

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)

**二零一六年中期業績公告**

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」）截至二零一六年六月三十日止六個月的未經審核中期業績。本財務報表乃根據香港會計準則第34號「中期財務報告」所編製，已獲本公司審核委員會（「審核委員會」）及核數師德勤·關黃陳方會計師行審閱。

**財務摘要**

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	
收入	<b>10,141,152</b>	9,622,288	5.39
當期利潤	<b>2,610,193</b>	3,187,652	-18.12
本公司股東應佔利潤	<b>1,926,078</b>	2,728,260	-29.40
本公司股東應佔利潤 （扣除出售上海電力股 份的一次性除稅後收益）	<b>1,926,078</b>	1,901,053	1.32
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	<b>0.26</b>	0.39	-33.33
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	<b>33,823,021</b>	29,419,054	14.97
總售電量	<b>32,550,127</b>	28,219,065	15.35

- 收入上升主要是由於水力發電的售電量大幅上升及部分水力發電廠於回顧期內獲上調電價所致。
- 當期利潤及股東應佔利潤減少，主要原因是上年同期出售本公司持有上海電力部分權益的一次性除稅後收益約人民幣827,207,000元。扣除此一次性除稅後收益，股東應佔利潤較上年同期增加1.32%。
- 回顧期內，清潔能源的售電量持續上升，佔總售電量約37.16%。

## 簡要綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	3	<b>10,141,152</b>	9,622,288
其他收入	4	<b>272,261</b>	193,029
燃料成本		<b>(2,576,690)</b>	(3,054,845)
折舊		<b>(1,553,260)</b>	(1,443,131)
員工成本		<b>(980,054)</b>	(826,206)
維修及保養		<b>(424,959)</b>	(279,367)
消耗品		<b>(132,654)</b>	(111,922)
其他收益及虧損，淨額	5	<b>35,814</b>	1,242,219
其他經營開支		<b>(916,348)</b>	(763,787)
經營利潤	6	<b>3,865,262</b>	4,578,278
財務收入	7	<b>9,386</b>	35,113
財務費用	7	<b>(1,080,692)</b>	(1,230,892)
應佔聯營公司利潤		<b>325,523</b>	433,382
應佔合營公司利潤		<b>91,071</b>	50,319
除稅前利潤		<b>3,210,550</b>	3,866,200
所得稅支出	8	<b>(600,357)</b>	(678,548)
當期利潤		<b>2,610,193</b>	3,187,652
歸屬：			
本公司股東		<b>1,926,078</b>	2,728,260
非控股股東權益		<b>684,115</b>	459,392
		<b>2,610,193</b>	3,187,652
期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	9	<b>0.26</b>	0.39
— 攤薄	9	<b>0.26</b>	0.37

## 簡要綜合全面收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	<b>2,610,193</b>	3,187,652
其他全面（開支）／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（虧損）／收益，扣除稅項	<b>(1,212,488)</b>	4,386,840
— 可供出售金融資產出售回撥，扣除稅項	<b>-</b>	<b>(881,395)</b>
當期全面收益總額，扣除稅項	<b><u>1,397,705</u></b>	<b><u>6,693,097</u></b>
歸屬：		
本公司股東	<b>713,590</b>	6,233,705
非控股股東權益	<b>684,115</b>	459,392
當期全面收益總額	<b><u>1,397,705</u></b>	<b><u>6,693,097</u></b>

簡要綜合財務狀況表  
於二零一六年六月三十日

	附註	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		68,803,371	68,130,725
興建發電廠預付款		2,168,156	1,412,492
預付租賃款項		706,860	714,870
商譽		835,165	835,165
聯營公司權益		2,548,548	2,950,049
合營公司權益		646,324	555,253
可供出售金融資產	11	3,906,453	5,502,373
其他非流動資產		320,130	241,548
遞延所得稅資產		166,840	158,213
受限制存款		326,059	330,032
衍生金融工具	12	-	202,840
		<u>80,427,906</u>	<u>81,033,560</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		340,226	319,101
預付租賃款項		16,043	16,053
應收賬款	13	2,491,905	2,637,936
預付款、按金及其他應收款項		735,081	620,202
應收關聯方款項		703,425	77,525
可回收稅項		5,521	3,909
受限制存款		11,468	6,809
衍生金融工具	12	195,116	-
現金及現金等價物		2,425,212	1,528,017
		<u>6,923,997</u>	<u>5,209,552</u>
<b>資產總額</b>		<u><u>87,351,903</u></u>	<u><u>86,243,112</u></u>

	於二零一六年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
<b>權益</b>		
<b>本公司股東應佔資本及儲備</b>		
股本	13,534,145	13,534,145
儲備	12,793,575	13,786,383
	<u>26,327,720</u>	<u>27,320,528</u>
非控股股東權益	7,006,542	6,905,271
	<u>33,334,262</u>	<u>34,225,799</u>
權益總額	<u>33,334,262</u>	<u>34,225,799</u>
<b>負債</b>		
<b>非流動負債</b>		
遞延收入	45,530	42,889
銀行借貸	25,250,488	25,979,727
關聯方授予的借貸	3,503,111	2,303,511
其他借貸	14 998,003	2,997,530
融資租賃承擔	15 963,530	1,180,095
遞延所得稅負債	1,585,214	1,968,569
其他長期負債撥備	16 893,725	906,339
	<u>33,239,601</u>	<u>35,378,660</u>
	<u>33,239,601</u>	<u>35,378,660</u>

		於二零一六年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
應付賬款及票據	17	516,034	619,245
應付建築成本		2,944,618	3,409,170
其他應付款項及應計開支		2,065,877	1,253,340
應付關聯方款項		1,085,279	692,782
銀行借貸		7,543,048	6,862,469
關聯方授予的借貸		878,800	713,800
其他借貸	14	4,989,360	2,448,080
融資租賃承擔的流動部分	15	350,919	202,573
應付稅項		404,105	437,194
		<u>20,778,040</u>	<u>16,638,653</u>
<b>負債總額</b>		<u>54,017,641</u>	<u>52,017,313</u>
<b>權益及負債總額</b>		<u>87,351,903</u>	<u>86,243,112</u>
<b>淨流動負債</b>		<u>13,854,043</u>	<u>11,429,101</u>
<b>資產總額減流動負債</b>		<u>66,573,863</u>	<u>69,604,459</u>

## 簡要綜合財務報表附註

### 1 編製基準

截至二零一六年六月三十日止六個月的簡要綜合財務報表乃按照香港會計師公會頒佈的香港會計準則（「香港會計準則」）第34號「中期財務報告」所編製。簡要綜合財務報表須與截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度財務報表以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄十六之適用披露要求一併閱讀。

本中期業績公告所載有關截至二零一五年十二月三十一日止年度之財務資料，作為比較資料並不構成本公司於該年度的法定年度綜合財務報表，惟乃源自該等財務報表。據香港《公司條例》第436條規定所須披露之有關該等法定財務報表之進一步資料如下：

- 本公司已按照香港《公司條例》第662(3)條及附表6第3部之規定，向公司註冊處處長呈交截至二零一五年十二月三十一日止年度之財務報表。
- 本公司核數師已就該等財務報表出具報告。核數師報告為無保留意見，並無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，亦無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2) 或(3)條須作出之陳述。

於二零一六年六月三十日，本集團的淨流動負債為人民幣13,854,043,000元。在編製簡要綜合財務報表時，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。於二零一六年六月三十日，本集團擁有可動用未提取的銀行融資為人民幣25,358,002,000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簡要綜合財務報表。

### 2 會計政策

編製簡要綜合財務報表時採用的會計政策與截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致，惟對本集團所採納於二零一六年一月一日或以後開始之會計期間生效之香港會計準則及由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」）之修訂除外。採納該等準則的修訂對本集團於本期或過往期間之業績與財務狀況不會產生任何重大影響。

### 3 營業額、收入及分部資料

期內確認的收入(即扣除銷售相關稅項的營業額)如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	10,133,389	9,599,556
提供代發電及相關服務(附註(b))	7,763	22,732
	<u>10,141,152</u>	<u>9,622,288</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中華人民共和國(「中國」)相關政府機關批准的電價向該等電網公司作出售電。
- (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位於中國的發電廠及電網公司提供電力及相關服務所得的收入。

#### 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。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，管理層認為自二零一六年起，「生產及銷售光伏發電」亦應與「生產及銷售風電」一同作為一個新分部呈報，即「生產及銷售風力與光伏發電」，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。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及出售收益(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簡要綜合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可供出售金融資產、衍生金融工具、遞延所得稅資產及企業資產。

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。



未經審核  
截至二零一六年六月三十日止六個月

	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力與 光伏發電 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>分部收入</b>					
售電	6,366,172	3,636,637	130,580	-	10,133,389
提供代發電及相關服務	7,060	-	703	-	7,763
	<b>6,373,232</b>	<b>3,636,637</b>	<b>131,283</b>	<b>-</b>	<b>10,141,152</b>
<b>分部業績</b>					
未分配收入	-	-	-	123,714	123,714
未分配開支	-	-	-	(126,074)	(126,074)
<b>經營利潤／（虧損）</b>					
財務收入	1,856	1,212	245	6,073	9,386
財務費用	(236,275)	(622,484)	(18,818)	(203,115)	(1,080,692)
應佔聯營公司利潤	323,266	-	-	2,257	325,523
應佔合營公司利潤／（虧損）	95,413	-	-	(4,342)	91,071
<b>除稅前利潤／（虧損）</b>					
所得稅（支出）／收入	(266,613)	(348,213)	5,271	9,198	(600,357)
<b>當期利潤／（虧損）</b>					
	<b>1,457,714</b>	<b>1,318,072</b>	<b>26,696</b>	<b>(192,289)</b>	<b>2,610,193</b>
<b>其他分部資料</b>					
分部損益或分部資產的計量包含以下金額：					
資本開支					
－物業、廠房及設備和興建					
發電廠預付款	854,990	84,838	1,994,634	16,691	2,951,153
物業、廠房及設備折舊	922,558	575,918	50,040	4,744	1,553,260
預付租賃款項攤銷	4,598	2,702	19	701	8,020
出售物業、廠房及設備虧損，淨額	1,909	6,817	-	-	8,726

未經審核  
於二零一六年六月三十日

	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力與 光伏發電 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>分部資產</b>					
其他分部資產	34,160,231	36,485,617	6,110,443	-	76,756,291
商譽	67,712	767,453	-	-	835,165
聯營公司權益	2,449,566	-	-	98,982	2,548,548
合營公司權益	580,107	-	-	66,217	646,324
	<u>37,257,616</u>	<u>37,253,070</u>	<u>6,110,443</u>	<u>165,199</u>	<u>80,786,328</u>
可供出售金融資產					3,906,453
衍生金融工具					195,116
遞延所得稅資產					166,840
其他未分配資產					<u>2,297,166</u>
<b>簡要綜合財務狀況表內的 資產總額</b>					<u><u>87,351,903</u></u>
<b>分部負債</b>					
其他分部負債	(4,144,513)	(3,354,381)	(797,613)	-	(8,296,507)
借貸	(10,920,422)	(22,372,583)	(2,104,195)	(7,765,610)	(43,162,810)
	<u>(15,064,935)</u>	<u>(25,726,964)</u>	<u>(2,901,808)</u>	<u>(7,765,610)</u>	<u>(51,459,317)</u>
應付稅項					(404,105)
遞延所得稅負債					(1,585,214)
其他未分配負債					<u>(569,005)</u>
<b>簡要綜合財務狀況表內的 負債總額</b>					<u><u>(54,017,641)</u></u>

未經審核  
截至二零一五年六月三十日止六個月

	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力與 光伏發電 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>分部收入</b>					
售電	6,811,710	2,713,361	74,485	-	9,599,556
提供代發電及相關服務	22,732	-	-	-	22,732
	<u>6,834,442</u>	<u>2,713,361</u>	<u>74,485</u>	<u>-</u>	<u>9,622,288</u>
<b>分部業績</b>					
未分配收入	-	-	-	1,304,942	1,304,942
未分配開支	-	-	-	(210,950)	(210,950)
<b>經營利潤</b>					
財務收入	3,639	11,420	231	19,823	35,113
財務費用	(377,948)	(828,241)	(8,318)	(16,385)	(1,230,892)
應佔聯營公司利潤	427,464	-	-	5,918	433,382
應佔合營公司利潤／（虧損）	53,965	-	-	(3,646)	50,319
<b>除稅前利潤</b>					
所得稅支出	(267,731)	(136,596)	(1,197)	(273,024)	(678,548)
<b>當期利潤</b>					
	<u>1,620,685</u>	<u>724,155</u>	<u>16,134</u>	<u>826,678</u>	<u>3,187,652</u>
<b>其他分部資料</b>					
分部損益或分部資產的計量包含以下金額：					
資本開支					
－物業、廠房及設備、興建發電廠預付款和預付租賃款項					
	1,265,960	221,794	273,353	129	1,761,236
物業、廠房及設備折舊	780,362	631,329	27,160	4,280	1,443,131
預付租賃款項攤銷	4,577	2,282	-	408	7,267
出售物業、廠房及設備虧損，淨額	9,304	6,891	-	-	16,195

	經審核				總計 人民幣千元
	於二零一五年十二月三十一日 (經重列)				
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力與 光伏發電 人民幣千元	未分配 人民幣千元	
<b>分部資產</b>					
其他分部資產	34,637,561	36,536,296	3,645,344	-	74,819,201
商譽	67,712	767,453	-	-	835,165
聯營公司權益	2,851,030	-	-	99,019	2,950,049
合營公司權益	484,693	-	-	70,560	555,253
	<u>38,040,996</u>	<u>37,303,749</u>	<u>3,645,344</u>	<u>169,579</u>	<u>79,159,668</u>
可供出售金融資產					5,502,373
衍生金融工具					202,840
遞延所得稅資產					158,213
其他未分配資產					1,220,018
					<u>86,243,112</u>
<b>簡要綜合財務狀況表內的 資產總額</b>					
<b>分部負債</b>					
其他分部負債	(4,522,162)	(2,910,072)	(443,797)	-	(7,876,031)
借貸	(11,818,350)	(22,546,892)	(1,209,795)	(5,730,080)	(41,305,117)
	<u>(16,340,512)</u>	<u>(25,456,964)</u>	<u>(1,653,592)</u>	<u>(5,730,080)</u>	<u>(49,181,148)</u>
應付稅項					(437,194)
遞延所得稅負債					(1,968,569)
其他未分配負債					(430,402)
					<u>(52,017,313)</u>
<b>簡要綜合財務狀況表內的 負債總額</b>					

#### 4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
租金收入	29,550	34,267
酒店業務收入	14,521	17,178
提供維修及保養服務所得收入	11,004	13,076
股息收入	95,543	95,343
管理費收入	15,646	19,301
增值稅退稅(附註)	105,997	13,864
	<b>272,261</b>	<b>193,029</b>
	<b>272,261</b>	<b>193,029</b>

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分別自二零一三年一月一日至二零一五年十二月三十一日止期間及自二零一六年一月一日至二零一七年十二月三十一日止期間，實際已繳付超過相關收入8%及12%部分的增值稅之退稅。

#### 5 其他收益及虧損，淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
遞延收入攤銷	1,059	775
政府補貼(附註(a))	2,620	94,373
出售物業、廠房及設備虧損，淨額	(8,726)	(16,195)
出售可供出售金融資產收益(附註(b))	-	1,175,193
衍生金融工具公平值虧損(附註12)	(7,724)	(41,989)
出售未使用發電量指標收益	16,320	4,971
煤炭、煤炭副產品與備件貿易收益	28,177	17,855
其他	4,088	7,236
	<b>35,814</b>	<b>1,242,219</b>
	<b>35,814</b>	<b>1,242,219</b>

附註：

- (a) 截至二零一五年六月三十日止六個月期間，政府補貼主要包括因本集團的努力而於二零一三年關停其已過時的發電機所獲得的政府補助金人民幣90,000,000元。該政府補助金為無條件，而該補助金為補償因關停已過時發電機所產生的所有相關費用已於過往年度在損益中入賬。因此，截至二零一五年六月三十日止六個月期間所收取的補助金已作為其他收益直接入賬於簡要綜合收益表。
- (b) 截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本公司出售40,173,628股上海電力股份有限公司(「上海電力」)股份，而於其他全面收益中獲確認的相關已出售股份之累計收益為人民幣1,175,193,000元，其已從其他全面收益重新分類至損益。

## 6 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
預付租賃款項攤銷	8,020	7,267
物業、廠房及設備折舊	1,553,260	1,443,131
有關以下項目的經營租賃租金開支		
— 設備	1,239	2,903
— 租賃土地及樓宇	24,550	22,326
員工成本(包括董事酬金)	980,054	826,206
撤銷開業前開支	-	33,684

## 7 財務收入及財務費用

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
<b>財務收入</b>		
銀行存款利息收入	8,727	32,484
來自一家聯營公司的利息收入	487	2,580
來自一關聯方的利息收入	172	49
	<u>9,386</u>	<u>35,113</u>
<b>財務費用</b>		
利息支出		
— 銀行借貸	746,368	1,087,347
— 關聯方授予的長期借貸	83,332	81,753
— 關聯方授予的短期借貸	8,941	14,258
— 其他長期借貸	68,350	106,431
— 其他短期借貸	26,076	5,225
— 應付中間控股公司款項	947	1,614
— 融資租賃承擔	37,918	38,302
— 其他長期負債撥備（附註 16）	45,436	40,993
	<u>1,017,368</u>	<u>1,375,923</u>
減：資本化金額	(72,538)	(138,585)
	<u>944,830</u>	<u>1,237,338</u>
匯兌虧損／（收益）淨額	135,862	(6,446)
	<u>1,080,692</u>	<u>1,230,892</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約4.87%（二零一五年：5.42%）計息。

## 8 所得稅支出

由於本集團於期內在香港並無錄得任何估計應課稅利潤（二零一五年：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期內的估計應課稅收入按法定稅率25%（二零一五年：25%）計算。

計入簡要綜合收益表的所得稅支出金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>中國當期所得稅</b>		
期內支出	590,544	665,417
過往年度超額撥備	(2,367)	-
	<b>588,177</b>	665,417
<b>遞延所得稅</b>		
期內支出	12,180	13,131
	<b>600,357</b>	678,548

期內的應佔聯營公司及合營公司的稅項支出分別為人民幣110,726,000元（二零一五年：人民幣136,266,000元）及人民幣33,381,000元（二零一五年：人民幣16,854,000元），已計入期內本集團的應佔聯營公司／合營公司利潤。

期內，本集團若干附屬公司獲豁免繳納中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%或15%（二零一五年：12.5%）之優惠稅率。

於二零一六年六月三十日，本集團兩家附屬公司擁有投資稅務抵免（「稅務抵免」），累計金額為人民幣189,308,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣189,308,000元），其中人民幣106,716,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣102,573,000元）已自該等稅務抵免授出後用於抵免彼等之所得稅支出。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、安全性優化設備的購買價10%計算。當稅務抵免實現時，會被確認為當期所得稅的減免，稅務抵免之未被使用部分，可在不超過五年的時間內結轉。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，中國當期所得稅支出包括出售上海電力股份的收益而引致之相關稅項支出人民幣279,964,000元。



## 9 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期內已發行股份的加權平均數計算。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	<b>1,926,078</b>	2,728,260
已發行股份的加權平均數（千股）	<b>7,355,165</b>	7,071,279
每股基本盈利（人民幣元）	<b>0.26</b>	0.39

### (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行使或轉換而作出調整後之加權平均股數計算。

截至二零一六年及二零一五年六月三十日止六個月，本公司擁有之股份認購權為具攤薄潛力之普通股，而根據未行使股份認購權所附認購權之貨幣價值按公平值（釐定作為本公司股份於期內之平均市場股價）進行計算以釐定可購入之股份數目。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。

截至二零一五年六月三十日止六個月，本公司擁有之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。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	<b>1,926,078</b>	2,728,260
可換股債券的財務費用調整（除稅後）（人民幣千元）	-	8,526
釐定每股攤薄盈利所使用的利潤（人民幣千元）	<b>1,926,078</b>	2,736,786
已發行股份的加權平均數（千股）	<b>7,355,165</b>	7,071,279
股份認購權調整（千股）	<b>5,532</b>	11,619
可換股債券調整（千股）	-	278,792
計算每股攤薄盈利的股份加權平均數（千股）	<b>7,360,697</b>	7,361,690
每股攤薄盈利（人民幣元）	<b>0.26</b>	0.37

## 10 股息

董事局不建議派付截至二零一六年六月三十日止六個月的中期股息（二零一五年：無）。

## 11 可供出售金融資產

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
中國非上市的股票投資 — 按成本	175,442	154,712
中國上市的股票證券 — 按公平值（附註）	3,731,011	5,347,661
	<b>3,906,453</b>	<b>5,502,373</b>
中國上市的股票證券市值	<b>3,731,011</b>	<b>5,347,661</b>

附註：

於二零一六年六月三十日在中國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
由本公司直接持 有的權益：					
上海電力 <sup>#</sup>	中國	人民幣 2,139,739,000元	16.98%	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

<sup>#</sup> 上海電力為國家電力投資集團公司（「國家電投」）之附屬公司。

## 12 衍生金融工具

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
衍生金融工具 - 資產		
— 非流動	-	202,840
— 流動	<b>195,116</b>	-
	<b>195,116</b>	<b>202,840</b>

二零一五年，本公司訂立兩項衍生金融工具以對沖本公司於二零一四年七月發行的短期美元商業票據所帶來之外匯風險。

該兩項衍生金融工具為歐式美元認購期權，於二零一七年六月二十八日到期。根據合約，本公司有權按人民幣協定價6.1225及6.1375分別買入190,649,000美元及106,129,000美元。兩份合約於購買日的期權費分別為人民幣91,862,000元及人民幣49,895,000元。

該等衍生金融工具分類為按公平值計入損益的金融資產，且預期會於12個月內結算。根據香港會計準則第39號，該類別的金融資產不被特定為對沖工具。截至二零一六年六月三十日止六個月期間，衍生金融工具公平值變動人民幣7,724,000元之虧損（二零一五年：人民幣41,989,000元之虧損）已作為其他虧損入賬於簡要綜合收益表（附註5）。

### 13 應收賬款

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)）	2,098,264	2,415,646
應收其他公司賬款（附註(a)）	11,842	5,320
	<b>2,110,106</b>	2,420,966
應收票據（附註(c)）	381,799	216,970
	<b>2,491,905</b>	2,637,936

附註：

(a) 應收賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 3 個月	2,060,201	2,401,027
4 至 6 個月	9,851	10,404
6 個月以上	40,054	9,535
	<b>2,110,106</b>	2,420,966

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作出評估。現有交易方過往並無重大拖欠情況。

- (b) 於二零一六年六月三十日，已逾期但無計提減值的應收賬款為人民幣49,905,000元（二零一五年：人民幣19,939,000元），主要為風電的電價補貼。鑒於債務人的信譽並無受損，而該等債務人亦繼續償還賬款，董事認為相關信貸質素並無明顯變化。
- (c) 應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於180日（二零一五年：180日）內到期。
- (d) 於二零一六年六月三十日，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸及一關聯方授予的長期借貸的抵押。於二零一六年六月三十日，就該等借貸之已抵押應收賬款為人民幣1,681,206,000元（二零一五年：人民幣1,769,988,000元）。
- (e) 由於貼現影響不重大，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。

## 14 其他借貸

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
<b>非流動部分</b>		
由以下各方發行的公司債券：		
— 本公司（附註(a)）	2,000,000	2,000,000
— 一家附屬公司（附註(b)）	998,003	997,530
	<b>2,998,003</b>	<b>2,997,530</b>
減：		
本公司發行的公司債券的流動部分（附註(a)）	(2,000,000)	-
	<b>998,003</b>	<b>2,997,530</b>
<b>流動部分</b>		
本公司發行的公司債券重新分類為流動部分（附註(a)）	2,000,000	-
其他短期借貸：		
— 一家附屬公司發行的短期融資券	1,000,000	500,000
— 商業票據（附註(c)）	1,989,360	1,948,080
	<b>4,989,360</b>	<b>2,448,080</b>
	<b>5,987,363</b>	<b>5,445,610</b>

附註：

- (a) 本公司於二零一四年五月發行年利率4.50%（二零一五年：4.50%）人民幣2,000,000,000元（二零一五年：人民幣2,000,000,000元）無抵押按人民幣計值的公司債券，為期三年。
- (b) 一家附屬公司發行的長期公司債券包括五凌電力有限公司（「五凌電力」）發行人民幣998,003,000元（二零一五年：人民幣997,530,000元）的若干債券，按年利率4.60%（二零一五年：4.60%）計息，年期為二零零九年四月起計十年。該等債券由國家電投擔保。
- (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美元按美元計值的商業票據。每份商業票據的期限不多於270日。於二零一六年六月三十日，由本公司所發行300,000,000美元（約人民幣1,989,360,000元）（二零一五年：300,000,000美元（約人民幣1,948,080,000元））的商業票據尚未償還。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

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
融資租賃承擔	1,314,449	1,382,668
融資租賃承擔的流動部分	<u>(350,919)</u>	<u>(202,573)</u>
融資租賃承擔的非流動部分	<u><u>963,530</u></u>	<u><u>1,180,095</u></u>

## 16 其他長期負債撥備

於二零一六年六月三十日，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1,024,441,000元（二零一五年：人民幣1,024,921,000元）。

該項撥備為基於中國相關地方政府機關所規定的最新規則和條例及該兩家水力發電廠的預期使用期限，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結果的除稅前折扣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而增加，並計入利息支出。

於二零一六年六月三十日，其他長期負債撥備的分析如下：

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動負債（已包括在其他長期負債撥備內）	893,725	906,339
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	130,716	118,582
	<u>1,024,441</u>	<u>1,024,921</u>

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，其他長期負債撥備的變動如下：

	未經審核 截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於一月一日期初餘額	1,024,921	982,452
期內確認	3,464	-
利息支出（附註7）	45,436	40,993
支付	(49,380)	(15,735)
於六月三十日期末餘額	<u>1,024,441</u>	<u>1,007,710</u>

## 17 應付賬款及票據

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	476,034	412,241
應付票據（附註(b)）	40,000	207,004
	<u>516,034</u>	<u>619,245</u>

附註：

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

	於二零一六年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	424,196	376,456
7 至 12 個月	20,669	3,228
1 年以上	31,169	32,557
	<u>476,034</u>	<u>412,241</u>

(b) 於二零一六年六月三十日，應付票據為於6個月（二零一五年：介乎3至12個月）到期的交易票據。

(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發電及售電，包括投資、開發、經營及管理火力、水力、風力及光伏電廠，其業務主要分佈於中國各大電網區域。

二零一六年上半年，中國經濟總體表現平穩，經濟結構正在調整並邁向轉型升級穩步推進，全社會用電量同比增長2.7%，增速較上年同期回升1.4個百分點。上半年全國新增發電裝機容量增長為歷年同期最多，發電企業市場競爭仍然激烈。

本集團二零一六年上半年的主營業務表現維持穩定，總售電量為32,550,127兆瓦時，較上年同期上升15.35%，而本公司股東應佔利潤約為人民幣1,926,078,000元，扣除上年同期出售上海電力部分權益的一次性除稅後收益，較上年同期增加約1.32%。每股基本盈利約為人民幣0.26元。每股資產淨值（不包括非控股股東權益）約為人民幣3.58元，較二零一五年十二月三十一日的下降約3.50%，主要是可供出售金融資產公平值於期內下降所致。

回顧期內，本集團在下列方面表現理想：

- 水力發電業務表現尤其突出，受惠於期內雨水量充足及充分發揮高效調度流域電量管理增發水電，加上新大容量火力發電機組投產，使上半年售電量錄得同比大幅增長。
- 持續加強節能及環保措施，本集團供電煤耗率達到行業領先水平，燃煤火力發電機組的超低排放改造計劃亦順利推進。
- 加速發展可再生能源項目，本集團首批光伏發電站已正式投產，其中大同電站更成為中國「十三五」規劃的首個光伏「領跑者」之已投產項目。
- 增加分佈式天然氣項目為我們發展項目儲備，令本集團綜合能源服務之業務帶來突破性發展。

- 積極配合近年中國政府推出的電力行業改革及實現市場化交易體制的相關政策，本集團直接配電和售電業務亦錄得新進展。本公司於期內參與投資國家綜合電改試點之一的貴安新區配售電有限公司，令本公司成為該試點項目繼地方政府及電網公司以外的最大投資方。

## 權益裝機容量

因期內新發電機組投產，於二零一六年六月三十日，本集團發電廠的權益裝機容量達到16,492兆瓦，同比增加約900兆瓦。其中，火電的權益裝機容量為13,187兆瓦，佔權益裝機容量總額約79.96%，而可再生能源包括水電、風電及光伏發電的權益裝機容量合共為3,305兆瓦，佔權益裝機容量總額約20.04%。

二零一六年上半年，本集團高效地推進可再生能源電廠建設，首批合共176兆瓦光伏發電站已正式投入商業運營，其中以大同電站100兆瓦光伏發電「領跑者」項目為代表。本集團將積極參與政府支持之「領跑者」光伏項目。

於二零一五年七月一日至二零一六年六月三十日期間投入商業運營的新發電機組包括：

發電廠	發電廠類型	裝機容量 (兆瓦)	權益裝機		投產期
			權益 (%)	容量 (兆瓦)	
平圩三廠	火力	1,000	60	600	2015年9月
東崗嶺電廠	風力	50	63	31.5	2015年12月
大同電站	光伏	100	100	100	2016年6月
朔城區電站	光伏	50	100	50	2016年5月
焦崗湖電站	光伏	20	100	20	2016年1月至6月
洛陽一拖電站	光伏	6	100	6	2016年3月
<b>總計</b>		<b>1,226</b>		<b>807.5</b>	

註：與上年同期比較，除上述新增發電機組外，在計及一家聯營公司常熟電廠旗下一家光伏發電站投產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加約900兆瓦。

## 發電量、售電量及利用小時

二零一六年上半年，本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

	二零一六年 上半年 兆瓦時	二零一五年 上半年 兆瓦時	變動 %
<b>總發電量</b>	<b>33,823,021</b>	29,419,054	14.97
- 火電	<b>21,551,323</b>	20,231,352	6.52
- 水電	<b>12,021,612</b>	9,033,773	33.07
- 風電	<b>206,419</b>	153,929	34.10
- 光伏發電	<b>43,667</b>	不適用	不適用
<b>總售電量</b>	<b>32,550,127</b>	28,219,065	15.35
- 火電	<b>20,453,916</b>	19,156,225	6.77
- 水電	<b>11,853,473</b>	8,915,019	32.96
- 風電	<b>199,718</b>	147,821	35.11
- 光伏發電	<b>43,020</b>	不適用	不適用

二零一六年上半年，本集團火力發電機組平均利用小時為1,794小時，較上年同期下降191小時，主要受全國電力供應增速大於需求增速及本集團部分火電廠所在區域之水力發電量增幅較大而擠佔了火力發電空間之影響。水力發電機組平均利用小時為2,514小時，較上年同期增加615小時，主要受惠於上半年本集團水電廠所在流域的雨水量充足及流域電量調度管理的進一步優化。風力發電機組平均利用小時為831小時，較上年同期輕微下降24小時。

## 上網電價

二零一六年上半年，本集團之平均上網電價與上年同期比較：

- 火電為人民幣311.59元／兆瓦時，降低人民幣45.18元／兆瓦時；
- 水電為人民幣306.80元／兆瓦時，提高人民幣2.44元／兆瓦時；
- 風電為人民幣483.23元／兆瓦時，降低人民幣20.63元／兆瓦時；及
- 光伏發電為人民幣808.23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公佈分別於二零一五年四月及二零一六年一月起下調燃煤發電企業上網電價。而期內本集團若干火力發電廠獲得當地政府環保電價補貼批准，部分抵銷了該上網電價下調的不利影響。本集團將會繼續密切關注中國政府於環保政策上的動態及加強對環保電價政策的研究，以積極爭取更多環保電價補貼。

水電平均上網電價上升，主要是由於部分水電廠於回顧期內獲電價上調。

## 單位燃料成本

二零一六年上半年，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125.98元，較上年同期的每兆瓦時人民幣159.47元下降約21.0%。單位燃料成本同比降幅大於同期環渤海動力煤價格指數降幅。

於回顧期內，本集團致力強化煤炭價格管理，根據市場變化適時調整煤炭存量，開拓新煤炭供應商以提升議價能力，降低採購成本。另一方面，由於大容量發電機組節能優勢顯現，有助降低煤耗。

## 供電煤耗

二零一六年上半年，本集團供電煤耗率為302.91克／千瓦時，較上年同期下降5.67克／千瓦時，相當於節約標準煤約120,000噸。

本集團近年來大容量、高參數的環保發電機組陸續投產，節能優勢進一步顯現，有利於供電煤耗持續下降。

## 二零一六年上半年經營業績

二零一六年上半年，本集團淨利潤約為人民幣2,610,193,000元，較上年同期減少約人民幣577,459,000元。扣除上年同期出售上海電力部分權益的一次性除稅後收益約人民幣827,207,000元，淨利潤較上年同期增加約10.58%。主要分部業務的淨利潤及彼等各自佔淨利潤總額的貢獻比率如下：

- 火電約為人民幣1,265,425,000元（48.5%，二零一五年：68.6%）；
- 水電約為人民幣1,318,072,000元（50.5%，二零一五年：30.7%）；及
- 風電及光伏發電約為人民幣26,696,000元（1.0%，二零一五年：0.7%）。

與二零一五年上半年相比，扣除出售上海電力部分權益的一次性除稅後收益後錄得淨利潤增加，主要是由以下各項因素所致：

- 水力發電量大幅上升，水電業務收入及淨利潤分別增加約人民幣923,276,000元及人民幣593,917,000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每兆瓦時人民幣33.49元，燃料成本下降約人民幣478,155,000元；及
- 期內貸款利率下調導致財務費用減少約人民幣150,200,000元。

然而，於回顧期內部分淨利潤增幅被下列各項因素抵銷：

- 火電平均上網電價較上年同期下降，火電業務收入及淨利潤分別減少約人民幣461,210,000元及人民幣354,731,000元；
- 因業務拓展及增加新發電機組數量，導致物業、廠房及設備折舊、員工成本，以及維修和保養費用合計增加約人民幣409,569,000元；及
- 應佔聯營公司利潤減少約人民幣107,859,000元。

## 收入

本集團的收入主要為售電收入。二零一六年上半年，本集團錄得收入約人民幣10,141,152,000元，較上年同期的約人民幣9,622,288,000元增加5.39%。收入增加主要是水電收入大幅上升34.03%，與期內水電售電量上升32.96%同步。

## 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「生產及銷售風力與光伏發電」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，並已於回顧期內獨立呈報此分部。

## 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。

二零一六年上半年，本集團的經營成本約為人民幣6,583,965,000元，較上年同期的約人民幣6,479,258,000元上升1.62%。於回顧期內，燃料成本較上年同期下降人民幣478,155,000元或15.65%，然而因業務拓展及新發電機組數量增加，導致經營成本輕微上升。

## 經營利潤

二零一六年上半年，本集團的經營利潤約為人民幣3,865,262,000元，較上年同期的經營利潤約人民幣4,578,278,000元減少15.57%。但若扣除上年同期出售上海電力部分權益的一次性除稅前收益，本集團的經營利潤較上年同期增加約11.36%。

## 財務費用

二零一六年上半年，本集團的財務費用約為人民幣1,080,692,000元，較上年同期的約人民幣1,230,892,000元減少12.20%。於回顧期內，本集團不斷積極置換高息貸款，令平均利率水平降低。

## 應佔聯營公司利潤

二零一六年上半年，應佔聯營公司利潤約為人民幣325,523,000元，較上年同期的應佔利潤約人民幣433,382,000元減少利潤約人民幣107,859,000元或24.89%。利潤減少主要是由於一家聯營公司常熟電廠（主營火力發電）的盈利貢獻有所下降。

## 應佔合營公司利潤

二零一六年上半年，應佔合營公司利潤約為人民幣91,071,000元，較上年同期的應佔利潤約人民幣50,319,000元增加利潤約人民幣40,752,000元或80.99%。利潤上升主要是由於一家合營公司新塘電廠（主營熱電聯產）的盈利貢獻有所提高。

## 所得稅支出

二零一六年上半年，本集團的稅項支出約為人民幣600,357,000元，較上年同期的約人民幣678,548,000元減少約人民幣78,191,000元。減少的主要原因是由於本集團於上年同期在公開市場上出售40,173,628股上海電力股份，引致去年相關稅項支出約人民幣279,964,000元。但扣除此項影響，所得稅支出較上年同期增加約人民幣201,773,000元，增加主要是因經營利潤增加。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團若干附屬公司獲豁免繳納中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%或15%（二零一五年：12.5%）之優惠稅率。

於二零一六年六月三十日，本集團兩家附屬公司擁有投資稅務抵免（「稅務抵免」），累計金額為人民幣189,308,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣189,308,000元），其中人民幣106,716,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣102,573,000元）已自該等稅務抵免授出後用於抵免彼等之所得稅支出。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。稅務抵免的未使用部分可在不超過五年的時間內結轉。

## 每股盈利及中期股息

二零一六年上半年，本公司股東應佔的每股基本及攤薄盈利分別約為人民幣0.26元（二零一五年：人民幣0.39元）和人民幣0.26元（二零一五年：人民幣0.37元）。

董事局決議不派發任何截至二零一六年六月三十日止六個月的中期股息。

## 在建項目

於二零一六年六月三十日，本集團在建中的項目涵蓋火電、水電、風電和光伏發電等多種類型。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
中電普安電廠	火力	1,320	100	1,320	2018年
結斯溝電廠	水力	24	44.1	10.6	2016年
落水洞電廠	水力	35	63	22.1	2017年
麻窩電廠	水力	32	63	20.2	2018年
龍山電廠	風力	50	63	31.5	2016年
大青山電廠	風力	50	63	31.5	2016年
鄯善電廠	風力	49.5	63	31.2	2016年
古浪電廠	風力	100	44.1	44.1	2016年
維山電廠	風力	70	63	44.1	2017年
松木塘電廠	風力	50	63	31.5	2017年
太和仙電廠	風力	50	63	31.5	2017年
新平電廠	風力	49.5	32.1	15.9	2016年
黃泥灘電站	光伏	20	100	20	2016年
鐵嶺電站	光伏	25	100	25	2016年
鐵門崗電站	光伏	50	100	50	2016年
中電江門（註）	光伏	14	100	14	2016年
焦崗湖電站	光伏	20	100	20	2016年
清河電站	光伏	20	63	12.6	2016年
新巴爾虎左旗電站	光伏	20	63	12.6	2016年
宜陽電站	光伏	20	44.1	8.8	2016年
<b>總計</b>		<b>2,069</b>		<b>1,797.2</b>	

註：中電（江門）綜合能源有限公司（「中電江門」）包括兩個光伏發電項目。



## 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清潔能源項目的開發機會。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）裝機容量總額超過7,000兆瓦。

其中火電項目的裝機容量為4,020兆瓦，該等項目包括：

- 商丘電廠兩台350兆瓦超臨界燃煤熱電聯產機組項目<sup>#</sup>；
- 大別山電廠兩台660兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目；及
- 山西神頭二廠兩台1,000兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目。

<sup>#</sup> 二零一六年上半年，本集團完成收購商丘民生熱電有限公司（「商丘電廠」）100%股權，一家擁有兩台350兆瓦燃煤熱電聯產機組發展項目的公司。

為配合國家能源發展戰略，促進資源節約和環境保護，發展可再生能源將成為本集團的一個重要方向。近年，本集團積極在具有優勢地區尋找開發機會，努力推進相關項目的發展。目前正在開展前期工作的可再生能源項目裝機容量總額約2,000兆瓦，主要分佈於四川、湖南、山西、新疆及河南等本集團具有競爭優勢的區域。本集團未來將致力開發更多可再生能源項目。

另外，本集團將加大天然氣項目開發力度，擴大項目儲備規模。目前本集團已獲核准及正在申請核准的天然氣發電項目容量超過1,000兆瓦。

## 可供出售金融資產

本集團持有上海電力的股權按「可供出售金融資產」入賬。於二零一六年六月三十日，本集團擁有上海電力已發行股本的16.98%權益，其A股於上海證券交易所上市。

於二零一六年六月三十日，本集團持有相關股權的公平值約為人民幣3,731,011,000元，較二零一五年十二月三十一日的約人民幣5,347,661,000元減少30.23%。

## 重大收購及出售

二零一六年一月十八日，本公司與其最終控股公司國家電投訂立一份意向書，據此本公司擬收購及國家電投擬出售國家電投集團河南電力有限公司（「河南電力」）100%權益。目前，各項審計及評估河南電力的資產及負債等相關工作正在有序推進。

## 流動資金及資金來源

於二零一六年六月三十日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣2,425,212,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣1,528,017,000元）。流動資產約為人民幣6,923,997,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣5,209,552,000元），流動負債約為人民幣20,778,040,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣16,638,653,000元）及流動比率為0.33（二零一五年十二月三十一日：0.31）。

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。

## 債務

於二零一六年六月三十日，本集團的債務總額約為人民幣44,477,259,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣42,687,785,000元）。本集團的所有債務是以人民幣、美元及日圓計值，在各外幣債務中佔最大金額的為美元商業票據（折合人民幣1,989,360,000元），其匯率已使用期權將其鎖定，以避免匯率波動風險。

於二零一六年六月三十日，本集團的負債比率以淨負債（即債務總額減現金及現金等價物）除以資本總額（即權益總額加淨負債）計算約為56%（二零一五年十二月三十一日：55%）。本集團的負債比率保持平穩。

## 資本性支出

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的資本性支出約為人民幣2,951,153,000元（二零一五年：人民幣1,761,236,000元）。其中，清潔能源板塊（水力、風力及光伏發電）的資本性支出合共約為人民幣2,079,472,000元，主要用於新電廠和電站工程建設；而火力發電板塊的資本性支出約為人民幣854,990,000元，主要用於新火電機組的工程建設和對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

於二零一六年六月三十日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值約人民幣492,754,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣510,203,000元），作為人民幣300,870,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣314,820,000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作為若干銀行借貸及一關聯方授予借貸的抵押。於二零一六年六月三十日，就該等借貸之已抵押應收賬款約為人民幣1,681,206,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣1,769,988,000元）。於二零一六年六月三十日，本集團一家附屬公司的銀行存款人民幣300,000,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣300,000,000元）已作為銀行借貸人民幣300,000,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣300,000,000元）的抵押。

## 或然負債

於二零一六年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

## 風險管理

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制度。本集團設有內審部，負責執行和落實風險管理措施；並設有風險管理委員會，負責監督與檢討風險管理政策。

## 資金風險

隨著本集團項目開發力度加強，資金充足程度對本集團的經營及發展將越來越具影響力。本集團一直利用其可進入中國內地及海外市場的能力，以優化其資金來源，強化資金管理，提高資金的使用效率，降低其融資成本。本集團在業務管理中已採用節約成本和提升效率的措施，以降低行政和經營開支。

## 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，以及持有以美元及日圓結算的借貸。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。

為管理匯兌風險，本集團已於二零一五年與美國銀行簽訂兩份期權合約，可以固定匯率賣出人民幣兌美元，用以對沖以美元結算的商業票據所帶來的匯率風險。預期於美元商業票據結算時，將沒有重大人民幣兌美元之匯率風險。

於二零一六年六月三十日，本集團的外幣借貸折合約人民幣2,475,823,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣2,380,755,000元）。

## 節能減排

二零一六年上半年，可再生能源發電量佔本集團總發電量的36.28%（二零一五年：31.23%），比例上升主要是由於水力發電量較上年同期大幅上升33.07%。

本集團積極回應中國政府《煤電節能減排升級與改造行動計劃（2014-2020年）》政策，繼續加強其火電機組的環保治理。其中包括姚孟電廠三台機組、中電神頭一台機組及平圩三廠一台機組，直至二零一六年六月三十日，合共五台火電機組完成超低排放改造工程。此外，本集團的一家聯營公司常熟電廠亦有兩台火電機組完成超低排放改造工程。

二零一六年上半年，本集團旗下火電機組脫硫裝置投運率為100%（二零一五年：100%），而脫硫效率為96.39%（二零一五年：95.95%）；脫硝裝置投運率達99.90%（二零一五年：99.61%），而脫硝效率達到83.37%（二零一五年：79.32%）。

回顧期內，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0.162克／千瓦時，較上年同期降低0.068克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.194克／千瓦時，較上年同期降低0.016克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.039克／千瓦時，較上年同期降低0.011克／千瓦時。

## 營運安全

二零一六年上半年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

## 僱員及薪酬政策

於二零一六年六月三十日，本集團合共僱用9,875名（二零一五年六月三十日：10,034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其董事與僱員的酬金，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。

## 二零一六年下半年前景展望

二零一六年下半年，在國家供給側結構性改革、電力行業改革及國有企業改革持續深化的環境下，本集團將不斷優化創新，推動轉型發展。本集團亦將強化核心競爭力、積極探索並實踐新的發展模式，以應對挑戰、抓住機遇，實現本集團經營業績的提升。本集團重點工作包括：

- 大力發展可再生能源，加快風電及光伏發電等項目開發，保持水電優勢，提升火電資產質量，致力發電機組超低排放改造。
- 推進項目建設，加強燃料成本控制，爭取電價及財政補貼等有利條件，持續加強安全和節能環保工作，全力爭取增發電量，繼續拓展融資渠道以降低資金成本。
- 本集團水電裝機容量較傳統發電企業比重為高，且水電電價具相當競爭力；而火電則具有地區優勢。本集團將繼續充分發揮以上優勢以增強市場競爭力，並不斷擴大發展分佈式能源及直接配售電等多元化的能源服務業務。
- 憑藉國家電投的大力支持，推進河南電力注資，同時加快推動清潔能源資產注入，提升清潔能源裝機比重，從而實現公司資產品質、規模和業績的全面提升，進一步增強市場競爭力。

## 簡要綜合財務報表經審核委員會審閱

由三名獨立非執行董事組成的審核委員會已與本公司管理層及核數師德勤·關黃陳方會計師行討論並審閱截至二零一六年六月三十日止六個月的簡要綜合財務報表。

## 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二零一六年六月三十日止六個月期間概無購買、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。董事局深明良好企業管治對本集團健康和持續發展之重要性。經過不斷的探索和實踐，本公司已經形成了規範的治理結構以及建立了行之有效的內部監控制度。董事局及管理層一直恪守良好企業管治原則，對本集團的業務進行有效的管治，公平對待全體股東，並力求為股東創造長期穩定增長的回報。

本公司二零一五年報中刊載的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作了較為全面的披露。截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本公司已嚴格遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》的所有條文。

## 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《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，彼等於二零一六年六月三十日止六個月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。

二零一六年中期報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本之本公司股東，而中期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  
執行董事  
余兵

香港，二零一六年八月十八日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事余兵及王子超，非執行董事王炳華及關綺鴻，以及獨立非執行董事鄭志強、李方及徐耀華。