

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



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)

截至二零零九年十二月三十一日止之業績公佈

財務摘要

- 截至二零零九年十二月三十一日止年度，收入人民幣97.44億元，比去年增長13.9%
- 截至二零零九年十二月三十一日止年度，除稅前利潤人民幣19.44億元，比去年增長215.6%
- 截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司股東／權益持有人應佔淨利潤人民幣8.94億元，比去年增長165.3%
- 截至二零零九年十二月三十一日止年度，每股盈利人民幣0.174元

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零零九年十二月三十一日止年度之經審計綜合業績，連同二零零八年同期的比較數字。該業績乃按照國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》以及香港《公司條例》的披露要求而編製。

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	<u>9,743,707</u>	<u>8,554,654</u>
其他收入淨額	5	<u>573,832</u>	<u>390,168</u>
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		<u>(197,265)</u>	<u>(239,775)</u>
		<u>(7,459,068)</u>	<u>(7,524,070)</u>
經營利潤		<u>2,858,471</u>	<u>1,420,752</u>
財務收入		50,514	145,600
財務費用		<u>(1,070,861)</u>	<u>(1,003,059)</u>
財務費用淨額	6	<u>(1,020,347)</u>	<u>(857,459)</u>
應佔聯營公司和共同控制 實體利潤減虧損		<u>105,472</u>	<u>52,698</u>
除稅前利潤	7	<u>1,943,596</u>	<u>615,991</u>
所得稅	8	<u>(296,490)</u>	<u>(2,082)</u>
本年利潤		<u>1,647,106</u>	<u>613,909</u>

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		<u>(2,304)</u>	<u>1,175</u>

本年其他綜合收益／(虧損)

已扣除稅項	9	<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	<u>752,980</u>	<u>276,461</u>

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	<u>752,980</u>	<u>276,461</u>

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)	10	<u>17.40</u>	<u>6.75</u>
--------	----	--------------	-------------

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		37,304,544	24,290,215
投資物業		132,874	171,906
租賃預付款		740,978	556,720
無形資產		6,086,215	5,083,453
對聯營公司和共同控制實體的投資		799,029	526,560
其他資產		2,318,594	349,770
遞延稅項資產		204,662	190,326
		<hr/>	<hr/>
非流動資產總額		47,586,896	31,168,950
		<hr/>	<hr/>
流動資產			
交易證券		—	54
存貨		332,897	279,250
應收賬款和應收票據	11	2,180,667	1,240,868
預付款和其他流動資產		853,398	1,804,795
可收回稅項		5,256	462
受限制存款		491,654	500,043
銀行存款及現金		16,502,934	1,054,985
		<hr/>	<hr/>
流動資產總額		20,366,806	4,880,457
		<hr/>	<hr/>

	附註	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
流動負債			
借款		17,087,069	4,686,238
應付賬款和應付票據	12	1,943,103	2,728,694
其他應付款		4,521,449	1,917,969
應付稅項		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
非流動負債			
借款		16,219,301	17,345,042
融資租賃承擔		50,000	50,000
遞延收入		2,267,661	2,145,284
遞延稅項負債		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		7,464,289	—
儲備		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

1 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。

2 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。

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。

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。

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。

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。

3 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。

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

截至二零零八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	1,634,852	4,089,698	27,551	5,752,101
— 其他	<u>3,257</u>	<u>283,672</u>	<u>315,264</u>	<u>602,193</u>
小計	1,638,109	4,373,370	342,815	6,354,294
分部間收入	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>112,375</u>	<u>112,375</u>
報告分部收入	<u>1,638,109</u>	<u>4,373,370</u>	<u>455,190</u>	<u>6,466,669</u>
報告分部利潤 (經營利潤)	<u>1,076,130</u>	<u>329,619</u>	<u>73,942</u>	<u>1,479,691</u>
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

(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	<u>(329,336)</u>	<u>(112,375)</u>
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	<u>(46,023)</u>	<u>(16,765)</u>
	2,972,785	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	<u>(114,314)</u>	<u>(42,174)</u>
合併除稅前利潤	<u>1,943,596</u>	<u>615,991</u>

	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	<u>(17,974,264)</u>	<u>(9,412,137)</u>
	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
無報價的非上市公司股權投資	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	<u>28,722,550</u>	<u>8,690,313</u>
合併資產總額	<u>67,953,702</u>	<u>36,049,407</u>
負債		
報告分部負債	43,500,044	27,334,732
分部間抵銷	<u>(17,930,212)</u>	<u>(9,357,648)</u>
	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	<u>16,518,751</u>	<u>10,896,143</u>
合併負債總額	<u>42,273,728</u>	<u>28,976,542</u>

(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。

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	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>

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	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
	<hr/>	<hr/>
財務收入	50,514	145,600
	<hr/>	<hr/>
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	(548,398)	(366,296)
	<hr/>	<hr/>
	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
	<hr/>	<hr/>
財務費用	1,070,861	1,003,059
	<hr/>	<hr/>
已在本年利潤中確認的財務費用淨額	<u>(1,020,347)</u>	<u>(857,459)</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%)。

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	—	1,040
	<u>539,741</u>	<u>384,024</u>

(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

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
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

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)
	<u>291,846</u>	<u>(371)</u>
	-----	-----
	291,846	102,653
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	4,644	(100,571)
	<u>4,644</u>	<u>(100,571)</u>
	<u>296,490</u>	<u>2,082</u>
	-----	-----
	296,490	2,082

附註：

- (i) 根據中國二零零八及二零零九年度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。
- (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。

(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>

9 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	<u>(2,650)</u>	<u>6,264</u>
稅後淨額	<u>7,947</u>	<u>(18,790)</u>
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	<u>—</u>	<u>—</u>
稅後淨額	<u>(2,304)</u>	<u>1,175</u>
其他綜合收益／(虧損)	<u><u>5,643</u></u>	<u><u>(17,615)</u></u>

10 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。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 中國國電集團公司(「國電集團」)及 國電東北電力有限公司(「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 <hr/>	5,000,000 — <hr/>
	<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。

11 應收賬款和應收票據

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
應收第三方	2,147,835	1,210,637
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
應收附屬公司款項	—	—
	<u>2,187,706</u>	<u>1,246,772</u>
減：呆賬準備	(7,039)	(5,904)
	<u><u>2,180,667</u></u>	<u><u>1,240,868</u></u>

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

本集團

	二零零九 人民幣千元	二零零八 人民幣千元
未逾期	2,179,292	1,238,095
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
	<u>2,187,706</u>	<u>1,246,772</u>
減：呆賬準備	(7,039)	(5,904)
	<u><u>2,180,667</u></u>	<u><u>1,240,868</u></u>

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%）。

12 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。

13 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集團公司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。

14 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。

管理層討論及分析

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。

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。

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。

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。

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%。

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%。

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。

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. 財務回顧

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%。

1. 概述

(1) 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。

(2) 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%。

(3) 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。
- 材料成本：2009年，本集團材料成本為人民幣17.03億元，比2008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2008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2008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、税金等相關費用增加。

(4) 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。

(5) 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。

(6) 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。

(7) 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。

2. 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。

3. 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。

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。

4. 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。

5. 淨債務負債比率

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。

6. 重大投資

本年度內，本集團並無重大投資事宜。

7. 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。

8. 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。

9. 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。

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。

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。

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。

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。

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。

股息

除於本公司招股章程所述的特別分派外，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。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將於二零一零年四月二十九日(星期四)至二零一零年五月二十八日(星期五)(包括首尾兩天在內)，暫停辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席年度股東大會及於大會上投票，本公司H股持有人最遲須於二零一零年四月二十八日下午四時三十分前將股份過戶檔送呈本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

遵守企業管治常規守則

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《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)附錄14所載的企業管治守則所載的守則條文。

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。

審計師

本公司已委任畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所分別為本公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的國際和國內審計師。畢馬威會計師事務所已審核本公司二零零九年度的財務報表，該報表按《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。在即將於二零一零年五月二十八日舉行的股東周年大會上將會提呈一項決議案，以續聘畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所分別作為本公司的國際和國內審計師。

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。

刊登全年業績及年報

本業績公告將刊載於香港聯合交易所有限公司的「披露易」網站(<http://www.hkexnews.com.hk>)以及本公司網站(<http://www.clypg.com.cn>)。

本公司將於適當時候向股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料的二零零九年年報，並在本公司及香港聯合交易所有限公司網站刊載。

承董事會命
龍源電力集團股份有限公司
朱永芄
董事長

中國北京，二零一零年三月三十日

於本公告日期，本公司的執行董事為謝長軍先生、田世存先生和王連生先生；非執行董事為朱永芄先生、王寶樂先生和樂寶興先生；及獨立非執行董事為李俊峰先生、張頌義先生和孟焰先生。

* 僅供識別