



中期報告 2010



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

目錄

中期業績.....	2	未經審核合併資產負債表.....	32
財務摘要.....	4	未經審核合併權益變動表.....	34
管理層討論與分析.....	6	未經審核簡明合併現金流量表.....	36
企業管治.....	24	未經審核中期財務報表附註.....	37
其他資料.....	26	名詞解釋.....	81
審閱報告.....	28	公司資料.....	85
未經審核合併綜合收益表.....	30		



中期業績

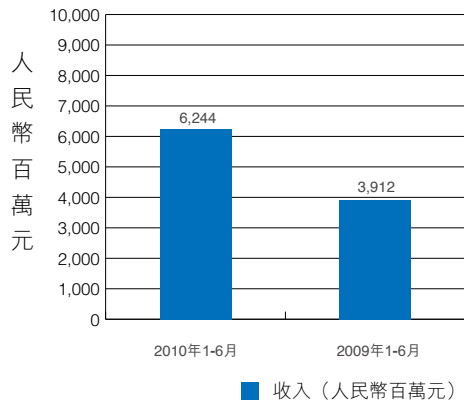
龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至二零一零年六月三十日止六個月未經審計的經營結果與截至二零零九年六月三十日止六個月(「二零零九年同期」)的經營結果的比較。截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣62.44億元，與二零零九年同期相比增長59.6%；除稅前利潤人民幣14.74億元，與二零零九年同期相比增長55.3%；歸屬本公司股東／權益持有人應佔淨利潤為人民幣8.52億元，與二零零九年同期相比增長100.5%；本公司股東應佔基本每股盈利約為人民幣0.1141元，較二零零九年同期按照7,464,289,000股折算的每股盈利相比增加人民幣0.0571元；於二零一零年六月三十日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣2.96元。



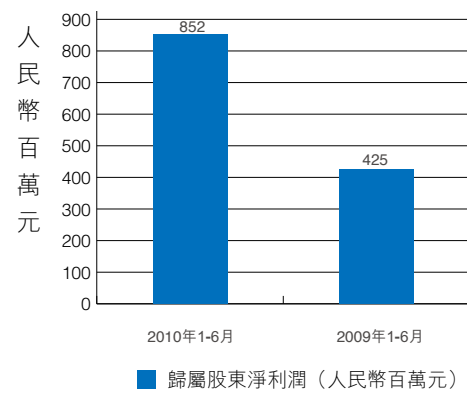
中期業績(續)

主要業務與財務數據

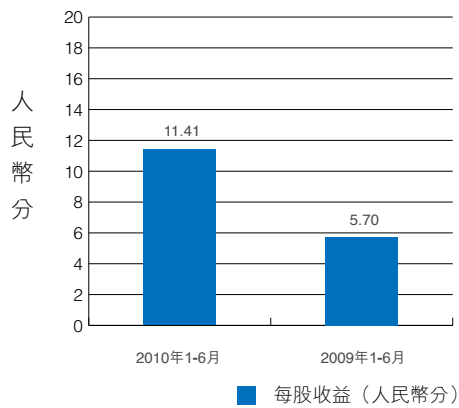
1. 收入



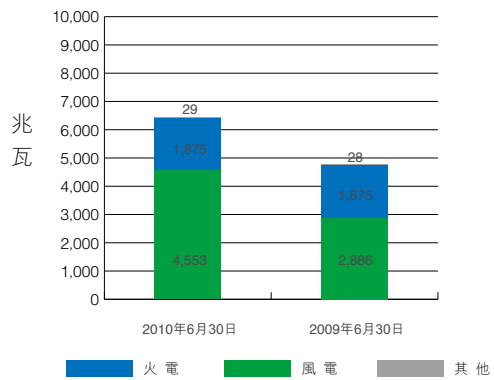
2. 歸屬股東淨利潤



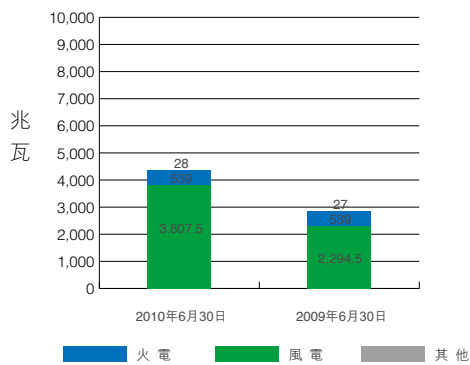
3. 每股收益



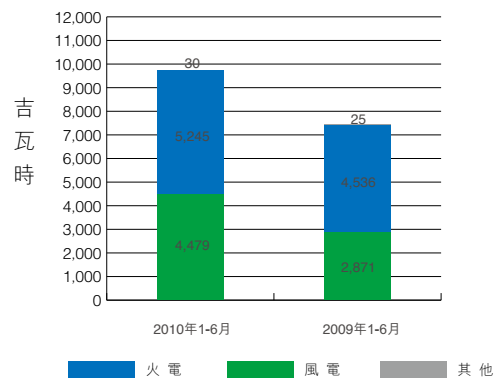
4. 控股裝機容量



5. 權益裝機容量



6. 售電量



財務摘要

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
收入	6,243,990	3,912,314
除稅前利潤	1,473,556	949,423
所得稅	(214,861)	(150,718)
期間利潤	1,258,695	798,705
屬於：		
本公司股東／權益持有人	851,707	425,317
非控股權益持有人	406,988	373,388
期間綜合收益總額	1,253,735	801,297
屬於：		
本公司股東／權益持有人	846,747	427,909
非控股權益持有人	406,988	373,388
每股基本和攤薄盈利		
(人民幣分)	11.41	8.51 ^註

註：截至二零零九年六月三十日止六個月每股基本盈利是以相應期間本公司股東應佔利潤人民幣425,317,000元以及截至二零零九年六月三十日止六個月的股數，5,000,000,000股計算的。截至二零零九年六月三十日止六個月的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期間內均已發行。

財務摘要(續)

	二零一零年 六月三十日 人民幣千元	二零零九年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產總額	51,605,189	47,586,896
流動資產總額	11,523,271	20,366,806
資產總額	<u>63,128,460</u>	<u>67,953,702</u>
流動負債總額	22,197,988	23,691,836
非流動負債總額	14,854,981	18,581,892
負債總額	<u>37,052,969</u>	<u>42,273,728</u>
資產淨額	<u>26,075,491</u>	<u>25,679,974</u>
本公司股東應佔權益總額	22,114,512	21,899,807
非控股權益持有人	3,960,979	3,780,167
權益總額	<u>26,075,491</u>	<u>25,679,974</u>

管理層討論與分析

二零一零年中國經濟面臨較好的發展機遇，國內經濟增長動力充足，有望實現穩定較快發展。國家積極實施「穩增長、調結構、促就業、惠民生」的宏觀調控政策，二零一零年上半年中國經濟依然保持較快增長速度，但經濟發展仍面臨著一定的結構性、發展性和體制性問題，中國經濟發展面臨的外部環境仍需改善。面對國家大力推動可再生能源發展的有利時機，公司積極利用國內經濟快速發展的大好形勢，通過加大開發力度、推動工程建設、強化安全生產管理、細化成本控制、完善管理制度等措施，公司運營、管理等各方面均取得了諸多顯著的成績。

一 業務回顧

1. 電力生產保持持續增長

二零一零年上半年，本集團累計完成控股發電量104.91億千瓦時，其中風電控股發電量48.93億千瓦時，比二零零九年同期增加59.4%；火電控股發電量55.64億千瓦時，比二零零九年同期增加15.2%；其他可再生能源控股發電量0.34億千瓦時，比二零零九年同期增加13.3%。本集團二零零九年新增風電控股裝機容量為2,000.7兆瓦，使得二零一零年上半年本集團累計控股風電發電量大幅增加。本集團不斷強化安全生產工作，優化運營與維護管理，不斷培養和擴充經驗豐富的運營團隊，二零一零年上半年本集團安全生產運營情況良好。

管理層討論與分析(續)

一 業務回顧(續)

1. 電力生產保持持續增長(續)

報告期內，本集團陸續開工建設多個項目，注重工程質量與進度，全力保證全年投產任務的完成。二零一零年上半年，本集團新投產風電項目裝機容量49.5兆瓦。

本集團所屬風電場於二零零九年六月三十日及二零一零年六月三十日的控股裝機容量按地域分別為：

地區	二零一零年	二零零九年	變化率
	六月三十日	六月三十日	
	風電控股裝機 (兆瓦)	風電控股裝機 (兆瓦)	
東北三省	1,666.70	974.70	71.0%
內蒙古	993.40	795.40	24.9%
東南沿海省份	714.75	534.80	33.6%
甘肅	406.80	307.80	32.2%
新疆	249.30	223.80	11.4%
河北	423.00	49.50	754.5%
其他地區	99.00	—	—
合計	<u>4,552.95</u>	<u>2,886.00</u>	<u>57.8%</u>

管理層討論與分析(續)

一 業務回顧(續)

1. 電力生產保持持續增長(續)

本集團所屬風電場二零零九年上半年及二零一零年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	二零一零年 上半年 控股發電量 (兆瓦時)	二零零九年 上半年 控股發電量 (兆瓦時)	變化率
東北三省	1,430,178	920,247	55.4%
內蒙古	1,149,087	968,799	18.6%
東南沿海	909,491	562,604	61.7%
甘肅	311,852	175,319	77.9%
新疆	441,866	355,064	24.4%
河北	591,640	87,418	576.8%
其他地區	59,258	—	—
合計	<u>4,893,372</u>	<u>3,069,451</u>	<u>59.4%</u>

管理層討論與分析(續)

一 業務回顧(續)

1. 電力生產保持持續增長(續)

本集團二零一零年上半年風電機組平均利用小時數為1,086小時，部分地區仍存在限電情況，根據估計，限電電量約佔二零一零年上半年累計風電發電量的4.9%。

本集團所屬風電場二零零九年上半年及二零一零年上半年平均利用小時按地域分別為：

地區	二零一零年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	二零零九年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	變化率
東北三省	858.1	1,159.5	-26.0%
內蒙古	1,156.7	1,273.2	-9.2%
東南沿海	1,272.5	1,159.4	9.8%
甘肅	766.6	839.7	-8.7%
新疆	1,772.4	1,586.5	11.7%
河北	1,398.7	1,766.0	-20.8%
其他地區	1,076.3	—	—
合計	<u>1,086</u>	<u>1,201</u>	<u>-9.6%</u>

報告期內，本集團火電控股發電量為55.64億千瓦時，增幅較大，主要原因是用電需求增加，本集團通過強化生產管理，保證了火電機組的優化運行。二零一零年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,967小時。

管理層討論與分析(續)

一 業務回顧(續)

1. 電力生產保持持續增長(續)

本集團二零一零年上半年風電機組平均可利用率為98.19%，與二零零九年上半年相比增長1.22%，表明公司繼續保持業內設備可靠健康運營及維護水平領先的地位。

本集團所屬風電場風電機組二零零九年上半年及二零一零年上半年平均可利用率按地域分別為：

地區	二零一零年 上半年 風電平均 可利用率 (%)	二零零九年 上半年 風電平均 可利用率 (%)	變化
東北三省	98.53	98.41	0.12%
內蒙古	98.72	97.19	1.53%
東南沿海	98.78	96.84	1.94%
甘肅	98.66	98.84	-0.18%
新疆	97.02	96.73	0.29%
河北	97.94	92.75	5.19%
其他地區	—	—	—
合計	98.19	96.97	1.22%

管理層討論與分析(續)

一 業務回顧(續)

2. 盈利水平大幅增加

隨著裝機規模的不斷擴大，本集團不斷強化安全生產，細化成本控制，優化風電運營管理，注重電價申報及電費回收工作，積極利用各項優惠政策，努力降低財務費用，繼續加大CDM開發力度，使得公司盈利水平不斷上升。二零一零年上半年公司實現歸屬股東的淨利潤為人民幣8.52億元，比二零零九年同期增長100.5%。

3. 電價保持持續穩定

二零一零年上半年本集團風電電價繼續保持穩定，風電平均上網電價為人民幣565元/兆瓦時(含增值稅)，與二零零九年同期的風電平均上網電價人民幣540元/兆瓦時(含增值稅)相比，增加人民幣25元/兆瓦時(含增值稅)。火電平均上網電價為人民幣422元/兆瓦時(含增值稅)，與二零零九年同期的火電平均上網電價人民幣422元/兆瓦時(含增值稅)持平。

4. 風電設備採購成本下降

二零一零年上半年，本集團繼續利用自身的規模化採購優勢，通過風電設備的統一招標，不斷降低採購成本。二零一零年上半年本集團風機主設備平均採購成本較二零零九年平均水平下降約10%，大大降低了風電項目的造價水平。

管理層討論與分析(續)

一 業務回顧(續)

5. 多種渠道降低融資成本

本集團堅持加強資金統一管理及融資管理，積極開拓多種融資渠道，在保證資金安全的情況下，注重債務結構的優化與管理，努力降低融資成本。二零一零年二月十日，公司成功發行了7年期固定利率企業債券，募集資金人民幣16億元，票面利率為4.52%。此外，本公司所屬江陰蘇龍熱電有限公司(原江陰蘇龍發電有限公司)於二零一零年三月十二日發行了人民幣6億元的短期融資券，該短期融資券期限為365天，利率為3.42%。上述措施為公司防範未來利率風險提供了保障，進一步降低了公司的融資成本。

6. 強化風電項目開發與建設

本集團積極推進風電項目的前期開發工作，注重風資源評價體系建設，進一步加強前期開發力度和項目設計能力，並不斷擴大風電項目儲備。截至二零一零年六月三十日，本集團累計風電項目儲備容量達50,000兆瓦。本集團還積極拓展海上風電市場，目前正在準備參與國家發改委四個海上風電特許權項目的投標。

管理層討論與分析(續)

一 業務回顧(續)

6. 強化風電項目開發與建設(續)

在積極拓展風電項目儲備的同時，本集團非常重視打造優質風電工程，二零一零年公司推薦參加中電建協組織的電力優質工程獎評選的三個項目，全部通過評選，取得電力優質工程獎。本集團注重大型風電基地的建設，注重風電項目建設的全過程管理，注重在質量、造價、工期、安全等方面的控制，著重做好優化設計、施工組織、嚴控造價、落實安全等方面的工作，全力保證今年投產任務的完成。

7. 加大CDM開發力度

本集團有專門團隊負責CDM項目的開發。截至二零一零年六月三十日止，本集團累計獲得國家發改委核准的CDM項目87個，二零一零年上半年新增於清潔發展機制執行理事會成功註冊CDM項目11個，新增註冊項目裝機容量為487.4兆瓦。截至二零一零年六月三十日止，本集團累計成功註冊CDM項目36個，其中風電項目35個，裝機容量總計為1,877.8兆瓦；生物質發電項目1個，裝機容量為24.0兆瓦。二零一零年上半年本集團實現銷售CERs和VERs淨收入合計人民幣1.62億元，比二零零九年同期增加人民幣0.45億元。其中，銷售CERs淨收入為人民幣1.48億元，比二零零九年同期增加人民幣0.38億元；銷售VERs淨收入為人民幣0.14億元，比二零零九年同期增加人民幣0.07億元。

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析

概覽

二零一零年上半年，本集團實現淨利潤人民幣12.59億元，比二零零九年同期的人民幣7.99億元增長57.6%；歸屬於股東的淨利潤人民幣8.52億元，比二零零九年同期的人民幣4.25億元增長100.5%。

營業收入

	截至六月三十日止六個月		變化率
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	
總收入(不包括服務 特許權建設收入)	6,067,067	3,547,803	71.0%
服務特許權建設收入	176,923	364,511	-51.5%
總收入	6,243,990	3,912,314	59.6%

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析(續)

營業收入(續)

二零一零年上半年，本集團實現營業收入人民幣62.44億元，比二零零九年同期的人民幣39.12億元增加人民幣23.32億元，增長59.6%。主要原因為：(1)風電投產容量增加引起售電量增加，風電售電收入為人民幣21.53億元，比二零零九年同期的人民幣13.24億元增加人民幣8.29億元，增長62.6%；(2)火電分部二零零九年才開始煤炭銷售的貿易公司，二零一零年上半年的煤炭銷售收入為人民幣15.92億元；(3)火電分部由於江蘇省供電需求增加，售電量相應增加，售電收入人民幣18.91億元，比二零零九年同期的人民幣16.35億元增加人民幣2.56億元。此外，由於特許經營權項目陸續完工，在建項目總數減少，服務特許權建設收入由二零零九年上半年的人民幣3.65億元下降至二零一零年上半年的人民幣1.77億元，減少人民幣1.88億元。

其他收入淨額

二零一零年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣3.48億元，比二零零九年同期的人民幣2.70億元增加人民幣0.78億元，增長28.9%。主要原因為隨著更多風電項目投產及在清潔發展機制執行理事會成功註冊，銷售CERs及VERs收入比二零零九年同期增加人民幣0.45億元。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和增值稅退稅攤銷)比二零零九年同期增加人民幣0.40億元。

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析(續)

經營開支

二零一零年上半年，本集團經營開支人民幣46.18億元，比二零零九年同期的人民幣27.36億元增加人民幣18.82億元，增長68.8%。主要是風電折舊和攤銷費用增加、火電煤炭消耗成本增加、煤炭銷售成本增加綜合導致。

煤炭消耗成本

二零一零年上半年，本集團煤炭消耗成本人民幣13.51億元，比二零零九年同期的人民幣9.80億元增長37.9%。主要原因為火電企業發電量增加及煤價上漲。

折舊和攤銷費用

二零一零年上半年，本集團折舊和攤銷費用人民幣10.30億元，比二零零九年同期的人民幣7.39億元增長39.4%。主要原因為風電投產容量增加。

員工成本

二零一零年上半年，本集團員工成本人民幣2.84億元，比二零零九年同期的人民幣2.09億元增長35.9%。主要原因為隨著本集團發展壯大，更多工程投產，職工人數增多。

煤炭銷售成本

二零一零年上半年，本集團煤炭銷售成本人民幣14.68億元。煤炭銷售成本的增加主要是由於煤炭銷售業務於二零零九年開始，隨着煤炭銷售業務的快速增長，煤炭銷售成本相應增加。

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析(續)

材料成本

二零一零年上半年，本集團材料成本人民幣0.88億元，比二零零九年同期的人民幣0.97億元減少人民幣0.09億元。主要是因為本公司附屬公司中能電力科技開發有限公司對外銷售收入減少而導致相應材料成本下降。

維修保養費用

二零一零年上半年，本集團維修保養費用人民幣0.55億元，比二零零九年同期的人民幣0.29億元增加人民幣0.26億元，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

二零一零年上半年，本集團行政費用及其他經營開支人民幣1.66億元，比二零零九年同期的人民幣1.25億元增加32.8%。主要原因為一方面隨著業務拓展至其他區域及管理職能的延伸，相關經營開支增加；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。

經營利潤

二零一零年上半年，本集團經營利潤人民幣19.74億元，比二零零九年同期的人民幣14.47億元增加人民幣5.27億元，增長36.4%。主要原因為風電售電收入增加。

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析(續)

財務費用淨額

二零一零年上半年，本集團財務費用淨額人民幣5.38億元，與二零零九年同期的人民幣5.26億元基本持平。主要為以下原因綜合所致：1)本集團使用上市募集資金歸還了部分銀行借款；2)借款利率略有下降；3)隨着投產項目的增多，停止利息資本化的項目增加。

應佔聯營公司和共同控制實體利潤減虧損

二零一零年上半年，本集團應佔聯營公司和共同控制實體利潤減虧損人民幣0.37億元，比二零零九年同期的人民幣0.29億元增加27.6%。

所得稅

二零一零年上半年，本集團所得稅費用人民幣2.15億元，比二零零九年同期的人民幣1.51億元增長42.4%。主要原因為：1)火電稅率有所上升；2)部分風電項目由免稅期進入稅收減半期；3)風電分部稅前利潤增加。

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析(續)

分部經營業績

	截至六月三十日止六個月		變化率
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	
經營利潤			
風電	1,540,440	1,004,103	53.4%
火電	447,003	449,079	-0.5%
其他業務	35,046	34,658	1.1%

二零一零年上半年，本集團風電企業售電收入人民幣21.53億元，比二零零九年同期的人民幣13.24億元增長62.6%；經營利潤人民幣15.40億元，比二零零九年同期的人民幣10.04億元增長53.4%；主要因為風電企業裝機容量及發電量增加。火電企業（不含煤炭貿易公司）售電收入人民幣18.91億元，比二零零九年同期的人民幣16.35億元增長15.7%，主要因為售電量增加所致；經營利潤人民幣4.47億元，比二零零九年同期的人民幣4.49億元減少0.4%，主要因為煤炭價格比二零零九年同期上漲。煤炭貿易公司營業收入人民幣15.92億元，經營利潤人民幣1.02億元。

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析(續)

流動資金及資金來源

截至二零一零年六月三十日，本集團持有銀行存款及現金人民幣64.28億元，比二零零九年十二月三十一日的人民幣165.03億元減少人民幣100.75億元。銀行存款及現金有所減少，主要是因為二零一零上半年本公司使用上市募集資金用於資本性支出以及償還借款。

除銀行存款及現金外，本集團流動資產為人民幣115.23億元，應收賬款人民幣29.94億元，主要為應收售電款；預付款和其他流動資產人民幣9.48億元，主要為應收增值稅即徵即退款，國產設備增值稅退稅和應收CERs銷售款項。流動負債人民幣221.98億元，其中應付賬款人民幣11.86億元，主要為應付購煤款；其他應付款人民幣52.84億元，主要為應付工程款及工程合同及設備採購質保金；短期借款人民幣155.23億元。截至二零一零年六月三十日淨流動負債人民幣106.75億元，比二零零九年十二月三十一日淨流動負債增加人民幣73.5億元，主要是由於二零一零年上半年本公司使用上市募集資金用於資本性支出以及償還部分長期借款。

受限制存款人民幣3.91億元，主要為應付票據保證金。

截至二零一零年六月三十日，本集團尚未歸還的借款為人民幣281.20億元(其中短期借款及一年內到期的長期借款為人民幣155.23億元，長期借款為人民幣125.97億元)，比二零零九年十二月三十一日的人民幣333.06億元減少人民幣51.86億元。

管理層討論與分析(續)

二 經營業績及分析(續)

資本性支出

二零一零年上半年，本集團資本性支出為人民幣48.68億元，比二零零九年同期的人民幣79.11億元減少38.5%。資本性支出主要為工程建設成本。資金來源主要包括上市募集資金、銀行借款、債券發行及本集團開展經營活動產生的現金流。

淨債務負債率

截至二零一零年六月三十日，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)除以淨債務權益總額之和)為48%，比二零零九年十二月三十一日的40%上升8%，主要因為隨著公司規模不斷擴大，淨債務不斷增加所致。

重大投資

二零一零年上半年，本集團並無重大投資事宜。

重大收購及出售

二零一零年上半年，本集團並無重大收購及出售事宜。

資產抵押

本集團部分銀行貸款以部分機器設備作為抵押。截至二零一零年六月三十日，用於抵押的資產賬面淨值為人民幣3.08億元。

或有負債

截至二零一零年六月三十日，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。

管理層討論與分析(續)

三 下半年業務展望

哥本哈根世界氣候變化會議後，風電等可再生能源投資成為全球關注的焦點。中國政府提出，通過大力發展可再生能源等行動，到二零二零年中國非化石能源佔一次能源消費的比重達到15%左右；到二零二零年中國單位國內生產總值二氧化碳排放比二零零五年下降40%-45%，並將此納入國民經濟和社會發展中長期規劃，由此可見，實現二零二零年中國控制溫室氣體排放行動目標是當前和今後一個時期中國應對氣候變化的戰略任務。

為降低化石能源比重，中國需大規模發展替代能源產業，未來風能等新能源在中國一次能源的結構佔比將大幅上升，低碳經濟、節能減排政策是未來經濟發展的重點。總體來看，隨著全球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，預計今年國內風電產業的良好發展趨勢也會進一步延續。未來國家節能減排政策的不斷推動和深入，將為風電行業和本集團風電業務的發展提供極為有利的發展環境。本集團將充分利用自身在規模、成本、經驗、團隊等方面的優勢，為加快項目進展，採取多種方式提高管理水平，包括繼續開展風電設備統一採購，由具備資質且信譽良好的承包商負責部分風電項目的前期設計和設備採購工作等，細化成本管理，優化生產運行，不斷提高盈利水平和自身競爭優勢，繼續保持我們的行業領先地位。

管理層討論與分析(續)

三 下半年業務展望(續)

二零一零年下半年，公司將努力做好以下幾方面工作，保證全年各項目標順利實現：

1. 強化工程管理、重視成本控制，確保實現風電投產目標；
2. 優化生產運行、加強設備管理，確保完成年度發電量目標；
3. 細化成本管理、加強市場營銷，大幅度提高自身盈利水平；
4. 優化風電布局、加大項目開發，千方百計拓展發展空間；
5. 創新管理體制、提高運作效率，不斷提升公司整體管理水平；
6. 開拓融資渠道、降低財務費用，為公司發展提供有力資金保障；
7. 利用自身優勢、布局海外項目，穩步推進海外市場拓展。

企業管治

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》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《企業管治常規守則》作為本公司的企業管治常規。

遵守《企業管治常規守則》

本公司一直嚴格遵守《企業管治常規守則》所載的原則及守則條文，以及部分建議最佳常規。於本報告期內，本公司已遵守《企業管治常規守則》所載的規定，並無任何偏離守則條文的行為。

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《上市發行人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《上市發行人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。

企業管治(續)

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，分別為李俊峰先生、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。

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。

於二零一零年八月十九日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零一零年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零一零年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編制的截至二零一零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

截至二零一零年六月三十日，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二零一零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二零一零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、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

於二零一零年六月三十日，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。

其他資料(續)

主要股東於股份之權益

於二零一零年六月三十日，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%

員工

截至二零一零年六月三十日止，本集團共有員工4,170名。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。

重大法律訴訟

截至二零一零年六月三十日，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。

審閱報告

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30至第80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二零一零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。

審閱報告(續)

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信於二零一零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

二零一零年八月十九日

未經審核合併綜合收益表

截至二零一零年六月三十日止六個月(未經審核)

(以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
收入	5	6,243,990	3,912,314
其他收入淨額	6	348,238	270,400
經營開支			
煤炭消耗		(1,351,482)	(979,712)
服務特許權建設成本		(176,923)	(364,511)
折舊和攤銷		(1,029,501)	(739,297)
員工成本		(283,586)	(209,242)
煤炭銷售成本		(1,467,839)	(192,752)
材料成本		(87,744)	(97,302)
維修保養		(55,378)	(28,810)
行政費用		(71,030)	(56,523)
其他經營開支		(94,644)	(68,032)
		(4,618,127)	(2,736,181)
經營利潤		1,974,101	1,446,533
財務收入		27,234	19,202
財務費用		(565,251)	(545,390)
財務費用淨額	7	(538,017)	(526,188)
應佔聯營公司和共同控制 實體利潤減虧損		37,472	29,078
除稅前利潤	8	1,473,556	949,423
所得稅	9	(214,861)	(150,718)
期間利潤(轉後)		1,258,695	798,705

刊載於第37至第80頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核合併綜合收益表(續)

截至二零一零年六月三十日止六個月(未經審核)

(以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
期間利潤(承前)		1,258,695	798,705
其他綜合收益			
可供出售金融資產：			
公允價值儲備淨變動		(5,620)	4,648
換算境外附屬公司的財務報表產生的 匯兌差額		660	(2,056)
期間其他綜合收益，已扣除稅項	10	(4,960)	2,592
期間綜合收益總額		1,253,735	801,297
應佔利潤：			
本公司股東／權益持有人		851,707	425,317
非控股權益持有人		406,988	373,388
期間利潤		1,258,695	798,705
應佔綜合收益總額：			
本公司股東／權益持有人		846,747	427,909
非控股權益持有人		406,988	373,388
期間綜合收益總額		1,253,735	801,297
每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	11	11.41	8.51

刊載於第37至第80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

於二零一零年六月三十日(未經審核)
(以人民幣元列示)

	附註	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	40,971,106	37,304,544
投資物業	13	123,919	132,874
租賃預付款		802,828	740,978
無形資產	14	6,135,382	6,086,215
對聯營公司和共同控制實體的投資		939,981	799,029
其他資產	15	2,450,367	2,318,594
遞延稅項資產		181,606	204,662
非流動資產總額		51,605,189	47,586,896
流動資產			
存貨		734,756	332,897
應收賬款和應收票據	16	2,994,273	2,180,667
預付款和其他流動資產	17	947,600	853,398
可收回稅項		27,586	5,256
受限制存款		391,072	491,654
銀行存款及現金	18	6,427,984	16,502,934
流動資產總額		11,523,271	20,366,806
流動負債			
借款	19(b)	15,522,977	17,087,069
應付賬款和應付票據	20	1,185,573	1,943,103
融資租賃承擔		50,000	—
其他應付款	21	5,284,284	4,521,449
應付稅項		155,154	140,215
流動負債總額		22,197,988	23,691,836
流動負債淨額		(10,674,717)	(3,325,030)
資產總額減流動負債		40,930,472	44,261,866

刊載於第37至第80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(續)

於二零一零年六月三十日(未經審核)
(以人民幣元列示)

	附註	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
非流動負債			
借款	19(a)	12,597,293	16,219,301
融資租賃承擔		—	50,000
遞延收入		2,211,224	2,267,661
遞延稅項負債		46,464	44,930
非流動負債總額		14,854,981	18,581,892
資產淨額		26,075,491	25,679,974
資本及儲備			
股本	22(b)	7,464,289	7,464,289
儲備		14,650,223	14,435,518
本公司股東應佔權益總額		22,114,512	21,899,807
非控股權益持有人		3,960,979	3,780,167
權益總額		26,075,491	25,679,974

刊載於第37至第80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

截至二零二零年六月三十日止六個月(未經審核)

(以人民幣元列示)

	本公司股東/權益持有人應佔部分								
	股本	資本儲備	法定		公允		小計	非控股	
			盈餘儲備	匯兌儲備	價值儲備	保留盈利		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
		附註22(c)(i)	附註22(c)(ii)	附註22(c)(iii)	附註22(c)(iv)				
於二零二零年一月一日	7,464,289	13,349,816	—	(140)	7,923	1,077,919	21,899,807	3,780,167	25,679,974
截至二零二零年六月三十日止									
六個月權益變動：									
非控股權益持有人對附屬公司的資本投入	—	—	—	—	—	—	—	20,509	20,509
附屬公司派予非控股									
權益持有人的股息	—	—	—	—	—	—	—	(246,685)	(246,685)
提取法定盈餘公積	—	—	4,447	—	—	(4,447)	—	—	—
向中國國電集團進行特別分派	22(a)	—	—	—	—	(632,042)	(632,042)	—	(632,042)
期間綜合收益總額	—	—	—	660	(5,620)	851,707	846,747	406,988	1,253,735
於二零二零年六月三十日	<u>7,464,289</u>	<u>13,349,816</u>	<u>4,447</u>	<u>520</u>	<u>2,303</u>	<u>1,293,137</u>	<u>22,114,512</u>	<u>3,960,979</u>	<u>26,075,491</u>

刊載於第37至第80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(續)

截至二零二零年六月三十日止六個月(未經審核)
(以人民幣元列示)

	本公司股東/權益持有人應佔部分									
	股本	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
			附註22(c)(i)	附註22(c)(ii)	附註22(c)(iii)	附註22(c)(iv)				
於二零一九年一月一日:	—	3,162,909	(360,628)	22,444	3,176	7,857	1,039,571	3,875,329	3,197,536	7,072,865
截至二零二零年六月三十日止										
六個月權益變動:										
非控股權益持有人對附屬公司的資本投入	—	—	—	—	—	—	—	—	131,005	131,005
附屬公司派予非控股權益持有人的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	(304,424)	(304,424)
合併範圍變更	—	—	—	—	—	—	—	—	47,013	47,013
期間綜合收益總額	—	—	—	—	(2,056)	4,648	425,317	427,909	373,388	801,297
於二零二零年六月三十日	—	3,162,909	(360,628)	22,444	1,120	12,505	1,464,888	4,303,238	3,444,518	7,747,756
截至二零一九年十二月三十一日止六個月										
權益變動:										
公司成立時結算股本	1/22(b)	4,900,000	(3,162,909)	(849,976)	(22,444)	(1,012)	(7,881)	(855,778)	—	—
國電東北電力有限公司資本投入	22(b)	100,000	—	30,808	—	—	—	130,808	—	130,808
非控股權益持有人對附屬公司的資本投入	—	—	—	—	—	—	—	—	230,038	230,038
公司公開招股·										
扣除發行費用後淨值	22(b)	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	—	—	—	—	—	—	—	—	(200,109)	(200,109)
購買非控股權益	—	—	—	—	—	—	—	—	(73,872)	(73,872)
視同分配	—	—	(2,150)	—	—	—	—	(2,150)	—	(2,150)
期間綜合收益總額	—	—	—	—	(248)	3,299	468,809	471,860	379,592	851,452
於二零一九年十二月三十一日		7,464,289	—	13,349,816	—	(140)	7,923	1,077,919	21,899,807	25,679,974

刊載於第37至第80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

截至二零一零年六月三十日止六個月(未經審核)

(以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
經營活動產生的現金		1,333,043	1,275,811
已付所得稅		(195,789)	(113,352)
經營活動產生的現金淨額		1,137,254	1,162,459
投資活動所用的現金淨額		(6,529,143)	(5,295,748)
融資活動(所用)／產生的現金淨額		(6,649,315)	4,376,109
現金及現金等價物(減少)／增加淨額		(12,041,204)	242,820
於一月一日現金及現金等價物	18	16,500,757	1,001,935
匯率變動的影響		(35,746)	(281)
於六月三十日現金及現金等價物	18	4,423,807	1,244,474

刊載於第37至第80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

(以人民幣千元列示)

1 主要業務及組織結構

作為龍源電力集團公司(「龍源電力」)重組(「重組」)的一部分，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。

在重組和本公司成立前，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。龍源電力及其附屬公司在上述劃轉後剩餘的資產和負債已於二零零九年七月注入本公司，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。

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。截至二零一零年六月三十日，總數共2,710,719,000股的H股於香港聯合交易所有限公司掛牌上市。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

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。本中期財務報表於二零一零年八月十九日授權簽發。

除預期將在二零一零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二零零九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。

本公司於二零零九年六月三十日尚未成立，截至該日期六個月的比較數字為龍源電力及其子公司於該期間的合併財務報表信息。由於本集團在重組及本公司成立前後的控股股東均未發生變更，因此截至二零零九年六月三十日止六個月的合併財務報表已按同一控制下的業務重組作為基準編製。

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。

本中期財務報表包括簡明合併財務報表和若幹選定的解釋附註。這些附註闡述了自二零零九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幹事件和交易。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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

2 編製基準(續)

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載列於第28至29頁。

本中期財務報表所載有關截至二零零九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。截至二零零九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二零一零年三月三十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兩項新的《國際財務報告準則》，多項《國際財務報告準則》修訂及一項新的詮釋。這些準則和詮釋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：

- 《國際財務報告準則》第3號(2008年經修訂)，業務合併
- 《國際會計準則》第27號修訂，合併財務報表和單獨財務報表
- 《國際財務報告準則》第5號修訂，持有待售的非流動資產及終止經營
— 計劃出售在附屬公司的控股權益
- 《國際財務報告準則》的改進(2009年)
- 《國際財務報告詮釋委員會詮釋》第17號，向擁有人分派非現金資產

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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂(續)

《國際會計準則》第27號修訂中關於收購在非全資附屬公司的額外權益以及出售在附屬公司的部分權益，但仍保留控制權的交易的處理與本集團已採納的政策一致，因此有關修訂並無對本集團的財務報表構成任何重大影響。基於以下原因，其餘準則和詮釋變化所引致的會計政策變動並無對當前或比較期間構成任何重大影響：

- 《國際財務報告準則》第3號、《國際會計準則》第27號、《國際財務報告準則》第5號及《國際財務報告詮釋委員會詮釋》第17號的大部分修訂並無對本集團的財務報表構成任何重大影響，這是由於這些修訂在本集團訂立相關交易(如業務合併或非現金分派等)時首次生效，而本集團無須重列以往就相關交易記錄的數額。
- 《國際財務報告準則》第3號(有關確認被收購方的遞延稅項資產)及《國際會計準則》第27號(有關將損失分配至超出股本權益的非控股權益)修訂並無產生任何重大影響，因為本集團無須重列過往期間的記錄數額，且在當前期間並無出現相關遞延稅項資產或損失。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂(續)

相關會計政策變動的其他詳情如下：

- 由於採用了《國際財務報告準則》第3號(2008年經修訂)，在二零一零年一月一日或以後透過收購所進行的任何業務合併將根據《國際財務報告準則》第3號(2008年經修訂)所載的新規定及詳細指引進行確認。當中包括以下會計政策變動：
 - 本集團就業務合併所產生的交易成本(如介紹費用、法律費用、盡職調查費用以及其他專業和顧問費用等)將於產生時列支，而相關交易成本過往是以業務合併成本的一部分入賬，因此對所確認的商譽數額造成了影響。
 - 如果本集團在緊接取得控制權前持有被收購方的權益，本集團將以該等權益在取得控制權當日已售出及按公允價值被重新收購處理該等權益。本集團過往採用遞進法處理這個情況，而商譽則以在各個收購階段累計的方式進行計算。
 - 如果被收購方所累計的稅項損失或其他暫時可抵扣差異在收購日並不符合遞延稅項資產的確認準則，則這些資產的任何其後確認將在損益中確認，而並非如以往政策般列作商譽調整。
 - 除了本集團目前所採用的計量在被收購方的非控股權益的政策，即以有關非控股權益佔被收購方的可辨認資產淨值的份額比例計量有關非控股權益外，本集團日後還可選擇以每項交易為基礎逐項按公允價值計量非控股權益。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂(續)

根據《國際財務報告準則》第3號(2008年經修訂)的過渡性條文，本集團將自當期開始在當前或未來期間進行的任何業務合併採用這些新會計政策。本集團並無調整在業務合併(其收購日在採用這項經修訂的準則之前)中所產生的資產與負債的賬面價值。

為了符合《國際財務報告準則》第3號及《國際會計準則》第27號的過渡性條文，該等新會計政策將自當期開始在當前或未來期間進行的交易採用，因此，本集團並無重列過往期間的相關情況。

- 《國際財務報告詮釋委員會詮釋》第17號規定，向擁有人分派非現金資產需要按所分派的資產的公允價值計量，其中所引致的損益將在損益中確認，惟只限於該等資產的公允價值有別於其賬面價值的部分。本集團過往按所分派的資產的賬面價值計量有關分派。根據《國際財務報告詮釋委員會詮釋》第17號的過渡性條文，本集團將自當期開始在當前或未來期間的分派採用該新會計政策，因此並無重列過往期間的相關情況。

與本集團財務報表相關的其他會計政策變動，載列如下：

- 基於《國際會計準則》第27號修訂，自2010年1月1日起，非全資附屬公司產生的任何損失在控股權益與非控股權益之間的分配將按照其佔該實體的權益比例進行，即使這將導致與非控股權益有關的合併權益出現虧損餘額。過往，如果損失分配至非控股權益將導致虧損餘額，有關損失僅可在持有非控股權益的人士須履行具有約束力的義務以彌補該損失的情況下分配至非控股權益。根據《國際會計準則》第27號的過渡性條文，本集團會自當期開始採用該新會計政策，因此並無重列過往期間的相關情況。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

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、提供諮詢服務，向風力企業提供維護和培訓服務。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(a) 分部業績、資產與負債

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、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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 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二零一零年六月三十日及二零零九年六月三十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：

截至二零一零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	2,153,332	1,891,085	24,693	4,069,110
— 其他	156	1,921,610	76,191	1,997,957
小計	2,153,488	3,812,695	100,884	6,067,067
分部間收入	—	—	101,716	101,716
報告分部收入	2,153,488	3,812,695	202,600	6,168,783
報告分部利潤(經營利潤)	1,540,440	447,003	35,046	2,022,489

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)**(a) 分部業績、資產與負債(續)****截至二零二零年六月三十日止期間(續)**

	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
抵銷前折舊和攤銷	(777,259)	(245,322)	(18,894)	(1,041,475)
應收及其他應收款項減值	(739)	—	(299)	(1,038)
利息收入	976	8,198	15,561	24,735
利息支出	(385,143)	(72,201)	(62,518)	(519,862)
報告分部資產	48,273,484	7,546,471	1,570,581	57,390,536
期間內增置的非流動分部資產	4,741,291	93,923	32,405	4,867,619
報告分部負債	34,734,554	5,166,561	2,547,693	42,448,808

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)**(a) 分部業績、資產與負債(續)****截至二零零九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	1,324,289	1,634,964	20,132	2,979,385
— 其他	162	460,347	107,909	568,418
小計	1,324,451	2,095,311	128,041	3,547,803
分部間收入	—	—	100,019	100,019
報告分部收入	1,324,451	2,095,311	228,060	3,647,822
報告分部利潤(經營利潤)	1,004,103	449,079	34,658	1,487,840
抵銷前折舊和攤銷	(462,571)	(268,550)	(16,740)	(747,861)
應收及其他應收款項減值	(1,027)	—	(732)	(1,759)
利息收入	5,102	8,942	4,283	18,327
利息支出	(347,537)	(85,849)	(99,358)	(532,744)

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(a) 分部業績、資產與負債(續)

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
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

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)**(b) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬**

	截至6月30日止六個月	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
收入		
報告分部收入	6,168,783	3,647,822
服務特許權建設收入	176,923	364,511
抵銷分部間收入	(101,716)	(100,019)
合併收入	<u>6,243,990</u>	<u>3,912,314</u>
利潤		
報告分部利潤	2,022,489	1,487,840
抵銷分部間利潤	(8,502)	(18,919)
	<u>2,013,987</u>	<u>1,468,921</u>
應佔聯營公司和共同控制實體		
利潤減虧損	37,472	29,078
財務費用淨額	(538,017)	(526,188)
未分配總部和企業共同開支	(39,886)	(22,388)
合併除稅前利潤	<u>1,473,556</u>	<u>949,423</u>

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬(續)

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
資產		
報告分部資產	57,390,536	55,726,704
分部間抵銷	(20,489,818)	(17,974,264)
	36,900,718	37,752,440
對聯營公司和共同控制實體的投資	939,981	799,029
可供出售投資	16,169	23,662
無報價的公司股權投資	455,630	446,103
可收回稅項	27,586	5,256
遞延稅項資產	181,606	204,662
未分配總部和企業共同資產	24,606,770	28,722,550
合併資產總額	63,128,460	67,953,702
負債		
報告分部負債	42,448,808	43,500,044
分部間抵銷	(20,384,273)	(17,930,212)
	22,064,535	25,569,832
應付稅項	155,154	140,215
遞延稅項負債	46,464	44,930
未分配總部和企業共同負債	14,786,816	16,518,751
合併負債總額	37,052,969	42,273,728

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

4 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) 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產生更多的收入。因此，本集團的風力發電業務在全年有所波動。

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	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
銷售電力	4,069,110	2,979,385
銷售蒸氣	160,233	109,343
服務特許權建設收入	176,923	364,511
銷售電力設備	37,535	82,916
銷售煤炭	1,591,667	199,141
其他	208,522	177,018
	6,243,990	3,912,314

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2010 人民幣千元	2009 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)	161,699	116,929
— 其他	176,624	136,388
投資物業租金收入	10,122	10,915
出售物業、廠房及設備(損失)/收益淨額	(1,165)	282
其他	958	5,886
	348,238	270,400

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

7 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
金融資產的利息收入	24,735	18,327
匯兌收入	2,499	733
交易證券已實現和未實現收入淨額	—	92
其他投資的股息收入	—	50
財務收入	27,234	19,202
銀行和其他借款利息	682,219	722,685
減：已資本化為物業、廠房及設備和 無形資產的利息支出	(162,357)	(189,941)
	519,862	532,744
匯兌虧損	38,905	328
應收賬款和其他應收款減值損失	1,038	1,759
銀行手續費和其他	5,446	10,559
財務費用	565,251	545,390
已在本期利潤中確認的財務費用淨額	(538,017)	(526,188)

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

7 財務收入及費用(續)

截至二零一零年六月三十日止期間，借款費用已按年利率3.72%至5.35%資本化(截至二零零九年六月三十日止期間：4.13%至7.05%)。

8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款	9,948	7,694
— 無形資產	126,272	88,487
折舊		
— 投資物業	3,891	2,625
— 物業、廠房及設備	889,390	640,491
經營租賃費用		
— 租用廠房和機器	353	247
— 租用物業	2,753	2,254
存貨成本	2,934,067	1,276,773

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

9 所得稅**(a) 合併綜合收益表所示的所得稅為：**

	截至6月30日止六個月	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
本期稅項		
本期內所得款準備	196,402	122,444
以往期間準備(過剩)/不足	(8,004)	488
	188,398	122,932
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	26,463	27,786
	214,861	150,718

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

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	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
除稅前利潤	<u>1,473,556</u>	<u>949,423</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	368,389	237,356
不可扣減支出的稅項影響	6,434	8,726
應佔聯營公司和共同控制實體 利潤減虧損的稅項影響	(9,368)	(7,269)
豁免課稅收入的稅項影響	—	(12)
本集團旗下各附屬公司的不同 稅率的影響(註(i))	(172,324)	(120,321)
未確認未使用的可抵扣虧損及 時間性差異的稅項影響	30,724	29,941
其他	(8,994)	2,297
所得稅	<u>214,861</u>	<u>150,718</u>

註釋：

- (i) 除本集團部分子公司是按0%到22%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二零一零年六月三十日止六個月期間和截至二零零九年六月三十日止六個月期間的中國所得稅準備金額。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

10 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2010 人民幣千元	2009 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		
本期確認的公允價值變動	(7,493)	6,198
— 稅務開支	1,873	(1,550)
稅後淨額	(5,620)	4,648
換算海外附屬公司的財務報表		
除稅前數額及稅後淨額	660	(2,056)
其他綜合收益	(4,960)	2,592

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

11 每股盈利

截至二零一零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851,707,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月:人民幣425,317,000元)以及截至二零一零年六月三十日止六個月內已發行股份的股數7,464,289,000股(截至二零零九年六月三十日止六個月:5,000,000,000股)計算。截至二零零九年六月三十日止六個月的股數為本公司於二零零九年七月依法成立時發行的股份數量,並假設這些股份在整個期間內均已發行。

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

於截至二零一零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4,624,287,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月:約人民幣7,457,420,000元)。截至二零一零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28,451,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月:約人民幣3,689,000元),產生處置損失約人民幣1,165,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月:處置收益約人民幣282,000元)

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

13 投資物業

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二年，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八月十日及二零一零年三月二十六日分別出具的物業估值報告，本集團於二零一零年六月三十日及二零零九年十二月三十一日的投資物業的公允價值分別為人民幣330,606,000元及人民幣284,355,000元。

14 無形資產

無形資產主要為特許權資產約人民幣6,130,768,000元(二零零九年十二月三十一日：約人民幣6,081,923,000元)，軟件和其他無形資產約人民幣4,614,000元(二零零九年十二月三十一日：約人民幣4,292,000元)。

截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團增加特許權資產總值約為人民幣174,932,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月：人民幣364,511,000元，其中不包括因合併範圍變更而增加的人民幣335,842,000元)。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

15 其他資產

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 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)	16,169	23,662
無報價的非上市公司股權投資 (按成本計量)	455,630	446,103
給予以下各方的貸款和墊款：		
— 聯營公司(註(i))	66,790	72,370
— 第三方(註(ii))	104,130	132,750
小計	642,719	674,885
可抵扣增值稅(註(iii))	1,807,648	1,643,709
	2,450,367	2,318,594

註釋：

- (i) 截至二零一零年六月三十日止，給予聯營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%（二零零九年十二月三十一日：5.35%至7.05%）。即期部分列入其他流動資產。
- (ii) 截至二零一零年六月三十日止，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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

16 應收賬款和應收票據

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
應收第三方	2,979,253	2,147,835
應收國電集團	250	497
應收同系附屬公司款項	20,846	34,714
應收聯營公司款項	1,119	4,660
	3,001,468	2,187,706
減：呆賬準備	(7,195)	(7,039)
	2,994,273	2,180,667

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

16 應收賬款和應收票據(續)

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
未逾期	2,993,698	2,179,292
逾期1年以內	3,413	4,173
逾期1至2年	116	3,816
逾期2至3年	3,816	120
逾期3年以上	425	305
	3,001,468	2,187,706
減：呆賬準備	(7,195)	(7,039)
	2,994,273	2,180,667

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%)。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

17 預付款和其他流動資產

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 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	70,915	65,615
— 國電集團	2,213	691
— 同系附屬公司	2,584	407
— 第三方	142,243	101,330
應收政府補助及CERs款項	474,836	423,719
應收股息		
— 聯營公司	5,054	—
— 同系附屬公司	15,000	15,000
預付款項和其他		
— 聯營公司	51,466	—
— 第三方	232,457	307,423
	996,768	914,185
減：呆賬準備	(49,168)	(60,787)
	947,600	853,398

註釋：

- (i) 於二零一零年六月三十日，在貸款和墊款中包含本集團對聯營公司的計息貸款人民幣15,222,000元，按年利率5.35%計息(二零零九年十二月三十一日：人民幣10,630,000元，5.35%)。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

18 銀行存款及現金

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
現金	886	1,022
存放銀行和其他金融機構的存款	6,427,098	16,501,912
	6,427,984	16,502,934
包括：		
現金及現金等價物	4,423,807	16,500,757
原訂到期日在3個月以上的定期存款	2,004,177	2,177
	6,427,984	16,502,934

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

19 借款**(a) 長期計息借款包括：**

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押	3,656,301	6,860,940
— 無抵押	8,289,129	10,522,550
政府貸款		
— 無抵押	2,000	2,000
其他借款(附註19(c)(i))		
— 無抵押	1,586,600	—
	13,534,030	17,385,490
減：長期借款的即期部分(附註19(b))		
— 銀行貸款	(934,737)	(1,166,189)
— 政府貸款	(2,000)	—
	12,597,293	16,219,301

於二零一零年六月三十日，本集團由國電集團擔保的銀行貸款為人民幣477,884,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣481,282,000元)。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

19 借款(續)**(b) 短期計息借款包括：**

	2010	2009
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押	1,698,820	670,000
— 無抵押	5,146,420	9,264,790
其他金融機構貸款及其他貸款		
— 無抵押	7,141,000	5,986,090
其他借款		
— 無抵押(附註19(c)(ii))	600,000	—
長期借款的即期部分(附註19(a))		
— 銀行貸款	934,737	1,166,189
— 政府貸款	2,000	—
	15,522,977	17,087,069

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

19 借款(續)**(c) 其他借款的主要條款****本集團**

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
長期		
公司債券(註(i))	1,586,600	—
短期		
債券(註(ii))	600,000	—

註釋：

- (i) 於二零一零年二月九日，本公司發行了票面利率為4.52%的未抵押公司債券人民幣1,600,000,000元，實際利率為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。
- (ii) 於二零一零年三月十二日，江陰蘇龍熱電有限公司(原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元的短期融資券，期限為365天，實際年利率為3.42%。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

20 應付賬款和應付票據

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
應付票據	850,547	1,513,086
應付賬款和預提費用	313,002	249,943
應付聯營公司款項	—	178,161
應付同系附屬公司款項	22,024	1,913
	<u>1,185,573</u>	<u>1,943,103</u>

於二零一零年六月三十日和二零零九年十二月三十一日，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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

21 其他應付款項

	2010	2009
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
收購物業、廠房和設備應付款項	3,195,220	3,109,920
員工相關成本應付款項	217,096	218,213
應付其他稅項	67,589	99,639
應付股息	259,685	196,653
預收款項	109,564	150,410
應付聯營公司和共同 控制實體款項(註(i))	1,031,082	407,575
應付同系附屬公司款項	49,800	51,447
應付國電集團款項	646	431
其他預提費用和應付款	353,602	287,161
	5,284,284	4,521,449

註釋：

- (i) 應付聯營公司和共同控制實體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，或須即時償還。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

22 資本、儲備及股息

(a) 股息

(i) 特別分派

於二零零九年七月十七日，股東會通過了一項決議向國電集團分配特別分派，金額相當於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」)。

於二零一零年三月三十日，董事會通過決議向國電集團分派合共人民幣632,041,658元的特別分派。該特別分派已於截至二零一零年六月三十日止期間支付。

(ii) 董事未提出就截至二零一零年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零零九年六月三十日止六個月：人民幣0元)。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

22 資本、儲備及股息(續)**(b) 股本**

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
已發行及實收資本：		
4,753,570,000股內資 國有普通股，每股人民幣1.00元	4,753,570	4,753,570
2,710,719,000股H股， 每股人民幣1.00元	2,710,719	2,710,719
	7,464,289	7,464,289

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。

除附註22(a)(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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

22 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及國電東北投入現金超過其獲得股本的名義價值的金額。

(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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

22 資本、儲備及股息(續)

(c) 儲備的性質和用途(續)

(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。

23 資本承擔

於各年／期末，並未在財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下：

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
已訂約	7,393,421	12,904,438
已授權但未訂約	21,813,629	17,314,777
	<u>29,207,050</u>	<u>30,219,215</u>

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

24 或有負債

(a) 已作出財務擔保

於二零一零年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

(i) 本集團已就若干關聯方籌措的銀行貸款向銀行作出擔保，詳情如下：

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
子公司聯營公司及共同控制實體	<u>88,800</u>	<u>88,800</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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

24 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。

25 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	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
<u>向下列各方銷售貨品</u>		
國電集團	4	—
同系附屬公司	90,473	29,212
聯營公司及共同控制實體	6,235	4,008
<u>從下列各方購入貨品／接受勞務</u>		
同系附屬公司	342,884	7,977
聯營公司及共同控制實體	689,242	575,676

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

25 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	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
<u>向下列各方提供/(取得)營運資金</u>		
國電集團	1,521	(1,113)
同系附屬公司	—	5,759
聯營公司及共同控制實體	51,889	(185,229)
<u>從下列各方解除的貸款擔保</u>		
國電集團	(3,398)	(231,046)
<u>向下列各方提供貸款擔保</u>		
聯營公司及共同控制實體	—	178,800
<u>下列各方償還貸款</u>		
聯營公司及共同控制實體	(988)	(5,000)
<u>利息收入</u>		
同系附屬公司	—	746
聯營公司及共同控制實體	1,805	6,752

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

25 重大關聯方交易(續)

(b) 關聯方的結欠餘額

涉及關聯方的其他結欠餘額詳情載列於附註15，16，17，20和21。

(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。

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

25 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，以及用以瞭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：

	截至6月30日止六個月	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
銷售電力	4,063,099	2,944,092
銷售其他產品	161,168	146,264
利息收入	11,967	5,965
利息支出	569,700	645,749
(償還)／已收貸款	(7,324,765)	5,662,942
存款(取出)／存入	(11,595,242)	488,441
購買材料和接受建造工程服務	1,388,997	2,443,570
服務特許權建設收入	176,923	364,511

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

25 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)**

其他受國家控制實體的交易結餘如下：

	2010 6月30日 人民幣千元	2009 12月31日 人民幣千元
銷售電力應收款	2,188,064	1,943,373
銷售其他產品應收款	21,102	7,611
銀行存款(包括限制性存款)	4,367,563	15,962,805
借款	23,897,705	31,222,470
購買材料和接受建造工程服務應付款	917,804	1,049,567

(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	
	2010 人民幣千元	2009 人民幣千元
薪金和其他酬金	802	526
酌情花紅	2,480	2,206
退休計劃供款	243	171
	3,525	2,903

未經審核中期財務報表附註(續)

(以人民幣千元列示)

25 重大關聯方交易(續)

(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。

* 僅供識別

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
「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）
「董事會」	指	本公司董事會
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「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」或「CDM EB」	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。

名詞解釋(續)

「核證減排量」或「CERs」	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裝機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
「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

名詞解釋(續)

「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
「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
「國家發改委」	指	中華人民共和國國家發展和改革委員會
「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
「中國」	指	中華人民共和國

名詞解釋(續)

「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
「證券及期貨條例」	指	香港法例第571章證券及期貨條例
「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
「增值稅」	指	增值稅
「自願減排量」或「VERs」	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

* 僅供識別

公司資料(續)

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

公司資料(續)

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

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

公司資料(續)

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