



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

2013 中期報告


龍源電力

目錄

中期業績與財務數據.....	2
管理層討論與分析.....	6
企業管治.....	31
其他資料.....	33
審閱報告.....	37
未經審核合併損益及其他綜合收益表.....	38
未經審核合併資產負債表.....	40
未經審核合併權益變動表.....	43
未經審核簡明合併現金流量表.....	46
未經審核中期財務報表附註.....	47
名詞解釋.....	84
公司資料.....	87

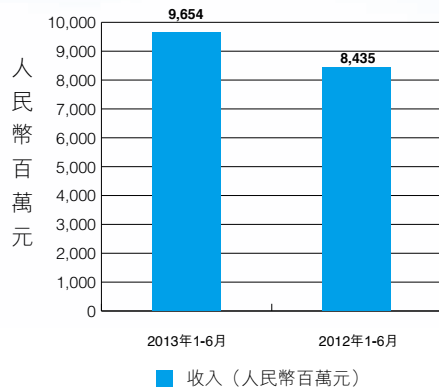


中期業績與財務數據

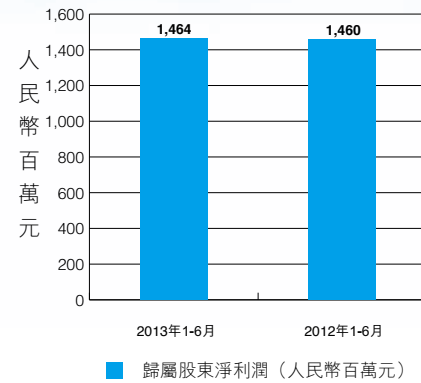
龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至二零一三年六月三十日止六個月未經審計的經營結果與截至二零一二年六月三十日止六個月(「二零一二年同期」)的經營結果的比較。截至二零一三年六月三十日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣96.54億元，比二零一二年同期的人民幣84.35億元增長14.5%；除稅前利潤人民幣22.90億元，比二零一二年同期的人民幣19.88億元增長15.2%；歸屬本公司股東應佔淨利潤為人民幣14.64億元，比二零一二年同期的人民幣14.60億元增長0.3%；本公司股東應佔基本每股盈利為人民幣0.1822元，較二零一二年同期的人民幣0.1957元減少人民幣0.0135元；於二零一三年六月三十日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣3.78元。



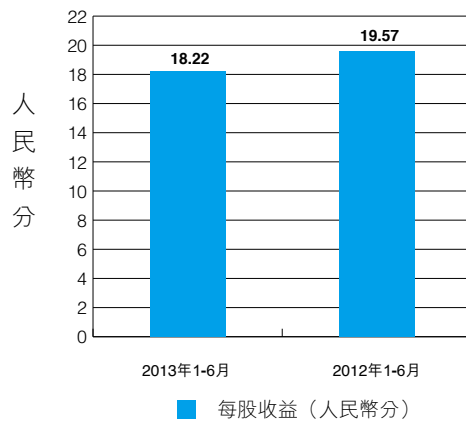
1. 收入



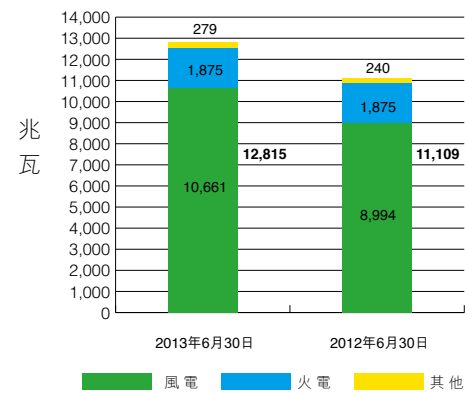
2. 歸屬股東淨利潤



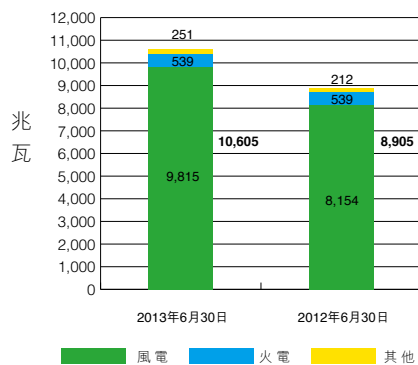
3. 每股收益



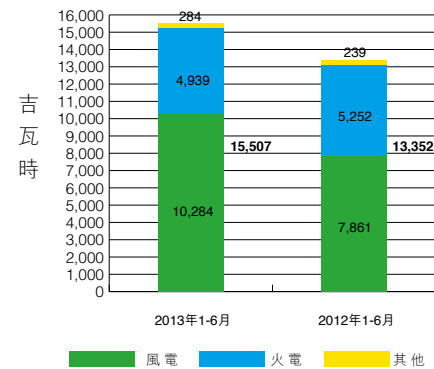
4. 控股裝機容量



5. 權益裝機容量



6. 售電量



	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
收入	9,653,974	8,435,059
除稅前利潤	2,289,521	1,987,842
所得稅	(362,240)	(118,855)
期間利潤	1,927,281	1,868,987
屬於：		
本公司股東	1,464,414	1,460,443
非控股權益持有人	462,867	408,544
期間綜合收益總額	1,863,506	1,869,026
屬於：		
本公司股東	1,442,867	1,460,482
非控股權益持有人	420,639	408,544
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	18.22	19.57

	二零一三年 六月三十日 人民幣千元	二零一二年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產總額	92,035,718	90,053,746
流動資產總額	14,858,836	17,786,113
資產總額	106,894,554	107,839,859
流動負債總額	34,874,692	36,074,948
非流動負債總額	34,358,722	35,342,985
負債總額	69,233,414	71,417,933
資產淨額	37,661,140	36,421,926
本公司股東應佔權益總額	30,338,379	29,429,434
非控股權益持有人	7,322,761	6,992,492
權益總額	37,661,140	36,421,926

管理層討論與分析

(如無特別說明，如下信息基於按照國際財務報告準則編製的財務信息披露)

當前世界經濟繼續艱難復蘇，但國際形勢仍然複雜多變，全球經濟進入深度轉型調整期。二零一三年上半年，中國經濟運行總體平穩，上半年GDP同比增長7.6%，結構調整穩中有進、轉型升級穩中提質。

二零一三年上半年，全國電力供需總體保持平衡，全國用電市場延續上年以來中速增長態勢。全國全社會用電量24,961億千瓦時，同比增長5.1%，增速較二零一二年同期小幅回落。水電發電量保持兩位數快速增長，同比增長11.8%，水電利用小時提高較多，全國平均利用小時同比增加76小時；火電發電量低速增長，同比增長2.6%，全國平均利用小時同比下降83小時；風電發電量同比大幅增長39.3%，全國平均利用小時同比上升91小時達到1,101小時。

面對嚴峻複雜的經營形勢，本集團在董事會的堅強領導下，以經濟效益為中心，推進企業轉型發展，全面啟動「第三次創業」，按照「六堅持六提升」的思路謀劃部署各項工作，繼續保持良好的經營發展態勢。

一. 業務回顧

1. 科學布局，穩步發展

二零一三年上半年，面對複雜多變的外部環境，本集團堅持效益優先的原則，加強管理、嚴控風險、科學規劃、優化布局、積極穩妥推進項目開發。加大不限電地區資源建設條件良好的風電項目的儲備和前期工作力度，積極儲備「三北」地區電網接入規劃落實的風電項目，以江蘇、福建為重點，穩妥推進海上風電開發。同時，深化細化前期工作過程管理，嚴肅落實前期工作責任制考核，深入開展專項研究，進一步完善規章制度，不斷提高項目技術經濟評價的質量和深度，嚴防投資風險，確保項目收益良好。

報告期內，本集團33個項目列入國家能源局發佈的「十二五」第三批風電項目核准計劃，合計容量2,270兆瓦，居同類企業首位。在前三批核准計劃中(含增補)，本集團共列入8,874.3兆瓦項目，佔核准計劃總量的10.71%，在同類企業中比例最高。二零一三年上半年，本集團新增核准風電項目6個，合計容量397.5兆瓦，全部位於非限電地區；新增核准太陽能項目1個，容量20兆瓦，位於青海省。截至二零一三年六月三十日，本集團已核准未投產風電項目3,596兆瓦，累計風電項目儲備63.41吉瓦，分布在除青海、四川、重慶、河南以及港澳台之外的27個省、市、自治區。

二零一三年五月十五日，國務院下發《關於取消和下放一批行政審批項目等事項的決定》(國發〔2013〕19號)，取消和下放了一批行政審批事項。為落實國發〔2013〕19號文精神，二零一三年五月二十四日，國家發展和改革委員會辦公廳發佈《關於做好第一批取消和下放投資審批事項後續工作的通知》(發改辦投資〔2013〕1226號)。二零一三年六月二十三日，國家能源局發佈《關於風電項目核准有關事項的函》，將部分待核准項目轉地方投資主管部門核准。

核准審批權下放後，容量50兆瓦以上風電項目的核准權劃歸地方政府，有利於簡化項目核准流程，加快電網接入及消納條件較好的地區和海上區域風電項目的核准進程。同時，有利於根據資源、土地等建設條件，合理確定項目裝機容量，增加規模效益。330kV及500kV交流線路審批權下放，有利於加快電網送出工程的前期工作進程，有利於風電項目的及時並網和電量的消納。根據上述規定，本集團江蘇大豐海上特許權200兆瓦風電項目、河北麒麟山三期150兆瓦風電項目已被轉交地方投資主管部門核准。本集團將抓住核准政策調整的窗口期，優化調整風電布局，增加優質項目儲備，加快項目核准。

2. 加強工程進度管理，工程建設穩步推進

二零一三年上半年，本集團全面加強工程進度管理。強化工期對標管理，對照目標找問題、查不足，出現困難及時跟踪、檢查、協調及督促，保障了項目建設進度。成立督導組，深入工程現場協調解決電網接入、徵林徵地、項目核准等問題，特別針對雲南、貴州、福建、山西、陝西等重點區域開展了督促檢查，解決了道路運輸、設備供貨、基礎施工等方面存在的問題，為保障項目工程進度起到了關鍵作用。加強基建現場管理，提前落實開工條件，通過加強溝通協調、加大工作面等方式有序推進工程進展。同時，本集團堅持樹立精品意識，從設計、招標、施工、驗收四個階段加強精細化管理，通過數字化採集等方式加強施工質量管理，實現基建管理規範化、標準化、程序化。加強設計審查與優化工作，深入比選論證施工方案，從源頭嚴把質量關。報告期內，本集團所屬的龍源如東海上風電場30 MW+150 MW工程、龍源羊八井二期20 MWp並網光伏電站工程兩個項目獲得「中國電力優質工程獎」。

二零一三年上半年，本集團新增投產1個風電項目，新增控股裝機容量37.5兆瓦。完成收購1個風電項目，裝機容量79.5兆瓦。截至二零一三年六月三十日，本集團控股裝機容量為12,815兆瓦，其中風電控股裝機容量10,661兆瓦，火電控股裝機容量1,875兆瓦，其他可再生能源控股裝機容量279兆瓦。

管理層討論與分析

公司所屬風電場於二零一二年六月三十日及二零一三年六月三十日控股裝機容量按地域分別為：

地區	二零一三年 六月三十日 (兆瓦)	二零一二年 六月三十日 (兆瓦)	變化率
黑龍江	1,136.9	1,051.1	8.16%
吉林	348.9	348.9	0.00%
遼寧	1,003.2	904.2	10.95%
內蒙古	2,175.6	2,076.6	4.77%
江蘇	932.3	702.8	32.66%
浙江	137.6	137.6	0.00%
福建	506.1	408.1	24.01%
海南	99.0	99.0	0.00%
甘肅	1,039.3	957.3	8.57%
新疆	744.3	546.3	36.24%
河北	971.1	871.5	11.43%
雲南	346.5	148.5	133.33%
安徽	346.5	247.5	40.00%
山東	99.0	49.5	100.00%
天津	99.0	99.0	0.00%
山西	348.0	198.0	75.76%
寧夏	179.0	49.5	261.62%
貴州	148.5	99.0	50.00%
合計	10,660.8	8,994.4	18.53%

3. 風電場運行水平不斷提高，發電量創歷史同期最高

二零一三年上半年，本集團不斷強化安全生產管理，狠抓安全生產責任制的落實，將主體責任落實到人。在集團內開展安全生產專項檢查，認真查找安全薄弱環節，及時排查治理隱患，確保安全生產良好態勢。全面拓寬對標範圍，深入分析差距原因，採取有力措施，有效提升增發能力。持續推進涉及主要風機廠家、13家區域公司的風電設備運行優化工作，努力提高設備產能和精細化管理水平。以創建星級發電企業為載體，扎實推進標準化和規範化建設，以標杆企業帶動整體安全生產專業化水平的全面提升。

二零一三年上半年，本集團累計完成發電量166.84億千瓦時，其中風電發電量110.85億千瓦時，同比增加31.44%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於風電裝機容量的增加、限出力的降低、以及風資源的改善。本集團風電機組平均可用係數為98.40%，與二零一二年同期基本持平。二零一三年上半年風電平均利用小時數為1,104小時，比二零一二年同期提高101小時。風電平均利用小時數提高主要是得益於限出力的降低和風資源的改善。

公司所屬風電場二零一二年上半年及二零一三年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	二零一三年 上半年 (兆瓦時)	二零一二年 上半年 (兆瓦時)	變化率
黑龍江	1,227,994	892,403	37.61%
吉林	307,227	221,742	38.55%
遼寧	803,280	698,111	15.06%
內蒙古	2,391,092	2,002,311	19.42%
江蘇	1,161,407	723,511	60.52%
浙江	114,986	119,468	-3.75%
福建	547,672	565,993	-3.24%
海南	67,693	77,252	-12.37%
甘肅	863,061	750,718	14.96%
新疆	910,703	612,396	48.71%
河北	1,120,211	999,152	12.12%
雲南	463,204	192,593	140.51%
安徽	308,237	207,513	48.54%
山東	48,528	45,059	7.70%
天津	128,791	109,016	18.14%
山西	301,232	158,094	90.54%
寧夏	125,289	36,496	243.30%
貴州	194,736	21,963	786.65%
合計	11,085,343	8,433,793	31.44%

公司所屬風電場二零一二年上半年及二零一三年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	二零一三年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	二零一三年 上半年風電 平均容量系數	二零一二年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	二零一二年 上半年風電 平均容量系數	風電平均 利用小時 變化率
黑龍江	1,156	27%	898	21%	28.73%
吉林	881	20%	636	15%	38.52%
遼寧	851	20%	809	19%	5.19%
內蒙古	1,103	25%	964	22%	14.42%
江蘇	1,257	29%	1,144	26%	9.88%
浙江	836	19%	868	20%	-3.69%
福建	1,333	31%	1,645	38%	-18.97%
海南	684	16%	780	18%	-12.31%
甘肅	842	19%	784	18%	7.40%
新疆	1,361	31%	1,233	28%	10.38%
河北	1,156	27%	1,323	30%	-12.62%
雲南	1,654	38%	1,945	45%	-14.96%
安徽	1,094	25%	838	19%	30.55%
山東	511	12%	910	21%	-43.85%
天津	1,241	29%	1,101	25%	12.72%
山西	1,262	29%	1,127	26%	11.98%
寧夏	907	21%	885	20%	2.49%
貴州	1,321	30%	887	20%	48.93%
合計	1,104	25%	1,003	23%	10.07%

公司所屬風電場二零一二年上半年及二零一三年上半年風電平均可用系數按地域分別為：

地區	二零一三年 上半年風電 平均可用系數 (%)	二零一二年 上半年風電 平均可用系數 (%)	變化
黑龍江	98.67	99.02	-0.35%
吉林	98.63	99.02	-0.39%
遼寧	98.00	98.71	-0.71%
內蒙古	98.56	98.57	-0.01%
江蘇	98.41	98.70	-0.29%
浙江	98.79	97.87	0.92%
福建	98.75	97.74	1.01%
海南	99.25	98.37	0.88%
甘肅	98.65	98.75	-0.10%
新疆	96.80	97.47	-0.67%
河北	98.10	98.09	0.01%
雲南	98.47	98.16	0.31%
安徽	99.13	99.05	0.08%
山東	99.49	99.28	0.21%
天津	99.16	98.34	0.82%
山西	98.70	97.94	0.76%
寧夏	97.43	—	—
貴州	98.88	—	—
合計	98.40	98.52	-0.12%

報告期內，本集團火電控股發電量為52.85億千瓦時，比二零一二年同期56.16億千瓦時減少5.89%，主要是受部分機組進行脫硝改造影響。二零一三年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,819小時，較二零一二年同期2,995小時下降176小時。

4. 電價水平略有上升

二零一三年上半年本集團風電平均上網電價人民幣582元／兆瓦時(含增值稅(「VAT」))，較二零一二年同期風電平均上網電價人民幣578元／兆瓦時(含增值稅)增加人民幣4元／兆瓦時。風電平均電價提高主要是由於本集團風電裝機位於不限電、高電價區域的佔比增加。火電平均上網電價人民幣454元／兆瓦時(含增值稅)，較二零一二年同期火電平均上網電價人民幣451元／兆瓦時(含增值稅)增加人民幣3元／兆瓦時。火電平均電價提高主要是由於：1) 計劃電量佔比增加；以及2) 已完成脫硝改造的部分機組電價增加人民幣8元／兆瓦時。

5. 全面推進精細化管理，嚴格控制工程造價

二零一三年上半年，本集團通過精細化招標流程，進一步保證了招標設備的適用性，利用規模化優勢，進一步降低了採購成本。二零一三年上半年本集團平均風機採購成本較二零一二年平均水平下降5.3%。同時，本集團通過設計審查及優化設計方案，以及在施工過程中嚴格控制設計變更等管理手段，在徵林徵地費用、基建人工成本持續上升的前提下，有效控制風電項目造價。二零一三年上半年風電項目平均單位千瓦造價與二零一二年平均水平基本持平。

6. 融資成本不斷下降，資金管控水平持續提升

二零一三年上半年，本公司成功完成私募債、短期融資券、超短期融資券、理財融資等低成本資金引入工作，融資成本不斷下降。截至二零一三年六月底帶息負債餘額人民幣572億元，淨債務負債率為58.8%，較年初分別下降人民幣15億元和0.7個百分點，各項償債指標不斷優化。充分運用並升級現有資金管理平台，強化資金集中管理，實現對下屬各單位資金收支的遠程審核與控制，減少資金沉澱，資金管控水平持續提升。

7. CDM項目註冊數量繼續增加，回款工作進展順利

二零一三年上半年，本集團CDM項目註冊數量繼續增加，共新增註冊CDM項目25個，合計裝機容量1,338兆瓦，其中根據聯合國CDM規則可追溯至二零一二年註冊項目24個，合計裝機容量1,288.5兆瓦。截至二零一三年六月三十日，本集團已累計於清潔發展機制執行理事會成功註冊CDM項目215個，累計裝機容量11,216.3兆瓦。其中風電項目206個，裝機容量10,998.3兆瓦，生物質發電項目5個，裝機容量138兆瓦，太陽能發電項目4個，裝機容量80兆瓦。二零一三年上半年，本集團CERs收入回款工作總體順利。雖然碳市場價格持續低迷，但本集團通過迅速推進CERs認證、積極保障合同履約，實現了CERs收入回款總體順利進行，二零一三年上半年總計回款5,227萬歐元。

8. 增強科技實力，進一步提升科技進步對公司發展的貢獻

在注重規模擴張效應，繼續保持風電裝機規模領先的同時，本集團更加注重增強科技實力，提高科學技術對公司發展的貢獻率。報告期內，除按計劃執行承擔國家「863」課題、「973」課題外，新立項國電集團科技項目6個，本公司自立項目8個。一批圍繞生產需要的科研項目已取得階段性成果，進入樣機試製和推廣實驗階段。《海上風電場運維技術及裝備設計》等4個國家863課題通過中期評審，《海上風電新型單樁基礎及配套安裝設備研究與應用》等4個項目在二零一三年國電集團科技進步獎評選中獲得1項一等獎、2項二等獎和1項三等獎。進一步完善生產運營監控中心建設，部分風電場實現了少人、無人值守。《風電場功率預測統計模塊建模策略的研究及其業務化系統的開發》的研究成果已大規模應用於公司所屬各風電場，短期和超短期功率預測的預報精度得到有效提高。

9. 海外項目取得實質性突破

經過兩年不懈努力，本集團位於加拿大安大略省的100兆瓦風電項目於二零一三年六月十日獲得加拿大安省環境部頒發的環評許可，並已獲得安省能源委員會頒發的線路施工許可和安省電力局頒發的項目施工許可。目前已經取得項目開工所需全部許可，正式具備開工條件。本集團正在與各相關供應商和施工方協調，落實各項開工準備工作，爭取儘早開工。

二. 經營業績及分析

概覽

二零一三年上半年，本集團實現淨利潤人民幣19.27億元，比二零一二年同期的人民幣18.69億元增長3.1%；歸屬股東淨利潤人民幣14.64億元，比二零一二年同期的人民幣14.60億元增長0.3%。

營業收入

二零一三年上半年，本集團實現營業收入人民幣96.54億元，比二零一二年同期的人民幣84.35億元增長14.5%。營業收入增長的主要因為：風電分部二零一三年上半年的售電及其他收入為人民幣51.19億元，比二零一二年同期的人民幣38.91億元增加人民幣12.28億元，增幅31.6%，主要因為風電投產容量增長較快，報告期內電網限出力降低以及風資源改善，導致發電量大幅上升。各分部的營業收入如下表所示：

營業收入	截至六月三十日止六個月		變化率
	二零一三年 (人民幣億元)	二零一二年 (人民幣億元)	
風電分部	56.18	40.66	38.2%
其中：售電及其他收入	51.19	38.91	31.6%
特許權項目建設收入	4.99	1.75	185.1%
火電分部	37.64	40.56	-7.2%
其中：售電、售熱及			
其他收入	22.44	23.41	-4.1%
煤炭銷售收入	15.20	17.15	-11.4%
其他分部	4.05	4.02	0.7%
抵銷分部間收入	-1.33	-0.89	49.4%
合計	96.54	84.35	14.5%

其他收入淨額

二零一三年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣2.10億元，比二零一二年同期的人人民幣7.68億元下降72.7%。主要原因為：1) 由於本集團在二零一三年上半年未簽訂新的固定價格CERs銷售合同，加之以前年度簽訂的固定價格合同於二零一二年末全部到期，二零一三年上半年銷售CERs和VERs淨收入合計人民幣0.38億元，較二零一二年同期的人人民幣4.47億元減少人民幣4.09億元，減幅91.5%；2) 二零一二年上半年確認了風機供應商由於延遲交貨的賠償金收入約人民幣1.15億元，二零一三年上半年無類似收入；以及3) 二零一三年上半年處置了火電業務的部分固定資產，確認了處置損失約人民幣0.16億元。

經營開支

二零一三年上半年，本集團經營開支為人民幣62.90億元，比二零一二年同期的人人民幣59.64億元增加5.5%。主要是風電分部折舊和攤銷費用增加，火電分部煤炭消耗成本減少，以及特許權項目建設成本增加共同所致。

折舊和攤銷費用

二零一三年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣20.86億元，比二零一二年同期的人人民幣17.74億元增長17.6%。主要是由於風電項目投產容量的增加，導致風電業務折舊及攤銷費用較二零一二年同期增加人民幣2.78億元，增幅18.6%。

煤炭消耗成本

二零一三年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣10.84億元，比二零一二年同期的人人民幣13.86億元下降21.8%。主要原因為：1) 二零一三年上半年煤炭價格下降，發電及供熱平均標準煤單價比二零一二年同期下降約17.1%；以及2) 煤炭消耗量減少。

煤炭銷售成本

二零一三年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣14.45億元，比二零一二年同期的人人民幣15.95億元下降9.4%。主要是因為二零一三年上半年煤炭價格同比下降。

特許權項目建設成本

二零一三年上半年，本集團特許權項目建設成本為人民幣4.99億元，比二零一二年同期的人人民幣1.75億元增長185.1%，主要原因是二零一三年上半年在建的特許權項目發生工程量較二零一二年同期有所增長。

員工成本

二零一三年上半年，本集團員工成本為人民幣4.45億元，比二零一二年同期的人人民幣4.17億元增長6.7%。主要原因是：1) 隨著本集團發展壯大，職工人數增多；以及2) 隨著更多工程投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

材料成本

二零一三年上半年，本集團材料成本為人民幣1.64億元，比二零一二年同期的人人民幣2.27億元下降27.8%。主要原因是本集團附屬公司中能電力科技開發有限公司及龍源(北京)風電工程技術有限公司二零一三年上半年對外銷售商品量下降而導致相應材料成本下降。

維修保養費用

二零一三年上半年，本集團維修保養費用為人民幣2.21億元，比二零一二年同期的人人民幣0.86億元增長157.0%。主要原因為：1) 火電分部二零一三年上半年在非用電高峰期安排檢修工作，導致維修保養費用有所增長；2) 為提高風電場運行水平，提升設備發電能力，加強了風機定期維護和檢修工作；以及3) 隨著風機質保期陸續結束，維修保養費用逐漸增加。

行政費用

二零一三年上半年，本集團行政費用為人民幣1.25億元，比二零一二年同期的人民幣1.19億元增長5.0%。主要原因為隨著集團業務增長，所屬子公司增多，導致租賃費、税金等支出增加。

其他經營開支

二零一三年上半年，本集團其他經營開支為人民幣2.20億元，比二零一二年同期的人民幣1.85億元上升18.9%。主要原因為隨著投產工程項目的增多，保險等經營費用增加。

財務費用淨額

二零一三年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣13.07億元，比二零一二年同期的人民幣13.00億元增長0.5%。主要原因為：1) 隨著本集團在建項目的陸續投產，資本化的利息支出減少，費用化的利息支出較二零一二年同期增加約人民幣1.84億元；以及2) 本集團於本期對應收CDM款項的可回收性進行了評估，對其中可收回性較低的部分計提了壞賬準備人民幣1.44億元。

應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零一三年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣0.23億元，比二零一二年同期的人民幣0.48億元下降52.1%。主要是由於聯營公司於二零一三年上半年業績較二零一二年同期有所下降。

所得稅

二零一三年上半年，本集團所得稅費用為人民幣3.62億元，比二零一二年同期的人民幣1.19億元增長204.2%。主要原因為：1) 二零一三年上半年火電分部稅前利潤較二零一二年同期增長，火電分部所得稅同比增加；2) 二零一三年上半年部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一二年同期有所增長；以及3) 二零一二年上半年確認了人民幣0.84億元的應退企業所得稅，本期無類似退稅。

分部經營業績

經營利潤	截至六月三十日止六個月		變化率
	二零一三年 (人民幣億元)	二零一二年 (人民幣億元)	
風電分部	30.10	27.97	7.6%
火電分部	5.56	4.83	15.1%
其中：售電、售熱及其他	5.10	4.42	15.4%
煤炭銷售業務	0.46	0.41	12.2%
其他分部	0.89	0.42	111.9%
抵銷和總部其他費用	-0.82	-0.83	-1.2%
合計	35.73	32.39	10.3%

二零一三年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣30.10億元，比二零一二年同期的人民幣27.97億元增長7.6%，主要是因為風電售電收入增加。風電分部經營利潤增幅小於收入增幅，主要是由於其他收入中的銷售CERs和VERs收入大幅減少。

火電分部經營利潤為人民幣5.56億元，比二零一二年同期的人民幣4.83億元增長15.1%，其中不含煤炭銷售的經營利潤為人民幣5.10億元，比二零一二年同期的人民幣4.42億元增長15.4%，火電分部經營利潤增加的主要原因是煤炭價格下降，導致售電、售熱毛利增長；煤炭銷售業務的經營利潤為人民幣0.46億元，比二零一二年同期的人民幣0.41億元增長12.2%，主要由於煤炭採購單價降低以及運輸成本下降導致煤炭銷售利潤率的上升。

其他分部經營利潤為人民幣0.89億元，比二零一二年同期的人民幣0.42億元增長111.9%，主要是由於本集團太陽能發電投產容量增加帶來售電收入以及經營利潤的增加。

資產、負債狀況

截至二零一三年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,068.95億元，比二零一二年十二月三十一日的資產總額人民幣1,078.40億元減少人民幣9.45億元，主要是：1) 物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣19.82億元；以及2) 銀行存款及現金、應收賬款、預付帳款等流動資產減少人民幣29.27億元。負債總額為人民幣692.33億元，比二零一二年十二月三十一日的負債總額人民幣714.18億元減少人民幣21.85億元，主要是工程建設所需長期借款等非流動負債減少人民幣9.85億元，短期銀行貸款等流動負債減少人民幣12.00億元。

資金流動性

截至二零一三年六月三十日，本集團流動資產為人民幣148.59億元，其中銀行存款及現金人民幣33.28億元；應收賬款和應收票據人民幣71.72億元，主要為應收售電收入；以及預付款和其他流動資產人民幣27.03億元，主要為待抵扣增值稅進項稅及代墊款項。

流動負債為人民幣348.75億元，其中應付帳款和應付票據人民幣8.35億元，主要為應付煤炭等燃料和備品備件採購款；其他應付款為人民幣82.15億元，主要為風電項目工程建設款和工程質保金；以及短期借款人民幣256.52億元。

截至二零一三年六月三十日淨流動負債為人民幣200.16億元，比二零一二年十二月三十一日的淨流動負債人民幣182.89億元增加人民幣17.27億元；截至二零一三年六月三十日流動比率為0.43，比二零一二年十二月三十一日的流動比率0.49降低0.06。淨流動負債的增加和流動比率下降的主要原因是二零一三年上半年本集團將上年末通過H股增發和發行高級永續證券獲得的資金投入了在建項目中，導致流動資產的下降。

受限制存款為人民幣1.14億元，主要為票據及信用證保證金。

截至二零一三年六月三十日，本集團尚未歸還的借款為人民幣571.69億元，較二零一二年十二月三十一日的借款餘額人民幣586.52億元減少人民幣14.83億元。截至二零一三年六月三十日，本集團尚未歸還的借款包括短期借款人民幣256.52億元（含一年內到期的長期借款人民幣32.17億元），和長期借款人民幣315.17億元（含應付債券人民幣98.15億元）。上述借款包括人民幣借款人民幣554.00億元，美元借款人民幣10.35億元及其他外幣借款人民幣7.34億元。於二零一三年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣48.98億元及定息公司債券人民幣98.15億元。

資本性支出

二零一三年上半年，本集團資本性支出為人民幣40.84億元，比二零一二年同期的人民幣36.76億元增長11.1%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣36.86億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣1.61億元。資金來源主要包括二零一二年末的H股增發收入，銀行、其他金融機構借款及債券發行。

淨債務負債率

截至二零一三年六月三十日，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）除以淨債務及權益總額之和）為58.8%，比二零一二年十二月三十一日的59.5%下降0.7個百分點，主要是因為本集團二零一三年上半年淨債務規模基本不變及權益總額增加導致。

重大投資

二零一三年上半年，本集團並無重大投資事宜。

重大收購及出售

二零一三年上半年，本集團以人民幣1.00億元收購了寧夏天淨風力發電股份有限公司100%的股權。

二零一三年上半年，本集團出售其持有的上海風力發電有限公司33%股權，出售完成後本集團不再持有該公司任何股權。

資產抵押

本集團部分銀行貸款以風機設備作為抵押。截至二零一三年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣2.57億元，比二零一二年十二月三十一日的人民幣2.66億元減少3.4%，主要是因為風機設備折舊的影響抵押資產的賬面淨值相應下降。

或有負債／擔保

截至二零一三年六月三十日，本集團為一家聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.66億元的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0.38億元的反擔保。截至二零一三年六月三十日止，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.30億元。

現金流分析

截至二零一三年六月三十日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣33.28億元，比二零一二年十二月三十一日的人民幣51.38億元減少人民幣18.10億元。主要原因是本集團將上年末餘額中的H股增發和發行高級永續證券獲得的資金投入了在建項目以及歸還借款。本集團的資金來源主要包括經營活動產生的現金流入，公司債券發行收入，銀行貸款。本集團的資金使用主要用於工程項目建設和歸還借款。

本集團二零一三年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣80.40億元，現金流入主要來自電力銷售收入，現金流出主要為燃料和備品備件的採購、各項稅費的支付、經營費用的支出。

本集團二零一三年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣56.31億元，投資活動現金流出主要用於風電項目的建設以及收購風電附屬公司的款項。

本集團二零一三年上半年融資活動的現金流出淨額為人民幣41.41億元，主要包括本期歸還的借款以及支付的借款利息。

匯率風險

本集團業務主要集中於中國內地，絕大部分收入、支出均以人民幣計價。本集團存在少量海外投資和外幣貸款，同時CDM收入也為外幣收入，人民幣匯率的變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。本集團積極關注並研究匯率變化，應對匯率市場變化，通過多種管理手段加強匯率風險管理。

三. 二零一三年下半年業務展望

二零一三年下半年本集團工作的總體思路是：堅持以經濟效益為中心，以轉變發展方式、提升發展質量為主線，以強化經營管理、深化改革創新為重點，做強做大龍源品牌，實現健康可持續優勢發展。

二零一三年下半年，本集團將努力實現以下工作目標：

1. 加快企業轉型，全面提升發展質量

不斷強化戰略管控，做強新能源主業；完善投資管理體制，強化項目問責制；嚴肅投資決策紀律，嚴格執行投資決策程序和投資計劃。持續優化風電開發佈局，在非限電地區擴大項目開發範圍，擇優開發收益率高的風電項目，穩步開發低風速風電項目；在限電地區積極儲備電網規劃落實的風電項目，暫緩推進棄風限電嚴重的項目；積極推進海上風電開發，有效培育海上風電優勢。提高可行性研究的水平，確保項目開發效益。穩健推進光伏、潮汐、地熱等其他新能源發展。堅定不移實施「走出去」戰略，實現加拿大項目高標準開工建設，按照海外投資三原則繼續推進美國、南非、澳大利亞等國家項目前期工作。

2. 強化基建管理，確保完成投產任務

提前落實開工條件，加強設備選型等方案的優化設計，明確工程計劃和節點控制，超前做好與相關方面的溝通工作，做好主機及配套設備的供貨協調工作。加強工期管理和過程控制，加大對工程建設的考核力度。提高達標投產水平，健全安全管理體系；樹立精品意識，全力打造優質工程；提高參考預算設定的精確性，增加審查環節，繼續通過統一打捆、集中採購等方式有效控制工程造價；嚴控設計變更，嚴格執行工程概算；充分發揮工程跟踪審計職能，規避工程風險。確保全年投產目標的完成。

3. 加強安全生產，努力提升存量資產運營水平

強化安全生產管理，落實各級安全生產責任制，全面排查和整治重點領域、要害部位和關鍵設施的隱患，扎實開展星級發電企業創建活動。提高設備健康水平，針對每台風機建立台賬並細化運行統計分析，有針對性開展故障分析及運行優化工作，加強技術監督和指導，保證運行設備可控在控。落實火電環保改造，認真落實脫硝和電除塵兩項重大環保改造項目，確保按期投運，實現達標排放。

4. 堅持挖潛增效，全力提升企業盈利能力

加強營銷管理，進一步落實《發電量專項考核辦法》；積極爭取交易電量，降低限電比例；爭取理想電價，及時做好可再生能源補貼的結算及申請工作；拓展國內碳市場銷售渠道，創造更多收益。強化財務管控，壓降資金成本；深化全面預算管理，認真查找、分析並解決關鍵環節中出現的問題；大力推進財務信息化和內控管理系統建設；提高稅務管理水平，防範外部風險。改善其他新能源經營狀況，提高光伏、生物質、潮汐、地熱等其他新能源的運營管理水平，改善項目經營狀況。

5. 創新體制機制，進一步增強企業競爭力

創新考核激勵機制，以業績為導向，創新工作評價機制，注重提高一線員工的收入水平，組織好技能鑒定，完善跟踪培養機制。創新選人用人機制，深化幹部制度改革，加大公推比選、競爭上崗力度，強化管理、技術、生產崗位培訓和職業鑒定，繼續做好人才交流鍛煉工作。創新科技支撐體系，充分發揮風電開發核心平台的作用，不斷提升工程技術服務能力，抓緊建設「一中心兩研究所三實驗室」，繼續推進863海上風電建設等重點項目的研究，大力推進科技成果的專利申請和推薦評獎工作，促進科技創新。

6. 增強企業軟實力，凝聚和諧正能量

扎實推進廉政建設，認真貫徹落實中央「八項規定」的要求，改進工作作風、密切聯繫群眾。深化民主管理，問計於民，充分發揮集體智慧的優勢。增強企業成長活力，爭創全國精神文明單位。不斷改善員工生產、生活條件。進一步推進班組建設，搭建員工崗位成才、建功立業的平台。積極參加全國風電行業運檢技能競賽。鞏固投資者關係，維護公司在國際資本市場的良好形象。加強新聞宣傳和輿論引導，為公司發展營造良好輿論氛圍。

企業管治

本公司始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為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《企業管治守則》及《企業管治報告》所載的守則條文，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《企業管治守則》作為本公司的企業管治常規。

遵守《上市規則》附錄十四的要求

於二零一三年五月三十一日，本公司舉行了二零一二年度股東周年大會，非執行董事朱永芃先生（於二零一三年七月三十日退任）和王寶樂先生、執行董事黃群先生、獨立非執行董事張頌義先生和孟焰先生因工作原因未能出席上述股東周年大會。除上文所述者外，由二零一三年一月一日至二零一三年六月三十日期間，本公司已全面遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》內的守則條文，同時符合《上市規則》附錄十四中所列明的絕大多數建議最佳常規。

遵守董事及監事進行證券交易之標準守則

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《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，他們均已嚴格遵守《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。

獨立非執行董事

本公司已根據《上市規則》的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為呂聰敏先生、張頌義先生和孟焰先生。

審計委員會

本公司已根據《上市規則》的規定成立審計委員會，其主要職責為：審議公司年度內部審計工作計劃；監督外聘審計師的委任、續聘及撤換，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外聘審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。

董事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（非執行董事）。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零一三年八月十九日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零一三年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零一三年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製的截至二零一三年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

其他資料

股本

截至二零一三年六月三十日，本公司股本總數為人民幣8,036,389,000元，分為8,036,389,000股每股面值人民幣1.00元的股份。本公司股本於本報告期內未發生變動。

中期股息

董事會未提出就截至二零一三年六月三十日止六個月派付中期股息的建議。

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二零一三年六月三十日止六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

董事及監事於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零一三年六月三十日，本公司各董事及監事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《標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

主要股東於股份之權益

於二零一三年六月三十日，就本公司董事所知，下列人士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 (附註1) (%)	佔股本總數之 百分比 (附註1) (%)
國電集團	內資股	實益擁有人及大股東 所控制的法團的權益	4,696,360,000 (附註2) (好倉)	100%	58.44%
全國社會保障基金理事會	H股	實益擁有人	303,640,000 (好倉)	9.09%	3.78%
FIL Limited	H股	投資經理	268,669,000 (好倉)	8.04%	3.34%
JPMorgan Chase & Co.	H股	實益擁有人，投資經理 及保管人	264,514,140 (附註3) (好倉)	7.92%	3.29%
JPMorgan Chase & Co.	H股	保管人	236,454,236 (附註4) (可供借出 的股份)	7.08%	2.94%
JPMorgan Chase & Co.	H股	實益擁有人	520,000 (附註5) (淡倉)	0.02%	0.01%
中國人壽保險(集團)公司 (China Life Insurance (Group) Company)	H股	實益擁有人及大股東 所控制的法團的權益	262,191,000 (附註6) (好倉)	7.85%	3.26%
中國投資有限責任公司 (China Investment Corporation)	H股	大股東所控制的 法團的權益	243,442,000 (附註7) (好倉)	7.29%	3.03%

附註：

1. 該百分比是以本公司於二零一三年六月三十日之已發行的相關類別股份數目／總股份數目計算。
2. 該等4,696,360,000股內資股中，4,602,432,800股內資股股份由國電集團直接持有，餘下93,927,200股內資股股份由國電集團之附屬公司國電東北電力有限公司持有，故國電集團被視為擁有國電東北電力有限公司所持的股份權益。
3. 該等264,514,140股H股股份中，236,454,236股H股由JPMorgan Chase & Co. 之全資附屬公司JPMorgan Chase Bank, N.A.持有，7,450,974股H股由JPMorgan Chase & Co. 之間接全資附屬公司J.P. Morgan Whitefriars Inc. 持有，363,497股H股由JPMorgan Chase & Co. 之間接非全資附屬公司J.P. Morgan Securities plc持有，14,913,000股H股由JPMorgan Chase & Co. 之間接全資附屬公司JF Asset Management Limited持有，2,653,000股H股由JPMorgan Chase & Co. 之間接全資附屬公司JP Morgan Asset Management (Taiwan) Limited持有，91,433股H股由JPMorgan Chase & Co. 之間接全資附屬公司J.P. Morgan Clearing Corp 所有，2,588,000股H股由JPMorgan Chase & Co. 之間接全資附屬公司JF International Management Inc. 持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股的股份權益。
4. 該等236,454,236股可供借出的H股股份由JPMorgan Chase & Co. 之全資附屬公司JPMorgan Chase Bank, N.A.持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有可供借出的H股股份。
5. 該等520,000股H股股份的淡倉由JPMorgan Chase & Co. 之間接全資附屬公司J.P. Morgan Whitefriars持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為持有其上述附屬公司所持有的H股的淡倉。
6. 該等262,191,000股H股股份中，24,830,000股H股股份由中國人壽保險(集團)公司(China Life Insurance (Group) Company)直接持有，231,411,000股H股股份由中國人壽保險(集團)公司之全資附屬公司中國人壽保險(海外)股份有限公司(China Life Insurance (Overseas) Company Limited)持有，5,950,000股H股股份由中國人壽保險(集團)公司之附屬公司中國人壽保險股份有限公司(China Life Insurance Company Limited)持有，故中國人壽保險(集團)公司被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股的股份權益。
7. 該等243,442,000股H股股份中，229,901,000股H股股份由中國投資有限責任公司之間接全資附屬公司成棟投資責任有限公司 (Chengdong Investment Corporation) 持有，9,532,000股H股股份由中國投資有限責任公司之間接全資附屬公司Best Investment Corporation持有，4,009,000股H股股份由中國投資有限責任公司之間接全資附屬公司Flourish Investment Corporation持有，故中國投資有限責任公司被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股的股份權益。

員工

截至二零一三年六月三十日止，本集團共有員工6,195名。本集團員工薪酬由基本工資和獎勵工資兩部分組成，獎勵工資依據本集團業績及員工的績效考核情況確定。

重大法律訴訟

截至二零一三年六月三十日止，本集團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集團可能面臨的重大法律訴訟或索賠。

更換董事及監事

經本公司於二零一三年七月三十日舉行的臨時股東大會決議通過，委任喬保平先生為非執行董事，委任李恩儀先生為執行董事，委任謝長軍先生為本公司監事，自二零一三年七月三十日直至本屆董事會／監事會任期屆滿為止。喬保平先生同時獲董事會委任為本公司董事長、董事會提名委員會主任，任期同其非執行董事任期一致。李恩儀先生同時獲董事會委任為本公司董事會戰略委員會主任，任期同其執行董事任期一致。謝長軍先生同時獲監事會委任為本公司監事會主席，任期同其監事任期一致。朱永芄先生自二零一三年七月三十日起不再擔任本公司非執行董事、董事長及董事會提名委員會主任，謝長軍先生自二零一三年七月三十日起不再擔任本公司執行董事及董事會戰略委員會主任，喬保平先生自二零一三年七月三十日起不再擔任本公司監事及監事會主席。

董事及監事資料變動

根據上市規則第13.51B(1)條規定，本公司董事及監事變更之資料載列如下：

1. 張頌義先生自二零一三年四月二十三日起不再擔任中國再生能源投資有限公司（於香港聯交所主板上市，股份編號：0987）的獨立非執行董事；及
2. 喬保平先生自二零一三年七月九日起不再擔任國電電力董事。

審閱報告

致龍源電力集團股份有限公司董事會

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

我們已審閱列載於第38至第83頁龍源電力集團股份有限公司的中期財務報表，此中期財務報表包括於二零一三年六月三十日的合併資產負債表與截至該日止六個月的合併損益及其他綜合收益表、合併權益變動表和簡明合併現金流量表以及附註解釋。根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「上市規則」)，上市公司必須符合上市規則中的相關規定和國際會計準則委員會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製中期財務報表。董事須負責根據《國際會計準則》第34號編製及列報中期財務報表。

我們的責任是根據我們的審閱對中期財務報表作出結論，並按照我們雙方所約定的業務條款，僅向全體董事會報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容對任何其他人士負責或承擔法律責任。

審閱範圍

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

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信於二零一三年六月三十日的中期財務報表在所有重大方面沒有按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製。

畢馬威會計師事務所

執業會計師
香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓

二零一三年八月十九日

未經審核合併損益及其他綜合收益表

截至二零一三年六月三十日止六個月(除特別註明外,以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
收入	5	9,653,974	8,435,059
其他收入淨額	6	209,880	767,503
經營開支			
折舊和攤銷		(2,085,553)	(1,773,535)
煤炭消耗		(1,084,300)	(1,386,070)
煤炭銷售成本		(1,445,237)	(1,595,246)
服務特許權建設成本		(499,433)	(175,116)
員工成本		(445,189)	(416,705)
材料成本		(164,342)	(227,402)
維修保養		(221,306)	(85,979)
行政費用		(125,132)	(118,631)
其他經營開支		(219,914)	(184,860)
		(6,290,406)	(5,963,544)
經營利潤		3,573,448	3,239,018
財務收入		332,237	40,235
財務費用		(1,639,366)	(1,339,766)
財務費用淨額	7	(1,307,129)	(1,299,531)
應佔聯營公司和合營企業 利潤減虧損		23,202	48,355
除稅前利潤	8	2,289,521	1,987,842
所得稅	9	(362,240)	(118,855)
期間利潤		1,927,281	1,868,987

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併損益及其他綜合收益表

截至二零一三年六月三十日止六個月(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
承前			
期間利潤		1,927,281	1,868,987
其他綜合收益			
其後不會重新分類至損益的項目：			
換算高級永續證券的匯兌差額(附註22)		(42,228)	—
其後可能重新分類至損益的項目：			
可供出售金融資產：公允價值儲備淨變動		(983)	(224)
換算淨投資產生的匯兌差額		(8,761)	1,089
換算財務報表產生的匯兌差額		(11,803)	(826)
		(21,547)	39
期間其他綜合收益， 已扣除稅項	10	(63,775)	39
期間綜合收益總額		1,863,506	1,869,026
應佔利潤：			
本公司股東		1,464,414	1,460,443
非控股權益持有人		462,867	408,544
期間利潤		1,927,281	1,868,987
應佔綜合收益總額：			
本公司股東		1,442,867	1,460,482
非控股權益持有人		420,639	408,544
期間綜合收益總額		1,863,506	1,869,026
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	11	18.22	19.57

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併資產負債表

於二零一三年六月三十日(除特別註明外，以人民幣元列示)

		2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	75,226,445	73,352,443
投資物業		47,937	76,163
租賃預付款		1,539,584	1,417,432
無形資產	13	8,618,288	8,321,840
商譽		11,541	11,541
對聯營公司和合營企業的投資		2,256,964	2,127,151
其他資產	14	4,175,037	4,552,962
遞延稅項資產		159,922	194,214
非流動資產總額		92,035,718	90,053,746
流動資產			
存貨		837,442	816,414
應收賬款和應收票據	15	7,172,434	7,997,537
預付款和其他流動資產	16	2,703,454	3,155,428
可收回稅項		161,185	145,883
交易證券		541,480	301,737
受限制存款		114,495	231,530
銀行存款及現金	17	3,328,346	5,137,584
流動資產總額		14,858,836	17,786,113

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併資產負債表

於二零一三年六月三十日(除特別註明外，以人民幣元列示)

		2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
	附註		
流動負債			
借款	18(b)	25,652,379	26,169,965
應付賬款和應付票據	19	835,220	1,261,005
其他應付款	20	8,214,781	8,525,118
應付稅項		172,312	118,860
流動負債總額		34,874,692	36,074,948
流動負債淨額		(20,015,856)	(18,288,835)
資產總額減流動負債		72,019,862	71,764,911
非流動負債			
借款	18(a)	31,516,819	32,482,141
遞延收入		1,837,129	1,903,165
遞延稅項負債		123,819	97,691
其他非流動負債		880,955	859,988
非流動負債總額		34,358,722	35,342,985
資產淨額		37,661,140	36,421,926

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併資產負債表

於二零一三年六月三十日(除特別註明外，以人民幣元列示)

		2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
	附註		
資本及儲備			
股本	21(b)	8,036,389	8,036,389
儲備		<u>22,301,990</u>	<u>21,393,045</u>
本公司股東應佔權益總額		30,338,379	29,429,434
非控股權益持有人		<u>7,322,761</u>	<u>6,992,492</u>
權益總額		<u>37,661,140</u>	<u>36,421,926</u>

董事會於二零一三年八月十九日授權簽發。

喬保平
董事長

李思儀
執行董事

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併權益變動表

截至二零一三年六月三十日止六個月(除特別註明外,以人民幣元列示)

	本公司股東應佔部分							非控股權益			權益總額
	附註	股本 人民幣千元	資本儲備 人民幣千元	法定		公允		小計	高級		
				盈餘儲備	匯兌儲備	價值儲備	保留盈利		永續證券	其他	
				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	
		附註 21	附註 21	附註 21	附註 21			附註 22			
		(c)(i)	(c)(i)	(c)(ii)	(c)(ii)						
於二零一三年一月一日	8,036,389	14,689,550	275,153	(19,684)	(962)	6,448,978	29,429,434	2,481,594	4,510,898	6,992,492	36,421,926
權益變動:											
期間利潤	—	—	—	—	—	1,464,414	1,464,414	71,948	390,919	462,867	1,927,281
其他綜合收益	—	—	—	(20,564)	(983)	—	(21,547)	(42,228)	—	(42,228)	(63,775)
期間綜合收益總額	—	—	—	(20,564)	(983)	1,464,414	1,442,867	29,720	390,919	420,639	1,863,506
資本投入	—	—	—	—	—	—	—	—	20,178	20,178	20,178
利潤分配	—	—	177,642	—	—	(177,642)	—	—	—	—	—
附屬公司派予非控股權益											
持有人的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	(60,604)	(60,604)	(60,604)
向本公司股東分派股息	21(a)	—	—	—	—	(511,918)	(511,918)	—	—	—	(511,918)
購買非控股權益	—	(22,004)	—	—	—	—	(22,004)	—	22,004	22,004	—
已付高級永續證券利息	—	—	—	—	—	—	—	(71,948)	—	(71,948)	(71,948)
於二零一三年六月三十日	8,036,389	14,667,546	452,795	(40,248)	(1,935)	7,223,832	30,338,379	2,439,366	4,883,395	7,322,761	37,661,140

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併權益變動表

截至二零一三年六月三十日止六個月(除特別註明外,以人民幣元列示)

	本公司股東應佔部分							非控股權益			權益總額	
	附註	股本 人民幣千元	資本儲備 人民幣千元	法定	公允		小計	高級	其他	小計		
				盈餘儲備	匯兌儲備	價值儲備		保留盈利				永續證券
				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
		附註 21	附註 21	附註 21	附註 21		附註 22					
		(c)(i)	(c)(ii)	(c)(iii)	(c)(iv)							
於二零一二年一月一日	7,464,289	13,816,693	148,171	(16,544)	(1,954)	4,497,936	25,908,591	—	4,416,626	4,416,626	30,325,217	
權益變動:												
期間利潤	—	—	—	—	—	1,460,443	1,460,443	—	408,544	408,544	1,868,987	
其他綜合收益	—	—	—	263	(224)	—	39	—	—	—	39	
期間綜合收益總額	—	—	—	263	(224)	1,460,443	1,460,482	—	408,544	408,544	1,869,026	
資本投入	—	—	—	—	—	—	—	—	17,800	17,800	17,800	
利潤分配	—	—	126,982	—	—	(126,982)	—	—	—	—	—	
附屬公司派予非控股權益												
持有人的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	(189,499)	(189,499)	(189,499)	
向本公司股東分派股息	21(a)	—	—	—	—	(515,215)	(515,215)	—	—	—	(515,215)	
購買非控股權益	—	(2,884)	—	—	—	—	(2,884)	—	(8,126)	(8,126)	(11,010)	
共同控制下收購業務	—	(830,608)	—	—	—	—	(830,608)	—	—	—	(830,608)	
於二零一二年六月三十日	<u>7,464,289</u>	<u>12,983,201</u>	<u>275,153</u>	<u>(16,281)</u>	<u>(2,178)</u>	<u>5,316,182</u>	<u>26,020,366</u>	<u>—</u>	<u>4,645,345</u>	<u>4,645,345</u>	<u>30,665,711</u>	

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併權益變動表

截至二零一三年六月三十日止六個月(除特別註明外,以人民幣元列示)

	本公司股東應佔部分							非控股權益				
	附註	股本 人民幣千元	資本儲備 人民幣千元	法定		公允		小計 人民幣千元	高級		權益總額 人民幣千元	
				盈餘儲備 人民幣千元	匯兌儲備 人民幣千元	價值儲備 人民幣千元	保留盈利 人民幣千元		永續證券 人民幣千元	其他 人民幣千元		
												附註 21 (c)(i)
於二零一二年六月三十日		7,464,289	12,983,201	275,153	(16,281)	(2,178)	5,316,182	26,020,366	—	4,645,345	4,645,345	30,665,711
權益變動:												
期間利潤		—	—	—	—	—	1,132,796	1,132,796	8,810	314,701	323,511	1,456,307
其他綜合收益		—	—	—	(3,403)	1,226	—	(2,177)	(2,962)	—	(2,962)	(5,139)
期間綜合收益總額		—	—	—	(3,403)	1,226	1,132,796	1,130,619	5,848	314,701	320,549	1,451,168
資本投入		—	—	—	—	—	—	—	—	11,700	11,700	11,700
定向增發股票		572,100	1,723,273	—	—	—	—	2,295,373	—	—	—	2,295,373
附屬公司派予非控股權益												
持有人的股息		—	—	—	—	—	—	—	—	(365,032)	(365,032)	(365,032)
發行高級永續證券扣除發行成本	22	—	—	—	—	—	—	—	2,475,746	—	2,475,746	2,475,746
處置子公司		—	—	—	—	—	—	—	—	2,829	2,829	2,829
購買非控股權益		—	(16,924)	—	—	—	—	(16,924)	—	(98,645)	(98,645)	(115,569)
於二零一二年十二月三十一日		8,036,389	14,689,550	275,153	(19,684)	(952)	6,448,978	29,429,434	2,481,594	4,510,898	6,992,492	36,421,926

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核簡明合併現金流量表

截至二零一三年六月三十日止六個月(除特別註明外,以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
經營活動產生的現金		8,315,029	3,620,260
已付所得稅		(275,415)	(282,848)
經營活動產生的現金淨額		8,039,614	3,337,412
投資活動所用的現金淨額		(5,630,929)	(5,635,713)
融資活動(所用)／產生的現金淨額		(4,141,423)	2,744,066
現金及現金等價物(減少)／增加淨額		(1,732,738)	445,765
於一月一日現金及現金等價物	17	5,080,718	3,358,190
匯率變動的影響		(19,634)	(4,732)
於六月三十日現金及現金等價物	17	3,328,346	3,799,223

刊載於第47至第83頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期財務報表附註

(除特別註明外，以人民幣千元列示)

1 主要業務

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」)於二零零九年七月九日在中華人民共和國(「中國」)成立為股份有限責任公司。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要在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。

2 編製基準

本中期財務報表已按照《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》適用的披露條文編製，並符合國際會計準則委員會所頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定。本中期財務報表於二零一三年八月十九日授權簽發。

儘管本集團於二零一三年六月三十日的流動負債淨額為人民幣20,015,856,000元，本集團編製合併財務報表時假設本集團將會持續經營。董事在審閱預測現金流量以及於二零一三年六月三十日本集團未動用銀行融資額和未動用信貸額度後，認為本集團的流動資金可應付營運資金和資本開支所需。

除預期將在二零一三年年度財務報表中反映的會計政策變更外，本中期財務報表已按照二零一二年年度財務報表所採用的相同的會計政策編製。會計政策變更的詳情載列於附註3。

編製符合《國際會計準則》第34號規定的中期財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，該等判斷、估計和假設會影響會計政策的應用及直至目前為止的資產及負債的匯報數額以及收入和支出的匯報數額。實際結果可能與估計有異。

2 編製基準(續)

本中期財務報表包括簡明合併財務報表和若干選定的解釋附註。這些附註闡述了自二零一二年年度財務報表刊發以來，對了解本集團財務狀況和業績變動尤為重要的若干事件和交易。本簡明合併中期財務報表和其中所載的附註並未載有按照《國際財務報告準則》的要求編製完整財務報表所需的全部信息。

本中期財務報表雖未經審核，但已由畢馬威會計師事務所按照香港會計師公會頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。畢馬威會計師事務所致董事會的獨立審閱報告已出具。

本中期財務報表所載有關截至二零一二年十二月三十一日止財政年度的財務資料為早前已公佈信息，並不構成本公司在該財政年度的根據《國際財務報告準則》編製的年度財務報表，但這些財務資料均取自該等財務報表。截至二零一二年十二月三十一日止年度的法定財務報表可於本公司的註冊辦事處索取。本公司的核數師已在其於二零一三年三月二十五日的報告中就該等財務報表發表了無保留意見。

3 會計政策的修訂

國際會計準則委員會頒佈了多項新的《國際財務報告準則》及《國際財務報告準則》修訂。這些準則於本集團及本公司的本會計期間首次生效。當中與本集團財務報表相關的修訂如下：

- 《國際會計準則》第1號修訂——「財務報告的列報 — 其他綜合收益項目的列報」
- 《國際財務報告準則》第10號——「合併財務報表」
- 《國際財務報告準則》第11號——「合營安排」
- 《國際財務報告準則》第12號——「於其他實體所佔權益的披露」
- 《國際財務報告準則》第13號——「公允價值計量」
- 《國際財務報告準則》的年度改進(2009至2011周期)
- 《國際財務報告準則》第7號修訂——「披露 — 金融資產與金融負債的抵銷」

3 會計政策的修訂(續)

本集團並無採用任何在當前會計期間尚未生效的新準則或詮釋。

《國際會計準則》第1號修訂 —— 「財務報告的列報-其他綜合收益項目的列報」

《國際會計準則》第1號的修訂規定，在符合若干條件的情況下，實體須將可能於日後重新分類為損益的其他綜合收益項目與永不會重新分類為損益的其他綜合收益項目分開列報。因此，本集團已經改變在本財務報表列報其他綜合收益項目的方式。本集團已於以前年度提早採用《國際會計準則》第1號的修訂規定，因此該修訂對本集團的中期財務報告並無影響。

《國際財務報告準則》第10號 —— 「合併財務報表」

《國際財務報告準則》第10號取代有關編製合併財務報表的《國際會計準則》第27號——「合併財務報表和單獨財務報表」以及解釋公告第12號——「合併-特殊目的主體」的規定。這項準則引入單一控制權模式，以釐定被投資公司應否予以合併處理，主要視乎有關實體是否有權控制被投資公司、參與被投資公司業務所得可變動回報的風險承擔或權利，以及能否運用權力影響該等回報金額的能力。

由於採納了《國際財務報告準則》第10號，本集團已修訂有關釐定是否有權控制被投資公司的會計政策。採用這項準則不會改變本集團就於二零一三年一月一日為止參與其子公司及其他實體業務所達致的任何有關控制權方面的結論。

3 會計政策的修訂(續)

《國際財務報告準則》第11號 —— 「合營安排」

《國際財務報告準則》第11號取代了《國際會計準則》第31號——「合營中的權益」，將合營安排分為共同經營和合營企業。實體應根據合營安排下的結構、法律形式、合同條款和其他與權利和義務相關的事實和情況來確定合營安排的類別。根據《國際財務報告準則》第11號，被劃分為共同經營的合營安排，應逐行確認合營經營者於合營安排下享有的權益。根據《國際財務報告準則》第11號，其他合營安排歸類為合營企業，並須在本集團合併財務報表中以權益法核算。實體不得再選用比例合併法作為會計政策。

在採用《國際財務報告準則》第11號後，本集團已修訂有關合營安排的會計政策，並重新評估其合營安排。本集團已將於共同控制實體的投資重新分類為合營企業。本集團繼續以權益法核算有關投資，因此重新分類並無對本集團的財務狀況和經營成果產生重大影響。

《國際財務報告準則》第12號 —— 「於其他實體所佔權益的披露」

《國際財務報告準則》第12號將實體於附屬公司、合營安排、聯營公司和非合併計算結構實體的權益的所有相關披露規定合併為一項單一準則。《國際財務報告準則》第12號規定的披露範圍普遍較各項準則過往所規定者更為廣泛。由於該等披露規定僅適用於完整的財務報表，故本集團並無因採納《國際財務報告準則》第12號而於中期財務報告內作出額外披露。

3 會計政策的修訂(續)

《國際財務報告準則》第13號 —— 「公允價值計量」

《國際財務報告準則》第13號以單一公允價值計量指引取代目前個別國際財務報告準則的有關指引。《國際財務報告準則》第13號也就金融工具和非金融工具的公允價值計量制訂全面的披露規定，若干有關金融工具的特別披露規定適用於中期財務報告。本集團已在附註23中披露有關內容。採納《國際財務報告準則》第13號不會對本集團資產和負債的公允價值計量構成任何重大影響。

《國際財務報告準則》的年度改進(2009至2011周期)

本年度改進周期載列五項準則的修訂，並對其他準則和詮釋作出後續修訂。其中，《國際會計準則》第34號已修訂，以厘清僅於定期向主要營運決策者匯報個別呈報分部的總資產金額，及僅於該分部的總資產與上一份年度財務報表所披露的金額相比出現重大變動時，方須披露個別呈報分部的總資產。該修訂也規定，如果實體定期向主要營運決策者匯報分部負債的金額，而有關金額與上一份年度財務報表相比出現重大變動，則須披露分部負債。就此項修訂而言，由於本集團分部資產和分部負債無須定期向主要營運決策者匯報，且有關金額與上一份年度財務報表相比未出現重大變動，因此本集團於中期財務報告中不再披露分部資產和分部負債。

《國際財務報告準則》第7號修訂 —— 「披露－金融資產與金融負債的抵銷」

有關修訂就金融資產與金融負債的抵銷引入新披露規定。該等新披露規定適用於根據《國際會計準則》第32號——「金融工具：列報」抵銷的所有已確認金融工具，及因受可強制執行淨額結算總協議或包含類似金融工具和交易的類似協議所限的已確認金融工具，而無論該等金融工具是否根據《國際會計準則》第32號抵銷。

由於本集團並沒有訂立任何淨額結算總協議或類似協議，而需遵循《國際財務報告準則》第7號修訂的披露要求，因此採納上述修訂對本集團中期財務報告沒有重大影響。

4 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，生產和銷售生物質和光伏電力，提供諮詢服務及向風力企業提供維護和培訓服務。

(a) 分部業績

根據《國際財務報告準則》第8號的規定，本集團應根據本集團的主要經營決策者在考慮及管理本集團時所用的方法進行分部披露。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：

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合營企業利潤減虧損、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。

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(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二零一三年六月三十日及二零一二年六月三十日止各期間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數據如下：

截至二零一三年六月三十日止期間

	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	5,119,042	1,918,282	216,840	7,254,164
— 其他	24	1,845,981	54,372	1,900,377
小計	5,119,066	3,764,263	271,212	9,154,541
分部間收入	—	—	133,721	133,721
報告分部收入	5,119,066	3,764,263	404,933	9,288,262
報告分部利潤(經營利潤)	3,009,771	556,400	88,705	3,654,876
抵銷前折舊和攤銷	(1,774,363)	(246,026)	(79,805)	(2,100,194)
應收及其他應收款項減值	(156,422)	—	(774)	(157,196)
存貨減值和虧損 (已扣除轉回數額)	—	—	(12,631)	(12,631)
利息收入	6,207	7,393	16,631	30,231
利息支出	(1,199,345)	(64,256)	(134,395)	(1,397,996)
期間內增置的非流動分部資產	3,685,986	236,861	161,393	4,084,240

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零一二年六月三十日止期間

	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	3,885,580	2,024,190	172,243	6,082,013
— 其他	5,145	2,031,896	140,889	2,177,930
小計	3,890,725	4,056,086	313,132	8,259,943
分部間收入	—	—	89,495	89,495
報告分部收入	3,890,725	4,056,086	402,627	8,349,438
報告分部利潤(經營利潤)	2,797,038	482,617	41,758	3,321,413
抵銷前折舊和攤銷	(1,496,367)	(249,269)	(56,231)	(1,801,867)
應收及其他應收款項減值	—	—	(874)	(874)
利息收入	8,570	4,588	16,158	29,316
利息支出	(1,030,484)	(111,217)	(72,627)	(1,214,328)
期間內增置的非流動分部資產	3,342,154	42,733	290,876	3,675,763

4 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益的對賬

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
收入		
報告分部收入	9,288,262	8,349,438
服務特許權建設收入	499,433	175,116
抵銷分部間收入	(133,721)	(89,495)
合併收入	<u>9,653,974</u>	<u>8,435,059</u>
利潤		
報告分部利潤	3,654,876	3,321,413
抵銷分部間利潤	(23,200)	(25,869)
	<u>3,631,676</u>	<u>3,295,544</u>
應佔聯營公司和合營企業		
利潤減虧損	23,202	48,355
財務費用淨額	(1,307,129)	(1,299,531)
未分配總部和企業共同開支	(58,228)	(56,526)
合併除稅前利潤	<u>2,289,521</u>	<u>1,987,842</u>

(c) 地區資料

本集團於中國境外無重要經營業務，因此並無地區分部報告。

(d) 業務的季節性

由於春季及冬季的風速較適合風力發電，本集團的風力發電業務在每年的第一和第四季度較第二及第三季度產生更多的收入。因此，本集團的風力發電業務收入在全年有所波動。

5 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
銷售電力	7,254,164	6,082,013
銷售蒸氣	138,897	155,990
服務特許權建設收入	499,433	175,116
銷售電力設備	26,018	92,253
銷售煤炭	1,519,844	1,715,076
其他	215,618	214,611
	9,653,974	8,435,059

6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
政府補助		
— 銷售經核證減排量(又稱為CERs)及 自願性減排量(又稱為VERs)	38,420	446,854
— 其他	175,728	197,474
投資物業租金收入	2,908	6,646
出售物業、廠房及設備(損失)/收益淨額	(15,999)	159
來自風力發電機供貨商的賠償金收入(註(i))	1,718	115,089
處置聯營公司收益	4,935	—
其他	2,170	1,281
	209,880	767,503

註釋：

- (i) 截至二零一二年六月三十日止期間，來自風力發電機供貨商的賠償金收入，主要包括因第三方風力發電機供貨商延遲交貨以及國產化零部件早期運行不穩定導致收入損失而作出的賠償。

7 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
金融資產的利息收入	30,231	29,316
其他投資的股息收入	208	8,588
交易證券的未實現收入淨額	245,064	—
匯兌收入	56,734	2,331
財務收入	332,237	40,235
銀行和其他借款利息	1,617,885	1,567,163
減：已資本化為物業、廠房及設備和 無形資產的利息支出	(219,889)	(352,835)
	1,397,996	1,214,328
匯兌虧損	45,579	40,539
交易證券的未實現虧損淨額	—	67,833
衍生金融工具未實現虧損淨額	10,860	—
應收賬款和其他應收款減值損失	157,196	874
銀行手續費和其他	27,735	16,192
財務費用	1,639,366	1,339,766
已在本期利潤中確認的財務費用淨額	(1,307,129)	(1,299,531)

截至二零一三年六月三十日止期間，借款費用已按年利率4.50%至7.05%資本化(截至二零一二年六月三十日止期間：4.42%至7.40%)。

8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款	14,562	20,737
— 無形資產	201,155	177,605
折舊		
— 投資物業	1,426	2,020
— 物業、廠房及設備	1,868,410	1,573,173
經營租賃費用		
— 租用廠房和機器	1,407	600
— 租用物業	4,501	3,074
存貨成本	2,723,343	3,268,007
存貨減值和虧損(已扣除轉回數額)	12,631	—

9 所得稅

(a) 合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅為：

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
本期稅項		
本期內所得稅準備	294,121	213,572
以往年度準備不足 / (過剩)	19,444	(86,701)
	313,565	126,871
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	48,675	(8,016)
	362,240	118,855

9 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
除稅前利潤	2,289,521	1,987,842
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	572,380	496,961
不可抵扣支出的稅項影響	4,199	4,832
應佔聯營公司和合營企業 利潤減虧損的稅項影響	(5,801)	(12,089)
本集團旗下各附屬公司的不同 稅率的影響(註(i))	(301,978)	(333,041)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(1,503)	—
未確認未使用的可抵扣虧損及 時間性差異的稅項影響	77,621	49,858
以往年度準備不足／(過剩)	19,444	(86,701)
其他	(2,122)	(965)
所得稅	362,240	118,855

註釋：

- (i) 除本集團部分子公司是根據相關稅務機關的批覆按0%到15%的優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國相關所得稅準則和規定按企業應納稅利潤的25%的法定稅率分別計算截至二零一三年六月三十日止六個月期間和截至二零一二年六月三十日止六個月期間的中國所得稅準備金額。

10 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
其後不會重新分類至損益的項目：		
換算高級永續證券	(42,228)	—
其後可能重新分類至損益的項目：		
可供出售金融資產：		
公允價值儲備淨變動		
— 除稅前數額		
本期確認的公允價值變動	(1,310)	(298)
— 稅務利益	327	74
稅後淨額	(983)	(224)
換算海外附屬公司的財務報表		
— 除稅前數額及稅後淨額	(11,803)	(826)
淨投資產生的匯兌差額		
— 除稅前數額及稅後淨額	(8,761)	1,089
	(21,547)	39
其他綜合收益	(63,775)	39

11 每股盈利

截至二零一三年六月三十日止六個月每股基本盈利是以當期本公司股東應佔利潤人民幣1,464,414,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月：人民幣1,460,443,000元)以及截至二零一三年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股計算(截至二零一二年六月三十日止六個月：7,464,289,000股)。

本公司在列示期間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。

12 物業、廠房及設備

截至二零一三年六月三十日止六個月，本集團增加物業、廠房及設備約為人民幣3,473,162,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月：約人民幣3,439,909,000元)。截至二零一三年六月三十日止六個月，被處置物業、廠房及設備淨值約為人民幣23,462,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月：約人民幣2,172,000元)，產生處置損失約人民幣15,999,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月：處置收益人民幣159,000元)。

13 無形資產

無形資產主要為特許權資產約人民幣8,566,400,000元(二零一二年十二月三十一日：約人民幣8,267,910,000元)，軟件和其他無形資產約人民幣51,888,000元(二零一二年十二月三十一日：約人民幣53,930,000元)。

截至二零一三年六月三十日止六個月，本集團增加的無形資產主要為特許權資產總值約人民幣499,433,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月：約人民幣175,116,000元)。

14 其他資產

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
其他金融資產：		
可供出售投資(按公允價值計量)	10,520	11,830
無報價的非上市公司股權投資(按成本計量)		
(註(i))	699,334	699,334
給予聯營公司的貸款和墊款(註(ii))	48,580	50,370
其他	4,000	4,000
小計	762,434	765,534
可抵扣增值稅(註(iii))	3,412,603	3,787,428
	4,175,037	4,552,962

註釋：

- (i) 由於缺少活躍市場報價，上述無報價的非上市權益投資的公允價值無法可靠獲得，因此本集團並未披露其公允價值。截至二零一三年六月三十日止，本集團暫無出售上述權益投資的計劃。
- (ii) 截至二零一三年六月三十日止，給予聯營公司的貸款是委託貸款，為無抵押且於資產負債表日尚未逾期，年利率為6.16%（二零一二年十二月三十一日：6.16%）。即期部分列入其他流動資產。
- (iii) 可抵扣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。

15 應收賬款和應收票據

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
應收第三方	7,280,376	7,785,972
應收中國國電集團公司(「國電集團」)	—	84
應收同系附屬公司款項	34,341	59,317
應收聯營公司款項	5,883	155,910
	<u>7,320,600</u>	<u>8,001,283</u>
減：呆賬準備	<u>(148,166)</u>	<u>(3,746)</u>
	<u><u>7,172,434</u></u>	<u><u>7,997,537</u></u>

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
未逾期	7,311,999	7,996,039
逾期1年以內	3,703	3,852
逾期1至2年	3,582	1,006
逾期2至3年	1,006	191
逾期3年以上	310	195
	<u>7,320,600</u>	<u>8,001,283</u>
減：呆賬準備	<u>(148,166)</u>	<u>(3,746)</u>
	<u><u>7,172,434</u></u>	<u><u>7,997,537</u></u>

16 預付款和其他流動資產

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
給予以下各方的貸款和墊款(註(i))：		
— 聯營公司和合營企業	144,379	181,798
— 國電集團	7,045	5,323
— 同系附屬公司	469,507	251,485
— 第三方	138,631	172,941
應收政府補助及CERs款項	123,940	834,735
應收聯營公司股息	140,847	146,779
可抵扣增值稅	1,540,986	1,367,708
預付款項和其他	195,113	252,127
	2,760,448	3,212,896
減：呆賬準備	(56,994)	(57,468)
	2,703,454	3,155,428

註釋：

- (i) 於二零一三年六月三十日，在貸款和墊款中包含本集團對聯營公司和同系附屬公司的計息貸款人民幣275,210,000元，按年利率4.98%至6.16%計息(二零一二年十二月三十一日：人民幣75,053,000元，4.98%至6.80%)。

17 銀行存款及現金

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
現金	2,768	1,518
存放銀行和其他金融機構的存款	3,325,578	5,136,066
	3,328,346	5,137,584
包括：		
現金及現金等價物	3,328,346	5,080,718
原訂到期日在3個月以上的定期存款	—	56,866
	3,328,346	5,137,584

18 借款

(a) 長期計息借款包括：

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押	8,009,334	7,933,099
— 無抵押	11,732,878	12,742,963
其他金融機構貸款		
— 有抵押	2,400,970	2,400,970
國電集團貸款		
— 無抵押	1,000,000	1,000,000
同系附屬公司貸款		
— 無抵押	1,090,000	940,000
其他借款(附註18(c)(i))		
— 有抵押	6,966,579	6,960,442
— 無抵押	3,534,292	3,523,510
	34,734,053	35,500,984
減：長期借款的即期部分(附註18(b))		
— 銀行貸款	(2,531,161)	(2,332,770)
— 其他借款	(686,073)	(686,073)
	31,516,819	32,482,141

於二零一三年六月三十日，本集團由國電集團擔保的貸款及借款為人民幣9,744,948,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣9,751,808,000元)。

18 借款(續)

(b) 短期計息借款包括：

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押	2,501,358	2,524,375
— 無抵押	8,290,967	10,579,123
其他金融機構貸款		
— 無抵押	41,000	41,000
國電集團貸款		
— 無抵押	4,500,000	3,500,000
同系附屬公司貸款		
— 無抵押	1,109,000	1,511,000
其他借款(附註18(c)(ii)(iii))		
— 有抵押	400,000	400,000
— 無抵押	5,591,365	4,593,988
政府貸款		
— 無抵押	1,455	1,636
長期借款的即期部分(附註18(a))		
— 銀行貸款	2,531,161	2,332,770
— 其他借款	686,073	686,073
	25,652,379	26,169,965

18 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
長期		
公司債券(註(i))	10,500,871	10,483,952
短期		
債券(註(ii))	1,000,000	1,000,000
公司債券(註(iii))	4,991,365	3,993,988

註釋：

- (i) 於二零一零年二月九日，本公司發行了票面年利率為4.52%的未抵押公司債券人民幣1,600,000,000元，實際年利率為4.67%。該債券將於發行後7年到期，債券持有人於5年後具有回售選擇權。

於二零一零年十二月十日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為4.89%的五年期公司債券以及人民幣2,000,000,000元票面年利率為5.05%的十年期公司債券。該公司債券由國電集團擔保，實際年利率分別為5.08%和5.15%。

於二零一一年一月二十一日，本公司發行了人民幣1,500,000,000元票面年利率為4.89%的五年期公司債券以及人民幣1,500,000,000元票面年利率為5.04%的十年期公司債券。該公司債券由國電集團擔保，實際年利率分別為5.08%和5.14%。

於二零一一年十二月十二日，本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面年利率為5.72%的三年期未抵押公司債券，實際年利率為6.06%。

於二零一一年十二月十五日，本公司的附屬公司，雄亞投資有限公司，發行了人民幣690,000,000元票面年利率為4.50%的兩年期未抵押公司債券，以及人民幣260,000,000元票面年利率為4.75%的三年期未抵押公司債券。上述債券的實際年利率分別為5.12%和5.18%。

18 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款(續)

註釋：(續)

- (ii) 於二零一二年八月二十四日，江陰蘇龍熱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元的短期融資券，期限為365天，該債券實際年利率為4.71%。

於二零一二年十一月十六日，南通天生港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由南通天生港發電有限公司的非控股權益持有人江蘇交通控股有限公司擔保的人民幣400,000,000元的短期融資券，期限為365天，該債券實際年利率為4.92%。

- (iii) 於二零一三年二月二十二日發行了債務融資工具。這些債務融資工具的發行總額為人民幣50億元，期限為一年，票面年利率為4.50%，該債券實際年利率為4.81%。

19 應付賬款和應付票據

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
應付票據	308,068	874,966
應付賬款和預提費用	482,505	262,349
應付聯營公司款項	22,000	—
應付同系附屬公司款項	22,647	123,690
	835,220	1,261,005

於二零一三年六月三十日和二零一二年十二月三十一日，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。

20 其他應付款項

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
收購物業、廠房和設備應付款項	4,707,176	5,001,823
員工相關成本應付款項	229,384	210,762
應付其他稅項	110,066	149,240
應付股息	428,884	423,176
預收款項	106,142	151,830
應付聯營公司和合營企業款項(註(i))	1,065,986	1,092,337
應付同系附屬公司款項	642,552	567,097
應付國電集團款項	70,815	86,872
其他預提費用和應付款	842,916	841,981
按攤餘成本計量的金融負債	8,203,921	8,525,118
按公允價值計量的衍生金融工具	10,860	—
	8,214,781	8,525,118

註釋：

- (i) 應付聯營公司和合營企業的款項主要為應付聯營公司的風機設備採購款。
- (ii) 所有其他應付款預期於一年內清償或確認為收入，或須實時償還。

21 資本、儲備及股息

(a) 股息

(i) 本期間應付股東的股息：

董事未提出就截至二零一三年六月三十日止六個月派付中期股息的建議（截至二零一二年六月三十日止六個月：人民幣0元）。

(ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核准和派發的應付股東的股息：

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
於本期間核准的截至二零一二年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.0637元（二零一一年：人民幣0.069元）	<u>511,918</u>	<u>515,215</u>

(b) 股本

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
已發行及實收資本：		
4,696,360,000股內資國有普通股， 每股人民幣1.00元	4,696,360	4,696,360
3,340,029,000股H股， 每股人民幣1.00元	<u>3,340,029</u>	<u>3,340,029</u>
	<u>8,036,389</u>	<u>8,036,389</u>

21 資本、儲備及股息(續)

(c) 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。

股本溢價主要是指二零零九年十二月及二零一二年十二月發行股份所得款項淨額超過股本票面價格的部分。

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、國電東北電力有限公司投入現金超過其獲得股本的名義價值的金額以及因收購同一控制下業務和收購非控股權益而產生的資本儲備。

(ii) 法定盈餘儲備

根據本公司的章程，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，及境外淨投資所產生的匯兌差額。

(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。

22 高級永續證券

二零一二年十二月七日，本公司一家附屬公司（「發行人」）發行了為數400,000,000美元的高級永續證券，初始利率為5.25%（「高級永續證券」）。這些高級永續證券為配合一般企業集資目的而發行，以發展和拓展本集團的新能源業務，同時符合本集團對營運資金的需要。由二零一三年六月七日起，這些高級永續證券年利率5.25%的息票款項將每半年分期支付，可由本集團酌情延繳。這些高級永續證券沒有固定到期期限，可由本集團選擇在二零一五年十二月七日或之後，按本金連同任何累計、未繳或遞延息票利息款項收回。二零一五年十二月七日後，有關息票年利率將重設為相當於以下三項總和：(a)4.912%的初始利差；(b)美國國債利率；及(c)5.00%的累加。如有任何息票利息款項未繳或延繳，本集團不可就購回、贖回或以其他方式收購任何較低或對等級別的證券，亦不可宣派或派發股息或作出分派或類似的定期付款。

本公司及國電集團各自向高級永續證券的受託人出具《公司維持良好協議》及《公司股權購買協議》。根據《公司維持良好協議》，本公司和國電集團承諾將確保發行人有充裕的流動資金，以便其及時支付涉及高級永續證券的款項。根據《公司股權購買協議》，本公司及國電集團同意於收到由受託人發出的購買通知後，在從相關審批機構獲得所有必要的批准、同意、執照、命令、許可及任何其他授權的前提下，購買發行人於中國註冊成立的若干直接或間接附屬公司的股權。

23 金融工具的公允價值計量

(a) 以公允價值計量的金融工具

(i) 公允價值層級

	於2013年6月30日以公允價值計量			
	於2013年6月 30日的公允價值	相同資產在活躍 市場的報價 (第1層級)	其他重要的 可觀察輸入值 (第2層級)	重要的 不可觀察輸入值 (第3層級)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
循環公允價值計量				
金融資產：				
可供出售金融資產 — 上市	10,520	10,520	—	—
交易證券	541,480	541,480	—	—
金融負債：				
衍生金融工具：				
— 遠期外匯合同	10,860	—	10,860	—

23 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

(i) 公允價值層級(續)

於2012年12月 31日的公允價值	於2012年12月31日以公允價值計量		
	相同資產在活躍 市場的報價 (第1層級)	其他重要的 可觀察輸入值 (第2層級)	重要的 不可觀察輸入值 (第3層級)
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元

循環公允價值計量

金融資產：

可供出售金融資產 — 上市	11,830	11,830	—	—
交易證券	301,737	301,737	—	—

於截至二零一三年六月三十日止六個月期間，並無金融工具在第一與第二層級之間作出轉移，亦無金融工具轉入或轉出至第三層級(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：無)。本集團的會計政策為在各公允價值層級間發生金融工具轉移的報告期末進行確認。

(ii) 第二層級公允價值計量方法所用的估值技術和輸入值

第二層級遠期外匯合同的公允價值在貼現(訂約遠期價格並扣除當前的即期匯率之差)後釐定。所用的貼現率按於報告期末的相關政府收益率曲線，再適量加上固定信貸息差計算。

23 金融工具的公允價值計量(續)

(b) 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，其賬面金額與其二零一三年六月三十日和二零一二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：

	2013年6月30日		2012年12月31日	
	賬面金額	公允價值	賬面金額	公允價值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
公司債券	9,814,798	9,763,701	9,797,879	9,754,650
定息長期貸款	4,897,562	4,614,833	5,255,267	4,934,007
	14,712,360	14,378,534	15,053,146	14,688,657

24 資本承擔

於各期／年末，並未在財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下：

	2013	2012
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
已訂約	17,323,016	16,957,609
已授權但未訂約	29,445,332	34,393,935
	46,768,348	51,351,544

25 或有負債

(a) 已作出財務擔保

於二零一三年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

(i) 本集團已就一家聯營公司籌措的銀行貸款向銀行作出擔保，詳情如下：

	2013	2012
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
聯營公司和合營企業	65,703	69,174

(ii) 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。截至二零一三年六月三十日止，由本公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣30,408,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣29,320,000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。

(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。

26 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。

在日常業務過程中進行的主要交易如下：

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
<u>向下列各方銷售貨品／接受勞務</u>		
國電集團	—	510
同系附屬公司	213,871	102,432
聯營公司和合營企業	3,316	3,601
<u>從下列各方購入貨品／接受勞務</u>		
同系附屬公司	153,816	237,742
聯營公司和合營企業	96,633	452,948
<u>從(向)下列各方收回／(提供)營運資金</u>		
國電集團	—	(893)
同系附屬公司	(23,035)	13,968
聯營公司和合營企業	20,488	89,793
<u>從下列各方解除的貸款擔保</u>		
國電集團	(6,860)	(2,434)
<u>向下列各方解除貸款擔保</u>		
聯營公司和合營企業	3,471	3,471

26 重大關聯方交易(續)

(a) 與關聯方交易(續)

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
<u>下列各方提供/(償還)貸款</u>		
同系附屬公司	200,000	—
聯營公司和合營企業	(8,053)	14,886
<u>從/(向)下列各方取得/(償還)貸款</u>		
國電集團	1,000,000	1,165,000
同系附屬公司	(252,000)	(686,630)
<u>利息收入</u>		
同系附屬公司	1,437	2,242
聯營公司和合營企業	5,852	3,229
<u>利息支出</u>		
國電集團	99,067	87,539
同系附屬公司	62,061	7,201
<u>存款存入</u>		
同系附屬公司	161,891	87,714
<u>收購下列各方的業務</u>		
國電集團	—	190,308
同系附屬公司	—	1,316,965
<u>向下列各方增加投資</u>		
聯營公司和合營企業	—	24,500
同系附屬公司	144,000	189,154

(b) 關聯方的結欠餘額

於二零一三年六月三十日，存放於同系附屬公司的存款為人民幣304,655,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣142,764,000元)。涉及關聯方的其他結欠餘額詳情載列於附註14，15，16，18，19和20。

26 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。

26 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數據後，認為以下交易須披露為與其他受國家控制實體的交易：

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
銷售電力	7,499,852	6,178,152
銷售其他產品	134,259	280,348
利息收入	22,940	20,306
利息支出	1,016,470	809,647
(償還)／借入貸款	(1,631,957)	1,640,971
存款取出	(1,155,907)	(1,975,189)
購買材料和接受建造工程服務	749,303	803,246
服務特許權建設收入	499,433	175,116

其他受國家控制實體的交易結餘如下：

	2013	2012
	6月30日 人民幣千元	12月31日 人民幣千元
銷售電力應收款	5,866,155	6,411,075
銷售其他產品應收款	71,135	58,679
銀行存款(包括限制性存款)	3,134,507	4,290,414
借款	33,904,243	35,536,200
購買材料和接受建造工程服務應付款	1,770,243	1,039,918

26 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詳情如下：

	截至6月30日止六個月	
	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
薪金和其他酬金	1,099	1,165
酌情花紅	2,101	2,829
退休計劃供款	278	277
	3,478	4,271

(e) 界定供款退休計劃

為了對各地方政府組織的特定供款退休計劃做補充，本集團及其員工參加了由國電集團管理的退休計劃。除年度供款外，本集團並無與上述補充退休計劃相關的養老金福利的其他重大支付義務。

(f) 關聯方承擔

關聯方承擔如下：

	2013 6月30日 人民幣千元	2012 12月31日 人民幣千元
<u>銷售承擔</u>		
同系附屬公司	5,822	2,530
聯營公司和合營企業	5,582	4,673
<u>資本承擔</u>		
聯營公司和合營企業	535,161	546,148
<u>其他承擔</u>		
聯營公司和合營企業	14,000	158,000

27 收購業務

截至二零一三年六月三十日止六個月，本集團出於拓展業務的目的從第三方收購了附屬公司。自該附屬公司由本集團開始控制日起，對該權益收購使用收購會計法列賬。有關詳情如下：

公司名稱	收購日期	收購權益	
		百分比	現金對價
寧夏天淨風力發電 股份有限公司	2013年4月9日	100%	人民幣100,000,000

於收購日的總資產及總負債明細：

	於收購日期	
	賬面值 人民幣千元	公允價值 人民幣千元
現金及現金等價物	1,128	1,128
應收賬款和應收票據	7,653	7,653
預付款和其他流動資產	33,397	33,397
存貨	1,192	1,192
物業、廠房及設備	447,588	495,877
無形資產	221	221
對聯營公司的投資	400	400
減：流動負債	(80,821)	(80,821)
非流動負債	(346,850)	(346,850)
資產淨額	63,908	112,197
減：遞延稅項負債	—	(12,072)
	<u>63,908</u>	<u>100,125</u>

27 收購業務(續)

有關收購該附屬公司的現金及現金等價物的流出／(流入)分析如下：

	於收購日期
	人民幣千元
已支付或尚待支付的現金對價	100,000
減：所得現金及現金等價物	<u>(1,128)</u>
有關收購的現金及現金等價物的淨流出	<u><u>98,872</u></u>

28 結算日後事項

本公司旗下附屬公司於二零一三年八月五日發行了高級債券，發行總額為300,000,000美元，期限為3年，票面年利率為3.25%。

名詞解釋

「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
「可用系數」	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
「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）
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「董事會」	指	本公司董事會
「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
「本公司」或「公司」或「我們」	指	龍源電力集團股份有限公司
「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
「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
「董事」	指	本公司董事
「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
「國電電力」	指	國電電力發展股份有限公司
「本集團」或「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
「吉瓦」	指	能源單位，吉瓦。1吉瓦 = 1,000兆瓦

名詞解釋

「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「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
「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
「容量系數」	指	一個發電廠在一定時期內的總發電量除以該時期的小時數與該發電廠裝機容量的乘積得到的比率(表示為百分數)
「標準守則」	指	上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》
「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
「非限電地區」	指	黑龍江省、吉林省、遼寧省、內蒙古自治區及甘肅省以外的地區
「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
「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

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
皇后大道東1號
太古廣場三座28樓

董事會

非執行董事

喬保平先生(董事長)
王寶樂先生
陳 斌先生
樂寶興先生

* 僅供識別

執行董事

李恩儀先生(總經理)
黃 群先生

獨立非執行董事

呂聰敏先生
張頌義先生
孟 焰先生

公司法定代表人

喬保平先生

授權代表

李恩儀先生
賈楠松先生
張頌義先生(為李恩儀先生的替任代表)
孫玉蒂女士(為賈楠松先生的替任代表)

聯席公司秘書

賈楠松先生
孫玉蒂女士

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

公司資料

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

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

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