

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
(在香港註冊成立的有限責任公司)
(股份代號：2380)

二零一四年度業績公告

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」）截至二零一四年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

財務摘要

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元	
收入	20,447,151	18,826,728	8.61
年度利潤	3,642,532	3,275,392	11.21
本公司股東應佔利潤	2,765,886	2,289,888	20.79
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.42	0.40	5.00
建議末期股息	0.168	0.16	5.00
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	61,692,480	55,582,400	10.99
總售電量	58,957,127	52,795,155	11.67

- 收入增加主要是新投產和新收購之大型裝機容量發電機組的新增貢獻，加上水力發電量大增和水電平均上網電價上升所致。
- 年度利潤及股東應佔利潤增加，主要原因是水力發電經營利潤大增（扣除二零一三年出售一家水電廠的一次性收益）、火力發電燃料成本大幅減少、聯營公司貢獻利潤持續增長強勁，及部份集團附屬公司取得環保設備投資稅務抵免，減少稅項支出。
- 回顧年內，集團「水火互濟」的戰略協同優勢顯著，售電量和淨利潤均創自二零零四年上市以來之十年歷史新高，而多個績效指標亦實現理想增幅。

綜合收益表

截至二零一四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	
		二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
收入	2	20,447,151	18,826,728
其他收入	3	396,985	228,145
燃料成本		(7,941,928)	(9,006,559)
折舊		(2,819,811)	(2,208,793)
員工成本		(1,599,793)	(1,238,237)
維修及保養		(704,839)	(571,236)
消耗品		(235,792)	(260,956)
其他（虧損）／收益，淨額	4	(247,437)	540,068
其他經營開支		(1,404,743)	(1,127,595)
經營利潤	5	5,889,793	5,181,565
財務收入	6	52,430	64,480
財務費用	6	(2,366,120)	(1,511,774)
應佔聯營公司利潤		640,374	435,704
應佔合營公司利潤		86,270	64,083
除稅前利潤		4,302,747	4,234,058
稅項	7	(660,215)	(958,666)
年度利潤		3,642,532	3,275,392
歸屬：			
本公司股東		2,765,886	2,289,888
非控股股東權益		876,646	985,504
		3,642,532	3,275,392
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	0.42	0.40
— 攤薄	8	0.38	0.35
股息		1,169,870	1,037,577

綜合全面收益表

截至二零一四年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
年度利潤	3,642,532	3,275,392
其他全面收益隨後可能會重新分類至損益的項目：		
— 可供出售金融資產公平值收益，扣除稅項	<u>959,240</u>	<u>-</u>
年度全面收益總額	<u>4,601,772</u>	<u>3,275,392</u>
歸屬：		
本公司股東	3,725,126	2,289,888
非控股股東權益	<u>876,646</u>	<u>985,504</u>
年度全面收益總額	<u>4,601,772</u>	<u>3,275,392</u>

綜合財務狀況表

於二零一四年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
	附註	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	66,741,330	61,618,034
興建發電廠預付款	10	432,289	1,152,350
土地使用權		716,244	712,046
商譽		835,165	835,165
聯營公司權益		2,718,235	2,225,483
合營公司權益		632,636	596,366
可供出售金融資產	11	3,305,780	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		106,442	88,746
已抵押銀行存款		300,000	-
		75,788,121	69,454,983
流動資產			
存貨		493,598	648,405
應收賬款	12	2,239,128	2,493,682
預付款、按金及其他應收款項		1,173,496	1,199,949
應收關聯方款項		335,580	576,050
可回收稅項		8,053	7,957
已抵押銀行存款		41,353	49,227
現金及現金等價物		1,126,917	1,641,368
		5,418,125	6,616,638
持有待售資產		589,545	667,347
		6,007,670	7,283,985
資產總額		81,795,791	76,738,968

		於十二月三十一日	
	附註	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
權益			
本公司股東應佔資本及儲備			
股本	13	12,730,145	6,161,388
股份溢價		-	5,773,347
		<hr/>	<hr/>
股本及股份溢價		12,730,145	11,934,735
儲備		9,133,624	6,486,921
		<hr/>	<hr/>
非控股股東權益		21,863,769	18,421,656
		5,385,992	4,865,487
		<hr/>	<hr/>
權益總額		27,249,761	23,287,143
		<hr/>	<hr/>
負債			
非流動負債			
遞延收入		31,423	50,636
銀行借貸		25,584,998	26,914,155
關聯方授予的借貸		2,484,816	3,815,911
其他借貸	14	3,729,444	3,737,240
融資租賃承擔	15	1,158,171	443,388
遞延所得稅負債		1,354,453	1,102,506
其他長期負債撥備	16	936,257	3,467
		<hr/>	<hr/>
		35,279,562	36,067,303
		<hr/>	<hr/>

		於十二月三十一日	
	附註	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	17	1,152,049	1,746,825
應付建築成本		3,409,235	2,893,033
其他應付款項及應計開支		1,261,230	992,489
應付關聯方款項		403,002	437,441
銀行借貸		7,966,279	8,660,220
關聯方授予的借貸		1,370,295	1,407,000
其他借貸	14	3,135,700	600,000
融資租賃承擔的流動部分	15	118,950	111,361
應付稅項		449,728	536,153
		19,266,468	17,384,522
負債總額		54,546,030	53,451,825
權益及負債總額		81,795,791	76,738,968
淨流動負債		13,258,798	10,100,537
資產總額減流動負債		62,529,323	59,354,446

核數師對二零一四年度業績公告（「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）已就業績公告中有關本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合收益表、綜合全面收益表及相關附註所列數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。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，惟若干可供出售金融資產以公平值列賬（如適用）除外。

於二零一四年十二月三十一日，本集團的淨流動負債為人民幣13,258,798,000元（二零一三年：人民幣10,100,537,000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。於二零一四年十二月三十一日，本集團的可動用銀行融資約為人民幣13,517,000,000元（二零一三年：人民幣13,644,000,000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。

按新的《公司條例》（香港法例第622章）（「新《公司條例》」）第9部有關「賬目及審計」的過渡性及保留安排所規定，其載於新《公司條例》附表11第76至87條，就本財政年度及比較期間而言，本綜合財務報表按前《公司條例》（香港法例第32章）的適用規定所編製。

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) 採用準則的修訂及詮釋的影響

下列準則的修訂及詮釋乃強制應用於二零一四年一月一日或之後開始的會計期。採納該等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
香港會計準則第32號（修訂本）	抵銷金融資產及金融負債
香港會計準則第39號（修訂本）	衍生工具之約務更替及對沖會計法之延續
香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第21號	徵費

此外，按新《公司條例》第358條的規定，新《公司條例》第9部有關「賬目及審計」的規定將自本公司二零一四年三月三日或之後開始的首個財政年度實施。本集團正在評估《公司條例》的改變在首次應用新《公司條例》第9部時對綜合財務報表的預期影響，現時認為該等規定不會做成重大影響，將僅影響綜合財務報表的呈報及資料的披露。

(b) 本集團未採納的新準則及準則的修訂

下列新準則及準則的修訂已頒佈，但自二零一四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9號	金融工具 ⁽⁴⁾
香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號（修訂本）	投資者及其聯營公司或合營公司間的資產出售或注入 ⁽²⁾
香港財務報告準則第10號、12號及香港會計準則第28號（二零一一年）（修訂本）	投資實體：應用編製合併報表之例外情況 ⁽²⁾
香港財務報告準則第11號（修訂本）	收購共同經營權益之會計法 ⁽²⁾
香港財務報告準則第14號	管制遞延賬戶 ⁽²⁾
香港財務報告準則第15號	客戶合同收入 ⁽³⁾
香港會計準則第1號（修訂本）	披露計劃 ⁽²⁾
香港會計準則第16號及38號（修訂本）	折舊及攤銷可接受方法的澄清 ⁽²⁾
香港會計準則第16號及41號（修訂本）	農業：生產性植物 ⁽²⁾
香港會計準則第19號（二零一一年）（修訂本）	定額福利計劃：僱員供款 ⁽¹⁾
香港會計準則第27號（修訂本）	獨立財務報表之權益法 ⁽²⁾
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 ⁽¹⁾
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 ⁽¹⁾
香港財務報告準則（修訂本）	二零一二年至二零一四年週期的年度改進 ⁽²⁾

(1) 對本集團而言於二零一四年七月一日開始的年度生效

(2) 對本集團而言於二零一六年一月一日開始的年度生效

(3) 對本集團而言於二零一七年一月一日開始的年度生效

(4) 對本集團而言於二零一八年一月一日開始的年度生效

本集團將於二零一五年一月一日或之後期間應用上述新準則及準則的修訂，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及準則的修訂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：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
向省級電網公司售電 (附註(a))	20,429,306	18,598,751
提供代發電及相關服務 (附註(b)及(c))	17,845	227,977
	<u>20,447,151</u>	<u>18,826,728</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) 截至二零一三年十二月三十一日止年度的金額包括黑麋峰電廠（「黑麋峰」）於二零一二年度的電廠租賃收入約人民幣206,914,000元，該租賃收入於二零一三年二月獲省級電網公司同意。黑麋峰已於二零一三年八月出售。

分部資料

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」被確定為本集團達到香港財務報告準則第8號量化門檻要求的呈報分部。儘管「生產及銷售風電」並未達到對呈報分部所要求的量化門檻，由於營運總決策者視此分部為潛在增長業務，並預期其會逐漸為本集團未來的業績作出更大的貢獻，因而密切監察此分部，管理層於截至二零一四年十二月三十一日止年度期間認為此分部亦須予以呈報，比較數字已被重列以反映此變更。

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。

	截至二零一四年十二月三十一日止年度				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	風力發電 人民幣千元	其他 人民幣千元	
收入					
售電	15,348,852	4,986,781	93,673	-	20,429,306
提供代發電及相關服務	17,845	-	-	-	17,845
	15,366,697	4,986,781	93,673	-	20,447,151
分部業績	2,887,665	3,040,611	27,068	-	5,955,344
未分配收入	-	-	-	149,241	149,241
未分配開支	-	-	-	(214,792)	(214,792)
經營利潤	2,887,665	3,040,611	27,068	(65,551)	5,889,793
財務收入	8,416	16,047	76	27,891	52,430
財務費用	(931,560)	(1,373,147)	(30,500)	(30,913)	(2,366,120)
應佔聯營公司利潤	623,909	-	-	16,465	640,374
應佔合營公司利潤／（虧損）	98,349	-	-	(12,079)	86,270
除稅前利潤／（虧損）	2,686,779	1,683,511	(3,356)	(64,187)	4,302,747
稅項（支出）／收入	(293,211)	(368,052)	3,655	(2,607)	(660,215)
年度利潤／（虧損）	2,393,568	1,315,459	299	(66,794)	3,642,532
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	3,720,287	3,311,630	725,772	10,500	7,768,189
物業、廠房及設備折舊	1,656,952	1,123,461	29,877	9,521	2,819,811
土地使用權攤銷	10,396	4,358	-	1,144	15,898
出售物業、廠房及設備及土地使用權的虧損／（收益），淨額	206,837	526	1,524	(126)	208,761
其他應收款項減值撥備	-	67	-	-	67
物業、廠房及設備減值撥備	180,665	-	-	-	180,665
持有待售資產減值撥備	-	77,802	-	-	77,802
存貨減值撥備	4,096	-	-	-	4,096

	於二零一四年十二月三十一日				
	火力發電	水力發電	風力發電	其他	總計
	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
分部資產					
其他分部資產	34,203,413	37,143,924	1,049,309	-	72,396,646
商譽	67,712	767,453	-	-	835,165
聯營公司權益	2,650,417	23,851	-	43,967	2,718,235
合營公司權益	389,684	-	-	242,952	632,636
持有待售資產	-	589,545	-	-	589,545
	<u>37,311,226</u>	<u>38,524,773</u>	<u>1,049,309</u>	<u>286,919</u>	<u>77,172,227</u>
可供出售金融資產					3,305,780
遞延所得稅資產					106,442
其他未分配資產					<u>1,211,342</u>
綜合財務狀況表內的資產					
總值					<u><u>81,795,791</u></u>
分部負債					
其他分部負債	(4,477,015)	(3,512,016)	(162,471)	-	(8,151,502)
借貸	(18,168,870)	(24,837,662)	(587,500)	(677,500)	(44,271,532)
	<u>(22,645,885)</u>	<u>(28,349,678)</u>	<u>(749,971)</u>	<u>(677,500)</u>	<u>(52,423,034)</u>
應付稅項					(449,728)
遞延所得稅負債					(1,354,453)
其他未分配負債					<u>(318,815)</u>
綜合財務狀況表內的負債					
總值					<u><u>(54,546,030)</u></u>

截至二零一三年十二月三十一日止年度（重列）

	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 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	3,687,773	46,971	-	18,598,751
提供代發電及相關服務	21,063	206,914	-	-	227,977
	<u>14,885,070</u>	<u>3,894,687</u>	<u>46,971</u>	<u>-</u>	<u>18,826,728</u>
分部業績	2,367,512	2,853,355	18,331	-	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	2,853,355	18,331	(57,633)	5,181,565
財務收入	4,323	21,950	15	38,192	64,480
財務費用	(775,656)	(704,764)	(10,875)	(20,479)	(1,511,774)
應佔聯營公司利潤	435,704	-	-	-	435,704
應佔合營公司利潤／（虧損）	75,133	-	-	(11,050)	64,083
除稅前利潤／（虧損）	2,107,016	2,170,541	7,471	(50,970)	4,234,058
稅項（支出）／收入	(407,731)	(548,163)	1,614	(4,386)	(958,666)
年度利潤／（虧損）	<u>1,699,285</u>	<u>1,622,378</u>	<u>9,085</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	3,702,085	150,509	6,592	7,049,790
—業務合併	4,811,806	-	-	-	4,811,806
物業、廠房及設備折舊	1,344,973	839,194	10,991	13,635	2,208,793
土地使用權攤銷	5,016	3,474	1,335	881	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)
其他應收款項減值撥備	-	7,366	-	-	7,366
物業、廠房及設備減值撥備	380,399	226,645	-	-	607,044
存貨減值撥備	52,022	-	-	-	52,022
應收賬款減值	-	17,570	-	-	17,570

	於二零一三年十二月三十一日（重列）				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	風力發電 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	34,494,663	733,755	-	68,633,574
商譽	67,712	767,453	-	-	835,165
聯營公司權益	2,168,444	23,851	-	33,188	2,225,483
合營公司權益	341,335	-	-	255,031	596,366
持有待售資產	-	667,347	-	-	667,347
	<u>35,982,647</u>	<u>35,953,314</u>	<u>733,755</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
其他未分配資產					1,465,494
					<u>76,738,968</u>
綜合財務狀況表內的資產 總值					
分部負債					
其他分部負債	(4,383,403)	(2,028,020)	(138,128)	-	(6,549,551)
借貸	(19,389,006)	(24,666,020)	(392,500)	(687,000)	(45,134,526)
	<u>(23,772,409)</u>	<u>(26,694,040)</u>	<u>(530,628)</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					(129,089)
					<u>(53,451,825)</u>
綜合財務狀況表內的負債 總值					

來自外部客戶的所有收入均在中國產生。於二零一四年十二月三十一日，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，惟存放於香港若干銀行的若干現金及銀行結餘相當於約人民幣235,000,000元（二零一三年十二月三十一日：約人民幣186,000,000元）除外。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零一四年十二月三十一日止年度期間，本集團的外來收入約人民幣16,679,000,000元（二零一三年：人民幣17,633,000,000元）來自五名（二零一三年：六名）主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

3 其他收入

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
租金收入	65,612	68,261
減排收入	-	7,868
酒店業務收入	34,729	38,008
提供維修及保養服務所得收入	44,209	21,953
股息收入	84,399	60,520
管理費收入	26,770	31,535
增值稅退稅（附註）	128,488	-
賠償收入	12,778	-
	396,985	228,145

附註：

為了扶持水電行業的發展及統一應用於大型水電企業的增值稅（「增值稅」）政策，於二零一四年二月，國家財政部及國家稅務局聯合發佈財稅[2014]10號文件（「財稅10號」）。財稅10號規定裝機容量超過一百萬千瓦及銷售自產電力產品的水力發電廠可申請增值稅優惠政策。合資格企業有權獲得自二零一三年一月一日至二零一五年十二月三十一日期間實際已繳付的增值稅其超過8%的部份之退稅，以及自二零一六年一月一日至二零一七年十二月三十一日期間實際已繳付的增值稅其超過12%的部份之退稅。

4 其他（虧損）／收益，淨額

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
出售發電容量收益	-	326,310
出售排污權收益	632	23,292
出售物業、廠房及設備及土地使用權的（虧損）／收益，淨額（附註）	(208,761)	768,267
出售一家合營公司收益	-	8,326
政府補貼	3,294	9,392
轉移未使用電量收益	200,793	-
遞延收入攤銷	1,659	26,941
衍生金融工具平盤虧損	-	(26,634)
物業、廠房及設備減值撥備	(180,665)	(607,044)
持有待售資產減值撥備	(77,802)	-
煤炭、煤炭副產品與備件貿易收益	11,695	15,636
其他	1,718	(4,418)
	(247,437)	540,068

附註:

截至二零一三年十二月三十一日止年度的金額主要為出售黑麋峰收益人民幣771,603,000元。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，代價約為人民幣1,104,878,000元。該出售已於二零一三年八月完成。

5 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
土地使用權攤銷	15,898	10,706
核數師酬金	7,734	7,827
物業、廠房及設備折舊		
— 自用物業、廠房及設備	2,776,829	2,165,811
— 融資租賃下的物業、廠房及設備	42,982	42,982
有關以下項目的經營租賃租金		
— 設備	11,417	6,936
— 租賃土地及樓宇	42,783	41,853
其他應收款項減值撥備	67	7,366
應收賬款減值	-	17,570
存貨減值撥備	4,096	52,022
水庫保養及使用費	130,738	100,243
員工成本（包括董事酬金）	1,599,793	1,238,237
撇銷開業前開支	28,194	55,188

6 財務收入及財務費用

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	37,024	23,765
來自一家聯營公司的利息收入	14,449	24,178
來自一家同系附屬公司的利息收入	957	16,537
	<u>52,430</u>	<u>64,480</u>
財務費用		
利息支出		
— 須於五年內悉數償還的銀行借貸	701,789	262,878
— 毋須於五年內悉數償還的銀行借貸	1,434,051	1,729,494
— 須於五年內悉數償還的關聯方授予的長期借貸	202,798	184,900
— 毋須於五年內悉數償還的關聯方授予的長期借貸	684	743
— 關聯方授予的短期借貸	17,050	33,134
— 須於五年內悉數償還的其他長期借貸	229,217	132,652
— 毋須於五年內悉數償還的其他長期借貸	-	46,256
— 其他短期借貸	16,660	82,111
— 融資租賃承擔	36,410	38,892
— 其他長期負債撥備（附註 16）	66,644	-
	<u>2,705,303</u>	<u>2,511,060</u>
減：資本化金額	(266,307)	(757,969)
	<u>2,438,996</u>	<u>1,753,091</u>
匯兌收益淨額	(72,876)	(241,317)
	<u>2,366,120</u>	<u>1,511,774</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約5.73%（二零一三年：6.10%）計息。

7 稅項

由於本集團於年內在香港並無錄得任何估計應課稅利潤（二零一三年：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%（二零一三年：25%）計算。

綜合收益表的稅項支出金額為：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
中國當期所得稅	745,711	853,848
遞延所得稅（收入）／支出	(85,496)	104,818
	<u>660,215</u>	<u>958,666</u>

截至二零一四年十二月三十一日止年度期間，本集團兩家附屬公司獲得投資稅務抵免（「稅務抵免」），金額為人民幣177,892,000元（二零一三年：無），其中人民幣79,124,000元（二零一三年：無）已用於抵免其稅項支出。稅務抵免是基於使用在本集團火電業務中的特定環境保護、節水節能、安全性提升設備的購買價10%計算。當稅務抵免實現時，會被確認為當期所得稅的減少，當年未被使用之稅務抵免部份，可在不多於五年的時間內結轉。

截至二零一四年十二月三十一日止年度的應佔聯營公司及合營公司的稅項支出分別為人民幣202,293,000元（二零一三年：稅項支出人民幣146,590,000元）及人民幣28,905,000元（二零一三年：稅項收入人民幣21,634,000元），已計入年內本集團的應佔聯營公司／合營公司業績。

本集團一家於二零一一年開業的附屬公司享有兩年所得稅豁免以及隨後三年享有50%的所得稅率寬減（即7.5%）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。

	二零一四年	二零一三年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	2,765,886	2,289,888
已發行股份的加權平均數（千股）	6,629,933	5,735,717
每股基本盈利（人民幣元）	<u>0.42</u>	<u>0.40</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。截至二零一四年及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，而本公司股東應佔利潤則予以調整以抵銷利息支出除稅後的影響。

就股份認購權而言，根據未行使股份認購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股份認購權獲行使而可能發行的股份數目相比較。

	二零一四年	二零一三年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	2,765,886	2,289,888
可換股債券的財務費用調整（除稅後）（人民幣千元）	52,078	73,700
釐定每股攤薄盈利所使用的利潤（人民幣千元）	2,817,964	2,363,588
已發行股份的加權平均數（千股）	6,629,933	5,735,717
可換股債券調整（千股）	687,909	1,000,681
股份認購權調整（千股）	6,587	4,729
計算每股攤薄盈利的股份加權平均數（千股）	7,324,429	6,741,127
每股攤薄盈利（人民幣元）	0.38	0.35

9 物業、廠房及設備

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
於一月一日年初賬面淨值	61,618,034	55,942,962
增加(附註)	5,327,673	5,803,998
出售	(344,382)	(2,924,321)
折舊	(2,819,811)	(2,208,793)
轉撥自興建發電廠預付款(附註10)	3,140,481	1,718,017
年內減值費用	(180,665)	(607,044)
收購一家附屬公司	-	4,560,562
重新分類為持有待售資產	-	(667,347)
	<hr/>	<hr/>
於十二月三十一日年末賬面淨值	66,741,330	61,618,034
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

附註：

年內物業、廠房及設備的增加中包括一項關於興建本集團兩家水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備人民幣931,296,000元(二零一三年：無)(附註16)。

10 興建發電廠預付款

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
於一月一日年初餘額	1,152,350	1,655,650
增加	2,420,420	1,214,717
轉撥至物業、廠房及設備(附註9)	(3,140,481)	(1,718,017)
	<hr/>	<hr/>
於十二月三十一日年末餘額	432,289	1,152,350
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

11 可供出售金融資產

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 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）	3,151,068	1,872,081
	<u>3,305,780</u>	<u>2,026,793</u>
香港境外上市的股票證券市值	<u>3,151,068</u>	<u>1,872,081</u>

附註：

於二零一四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

12 應收賬款

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
應收省級電網公司賬款（附註(a)）	2,014,032	2,290,004
應收其他公司賬款（附註(a)）	8,221	13,990
	<u>2,022,253</u>	<u>2,303,994</u>
應收票據（附註(b)）	216,875	189,688
	<u>2,239,128</u>	<u>2,493,682</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：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
1 至 3 個月	<u>2,022,523</u>	<u>2,303,994</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（二零一三年：180日）內到期。

(c) 於二零一四年十二月三十一日，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中電投財務有限公司授予的長期借貸的擔保。於二零一四年十二月三十一日，就該等借貸已抵押的應收賬款為人民幣1,302,959,000元（二零一三年：人民幣1,515,666,000元）。

(d) 由於貼現影響並不重大，應收賬款及票據的公平值與其賬面值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計值。

13 股本

根據於二零一四年三月三日生效之新《公司條例》廢除股份面值制度，於回顧年內，股份溢價約人民幣5,801,913,000元已全數併入本公司股本內。

14 其他借貸

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
非流動部分		
由以下各方發行的公司債券：		
— 本公司（附註(a)）	2,800,000	800,000
— 一家附屬公司	1,496,590	1,495,693
	<u>4,296,590</u>	<u>2,295,693</u>
減：		
由以下各方發行的公司債券的流動部分：		
— 本公司（附註(a)）	(800,000)	-
— 一家附屬公司	(500,000)	-
	<u>2,996,590</u>	<u>2,295,693</u>
本公司發行的可換股債券（附註(b)）	732,854	1,441,547
	<u>3,729,444</u>	<u>3,737,240</u>
流動部分		
本公司發行的公司債券重新分類為流動部分（附註(a)）	800,000	-
一家附屬公司發行的公司債券重新分類為流動部分	500,000	-
其他短期借貸：		
— 一家附屬公司發行的公司債券	-	500,000
— 其他	-	100,000
— 商業票據（附註(c)）	1,835,700	-
	<u>3,135,700</u>	<u>600,000</u>
	<u>6,865,144</u>	<u>4,337,240</u>

附註：

- (a) 由本公司於二零一零年十二月發行年利率3.20%（二零一三年：3.20%）的無抵押按人民幣計值的公司債券人民幣800,000,000元（二零一三年：人民幣800,000,000元），為期五年，須於二零一五年悉數償還。於二零一四年十二月三十一日，該金額已重新分類為流動負債。

由本公司於二零一四年五月發行年利率4.50%的無抵押按人民幣計值的公司債券人民幣2,000,000,000元（二零一三年：無），為期三年。

(b) 可換股債券

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
二零一一年可換股債券	-	435,846
二零一二年可換股債券	732,854	1,005,701
	732,854	1,441,547

截至二零一四年十二月三十一日止年度期間，二零一一年可換股債券所有餘額已獲悉數轉換。總額人民幣441,453,000元（二零一三年：人民幣465,498,000元）已被轉換為312,632,049股（二零一三年：311,880,447股）新股份，導致股本及股份溢價增加約人民幣422,919,000元（二零一三年：人民幣248,816,000元）及約人民幣28,566,000元（二零一三年：人民幣281,700,000元）。該等股份與現行股份於各方面均享有相同權利。

截至二零一四年十二月三十一日止年度期間，二零一二年可換股債券總額人民幣304,686,000元（二零一三年：人民幣527,000元）已被轉換為185,138,254股（二零一三年：253,579股）新股份，導致股本增加約人民幣335,500,000元（二零一三年：人民幣202,000元）。該等股份與現行股份於各方面均享有相同權利。

- (c) 根據本公司於二零一四年七月八日簽訂的商業票據交易協議，本公司可自二零一四年七月八日起為期三年向美國機構認可投資者發行總額不超過300,000,000美元（約人民幣1,835,700,000元）按美元計值的商業票據。每份商業票據的期限不多於270日。本公司於二零一四年十二月三十一日已發行300,000,000美元（約人民幣1,835,700,000元）的商業票據。該等商業票據沒有票面息率但以介乎0.42%至0.50%的折讓率發行。

15 融資租賃承擔

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
融資租賃承擔	1,277,121	554,749
融資租賃承擔的流動部分	(118,950)	(111,361)
融資租賃承擔的非流動部分	1,158,171	443,388

附註：

本集團於截至二零一四年十二月三十一日止年度期間簽訂一份融資租賃協議以購買發電機及設備，金額為人民幣832,595,000元（二零一三年：無）。

16 其他長期負債撥備

於二零一四年十二月三十一日，其他長期負債撥備為關於興建本集團兩家水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備人民幣982,452,000元（二零一三年：無）及提早退休福利撥備人民幣1,705,000元（二零一三年：人民幣3,467,000元）。

淹沒賠償撥備為使用可反映對貨幣時間價值及該等賠償特定風險的當前評估除稅前利率所計算的所需支付賠償金額預期開支的現值。該項撥備會隨著時間增加，並計入利息支出。

於二零一四年十二月三十一日，淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零一四年 人民幣千元
非流動負債（已包括在其他長期負債撥備內）	934,552
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	47,900
	<hr/>
	982,452
	<hr/> <hr/>

年內，該項撥備的變動如下：

	二零一四年 人民幣千元
於一月一日年初餘額	-
年內確認（附註9）	931,296
利息支出（附註6）	66,644
支付	(15,488)
	<hr/>
於十二月三十一日年末餘額	982,452
	<hr/> <hr/>

17 應付賬款及票據

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	917,992	1,362,877
應付非控股股東款項（附註(a)）	50,499	10,510
	<u>968,491</u>	<u>1,373,387</u>
應付票據（附註(b)）	183,558	373,438
	<u>1,152,049</u>	<u>1,746,825</u>

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：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
1 至 6 個月	933,807	1,323,955
7 至 12 個月	22,658	44,333
1 年以上	12,026	5,099
	<u>968,491</u>	<u>1,373,387</u>

應付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（二零一三年：3至6個月）內到期的交易票據。於二零一四年十二月三十一日，銀行存款人民幣2,353,000元（二零一三年：人民幣14,227,000元）已作為應付票據人民幣11,432,000元（二零一三年：人民幣70,916,000元）的抵押。

(c) 由於貼現影響不重大，應付賬款及票據的公平值與其賬面值相若。所有應付賬款及票據均以人民幣計值。

業務回顧

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

二零一四年，中國國內經濟增速放緩，全國全社會用電量及全國發電量較上年度分別僅增長3.80%及3.60%，全國電力供需整體平衡。

二零一四年，本集團總發電量及總售電量均錄得相當理想升幅。回顧年內，本集團總發電量為61,692,480兆瓦時，較上年度增長10.99%，高於中國全國發電量增幅之3.60%；總售電量為58,957,127兆瓦時，較上年度增長11.67%。新發電機組投入商業營運、煤炭價格持續下降及聯營公司利潤貢獻增幅可觀均有助維持集團盈利增長。集團之「水火互濟」經營戰略於去年繼續發揮優勢，水力發電成績尤其突出。五凌電力旗下之水力發電廠，受益於雨水量充足，並透過其有效聯合調度水力發電的流域管理，令其部份水電廠的實際發電量超出本身的設計發電量，再加上新投產水電機組增發電量，令去年集團整體總發電量及總售電量再創歷史新高。以上有利因素促成本集團二零一四年業務表現持續強勁，綜合淨利潤為集團自二零零四年在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）上市以來最高。

二零一四年，本集團錄得收入約人民幣20,447,151,000元，較上年度增加約8.61%，同時本公司股東應佔利潤約為人民幣2,765,886,000元，較上年度增加約20.79%。每股基本盈利約為人民幣0.42元。每股資產淨值（不包括非控股股東權益）約為人民幣3.17元，較上年度增加約10.07%。

權益裝機容量

由於有新發電機組投產，於二零一四年十二月三十一日，本集團發電廠的權益裝機容量達到15,028.4兆瓦，同比增加約206.8兆瓦。其中，火電權益裝機容量為12,030.6兆瓦，佔權益裝機容量總額約80.05%；而水電及風電權益裝機容量分別為2,912.7兆瓦及85.1兆瓦，佔權益裝機容量總額約19.95%。

本集團於回顧年內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)	預計 投產期
托口電廠	水力	830	59.85	496.8	2014年3月
窯坡山電廠	風力	36	63	22.7	2014年11月
總計		866		519.5	

註：與上年度比較，除上述新增發電機組外，在計及關停神頭一廠發電機組及上海電力之裝機容量變動後，本集團錄得權益裝機容量淨增長約為206.8兆瓦。

發電量、售電量及利用小時

二零一四年，本集團合併總發電量達到61,692,480兆瓦時，較上年度增長10.99%。其中，火力、水力及風力發電量分別為44,356,580兆瓦時、17,133,764兆瓦時及202,136兆瓦時。而合併總售電量達到58,957,127兆瓦時，較上年度增長11.67%。其中，火力、水力及風力售電量分別為41,909,640兆瓦時、16,849,780兆瓦時及197,707兆瓦時。

二零一四年，本集團火力發電機組平均利用小時為4,431小時，較上年度下降567小時。水力發電機組平均利用小時為3,734小時，較上年度增加298小時。風力發電機組是首年全年營運，平均利用小時為1,939小時。水力發電機組平均利用小時大增是由於去年下半年度集團主要之水電廠所在地—貴州及湖南地區的雨水量充足，並同時得益於集團聯合調度水力發電的有效流域管理。

火力發電機組利用小時降低，主要是由於(i)中國經濟增速放緩導致用電需求下降，尤其直接受影響的是火電板塊；(ii)集團火電廠所在的部分區域水力發電量大增；(iii)以及華東、華中區域夏季天氣異常涼爽導致夏季用電高峰期需求減弱。

上網電價

二零一四年，本集團火電平均上網電價為人民幣366.66元／兆瓦時，較上年度降低人民幣6.85元／兆瓦時；水電平均上網電價為人民幣295.95元／兆瓦時，較上年度提高人民幣7.39元／兆瓦時。風力發電機組是首年全年營運，風電平均上網電價為人民幣471.36元／兆瓦時。

火電平均上網電價下降，主要是由於國家發展和改革委員會於二零一三年九月及二零一四年九月分別下調燃煤發電企業上網電價，然而於回顧年內集團若干火力發電廠獲得當地政府環保電價補貼，抵消了部份上網電價下調的不利影響。水電平均上網電價上升，主要是上網售電單價較高之水力發電廠的發電量增加幅度較大，因而提高整體水電平均上網電價。

單位燃料成本

二零一四年，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189.50元，較上年度的平均單位燃料成本每兆瓦時人民幣226.00元下降約16.15%。

單位燃料成本下降主要是由於回顧年內煤炭價格持續下降，大容量機組節能優勢顯現令煤耗降低，以及本集團致力強化煤炭價格管理。單位燃料成本下降抵銷了火電電價下調的不利影響，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改造，降低煤耗；把握市場機遇，調整採購結構和庫存；強化內部管理，提升熱值、優化運行，以控制整體燃料成本。

供電煤耗

本集團致力通過建設及收購大容量新火力發電機組，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。

二零一四年，本集團平均供電煤耗率為310.91克／千瓦時，較上年度下降3.93克／千瓦時，相當於節約標準煤約170,000噸。

二零一四年經營業績

二零一四年，本集團淨利潤約為人民幣3,642,532,000元，較上年度增加約人民幣367,140,000元。其中，火電業務為主的淨利潤約為人民幣2,326,774,000元，而水電及風電業務為主的淨利潤則約為人民幣1,315,758,000元，彼等各自佔淨利潤總額的貢獻比率為64%比36%（二零一三年：50%比50%）。

與二零一三年相比，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6,161,972兆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1,620,423,000元；
- 煤炭價格及供電煤耗下降，推動售電單位燃料成本大幅下降人民幣36.50元/兆瓦時，節省經營開支約人民幣1,064,631,000元；
- 因部份電廠取得環保設備投資稅務抵免及水電業務應課稅利潤減少（二零一三年因出售一家水電廠錄得一次性收益），稅項支出減少約人民幣298,451,000元；及
- 一家聯營公司新的大容量發電機組於二零一三年底投產，應佔聯營公司利潤增加約人民幣204,670,000元。

然而，於回顧年內部分利潤增幅被下列各項因素抵銷：

- 因增加新發電機組數量，導致物業、廠房及設備折舊和維修與保養費用增加約人民幣744,621,000元；
- 因增加發電機組數量而增加員工人數，導致員工成本增加約人民幣361,556,000元；
- 財務費用增加約人民幣854,346,000元，主要因為多個新發電機組投產，投產後相關的利息支出不再資本化而成為收益表上的財務費用，加上匯兌收益大幅下降；及
- 二零一三年出售一家抽水蓄能水電廠所產生的一次性收益人民幣771,603,000元，而回顧年內並無重大出售收益。

收入

本集團的收入主要為售電收入。二零一四年，本集團錄得收入約人民幣20,447,151,000元，較上年度的約人民幣18,826,728,000元增加8.61%。收入增加主要是新投產及新收購之大型裝機容量燃煤發電機組的新增貢獻；新水力發電機組投產及於去年下半年期間貴州及湖南地區雨水量相當充足，配合集團有效聯合調度水力發電的流域管理效益，令水力發電量大增，加上水電平均上網電價較上年度上升所致。

分部資料

本集團現時達到香港財務報告準則第8號量化門檻要求的呈報分部被識別為「生產及銷售火電」及「生產及銷售水電」。儘管「生產及銷售風電」並未達到對呈報分部所要求的量化門檻，由於營運總決策者視此分部為潛在增長業務，並預期其會逐漸為本集團未來的業績作出更大的貢獻，因而密切監察此分部，故此分部亦須予以獨立呈報。

經營成本

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

二零一四年，本集團的經營成本約為人民幣14,706,906,000元，較上年度的約人民幣14,413,376,000元增加2.04%。增加的主要原因是由於增加營運發電機組數量令折舊、員工成本和維修與保養開支增加。而煤炭價格下跌及供電煤耗下降，則削減了燃料成本和抵銷部份經營成本升幅。

燃料成本為本集團最主要的經營成本。二零一四年，本集團的燃料成本約為人民幣7,941,928,000元，佔經營成本總額54.00%，並較上年度的約人民幣9,006,559,000元下降11.82%。

經營利潤

二零一四年，本集團的經營利潤約為人民幣5,889,793,000元，較上年度的經營利潤約人民幣5,181,565,000元增加13.67%。

財務費用

二零一四年，本集團的財務費用約為人民幣2,366,120,000元，較上年度的約人民幣1,511,774,000元增加56.51%。財務費用增加主要是由於(i)多個新發電機組投產，投產後相關的利息支出不再資本化而成為收益表上的財務費用，及(ii)若干外幣借貸換算時產生的匯兌收益較上年度大幅下降。

應佔聯營公司業績

二零一四年，應佔聯營公司利潤約為人民幣640,374,000元，較上年度的應佔利潤約人民幣435,704,000元增加利潤約人民幣204,670,000元或46.98%。利潤上升主要是由於常熟電廠第二台1,000兆瓦新燃煤發電機組於二零一三年底投入商業營運。

應佔合營公司業績

二零一四年，應佔合營公司利潤約為人民幣86,270,000元，較上年度的應佔利潤約人民幣64,083,000元增加利潤約人民幣22,187,000元或34.62%。利潤上升主要是由於合營公司新塘電廠盈利貢獻提高。

稅項

二零一四年，本集團的稅項支出約為人民幣660,215,000元，較上年度的約人民幣958,666,000元減少約人民幣298,451,000元。減少的主要原因是由於本集團部份附屬公司獲得投資稅務抵免，以及水電業務稅項支出較上年度下降，原因為二零一三年出售一家抽水蓄能水電廠獲約人民幣771,603,000元之一次性收益。

本集團一家於二零一一年開業的附屬公司享有兩年所得稅豁免以及隨後三年享有50%的所得稅率寬減（即7.5%）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。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團兩家附屬公司獲授予投資稅務抵免（「稅務抵免」），金額為人民幣177,892,000元（二零一三年：無），其中人民幣79,124,000元（二零一三年：無）已用於抵免其稅務支出。稅務抵免乃按本集團火力發電業務中使用的特定環境保護、節水節能、安全性優化設備的購買價10%計算。稅務抵免於實現時會被確認為當期所得稅減免。稅務抵免於當年的未使用部份可在不超過五年的時間內結轉。

本公司股東應佔利潤

二零一四年，本公司股東應佔利潤約為人民幣2,765,886,000元，較上年度的約人民幣2,289,888,000元增加約人民幣475,998,000元，同比增長20.79%。

每股盈利及末期股息

二零一四年，本公司股東應佔的每股基本及攤薄盈利分別約為人民幣0.42元（二零一三年：人民幣0.40元）和人民幣0.38元（二零一三年：人民幣0.35元）。

於二零一五年三月十八日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零一四年十二月三十一日止年度的末期股息為每普通股人民幣0.168元（相等於0.2119港元，以中國人民銀行於二零一五年三月十八日公佈的匯率計算）（二零一三年：每普通股人民幣0.16元（相等於0.2025港元）），根據於二零一五年三月十八日（二零一三年：二零一四年三月十九日）發行的6,963,509,222股股份（二零一三年：6,438,999,357股股份）計算，合共人民幣1,169,870,000元（相等於1,475,568,000港元）（二零一三年：人民幣1,030,240,000元（相等於1,303,897,000港元））。

股本變動

截至二零一四年十二月三十一日止年度，因轉換可換股債券為本公司股份及行使股份認購權而發行新股份，令本公司股份數目與上年度比較增加501,965,703股。

根據於二零一四年三月三日生效之新香港《公司條例》廢除股份面值制度，於回顧年內，股份溢價約人民幣5,801,913,000元已全數併入本公司股本內。

在建項目

於二零一四年十二月三十一日，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
梭羅溝電廠	水力	24	63	15.1	2015年
結斯溝電廠	水力	24	44.1	10.6	2015年
落水洞電廠	水力	35	63	22.1	2016年
麻窩電廠	水力	32	63	20.2	2017年
窯坡山電廠(註)	風力	14	63	8.8	2015年
鄯善電廠	風力	49.5	63	31.2	2015年
東崗嶺電廠	風力	50	63	31.5	2015年
總計		2,228.5		2,139.5	

註： 窯坡山電廠最後七台合共14兆瓦的新風力發電機組已於二零一五年二月投入商業運營。

新發展項目

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）總裝機容量超過11,301兆瓦。

其中火電項目的裝機容量為10,640兆瓦，此等項目包括：

- 中電神頭電廠二期兩台1,000兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目；
- 平圩四期四台1,000兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目；
- 姚孟電廠兩台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。

清潔能源方面，目前正在開展前期工作及計劃收購的水電、風電及光伏項目總裝機容量約為661兆瓦，主要分佈於四川、湖南、新疆及山西等資源豐富及集團具有優勢的區域。

重大投資

於二零一四年十二月三十一日，本集團擁有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。於二零一四年十二月三十一日，本集團持有的相關股權的公平值約為人民幣3,151,068,000元，較二零一三年十二月三十一日的增加68.32%。

重大收購及出售

於二零一四年十一月七日，本集團與淮南礦業訂立增資擴股協議。據此協議，淮南礦業同意對本公司一家全資擁有附屬公司平圩三廠之註冊資本以現金人民幣628,720,000元作出增資。完成後，本公司於平圩三廠之持股比例將由100%攤薄至擴大後之註冊資本60%，屆時平圩三廠的權益將分別由本公司擁有60%及由淮南礦業擁有40%。截至本公告日期，該交易仍待相關政府部門審批，尚未完成。有關詳情，請參閱本公司日期為二零一四年十一月七日的公告。

於回顧年內，本集團並無重大收購。

流動資金及資金來源

於二零一四年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣1,126,917,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣1,641,368,000元）。本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行及關聯方授予的借貸、項目融資、債券及商業票據的發行。流動資產約為人民幣6,007,670,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣7,283,985,000元）及流動比率為0.31（二零一三年十二月三十一日：0.42）。

債務

於二零一四年十二月三十一日，本集團的借貸總額約為人民幣44,271,532,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣45,134,526,000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。

本集團於二零一四年及二零一三年十二月三十一日的銀行及其他借貸詳情如下：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
有抵押銀行借貸	17,749,723	20,281,582
無抵押銀行借貸	15,801,554	15,292,793
本公司發行的公司債券	2,800,000	800,000
本公司發行的可換股債券	732,854	1,441,547
五凌電力發行的公司債券	1,496,590	1,995,693
商業票據	1,835,700	-
集團公司授予的借貸	3,855,111	5,222,911
其他借貸	-	100,000
	<u>44,271,532</u>	<u>45,134,526</u>

上述銀行及其他借貸的到期日如下：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
一年內	12,472,274	10,667,220
第二年	4,802,672	6,586,877
第三年至第五年	15,530,086	13,427,040
第五年後	11,466,500	14,453,389
	<u>44,271,532</u>	<u>45,134,526</u>

在以上銀行及其他借貸中約人民幣13,350,410,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣13,238,926,000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4.70%至6.81%（二零一三年：5.40%至7.21%）的年利率計息。

於二零一四年及二零一三年十二月三十一日，本集團的負債比率以淨負債（即借貸總額加融資租賃承擔減現金及現金等價物）除以資本總額（即權益總額加淨負債）計算，分別約為62%及65%。

重要融資

二零一一年五月，本公司發行五年期的可換股債券，發行本金金額為人民幣982,000,000元。於回顧年內，所有未轉換債券已悉數轉換為本公司股份。

二零一二年九月，本公司發行五年期的可換股債券，發行本金金額為人民幣1,140,000,000元，於二零一四年十二月三十一日其賬面值為人民幣732,854,000元。於回顧年內，債券持有人行使相等於合共賬面值人民幣304,686,000元的換股權。

二零一四年五月，本公司在香港發行人民幣債券，金額為人民幣2,000,000,000元，並按年利率4.50%計息，為期三年。該債券於二零一四年五月十二日在香港聯交所上市。所得款項總額其中約人民幣1,700,000,000元已用於償還相對較高利率借貸、約人民幣273,000,000元已用於資本性支出，以及餘下的約人民幣27,000,000元已用於一般營運資金。

二零一四年七月本公司簽訂協議，據此可自二零一四年七月八日起三年期內不時發行本金金額合共不超過300,000,000美元（折合約人民幣1,835,700,000元）的商業票據。相關票據將以不同年期，但每次的最長年期為270日，僅發售予美國的機構。所得款項總額其中約人民幣1,400,000,000元已用於償還相對較高利率借貸、約人民幣390,000,000元已用於資本性支出，以及餘下的約人民幣45,700,000元已用於一般營運資金。

資本性支出

二零一四年，本集團的資本性支出約為人民幣7,768,189,000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。

資產抵押

於二零一四年十二月三十一日，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637,889,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣661,965,000元），作為人民幣819,820,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣388,320,000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借貸的擔保。於二零一四年十二月三十一日，該等借貸相關之已抵押應收賬款約為人民幣1,302,959,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣1,515,666,000元）。於二零一四年十二月三十一日，本集團若干附屬公司的銀行存款人民幣341,353,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣49,227,000元）已作為一項融資租賃承擔人民幣314,790,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣406,800,000元）、銀行借貸人民幣394,388,000元（二零一三年十二月三十一日：無）及應付票據人民幣11,432,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣70,916,000元）的抵押。

或然負債

二零一四年十二月三十一日，本集團並無重大或然負債。

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的風險。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。

為有效控制本集團發展中所涉及的風險，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，以保持負債率處於合理水準。

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、銀行結餘及借貸外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團持有以美元結算的商業票據，以及持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣、美元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。於二零一四年十二月三十一日，本集團外幣借貸餘額折合約人民幣2,993,866,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣1,031,150,000元）。

節能減排

本集團一直致力發揮其清潔能源的最大作用。二零一四年，水力及風力發電量佔本集團的總發電量的28.10%（二零一三年：23.62%），清潔能源比例上升主要是由於水力發電量較上年度大幅上升31.49%。

二零一四年期間，本集團積極回應國家環保政策，繼續加強火力發電機組的環保治理，本集團為旗下所有火力發電機組配置了煙氣除塵裝置和脫硫裝置，有關的投運率達99.99%（二零一三年：98.96%），而脫硫效率達到95.03%（二零一三年：95.07%）。

二零一四年，本集團完成了平圩二廠三號機組、大別山電廠一號機組、姚孟二廠三號和四號機組的脫硝改造工程，至此，除姚孟二廠一號和二號機組外，其他所有火力發電機組皆配置了脫硝設施，以減少氮氧化物排放。全年脫硝裝置投運率達97.75%，而脫硝效率達到78.86%。

回顧年內，火力發電機組環保指標得到進一步改善：

- 二氧化硫排放績效為0.283克／千瓦時，較上年度降低0.062克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.389克／千瓦時，較上年度降低0.738克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.118克／千瓦時，較上年度降低0.071克／千瓦時。

營運安全

二零一四年，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。

僱員及薪酬政策

於二零一四年十二月三十一日，本集團合共僱用9,675名（二零一三年十二月三十一日：9,456名）全職僱員。

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董事與僱員的酬金，本集團亦實行酬金與業績掛鈎的獎勵政策。

本集團亦注重僱員的學習培訓以及不同崗位的互相交流，持續提升僱員的專業和技術能力以及綜合素質，以滿足不斷擴展的業務需要。

二零一五年及未來前景展望

二零一五年是中國實施國民經濟「十二五」規劃的最後一年，國家經濟和社會發展進入新常態，全國經濟從高速增長轉為中高速增長。新常態下，雖然電力需求增速將趨緩，但預計總需求和發電總裝機的增量還很可觀。未來電力行業的市場化程度將不斷提升，預料發電企業將成為真正的市場主體，機遇與挑戰並存。

展望未來，本集團將積極履行：

- 抓住發展機遇，持續優化電源結構：一是根據國家能源發展戰略，大力發展清潔能源；二是抓住國家國民經濟「十三五」的時機，繼續推進發展多個大容量發電機組戰略，確保在建項目按預期投產，新發展項目盡快取得有關當局同意開展工程前期工作的批文；三是通過對舊發電機組進行技術升級改造及併購，以提升資產素質；並且冀望能適時進入能源服務領域，逐步從能源生產商轉型為能源生產服務兼備企業。
- 全力降本增效，穩步提升盈利能力：加強燃料的標桿管理以壓降燃料成本；積極優化發電機組的節能運行，降低發電機組耗能指標；拓展使用大電量客戶的直接交易，爭取鼓勵關停小型舊火力發電機組之政府資金、環保電價補貼及獎勵電量；同時提升海外低成本融資比例，高效利用內部資金，持續降低融資成本和負債比率。
- 全面提升企業管治水平和安全環保運營：緊密跟蹤國家電力改革進程，籌劃安全有效的商業模式以適應經濟新常態；完善經營風險防範措施；提高企業資訊技術基礎設施建設，及繼續加強人力資源培訓，以專業管理應對不斷擴展業務的需要。

集團對未來發展充滿信心。

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」）已與本公司管理層及核數師羅兵咸永道會計師事務所，討論並審閱截至二零一四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二零一四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。

二零一四年，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。

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二零一四年五月二十二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當時之本公司執行董事及總裁谷大可先生出席及主持大會。其他董事，包括本公司兩位獨立非執行董事（即審核委員會的主席／成員與薪酬及提名委員會的成員），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。會上所提呈之全部決議案均已獲股東投票通過。

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，彼等於二零一四年度期間已完全遵守該行為守則。

在香港聯交所及本公司網站上刊發業績公告

本業績公告分別在香港聯交所網站 <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。

二零一四年度報告即將發送予選擇僅收取公司通訊印刷本之本公司股東，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，二零一五年三月十八日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事李小琳及余兵，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。