

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份內容而產生或因倚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)

截至二零一三年六月三十日 止六個月之中期業績公佈

財務摘要

- 截至二零一三年六月三十日止六個月，收入人民幣96.54億元，與二零一二年同期相比增長14.5%
- 截至二零一三年六月三十日止六個月，除稅前利潤人民幣22.90億元，與二零一二年同期相比增長15.2%
- 截至二零一三年六月三十日止六個月，本公司股東應佔淨利潤人民幣14.64億元，與二零一二年同期相比增長0.3%
- 截至二零一三年六月三十日止六個月，每股盈利約人民幣0.1822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」)截至二零一三年六月三十日止六個月之未經審計綜合中期業績，連同二零一二年同期的比較數字。該業績乃按照國際會計準則委員會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)的披露要求而編製。

一. 財務資料

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 — 未經審核

(除特別注明以外，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	4	<u>9,653,974</u>	<u>8,435,059</u>
其他收入淨額	5	<u>209,880</u>	<u>767,503</u>
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		<u>(219,914)</u>	<u>(184,860)</u>
		<u>(6,290,406)</u>	<u>(5,963,544)</u>

		截至6月30日止六個月	
		2013	2012
		人民幣千元	人民幣千元
	附註		
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	6	(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	7	2,289,521	1,987,842
所得稅	8	(362,240)	(118,855)
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		(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	9	(63,775)	39
期間綜合收益總額		1,863,506	1,869,026

		截至6月30日止六個月	
		2013	2012
		人民幣千元	人民幣千元
<i>附註</i>			
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
		<hr/>	<hr/>
期間利潤		1,927,281	1,868,987
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
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
		<hr/>	<hr/>
期間綜合收益總額		1,863,506	1,869,026
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	10	18.22	19.57
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

合併資產負債表

於二零一三年六月三十日 — 未經審核

(除特別注明以外，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
非流動資產			
物業、廠房及設備		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		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		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	11	7,172,434	7,997,537
預付款和其他流動資產		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		3,328,346	5,137,584
流動資產總額		14,858,836	17,786,113
流動負債			
借款		25,652,379	26,169,965
應付賬款和應付票據	12	835,220	1,261,005
其他應付款		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

	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	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
資本及儲備		
股本	8,036,389	8,036,389
儲備	22,301,990	21,393,045
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

附註：

1 財務報表的編製基礎

本中期財務報表已按照《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2。

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並載於將寄送各股東的中期報告中。

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。

2 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」

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。

採納上述修訂對本集團中期財務報告沒有重大影響。

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，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。

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
	<u>5,119,066</u>	<u>3,764,263</u>	<u>271,212</u>	<u>9,154,541</u>
小計	5,119,066	3,764,263	271,212	9,154,541
分部間收入	—	—	133,721	133,721
	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>133,721</u>	<u>133,721</u>
報告分部收入	<u>5,119,066</u>	<u>3,764,263</u>	<u>404,933</u>	<u>9,288,262</u>
報告分部利潤 (經營利潤)	<u>3,009,771</u>	<u>556,400</u>	<u>88,705</u>	<u>3,654,876</u>
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

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

(b) 報告分部的收入、損益的對賬

	截至6月30日止六個月	
	2013	2012
	人民幣千元	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	<u>(133,721)</u>	<u>(89,495)</u>
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	<u>(23,200)</u>	<u>(25,869)</u>
	3,631,676	3,295,544
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	<u>(58,228)</u>	<u>(56,526)</u>
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。

4 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	2012
	人民幣千元	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
	<u>9,653,974</u>	<u>8,435,059</u>

5 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2013	2012
	人民幣千元	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
	<u>209,880</u>	<u>767,503</u>

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。

6 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2013	2012
	人民幣千元	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	<u>332,237</u>	<u>40,235</u>
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	<u>(219,889)</u>	<u>(352,835)</u>
	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	<u>1,639,366</u>	<u>1,339,766</u>
已在本期利潤中確認的財務費用淨額	<u><u>(1,307,129)</u></u>	<u><u>(1,299,531)</u></u>

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%）。

7 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	—

8 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	2012
	人民幣千元	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)	<u>19,444</u>	<u>(86,701)</u>
	313,565	126,871
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	<u>48,675</u>	<u>(8,016)</u>
	<u><u>362,240</u></u>	<u><u>118,855</u></u>

(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	2012
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	<u>2,289,521</u>	<u>1,987,842</u>
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	<u>362,240</u>	<u>118,855</u>

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。

9 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2013	2012
	人民幣千元	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

10 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。

11 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	3,702	3,852
逾期1至2年	3,583	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>

12 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
	<u>835,220</u>	<u>1,261,005</u>

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。

13 股息

(a) 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)。

(b) 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>

14 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之日起，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	
	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)
	63,908	100,125

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	(1,128)
	<hr/>
有關收購的現金及現金等價物的淨流出	<u>98,872</u>

15 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%。

二. 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制的財務信息披露)

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 MW_p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。

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。

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。

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民幣7.68億元下降72.7%。主要因為：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民幣13.86億元下降21.8%。主要因為：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期安排檢修工作，導致分部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、稅金等支出增加。

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

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。

三. 其他資料

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。

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。

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，非執行董事朱永芄先生（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，於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，同時符合其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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《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《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。

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。

刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯合交易所有限公司的「披露易」網站(<http://www.hkexnews.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》規定的所有資料的二零一三年中期報告，並會在上述本公司及香港聯合交易所有限公司的網站內刊載。

承董事會命
龍源電力集團股份有限公司
喬保平
董事長

中國香港，二零一三年八月十九日

於本公告日期，本公司的非執行董事為喬保平先生、王寶樂先生、陳斌先生和樂寶興先生；執行董事為李恩儀先生和黃群先生；及獨立非執行董事為呂聰敏先生、張頌義先生和孟焰先生。

* 僅供識別