告期內對本公司及附屬公司的財務監控、運作監控、合規監控及風險管理等內控系統進行檢討，期內未發現公司內部控制存在任何重大弱項，或出現任何重大失誤。董事會認為本公司目前的監控體系是有效的，並認為本公司在會計及財務匯報職能方面的資源、員工的資歷和經驗以及員工培訓計劃及有關預算方面是足夠的。

企業管治報告(續)

6. 審計師及其酬金

畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所分別獲委任為審計截至二零零九年十二月三十一日止年度按照國際財務報告準則和中國企業會計準則編制的財務報表的審計師。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，就畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所提供的審計服務，本公司分別向其支付酬金人民幣8,200,000元和人民幣5,500,000元；截至二零零九年十二月三十一日止年度，畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所並未提供非審計服務。

畢馬威會計師事務所作為本公司外聘審計師有關其對財務報表的報告責任的陳述，載於本年報第84頁至第85頁。

7. 與股東的溝通

本公司高度重視股東的意見和建議，積極開展各類投資者關係活動與股東保持溝通，及時滿足各股東的合理需求。

作為促進有效溝通的渠道，本公司設立網站www.clypg.com.cn刊發本公司的公告、財務資料及其他等有關資料。股東如有任何查詢，可直接致函至本公司於香港的主要營業地點。本公司會及時以適當方式處理所有查詢。

董事會歡迎股東提出意見，並鼓勵股東出席股東大會以直接向董事會或管理層提出其可能持有的任何疑慮。董事長及各委員會主席通常會出席年度股東大會及其他股東大會，以回答股東所提出的問題。

本公司自二零零九年十二月十日上市以來，尚未召開股東大會。本公司董事長朱永芄先生將出席二零一零年年度股東大會，並安排董事會回答股東提問。

有關投票表決的詳細程序及以投票方式表決的決議議案已載於隨年報一併寄送的股東通函內。

監事會報告

本屆監事會經二零零九年七月九日舉行的公司創立大會批准成立，本屆監事會共有三名監事。

二零零九年，本公司監事會本著對全體股東負責的精神，嚴格依照《中華人民共和國公司法》、《公司章程》、《龍源電力集團股份有限公司監事會議事規則》及香港聯交所上市規則的有關規定，認真履行監督職責。

一. 監事會會議召開情況

1. 二零零九年七月九日，召開第一屆監事會第一次會議，會議審議通過了《關於選舉龍源電力集團股份有限公司第一屆監事會主席的議案》。
2. 二零零九年十一月十八日，召開第一屆監事會第二次會議，會議審議通過了《龍源電力集團股份有限公司監事會議事規則》。

監事會報告(續)

二. 監事會工作情況

本屆監事會主要開展以下工作：

1. 檢查公司依法經營情況

本報告期內，公司監事會成員列席了公司歷次股東大會及董事會會議，對公司股東大會、董事會的召開及作出決議的程序性、合法性進行了監督。監事會認為二零零九年度公司的運作正常、規範，遵守了各項法律、法規和規章制度。公司完善了內部管理和內部控制制度，建立了良好的內控機制。公司全體董事和高級管理人員能夠恪盡職守、勤奮敬業，在執行公司職務中沒有發生任何違法、違規、違反公司章程的行為以及損害公司股東利益的情況。

2. 檢查公司的財務情況

報告期內，監事會對畢馬威會計師事務所審計的二零零九年度財務報表進行了認真仔細地檢查和審核，並對審計師的工作提出意見和建議。監事會認為該報告的編製符合會計制度和會計準則的有關規定，客觀真實地反映了本集團的財務狀況和經營業績。

3. 信息披露

本監事會認為，公司按照香港聯交所的規定對有關信息進行了及時、全面地披露，未發現虛假信息。

監事會主席

陳斌

北京•二零一零年三月三十日

獨立核數師報告

致龍源電力集團股份有限公司股東

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

本核數師(以下簡稱「**我們**」)已審核刊於第86至第211頁龍源電力集團股份有限公司(「**貴公司**」)的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零零九年十二月三十一日的合併資產負債表和貴公司資產負債表與截至該日止年度的合併綜合收益表、合併權益變動表和合併現金流量表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋。

董事就財務報表須承擔的責任

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

核數師的責任

我們的責任是根據我們的審核對該等財務報表作出意見，並僅向整體股東報告。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《香港核數準則》進行審核。這些準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審核，以合理確定此等財務報表是否不存有任何重大錯誤陳述。

獨立核數師報告(續)

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

我們相信，我們所獲得的審核憑證是充足和適當地為我們的審核意見提供基礎。

意見

我們認為，該等合併財務報表已根據《國際財務報告準則》真實而公平地反映貴公司和貴集團於二零零九年十二月三十一日的事務狀況及貴集團截至該日止年度的利潤和現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露要求妥為編製。

畢馬威會計師事務所

執業會計師
香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓

二零一零年三月三十日

合併綜合收益表

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
收入	4	9,743,707	8,554,654
其他收入淨額	5	573,832	390,168
經營開支			
煤炭消耗		(2,290,372)	(3,127,886)
服務特許權建設成本		(882,602)	(2,200,360)
折舊和攤銷		(1,590,224)	(1,082,895)
員工成本		(539,741)	(384,024)
材料成本		(1,703,270)	(294,585)
維修保養		(107,820)	(87,369)
行政費用		(147,774)	(107,176)
其他經營開支		(197,265)	(239,775)
		(7,459,068)	(7,524,070)
經營利潤		2,858,471	1,420,752
財務收入		50,514	145,600
財務費用		(1,070,861)	(1,003,059)
財務費用淨額	6	(1,020,347)	(857,459)
應佔聯營公司和共同控制 實體利潤減虧損		105,472	52,698
除稅前利潤	7	1,943,596	615,991
所得稅	8	(296,490)	(2,082)
本年利潤		1,647,106	613,909

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併綜合收益表(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣元列示)

	附註	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
其他綜合收益/(虧損):			
可供出售金融資產:公允價值 儲備淨變動		7,947	(18,790)
換算境外附屬公司的財務報表 產生的匯兌差額		(2,304)	1,175
本年其他綜合收益/(虧損) 已扣除稅項	12	<u>5,643</u>	<u>(17,615)</u>
本年綜合收益總額		<u>1,652,749</u>	<u>596,294</u>
應佔利潤:			
本公司股東/權益持有人		894,126	337,448
非控股權益持有人		752,980	276,461
本年利潤		<u>1,647,106</u>	<u>613,909</u>
應佔綜合收益總額:			
本公司股東/權益持有人		899,769	319,833
非控股權益持有人		752,980	276,461
本年綜合收益總額		<u>1,652,749</u>	<u>596,294</u>
每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	13	<u>17.40</u>	<u>6.75</u>

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併資產負債表

於二零零九年十二月三十一日(除特別註明外,以人民幣元列示)

	附註	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	15	37,304,544	24,290,215
投資物業	16	132,874	171,906
租賃預付款	17	740,978	556,720
無形資產	18	6,086,215	5,083,453
對聯營公司和共同控制實體的投資	20	799,029	526,560
其他資產	21	2,318,594	349,770
遞延稅項資產	31(b)	204,662	190,326
非流動資產總額		47,586,896	31,168,950
流動資產			
交易證券		—	54
存貨	22	332,897	279,250
應收賬款和應收票據	23	2,180,667	1,240,868
預付款和其他流動資產	24	853,398	1,804,795
可收回稅項	31(a)	5,256	462
受限制存款	25	491,654	500,043
銀行存款及現金	26	16,502,934	1,054,985
流動資產總額		20,366,806	4,880,457
流動負債			
借款	27(b)	17,087,069	4,686,238
應付賬款和應付票據	29	1,943,103	2,728,694
其他應付款	30	4,521,449	1,917,969
應付稅項	31(a)	140,215	80,015
流動負債總額		23,691,836	9,412,916
流動負債淨額		(3,325,030)	(4,532,459)
資產總額減流動負債		44,261,866	26,636,491

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併資產負債表(續)

於二零零九年十二月三十一日(除特別註明外,以人民幣元列示)

	附註	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
非流動負債			
借款	27(a)	16,219,301	17,345,042
融資租賃承擔	28	50,000	50,000
遞延收入	33	2,267,661	2,145,284
遞延稅項負債	31(b)	44,930	23,300
非流動負債總額		18,581,892	19,563,626
資產淨額		25,679,974	7,072,865
資本及儲備			
股本	34(c)	7,464,289	—
儲備	34(d)	14,435,518	3,875,329
本公司股東／權益持有人應佔權益總額		21,899,807	3,875,329
非控股權益持有人		3,780,167	3,197,536
權益總額		25,679,974	7,072,865

董事會於二零一零年三月三十日審批及授權簽發。

朱永芃
董事長

謝長軍
董事

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表

於二零零九年十二月三十一日(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	二零零九 人民幣千元
非流動資產		
物業、廠房及設備	15	410,313
投資物業	16	214,336
租賃預付款		6,820
對子公司的投資	19	6,628,039
對聯營公司和共同控制實體的投資	20	449,060
其他資產	21	4,960,908
非流動資產總額		12,669,476
流動資產		
存貨		830
應收賬款和應收票據	23	2,776,833
預付款和其他流動資產	24	5,819,263
受限制存款	25	17,709
銀行存款及現金	26	15,816,395
流動資產總額		24,431,030
流動負債		
借款	27(b)	10,920,588
應付賬款和應付票據		5,135
其他應付款	30	1,266,787
流動負債總額		12,192,510
流動資產淨額		12,238,520
資產總額減流動負債		24,907,996

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表(續)

於二零零九年十二月三十一日(除特別註明外,以人民幣元列示)

	附註	二零零九 人民幣千元
非流動負債		
借款	27(a)	5,296,400
遞延稅項負債		5,268
非流動負債總額		<u>5,301,668</u>
資產淨額		<u>19,606,328</u>
資本及儲備	34(a)	
股本		7,464,289
儲備		12,142,039
權益總額		<u>19,606,328</u>

董事會於二零一零年三月三十日審批及授權簽發。

朱永芃
董事長

謝長軍
董事

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣元列示)

	本公司股東/權益持有人應佔部分								
	實繳 資本	資本 儲備	法定 盈餘儲備	匯兌 儲備	公允 價值儲備	保留 盈利	小計	非控股 權益	權益 總額
	附註 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
於二零零八年一月一日	1,662,909	449,247	22,444	2,001	26,647	702,123	2,865,371	2,662,594	5,527,965
權益變動：									
購買非控股權益	—	2,102	—	—	—	—	2,102	(35,534)	(33,432)
向非控股權益 持有人出售權益	—	(1,887)	—	—	—	—	(1,887)	21,487	19,600
資本投入	1,500,000	—	—	—	—	—	1,500,000	451,099	1,951,099
根據重組的分派 附屬公司派予非控股 權益持有人的股息	1(b) —	(810,090)	—	—	—	—	(810,090)	—	(810,090)
本年綜合收益總額	—	—	—	1,175	(18,790)	337,448	319,833	276,461	596,294
於二零零八年 十二月三十一日	3,162,909	(360,628)	22,444	3,176	7,857	1,039,571	3,875,329	3,197,536	7,072,865

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併權益變動表(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣元列示)

	本公司股東/權益持有人應佔部分										
		實繳	資本	法定	匯兌	公允	保留		非控股	權益	
	附註	股本	資本	儲備	盈餘儲備	儲備	價值儲備	盈利	小計	權益	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
於二零零九年一月一日		—	3,162,909	(360,628)	22,444	3,176	7,857	1,039,571	3,875,329	3,197,536	7,072,865
權益變動:											
公司成立時結算股本	1(b)/34	4,900,000	(3,162,909)	(849,976)	(22,444)	(1,012)	(7,881)	(855,778)	—	—	—
資本投入	1(b)	100,000	—	30,808	—	—	—	—	130,808	361,043	491,851
公司公開招股:											
扣除發行費用後淨值	1(b)/34	2,464,289	—	14,531,762	—	—	—	—	16,996,051	—	16,996,051
附屬公司派予非控股											
權益持有人的股息		—	—	—	—	—	—	—	—	(504,533)	(504,533)
購買非控股權益		—	—	—	—	—	—	—	—	(73,872)	(73,872)
合併範圍變更	19(iii)	—	—	—	—	—	—	—	—	47,013	47,013
視同分配		—	—	(2,150)	—	—	—	—	(2,150)	—	(2,150)
本年綜合收益總額		—	—	—	—	(2,304)	7,947	894,126	899,769	752,980	1,652,749
於二零零九年											
十二月三十一日		<u>7,464,289</u>	<u>—</u>	<u>13,349,816</u>	<u>—</u>	<u>(140)</u>	<u>7,923</u>	<u>1,077,919</u>	<u>21,899,807</u>	<u>3,780,167</u>	<u>25,679,974</u>

合併現金流量表

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣元列示)

	2009 人民幣千元	2008 人民幣千元
經營活動		
除稅前利潤	1,943,596	615,991
調整項目：		
折舊	1,366,892	953,218
攤銷	223,332	129,677
物業、廠房及設備的減值損失	—	103,813
對聯營公司和共同控制實體		
投資的減值損失	—	25
出售物業、廠房及設備和投資		
物業的收入	(4,455)	(21,367)
金融負債的利息支出	1,024,250	932,239
匯兌差額淨額	5,607	(52,571)
金融資產的利息收入	(32,774)	(37,075)
處置可供出售投資的收入	(643)	—
股息收入	(15,778)	(46,750)
應佔聯營公司和共同控制		
實體利潤減虧損	(105,472)	(52,698)
營運資金變動：		
存貨增加	(17,113)	(68,858)
交易性證券減少	54	178
應收賬款和應收票據的增加	(927,243)	(374,973)
預付款項和其他流動資產的增加	(247,435)	(108,941)
應付款項的增加	1,197,605	945,207
遞延收入減少	(89,075)	(32,555)
經營活動產生的現金	4,321,348	2,884,560
已付所得稅	(236,440)	(44,784)
經營活動產生的現金淨額	4,084,908	2,839,776

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併現金流量表(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣元列示)

	2009 人民幣千元	2008 人民幣千元
投資活動		
收購物業、廠房及設備、 預付租賃款及無形資產的付款	(16,184,468)	(11,603,412)
給予的貸款和代墊款項	(156,186)	(470,873)
投資於聯營公司及 共同控制實體的付款	(475,693)	(254,652)
收購附屬公司/取得附屬公司 的控制權,扣除已收購現金	8,247	—
已收政府補助	1,183,865	654,865
出售物業、廠房及設備和 投資性物業所得款項	63,742	25,175
償還貸款及墊款所得款項	250,713	452,583
處置對聯營公司和共同控制實體, 可供出售投資和無報價的非上市 投資股權的投資所得款項	41,381	20,050
已收股息	30,119	95,864
已收利息	31,766	47,775
定期存款	50,873	(53,050)
投資活動所用的現金淨額	(15,155,641)	(11,085,675)
融資活動		
公開發行股票所得款項淨額	17,022,468	—
資本投入	491,851	1,951,099
借款所得款項	29,313,286	18,446,157
償還借款	(18,361,046)	(10,524,527)
附屬公司向非控股 權益持有人分派股息	(321,874)	(358,349)
已付利息	(1,566,673)	(1,118,530)
融資租賃承擔付款	(2,696)	(1,890)
融資租賃的售後租回 交易所得款項	—	50,000
融資活動產生的現金淨額	26,575,316	8,443,960

刊載於第97頁至第211頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併現金流量表(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣元列示)

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
現金及現金等價物增加淨額	15,504,583	198,061
年初現金及現金等價物	1,001,935	808,769
匯率變動的影響	(5,761)	(4,895)
年末現金及現金等價物(附註26)	16,500,757	1,001,935

註：

- (i) 關於主要的非現金交易，請參閱附註39。

財務報表附註

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

1 主要業務及組織結構

(a) 主要業務

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」)及其附屬公司(「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)境內從事風力和煤炭發電及銷售、煤炭銷售和其他相關業務。

(b) 組織結構

作為龍源電力集團公司(「龍源電力」)重組(「重組」)的一部分，本公司於二零零九年七月九日在中國成立為股份有限責任公司。在本公司成立前，龍源電力是本集團目前旗下附屬公司的控股公司，並由中國國電集團公司(「國電集團」)全資擁有。龍源電力於二零零八年九月重組時將部分不符合本集團的策略性營運計劃的資產和負債無償劃轉至國電集團。詳情如下：

- (i) 向國電集團無償劃轉下列聯營公司和其他實體(主要從事煤炭發電和其他相關業務)的權益：

公司名稱	應佔權益
國電電力發展股份有限公司	7.45%
國電科技環保集團有限公司	6%
浙江浙能樂清發電有限責任公司	23%
國投北部灣發電有限公司	18%
安徽安慶皖江發電有限責任公司	20%
江西景德鎮發電有限責任公司	20%

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

1 主要業務及組織結構(續)

(b) 組織結構(續)

(ii) 國電集團承擔在二零零八年九月三十日以前退休員工的補充養老金補貼的負債；及

(iii) 向國電集團無償劃轉部分應收款項。

向國電集團無償劃轉的資產和負債的賬面淨值分別為人民幣839,907,000元及人民幣29,817,000元。轉讓予國電集團資產及國電集團承擔的負債被記錄為權益交易並作為向國電集團的分配反映在合併權益變動表。

二零零九年七月九日，龍源電力及其附屬公司的資產和負債已注入本公司，以換取本公司向國電集團發行4,900,000,000股每股面值人民幣1.00元的普通股。本公司在成立時同時也向國電東北電力有限公司(「國電東北」)發行了100,000,000股每股面值人民幣1.00元的普通股。

由於本集團在重組前後的控股股東均沒有出現變動，因此本財務報表已按同一控制下的業務重組作為編製基準。因此，除了按照附註2所述的會計政策以公允價值入賬的資產／負債外，本集團旗下公司的相關資產及負債已按歷史成本確認。

於二零零九年十二月，本公司首次公開發售股票，以每股港幣8.16元發行總計2,464,289,000股(含行使超額配售權部分)每股面值人民幣1.00元的H股，售予香港和海外投資者。此外，因首次公開發售股票，國電集團及國電東北亦將246,430,000股每股人民幣1.00元的內資國有股按一對一的方式轉為H股，並轉讓於全國社會保障基金理事會(「社保基金會」)。截至二零零九年十二月三十一日，總數共2,710,719,000股的H股於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)掛牌上市。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

2 主要會計政策

(a) 合規聲明

本報告所載財務報表乃按照國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》編製,《國際財務報告準則》包括《國際財務報告準則》、《國際會計準則》和相關詮釋,並亦符合香港《公司條例》的披露要求和聯交所頒佈的上市規則適用的披露條文。

本集團所採用的主要會計政策簡列如下。

(b) 財務報表的編製基準

截至二零零九年十二月三十一日止年度的合併財務報表包括本集團及本集團於聯營公司和共同控制實體的權益。

本財務報表按歷史成本基準編製,惟按公允價值計量的被分類為可供出售或交易證券的金融工具除外(參閱附註2(g))。

持有作出售的非流動資產(或待出售組別)是按賬面金額與公允價值減去出售成本的較低者列賬(參閱附註2(x))。

在編製符合《國際財務報告準則》的財務報表時,管理層須作出會對會計政策的應用,以及資產、負債、收入和支出的呈報金額構成影響的判斷、估計和假設。該等估計和相關假設乃基於過往經驗及在具體情況下相信為合理的各種其他因素,而所得結果乃用作判斷目前顯然無法直接通過其他來源獲得的資產和負債賬面值的依據。實際結果或會有別於此等估計。

管理層會持續審閱各項估計和相關假設。如果會計估計的修訂僅影響作出有關修訂的會計期間,則有關修訂只會在該期間內確認;但如對當期和未來的會計期間均有影響,則會在作出有關修訂的期間和未來期間確認。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(b) 財務報表的編製基準(續)

管理層在應用《國際財務報告準則》時所作出對本財務報表有重大影響的判斷及不確定的估計的主要依據，論述於附註40。

國際會計準則委員會頒佈了多項新訂和經修訂的《國際財務報告準則》。這些準則在本集團和本公司當前的會計期間開始生效或可供提前採用。這些新訂和經修訂的《國際財務報告準則》將不會導致本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度財務報表中採納的會計政策發生重大變化(附註3)。

本集團沒有採用任何尚未於本會計年度內生效的新財務報告準則及詮釋(見附註42)。

(c) 計量基準

本財務報表以人民幣列示，並湊整至最接近的千位數。人民幣為本集團的呈報貨幣，也是本公司和中國附屬公司的功能貨幣。

(d) 附屬公司及非控股權益

附屬公司是指受本集團控制的實體。當本集團有權控制一家實體的財務和經營政策，以自其業務中獲利，則該實體被視為受本集團控制。在評估控制存在與否時，會考慮現時可行使的潛在投票權。

附屬公司的財務報表自控制開始當日起至控制終止當日止記入合併財務報表。集團內部往來的結餘和交易以及集團內部交易所產生的任何未實現利潤會在編製合併財務報表時全額抵銷。集團內部交易所引致未實現損失的抵銷方法與未實現收入相同，惟僅以無證據顯示已出現減值的部分為限。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(d) 附屬公司及非控股權益(續)

非控股權益是指非由本公司直接或透過附屬公司間接擁有的股權所佔附屬公司的資產淨值部分，且本集團並無與相關權益持有人另行訂立條款而導致本集團整體須根據其所佔權益承擔符合金融負債定義的合約責任。非控股權益納入合併資產負債表的權益項目，與本公司股東應佔的權益分開呈列。非控股權益持有人所佔本集團的業績，會按照該年度損益總額及綜合收益總額在非控股權益持有人與本公司股東之間進行分配，並在合併綜合收益表呈列。

如果非控股股東的應佔虧損超過其所佔附屬公司的權益，超額部分和任何非控股股東應佔的進一步損失應沖減本集團所佔權益；惟非控股股東須履行具有約束力的責任，並且能夠作出額外投資以彌補該損失則除外。如果該附屬公司其後錄得利潤，所有有關利潤應分配予本集團的權益，直至本集團以往所承擔非控股股東應佔的損失全部彌補為止。

虧欠非控股權益持有人的借貸及對該等持有人的其他合約義務，會視乎負債的性質，並按照附註2(o)或(p)在合併資產負債表呈列為金融負債。

在本公司資產負債表，對附屬公司的投資是按成本減去減值損失(參閱附註2(l))後列賬，惟被列為持有作出售的投資(或包含在待出售組別)則除外(參閱附註2(x))。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(e) 聯營公司及共同控制實體

聯營公司是指本集團或本公司對其管理有重大影響的實體，重大影響指有權參與對該實體財務和經營政策的決定，但無權控制或共同控制這些政策。

共同控制實體是指本集團或本公司與其他合作夥伴在合約安排下經營的實體，而有關合約安排也訂定本集團或本公司與一個或多個合作夥伴共同控制該實體的經濟活動。

對聯營公司或共同控制實體的投資是按權益法記入合併財務報表，但被列作持有作出售的投資(或包含在待出售組別)則除外(參閱附註2(x))。根據權益法，對聯營公司或共同控制實體的投資以成本初始記賬，其後以本集團在收購後應佔被投資單位的淨資產及任何減值虧損(參閱附註2(l))變動調整其投資面值。本集團本年應佔被投資單位的收購後及稅後業績及任何減值虧損會在損益內確認而本集團應佔被投資單位的收購後及稅後其他綜合收益項目會在合併綜合收益表確認。

當本集團需分擔聯營公司或共同控制實體的虧損額超過其所佔權益時，本集團所佔權益應減少至零，並且不再確認額外損失，惟本集團須履行法定或推定責任，或須代表被投資單位作出付款則除外。就此而言，本集團的權益為以權益法核算投資的賬面值及本集團的長期權益，而長期權益實質為本集團對聯營公司或共同控制實體淨投資的一部分。

本集團與聯營公司和共同控制實體之間交易所產生的未實現損益均按本集團對被投資單位所佔的權益比率抵銷，惟未實現虧損為已轉讓資產的減值提供證據則除外；如屬這種情況，未實現虧損應立即在損益內確認。

在本公司資產負債表，對聯營公司和共同控制實體的投資是按成本減去減值損失(參閱附註2(l))後入賬，但被列作持有作出售的投資(或包含在待出售組別)則除外(參閱附註2(x))。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(f) 涉及受同一控制實體的業務合併

受本集團的股東控制的企業間權益互換而發生的企業合併是透過假設該收購自財務報告年度開始發生或自同一控制確立當天(如發生時間較後者)。被收購的資產和負債根據本集團股東合併報表已確認的賬面值予以確認。

倘受本集團的股東控制的企業中，有一家把權益轉讓予另一家，本集團應佔資產和負債的賬面值及轉讓權益成本的差異會直接在權益科目核算。

(g) 其他債務及權益證券投資

本集團和本公司對附屬公司、聯營公司和共同控制實體以外的其他債務及權益證券投資的會計政策如下：

債務及權益證券投資初始按成本列賬，通常為交易價格。成本包括相關交易成本，惟下文所述則除外。這些投資視乎其分類而按下列方式核算：

持有作交易用途的證券投資分類為流動資產，任何相關交易成本於發生時在損益內確認。於每個資產負債表日，公允價值會重新計量，由此產生的任何損益均在損益內確認。在損益內確認的收入或虧損淨額不包括從這些投資賺取的任何股息或利息。有關股息或利息會按照附註2(u)(v)和(vi)所載的政策確認。

本集團及／或本公司有明確的能力和意願持有至到期的有限期債務證券分類為持有至到期證券。持有至到期證券以攤銷成本減去減值損失後記入資產負債表(參閱附註2(l))。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(g) 其他債務及權益證券投資(續)

倘權益證券投資於活躍市場並無市場報價及其公允價值無法準確計量，則該等投資按成本減去減值損失在資產負債表確認(參閱附註2(l))。

不能歸屬上述任何類別的證券投資被歸類為可供出售證券。於每個資產負債表日，公允價值會被重新計量，所得的損益會確認為其他綜合收益及單項累計呈列於權益中的公允價值儲備，惟因確認為貨幣性項目(如債務證券)的攤銷成本變動所產生的匯兌損益則除外，這些損益會直接在損益內確認。從這些投資所得的股息收入會按附註2(u)(v)所載的政策確認。如果這些投資帶息，其利息以實際利率法計算，並按附註2(u)(vi)所載的政策在損益內確認。當終止確認這些投資或這些投資出現減值(參閱附註2(l))時，累計收入或虧損會由權益轉至損益內核算。

在本集團承諾購入／出售投資或投資到期當日，有關投資會被確認／終止確認。

(h) 投資物業

投資物業是指為賺取租金收入及／或為資本增值而擁有或租用(參閱附註2(k))的土地和建築物。

投資物業按成本減去累計折舊和減值損失(參閱附註2(l))後記入資產負債表。折舊是以成本減去其殘值(如適用)並根據預計可使用期限30至50年內以直線法攤銷。投資物業的租金收入是按照附註2(u)(iv)所述方式記賬。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(i) 其他物業、廠房及設備

持作自用的建築物、廠房和設備以成本減去累計折舊和減值損失(參閱附註2(l))後記入資產負債表。

自建物業、廠房和設備項目的成本包括材料成本、直接人工、對拆卸與搬運有關項目的成本和項目所在場地的還原修復費用的初步估計金額(如有關)，以及適當比例的間接生產費用和借款費用(參閱附註2(w))。

報廢或處置物業、廠房和設備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內確認。

物業、廠房和設備項目的折舊是在以下預計可使用期限內以直線法沖銷其成本或估值(已扣除估計殘值(如有))計算：

— 土地、樓宇和建築物	10-40年
— 風機	15-20年
— 其他機械及設備	4-30年
— 汽車	5-15年
— 家俱、裝置和其他	4-18年

如果物業、廠房和設備項目的組成部分有不同的可使用期限，有關項目的成本會按照合理的基礎分配至各個部分，而且每個部分會分開計提折舊。本集團會每年審閱資產的可使用期限和殘值(如有)。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(j) 無形資產

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(l))後計量。

本集團收購的其他無形資產以成本減去累計攤銷(如有既定的預計可使用期限)和減值損失(參閱附註2(l))後記入資產負債表。內部產生的商譽和品牌的開支在產生的期間內確認為開支。

有既定可使用期限的無形資產的攤銷是以直線法於資產的預計可使用期限內在損益內確認。以下有既定可使用期限的無形資產由可供使用當日起，在預計可使用期限內攤銷：

— 特許權資產	20-25年
— 軟件和其他	5年

本集團會每年審閱攤銷的期限和方法。

(k) 租賃資產

如果本集團確定一項安排(由一項交易或一系列交易組成)會在約定期間內賦予一項或一些特定資產的使用權，以換取一筆或多筆報償付款，則這項安排便是一項租賃。該判斷是以評估有關安排的本質為準，而不管這項安排是否涉及租賃的法律形式。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(k) 租賃資產(續)

(i) 本集團租用的資產分類

當租賃安排將與資產有關的擁有權的絕大部分風險及回報轉讓予本集團，該項資產被分類為融資租賃資產。如租賃安排不會將與資產有關的所有權的絕大部分風險及回報轉讓予本集團，該項資產被分類為經營租賃資產。但下列情況則除外：

- 以經營租賃持有但在其他方面均符合投資物業定義的物業會按照每項物業的基礎逐項確認為投資物業。如果分類為投資物業，其會計處理會與融資租賃資產(參閱附註2(h))相同；及
- 以經營租賃持有作自用的土地，但無法在租賃開始日時將其公允價值與建於其上的建築物的公允價值分開計量，則以融資租賃的會計處理記賬；除非有關建築物明確地界定為經營租賃。就此而言，租賃開始日是指本集團首次訂立租賃或自前承租人接收建築物的時間。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(k) 租賃資產(續)

(ii) 以融資租賃獲得的資產

如果本集團以融資租賃獲得資產的使用權，會按租賃資產的公允價值及最低租賃付款額的現值兩者中的較低者記入固定資產，而扣除融資費用後的相應負債則列為融資租賃承擔。折舊是在相關的租賃期或資產的可使用期限(如本集團很可能取得資產的所有權)內，以沖銷其成本或估值的比率計提；有關的資產可使用期限載於附註2(i)。減值損失按照附註2(i)所載的會計政策處理。租賃付款內含的融資費用會在租賃期內計入損益，使每個會計期間的融資費用佔承擔餘額的比率大致相同。或有租金於發生的會計期間反映在損益內。

(iii) 經營租賃費用

如果本集團以經營租賃獲得資產的使用權，會根據租賃作出的付款在租賃期所涵蓋的會計期間內以相同的分期付款金額記入損益，惟有另一種方法更能代表租賃資產所產生的收入模式則除外。租賃所涉及的激勵措施均在損益內確認為租賃淨付款總額的組成部分。或有租金於發生的會計期間在損益內列支。

以經營租賃持有土地的收購成本是按直線法在租賃期內攤銷。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(I) 資產減值

(i) 債務及權益證券投資和其他應收款的減值

以成本、攤銷成本或被分類為可供出售證券的債務及權益證券投資(不包括於附屬公司的投資(參閱附註2(I)(ii)))以及其他流動和非流動應收款的賬面值會在每個資產負債表日予以審閱來判斷是否存在減值的客觀證據。減值的客觀證據包括本集團注意到以下一宗或多宗損失事件的可觀察數據：

- 債務人出現重大的財務困難；
- 違反合約，如拖欠利息或本金付款；
- 債務人很可能面臨破產或其他財務重組；
- 技術、市場、經濟或法律環境出現對債務人構成負面影響的重大變動；及
- 權益工具的投資顯著或長期跌至低於成本。

如有任何這類證據存在，按以下方法釐定和確認減值損失：

- 就以權益法確認的對聯營公司和共同控制實體的投資(參閱附註2(e))而言，減值損失的計量是按照附註2(I)(ii)將有關投資的整體可收回金額與其賬面金額作比較。如果用作釐定可收回金額的估計出現正面的變化，則按照附註2(I)(ii)轉回減值損失。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(I) 資產減值(續)

(i) 債務及權益證券投資和其他應收款的減值(續)

— 就以成本入賬的未上市權益證券而言，減值損失是以金融資產的賬面金額與以類似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。權益證券的減值損失不可轉回。

— 就以攤銷成本入賬的應收賬款及其他短期應收款和其他金融資產而言，減值損失是以資產的賬面金額與以金融資產原定的實際利率折現(即初始確認這些資產時計算的實際利率)(如果折現會造成重大影響)的預計未來現金流量的現值之間的差額計量。如果按攤銷成本列賬的金融資產具備類似的風險特徵(例如類似的逾期情況)，而且並未個別被評估為出現減值，則會整體作出有關的評估。整體減值評估的金融資產的未來現金流量是以具有整體組別類似信貸風險特徵的資產的以往虧損經驗為基礎的。

如果減值損失在其後的期間減少，而其減少客觀上與減值損失確認後發生的事件有關，則應通過損益轉回減值損失。減值損失的轉回不應使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的情況下而確定的金額。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(I) 資產減值(續)

(i) 債務及權益證券投資和其他應收款的減值(續)

- 就可供出售證券而言，已直接在權益中確認的累計虧損會劃入損益。在損益內確認的累計虧損為收購成本(扣除任何本金償還額和攤銷額)與當時公允價值之間的差額，並減去以往就該資產在損益內確認的任何減值損失後計算。

可供出售權益證券已在損益內確認的減值損失不會通過損益轉回。這些資產的公允價值其後的任何增額會直接在其他綜合收益中確認。

如果可供出售債務證券的公允價值其後的增額客觀上與減值損失確認後發生的事件有關，則應轉回減值損失。在此情況下轉回的減值損失在損益內確認。

減值損失會直接沖銷相應的資產，除應收賬款和其他應收款項確認的減值損失外，原因是應收賬款和其他應收款項的可收回性是可疑而非可能性極低。在這種情況下，呆賬的減值損失會採用準備賬來記錄。當本集團認為收回的可能性極低時，被視為不可收回的數額便會直接沖銷應收賬款和其他應收款項，與該等債務有關而在準備賬內持有的任何數額也會轉回。其後收回早前計入準備賬的數額會在準備賬轉回。準備賬的其他變動和其後收回早前直接沖銷的數額均在損益內確認。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(i) 資產減值(續)

(ii) 其他資產減值

本公司在每個資產負債表日審閱內部和外來的信息，以確定以下資產是否出現減值跡象或以往確認的減值損失已經不再存在或可能已經減少：

- 物業、廠房及設備；
- 投資物業；
- 分類為經營租賃的土地預付款；
- 無形資產；及
- 對附屬公司、聯營公司和合營企業的投資(除非有關投資是分類為持有作出售的投資(或包含在待出售組別)(參閱附註2(x))。

如果出現任何這類跡象，便會估計資產的可收回金額。

- 計算可收回金額

資產的可收回金額是其公允價值減去出售成本與使用價值兩者中的較高者。在評估使用價值時，預計未來現金流量會按照能反映當時市場對貨幣時間價值和資產特定風險的評估的稅前折現率，折現至其現值。如果資產所產生的現金流入基本上並非獨立於其他資產所產生的現金流入，則以能產生獨立現金流入的最小資產類別(即現金產生單元)來確定可收回金額。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(l) 資產減值(續)

(ii) 其他資產減值(續)

— 確認減值損失

當資產或所屬現金產生單元的賬面金額高於其可收回金額時，減值損失便會在損益內確認。在分配現金產生單元確認的減值損失時，首先減少已首先分配至該現金產生單元(或該組單元)的任何商譽的賬面金額，然後按比例減少該單元(或該組單元)內其他資產的賬面金額；但資產的賬面值不得減少至低於其個別公允價值減去出售成本後所得的金額或其使用價值(如能確定)。

— 轉回減值損失

如果用以確定可收回金額的估計數額出現正面的變化，有關的減值損失便會轉回。

所轉回的減值損失根據在以往年度沒有確認任何減值損失的情況下而確定的資產賬面金額為限。所轉回的減值損失在確認轉回的年度內計入損益內。

(m) 存貨

存貨(不包括備件)以成本與可變現淨值兩者中的較低者列賬。備件按成本減去為陳舊項目計提的準備在資產負債表中列賬。

成本以加權平均成本公式計算，其中包括所有採購成本、加工成本和將存貨運至目前地點和達成現狀的成本。

可變現淨值是以日常業務過程中的估計售價減去估計完工成本和估計銷售所需成本後所得數額。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(m) 存貨(續)

當出售存貨時，該等存貨的賬面金額在確認相關收入期間內確認為開支。任何由存貨撇減為可變現淨值的金額和所有存貨虧損於撇減或虧損出現期間確認為開支。任何存貨撇減的任何轉回金額，於轉回期間確認為開支的減少。

(n) 應收賬款及其他應收款

應收賬款和其他應收款初始按公允價值確認，其後則按攤銷成本減呆賬減值準備列賬(參閱附註2(l))；但如果有關應收款為給予關聯方的免息貸款，且無固定還款期或折現影響甚微則除外。在這種情況下，有關應收款按成本減呆賬減值準備列賬。

(o) 帶息借款

帶息借款初始按公允價值減相關交易成本確認。在初始確認後，帶息借款按攤銷成本列賬，而初始確認數額與贖回價值兩者的任何差額(連同任何應付利息及費用)於借貸期內按實際利率法在損益內確認。

(p) 應付賬款及其他應付款

應付賬款和其他應付款初始按公允價值確認。除了按照附註2(t)(i)計量的財務擔保負債外，應付賬款和其他應付款其後按攤銷成本列賬，但如折現影響甚微則除外。在這種情況下，則按成本列賬。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(q) 現金及現金等價物

現金及現金等價物包括現金、存放在銀行及其他金融機構的活期存款以及短期和高流動性的投資。這些投資可以隨時轉算為已知數額的現金，價值變動風險不重大，並在購入後三個月內到期。

(r) 僱員福利

(i) 短期僱員福利及界定供款退休計劃的供款

薪金、年度獎金、界定供款退休計劃的供款和非貨幣福利成本在僱員提供相關服務的年度內計提。如果延遲付款或結算會造成重大的影響，則這些金額會以現值列賬。

(ii) 界定利益退休計劃義務

本集團向在二零零八年九月三十日前退休的國內僱員提供補充養老金補貼。該等補充養老金補貼被視為界定利益退休計劃。

本集團就界定利益退休計劃承擔的義務淨額是按估計僱員在當期和以往期間提供服務所賺取未來福利的數額計算，並將預期福利數額折現以釐定現值；及扣除任何計劃資產的公允價值。計算現值所用的比率是根據高質素企業債券於資產負債表日的收入率釐定，所參考企業債券的到期條款應與本集團就界定利益退休計劃承擔義務的條款相若。計算工作由合資格精算師運用預期累積福利單位法進行。

如計劃所提供的福利提升，該部分與員工過去服務有關的被增加福利會以直線法在平均期間內在損益內確認為費用，直至有關的福利已授予員工。如有關福利即可授予員工，則會即時在損益確認支出。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(r) 僱員福利(續)

(ii) 界定利益退休計劃義務(續)

在計算本集團就計劃承擔的義務時，如任何累計未確認的精算增益或損失超過界定利益義務的現值與計劃資產的公允價值兩者中較高數額的10%，超出部分會在參與計劃的僱員的預期平均尚餘工作年期內在損益內確認，否則不會確認精算增益或損失。

如在計算本集團的義務淨額時出現負數，則所確認的資產不得超過以下三個數額的總和，即任何累計未確認的精算損失淨額，以往服務成本及日後從計劃所得的任何退款或供款減額的現值。

(iii) 終止福利

終止福利只會在本集團根據正式而具體且不大可能撤回方案的情況下，決意終止聘用或因採取自願離職措施而提供福利時，方予確認。

(s) 所得稅

本年度所得稅包括當期稅項和遞延稅項資產與負債的變動。當期稅項和遞延稅項資產與負債的變動均在損益內確認，但在其他綜合收益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綜合收益或直接在權益中確認。

當期稅項是按本年度應稅所得額，根據已執行或在資產負債表日實質上已執行的稅率計算的預期應付稅項，加上以往年度應付稅項的任何調整。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(s) 所得稅(續)

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告的賬面金額跟這些資產與負債的計稅基礎的差異。遞延稅項資產也可以由未被使用的可抵扣稅項虧損和稅款減免所產生。

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

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

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

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(s) 所得稅(續)

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。

當期和遞延稅項結餘及其變動額會分開列示，並且不予抵銷。當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當期稅項資產抵銷當期稅項負債，並且符合以下附帶條件的情況下，才可以分別抵銷當期和遞延稅項負債：

- 如論及當期稅項資產與負債，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，按淨額為基礎實現當期稅項資產和清算當期稅項負債，或同時變現該資產和清算該負債。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(t) 已作出的財務擔保、準備及或有負債

(i) 已作出的財務擔保

財務擔保合約規定發行人(即擔保人)支付指定款項，以補償該擔保的受益人(「持有人」)因某一特定債務人根據債務工具的條款不能償付到期債務而產生的損失。

如果本集團作出財務擔保，該擔保的公允價值(即交易價格，除非該公允價值能可靠地估計)初始確認為應付賬款和其他應付款項下的遞延收入。如果在作出擔保時已收取或可收取代價，該對價則根據本集團適用於該類資產的政策而予以確認。如果並無收取或不會收取有關對價，則於初始確認任何遞延收入時，即時於損益內確認為開支。

初始確認為遞延收入的擔保款額於擔保對價期內在損益內攤銷為已作出財務擔保收入。此外，如果(i)擔保持有人有可能根據擔保向本集團提出申請；及(ii)向本集團索償的金額預期超過現時於有關擔保的應付賬款和其他應付款金額(即初始確認的金額減累計攤銷)，則根據附註2(t)(ii)確認準備。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(t) 已作出的財務擔保、準備及或有負債(續)

(ii) 準備及或有負債

如果本集團或本公司須就已發生的事件承擔法律或推定責任，因而預期很可能會導致經濟利益外流，在可以作出可靠的估計時，會就時間或數額不定的其他負債計提準備。如果貨幣時間值重大，則按預計所需支出的現值計列準備。

如果經濟利益外流的可能性較低，或無法對有關數額作出可靠的估計，便會披露為或有負債，但經濟利益外流的可能性極低則除外。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，也會披露為或有負債，但經濟利益外流的可能性極低則除外。

(u) 收入確認

收入按已收取或可收取代價的公允價值計量。如果經濟利益很可能會流入本集團，而收入和成本(如適用)又能夠可靠地計量時，下列各項收入便會在損益內確認：

(i) 銷售電力、蒸氣及貨品

電力收入於電力供應至省電網公司時確認。蒸氣收入於蒸氣供應給客戶時確認。售貨收入於貨品的所有權轉移至客戶時(即於客戶接受貨品及與其所有權有關的風險和報酬時)確認。收入不包括增值稅或其他銷售稅，且為經減除折扣後的金額。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(u) 收入確認(續)

(ii) 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。

(iii) 提供服務收入

提供服務的收入是參照基於工作進度的交易完成程度，在合併綜合收益表中確認的。

(iv) 經營租賃的租金收入

經營租賃應收的租金收入於租賃期間內以等額在損益內確認；但如有另一種方法更能代表從租賃資產所得的利益模式則除外。經營租賃協議所涉及的激勵措施均在損益內確認為淨應收租賃收入總額的組成部分。或有租金於所賺取的會計期間確認為收入。

(v) 股息

非上市投資的股息收入在股東收取款項的權利確立時確認。上市投資的股息收入在投資項目的股價除息時確認。

(vi) 利息收入

利息收入按實際利率法確認。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(u) 收入確認(續)

(vii) 政府補助

當本集團可以合理確定將會收到政府補助並符合相關附帶條件時，政府補助初始會在資產負債表內確認。用作補償本集團開支的補助於開支產生的同一期間以系統合理的基準在損益內確認為收入。用作補償本集團資產成本的補助，初始確認為遞延收入，其後按資產的可使用期限以系統合理的基準在損益內確認。

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(又稱為CERs)。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。本集團也出售自願性碳減排量(又稱VERs)，這來自於CDM項目在向CDM EB登記前生產的電力。與CERs和VERs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或VERs；
- 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。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(v) 外幣換算

本年的外幣交易按交易日的外幣匯率換算。以外幣為單位的貨幣資產與負債則按資產負債表日的外幣匯率換算。匯兌損益在損益內確認，但用以對沖境外經營投資淨額的外幣借款則確認為其他綜合收益。

以歷史成本計量的外幣非貨幣性資產與負債按交易日的外幣匯率換算。

境外經營的業績按與交易日的外幣匯率相若的匯率換算為人民幣。資產負債表項目則按資產負債表日的外幣匯率換算為人民幣。所產生的匯兌差額在其他綜合收益中確認並在權益項目中的匯兌儲備單獨累計。

處置境外經營時，與該境外經營有關的累計匯兌差額會在確認處置利潤或虧損時由權益轉入損益。

(w) 借款費用

與購置、建造或生產需要長時間才可以達到擬定可使用或可出售狀態的資產直接相關的借款費用會資本化，作為資產的部分成本。其他借款費用於產生期間列為開支。

借款費用應在資產開支和借款費用產生時，並在使資產達到擬定可使用或可出售狀態所必須的準備工作進行期間開始予以資本化，以作為合資格資產成本的一部分，在使合資格資產達到擬定可使用或可出售狀態所必須的幾乎全部準備工作實質上中斷或完成時，即暫時中止或停止將借款費用資本化。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(x) 持有作出售的非流動資產

如果非流動資產(或出售組別分部)的賬面金額很可能通過銷售交易而非通過持續使用而可收回，而是該非流動資產(或出售組別分部)可按現況出售，則分類為持有作出售用途。出售組別是指一組資產於單一交易中一併出售，而且與該等資產直接相關的負債則於交易中轉移。

在分類為持有作出售類別前，非流動資產(及於一出售組別中的所有個別資產和負債)按分類前的會計政策計量。在初始分類為持有作出售類別至售出時，非流動資產(以下所述的部分資產除外)或出售組別以賬面金額和公允價值減去出售成本兩者中的較低者確認。在合併財務報表中並無使用這項計量政策的主要項目包括遞延稅項資產、僱員福利產生的資產和金融資產(對附屬公司、聯營公司和合營企業的投資除外)。該等資產即使持有作出售用途，也會繼續按附註2其他部分所載的政策計量。

於初始分類為持有作出售用途及於列作持有作出售用途的期間重新計量的減值損失在損益內確認。當非流動資產被歸類為持有作出售用途，或包括在分類為持有作出售的出售組別，該非流動資產不予折舊或攤銷。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(y) 關聯方

就財務報表而言，下列的另一方可視為本集團的關聯方：

- (i) 該另一方能夠透過一家或多家中介機構直接或間接控制本集團或對本集團的財務和經營決策有重大影響，或可共同控制本集團；
- (ii) 本集團與該另一方在同一控制之下；
- (iii) 該另一方是本集團的聯營公司或本集團作為投資方設立的合營企業；
- (iv) 該另一方是本集團或本集團母公司的關鍵管理人員，或與此類個人關係密切的家庭成員，或受到此類個人控制、共同控制或重大影響的實體；
- (v) 該另一方是第(i)項內所述的人士的關係密切的家庭成員，或受到此類個人控制、共同控制或重大影響的實體；或
- (vi) 該另一方是為本集團或作為本集團關聯方的任何實體的僱員福利而設的離職後福利計劃。

與個人關係密切的家庭成員是指預期他們在與實體的交易中，可能會影響該名個人或受其影響的家庭成員。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

2 主要會計政策(續)

(z) 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報表。從這些資料中，可找出在合併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告中予以總計，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。

3 新訂的及經修訂的準則和詮釋

國際會計準則委員會頒佈了多項新訂和經修訂的《國際財務報告準則》。這些準則及詮釋在本集團及本公司的本會計期間首次生效。與本集團財務報表相關的修訂如下：

- 《國際財務報告準則》第8號，經營分部
- 《國際會計準則》第1號(經修訂，2007)，財務報表的列報
- 《國際財務報告準則》的改進(2008)
- 《國際會計準則》第27號修訂，合併及個別報表對子公司、共同控制實體或聯營公司的投資成本
- 《國際財務報告準則》第7號修訂，金融工具：披露-改進有關公允價值和流動性風險的披露
- 《國際會計準則》第23號(經修訂，2007)，借款費用

由於上述改進和修訂與本集團採用的會計政策保持一致，上述修訂對本集團財務報告無重大影響。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

4 收入

本年內確認的各主要收入項目的金額如下:

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
銷售電力	6,466,610	5,752,101
銷售蒸氣	230,315	120,532
服務特許權建設收入(附註43)	882,602	2,200,360
銷售電力設備	128,020	263,706
銷售煤炭	1,647,996	—
其他	388,164	217,955
	<u>9,743,707</u>	<u>8,554,654</u>

5 其他收入淨額

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
政府補助		
— CERs和VERs收入	210,362	117,521
— 其他	327,335	207,664
投資物業租金收入	21,923	25,035
出售物業、廠房及設備和投資物業收入淨額	4,455	21,367
其他	9,757	18,581
	<u>573,832</u>	<u>390,168</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

6 財務收入及費用

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
金融資產的利息收入	32,774	37,075
匯兌收入	980	61,775
交易證券已實現和未實現收入淨額	200	—
可供出售金融資產處置收入(附註12)	643	—
上市證券的股息收入	139	24,363
其他投資的股息收入	15,778	22,387
財務收入	<u>50,514</u>	<u>145,600</u>
須於5年內全數償還的銀行和其他借款利息	791,588	595,860
須長於5年償還的銀行和其他借款利息	781,060	702,675
減：已資本化為物業、廠房及設備和 無形資產的利息支出	<u>(548,398)</u>	<u>(366,296)</u>
	1,024,250	932,239
匯兌虧損	6,587	9,204
交易證券已實現和未實現損失淨額	—	178
應收賬款和其他應收款減值損失	16,829	42,416
銀行手續費和其他	23,195	19,022
財務費用	<u>1,070,861</u>	<u>1,003,059</u>
已在本年利潤中確認的財務費用淨額	<u><u>(1,020,347)</u></u>	<u><u>(857,459)</u></u>

截至二零零九年十二月三十一日止年度，借款費用已按年利率3.60%至7.05%資本化(二零零八年度：5.02%至7.83%)。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除:

(a) 員工成本

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
薪金、工資和其他福利	484,278	341,413
界定供款退休計劃的供款	55,463	41,571
就界定利益退休計劃確認的支出(附註32(a))	—	1,040
	<u>539,741</u>	<u>384,024</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

7 除稅前利潤(續)

(b) 其他項目

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款	18,016	14,367
— 無形資產	205,316	115,310
折舊		
— 投資物業	5,307	7,541
— 物業、廠房及設備	1,361,585	945,677
減值損失		
— 對聯營公司和共同控制實體的投資	—	25
— 物業、廠房及設備	—	103,813
核數師酬金 — 審計服務	13,700	4,137
經營租賃費用		
— 租用廠房和機器	672	13,738
— 租用物業	3,714	2,291
投資物業直接支出		
— 已出租	4,321	5,666
— 空置	685	928
存貨成本	4,033,256	3,444,905
包括: 員工成本、折舊、 攤銷和經營租賃費用	1,874	1,764

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

8 合併綜合收益表所示的所得稅

(a) 合併綜合收益表所示的所得稅為：

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
本年稅項		
本年內所得款準備	291,358	103,024
以往年度準備不足／(過剩)	488	(371)
	291,846	102,653
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回(附註31(b))	4,644	(100,571)
	296,490	2,082

附註：

- (i) 根據中國二零零八及二零零九年的相關所得稅法律法規，除了部分子公司在本年度享受稅收減免及優惠稅率，本集團計提的所得稅是根據本集團的利潤乘以25%的法定稅率計算所得。
- (ii) 雄亞投資有限公司，本集團位於香港的一家附屬公司，在二零零八及二零零九年度由於無來源於香港的營業利潤，不適用於香港企業所得稅。根據英屬維爾京群島的相關法律法規，本集團的一家附屬公司，Hero Asia (BVI) Company Limited，無須在英屬維爾京群島繳納任何所得稅。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

8 合併綜合收益表所示的所得稅(續)

(a) 合併綜合收益表所示的所得稅為：(續)

附註：(續)

- (iii) 於二零零七年三月十六日，中國第十屆全國人民代表大會第五次會議通過《中華人民共和國企業所得稅法》(「新稅法」)，並於二零零八年一月一日起生效。由於執行新稅法，本集團旗下中國附屬公司的法定所得稅率由33%調整為25%。根據《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》(「實施細則」)及國發[2007]39號《國務院關於實施企業所得稅過渡優惠政策的通知》(「39號文」)，本集團部分附屬公司可於過渡期間於二零零八年、二零零九年、二零一零年、二零一一年及二零一二年分別適用18%、20%、22%、24%及25%的稅率。此外，如果企業尚未開始享受兩免三減半所得稅優惠(自公司抵減累計虧損後的第一個獲利年度起免徵2年企業所得稅，以後3年減按50%徵收)，39號文規定可以繼續享受該優惠並要求從自二零零八年一月一日起開始享受該優惠。因此本集團部分附屬企業可繼續享受兩免三減半的稅收優惠直至其到期。

此外，根據財稅[2008]第46號《財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》(「46號通知」)，本集團部分於二零零八年一月一日後成立的附屬公司如從事相關基礎設施項目，可於初次獲得營運收入的當年開始享受三年免徵所得稅，以後三年減按50%徵收所得稅(「三免三減半」)的稅收優惠。

- (iv) 根據國家稅務總局於二零零九年四月二十二日頒佈的國稅發[2009]第82號《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》(「82號通知」)，本集團董事認為在二零零八年一月一日起生效的新稅法下雄亞投資有限公司和Hero Asia (BVI) Company Limited可以被認定為中國居民企業，並適用於25%的中國所得稅。因此，應收的股利可免予按照新稅法代扣代繳股利所得稅。根據相關規定，居民企業需要由國家稅務總局認可。本集團尚未從國家稅務總局獲得批准。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

8 合併綜合收益表所示的所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的對賬:

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
除稅前利潤	<u>1,943,596</u>	<u>615,991</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	485,899	153,998
不可扣減支出的稅項影響	15,319	10,324
應佔聯營公司和共同控制實體 利潤減虧損的稅項影響	(26,368)	(13,174)
豁免課稅收入的稅項影響	(3,979)	(11,688)
本集團旗下各附屬公司的不同 稅率的影響	(230,004)	(125,906)
未確認未使用的可抵扣虧損及 時間性差異的稅項影響	77,465	51,834
購買國內設備的稅款減免	(21,204)	(62,488)
其他	(638)	(818)
所得稅	<u>296,490</u>	<u>2,082</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

9 董事監事酬金

董事監事酬金的詳情如下:

	董事及監事 袍金	薪金、津貼 及實物利益	酌情花紅	退休 計劃供款	2009 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
董事					
朱永芄先生(主席)	—	—	—	—	—
謝長軍先生	—	270	806	62	1,138
王寶樂先生	—	—	—	—	—
田世存先生	—	265	802	60	1,127
樂寶興先生	—	—	—	—	—
王連生先生	—	225	642	56	923
獨立非執行董事					
李俊峰先生	75	—	—	—	75
張頌義先生	75	—	—	—	75
孟 焰先生	75	—	—	—	75
監事					
陳 斌先生	—	—	—	—	—
于永平先生	—	—	—	—	—
王建庭先生	—	162	522	48	732
	<u>225</u>	<u>922</u>	<u>2,772</u>	<u>226</u>	<u>4,145</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

9 董事監事酬金(續)

	董事及監事 袍金	薪金、津貼 及實物利益	酌情花紅	退休 計劃供款	2008 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
董事					
朱永芄先生(主席)	—	—	—	—	—
謝長軍先生	—	257	496	51	804
王寶樂先生	—	—	—	—	—
田世存先生	—	245	496	50	791
樂寶興先生	—	—	—	—	—
王連生先生	—	220	393	48	661
獨立非執行董事					
李俊峰先生	—	—	—	—	—
張頌義先生	—	—	—	—	—
孟 焰先生	—	—	—	—	—
監事					
陳 斌先生	—	—	—	—	—
于永平先生	—	—	—	—	—
王建庭先生	—	169	322	41	532
	—	891	1,707	190	2,788

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

10 最高酬金人士

截至十二月三十一日止年度，五位酬金最高人士所包括的董事和非董事數目如下：

	二零零九	二零零八
董事	3	3
非董事	2	2
	<u>5</u>	<u>5</u>

有關董事的酬金載列於附註9。其餘最高酬金人士的酬金總額如下：

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
薪金和其他酬金	409	408
酌情花紅	1,196	769
退休計劃供款	107	91
	<u>1,712</u>	<u>1,268</u>

其餘酬金最高人士的酬金在以下範圍內：

	二零零九	二零零八
港幣500,001元至港幣1,000,000元	<u>2</u>	<u>2</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

11 本公司股東應佔利潤

本公司股東應佔利潤包括一筆已列入本公司財務報表的人民幣170,848,000元的虧損。

上述數額與本期間本公司虧損的對賬：

	附註	二零零九 人民幣千元
已列入本公司財務報表的股東應佔利潤數額		(170,848)
來自附屬公司、聯營公司及合營公司上一財政年度利潤,並於本期間核准和支付的末期股息		76,138
本公司本期間虧損	34(a)	(94,710)

支付及應付本公司股東的股息詳情在附註34(b)中列示。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

12 其他綜合收益

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
可供出售金融資產：		
公允價值儲備淨變動		
— 除稅前數額		
本年確認的公允價值變動	11,240	(25,054)
金額重分類轉入處置損益	(643)	—
— 稅務(開支)/利益	(2,650)	6,264
稅後淨額	7,947	(18,790)
換算海外附屬公司的財務報表		
— 除稅前數額	(2,304)	1,175
— 稅務(開支)/利益	—	—
稅後淨額	(2,304)	1,175
其他綜合收益/(虧損)	5,643	(17,615)

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

13 每股盈利

截至二零零九年十二月三十一日止年度每股基本盈利是以當年本公司股東應佔利潤人民幣894,126,000元(二零零八年：人民幣337,448,000元)以及截至二零零九年十二月三十一日止年度內已發行股份的加權平均股數5,137,965,000股(二零零八年：5,000,000,000股)計算。截至二零零八年十二月三十一日止年度的加權平均股數為本公司於二零零九年七月九日依法成立時發行的股份數量，並假設這些股份在整個年度內均已發行。截至二零零九年十二月三十一日止年度的加權平均股數已反映有關本公司於二零零九年進行首次公開發售的2,464,289,000股(見附註34(c))。已發行股份的加權平均股數的計算如下：

	二零零九 千股	二零零八 千股
本公司於二零零九年依法成立時向國電集團及國電東北結算股本並假設這些股份在二零零九年及二零零八年整個年度內均已發行於二零零九年十二月股票發行的影響	5,000,000 137,965	5,000,000 —
	<u>5,137,965</u>	<u>5,000,000</u>

本公司在所列示的兩個年度內均沒有潛在攤薄股份，因此每股基本及攤薄盈利沒有差異。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

14 分部報告

本集團按業務的類別劃分為各個分部以管理業務。為了與進行資源分配和業績評估而向本集團最高級行政管理層所作內部報告的方式一致，本集團呈報以下兩個報告分部：

- 風力發電：該分部建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。
- 火電：該分部建造、管理和營運煤炭發電廠和生產電力，出售予外間電網公司以及煤炭貿易。

本集團將非報告分部的其他經營業務分部歸為「所有其他」。該分部主要從事製造和銷售發電設備、提供諮詢服務，向風力企業提供維護和培訓服務。

(a) 分部業績、資產與負債

為了評估分部的業績和分配資源至各個分部，本集團最高級行政管理層按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績、資產與負債：

分部資產包括所有有形和無形資產以及流動資產，但對聯營公司和共同控制實體的投資、可供出售投資、無報價的股權投資、遞延稅項資產、可收回稅項及其他企業共同資產則除外。分部負債包括由分部直接管理的應付賬款、應付票據、其他應付款和銀行借款。分部負債並不包括遞延稅項負債、應付稅項及其他企業共同負債。

本集團參照各個報告分部取得的銷售和產生的開支，或由於這些分部應佔資產折舊或攤銷而產生的開支，將收入和開支分配至各個分部。分部收入和開支並不包括應佔聯營公司和共同控制實體利潤減虧損、財務費用淨額、服務特許權建設收入和成本及未分配企業共同開支。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

14 分部報告(續)

(a) 分部業績、資產與負債(續)

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日止各年度的分部業績而向本集團最高級行政管理層提供的報告分部資料如下：

截至二零零九年十二月三十一日止年度：

	風力發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
來自外部客戶的收入				
— 銷售電力收入	2,752,294	3,668,763	45,553	6,466,610
— 其他	1,935	2,204,192	188,368	2,394,495
小計	2,754,229	5,872,955	233,921	8,861,105
分部間收入	—	—	329,336	329,336
報告分部收入	2,754,229	5,872,955	563,257	9,190,441
報告分部利潤(經營利潤)	1,924,059	985,066	109,683	3,018,808
抵銷前折舊和攤銷	(1,039,901)	(529,650)	(35,160)	(1,604,711)
物業、廠房及設備減值	—	—	—	—
應收及其他應收款項減值	(4,237)	(11,713)	(879)	(16,829)
利息收入	7,933	14,950	9,891	32,774
利息支出	(680,895)	(165,815)	(177,540)	(1,024,250)
報告分部資產	45,752,668	7,097,741	2,876,295	55,726,704
年內增置的非流動分部資產	15,005,573	429,635	65,041	15,500,249
報告分部負債	34,547,567	5,017,679	3,934,798	43,500,044

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

14 分部報告(續)

(a) 分部業績、資產與負債(續)

截至二零零八年十二月三十一日止年度：

	風力發電	火電	所有其他	總額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
來自外部客戶的收入				
— 銷售電力收入	1,634,852	4,089,698	27,551	5,752,101
— 其他	3,257	283,672	315,264	602,193
小計	1,638,109	4,373,370	342,815	6,354,294
分部間收入	—	—	112,375	112,375
報告分部收入	1,638,109	4,373,370	455,190	6,466,669
報告分部利潤(經營利潤)	1,076,130	329,619	73,942	1,479,691
抵銷前折舊和攤銷	(566,099)	(493,595)	(29,807)	(1,089,501)
物業、廠房及設備減值	(103,813)	—	—	(103,813)
應收及其他應收款項減值	(39,102)	(2,500)	(814)	(42,416)
利息收入	15,579	13,258	8,238	37,075
利息支出	(508,653)	(264,129)	(159,457)	(932,239)
報告分部資產	27,851,977	6,928,655	1,004,007	35,784,639
年內增置的非流動分部資產	12,491,835	159,495	32,924	12,684,254
報告分部負債	20,751,658	4,937,492	1,645,582	27,334,732

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

14 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬:

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
收入		
報告分部收入	9,190,441	6,466,669
服務特許權建設收入	882,602	2,200,360
抵銷分部間收入	(329,336)	(112,375)
合併收入	<u>9,743,707</u>	<u>8,554,654</u>
利潤		
報告分部利潤	3,018,808	1,479,691
抵銷分部間利潤	(46,023)	(16,765)
	<u>2,972,785</u>	1,462,926
應佔聯營公司和共同控制實體利潤減虧損	105,472	52,698
財務費用淨額	(1,020,347)	(857,459)
未分配總部和企業共同開支	(114,314)	(42,174)
合併除稅前利潤	<u>1,943,596</u>	<u>615,991</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

14 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬:(續)

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
資產		
報告分部資產	55,726,704	35,784,639
分部間抵銷	(17,974,264)	(9,412,137)
	37,752,440	26,372,502
對聯營公司和共同控制實體的投資	799,029	526,560
可供出售投資	23,662	13,174
無報價的公司股權投資	446,103	256,016
交易證券	—	54
可收回稅項	5,256	462
遞延稅項資產	204,662	190,326
未分配總部和企業共同資產	28,722,550	8,690,313
合併資產總額	67,953,702	36,049,407
負債		
報告分部負債	43,500,044	27,334,732
分部間抵銷	(17,930,212)	(9,357,648)
	25,569,832	17,977,084
應付稅項	140,215	80,015
遞延稅項負債	44,930	23,300
未分配總部和企業共同負債	16,518,751	10,896,143
合併負債總額	42,273,728	28,976,542

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

14 分部報告(續)

(c) 地區資料

本集團所有經營業務均位於中國境內，因此並無地區分部報告。

(d) 主要客戶

截至二零零九年十二月三十一日止年度，來自中國政府控制下的電網公司的總收入為人民幣6,227,229,000元(二零零八年：人民幣5,446,314,000元)。所有服務特許權建設收入均來自於中國政府。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

15 物業、廠房及設備

本集團

	土地、樓宇 和建築物 人民幣千元	發電機和 相關設備 人民幣千元	汽車 人民幣千元	傢俱、裝置 和其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總額 人民幣千元
成本:						
於二零零八年一月一日	2,465,044	11,786,714	134,030	144,497	4,443,836	18,974,121
增置	27,557	14,930	23,257	22,970	10,283,821	10,372,535
轉自在建工程	247,865	6,939,089	—	4,319	(7,191,273)	—
轉自投資物業(附註16)	61,264	—	—	—	—	61,264
轉出至其他資產	—	—	—	—	(10,501)	(10,501)
處置	(16,159)	(949)	(22,237)	(6,345)	—	(45,690)
於二零零八年 十二月三十一日	2,785,571	18,739,784	135,050	165,441	7,525,883	29,351,729
於二零零九年一月一日	2,785,571	18,739,784	135,050	165,441	7,525,883	29,351,729
通過合併範圍變更轉入 (附註19(iii))	594	—	903	19	304	1,820
增置	29,240	123,428	50,202	26,460	14,185,677	14,415,007
轉自在建工程	397,289	8,166,506	241	9,172	(8,573,208)	—
轉自投資物業(附註16)	40,294	—	—	—	—	40,294
轉出至其他資產	—	—	—	—	(60,653)	(60,653)
處置	(5,891)	(1,043)	(2,937)	(3,593)	(142,335)	(155,799)
明細間重分類	(67,968)	67,968	—	—	—	—
於二零零九年 十二月三十一日	3,179,129	27,096,643	183,459	197,499	12,935,668	43,592,398

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

15 物業、廠房及設備(續)

本集團(續)

	土地、樓宇 和建築物 人民幣千元	發電機和 相關設備 人民幣千元	汽車 人民幣千元	傢俱、裝置 和其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總額 人民幣千元
累計折舊和減值損失：						
於二零零八年一月一日	675,316	3,161,277	91,043	66,883	42,326	4,036,845
本年度折舊	115,539	805,990	11,648	17,182	—	950,359
減值損失	—	—	—	—	103,813	103,813
轉自投資物業(附註16)	6,978	—	—	—	—	6,978
出售時撥回	(8,567)	(844)	(21,197)	(5,873)	—	(36,481)
於二零零八年 十二月三十一日	789,266	3,966,423	81,494	78,192	146,139	5,061,514
於二零零九年一月一日	789,266	3,966,423	81,494	78,192	146,139	5,061,514
通過合併範圍變更轉入 (附註19(iii))	—	—	198	4	—	202
本年度折舊	142,232	1,188,284	15,612	20,853	—	1,366,981
轉自投資物業(附註16)	6,569	—	—	—	—	6,569
出售時撥回	(2,113)	(931)	(1,832)	(201)	(142,335)	(147,412)
明細間重分類	(27,138)	27,138	—	—	—	—
於二零零九年 十二月三十一日	908,816	5,180,914	95,472	98,848	3,804	6,287,854
賬面淨值：						
於二零零八年 十二月三十一日	1,996,305	14,773,361	53,556	87,249	7,379,744	24,290,215
於二零零九年 十二月三十一日	2,270,313	21,915,729	87,987	98,651	12,931,864	37,304,544

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

15 物業、廠房及設備(續)

本公司

	土地、樓宇 和建築物 人民幣千元	發電機和 相關設備 人民幣千元	汽車 人民幣千元	傢俱、裝置 和其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總額 人民幣千元
成本：						
公司成立日股東投入	147,619	28,640	12,863	20,007	739,596	948,725
增置	—	620	8,141	3,317	168,174	180,252
轉自在建工程	—	4,662	—	—	(4,662)	—
轉自投資物業(附註16)	19,435	—	—	—	—	19,435
轉出至子公司	—	—	—	(112)	(662,568)	(662,680)
處置	—	(107)	(382)	—	—	(489)
於二零零九年 十二月三十一日	<u>167,054</u>	<u>33,815</u>	<u>20,622</u>	<u>23,212</u>	<u>240,540</u>	<u>485,243</u>
累計折舊和減值損失：						
公司成立日股東投入	31,358	15,294	9,481	9,707	—	65,840
本年度折舊	3,062	714	962	1,219	—	5,957
轉自投資物業(附註16)	3,520	—	—	—	—	3,520
出售時撥回	—	(5)	(382)	—	—	(387)
於二零零九年 十二月三十一日	<u>37,940</u>	<u>16,003</u>	<u>10,061</u>	<u>10,926</u>	<u>—</u>	<u>74,930</u>
賬面淨值：						
於二零零九年 十二月三十一日	<u>129,114</u>	<u>17,812</u>	<u>10,561</u>	<u>12,286</u>	<u>240,540</u>	<u>410,313</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

15 物業、廠房及設備(續)

本公司(續)

註：

- (i) 本集團的物業、廠房及建築物均位於中國境內。
- (ii) 本集團部分計息的銀行和其他借款是以本集團的部分建築物和機器作為抵押。於二零零九年十二月三十一日，涉及賬面淨值總額為人民幣**768,161,000**元(二零零八年：**1,064,309,000**元)。

本公司無為銀行及其他借款而抵押的建築物和機器。

- (iii) 以融資租賃持有的物業、廠房及設備

於二零零九年十二月三十一日，本集團部分物業和設備的賬面淨值總額為人民幣**67,561,000**元(二零零八年：人民幣**72,881,000**元)，是根據售後租回交易安排購置，以融資租賃形式核算。

- (iv) 於二零零九年十二月三十一日，本集團正在申請更改或正在更改旗下部分物業的擁有權證登記。董事認為，本集團有權合法地佔用或使用該等物業。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

16 投資物業

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
成本：			
於一月一日／公司成立日股東投入	202,403	307,854	282,198
轉出至物業、廠房及設備 (附註15)	(40,294)	(61,264)	(19,435)
處置	—	(44,187)	—
於十二月三十一日	162,109	202,403	262,763
累計折舊：			
於一月一日／公司成立日股東投入	30,497	42,270	47,054
本年／期折舊	5,307	7,541	4,893
轉出至物業、廠房及設備 (附註15)	(6,569)	(6,978)	(3,520)
出售時撥回	—	(12,336)	—
於十二月三十一日	29,235	30,497	48,427
賬面淨值：	132,874	171,906	214,336

本集團擁有的所有投資物業均位於中國境內，當中包括多個租予第三方的商業物業。這些租賃一般的初始期限為一至四年，並且有權選擇在到期日後續期，屆時所有條款均可重新商定。租賃付款通常會定期調整以反映市場租金水準。各項租賃均不包含或有租金。所有租賃合約均可以終止而不會涉及重大懲罰。

根據由香港獨立合資格估價師事務所仲量聯行西門有限公司於二零一零年三月二十六日及二零零九年十一月二十七日分別出具的物業估值報告，本集團於二零零九年及二零零八年十二月三十一日的投資物業的公允價值分別為人民幣284,355,000元及人民幣391,703,000元。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

17 租賃預付款

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
成本：		
於一月一日	683,794	573,836
合併範圍變更(附註19(iii))	3,008	—
增置	199,992	109,958
於十二月三十一日	886,794	683,794
累計攤銷：		
於一月一日	127,074	112,707
合併範圍變更(附註19(iii))	15	—
本年攤銷	18,727	14,367
於十二月三十一日	145,816	127,074
賬面淨值：	740,978	556,720

租賃預付款主要是收購持作自用物業的土地使用權(全部位於中國境內)的預付款項，租賃期介乎20至70年。

於二零零九年十二月三十一日，本集團正在申請旗下部分土地的擁有權證登記。董事認為，本集團合法擁有使用該等土地的權利。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

18 無形資產

本集團

	特許權資產 (附註43) 人民幣千元	軟件 和其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
成本：			
於二零零八年一月一日	3,049,289	2,018	3,051,307
增置	2,200,360	1,401	2,201,761
於二零零八年十二月三十一日	5,249,649	3,419	5,253,068
於二零零九年一月一日	5,249,649	3,419	5,253,068
合併範圍變更(附註19(iii))	335,842	18	335,860
增置	882,602	2,648	885,250
處置	—	(14)	(14)
於二零零九年十二月三十一日	6,468,093	6,071	6,474,164
累計攤銷：			
於二零零八年一月一日	53,382	923	54,305
本年度攤銷	114,920	390	115,310
於二零零八年十二月三十一日	168,302	1,313	169,615
於二零零九年一月一日	168,302	1,313	169,615
合併範圍變更(附註19(iii))	12,897	4	12,901
本期攤銷	204,971	476	205,447
處置時撥回	—	(14)	(14)
於二零零九年十二月三十一日	386,170	1,779	387,949
賬面淨值：			
於二零零八年十二月三十一日	5,081,347	2,106	5,083,453
於二零零九年十二月三十一日	6,081,923	4,292	6,086,215

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資

本公司

	二零零九 人民幣千元
非上市投資，按成本	6,674,039
減：減值損失	(46,000)
	<u>6,628,039</u>

下表僅載列截至二零零九年十二月三十一日對本集團的業績、資產或負債有重大影響的附屬公司詳情。這些附屬公司全部為有限責任公司。

公司名稱	成立地點	已發行及 實繳／註冊資本	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
1 福建省東山澳仔山 風電開發有限公司	中國	人民幣 256,000,000	66.15%	25%	風力發電
2 福建省平潭長江澳 風電開發有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 14,260,000	60%	—	風力發電
3 甘肅潔源風電有限責任公司 (附註 ii)	中國	人民幣 276,000,000	61%	—	風力發電
4 新疆天風發電股份有限公司	中國	人民幣 511,016,909	59.52%	—	風力發電

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資(續)

本公司(續)

公司名稱	成立地點	已發行及 實繳/註冊資本	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
5 浙江風力發電 發展有限責任公司	中國	人民幣 92,000,000	100%	—	風力發電
6 福建風力發電有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 40,000,000	90%	—	風力發電
7 伊春興安嶺 風力發電有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 199,380,000	30%	25%	風力發電
8 吉林龍源風力發電有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 438,200,000	56.58%	9.65%	風力發電
9 江蘇龍源風力發電有限公司	中國	人民幣 333,320,000	50%	25%	風力發電
10 龍源平潭風力發電有限公司	中國	人民幣 170,000,000	85%	5%	風力發電
11 赤峰新勝風力發電有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 273,426,200	34%	—	風力發電
12 瀋陽龍源風力發電有限公司	中國	人民幣 432,270,000	73.6%	25%	風力發電

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資(續)

本公司(續)

公司名稱	成立地點	已發行及 實繳/註冊資本	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
13 鐵嶺龍源風力發電有限公司	中國	人民幣 281,690,000	75%	25%	風力發電
14 樺南龍源風力發電有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 414,305,000	15%	25%	風力發電
15 伊春龍源風力發電有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 135,250,000	5%	35%	風力發電
16 龍源(巴彥淖爾)風力發電 有限責任公司	中國	人民幣 910,800,000	75%	25%	風力發電
17 龍源啟東風力發電有限公司	中國	人民幣 245,760,000	30%	70%	風力發電
18 河北圍場龍源建投風力發電 有限公司(附註 ii)	中國	人民幣 187,850,000	50%	—	風力發電
19 龍源(包頭)風力發電 有限責任公司	中國	人民幣 394,940,000	75%	25%	風力發電

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資(續)

本公司(續)

公司名稱	成立地點	已發行及 實繳／註冊資本	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
20 龍源(張家口)風力發電 有限公司	中國	人民幣 581,255,900	75%	25%	風力發電
21 瀋陽龍源雄亞風力發電 有限公司	中國	人民幣 148,310,000	75%	25%	風力發電
22 浙江溫嶺東海塘風力發電 有限公司	中國	人民幣 140,020,000	36.29%	40%	風力發電
23 龍源(四子王)風力發電 有限責任公司	中國	人民幣 149,000,000	75%	25%	風力發電
24 伊春龍源雄亞風力發電 有限公司	中國	人民幣 320,140,000	75%	25%	風力發電
25 龍源(通榆)風力發電有限公司	中國	人民幣 143,470,000	75%	25%	風力發電
26 赤峰龍源風力發電 有限公司	中國	人民幣 468,570,000	72.01%	25%	風力發電
27 龍源(興安盟)風力發電 有限公司	中國	人民幣 220,330,000	75%	25%	風力發電

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資(續)

本公司(續)

公司名稱	成立地點	已發行及 實繳/註冊資本	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
28 海南龍源風力發電有限公司	中國	人民幣 142,058,800	75%	25%	風力發電
29 龍源(長嶺)風力發電有限公司	中國	人民幣 155,120,000	75%	25%	風力發電
30 龍源瀋陽風力發電有限公司	中國	人民幣 96,218,000	100%	—	風力發電
31 甘肅新安風力發電有限公司(附註 iii)	中國	人民幣 75,000,000	54.54%	—	風力發電
32 龍源(通遼)風力發電有限公司(附註 iv)	中國	人民幣 70,070,000	100%	—	風力發電
33 龍源建投(承德)風力發電有限公司(附註 ii)(附註 iv)	中國	人民幣 145,670,000	30%	25%	風力發電
34 龍源建投(承德圍場)風力發電有限公司(附註 ii)(附註 iv)	中國	人民幣 138,320,000	30%	25%	風力發電

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資(續)

本公司(續)

公司名稱	成立地點	已發行及 實繳/註冊資本	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
35 雲南龍源風力發電 有限公司(附註 iv)	中國	人民幣 98,730,000	100%	—	風力發電
36 龍源康平風力發電 有限公司(附註 iv)	中國	人民幣 83,195,000	100%	—	風力發電
37 雙鴨山龍源風力發電 有限公司(附註 iv)	中國	人民幣 163,570,000	75%	25%	風力發電
38 依蘭龍源匯能風力發電 有限公司(附註 iv)	中國	人民幣 157,830,000	57%	—	風力發電
39 龍源(如東)風力發電 有限公司(附註 iv)	中國	人民幣 278,850,000	50%	50%	風力發電
40 江陰蘇龍發電有限公司 (附註 ii)	中國	美元 144,320,000	2%	25%	火力發電
41 南通天生港發電有限公司 (附註 ii)	中國	美元 51,180,000	0.65%	31.29%	火力發電

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資(續)

本公司(續)

公司名稱	成立地點	已發行及 實繳/註冊資本	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
42 福建省莆田南日風電有限公司 (附註 ii)	中國	人民幣 61,400,000	—	43.40%	風力發電
43 中能電力科技開發有限公司	中國	人民幣 70,000,000	80%	—	製造和銷售 電力設備
44 北京中能聯創風電技術 有限公司	中國	人民幣 10,000,000	50%	50%	為風力發電廠 提供維修 保養服務
45 伊春龍源金山風力發電 有限公司(附註 iv)	中國	人民幣 2,000,000	100%	—	風力發電

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

19 附屬公司投資(續)

本公司(續)

附註：

- (i) 英文譯名僅供參考。這些實體只有中文法定名稱。
- (ii) 本公司直接或間接持有這些公司不足一半的權益，或持有這些公司一半以上的權益惟有關權益所附帶的投票權並未能讓本公司依據公司章程來控制這些公司的財務或營運活動。本公司擁有這些公司權益的最大份額，且這些公司的其他權益持有人沒有能力根據公司章程獨立或集合起來對這些公司行使控制。本公司或本公司的附屬公司已與這些公司部分權益持有人簽定了股東投票權行使協議，其他權益持有人承諾在投票時與本公司保持一致。這些權益持有人同時也確認，該投票一致自這些公司成立日起生效。本公司的律師出具了法律意見，認為股東投票權行使協議在中國的法律框架內是有效的。除股東投票權行使協議安排外，本公司透過委任高層管理人員、批准年度預算及釐定職工薪酬等對這些公司的經營進行控制。考慮以上所述因素，本公司董事認為本公司在財務報告年度控制這些公司。據此，這些公司在財務報告年度(如這些公司在二零零八年一月一日以後註冊成立/成立，則自其註冊成立/成立日至二零零九年十二月三十一日止期間)的財務報表會被本公司合併。
- (iii) 本公司與甘肅新安風力發電有限公司的其他股東簽署的股東投票權行使協議於二零零九年一月一日起生效，甘肅新安風力發電有限公司於二零零九年一月一日起列入合併範圍。
- (iv) 這些公司新成立於二零零九年。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

20 對聯營公司及共同控制實體的投資

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
未上市投資, 成本	—	—	449,508
應佔資產淨值	799,029	526,560	—
	799,029	526,560	449,508
減: 減值損失	—	—	(448)
	799,029	526,560	449,060

下表僅載列截至二零零九年十二月三十一日, 對本集團的業績或資產有重大影響的聯營公司和共同控制實體(全部均為於中國成立的有限責任公司)詳情:

公司名稱	成立地點	註冊資本 人民幣千元	應佔權益百分比		主要業務
			直接	間接	
1 依蘭龍源風力發電有限公司	中國	293,562	15%	25%	風力發電
2 國電聯合動力技術有限公司	中國	313,046	30%	—	製造和銷售 電力設備
3 上海銀樺航運有限公司(附註i)	中國	200,000	—	49%	運輸及物流

附註:

(i) 對於該公司的投資為通過收購江蘇新龍源投資有限公司而獲得(附註39(a))。

正如附註1(b)所述, 作為重組的一部分, 本公司於二零零八年九月向國電集團無償劃轉了部分對聯營公司的投資。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

20 對聯營公司及共同控制實體的投資(續)

以下是聯營公司和共同控制實體的財務報表概要：

	二零零九		二零零八	
	100% 人民幣千元	本集團的 有效權益 人民幣千元	100% 人民幣千元	本集團的 有效權益 人民幣千元
資產	9,916,884	2,652,692	5,568,868	1,901,712
負債	7,008,558	1,853,663	4,046,691	1,375,152
權益	<u>2,908,326</u>	<u>799,029</u>	<u>1,522,177</u>	<u>526,560</u>
收入	5,023,604	1,223,808	1,354,620	460,329
利潤	<u>543,392</u>	<u>129,813</u>	<u>155,075</u>	<u>52,698</u>

21 其他資產

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
其他金融資產：			
可供出售投資(按公允價值計量)	23,662	13,174	23,662
無報價的非上市公司股權投資 (按成本計量)	446,103	256,016	340,303
給予以下各方的貸款和墊款：			
— 聯營公司(註(i))	72,370	80,580	72,370
— 附屬公司(註(i))	—	—	4,524,573
— 第三方(註(ii))	132,750	—	—
小計	674,885	349,770	4,960,908
可抵扣增值稅(註(iii))	1,643,709	—	—
	<u>2,318,594</u>	<u>349,770</u>	<u>4,960,908</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

21 其他資產(續)

註釋：

- (i) 截至二零零九年十二月三十一日止年度，給予聯營公司及附屬公司的貸款是委託貸款且為無抵押且於資產負債表日尚未逾期，年利率為5.35%至7.05%（二零零八年：6.48%至7.05%）。即期部分列入其他流動資產。
- (ii) 截至二零零九年十二月三十一日止，結餘為無抵押、無息並且預計將在二至五年內歸還。
- (iii) 可扣減增值稅主要指有關收購物業、廠房及設備及無形資產的進項增值稅，有關進項增值稅可自二零零九年一月一日起自銷項增值稅抵減。有關進項增值稅於二零零九年一月一日前記錄為相關資產的一部分。

22 存貨

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
煤炭	103,907	97,196
燃油	4,078	5,929
備件和其他	224,912	176,125
	332,897	279,250

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

23 應收賬款和應收票據

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
應收第三方	2,147,835	1,210,637	9,575
應收國電集團	497	—	—
應收同系附屬公司款項	34,714	26,764	—
應收聯營公司款項	4,660	9,371	980
應收附屬公司款項	—	—	2,766,278
	2,187,706	1,246,772	2,776,833
減：呆賬準備	(7,039)	(5,904)	—
	2,180,667	1,240,868	2,776,833

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

23 應收賬款和應收票據(續)

(a) 賬齡分析

本集團及本公司的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下:

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
未逾期	2,179,292	1,238,095	2,776,813
逾期1年以內	4,173	4,922	—
逾期1至2年	3,816	120	—
逾期2至3年	120	20	—
逾期3年以上	305	3,615	20
	2,187,706	1,246,772	2,776,833
減: 呆賬準備	(7,039)	(5,904)	—
	2,180,667	1,240,868	2,776,833

應收賬款一般由開賬單日起計15至30天內到期。按本集團與當地電網公司之間所簽訂的電力銷售合同所約定,若干風電項目收取的部分應收款項於確認銷售日期起6至12個月收取(相當於總電力銷售收入的30%至55%)。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

23 應收賬款和應收票據(續)

(b) 應收賬款和應收票據的減值

應收賬款和應收票據的減值損失會通過準備賬戶記錄。

呆賬準備的變動如下：

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
於一月一日/公司成立日			
股東投入	5,904	2,608	2,149
已確認減值損失	4,312	4,538	—
減值損失轉回	—	(1,242)	—
沖銷不可收回的款項	(3,177)	—	(2,149)
於十二月三十一日	<u>7,039</u>	<u>5,904</u>	<u>—</u>

於二零零九年十二月三十一日，本集團有金額為人民幣7,039,000元(二零零八年：人民幣5,904,000元)的應收賬款和應收票據已個別界定為減值。個別釐定為減值的應收款與陷入財困的客戶有關，管理層評估相應應收款無望收回。因此，本集團已就呆賬確認專項準備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

23 應收賬款和應收票據(續)

(c) 並無減值的應收賬款及應收票據

並未在個別或綜合層面被視為減值的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
並未逾期或減值	2,179,292	1,238,095	2,776,813
逾期1年以內	1,215	1,433	—
逾期1年以上	160	1,340	20
	<u>2,180,667</u>	<u>1,240,868</u>	<u>2,776,833</u>

已逾期但未出現減值的應收款是與多個獨立客戶有關，該等客戶在本集團內有良好的往績記錄。根據過往經驗，管理層相信由於信貸質量並無重大改變，該等結餘仍然被視為可以全數收回，因此無須計提減值準備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

所有應收賬款和應收票據預期可於一年內收回。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

24 預付款和其他流動資產

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
給予以下各方的貸款和墊款(註(i))：			
— 附屬公司	—	—	5,582,512
— 聯營公司	65,615	346,926	10,630
— 國電集團	691	11,405	691
— 同系附屬公司	407	21,137	—
— 第三方	101,330	149,001	17,025
應收政府補助及CERs款項	423,719	1,184,467	—
應收同系附屬公司股息	15,000	—	15,000
預付款項和其他	307,423	188,802	193,406
	914,185	1,901,738	5,819,264
減：呆賬準備	(60,787)	(96,943)	(1)
	853,398	1,804,795	5,819,263

註釋：

- (i) 於二零零九年十二月三十一日，本集團計息貸款和墊款的金額為人民幣10,630,000元，按年利率5.35%計息(二零零八年：人民幣275,713,000元，4.69%至7.05%)。

於二零零九年十二月三十一日，本公司計息貸款和墊款的金額為人民幣3,625,247,000元，按年利率4.69%至5.35%計息。

預付款和其他流動資產的減值損失會通過準備賬戶來記錄。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

24 預付款和其他流動資產

呆賬準備的變動如下:

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
於一月一日/公司成立日			
股東投入	96,943	156,315	36,986
已確認減值損失	12,557	39,779	—
減值損失轉回	(40)	(659)	—
沖銷不可收回的款項	(48,673)	(98,492)	(36,985)
於十二月三十一日	<u>60,787</u>	<u>96,943</u>	<u>1</u>

於二零零九年十二月三十一日,本集團有金額為人民幣60,787,000元的預付款和其他流動資產已個別界定為減值(二零零八年:人民幣96,943,000元)。個別界定為減值的應收款是因為對方陷入財務困難,管理層評估只有其中一部分應收款可望收回。因此,本集團已就呆賬確認專項準備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

就預付款和其他流動資產的其他結餘而言,管理層認為,對方的信貸質量良好,該等結餘可以全數收回。

25 受限制存款

受限制存款主要是用作為應付票據和按中國法規要求設立的,有特定用途的房屋維修基金所質押的現金。這些受限制存款一年內將被解凍。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

26 銀行存款及現金

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
現金	1,022	663	371
存放銀行和其他金融機構的存款	16,501,912	1,054,322	15,816,024
	16,502,934	1,054,985	15,816,395
包括：			
— 現金及現金等價物	16,500,757	1,001,935	15,816,395
— 原訂到期日在3個月 以上的定期存款	2,177	53,050	—
	16,502,934	1,054,985	15,816,395

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

27 借款

(a) 長期計息借款包括:

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
銀行貸款			
— 有抵押	6,860,940	9,473,092	—
— 無抵押	10,522,550	8,500,603	5,689,400
政府貸款			
— 無抵押	2,000	2,000	—
其他借款(註27(e)(i))			
— 有抵押	—	315,000	—
	17,385,490	18,290,695	5,689,400
減: 長期借款的即期部分 (註27(b))			
— 銀行貸款	(1,166,189)	(630,653)	(393,000)
— 其他借款 (註27(e)(i))	—	(315,000)	—
	16,219,301	17,345,042	5,296,400

於二零零九年十二月三十一日,本集團由國電集團擔保的銀行貸款為人民幣481,282,000元(二零零八年:人民幣6,558,665,000元)。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

27 借款(續)

(b) 短期計息借款包括：

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
銀行貸款			
— 有抵押	670,000	—	—
— 無抵押	9,264,790	2,992,907	5,144,998
其他金融機構貸款 及其他貸款			
— 無抵押(附註(i))	5,986,090	141,000	5,382,590
其他借款(無抵押) (附註27(e)(ii))	—	606,678	—
長期借款的即期部分 (附註27(a))			
— 銀行貸款	1,166,189	630,653	393,000
— 其他借款 (附註27(e)(i))	—	315,000	—
	17,087,069	4,686,238	10,920,588

註：

- (i) 於二零零九年十二月三十一日，本集團的未付貸款為人民幣40,000,000元(二零零八年：人民幣40,000,000元)，是由一家附屬公司-中國福霖風能工程有限公司向獨立第三方借入的貸款。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

27 借款(續)

(c) 借款實際年利率如下:

	本集團		本公司
	二零零九	二零零八	二零零九
長期			
銀行貸款	3.80%~5.94%	3.22%~7.83%	5.35%~5.64%
政府貸款	2.55%	2.55%	—
短期			
銀行貸款	4.37%~5.31%	4.54%~7.47%	4.37%~4.78%
其他金融機構貸款	3.60%~6.12%	3.60%~6.72%	3.74%~4.46%
其他借款	—	3.74%~6.25%	—

(d) 本集團的長期借款的償還期限如下:

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
1年內或即時償還	1,166,189	945,653	393,000
1年以上至2年	1,483,593	1,343,607	488,000
2年以上至5年	5,333,002	5,196,374	1,660,000
5年以上	9,402,706	10,805,061	3,148,400
	17,385,490	18,290,695	5,689,400

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

27 借款(續)

(e) 其他借款的主要條款

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
短期		
其他借款(附註(i))	—	315,000
債券(附註(ii))	—	606,678
	—	921,678

附註:

- (i) 於二零零六年八月,南通天生港發電有限公司為獲取營運資金而發行人民幣630,000,000元債券,並以未來電力收入作抵押,期限為三年。實際年利率為3.74%。該債券已於二零零九年度全部償還。
- (ii) 於二零零八年十月二十八日,江陰蘇龍發電有限公司在中國銀行間同業債券市場以票面值發行了人民幣600,000,000元的短期債券,期限為365天,實際年利率為6.25%。該債券已於二零零九年度全部償還。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

28 融資租賃承擔

本集團

本集團的融資租賃承擔的還款義務如下:

	二零零九		二零零八	
	最小 租賃付款額 現值 人民幣千元	最小 租賃 付款額 人民幣千元	最小 租賃付款額 現值 人民幣千元	最小 租賃 付款額 人民幣千元
一年以內	—	2,025	—	2,930
一年以上至兩年	50,000	51,350	—	2,835
兩年以上至五年	—	—	50,000	51,417
	<u>50,000</u>	<u>53,375</u>	<u>50,000</u>	<u>57,182</u>
減: 未來利息支出總額		<u>(3,375)</u>		<u>(7,182)</u>
融資租賃承擔現值		<u>50,000</u>		<u>50,000</u>

本集團於二零零八年的融資租賃為期三年。除利息費用為每年支付外,剩餘的本金付款承擔將在租賃期屆滿時一次性支付。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

29 應付賬款和應付票據

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
應付票據	1,513,086	2,689,475
應付賬款和預提費用	249,943	38,275
應付聯營公司款項	178,161	—
應付同系附屬公司款項	1,913	944
	<u>1,943,103</u>	<u>2,728,694</u>

於二零零九年和二零零八年十二月三十一日,所有應付賬款及應付票據應予支付或預計在一年以內清償。

30 其他應付款項

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
收購物業、廠房和設備應付款項	3,109,920	1,306,879	—
員工相關成本應付款項	218,213	166,987	77,220
應付其他稅項	99,639	105,841	3,940
應付股息	196,653	13,994	—
預收款項	150,410	23,105	—
應付附屬公司款項(附註(i))	—	—	1,074,228
應付聯營公司和共同 控制實體款項(附註(i))	407,575	76,638	3,554
應付同系附屬公司款項(附註(i))	51,447	14,756	—
應付國電集團款項(附註(i))	431	—	431
其他預提費用和應付款	287,161	209,769	107,414
	<u>4,521,449</u>	<u>1,917,969</u>	<u>1,266,787</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

30 其他應付款項(續)

註：

- (i) 應付國電集團、附屬公司、同系附屬公司、聯營公司和共同控制實體的款項為無抵押、無息且無固定還款期。
- (ii) 所有其他應付款預期於一年內清償或確認為收入，或須即時償還。

31 合併資產負債表內的所得稅

(a) 合併資產負債表內的應付稅項／(可收回稅項)為：

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
於一月一日應付稅項淨額	79,553	21,684
本年撥備(附註8(a))	291,358	103,024
以往年度撥備不足／(過剩)(附註8(a))	488	(371)
已付所得稅	(236,440)	(44,784)
於十二月三十一日應付稅項淨額	<u>134,959</u>	<u>79,553</u>
包括：		
應付稅項	140,215	80,015
可收回稅項	(5,256)	(462)
	<u>134,959</u>	<u>79,553</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

31 合併資產負債表內的所得稅(續)

(b) 已確認遞延稅項資產及負債:

已在合併資產負債表確認的遞延稅項資產/(負債)的組成部分和在各年度的變動如下:

本集團

來自下列各項的 遞延稅項資產:	資產	國內設備		界定		
	減值準備	稅款減免	稅項虧損	利益退休 計劃準備	其他	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
於二零零八年一月一日	15,354	43,229	1,178	4,665	27,249	91,675
在損益內計入/(列支)	22,191	33,479	44,892	(22)	2,754	103,294
在儲備內列支	—	—	—	(4,643)	—	(4,643)
於二零零八年 十二月三十一日	<u>37,545</u>	<u>76,708</u>	<u>46,070</u>	<u>—</u>	<u>30,003</u>	<u>190,326</u>
於二零零九年一月一日	37,545	76,708	46,070	—	30,003	190,326
在損益內計入/(列支)	<u>(18,078)</u>	<u>851</u>	<u>(34,963)</u>	<u>—</u>	<u>66,526</u>	<u>14,336</u>
於二零零九年 十二月三十一日	<u>19,467</u>	<u>77,559</u>	<u>11,107</u>	<u>—</u>	<u>96,529</u>	<u>204,662</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

31 合併資產負債表內的所得稅(續)

(b) 已確認遞延稅項資產及負債:(續)

本集團(續)

來自下列各項的 遞延稅項負債:	可供 出售投資 人民幣千元	無形 資產攤銷 人民幣千元	其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
於二零零八年一月一日	(8,882)	(16,102)	(1,857)	(26,841)
在損益內計入/(列支)	—	(3,161)	438	(2,723)
在儲備內列支	6,264	—	—	6,264
於二零零八年 十二月三十一日	<u>(2,618)</u>	<u>(19,263)</u>	<u>(1,419)</u>	<u>(23,300)</u>
於二零零九年一月一日	(2,618)	(19,263)	(1,419)	(23,300)
在損益內計入	—	(8,251)	(10,729)	(18,980)
在儲備內計入	(2,650)	—	—	(2,650)
於二零零九年 十二月三十一日	<u>(5,268)</u>	<u>(27,514)</u>	<u>(12,148)</u>	<u>(44,930)</u>

(c) 未確認遞延稅項資產

根據附註2(s)所載列的會計政策,由於在有關的稅務機關和應稅實體獲得未來應稅利潤以抵扣虧損及準備的機會不大,因此本集團尚未就於二零零九年十二月三十一日人民幣848,997,000元的累計稅項虧損和若干減值損失準備確認遞延稅項資產(二零零八年:人民幣642,278,000元)。根據現行稅法,這些稅項虧損將在截至二零一零年、二零一一年、二零一二年、二零一三年和二零一四年十二月三十一日止各年度到期的稅項虧損分別為人民幣18,324,000元、人民幣91,668,000元、人民幣167,603,000元、人民幣162,272,000元和人民幣343,638,000元。

本公司尚未就於二零零九年十二月三十一日為人民幣774,600,000元的累計稅項虧損、若干減值損失準備確認遞延稅項資產。根據現行稅法,這些稅項虧損將在截至二零一零年、二零一一年、二零一二年、二零一三年和二零一四年十二月三十一日止各年度到期的稅項虧損分別為人民幣14,198,000元、人民幣91,668,000元、人民幣153,581,000元、人民幣148,421,000元和人民幣320,283,000元。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

31 合併資產負債表內的所得稅(續)

(d) 未確認遞延稅項負債

於二零零九年和二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司無重大未確認的遞延稅項負債。

32 僱員福利

(a) 界定利益退休計劃

本集團向在二零零八年九月三十日以前退休的員工支付補充養老金補貼(包括退休後醫療福利)和提早退休福利。根據附註1(b)所述的重組，國電集團同意承擔由二零零八年九月三十日起向本集團的退休員工支付補充養老金補貼和提早退休福利的負債，除稅後總額為人民幣29,817,000元。本集團終止向在二零零八年九月三十日以後退休的員工提供補充養老金和提早退休補貼計劃。

(b) 界定供款退休計劃

根據中國的相關勞動政策和法規，本集團為員工參加了由相關地方政府機關所組織的界定供款退休金計劃(「退休計劃」)。本集團需要按員工薪金的16%至20%向計劃作出供款。當地政府機關對退休職工的退休金支付負全部責任。此外，為了對上述退休計劃做補充，本集團及其員工參加了由國電集團管理的退休計劃。除上述年度供款外，本集團並無與上述退休計劃及補充退休計劃相關的其他重大退休福利支付義務。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

33 遞延收入

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
於一月一日	2,145,284	386,518
增置	211,452	1,791,321
在損益內計入	(89,075)	(32,555)
於十二月三十一日	<u>2,267,661</u>	<u>2,145,284</u>

遞延收入主要是政府就本集團購買國內設備的增值稅退稅以及與建造物業、廠房及設備有關的其他補貼。這些遞延收入會在有關資產的預計可使用期限內以直線法確認為收入。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

34 資本、儲備及股息

(a) 權益組成部分變動

本集團合併權益的各組成部分的變動情況在合併權益變動表中列示。本公司各權益組成部分在本年的變動情況列示如下：

	股本	公允 資本儲備	保留 價值儲備	權益 盈利	總額
	人民幣千元 (附註34(c))	人民幣千元 (附註34(d)(i))	人民幣千元 (附註34(d)(iv))	人民幣千元	人民幣千元
權益變動：					
公司依法成立時股本投入	5,000,000	(2,296,557)	—	—	2,703,443
公司公開招股，扣除 發行費用後淨值 (附註34(d)(i))	2,464,289	14,531,762	—	—	16,996,051
視同分配	—	(2,150)	—	—	(2,150)
本期綜合收益總額	—	—	3,694	(94,710)	(91,016)
於二零零九年					
十二月三十一日	7,464,289	12,233,055	3,694	(94,710)	19,606,328

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

34 資本、儲備及股息(續)

(b) 股息

(i) 特別分派

按本公司於二零零九年十一月二十七日刊發的招股書披露，根據中國財政部所頒佈的於二零零二年八月二十七日起生效的《企業公司制改建有關國有資本管理與財務處理的暫行規定》及於二零零九年七月十七日由股東通過的決議，本公司將向國電集團分配特別分派，金額相當於自龍源電力投入至本集團的業務自二零零八年九月三十日(重組日)至二零零九年七月九日止期間的歸屬於權益持有人的除稅後利潤(「特別分派」)。

根據於二零一零年三月三十日董事會通過的決議，董事決議向國電集團分派合共人民幣632,041,658元的特別分派。

- (ii) 本公司董事於二零一零年三月三十日作出決議，不對二零零九年度進行股息分配。

(c) 股本

	本集團及本公司	
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
已發行及實收資本：		
4,753,570,000股(二零零八年：無) 內資國有普通股，每股人民幣1.00元	4,753,570	—
2,710,719,000股(二零零八年：無)H股， 每股人民幣1.00元(附註1(b))	2,710,719	—
	7,464,289	—

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

34 資本、儲備及股息(續)

(c) 股本(續)

依照由國務院國有資產監督管理委員會關於龍源電力集團股份有限公司成立的批復，本公司於二零零九年七月九日成立為股份有限公司。於二零零九年七月九日本公司共發行普通股50億每股面值人民幣1.00元的普通股，其中國電集團以自龍源電力劃撥的資產／負債獲得49億股，國電東北以現金形式獲得1億股。

於二零零九年十二月，本公司首次公開發售股票，本公司以每股港幣8.16元發行2,464,289,000股每股面值人民幣1.00元的H股，同時國電集團及國電東北將246,430,000股每股人民幣1.00元的內資國有普通股轉為H股。詳情請參閱附註1(b)。

除附註34(b)(i)中所述的特別分派外，所有股東有權收取不時宣派的股息，並且有權在本公司股東大會上按照每持有一股股份獲得一票的比例參與投票。所有股份在分攤本公司剩餘資產方面享有同等權益。

(d) 儲備的性質和用途

(i) 資本儲備

資本儲備包括股本溢價及其他資本儲備。

股本溢價主要是指發行股份所得款項淨額超過股本票面價格的部分，金額為人民幣14,531,762,000元。

其他資本儲備主要是指在本公司成立過程中，國電集團投入淨資產的金額與其獲得股本名義價值的差額及國電東北投入現金超過其獲得股本的名義價值的金額。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

34 資本、儲備及股息(續)

(d) 儲備的性質和用途(續)

(ii) 法定盈餘儲備

根據本公司的章程及中國的相關法律法規，本公司須把10%按中國會計準則的除稅後利潤轉入法定盈餘儲備，直至累計盈餘儲備基金達到註冊資本的50%。該等轉入須在向股東分配股利前做出。該儲備基金可以用來彌補本公司的累計虧損或增加資本金，除清算之外的其他情況下不得分配。

(iii) 匯兌儲備

匯兌儲備包括換算以人民幣以外的貨幣為功能貨幣的中國境外業務的財務報表所產生的所有匯兌差額，已按照附註2(v)所載會計政策處理。

(iv) 公允價值儲備

公允價值儲備是所持可供出售證券於資產負債表日的公允價值扣除所得稅後的累計淨變動，已按照附註2(g)和2(s)所載會計政策處理。

(e) 儲備的分發

根據本公司的公司章程，可用作分派的保留盈利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。於二零零九年十二月三十一日可用作分派的保留利潤為人民幣0元。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

34 資本、儲備及股息(續)

(f) 資本管理

本集團管理資本的主要目的是保障本集團能夠持續經營，從而繼續為股東提供回報及為其他利益相關者帶來利益。

本集團積極定期檢查和管理其資本架構，以在維持較高借貸水準所可能帶來較高權益回報與穩健資本狀況所提供的優勢和保障兩者之間取得平衡，並應經濟狀況轉變而調整資本架構。

本集團根據淨債務負債率(即淨債務(借款總額減現金等價物)除淨債務與權益總額之和)監管其資本架構。於二零零九年十二月三十一日，本集團的淨債務負債率為40%(二零零八年：75%)。

本集團管理資本的做法與往年並無不同。本公司或其任何附屬公司概不受外部施加的資本規定所規限。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具

本集團會在日常業務過程中出現信貸、流動性、利率和貨幣風險。本集團也承受因對其他實體的股權投資而產生的股價風險。

本集團所承受風險及本集團所採用的金融風險管理政策和慣常做法如下：

(a) 信貸風險

本集團的信貸風險主要來自現金及現金等價物、應收賬款及應收票據和預付款項及其他流動資產。

本集團的大部分現金及現金等價物主要存放在國家擁有／控制及位於中國的銀行，董事經評估後認為當中不涉及重大的信貸風險。

銷售電力應收款主要是應收省電網公司的款項。由於本集團及其附屬公司與這些公司維持長期而穩定的商業關係，因此涉及這些電網公司的信貸風險並不重大。於二零零九年十二月三十一日，應收省電網公司的款項佔所有應收賬款及應收票據的比例為89%(二零零八年：83%)。就其餘的應收款項和其他應收款項而言，本集團不斷就其客戶及交易方的財務狀況個別進行信貸評估。財務報表中已計提呆賬準備。

本集團所承受的信貸風險上限為資產負債表中每項金融資產的賬面金額(經扣除任何減值準備)。

本集團為第三方及關聯方作出財務擔保。除了附註37(a)所載由本集團提供的財務擔保外，本集團並無作出任何會為本集團帶來信貸風險的其他擔保。這些財務擔保於資產負債表日的信貸風險上限載列於附註37(a)。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(b) 流動風險

本集團的目標是利用債務到期日各有不同的各種銀行和其他借款，確保可持續擁有充足且靈活的融資，從而確保本集團尚未償還的借貸義務在任何年度不會承受過多的償還風險。

本公司負責本集團整體的現金管理和融資以滿足預期的現金需求。本集團的政策是定期監控當前和預計的流動資金需求，以確保維持充裕的現金儲備，同時獲得主要金融機構承諾提供足夠的備用資金，以滿足短期和長期的流動資金需求。為了償還於一年內到期的借款，本集團籌措銀行融資，並使用附屬公司的經營現金流入。本集團管理總負債中流動負債的比例以減少流動性風險。董事已經確定該期間內有足夠流動資金，為本集團的營運資本和資本支出提供資金。

下表詳列本集團及本公司的非衍生金融負債於資產負債表日的剩餘合約年期，是根據訂約未折現現金流量(包括按合約利率計算的利息付款，或若為浮動利率，則按資產負債表日的適用利率計算)以及本集團可能須還款的最早日期為基準。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(b) 流動風險(續)

本集團

	賬面金額 人民幣千元	現金流量 人民幣千元	訂約			
			1年或以下 人民幣千元	1-2年 人民幣千元	2-5年 人民幣千元	5年以上 人民幣千元
二零零九年十二月三十一日						
長期借款(附註27(a))	16,219,301	21,828,899	864,246	2,325,903	7,297,053	11,341,697
短期借款(附註27(b))	17,087,069	17,360,925	17,360,925	—	—	—
融資租賃承擔(附註28)	50,000	53,375	2,025	51,350	—	—
應付賬款和應付票據 (附註29)	1,943,103	1,943,103	1,943,103	—	—	—
其他應付款(附註30)	4,371,039	4,371,039	4,371,039	—	—	—
	<u>39,670,512</u>	<u>45,557,341</u>	<u>24,541,338</u>	<u>2,377,253</u>	<u>7,297,053</u>	<u>11,341,697</u>
財務擔保:						
最大擔保金額(附註 37(a))	<u>—</u>	<u>131,040</u>	<u>131,040</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(b) 流動風險(續)

本集團(續)

	賬面金額	訂約				
		現金流量	1年或以下	1-2年	2-5年	5年以上
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
二零零八年十二月三十一日						
長期借款(附註27(a))	17,345,042	25,472,776	1,202,348	2,486,675	7,864,752	13,919,001
短期借款(附註27(b))	4,686,238	4,795,187	4,795,187	—	—	—
融資租賃承擔(附註28)	50,000	57,182	2,930	2,835	51,417	—
應付賬款和應付票據 (附註29)	2,728,694	2,728,694	2,728,694	—	—	—
其他應付款(附註30)	1,917,969	1,917,969	1,917,969	—	—	—
	<u>26,727,943</u>	<u>34,971,808</u>	<u>10,647,128</u>	<u>2,489,510</u>	<u>7,916,169</u>	<u>13,919,001</u>
財務擔保:						
最大擔保金額(附註37(a))	<u>—</u>	<u>325,640</u>	<u>325,640</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(b) 流動風險(續)

本公司

	賬面金額 人民幣千元	現金流量 人民幣千元	訂約			
			1年或以下 人民幣千元	1-2年 人民幣千元	2-5年 人民幣千元	5年以上 人民幣千元
二零零九年十二月三十一日						
長期借款(附註27(a))	5,296,400	7,176,080	285,670	763,402	2,318,185	3,808,823
短期借款(附註27(b))	10,920,588	11,069,845	11,069,845	—	—	—
應付賬款和應付票據	5,135	5,135	5,135	—	—	—
其他應付款(附註30)	1,266,787	1,266,787	1,266,787	—	—	—
	<u>17,488,910</u>	<u>19,517,847</u>	<u>12,627,437</u>	<u>763,402</u>	<u>2,318,185</u>	<u>3,808,823</u>
財務擔保：						
最大擔保金額(附註37(a))	<u>—</u>	<u>1,012,565</u>	<u>1,012,565</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

(c) 利率風險

本集團的利率風險主要來自長期借款。以浮動利率計息的借款涉及現金流量利率風險。

本集團定期審閱和監控固定和浮動利率的借款比例，以管理利率風險。但於截至二零零九和二零零八年十二月三十一止年度，本集團管理層認為不必使用利率掉期來對沖利率風險。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(c) 利率風險(續)

下表詳列本集團及本公司於資產負債表日的借款淨額(即計息金融負債減去計息金融資產)情況。有關本集團及本公司的借款利率和到期日詳情載列於附註27。

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
定息借款淨額：		
借款	15,365,437	4,155,621
減：貸款和墊款(附註24(i))	—	(6,000)
銀行存款(包括受限制存款)	(457,600)	(540,621)
	14,907,837	3,609,000
浮息借款淨額：		
借款	17,940,933	17,875,659
融資租賃承擔	50,000	50,000
減：貸款和墊款(附註24(i))	(10,630)	(269,713)
委託貸款(附註21(i))	(72,370)	(80,580)
銀行存款(包括受限制存款)	(16,535,966)	(1,013,744)
	1,371,967	16,561,622
借款淨額總額	16,279,804	20,170,622

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(c) 利率風險(續)

本公司

	二零零九 人民幣千元
定息借款淨額：	
借款	10,527,588
浮息借款淨額：	
借款	5,689,400
減：貸款和墊款(附註24(i))	(3,625,247)
委託貸款(附註21(i))	(4,596,943)
銀行存款(包括受限制存款)	(15,833,733)
	(18,366,523)
借款淨額總額	(7,838,935)

於二零零九年十二月三十一日，假設其他變數保持不變，利率每增加／減少100個基點估計可導致本集團的除稅後利潤和保留利潤大約減少／增加人民幣13,098,000元(二零零八年：人民幣106,522,000元)。

上述敏感度分析的釐定是假設利率變動在資產負債表日已經發生，並且應用在結算日已存在的非衍生金融工具的利率風險額度。

100個基點的增減幅度是管理層對直至下一個年度資產負債表日止的期間內，相關利率可能出現的合理變動所作出的評估。這項分析在整個財務報告年度以同一基準進行。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(d) 貨幣風險

本集團面對的貨幣風險主要是由於以外幣進行的銷售和採購產生的應收款、借款和現金結餘，即以業務的功能貨幣以外的貨幣進行的交易。產生這類風險的貨幣主要為港幣，歐元和美元。

(i) 已確認資產及負債

除了CERs和VERs的銷售額是以外幣計值外，本集團所有可產生收入的業務均以人民幣進行交易。此外，本集團有部分借款是以歐元和美元計值。於二零零九年十二月三十一日，本公司正在辦理將自首次公開發行所得發行款項的港幣兌換成人民幣。董事認為，本集團不存在重大的外幣風險。

另一方面，人民幣並非自由兌換的貨幣，中國政府日後可能酌情決定限制就往來賬戶交易使用外幣。外匯管控制度的變動可能令本集團無法充分應付外幣需求，本集團可能無法以外幣向股東支付股息。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(d) 貨幣風險(續)

(ii) 貨幣風險承擔

下表詳列於資產負債表日本集團及本公司已確認資產或負債的貨幣風險,有關資產或負債的計值貨幣為人民幣以外的貨幣。

本集團

貨幣風險承擔(以人民幣列示)

	二零零九			二零零八	
	港幣	美元	歐元	美元	歐元
	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
現金及現金等價物	14,473,855	140,643	24,474	52,926	11,920
應收賬款	—	—	20,479	—	79,074
其他流動資產	51,234	—	252,625	—	41,099
長期借款	—	(529,495)	(28,547)	(1,399,260)	(33,140)
風險淨額	<u>14,525,089</u>	<u>(388,852)</u>	<u>269,031</u>	<u>(1,346,334)</u>	<u>98,953</u>

本公司

貨幣風險承擔(以人民幣列示)

	二零零九		
	港幣	美元	歐元
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
現金及現金等價物	14,473,855	85	142
其他流動資產	51,234	—	—
風險淨額	<u>14,525,089</u>	<u>85</u>	<u>142</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(d) 貨幣風險(續)

(ii) 貨幣風險承擔(續)

在財務報告年度人民幣兌港幣，美元及歐元的匯率如下：

	平均匯率		報告日即期匯率	
	二零零九	二零零八	二零零九	二零零八
港幣	0.8812	0.9094	0.8805	0.8819
美元	6.8314	7.0696	6.8282	6.8346
歐元	9.7281	10.1630	9.7971	9.6590

於二零零九年和二零零八年十二月三十一日，人民幣兌下列貨幣每升值5%，淨利潤和保留利潤將會大約增加／(減少)下列數額。

	本集團	
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
港幣	(544,691)	(2)
美元	14,889	61,637
歐元	(11,603)	(4,681)
	<u>(541,405)</u>	<u>56,954</u>

於二零零九年和二零零八年十二月三十一日，人民幣兌以上貨幣每貶值5%，將對以上貨幣產生同等但相反的影響(據上列數額)，基準為所有其他變數保持不變。

這項敏感度分析的釐定是假設外幣匯率變動在資產負債表日已經發生，並且應用在本集團於該日已存在的衍生和非衍生金融工具的貨幣風險額度，而所有其他變數(特別是利率)保持不變。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(d) 貨幣風險(續)

(ii) 貨幣風險承擔(續)

上述增減幅度是管理層對直至下一個年度資產負債表日止的期間內，相關外幣匯率可能出現的合理變動所作出的評估。這項分析在整個財務報告年度以同一基準進行。

(e) 股價風險

本集團及本公司承受的股價變動風險來自分類為交易證券和可供出售權益證券(參見附註21)的股權投資。本集團及本公司的上市投資為上海證券交易所和深圳證券交易所的上市公司股票。在可供出售投資組合內持有的上市和非上市投資均是以長期持有為目的。本集團至少會每年根據可取得的資料評估該等投資的表現，同時亦會評估該等投資與本集團長期策略計劃的相關性。

董事認為，本集團及本公司不存在重大的股價風險。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(f) 公允價值

(i) 以公允價值計量的金融工具

根據《國際財務報告準則》第7號修訂—「金融工具：披露」的要求，以公允價值計量的金融工具被分為三個層級。該層級是基於對於公允價值計量而言「重要」的最低層級變量來確定的。各層級的要求如下：

- 第一層級(最高層級)：公允價值為金融工具在活躍市場中的標價(未經調整)
- 第二層級：公允價值為類似金融工具在活躍市場中的標價或採用評估方法計算並且全部變量均直接或間接基於可觀察市場資料
- 第三層級(最低層級)：公允價值以評估方法計算並且其中任何重要變量並非基於可觀察市場資料

於二零零九年和二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司以公允價值計量的金融工具為可供出售金融資產及交易性證券，屬於上述第一層級。

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
交易性證券	—	54	—
可供出售金融資產	23,662	13,174	23,662
	<u>23,662</u>	<u>13,228</u>	<u>23,662</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

35 金融工具(續)

(f) 公允價值(續)

(ii) 以公允價值以外方式計量的金融工具的公允價值

本集團的所有金融工具均按成本或攤餘成本計量，其賬面金額與其二零零九年和二零零八年十二月三十一日的公允價值無重大差異，惟以下項目除外：

本集團

	二零零九		二零零八	
	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	公允價值 人民幣千元
長期定息貸款	<u>159,557</u>	<u>141,321</u>	<u>100,036</u>	<u>76,581</u>

(g) 公允價值的估計

以下概述在估計金融工具的公允價值時所採用的主要方法和假設。

(i) 上市證券

其公允價值是基於在資產負債表日的市價，不扣除任何交易成本。

(ii) 計息借款

其公允價值的估計是以類似金融工具在當前市場利率折現未來現金流量至其現值。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

36 承擔

(a) 於各年末,並未在財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下:

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
已訂約	12,904,438	8,139,217	21,237
已授權但未訂約	17,314,777	9,996,775	5,164,989
	<u>30,219,215</u>	<u>18,135,992</u>	<u>5,186,226</u>

(b) 於各年末,根據不可解除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		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
1年內	2,218	1,607	—
1年以上至5年	5,316	3,287	—
5年以上	9,177	5,162	—
	<u>16,711</u>	<u>10,056</u>	<u>—</u>

本集團以不可解除的經營租賃安排租借若干建築物。這些經營租賃安排沒有涉及或有租賃租金的條文。所有租賃協議均沒有使未來租金持續上升的條款。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

37 或有負債

(a) 已作出財務擔保

於二零零九年十二月三十一日，本集團已作出的擔保如下：

(i) 本集團已就若干第三方或關聯方籌措的銀行貸款向銀行作出擔保，詳情如下：

	本集團		本公司
	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元	二零零九 人民幣千元
子公司	—	—	881,525
聯營公司及共同控制實體	88,800	168,000	88,800
第三方	—	125,000	—
	<u>88,800</u>	<u>293,000</u>	<u>970,325</u>

(ii) 本集團旗下一家全資附屬公司於一九九七年就第三方的銀行融資人民幣24,000,000元向銀行發出擔保。由於第三方違約，中國法院判斷該附屬公司需就有關擔保償還人民幣19,000,000元。根據中國相關規例和中國律師的意見，由於該法庭命令的有效執行期已過，本集團無須就有關擔保繳付款項。

(iii) 於二零零八年七月二十二日，本公司就湖北能源集團股份有限公司為本公司一家聯營公司湖北省九宮山風力發電有限責任公司獲授的銀行信貸提供的擔保而向該聯營公司的控股權益擁有人湖北能源集團股份有限公司發出一項反擔保，金額不超過人民幣32,640,000元。於二零零九年十一月，該金額變更為不超過人民幣42,240,000元。本公司董事認為，湖北省九宮山風力發電有限責任公司拖欠償還銀行貸款的機會甚微。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

37 或有負債(續)

(b) CDM收入被課稅的或有負債

當局至今仍未頒佈任何法規，訂明來自銷售CERs和VERs收入須否繳納增值稅或營業稅。經與當地稅務機關討論，本公司董事認為，這些稅項並不適用於銷售CERs和VERs收入。因此，本集團並無就此等或有負債計提任何準備。

38 重大關聯方交易

(a) 與關聯方交易

本集團是國電集團的成員公司，與國電集團附屬公司有重大的交易與關係。

除了附註1(b)和附註34(d)(i)披露的資料外，在日常業務過程中進行的主要交易如下：

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
<u>向下列各方銷售貨品</u>		
國電集團	1,534	—
同系附屬公司	168,179	108,382
聯營公司及共同控制實體	20,938	19,556
<u>從下列各方購入貨品/接受勞務</u>		
國電集團	1,936	—
同系附屬公司	295,125	10,738
聯營公司及共同控制實體	1,492,548	—
<u>向/ (從) 下列各方提供/ (取得) 營運資金</u>		
國電集團	(10,714)	(4,865)
同系附屬公司	7,600	(12,354)
聯營公司及共同控制實體	(203,804)	(131,995)
<u>由/ (從) 下列各方提供/ (解除) 的貸款擔保</u>		
國電集團	(6,077,383)	3,338,213

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

38 重大關聯方交易(續)

(a) 與關聯方交易(續)

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
<u>向／(從)下列各方提供／(解除)貸款擔保</u>		
聯營公司及共同控制實體	(79,200)	164,000
<u>下列各方償還貸款</u>		
聯營公司及共同控制實體	9,000	5,000
<u>向下列各方償還貸款</u>		
國電集團	—	(845,000)
同系附屬公司	—	(305,000)
<u>利息支出</u>		
國電集團	—	17,692
同系附屬公司	—	3,959
<u>利息收入</u>		
同系附屬公司	875	3,684
聯營公司及共同控制實體	8,312	6,543
<u>存款存入／(取出)</u>		
同系附屬公司	(597,268)	86,604

(b) 關聯方的結欠餘額

於二零零九年十二月三十一日，存放於同系附屬公司的存款分別為人民幣0元(二零零八年：人民幣597,268,000元)。涉及關聯方的其他結欠餘額詳情載列於附註21，23，24，27，29和30。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

38 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易

本集團是受國家控制的實體，在由中國政府直接或間接擁有或控制的實體以及很多中國政府及其附屬機關(統稱「受國家控制實體」)為主導的經濟體系下經營。

除了以上所述的交易外，本集團在日常業務過程中，與受國家控制實體進行大部分業務活動。有關交易以與非受國家控制實體之間訂立的類似條款進行。與其他受國家控制實體進行的交易包括但不限於下列各項：

- 銷售電力；
- 存款和借款；
- 購買材料和接受建造工程服務；及
- 服務特許經營權安排。

政府會監管電費。本集團根據商業談判為其他服務和產品定價。本集團亦就銷售電力、購入產品和服務以及借款的融資政策制定了審批流程。有關審批流程和融資政策並不取決於對方是否為國家控制實體。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

38 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

董事考慮了關聯方關係對交易的潛在影響、本集團的審批流程和融資政策，以及用以了解該等關係對財務報表的潛在影響所需的資料後，認為以下交易須披露為與其他受國家控制實體的交易：

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
銷售電力	6,403,291	5,658,714
銷售其他產品	280,043	24,460
利息收入	18,637	9,046
利息支出	1,105,544	1,064,189
已收貸款	11,534,935	9,441,405
存款存入	15,613,031	8,690
購買材料和接受建造工程服務	2,967,206	2,902,880
服務特許權建設收入	882,602	2,200,360

其他受國家控制實體的交易結餘如下：

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
銷售電力應收款	1,943,373	1,028,676
銷售其他產品應收款	7,611	14,702
銀行存款(包括限制性存款)	15,962,805	349,774
借款	31,222,470	19,687,535
購買材料和接受建造工程服務應付款	1,049,567	413,243

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

38 重大關聯方交易(續)

(d) 主要管理人員的酬金

主要管理人員的酬金包括附註9所載已付本公司董事的款項和附註10所載已付部分酬金最高員工的款項，詳情如下：

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
薪金和其他酬金	1,868	1,634
酌情花紅	5,308	3,116
退休計劃供款	493	365
	<u>7,669</u>	<u>5,115</u>

39 合併現金流量表附註

(a) 收購附屬公司

於二零零九年六月二日，本公司的附屬公司江陰蘇龍發電有限公司，用現金共人民幣45,000,000元，收購第三方持有的江蘇新龍源投資有限公司的全部股權。被收購業務對於本集團於截至二零零九年度的收入和利潤並無重大貢獻。

於收購日期的資產及負債如下：

	於二零零九年六月二日	
	被收購公司 的賬面價值 人民幣千元	公允價值 人民幣千元
現金及現金等價物	1,962	1,962
對聯營公司和共同控制實體的投資	98,066	98,066
減：流動負債	(55,028)	(55,028)
資產淨值	<u>45,000</u>	<u>45,000</u>

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

39 合併現金流量表附註(續)

(b) 主要非現金交易

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
根據重組(附註34(d)(i)/1(b)) 分派予國電集團的款項	<u>2,150</u>	<u>810,090</u>

40 採用本集團的會計政策時作出的主要會計判斷及估計

本集團的財務狀況和經營成果對編製財務報表時所採用的會計方法、假設和估計有敏感變動。本集團對這些假設和估計是基於以往的經驗和各種其他假設,而本集團亦相信這是合理的。本集團亦按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、情況和條件的改變而與估計金額有異。

對重大會計政策的選擇、影響對這些政策的應用的判斷和其他不確定因素,以及報告的經營成果對條件和假設發生變化的敏感性均是審閱財務報表時應考慮的因素。主要會計政策已載列於附註2。本集團認為,在編製財務報表時,下列重大會計政策涉及最主要的判斷和估計。

(a) 呆壞賬減值損失

本集團對因客戶及債務人無法按規定付款而造成的呆壞賬減值損失進行估計。本集團的估計是基於應收餘額的賬齡、債務人的信用情況和已往的呆壞賬沖銷經驗。如果客戶及債務人的財政狀況惡化,實際的沖銷金額可能會高於估計數字。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外,以人民幣千元列示)

40 採用本集團的會計政策時作出的主要會計判斷及估計(續)

(b) 非流動資產減值損失

當本集團考慮對某些資產,包括物業、廠房及設備、投資性物業、租賃預付款、無形資產以及於聯營公司和共同控制實體的投資計提減值損失時,本集團需要釐定這些資產的可收回金額。可收回金額為公允價值減去銷售成本與使用價值兩者中的較高者。由於這些資產可能缺乏現成的市場報價,因此很難準確地估計售價。為釐定使用價值,相關資產預計產生的現金流量會被折現至現值,而這需要就銷量、售價和營運成本等項目做出重大判斷。本集團利用所有可獲得的信息來釐定可收回金額的合理近似金額,包括根據對銷量、售價和營運成本等項目的合理和有證據支持的假設及預測進行估計。

(c) 遞延稅項資產的確認

有關已結轉未被使用的可抵扣稅項虧損和稅款減免以及可抵扣暫時性差異的遞延稅項資產,會運用於資產負債表日已制定或實質上已制定的稅率,按照資產賬面金額的預期變現或結算方式確認及計量。在釐定遞延資產的賬面金額時,會對預期應課稅盈利作出估計,當中涉及多項有關本集團經營環境的假設,並要求董事作出大量判斷。如果這些假設及判斷出現任何變動,均會影響將予確認的遞延稅項資產的賬面金額從而影響未來年度的淨利潤。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

40 採用本集團的會計政策時作出的主要會計判斷及估計(續)

(d) 折舊

物業、廠房及設備在扣除估計殘值之後，在預計可使用期限內按直線法計提折舊。本集團定期審閱資產的預計可使用期限。可使用期限是按本集團類似資產的已往經驗，並考慮預期的技術發展因素而釐定。如果之前的預估發生了重大改變，則對未來期間的折舊費用進行調整。

(e) 所得稅

本集團須在多個稅務機關繳付所得稅。在釐定稅項準備時須作出判斷。在日常業務過程中，很多交易和計算的最終稅項釐定並不確定。當有關事項的最終稅項有別於初始記錄金額時，這些差異將影響現有所得稅和差異產生期間的遞延所得稅準備。

(f) 擔保的準備

如果擔保持有人有可能根據擔保向本集團提出申請，而向本集團索償的金額預期超過現時於有關擔保的應付款項金額，則確認為已作出擔保計提的準備。本集團定期審閱這些擔保持有人的財務狀況，並基於以往經驗估計向本集團索償的金額。如果這些擔保持有人的財務狀況惡化，實際的準備金額可能會高於估計數字。

41 母公司及最終控股公司

本公司董事認為，其母公司及最終控股公司為國電集團。國電集團是一家在中國成立的國有企業，該公司並無編製可供公眾使用的財務報表。

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

42 已頒佈但尚未在截至二零零九年十二月三十一日止年度生效的修訂、新準則及詮釋可能帶來的影響

截至本報告日，國際會計準則委員會已頒佈以下多項在截至二零零九年十二月三十一日止年度尚未生效，亦沒有在本財務報表採用的修訂、新準則和詮釋：

在以下日期或之後 開始的會計期間生效

《國際財務報告準則》第3號(經修訂)－企業合併	適用於收購日期為於二零零九年七月一日或之後開始的首個年報期開始日期或之後的業務合併
《國際會計準則》第27號(經修訂) －合併財務報表和單獨財務報表	二零零九年七月一日
《國際會計準則》第39號修訂 －金融工具：確認和計量－符合條件的被套期項目	二零零九年七月一日
《國際財務報告詮釋》第17號－向擁有人分派非現金資產	二零零九年七月一日
二零零九年《國際財務報告準則》的改進項目	二零零九年七月一日
《國際會計準則》第32號修訂 －金融工具：列報－配股分類	二零一零年二月一日
《國際財務報告詮釋》第19號， －以權益工具消除金融負債	二零一零年七月一日
《國際財務報告詮釋》第14號修訂， －最低資金要求的預付款	二零一一年一月一日
《國際會計準則》第24號(經修訂)－關聯方披露	二零一一年一月一日
《國際財務報告準則》第9號－金融工具	二零一三年一月一日

財務報表附註(續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度(除特別註明外，以人民幣千元列示)

42 已頒佈但尚未在截至二零零九年十二月三十一日止年度生效的修訂、新準則及詮釋可能帶來的影響(續)

本集團正在評估這些修訂、新準則和新詮釋對初始採用期間的影響。到目前為止，本集團相信採納這些新的《國際財務報告準則》對本集團的經營業績和財政狀況應該不會有重大的影響。

43 服務特許經營權安排

近年來，本集團與地方政府(「授予人」)簽訂數項服務特許權協議，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22至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4)是在服務特許期的建設階段確認的收入。由於實際上全部建造活動已分包，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18)。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。

44 結算日後事項

於二零一零年二月九日，本公司在中國境內發行了本金總額人民幣16億元年票面利率4.52%的7年期的無抵押債券。債券持有人於債券發行5年後有回售選擇權。

名詞解釋

「本公司」或 「公司」或「我們」	指	龍源電力集團股份有限公司
「本集團」	指	龍源電力集團股份有限公司及其附屬公司
「國電集團」	指	中國國電集團公司
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「招股章程」	指	公司於二零零九年十一月二十七日刊發的招股章程
「核准容量」	指	國家發改委或相關省級發改委基於項目施工完成且全面投入運營後將達到的估計容量而核定的項目容量
「總裝機容量」(在BTM或 其他行業報告中亦稱為 「累計裝機容量」)	指	我們的數家項目公司或一家項目公司的個別項目的總裝機容量，按我們擁有權益的項目公司的100%裝機容量計算，不考慮我們於該等公司的股權比例。總裝機容量包括我們的附屬公司及聯營公司的容量
「權益裝機容量」或 「在建權益裝機容量」	指	我們的項目公司或某間項目公司個別項目的容量中，我們按於各公司的所有權比例擁有權益的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按我們於擁有權益(無論是否為控股權益)的各項目公司的所有權百分比乘以總裝機容量或在建容量(視情況而定)計算。權益裝機容量或在建權益裝機容量均包括我們的附屬公司及聯營公司(但僅以我們的權益所有權為限)的容量

名詞解釋(續)

「控股裝機容量」	指	僅包括在我們的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按我們在合併財務報表內全面合併並視為附屬公司的項目公司的 100% 裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括我們聯營公司的容量
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
「可利用率」	指	一座風機或發電廠於一段期間內可發電的時間，除以該段期間內的時間
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「可再生能源」	指	可再生或就所有實用目的而言，不會枯竭的持續能源，如風、水或日光
「清潔發展機制」或「CDM」	指	清潔發展機制為京都議定書的一項安排，其允許工業化國家投資發展中國家降低溫室氣體排放的項目，以獲取排放額度
「清潔發展機制執行理事會」	指	清潔發展機制執行理事會，在聯合國氣候變化框架公約締約方大會的授權及指導下監查清潔發展機制。
「核證減排量」或「CER」	指	核證減排量，清潔發展機制執行理事會就清潔發展機制項目達到的減排量核發的碳排放額度，需經京都議定書項下指定經營實體核證
「自願減排量」或「VER」	指	自願減排量為非任何法律或法規強制規定，而由一個組織期望積極參與減緩氣候變化而自發的碳減排量額度

名詞解釋(續)

「控股發電量」或 「控股淨售電量」	指	在一段特定期間內，包括在我們的財務報表內全面合併的項目公司的發電量或淨售電量(視情況而定)的總和
「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「兆瓦」	指	能源單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一千瓦時相等於發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「儲備項目」	指	根據我們與各級地方政府訂立的風能投資開發協議(據此我們獲授權於特定地點開發具有若干估計總產能的風電場)確認的預留為日後開發的風電項目
「在建項目」	指	就該等項目已開始進行道路、地基及電力基礎設施建設，且項目公司已取得國家發改委或省級發改委的項目批文，以及詳細的工程及建設藍圖已完成

公司資料

公司法定名稱

龍源電力集團股份有限公司

公司英文名稱

China Longyuan Power Group
Corporation Limited*

註冊辦事處

中國
北京市海淀區白石橋路7號12層1206室

中國總辦事處

中國
北京市西城區阜成門北大街6-9號
國際投資大廈C座

香港主要營業地點

香港中環
皇后大道中15號
置地廣場告羅士打大廈8樓

公司法定代表人

朱永芄先生

授權代表

謝長軍先生
賈楠松先生
張頌義先生(為謝長軍先生的替任代表)
魏偉峰先生(為賈楠松先生的替任代表)

聯席公司秘書

賈楠松先生
魏偉峰先生

審計師

畢馬威會計師事務所
香港中環
遮打道10號太子大廈8樓

中瑞岳華會計師事務所
中國
北京市西城區金融大街35號
國際企業大廈A座8-9層

法律顧問

香港法律

高偉紳律師行
香港中環
康樂廣場一號怡和大廈28樓

公司資料(續)

中國法律

北京市嘉源律師事務所
中國
北京市西城區復興門內大街158號
遠洋大廈F407-F408

北京市天馳律師事務所
中國
北京市朝陽區北四環中路8號亞運村
匯欣大廈A座14層

合規顧問

招商證券(香港)有限公司
香港中環
交易廣場1期48樓

主要往來銀行

國家開發銀行
中國
北京市西城區阜成門外大街29號

中國建設銀行股份公司北京市分行
中國
北京市宣武區宣武門西大街28號樓

交通銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市西城區金融街33號

H股股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔
皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室

股份代號

00916

投資者查詢

投資者專線：86 10 6657 9988
傳真：86 10 6609 1661
網站：www.clypg.com.cn
電郵：ir@clypg.com.cn



龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited*