

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，概不就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。



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)

(股份代號：2380)

二零一三年度業績公告

財務摘要

- 營業額約為人民幣18,826,728,000元，較去年增長約7.60%。
- 本公司股東應佔利潤約為人民幣2,289,888,000元，較去年增加約93.87%。
- 每股基本盈利約為人民幣0.40元。
- 建議末期股息每股人民幣0.16元。

中國電力國際發展有限公司（「本公司」）董事局（「董事局」）欣然公佈，本公司及其附屬公司（統稱「本集團」或「我們」）截至二零一三年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

綜合收益表

截至二零一三年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
收入	2	18,826,728	17,497,128
其他收入	3	228,145	179,467
燃料成本		(9,006,559)	(9,470,027)
折舊		(2,208,793)	(2,081,650)
員工成本		(1,238,237)	(983,603)
維修及保養		(571,236)	(549,488)
消耗品		(260,956)	(240,842)
其他收益，淨額	4	540,068	271,733
其他經營開支		(1,127,595)	(1,063,078)
經營利潤	5	5,181,565	3,559,640
財務收入	6	64,480	115,694
財務費用	6	(1,511,774)	(1,687,029)
應佔聯營公司利潤		435,704	146,144
應佔合營公司利潤／（虧損）		64,083	(5,774)
除稅前利潤		4,234,058	2,128,675
稅項	7	(958,666)	(447,399)
年度利潤		3,275,392	1,681,276
歸屬：			
本公司股東		2,289,888	1,181,125
非控股股東權益		985,504	500,151
		3,275,392	1,681,276
年內本公司股東應佔利潤的每股盈利 （以每股人民幣元計算）			
— 基本	8	0.40	0.22
— 攤薄	8	0.35	0.21
股息		1,030,240	504,587

綜合全面收益表

截至二零一三年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
年度利潤	3,275,392	1,681,276
其他全面虧損可能會重新分類至損益的項目：		
— 可供出售金融資產公平值虧損，扣除稅項	-	(27,234)
年度全面收益總額	<u>3,275,392</u>	<u>1,654,042</u>
歸屬：		
本公司股東	2,289,888	1,153,891
非控股股東權益	<u>985,504</u>	<u>500,151</u>
年度全面收益總額	<u>3,275,392</u>	<u>1,654,042</u>

綜合財務狀況表

於二零一三年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	61,618,034	55,942,962
興建發電廠預付款	1,152,350	1,655,650
土地使用權	712,046	449,928
商譽	835,165	767,453
聯營公司權益	2,225,483	1,529,410
合營公司權益	596,366	553,177
可供出售金融資產	9 2,026,793	2,026,793
給予一家同系附屬公司的貸款	200,000	300,000
遞延所得稅資產	88,746	73,965
	<u>69,454,983</u>	<u>63,299,338</u>
流動資產		
存貨	648,405	662,883
應收賬款	10 2,493,682	2,170,030
預付款、按金及其他應收款項	1,199,949	1,114,807
衍生金融工具	-	38,744
應收關聯方款項	576,050	565,378
可回收稅項	7,957	6,800
已抵押銀行存款	49,227	35,000
現金及現金等價物	1,641,368	2,016,418
	<u>6,616,638</u>	<u>6,610,060</u>
持有待售資產	667,347	-
	<u>7,283,985</u>	<u>6,610,060</u>
資產總額	<u>76,738,968</u>	<u>69,909,398</u>

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
權益		
本公司股東應佔資本及儲備		
股本	6,161,388	5,483,753
股份溢價	5,773,347	4,685,455
儲備	6,486,921	4,773,036
	<hr/>	<hr/>
非控股股東權益	18,421,656	14,942,244
	4,865,487	3,987,178
	<hr/>	<hr/>
權益總額	23,287,143	18,929,422
	<hr/>	<hr/>
負債		
非流動負債		
遞延收入	50,636	64,497
銀行借貸	26,914,155	27,929,204
關聯方授予的借貸	3,815,911	3,705,911
其他借貸	3,737,240	3,650,021
融資租賃承擔	443,388	555,085
遞延所得稅負債	1,102,506	824,201
其他長期負債	3,467	5,815
	<hr/>	<hr/>
	36,067,303	36,734,734
	<hr/>	<hr/>

		於十二月三十一日	
	附註	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	11	1,746,825	795,363
應付建築成本		2,893,033	2,296,777
其他應付款項及應計開支		992,489	993,462
應付關聯方款項		437,441	151,799
銀行借貸		8,660,220	6,981,198
關聯方授予的借貸		1,407,000	620,000
其他借貸		600,000	2,053,540
融資租賃承擔的流動部分		111,361	103,911
應付稅項		536,153	249,192
		<u>17,384,522</u>	<u>14,245,242</u>
負債總額		<u>53,451,825</u>	<u>50,979,976</u>
權益及負債總額		<u>76,738,968</u>	<u>69,909,398</u>
淨流動負債		<u>10,100,537</u>	<u>7,635,182</u>
資產總額減流動負債		<u>59,354,446</u>	<u>55,664,156</u>

核數師對初步業績公告進行之工作

本集團的核數師（羅兵咸永道會計師事務所）已就本集團截至二零一三年十二月三十一日止年度業績的初步業績公告中所列數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載數字核對一致。羅兵咸永道會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則（Hong Kong Standards on Auditing）、香港審閱聘用準則（Hong Kong Standards on Review Engagements）或香港核證聘用準則（Hong Kong Standards on Assurance Engagements）而進行的核證聘用，因此羅兵咸永道會計師事務所並未對初步業績公告發出任何核證。

財務報表附註

1 編製基準

本公司的綜合財務報表乃按照香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）而編製。編製該等綜合財務報表時按歷史成本常規法列賬，惟可供出售金融資產與若干金融資產及金融負債（包括衍生工具）以公平值列賬（如適用）除外。

於二零一三年十二月三十一日，本集團的淨流動負債為人民幣10,100,537,000元（二零一二年：人民幣7,635,182,000元）。在編製該等財務報表時，董事已考慮一切在合理情況下預期所獲得的資料，並確認本集團已獲取足夠的財務資源，以支持本集團於可見未來繼續經營現有業務。於二零一三年十二月三十一日，本集團的可動用銀行融資約為人民幣13,644,000,000元（二零一二年：人民幣10,348,000,000元），且在適當時會將若干短期貸款予以再融資及／或重整為長期貸款或考慮其他融資渠道。在該等情況下，董事認為本集團將能夠於未來十二個月其負債到期時償還該等負債，故以持續經營基準編製財務報表。

遵守香港財務報告準則編製財務報表須運用若干重大會計估計，亦須管理層在採用本集團會計政策的程序中作出判斷。

(a) 採用新準則、準則的修訂及詮釋的影響

除了香港會計準則第36號（修訂本），下列新準則、準則的修訂及詮釋乃強制應用於二零一三年一月一日或之後開始的會計期。採納該等新準則、準則的修訂及詮釋對本集團的業績及財務狀況並無任何重大影響。

香港財務報告準則第1號（修訂本）	政府貸款
香港財務報告準則第7號（修訂本）	披露一抵銷金融資產及金融負債
香港財務報告準則第10號	綜合財務報表
香港財務報告準則第11號	共同安排
香港財務報告準則第12號	其他實體權益之披露
香港財務報告準則第10號、11號及12號（修訂本）	綜合財務報表、共同安排及其他實體權益之披露：過渡指引
香港財務報告準則第13號	公平值計量
香港會計準則第1號（修訂本）	其他全面收入項目的呈報
香港會計準則第19號（二零一一年）	僱員福利

香港會計準則第27號（二零一一年）	獨立財務報表
香港會計準則第28號（二零一一年）	於聯營公司及合營企業之投資
香港會計準則第36號（修訂本）	非財務資產的可收回值披露#
香港（國際財務報告詮釋委員會） — 詮釋第20號（修訂本）	露天礦場生產階段之剝採成本
香港財務報告準則（修訂本）	二零零九年至二零一一年週期的年度改進

此修訂對於本集團直至二零一四年一月一日前是不用強制採納的，但本集團決定於二零一三年一月一日提早採納此修訂。採納香港會計準則第36號（修訂本）對本集團的業績及財務狀況並無任何重大影響。

(b) 本集團未採納的新準則、準則的修訂及詮釋

下列新準則、準則的修訂及詮釋已頒佈，但自二零一三年一月一日開始的財政年度仍未生效且本集團並無提早採納：

香港財務報告準則第7號及9號（修訂本）	強制生效日期及過渡披露 ⁽²⁾
香港財務報告準則第9號	金融工具 ⁽²⁾
香港財務報告準則第10號、12號及 香港會計準則第27號（二零一一年） （修訂本）	投資實體 ⁽¹⁾
香港財務報告準則第14號	管制遞延賬戶 ⁽⁴⁾
香港會計準則第19號（修訂本）	界定福利計劃：職工供款 ⁽³⁾
香港會計準則第32號（修訂本）	抵銷金融資產及金融負債 ⁽¹⁾
香港（國際財務報告詮釋委員會） — 詮釋第21號	徵費 ⁽¹⁾
香港財務報告準則（修訂本）	二零一零年至二零一二年週期的年度改進 ⁽³⁾
香港財務報告準則（修訂本）	二零一一年至二零一三年週期的年度改進 ⁽³⁾

(1) 對本集團而言於二零一四年一月一日開始的年度生效

(2) 對本集團而言於二零一五年一月一日開始的年度生效

(3) 對本集團而言於二零一四年七月一日開始的年度生效

(4) 對本集團而言於二零一六年一月一日開始的年度生效

本集團將於二零一四年一月一日或之後應用上述新準則、準則的修訂及詮釋，並已開始評估其對本集團的相關影響。本集團預期採納上述新準則、準則的修訂及詮釋將不會對本集團的重要會計政策及財務資料匯報有重大影響。

2 營業額、收入及分部資料

年內確認的收入(即營業額) 如下：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
向省級電網公司售電(附註(a))	18,598,751	17,331,093
提供代發電及相關服務(附註(b)及(c))	227,977	166,035
	<u>18,826,728</u>	<u>17,497,128</u>

附註：

- (a) 根據本集團與相關地區及省級電網公司訂立的購電協議，本集團按與相關地區及省級電網公司協定且相關政府機關批准的電價向該等電網公司售電。
- (b) 提供代發電及相關服務指按雙方協議條款計算的為其他電廠及電網公司提供電力及相關服務所得的收入。
- (c) 該金額包括黑麋峰電廠(「黑麋峰」)於二零一二年的電廠租賃收入約人民幣206,914,000元(二零一二年：人民幣103,457,000元)，該租賃收入於二零一三年二月獲省級電網公司同意。

分部資料

本集團營運總決策者為負責作出策略決策的執行董事及若干高級管理人員(統稱為「營運總決策者」)。營運總決策者檢閱本公司及其附屬公司的內部報告以評估表現及分配資源。管理層基於該等報告確定經營分部。

目前，於中華人民共和國(「中國」)「生產及銷售火電」及「生產及銷售水電」被確定為本集團的呈報分部。營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準評估經營分部的表現，可供出售金融資產所得股息(如有)的影響除外。向營運總決策者所呈報的其他資料乃按與財務報表內所載者貫徹一致的基準衡量。

分部資產不包括由中央集中管理的遞延所得稅資產、可供出售金融資產、給予一家同系附屬公司的貸款、衍生金融工具及企業資產。

分部負債不包括由中央集中管理的應付稅項、遞延所得稅負債及企業負債。

	截至二零一三年十二月三十一日止年度				
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	呈報分部 總計 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入					
售電	14,864,007	3,734,744	18,598,751	-	18,598,751
提供代發電及相關服務	21,063	206,914	227,977	-	227,977
	<u>14,885,070</u>	<u>3,941,658</u>	<u>18,826,728</u>	<u>-</u>	<u>18,826,728</u>
呈報分部業績	2,367,512	2,871,686	5,239,198	-	5,239,198
未分配收入	-	-	-	137,038	137,038
未分配開支	-	-	-	(194,671)	(194,671)
經營利潤	2,367,512	2,871,686	5,239,198	(57,633)	5,181,565
財務收入	4,323	21,964	26,287	38,193	64,480
財務費用	(775,656)	(715,639)	(1,491,295)	(20,479)	(1,511,774)
應佔聯營公司利潤	435,704	-	435,704	-	435,704
應佔合營公司利潤／ (虧損)	75,133	-	75,133	(11,050)	64,083
除稅前利潤	2,107,016	2,178,011	4,285,027	(50,969)	4,234,058
稅項	(407,731)	(546,548)	(954,279)	(4,387)	(958,666)
年度利潤	<u>1,699,285</u>	<u>1,631,463</u>	<u>3,330,748</u>	<u>(55,356)</u>	<u>3,275,392</u>
其他分部資料：					
資本開支					
- 物業、廠房及設備、興 建發電廠預付款及土 地使用權	3,190,604	3,852,594	7,043,198	6,592	7,049,790
- 業務合併	4,811,806	-	4,811,806	-	4,811,806
物業、廠房及設備折舊	1,344,973	850,185	2,195,158	13,635	2,208,793
土地使用權攤銷	5,016	5,690	10,706	-	10,706
出售物業、廠房及設備及土 地使用權的虧損／(收 益)，淨額	29,291	(797,558)	(768,267)	-	(768,267)
其他應收款項減值撥備	-	7,366	7,366	-	7,366
物業、廠房及設備減值撥備	380,399	226,645	607,044	-	607,044
存貨減值撥備	52,022	-	52,022	-	52,022
應收賬款減值	-	17,570	17,570	-	17,570

於二零一三年十二月三十一日

	呈報分部				總計 人民幣千元
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	總計 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部資產					
其他分部資產	33,405,156	35,228,418	68,633,574	-	68,633,574
商譽	67,712	767,453	835,165	-	835,165
聯營公司權益	2,168,444	23,851	2,192,295	33,188	2,225,483
合營公司權益	341,335	-	341,335	255,031	596,366
持有待售資產	-	667,347	667,347	-	667,347
	<u>35,982,647</u>	<u>36,687,069</u>	<u>72,669,716</u>	<u>288,219</u>	<u>72,957,935</u>
可供出售金融資產					2,026,793
給予一家同系附屬公司的 貸款					200,000
遞延所得稅資產					88,746
衍生金融工具					-
其他未分配資產					<u>1,465,494</u>
綜合財務狀況表內的資產 總值					<u><u>76,738,968</u></u>
分部負債					
其他分部負債	(4,383,403)	(2,166,148)	(6,549,551)	-	(6,549,551)
借貸	(19,389,006)	(25,058,520)	(44,447,526)	(687,000)	(45,134,526)
	<u>(23,772,409)</u>	<u>(27,224,668)</u>	<u>(50,997,077)</u>	<u>(687,000)</u>	<u>(51,684,077)</u>
應付稅項					(536,153)
遞延所得稅負債					(1,102,506)
其他未分配負債					<u>(129,089)</u>
綜合財務狀況表內的負債 總值					<u><u>(53,451,825)</u></u>

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	呈報分部				總計 人民幣千元
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	總計 人民幣千元	其他 人民幣千元	
收入					
售電	13,982,946	3,348,147	17,331,093	-	17,331,093
提供代發電及相關服務	62,578	103,457	166,035	-	166,035
	<u>14,045,524</u>	<u>3,451,604</u>	<u>17,497,128</u>	<u>-</u>	<u>17,497,128</u>
呈報分部業績	1,787,889	1,858,691	3,646,580	-	3,646,580
未分配收入	-	-	-	79,871	79,871
未分配開支	-	-	-	(166,811)	(166,811)
經營利潤	1,787,889	1,858,691	3,646,580	(86,940)	3,559,640
財務收入	6,165	78,038	84,203	31,491	115,694
財務費用	(776,805)	(864,118)	(1,640,923)	(46,106)	(1,687,029)
應佔聯營公司利潤	146,144	-	146,144	-	146,144
應佔合營公司利潤／ (虧損)	9,247	-	9,247	(15,021)	(5,774)
除稅前利潤	1,172,640	1,072,611	2,245,251	(116,576)	2,128,675
稅項	(145,812)	(303,325)	(449,137)	1,738	(447,399)
年度利潤	<u>1,026,828</u>	<u>769,286</u>	<u>1,796,114</u>	<u>(114,838)</u>	<u>1,681,276</u>
其他分部資料：					
資本開支					
- 物業、廠房及設備、興 建發電廠預付款及土 地使用權	3,453,804	4,422,065	7,875,869	13,381	7,889,250
- 業務合併	-	135,166	135,166	-	135,166
物業、廠房及設備折舊	1,201,034	872,090	2,073,124	8,526	2,081,650
土地使用權攤銷	3,088	5,905	8,993	-	8,993
出售物業、廠房及設備及土 地使用權的(收益)／虧 損，淨額	(751)	7	(744)	-	(744)
其他應收款項減值撥備	-	12,330	12,330	-	12,330
物業、廠房及設備減值撥備	71,796	-	71,796	-	71,796
存貨減值撥備	-	-	-	-	-
應收賬款減值	-	-	-	-	-

於二零一二年十二月三十一日

	呈報分部				總計 人民幣千元
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	總計 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部資產					
其他分部資產	26,342,991	36,006,976	62,349,967	-	62,349,967
商譽	-	767,453	767,453	-	767,453
聯營公司權益	1,472,371	23,851	1,496,222	33,188	1,529,410
合營公司權益	275,834	-	275,834	277,343	553,177
持有待售資產	-	-	-	-	-
	<u>28,091,196</u>	<u>36,798,280</u>	<u>64,889,476</u>	<u>310,531</u>	<u>65,200,007</u>
可供出售金融資產					2,026,793
給予一家同系附屬公司的 貸款					300,000
遞延所得稅資產					73,965
衍生金融工具					38,744
其他未分配資產					2,269,889
綜合財務狀況表內的資產 總值					<u>69,909,398</u>
分部負債					
其他分部負債	(3,277,365)	(1,629,205)	(4,906,570)	-	(4,906,570)
借貸	(16,733,093)	(27,702,003)	(44,435,096)	(504,778)	(44,939,874)
	<u>(20,010,458)</u>	<u>(29,331,208)</u>	<u>(49,341,666)</u>	<u>(504,778)</u>	<u>(49,846,444)</u>
應付稅項					(249,192)
遞延所得稅負債					(824,201)
其他未分配負債					(60,139)
綜合財務狀況表內的負債 總值					<u>(50,979,976)</u>

來自外部客戶的收入均在中國產生。於二零一三年十二月三十一日，本集團的絕大部分資產、負債及資本開支均位於中國或在中國使用，惟若干現金及銀行結餘相當於約人民幣186,000,000元（二零一二年十二月三十一日：約人民幣1,238,000,000元）乃存放於香港的若干銀行除外。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零一三年十二月三十一日止年度內，本集團的外來收入約人民幣17,633,000,000元（二零一二年：人民幣14,916,000,000元）來自六名（二零一二年：五名）主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

3 其他收入

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
租金收入	68,261	65,667
減排收入	7,868	-
酒店業務收入	38,008	45,228
提供維修及保養服務所得收入	21,953	34,832
股息收入	60,520	25,513
管理費收入	31,535	8,227
	228,145	179,467

4 其他收益，淨額

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
出售發電容量收益	326,310	141,450
出售排污權收益	23,292	85,746
出售物業、廠房及設備及土地使用權的收益，淨額（附註）	768,267	744
出售一家合營公司收益	8,326	-
衍生金融工具的公平值收益	-	71,709
政府補貼	9,392	23,399
遞延收入攤銷	26,941	13,201
衍生金融工具平盤虧損*	(26,634)	-
物業、廠房及設備減值撥備	(607,044)	(71,796)
煤炭、煤炭副產品與備件貿易收益	15,636	-
其他	(4,418)	7,280
	540,068	271,733

* 詳情請參閱載列於本公告「匯率風險」一段。

附註:

於二零一三年七月，本集團與國網新源控股有限公司及湖南黑麋峰抽水蓄能有限公司（統稱「買方」）簽訂一份協議，根據該協議，本集團同意出售及買方同意購買黑麋峰資產人民幣2,771,197,000元及承擔負債人民幣2,437,922,000元，代價約人民幣1,104,878,000元。該出售已於二零一三年八月完成，出售導致本集團錄得出售黑麋峰收益人民幣771,603,000元。

5 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
土地使用權攤銷	10,706	8,993
核數師酬金	7,827	6,843
物業、廠房及設備折舊		
—自用物業、廠房及設備	2,165,811	2,038,668
—物業、廠房及設備的融資租賃	42,982	42,982
有關以下項目的經營租賃		
—設備	6,936	2,214
—租賃土地及樓宇	41,853	36,970
其他應收款項減值撥備	7,366	12,330
應收賬款減值	17,570	-
存貨減值撥備	52,022	-
水庫保養及使用費	100,243	95,391
員工成本（包括董事酬金）	1,238,237	983,603
撤銷開業前開支	55,188	60,962

6 財務收入及費用

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	23,765	35,997
來自一家聯營公司的利息收入	24,178	11,608
來自一家同系附屬公司的利息收入	16,537	68,089
	<u>64,480</u>	<u>115,694</u>
財務費用		
利息支出		
—須於五年內悉數償還的銀行借貸	262,878	386,155
—毋須於五年內悉數償還的銀行借貸	1,729,494	1,793,053
—須於五年內悉數償還的關聯方授予的長期借貸	184,900	103,143
—毋須於五年內悉數償還的關聯方授予的長期借貸	743	74,800
—關聯方授予的短期借貸	33,134	67,724
—須於五年內悉數償還的其他長期借貸	132,652	116,344
—毋須於五年內悉數償還的其他長期借貸	46,256	46,767
—其他短期借貸	82,111	57,895
—融資租賃承擔	38,892	12,678
	<u>2,511,060</u>	<u>2,658,559</u>
減：資本化金額	<u>(757,969)</u>	<u>(870,556)</u>
	1,753,091	1,788,003
匯兌收益淨額	<u>(241,317)</u>	<u>(100,974)</u>
	<u>1,511,774</u>	<u>1,687,029</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約6.10%（二零一二年：6.33%）計息。

7 稅項

由於本集團於年內在香港並無錄得任何應課稅利潤（二零一二年：無），因此並無作出香港利得稅撥備。

除下文所披露者外，中國當期所得稅撥備乃以年內的估計應課稅收入按法定稅率25%（二零一二年：25%）計算。

綜合收益表的稅項支出金額為：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
中國當期所得稅	853,848	386,828
遞延所得稅	104,818	60,571
	<u>958,666</u>	<u>447,399</u>

本集團於二零零七年及二零零八年開業的若干附屬公司享有自第一個獲利年度起計兩年毋須繳付所得稅，及後三年享有50%的所得稅寬減。該等公司已於二零一二年完成稅務優惠期，因而於二零一三年的稅率為25%（二零一二年：12.5%）。本集團一家於二零一一年開業的附屬公司現享有兩年所得稅豁免以及後三年享有50%的所得稅寬減直至二零一六年。該公司亦享有優惠所得稅率15%直至二零二零年。

8 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司股東應佔利潤除以年內已發行股份的加權平均數計算。

	二零一三年	二零一二年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	2,289,888	1,181,125
已發行股份的加權平均數（千股）	5,735,717	5,258,443
每股基本盈利（人民幣元）	<u>0.40</u>	<u>0.22</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃假設所有具攤薄潛力之普通股因本公司的股份認購權及可換股債券獲悉數轉換而作出調整後之加權平均股數計算。截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司有股份認購權及可換股債券（二零一二年：可換股債券）為具攤薄潛力之普通股。可換股債券乃假定為已轉換為普通股，而淨利潤則予以調整以抵銷利息支出除稅後的影響。就購股權而言，根據未行使購股權所附認購權之貨幣價值釐定按公平值（釐定為本公司股份之平均年度市場股價）可購入之股份數目。上文所計算的股份數目與假設購股權獲行使而可能發行的股份數目相比較。

	二零一三年	二零一二年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	2,289,888	1,181,125
可換股債券的財務費用調整（除稅後）（人民幣千元）	73,700	50,018
釐定每股攤薄盈利所使用的利潤（人民幣千元）	2,363,588	1,231,143
已發行股份的加權平均數（千股）	5,735,717	5,258,443
可換股債券調整（千股）	1,000,681	681,973
股份認購權調整（千股）	4,729	-
計算每股攤薄盈利的股份加權平均數（千股）	6,741,127	5,940,416
每股攤薄盈利（人民幣元）	0.35	0.21

9 可供出售金融資產

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
香港境外非上市的股票投資 — 按成本	154,712	154,712
香港境外上市的股票證券 — 按公平值（附註）	1,872,081	1,872,081
	<u>2,026,793</u>	<u>2,026,793</u>
香港境外上市的股票證券市值	<u>1,872,081</u>	<u>1,872,081</u>

附註：

於二零一三年十二月三十一日在香港境外上市的股票證券詳情如下：

公司名稱	成立及 經營地點	註冊及 實繳股本	本集團應佔 股本權益	法定 公司類別	主要業務
直接持有權益：					
上海電力股份 有限公司	中國	人民幣 2,139,739,000元	18.86%	股份有限公司， 其A股於上海證 券交易所上市	投資控股及發 電與售電

10 應收賬款

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
應收省級電網公司賬款（附註(a)）	2,290,004	1,984,628
應收其他公司賬款（附註(a)）	13,990	7,749
	<u>2,303,994</u>	<u>1,992,377</u>
應收票據（附註(b)）	189,688	177,653
	<u>2,493,682</u>	<u>2,170,030</u>

附註：

- (a) 由售電月份的月終起計，本集團一般向客戶提供15至90日的信貸期。應收賬款的賬齡分析如下：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
1 至 3 個月	<u>2,303,994</u>	<u>1,992,377</u>

未逾期亦無減值的應收賬款信貸質素已參考交易方過往拖欠比率的資料評估。現有交易方過往並無重大拖欠情況。

- (b) 應收票據一般於180日（二零一二年：180日）內到期。
- (c) 於二零一三年十二月三十一日，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已抵押作為若干銀行借貸及一關聯方授予的借貸的擔保。於二零一三年十二月三十一日，就該等借貸已抵押的應收賬款為人民幣1,515,666,000元（二零一二年：人民幣1,575,920,000元）。
- (d) 由於折現影響不重大，應收賬款及票據的賬面值與其公平值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計值。

11 應付賬款及票據

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	1,362,877	739,455
應付一名非控股股東款項（附註(a)）	10,510	3,417
	1,373,387	742,872
應付票據（附註(b)）	373,438	52,491
	1,746,825	795,363

附註：

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款的賬齡分析如下：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
1 至 6 個月	1,323,955	522,247
7 至 12 個月	44,333	213,454
1 年以上	5,099	7,171
	1,373,387	742,872

應付一名非控股股東款項主要是關於本集團的燃料採購，並計入應付賬款之內。有關結餘為無抵押、免息及須根據相關貿易條款結算。

- (b) 應付票據為平均於3至6個月（二零一二年：3至6個月）內到期的交易票據。於二零一三年十二月三十一日，銀行存款人民幣14,227,000元（二零一二年：無）已作為應付票據人民幣70,916,000元（二零一二年：無）的抵押。
- (c) 由於折現影響不重大，應付賬款及票據的賬面值與其公平值相若。所有應付賬款及票據均以人民幣計值。

業務回顧

本集團主要業務為在中國內地投資、開發、經營及管理火力及水力發電廠，其發電業務主要分佈於華東、華南、華中和華北的電網區域。

二零一三年，中國國內經濟繼續穩中趨升，帶動用電需求增速回升，全國用電量同比增長7.5%，增速較上年度的5.5%上升2個百分點。全國電力供需總體平衡，年內全國發電設備累計平均利用小時為4,511小時，同比減少68小時。其中，火電設備平均利用小時為5,012小時，同比增加30小時；水電設備平均利用小時為3,318小時，同比減少273小時。本集團去年業務表現與全國電力行業形勢基本一致。

於回顧年內，受惠於「水火互濟」的戰略架構及對市場機遇的準確把握，本集團火電及水電總售電量均錄得相當升幅。煤價持續處於低位，煤耗控制適當，令火電單位燃料成本顯著下降。新發電機組投產、聯營公司利潤貢獻增加及出售資產的一次性收益均有助業績改善。以上有利因素促成本集團二零一三年度業務表現卓越，綜合淨利潤再創記錄新高。

二零一三年，本集團錄得收入約為人民幣18,826,728,000元，較上年度增加約7.60%，同時本公司股東應佔利潤約為人民幣2,289,888,000元，較上年度增加約93.87%。每股基本盈利約為人民幣0.40元，較上年度的人民幣0.22元增加約人民幣0.18元。每股資產淨值（不含非控股股東權益）為人民幣2.88元，較上年度增加人民幣0.19元。

權益裝機容量

由於有新機組投產及收購一家電廠，於二零一三年十二月三十一日，本集團發電廠的權益裝機容量達到14,822兆瓦，同比增加約3,091兆瓦或26.35%。其中，火電權益裝機容量為12,343兆瓦，佔權益裝機容量總額約83%；而水電（包括風電）權益裝機容量為2,479兆瓦，佔權益裝機容量總額約17%。

發電量、售電量及利用小時

二零一三年，本集團合併總發電量達到55,582,400兆瓦時，較上年度增長7.18%。其中，火力與水力發電量分別達到42,455,060兆瓦時及13,127,340兆瓦時。而合併總售電量亦達

到52,795,155兆瓦時，較上年度增長7.30%。其中，火力與水力（包括風力）售電量分別達到39,852,279兆瓦時及12,942,876兆瓦時。

二零一三年，火力發電機組平均利用小時為4,998小時，較上年度增加39小時，主要是由於華東等區域夏季長時間連續高溫天氣，加上當地省份水電設備平均利用小時同比下降，令火電機組的發電空間因而明顯增加。水力發電機組平均利用小時為3,436小時，較上年度下降46小時。

上網電價

二零一三年，本集團火電平均上網電價為人民幣373.51元／兆瓦時，較上年度降低人民幣4.10元／兆瓦時；同時本集團水電平均上網電價為人民幣288.56元／兆瓦時，較上年度提高人民幣9.69元／兆瓦時。

火電平均上網電價下降，主要是國家發展和改革委員會於二零一三年九月調整發電企業上網電價，下調燃煤發電企業標杆上網電價，因此，本集團轄下的火力發電廠（福溪電廠除外）的上網電價相應下調。

水電平均上網電價上升，主要是上網電價單價較高之水力發電廠的發電量增加幅度較大，提高整體水電平均上網電價。

單位燃料成本

二零一三年，本集團火電業務的平均單位燃料成本約為每兆瓦時人民幣226.00元，較上年度的平均單位燃料成本每兆瓦時人民幣254.60元下降約11.23%。

單位燃料成本下降主要是由於自回顧年初開始煤炭價格持續下降，及大容量新機組投產，令煤耗降低，使本集團的火電業務邊際利潤提升及整體毛利改善。

本集團持續推動設備升級，降低煤耗，優化煤源採購結構、提升熱值、預控月度採購計劃、加強到貨檢收及縮小礦廠熱值差，以控制整體燃料成本。

重大投資

於二零一三年十二月三十一日，本集團擁有上海電力股份有限公司（「上海電力」）已發行股本的18.86%權益，其A股於上海證券交易所上市。

本集團就上海電力的股權按「可供出售金融資產」核算。於二零一三年十二月三十一日，本集團持有的相關股權的公平值約為人民幣1,872,081,000元，與二零一二年十二月三十一日的比較沒有變動。

重大收購及出售

於二零一三年七月，本集團簽訂一份協議以代價人民幣1,104,878,000元向國家電網公司出售其唯一以抽水蓄能發電之水電機組—黑麋峰。交易於年內完成，且本集團錄得出售收益人民幣771,603,000元。

於二零一三年十一月，本公司以代價人民幣1,451,919,000元向中電國際完成收購蕪湖發電全部權益，其中85%以發行代價股份支付，而15%則以現金支付。蕪湖發電目前於中國安徽省蕪湖市擁有兩台660兆瓦超超臨界燃煤發電機組。於交割完成後，蕪湖發電已成為本集團全資擁有附屬公司。

除上文所披露者外，本集團於回顧年內概無作出任何重大收購或出售。

重要融資

本集團擁有63%權益的附屬公司五凌電力在中國境內續期發行總額為人民幣10億元的短期融資券，並於二零一三年一月完成第一期人民幣5億元的發行。

另外，五凌電力亦在中國境內發行總額為人民幣10億元的非公開定向債務融資工具，並於二零一三年六月完成第一期人民幣5億元的發行。

就以上發行債券獲得的所得款項淨額，本集團擬利用作為未來資本開支、償還現有借貸及一般營運資金用途。

新建電廠

二零一三年，本集團投入商業營運的新發電機組包括：

發電廠	發電廠類型	裝機容量 (兆瓦)	權益 %	權益裝機容量 (兆瓦)
中電神頭電廠	火力	1,200	80	960
常熟電廠	火力	2,000	50	1,000
白市電廠	水力	420	59.85	251.4
梭羅溝電廠	水力	10	63	6.3
布爾津電廠	風力	49.5	63	31.2
托克遜電廠	風力	49.5	63	31.2
總計		3,729		2,280.1

於二零一三年十二月三十一日，本集團正在建設中的項目如下：

發電廠	發電廠類型	裝機容量 (兆瓦)	權益 %	權益裝機 容量 (兆瓦)	預計 投產期
平圩三廠	火力	2,000	100	2,000	2015年
托口電廠	水力	830	59.85	496.8	2014年
梭羅溝電廠	水力	21	63	13.2	2015年
結斯溝電廠	水力	24	44.1	10.6	2014年
鄯善電廠	風力	49.5	63	31.2	2014年
總計		2,924.5		2,551.8	

新項目發展

本集團積極在具有資源優勢、區域優勢及市場優勢的地區尋求大容量、高參數節能環保型火電及水電項目的開發機會。目前正在開展前期工作的新項目（包括已向中國政府申請審批的項目）總裝機容量規模超過5,440兆瓦。

其中火電項目的裝機容量為4,640兆瓦，此等項目包括：

- 中電神頭電廠兩台1,000兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目；
- 貴州普安電廠兩台660兆瓦超臨界燃煤發電機組項目；及
- 大別山電廠兩台660兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目。

此外，本集團將繼續在東南沿海等經濟發達地區、煤炭豐富區及跨區域輸煤、輸電通道探索機會，以進一步拓展火電項目。

水電方面，目前正在開展前期工作及計劃收購的水電項目總裝機容量約為800兆瓦，主要包括分佈於四川及湖南等水資源豐富地區的若干中小型水電項目。

環保節能

董事局非常了解環境保護對本集團持續穩定發展的重要性，並力求在電力供應的安全性、成本控制及環境保護之間取得最佳平衡。

節能減排

本集團一直致力發揮其清潔能源的最大作用。二零一三年，水力及新增風力發電量佔本集團總發電量的23.62%（二零一二年：23.49%）。回顧年內，水力與風力的發電量及售電量比上年度分別大增7.78%及7.80%。

二零一三年期間，本集團積極回應國家環保政策，繼續加強火電機組的環保治理，本集團為旗下所有火電機組配置了脫硫裝置，脫硫裝置有關的投運率達98.96%（二零一二年：98.86%），而脫硫效率達到95.07%（二零一二年：94.95%）。

中國實施國民經濟「十二五」規劃期間，本集團將為旗下所有火電機組配置脫硝設施。二零一三年，本集團完成了大別山電廠二號機組、姚孟二廠五號及六號機組、蕪湖電廠一號機組、平圩電廠一號及二號機組的脫硝改造工程，以減少氮氧化物排放。

回顧年內，火電機組環保指標得到進一步改善：

- 二氧化硫排放績效為0.345克／千瓦時，較上年度降低0.048克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為1.127克／千瓦時，較上年度降低0.33克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.189克／千瓦時，較上年度降低0.026克／千瓦時。

供電煤耗

本集團致力通過建設大容量新火電機組，及升級改造舊發電機組等措施，從而提高設備效率，降低燃料消耗。

二零一三年，本集團平均供電煤耗率為314.84克／千瓦時，較上年度下降1.86克／千瓦時，相當於節約標準煤約7萬噸。

營運安全

二零一三年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大安全事故。

二零一三年經營業績

二零一三年，本集團收入約為人民幣18,826,728,000元，較上年度增加約7.60%，本公司股東應佔利潤約為人民幣2,289,888,000元，較上年度增加約人民幣1,108,763,000元，增幅達93.87%。

二零一三年，本集團淨利潤約為人民幣3,275,392,000元，較上年度增加約人民幣1,594,116,000元。其中，火電業務為主的淨利潤約為人民幣1,643,929,000元，而水電業務淨利潤則約為人民幣1,631,463,000元，彼等各自佔淨利潤總額的貢獻比率為50%比50%（二零一二年：54%比46%）。

與二零一二年相比，淨利潤增加主要是由以下因素所致：

- 總售電量較上年度增加3,592,502兆瓦時及水電平均上網電價較上年度上升，綜合影響收入增加約人民幣1,329,600,000元；
- 燃料成本較上年度下降，節省經營開支約人民幣463,468,000元；及

- 出售一家抽水蓄能水電廠的一次性收益約人民幣771,603,000元。

然而，於回顧年內部分利潤增幅由下列各項因素抵銷：

- 新發電機組於年內投產，導致物業、廠房及設備折舊較上年度增加約人民幣127,143,000元；
- 因增加機組數量而增加員工人數及計劃檢修工作，導致員工成本和維修及保養開支較上年度增加約人民幣276,382,000元；及
- 因政府政策關停若干舊燃煤發電機組及若干其他資產減值，導致物業、廠房及設備減值撥備增加約人民幣535,248,000元。

收入

本集團的收入主要為售電收入。二零一三年，本集團錄得收入約為人民幣18,826,728,000元，較上年度的約人民幣17,497,128,000元增加7.60%。收入增加主要因總售電量及水電平均上網電價較上年度皆有所增加導致。

水電板塊收入當中包括黑麋峰（本集團擁有63%權益的分公司）二零一二年部分電廠租賃收入約為人民幣2.07億元，由於需時執行國家改革和發展委員會二零一二年對該電廠批核的租賃收費，該收入延至本回顧年內入賬。

分部資料

本集團現時的分部報告識別為「生產及銷售火電」及「生產及銷售水電」。

經營成本

本集團經營成本主要包括火電煤炭燃料成本、發電機組及設施維修和保養開支、折舊與攤銷、員工成本、消耗品及其他經營開支。

二零一三年，本集團的經營成本約為人民幣14,413,376,000元，較上年度的約人民幣14,388,688,000元增加0.17%。增加的主要原因是因為折舊、員工成本（因新電廠投產及收購一家電廠導致員工人數上升）和維修及保養等開支增加，但煤炭價格下跌令燃料成本大幅減少約人民幣463,468,000元，抵銷了大部份增幅。

燃料成本為本集團最主要的經營成本。二零一三年，本集團的燃料成本約為人民幣9,006,559,000元，佔經營成本總額62.49%，並較上年度的約人民幣9,470,027,000元下降4.89%。

經營利潤

二零一三年，本集團的經營利潤約為人民幣5,181,565,000元，較上年度的經營利潤約人民幣3,559,640,000元增加45.56%。

財務費用

二零一三年，本集團的財務費用約為人民幣1,511,774,000元，較上年度的約人民幣1,687,029,000元減少10.39%。財務費用減少主要是由於年內兌付企業融資券、債券持有人因轉換可換股債券為本公司股份而減少債務水平及來自水電業務相關之外幣借貸於年末換算時產生的匯兌收益。

應佔聯營公司業績

二零一三年，應佔聯營公司利潤約為人民幣435,704,000元，較上年度的應佔利潤約人民幣146,144,000元，增加利潤約人民幣289,560,000元。利潤上升主要是由於常熟電廠首台1,000兆瓦新燃煤發電機組於二零一三年一月已投入商業營運並盈利。

應佔合營公司業績

二零一三年，應佔合營公司利潤約為人民幣64,083,000元，較上年度的應佔虧損約人民幣5,774,000元增加利潤約人民幣69,857,000元。利潤上升主要是由於新塘電廠的兩台300兆瓦熱電聯產機組分別於二零一二年八月及十月已投入商業營運並盈利。

稅項

二零一三年，本集團的稅項支出約為人民幣958,666,000元，較上年度的約人民幣447,399,000元增加約人民幣511,267,000元。主要原因是於年內的利潤增長令稅項相應增加。

本集團的火電廠中，福溪電廠目前享受「兩免三減半」稅收優惠至二零一六年，還享有優惠所得稅率15%直至二零二零年。平圩電廠、平圩二廠、姚孟電廠、姚孟二廠、神頭一廠、中電神頭電廠、大別山電廠及蕪湖電廠，全年執行25%的所得稅稅率。除了部分四川小水電廠所得稅稅率低於25%外，本集團的所有水電廠，全年執行25%的所得稅稅率。

本公司股東應佔利潤

二零一三年，本公司股東應佔利潤約為人民幣2,289,888,000元，較上年度的約人民幣1,181,125,000元增加約人民幣1,108,763,000元，同比增長93.87%。

每股盈利及末期股息

二零一三年，本公司股東應佔的每股基本及攤薄盈利分別約為人民幣0.40元（二零一二年：人民幣0.22元）和人民幣0.35元（二零一二年：人民幣0.21元）。

於二零一四年三月十九日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零一三年十二月三十一日止年度的末期股息為每股普通股人民幣0.16元（相等於0.2025港元，以中國人民銀行於今天公佈的匯率計算）（二零一二年：每股普通股人民幣0.09元（相等於0.1113港元）），根據於二零一四年三月十九日（二零一二年：二零一三年三月二十日）發行的6,438,999,357股股份（二零一二年：5,606,524,604股股份）計算，合共人民幣1,030,240,000元（相等於1,303,897,000港元）（二零一二年：人民幣504,587,000元（相等於624,006,000港元））。

流動資金及資金來源

於二零一三年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣1,641,368,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣2,016,418,000元）。本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行借貸、項目融資及債券發行。而流動資產約為人民幣7,283,985,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣6,610,060,000元）及流動比率為0.42（二零一二年十二月三十一日：0.46）。

債務

於二零一三年十二月三十一日，本集團的借貸總額約為人民幣45,134,526,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣44,939,874,000元）。本集團的所有銀行和其他借貸是以人民幣、日圓及美元計值。

本集團於二零一三年及二零一二年十二月三十一日的銀行及其他借貸詳情如下：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
有抵押銀行借貸	20,281,582	22,279,420
無抵押銀行借貸	15,292,793	12,630,982
本公司發行的企業債券	800,000	800,000
本公司發行的可換股債券	1,441,547	1,855,185
五凌電力發行的企業債券	1,995,693	2,494,836
集團公司授予的借貸	5,222,911	4,325,911
其他借貸	100,000	553,540
	45,134,526	44,939,874

上述銀行及其他借貸的到期日如下：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
一年內	10,667,220	9,654,738
超過一年但不超過兩年	6,586,877	4,313,797
超過兩年但不超過五年	13,427,040	14,735,703
超過五年	14,453,389	16,235,636
	45,134,526	44,939,874

在以上銀行及其他借貸中約人民幣13,238,926,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣 13,242,839,000元）為定息借貸，而餘下銀行借貸，將根據中國人民銀行有關規例調整，按介乎5.40%至7.21%（二零一二年：5.53%至7.22%）的年利率計息。

二零一一年五月，本公司發行五年期可換股債券人民幣982,000,000元，於二零一三年十二月三十一日其賬面值為人民幣435,846,000元。於回顧年內，債券持有人行使相等於合共賬面值人民幣465,498,000元的換股權。

二零一二年九月，本公司發行五年期可換股債券人民幣1,140,000,000元，於二零一三年十二月三十一日其賬面值為人民幣1,005,701,000元。於回顧年內，債券持有人行使相等於合共賬面值人民幣527,000元的換股權。

本集團借貸所得資金主要用於企業一般用途，包括資本性支出及營運資金需要。

於二零一三年及二零一二年十二月三十一日，本集團的負債比率以淨負債（即借貸總額減現金及現金等價物）除以總資本（即股東權益總額加淨負債）計算，分別約為65%及69%。

資本性支出

二零一三年，本集團的資本性支出（不包括收購蕪湖電廠）約為人民幣7,049,790,000元，主要用於新發電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。資金來源主要來自項目融資、債券發行及由業務營運而產生的資金。

風險管理

本集團投資和業務經營涉及到匯率、利率、商品價格及流動資金風險。在國際金融形勢不明朗的情況下，本集團面臨的財務風險和經營風險有所增加。

為有效控制本集團所涉及的風險，本集團實行全面風險管理，並建立了系統化、全面的風險管理機制和內部監控體系，設有負責風險管理的專門機構，負責執行和落實風險管理措施，並採取措施控制資產和負債規模，以保持負債比率處於合理水平。

匯率風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干現金、銀行結餘及銀行借貸外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值，而本集團主要附屬公司五凌電力則持有日圓及美元結算的債務。人民幣匯率及日圓匯率波動加大導致本集團匯兌損益的波動加大，從而影響本集團的財務狀況和經營業績。截至二零一三年十二月三十一日，本集團外幣借貸餘額折合約人民幣1,031,150,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣1,268,740,000元）。

五凌電力於二零零八年訂立一份衍生金融工具合約，以管理其日圓借貸的外匯風險。然而，為規避自二零一二年日圓不斷貶值而產生之衍生金融工具風險，本集團已於二零一三年五月對該對沖合約實施平盤，並於回顧年內錄得賬面虧損約人民幣26,634,000元。但從二零零九年十月本集團收購五凌電力起計，該對沖合約累計為五凌電力節省本金及利息約為人民幣73,000,000元。

資產抵押

於二零一三年十二月三十一日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值約為人民幣661,965,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣534,547,000元），作為人民幣388,320,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣261,820,000元）銀行借貸的擔保。另外，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已抵押作為若干銀行借貸及一關聯方授予的借貸的擔保。於二零一三年十二月三十一日，該等借貸已抵押應收賬款約為人民幣1,515,666,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣1,575,920,000元）。於二零一三年十二月三十一日，本集團若干附屬公司的銀行存款人民幣49,227,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣35,000,000元）已抵押作為一項融資租賃承擔人民幣406,800,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣492,373,000元）及應付票據人民幣70,916,000元（二零一二年十二月三十一日：無）的擔保。

或然負債

二零一三年十二月三十一日，本集團並無重大或然負債。

僱員

於二零一三年十二月三十一日，本集團合共雇用9,456名全職僱員（二零一二年十二月三十一日：7,669名）。

本集團注重全員業績考核和獎懲機制的建設，本集團按彼等各自的工作表現、工作經驗、崗位職責以及市場酬金水平以釐定其董事及僱員的酬金，本集團亦實行酬金與業績掛鉤的獎勵政策。

本集團亦注重員工的學習培訓以及不同崗位的互相交流，持續提升員工的專業和技術能力以及綜合素質，以滿足不斷擴展業務的需要。

二零一四年前景展望

二零一四年是“三中全會”後中國全面深化改革的第一年，中國經濟將有望保持平穩溫和增長。用電量的增長速度預計將維持穩定，電力市場的總體供需亦將維持平衡，惟局部電力市場的競爭依然激烈。煤炭價格受綜合因素影響，預計仍將在低位運行。火電行業普遍面臨環保投入和融資壓力。

二零一四年，本集團將繼續發揮水電火電並舉戰略的優勢，推進資產結構優化升級，提高發展速度和品質，並保持安全環保穩定局面，以持續提升經營效益。

二零一四年本集團將重點積極履行：

- 推進大電源項目前期工作進程；
- 加大清潔能源項目開發力度；
- 實踐「兩價一量」營運政策，即監察上網電價、控制煤炭價格及確保發電量；
- 加強資產管理，降低融資成本；及
- 嚴格執行環保標準，並確保取得各項財政補助資金和環保電價、補貼。

二零一四年本集團將以上市十周年為契機，全面審視公司戰略。根據中國經濟改革轉型和“霧霾天氣”對環保要求越來越嚴格的情況，本公司將努力實現兩個重大調整：一、不斷提高清潔能源比重，預期目標希望於2020年倍增現有發電權益裝機容量，其中新增容量中清潔能源比重超過50%，而新增火電也將全部是節能環保的大容量機組；二、適應更加市場化的競爭環境，我們將充分利用本身清潔及環保能源的優勢，把握未來發展機遇。

審核委員會及財務報表審閱

由三名獨立非執行董事組成的本公司審核委員會（「審核委員會」）已與管理層檢討並審閱截至二零一三年十二月三十一日止年度的年度業績及綜合財務報表。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零一三年十二月三十一日止年度概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

本公司一直致力於提升企業管治的水準，並視企業管治為價值創造的一部分，以反映董事局及管理層對恪守企業管治標準的承諾，彼等同時樂意保持其透明度及問責制，為本公司整體股東創造最大價值。

二零一三年，本公司嚴格遵守上市規則附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》的守則條文（「守則條文」）（除了偏離守則條文第A.2.1條、第A.4.2條及第E.1.2條外，見以下解釋）。

守則條文第A.2.1條規定，主席及首席執行官之角色應有區分，及不應由一人同時兼任。李小琳女士目前兼任該兩個職位，董事局認為李小琳女士應兼任首席執行官，這樣可讓本公司更有效發展長遠業務策略以及執行本公司的業務計劃。同時本公司設有一個執行委員會，執行委員會由所有執行董事及高級管理人員組成並定期召開會議，就有關本公司的日常管理和業務之事宜作出決定。

守則條文第A.4.2條規定所有填補臨時空缺而被委任的董事應在接受委任後的首次股東大會上接受股東選舉，而每名董事（包括有指定任期的董事）應輪流退任，至少每三年一次。

根據本公司之組織章程細則，兼任本公司首席執行官的執行董事不需輪流退任，反映此職位的重要性，以確保人事變更對本公司的營運影響減至最低，而其他所有董事均需於二零零七年的股東周年大會之後召開的所有股東周年大會上輪流退任。

本公司亦確保所有董事（兼任本公司首席執行官的執行董事除外）必需至少三年輪流退任及重新選舉，以完全遵從守則條文。

根據守則條文第E.1.2條的規定，董事局主席應出席股東周年大會。由於董事局主席李小琳女士未能出席本公司於二零一三年五月二十八日舉行的股東周年大會，李女士已安排了非常熟悉本集團業務及營運之本公司執行董事及總裁谷大可先生出席及主持大會。其他所有董事，包括本公司三位獨立非執行董事兼審核委員會與薪酬及提名委員會的主席／成員，連同外聘獨立核數師均出席了該股東周年大會，並回答了到會股東及投資者的提問，確保與本公司股東有效溝通。

董事的證券交易

本公司已採納董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其條款不低於上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於二零一三年度期間已完全遵守該行為守則。

在香港聯合交易所有限公司及本公司網站上刊發業績公告

本業績公告分別在香港聯合交易所有限公司網站<http://www.hkexnews.hk>及本公司網站<http://www.chinapower.hk>及<http://www.irasia.com/listco/hk/chinapower/index.htm>登載。

二零一三年度報告即將發送予選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，而年度報告的電子版本亦即將在以上網站登載以供審閱。

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
主席兼首席執行官
李小琳

香港，二零一四年三月十九日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事李小琳及谷大可，非執行董事關綺鴻及王子超，以及獨立非執行董事鄭志強、李方及徐耀華。