

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)

二零一七年中期業績公告

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」）截至二零一七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」）及本公司核數師德勤·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		
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	變動 %
收入	9,144,490	10,141,152	-9.83
當期利潤	739,999	2,610,193	-71.65
本公司股東應佔利潤	425,138	1,926,078	-77.93
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.06	0.26	-76.92
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	30,880,585	33,823,021	-8.70
總售電量	29,639,547	32,550,127	-8.94

- 收入下降主要是由於回顧期內水力發電的售電量大幅下降及部分水力發電廠於去年九月被下調電價所致。
- 當期利潤及本公司股東應佔利潤減少，主要原因是(i)水力發電的售電收入減少；及(ii)煤炭價格於回顧期內飆升導致火力發電燃料成本較上年同期大幅上漲。

簡要綜合收益表

截至二零一七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	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入	3	9,144,490	10,141,152
其他收入	4	194,047	272,261
燃料成本		(4,219,730)	(2,576,690)
折舊		(1,655,933)	(1,553,260)
員工成本		(814,190)	(980,054)
維修及保養		(267,445)	(424,959)
消耗品		(103,265)	(132,654)
其他收益及虧損，淨額	5	37,789	35,814
其他經營開支		(635,425)	(916,348)
經營利潤	6	1,680,338	3,865,262
財務收入	7	26,285	9,386
財務費用	7	(943,613)	(1,080,692)
應佔聯營公司利潤		136,546	325,523
應佔合營公司利潤		5,955	91,071
除稅前利潤		905,511	3,210,550
所得稅支出	8	(165,512)	(600,357)
當期利潤		739,999	2,610,193
歸屬：			
本公司股東		425,138	1,926,078
非控股股東權益		314,861	684,115
		739,999	2,610,193
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	0.06	0.26
— 攤薄	9	0.06	0.26

簡要綜合全面收益表

截至二零一七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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	739,999	2,610,193
其他全面開支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，扣除稅項	<u>(13,623)</u>	<u>(1,212,488)</u>
當期全面收益總額	<u>726,376</u>	<u>1,397,705</u>
歸屬：		
本公司股東	411,515	713,590
非控股股東權益	<u>314,861</u>	<u>684,115</u>
當期全面收益總額	<u>726,376</u>	<u>1,397,705</u>

簡要綜合財務狀況表
於二零一七年六月三十日

	於二零一七年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	72,078,477	70,886,660
興建發電廠預付款	3,746,901	2,809,393
預付租賃款項	869,999	883,505
商譽	835,165	835,165
聯營公司權益	2,653,478	3,029,930
合營公司權益	566,699	560,744
可供出售金融資產	11 4,567,645	4,585,809
遞延所得稅資產	312,224	244,137
受限制存款	7,205	7,200
其他非流動資產	515,592	501,198
	86,153,385	84,343,741
流動資產		
存貨	499,998	410,692
預付租賃款項	22,686	19,736
應收賬款	12 2,763,264	2,345,994
預付款、按金及其他應收款項	1,301,094	804,590
應收關聯方款項	785,181	730,005
可回收稅項	89,605	76,723
衍生金融工具	13 -	308,471
受限制存款	338,437	337,794
現金及現金等價物	2,547,614	1,809,415
	8,347,879	6,843,420
資產總額	94,501,264	91,187,161

	於二零一七年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
權益		
本公司股東應佔資本及儲備		
股本	13,534,145	13,534,145
儲備	12,967,537	13,732,848
	<u>26,501,682</u>	<u>27,266,993</u>
非控股股東權益	7,458,522	7,327,841
	<u>33,960,204</u>	<u>34,594,834</u>
權益總額	33,960,204	34,594,834
負債		
非流動負債		
遞延收入	98,775	82,140
銀行借貸	25,552,328	24,704,030
關聯方授予的借貸	4,662,311	4,962,711
其他借貸	14 998,974	998,514
融資租賃承擔	15 587,191	751,034
遞延所得稅負債	1,743,392	1,792,623
其他長期負債撥備	16 1,057,402	1,030,125
	<u>34,700,373</u>	<u>34,321,177</u>

		於二零一七年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	17	776,087	967,149
應付建築成本		3,048,279	2,708,739
其他應付款項及應計開支		1,510,577	1,254,293
應付關聯方款項		1,122,508	844,639
銀行借貸		12,993,569	8,806,380
關聯方授予的借貸		2,278,200	500,800
其他借貸	14	3,537,789	6,581,100
融資租賃承擔的流動部分	15	388,272	430,281
應付稅項		185,406	177,769
		<u>25,840,687</u>	<u>22,271,150</u>
負債總額		<u>60,541,060</u>	<u>56,592,327</u>
權益及負債總額		<u>94,501,264</u>	<u>91,187,161</u>
淨流動負債		<u>17,492,808</u>	<u>15,427,730</u>
資產總額減流動負債		<u>68,660,577</u>	<u>68,916,011</u>

簡要綜合財務報表附註

1 編製基準

本集團截至二零一七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（「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二零一六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（「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二零一六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。根據香港《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二零一六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)條或(3)條須作出之陳述。

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二零一六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二零一七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之業績與財務狀況並無重大影響。

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	
	二零一七年	二零一六年
	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))	9,133,706	10,133,389
提供代發電及相關服務(附註(b))	10,784	7,763
	<u>9,144,490</u>	<u>10,141,152</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並且已獲中華人民共和國（「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

營運總決策者被確定為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」、「生產及銷售水電」及「生產及銷售風力與光伏發電」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。

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、遞延所得稅資產、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遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

	未經審核				總計 人民幣千元
	截至二零一七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	
分部收入					
售電	6,129,276	2,601,797	402,633	-	9,133,706
提供代發電及相關服務	9,956	-	828	-	10,784
	6,139,232	2,601,797	403,461	-	9,144,490
分部業績	(28,975)	1,651,396	195,143	-	1,817,564
未分配收入	-	-	-	113,237	113,237
未分配開支	-	-	-	(250,463)	(250,463)
經營（虧損）／利潤	(28,975)	1,651,396	195,143	(137,226)	1,680,338
財務收入	15,890	718	4,374	5,303	26,285
財務費用	(360,138)	(507,893)	(81,575)	5,993	(943,613)
應佔聯營公司利潤	117,682	-	2,648	16,216	136,546
應佔合營公司利潤／（虧損）	8,242	-	-	(2,287)	5,955
除稅前（虧損）／利潤	(247,299)	1,144,221	120,590	(112,001)	905,511
所得稅收入／（支出）	53,598	(253,911)	799	34,002	(165,512)
當期（虧損）／利潤	(193,701)	890,310	121,389	(77,999)	739,999
其他分部資料					
分部損益或分部資產的計量包含以下金額：					
資本性支出					
—物業、廠房及設備、興建發電廠預付款和預付租賃款項	1,592,231	201,733	1,958,939	40,905	3,793,808
物業、廠房及設備折舊	891,202	612,529	147,097	5,105	1,655,933
預付租賃款項攤銷	5,713	4,059	591	974	11,337
出售物業、廠房及設備虧損，淨額	-	125	-	-	125

未經審核
於二零一七年六月三十日

	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
分部資產					
其他分部資產	37,904,815	35,613,354	9,991,550	-	83,509,719
商譽	67,712	767,453	-	-	835,165
聯營公司權益	2,250,372	-	4,875	398,231	2,653,478
合營公司權益	498,499	-	-	68,200	566,699
	<u>40,721,398</u>	<u>36,380,807</u>	<u>9,996,425</u>	<u>466,431</u>	<u>87,565,061</u>
可供出售金融資產					4,567,645
遞延所得稅資產					312,224
其他未分配資產					<u>2,056,334</u>
簡要綜合財務狀況表內的 資產總額					<u><u>94,501,264</u></u>
分部負債					
其他分部負債	(4,647,306)	(2,537,103)	(994,996)	-	(8,179,405)
借貸	(19,950,064)	(21,407,543)	(5,367,795)	(3,297,769)	(50,023,171)
	<u>(24,597,370)</u>	<u>(23,944,646)</u>	<u>(6,362,791)</u>	<u>(3,297,769)</u>	<u>(58,202,576)</u>
遞延所得稅負債					(1,743,392)
應付稅項					(185,406)
其他未分配負債					<u>(409,686)</u>
簡要綜合財務狀況表內的 負債總額					<u><u>(60,541,060)</u></u>

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
分部收入					
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
	<u>6,373,232</u>	<u>3,636,637</u>	<u>131,283</u>	<u>-</u>	<u>10,141,152</u>
分部業績					
未分配收入	-	-	-	123,714	123,714
未分配開支	-	-	-	(126,074)	(126,074)
	<u>1,540,067</u>	<u>2,287,557</u>	<u>39,998</u>	<u>-</u>	<u>3,867,622</u>
經營利潤／（虧損）					
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
	<u>1,724,327</u>	<u>1,666,285</u>	<u>21,425</u>	<u>(201,487)</u>	<u>3,210,550</u>
除稅前利潤／（虧損）					
所得稅（支出）／收入	(266,613)	(348,213)	5,271	9,198	(600,357)
	<u>1,457,714</u>	<u>1,318,072</u>	<u>26,696</u>	<u>(192,289)</u>	<u>2,610,193</u>
其他分部資料					
分部損益或分部資產的計量包含以下金額：					
資本性支出					
－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

	經審核				總計 人民幣千元
	於二零一六年十二月三十一日				
	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	
分部資產					
其他分部資產	37,111,227	35,496,057	7,597,493	-	80,204,777
商譽	67,712	767,453	-	-	835,165
聯營公司權益	2,641,697	-	2,227	386,006	3,029,930
合營公司權益	490,257	-	-	70,487	560,744
	<u>40,310,893</u>	<u>36,263,510</u>	<u>7,599,720</u>	<u>456,493</u>	<u>84,630,616</u>
可供出售金融資產					4,585,809
遞延所得稅資產					244,137
衍生金融工具					308,471
其他未分配資產					1,418,128
					<u>91,187,161</u>
簡要綜合財務狀況表內的 資產總額					
分部負債					
其他分部負債	(4,556,939)	(2,321,165)	(662,838)	-	(7,540,942)
借貸	(18,632,782)	(21,962,678)	(3,336,475)	(2,621,600)	(46,553,535)
	<u>(23,189,721)</u>	<u>(24,283,843)</u>	<u>(3,999,313)</u>	<u>(2,621,600)</u>	<u>(54,094,477)</u>
遞延所得稅負債					(1,792,623)
應付稅項					(177,769)
其他未分配負債					(527,458)
					<u>(56,592,327)</u>
簡要綜合財務狀況表內的 負債總額					

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
租金收入	28,279	29,550
酒店業務收入	14,727	14,521
提供維修及保養服務所得收入	25,524	11,004
股息收入	71,133	95,543
管理費收入	-	5,888
提供資訊科技及其他服務所得收入	9,282	9,758
增值稅（「增值稅」）退稅（附註）	45,102	105,997
	194,047	272,261

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。就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，合資格企業有權獲得實際已繳付超過相關收入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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
遞延收入攤銷	1,794	1,059
政府補貼	2,324	2,620
出售物業、廠房及設備虧損，淨額	(125)	(8,726)
衍生金融工具公平值變動（附註 13）	(110,547)	(7,724)
出售未使用發電量指標	107,882	16,320
煤炭、煤炭副產品與備件貿易利潤	30,760	28,177
其他	5,701	4,088
	37,789	35,814

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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
預付租賃款項攤銷	11,337	8,020
折舊：		
— 自用物業、廠房及設備	1,612,927	1,510,254
— 融資租賃物業、廠房及設備	43,006	43,006
經營租賃租金開支：		
— 設備	1,099	1,239
— 租賃土地及樓宇	28,419	24,550
	<u>28,419</u>	<u>24,550</u>

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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	15,965	8,727
來自中電投財務有限公司（「中電投財務」）的利息收入	851	172
來自一家同系附屬公司的利息收入	1,577	-
來自一家聯營公司的利息收入	7,892	487
	<u>26,285</u>	<u>9,386</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	772,883	746,368
— 關聯方授予的長期借貸	114,960	83,332
— 關聯方授予的短期借貸	15,448	8,941
— 其他長期借貸	55,023	68,350
— 其他短期借貸	45,456	26,076
— 應付關聯方款項	1,785	947
— 融資租賃承擔	27,248	37,918
— 其他長期負債撥備（附註 16）	43,584	45,436
	<u>1,076,387</u>	<u>1,017,368</u>
減：資本化金額	(91,548)	(72,538)
	<u>984,839</u>	<u>944,830</u>
匯兌（收益）／虧損，淨額	(41,226)	135,862
	<u>943,613</u>	<u>1,080,692</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約4.44%（二零一六年：4.87%）計息。

8 所得稅支出

由於本集團截至二零一七年六月三十日止六個月在香港並無錄得任何估計應課稅利潤（二零一六年：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截至二零一七年六月三十日止六個月的估計應課稅收入按法定稅率25%（二零一六年：25%）計算。

計入簡要綜合收益表的所得稅金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
中國當期所得稅		
期內支出	278,104	590,544
過往年度撥備不足／（超額撥備）	185	(2,367)
	278,289	588,177
遞延所得稅		
期內（收入）／支出	(112,777)	12,180
	165,512	600,357

截至二零一七年六月三十日止六個月的應佔聯營公司及合營公司的所得稅支出分別為人民幣43,702,000元（二零一六年：人民幣110,726,000元）及人民幣1,975,000元（二零一六年：人民幣33,381,000元），已計入期內本集團的應佔聯營公司／合營公司利潤。

截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月，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%之優惠稅率。

於二零一七年六月三十日，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（二零一六年十二月三十一日：人民幣189,308,000元），其中人民幣103,983,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣103,983,000元）已自該等稅務抵免授出後用於抵免彼等之所得稅支出。稅務抵免是基於在本集團火電業務中所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。當稅務抵免實現時，會被確認為當期所得稅的減少，稅務抵免之未被使用的部分可在不超過五年的時間內結轉。

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	
	二零一七年	二零一六年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	425,138	1,926,078
已發行股份的加權平均數（千股）	7,355,165	7,355,165
每股基本盈利（人民幣元）	0.06	0.26

(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獲悉數行使而作出調整後之股份加權平均數計算。

截至二零一七年及二零一六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。上述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。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	425,138	1,926,078
已發行股份的加權平均數（千股）	7,355,165	7,355,165
股份認購權調整（千股）	2,765	5,532
計算每股攤薄盈利的股份加權平均數（千股）	7,357,930	7,360,697
每股攤薄盈利（人民幣元）	0.06	0.26

10 股息

董事局不建議派付截至二零一七年六月三十日止六個月的中期股息（二零一六年：無）。

11 可供出售金融資產

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 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	175,442
中國上市的股票證券－按公平值 －上海電力股份有限公司（「上海電力」）	4,392,203	4,410,367
	4,567,645	4,585,809
中國上市的股票證券市值	4,392,203	4,410,367

12 應收賬款

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 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)）	2,458,412	2,119,135
應收其他公司賬款（附註(a)）	2,603	14,047
	2,461,015	2,133,182
應收票據（附註(c)）	302,249	212,812
	2,763,264	2,345,994

附註：

(a) 應收賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 3 個月	2,207,405	1,983,371
4 至 6 個月	126,833	95,590
6 個月以上	126,777	54,221
	2,461,015	2,133,182

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) 於二零一七年六月三十日，已逾期但無計提減值的應收賬款為人民幣253,610,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣149,811,000元），主要為風力及光伏發電的價格補貼。鑒於債務人的信譽及該等債務人持續償還賬款，董事認為相關信貸質素並無明顯變化，且無須減值。
- (c) 於二零一七年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於180日（二零一六年十二月三十一日：180日）內到期。
- (d) 於二零一七年六月三十日，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中電投財務授予長期借貸的抵押。於二零一七年六月三十日，就該等借貸之已抵押應收賬款為人民幣1,144,449,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣1,125,880,000元）。

13 衍生金融工具

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
衍生金融工具 - 流動資產	-	308,471

根據香港會計準則第39號，該等衍生金融工具不被特定為對沖工具。截至二零一七年六月三十日止六個月，衍生金融工具平盤公平值變動人民幣110,547,000元（二零一六年：公平值變動人民幣7,724,000元）已作為其他虧損入賬於簡要綜合收益表（附註5）。

衍生金融工具指本公司為對沖於二零一四年七月由本公司發行的短期美元商業票據所帶來的外匯風險而於二零一五年訂立的兩份期權合約。衍生金融工具於二零一七年六月平盤時，兩份期權合約平盤之應收款項人民幣197,924,000元與購買成本人民幣141,757,000元相比較，本集團已實現累計稅前收益人民幣56,167,000元。

14 其他借貸

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 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)）	-	2,000,000
— 一家附屬公司（附註(b)）	998,974	998,514
	998,974	2,998,514
減：本公司發行的公司債券的流動部分（附註(a)）	-	(2,000,000)
	998,974	998,514

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)）	-	2,000,000
其他短期借貸：		
— 一家附屬公司發行的短期融資券	-	500,000
— 商業票據（附註(c)）	1,537,789	2,081,100
— 本公司發行的短期融資券（附註(d)）	2,000,000	2,000,000
	3,537,789	6,581,100
	4,536,763	7,579,614

附註：

- (a) 於二零一六年十二月三十一日的結餘為本公司於二零一四年五月發行年利率4.50%、無抵押按人民幣計值人民幣2,000,000,000元的公司債券，為期三年。該等金額已於二零一七年五月九日到期而悉數贖回及兌付。
- (b) 結餘為由五凌電力有限公司（「五凌電力」）發行的若干長期公司債券，自二零零九年四月起為期十年，年利率4.60%。該等債券由國家電力投資集團公司（「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。於二零一七年六月三十日，由本公司所發行227,000,000美元（約人民幣1,537,789,000元）（二零一六年十二月三十一日：300,000,000美元（約人民幣2,081,100,000元））的商業票據尚未償還。截至二零一七年六月三十日止六個月，該等商業票據沒有票面息率但以介乎1.35%至1.42%（二零一六年：0.42%至0.50%）的折讓率發行。

截至二零一七年六月三十日止六個月，商業票據的發行產生的附帶成本金額為人民幣7,369,000元（二零一六年：人民幣11,085,000元）。

- (d) 結餘為本公司於二零一六年十月發行人民幣2,000,000,000元的2016年度第一期短期融資券，為期一年，年利率2.80%。該短期融資券為無抵押，並按人民幣計值。

於二零一七年六月三十日，本公司可動用未提取的短期融資券融資額為人民幣3,000,000,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣3,000,000,000元）。

15 融資租賃承擔

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
融資租賃承擔	975,463	1,181,315
減：融資租賃承擔的流動部分	(388,272)	(430,281)
融資租賃承擔的非流動部分	587,191	751,034

16 其他長期負債撥備

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。

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貼現率所計算的所需支付賠償金額預期支出的現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零一七年六月三十日，該項淹沒賠償撥備的分析如下：

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 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）	1,057,402	1,030,125
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	135,294	134,230
	1,192,696	1,164,355

截至二零一七年六月三十日止六個月，該項淹沒賠償撥備的變動如下：

	未經審核 截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
於一月一日	1,164,355	1,024,921
期內確認	-	3,464
利息支出（附註7）	43,584	45,436
支付款項	(15,243)	(49,380)
於六月三十日	1,192,696	1,024,441

17 應付賬款及票據

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	510,155	590,222
應付票據（附註(b)）	265,932	376,927
	<u>776,087</u>	<u>967,149</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：

	於二零一七年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	449,515	539,937
7 至 12 個月	20,585	5,599
1 年以上	40,055	44,686
	<u>510,155</u>	<u>590,222</u>

(b) 於二零一七年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月（二零一六年十二月三十一日：介乎3至12個月）到期的交易票據。

業務回顧

本集團主要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、風力及光伏發電廠，其業務分佈於中國各大電網區域。

二零一七年上半年全社會用電量較上年同期增長6.30%，延續了二零一六年下半年以來的較快增長趨勢。電力體制改革深入推進，發電企業與大電量終端用戶直接交易（「直供電」）的電力市場開放競爭有序。

二零一七年上半年，本集團總售電量為29,639,547兆瓦時，較上年同期下降8.94%，而本公司股東應佔利潤為人民幣425,138,000元，較上年同期減少77.93%。每股基本盈利為人民幣0.06元，較上年同期減少76.92%。於二零一七年六月三十日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益）為人民幣3.60元。

回顧期內，本集團從各方面繼續加快企業轉型：

- 持續發展清潔能源 - 本集團於回顧期內清潔能源裝機容量合共增加155兆瓦，清潔能源裝機容量佔比進一步擴大。風電和光伏發電項目發展於上半年取得良好進展。本集團於中國山東省興建一個與農業設施結合的光伏發電站，並成立一家合資公司發展海上風電業務。火電機組繼續推進全面升級改造，減少污染物排放成效顯著。
- 加快發展綜合能源 - 本集團積極開拓供熱市場，持續增加供熱產能，於回顧期內總售熱量同比增長8.14%（包括一家聯營公司及一家合營公司），擴大了收入來源。大力開發綜合能源（即可向用戶同時提供電力、熱力、冷能、工業用水等），於廣東江門及四川成都高新區的綜合能源項目已分別取得當地政府核准，現正籌備建設工作；而在安徽合肥的綜合能源項目亦順利推進。

- 努力增收節支 - 於回顧期內，新增風電廠和光伏發電站發電量同比大增，令上半年整體銷售電量減幅收窄。截至二零一七年六月三十日，本集團已有十七台火電機組（包括一家聯營公司）成功獲得超低排放電價補貼，積極爭取火電板塊收入。為管控燃料成本，本集團致力加深與主要煤炭供應商的合作關係，確保煤炭中長期合同足額兌現，以穩定煤炭的供應及價格。

發電量及售電量

二零一七年上半年，本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

	二零一七年 上半年 兆瓦時	二零一六年 上半年 兆瓦時	變動 %
總發電量	30,880,585	33,823,021	-8.70
- 火電	20,956,322	21,551,323	-2.76
- 水電	9,208,391	12,021,612	-23.40
- 風電	427,902	206,419	107.30
- 光伏發電	287,970	43,667	559.47
總售電量	29,639,547	32,550,127	-8.94
- 火電	19,849,770	20,453,916	-2.95
- 水電	9,093,726	11,853,473	-23.28
- 風電	412,507	199,718	106.54
- 光伏發電	283,544	43,020	559.10

二零一七年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零一七年 上半年 兆瓦時	二零一六年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	10,243,782	9,412,846	8.83
常熟電廠			
- 火電	8,624,901	7,734,628	11.51
- 光伏發電	17,286	1,086	1,491.71
新塘電廠			
- 火電	1,601,595	1,677,132	-4.50

二零一七年上半年，本集團總售電量較上年同期下降8.94%。火電方面，本集團於上半年內安排多台大容量火電機組停機進行超低排放改造和例行檢修，火電售電量同比下降2.95%。水電方面，因上年同期本集團水電廠所在流域水流量異常豐沛，與上年同期高基數比較，上半年售電量同比下降23.28%。但若與過去歷史同期平均水平記錄比較，上半年水電總售電量則屬合理範圍內。而在本集團大力推動清潔能源發展下，風電及光伏發電售電量分別同比大幅增長106.54%及559.10%。

售熱量

二零一七年上半年，本集團總售熱量(包括一家聯營公司及一家合營公司)為7,063,845吉焦，較上年同期上升531,911吉焦或8.14%。

本集團近年開始發展供熱項目，對適合進行供熱的現有燃煤發電機組進行供熱改造。利用餘熱作為新的利潤增長點，幫助加強資源綜合利用，亦配合政府環境保護的方向，實現節能降耗目標。截至二零一七年六月三十日，本集團十台發電機組（包括一家聯營公司）已完成供熱改造，另有兩台發電機組預期在二零一七年內完成該等工程。

直供電

本集團積極主動參與國家電力體制市場化改革，密切跟蹤相關改革政策，配合各相關方建立更規範、更有序的直供電交易競爭機制。二零一七年上半年，本集團多家火電廠參與直供電交易，透過直供電交易的售電量為6,779,703兆瓦時，佔本集團總售電量約22.87%。

直供電屬於一種電力市場交易行為，電價會隨著市場供需情況而變動，因此平均上網電價會較以往波動。二零一七年上半年，本集團參與直供電交易的該等發電廠平均除稅後電價較平均除稅後標桿上網電價折讓約7.75%。

上網電價

二零一七年上半年，本集團之平均上網電價與上年同期比較：

- 火電為人民幣309.28元／兆瓦時，降低人民幣2.31元／兆瓦時；
- 水電為人民幣286.11元／兆瓦時，降低人民幣20.69元／兆瓦時；
- 風電為人民幣446.89元／兆瓦時，降低人民幣36.34元／兆瓦時；及
- 光伏發電為人民幣800.37元／兆瓦時，降低人民幣7.86元／兆瓦時。

水電平均上網電價降低，主要是由於自二零一六年九月一日起湖南省水電廠上網電價下調。風電平均上網電價降低，主要是由於部分風電廠在若干地區以較低上網電價替代火電廠發電所致。

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，增加收入。

單位燃料成本

二零一七年上半年，本集團火電業務的平均單位燃料成本約為人民幣212.58元／兆瓦時，較上年同期的約人民幣125.98元／兆瓦時上升約68.74%。去年下半年以來，市場動力煤價格快速上漲，而今年上半年煤價持續在高位徘徊，令燃料成本同比大幅增加。於回顧期內，本集團強化煤炭採購管理，透過提高集中採購規模，根據市場變化適時調節煤炭存量，開拓新煤炭供應渠道以提升議價能力，全力控制燃料成本漲幅。

供電煤耗

二零一七年上半年，本集團供電煤耗率為303.03克／千瓦時，較上年同期上升0.12克／千瓦時，主要由於多台火電機組在回顧期內停機進行超低排放改造，減少了發電量，以及新增環保設備增加廠用電，輕微影響供電煤耗。

本集團近年已有多台大容量、高參數的環保發電機組投產，在節能減排方面已得到實際成效，而這亦有利維持供電煤耗率處於低水平。

發電機組利用小時

二零一七年上半年，本集團火力發電機組平均利用小時為1,745小時，較上年同期下降49小時。在中國政府為控制煤電發展步伐而推出的一系列政策措施下，全國煤電新增裝機規模增速同比下降，本集團火力發電機組平均利用小時降速亦有所緩和。水力發電機組平均利用小時為1,917小時，較上年同期下降597小時，主要受上年同期基數偏高所影響。風力發電機組平均利用小時為936小時，較上年同期上升105小時。

二零一七年上半年經營業績

二零一七年上半年，本集團淨利潤為人民幣739,999,000元，較上年同期減少人民幣1,870,194,000元。回顧期內，清潔能源業務（水電、風電及光伏發電）持續為本集團盈利作出重大貢獻；而火電業務因燃料成本大幅上升，導致出現經營虧損。二零一七年上半年，主要分部業務的利潤和虧損及彼等各自佔淨利潤總額的貢獻比率如下：

- 水電淨利潤為人民幣890,310,000元（120.3%，二零一六年：50.5%）；
- 風電與光伏發電淨利潤為人民幣121,389,000元（16.4%，二零一六年：1.0%）；及
- 火電淨虧損為人民幣271,700,000元（-36.7%，二零一六年：48.5%）。

與二零一六年上半年相比，淨利潤減少主要是由以下各項因素所致：

- 期內因煤炭價格持續高企，推動單位燃料成本上升每兆瓦時人民幣86.60元或68.74%，導致燃料成本增加人民幣1,643,040,000元；
- 因水電及火電兩者的售電量錄得下降，以及水電平均上網電價降低，水電及火電的收入分別減少人民幣1,034,840,000元及人民幣234,000,000元；及
- 應佔聯營公司及合營公司利潤合共減少人民幣274,093,000元。

然而，於回顧期內部分淨利潤減幅被下列主要因素所彌補：

- 在本集團努力控制成本下，經營成本（除燃料成本及折舊外）減少人民幣633,690,000元。

收入

本集團的收入主要來自售電。二零一七年上半年，本集團錄得收入人民幣9,144,490,000元，較上年同期的人民幣10,141,152,000元減少9.83%。收入減少主要是因水電的售電量及平均上網電價分別同比下降23.28%及降低6.74%，綜合導致水電收入減少人民幣1,034,840,000元。

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」、「生產及銷售水電」及「生產及銷售風力與光伏發電」。

經營成本

本集團經營成本主要包括火力發電的燃料成本、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。

二零一七年上半年，本集團的經營成本為人民幣7,695,988,000元，較上年同期的人民幣6,583,965,000元上升16.89%。經營成本增加主要是由於煤價較上年同期急速上升導致燃料成本大幅增加。而在本集團努力控制成本下，除燃料成本及折舊外的經營成本則大幅下降，部分抵銷了燃料成本上升的負面影響。

經營利潤

二零一七年上半年，本集團的經營利潤為人民幣1,680,338,000元，較上年同期的經營利潤人民幣3,865,262,000元減少56.53%。經營利潤減少主要是由於燃料成本大幅上升，以及水電的售電量及平均上網電價皆有所下降引致。

財務費用

二零一七年上半年，本集團的財務費用為人民幣943,613,000元，較上年同期的人民幣1,080,692,000元減少12.68%。本集團不斷積極置換高息貸款，努力控制借貸利率水平，達致在平均借貸水平較上年同期上升的情況下，財務費用仍較上年同期有所下降。

應佔聯營公司利潤

二零一七年上半年，應佔聯營公司利潤為人民幣136,546,000元，較上年同期的應佔利潤人民幣325,523,000元減少利潤人民幣188,977,000元或58.05%。利潤減少主要是由於一家聯營公司常熟電廠（主營火力發電及供熱）的盈利貢獻有所下降。

應佔合營公司利潤

二零一七年上半年，應佔合營公司利潤為人民幣5,955,000元，較上年同期的應佔利潤人民幣91,071,000元大幅減少利潤人民幣85,116,000元或93.46%。利潤減少主要是由於一家合營公司新塘電廠（主營熱電聯產）的盈利貢獻大幅下降。

所得稅支出

二零一七年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣165,512,000元，較上年同期的人民幣600,357,000元減少人民幣434,845,000元，減少主要是由於經營利潤減少。

每股盈利及中期股息

二零一七年上半年，本公司股東應佔利潤的每股基本及攤薄盈利分別為人民幣0.06元（二零一六年：人民幣0.26元）和人民幣0.06元（二零一六年：人民幣0.26元）。

董事局決議不派發任何截至二零一七年六月三十日止六個月的中期股息。

權益裝機容量

於二零一七年六月三十日，本集團發電廠的權益裝機容量達到16,843.8兆瓦，同比增加約351.8兆瓦。其中，燃煤火力發電的權益裝機容量為12,633.6兆瓦，佔權益裝機容量總額約75%，而清潔能源包括水電、風電、光伏發電及天然氣發電的權益裝機容量合共為4,210.2兆瓦，佔權益裝機容量總額約25%，較上年同期上升1.60個百分點。本集團現有的天然氣發電權益裝機容量全部來自上海電力。

二零一七年上半年，本集團持續大力推進清潔能源電廠建設，資產組合中清潔能源的比重逐漸增加，進一步邁向資源節約型及環境友好型企業的目標。

本集團於二零一六年七月一日至二零一七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 (%)	權益裝機	投產期
				容量 (兆瓦)	
結斯溝電廠	水力	24	44.1	10.6	2017年2月
鄯善電廠	風力	49.5	63	31.2	2016年8月
古浪電廠	風力	100	44.1	44.1	2016年10月
大青山電廠	風力	50	63	31.5	2017年3月
新邵龍山電廠	風力	50	63	31.5	2017年4月
鐵嶺電站	光伏	25	100	25	2016年7月
焦崗湖電站	光伏	20	100	20	2016年8月
鐵門崗電站	光伏	50	100	50	2016年8月
中電江門 [#]	光伏	14	100	14	2016年8月
清河電站	光伏	20	63	12.6	2016年8月
新巴爾虎左旗電站	光伏	10	63	6.3	2016年8月
黃泥灘電站	光伏	20	100	20	2016年10月
宜陽電站	光伏	20	44.1	8.8	2017年4月
湘潭電站	光伏	11	44.1	4.9	2017年5月
總計		463.5		310.5	

[#] 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。

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入商業運營及上海電力和四川能投發展股份有限公司之裝機容量變動後，本集團錄得權益裝機容量淨增加約351.8兆瓦。

在建項目

於二零一七年六月三十日，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項目，其中清潔能源權益裝機容量佔總量的21.62%。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
大別山電廠	火力	1,320	51	673.2	2019年
商丘電廠	熱電聯產	700	100	700	2018年
落水洞電廠	水力	35	63	22.1	2018年
麻窩電廠	水力	32	63	20.2	2018年
新平電廠	風力	49.5	32.1	15.9	2017年
漣源龍山電廠	風力	49.9	44.1	22.0	2017年
荊竹山電廠	風力	50	63	31.5	2017年
維山電廠	風力	70	63	44.1	2018年
松木塘電廠	風力	50	63	31.5	2018年
太和仙電廠	風力	50.5	63	31.8	2018年
紫雲山電廠	風力	50	44.1	22.1	2018年
上江圩電廠	風力	70	44.1	30.9	2018年
獅子嶺電廠	風力	50	63	31.5	2018年
金紫仙電廠	風力	50	63	31.5	2018年
新泰電站	光伏	100	100	100	2017年
芮城電站	光伏	80	100	80	2017年
新巴爾虎左旗電站 [^]	光伏	10	63	6.3	2017年
茂家鄉電站	光伏	20	63	12.6	2017年
汪家沖電站	光伏	20	63	12.6	2017年
謝家集電站	光伏	70	100	70	2017年
新店電站	光伏	50	100	50	2017年
青山電站	光伏	50	100	50	2017年
高唐電站	光伏	20	44.1	8.8	2017年
宇涵電站	光伏	20	44.1	8.8	2017年
連南電站	光伏	20	44.1	8.8	2017年
總計		4,406.9		3,436.2	

[^] 新巴爾虎左旗電站裝機容量總額為20兆瓦，其中10兆瓦已於二零一六年投產。

新發展項目

本集團積極配合國家供給側改革，大力開發清潔能源項目，適當地調整火電項目的開發和建設及控制相關資本性支出。本集團計劃放緩部分火電機組建設，並暫停部分火電機組的開工計劃。

目前正在開展前期工作的新項目（包括已向中國政府提交申請審批的項目）裝機容量總額約5,500兆瓦。近年，本集團積極在具有資源、區域及市場優勢地區尋找開發機會，努力推進位於相關地區項目的發展。目前正在開展前期工作的清潔能源項目（包括天然氣發電項目）裝機容量總額約3,500兆瓦，主要分佈於湖南、山西及新疆等本集團具有競爭優勢的區域。

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。於二零一七年六月三十日，本集團擁有上海電力已發行股本16.98%權益，其A股於上海證券交易所上市。

於二零一七年六月三十日，本集團持有相關股權的公平值為人民幣4,392,203,000元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣4,410,367,000元減少0.41%。

重大收購及出售

於回顧期內，本集團並無重大收購或出售。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零一七年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣2,547,614,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣1,809,415,000元）。流動資產為人民幣8,347,879,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣6,843,420,000元），流動負債為人民幣25,840,687,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣22,271,150,000元）及流動比率為0.32（二零一六年十二月三十一日：0.31）。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物淨增加人民幣748,640,000元（二零一六年：人民幣919,538,000元），營運資金充裕。截至二零一七年六月三十日止六個月，

- 經營活動所得現金淨額為人民幣2,119,326,000元（二零一六年：人民幣4,232,730,000元）。

- 投資活動所用現金淨額為人民幣3,306,501,000元（二零一六年：人民幣3,162,196,000元），主要為本集團就物業、廠房及設備和興建發電廠預付款等資本性支出之現金流出。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣1,935,815,000元（二零一六年：所用現金淨額人民幣150,996,000元）。現金流入較上年同期大幅增加，主要是由於來自債務總額所得的現金流入淨額增加所致。

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、短期融資券及商業票據的發行。

債務

於二零一七年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣50,998,634,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣47,734,850,000元），而本集團所有債務均以人民幣（「人民幣」）、美元（「美元」）及日圓（「日圓」）計值。

於二零一七年六月三十日，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59%（二零一六年十二月三十一日：57%）。本集團的負債比率保持平穩。

二零一四年五月，本公司發行年利率為4.50%人民幣2,000,000,000元的公司債券，為期三年。本公司已於二零一七年五月悉數贖回及兌付該項債券的本金額及截至到期日的應計利息。

重要融資

二零一六年十月，本公司獲確認接受在中國境內發行總額為人民幣50億元的短期融資券申請，註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內分次發行。本公司於二零一六年十月十七日完成發行第一期短期融資券，本金額為人民幣20億元，並按利率2.80%計息，為期一年。所得款項人民幣15.4億元在二零一六年已用作償還銀行借貸，而餘下部分亦已於二零一七年上半年用作償還銀行借貸。

資本性支出

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的資本性支出為人民幣3,793,808,000元（二零一六年：人民幣2,951,153,000元）。其中，清潔能源板塊（水力、風力及光伏發電）的資本性支出為人民幣2,160,672,000元（二零一六年：人民幣2,079,472,000元），主要用於新發電廠和發電站工程建設；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣1,592,231,000元（二零一六年：人民幣854,990,000元），主要用於新火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、債券和短期融資券的發行、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零一七年六月三十日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值為人民幣556,311,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣571,146,000元），作為人民幣272,370,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣286,820,000元）銀行借貸的擔保。另外，於二零一七年六月三十日，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為人民幣12,687,516,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣13,338,395,000元）若干銀行借貸及一關聯方授予借貸的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣1,144,449,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣1,125,880,000元）。於二零一七年六月三十日，本集團一家附屬公司的銀行存款人民幣300,000,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣300,000,000元）已抵押作為銀行借貸人民幣300,000,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣300,000,000元）的擔保。

或然負債

於二零一七年六月三十日，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。本集團設有風險管理委員會，向董事局負責並協助董事局領導、指導及監管本集團的整體風險偏好和承受能力及風險管理架構（包括風險的政策、程序及控制）。本集團亦設有內審部，負責執行和落實風險管理措施。

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，除若干銀行和其他借貸，以及若干現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債大部分以人民幣計值。本集團持有以美元結算的商業票據及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增加了本集團的匯兌風險，從而影響本集團的財務狀況和經營業績。

為管理匯兌風險，本集團於二零一五年與美國銀行簽訂兩份金額合共296,778,000美元的期權合約，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。該等期權合約已於二零一七年六月平盤，倘以平盤之應收款項人民幣197,924,000元與購買成本人民幣141,757,000元相比較，本集團已實現累計稅前收益人民幣56,167,000元。本集團將會繼續關注匯率走勢，在需要時作出應對措施以避免過度的匯率風險。

於二零一七年六月三十日，本集團的外幣借貸折合約人民幣3,285,402,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣2,520,170,000元），當中佔最大金額的為美元商業票據（折合人民幣1,537,789,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣2,081,100,000元））。

資金風險

隨著本集團加強各類電力項目的開發力度，資金充足程度將越來越影響本集團的經營及發展。融資市場受借貸市場流動資金及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。

本集團一直利用可進入國內及海外市場的能力優化資金來源，新增授信額度及降低融資成本。本集團在業務管理中亦已採用多項節約成本和提升效率的措施，以降低行政和經營開支。管理層每年年初向董事局匯報該年度的營運資金預算，並推算年度所需借貸額度及備用額度，確保本集團已獲得足夠財務資源以支持於可見未來繼續運作及發展項目，並會定期審視情況作出應變措施。於二零一七年六月三十日，本集團擁有可動用未提取的融資額（包括銀行、一關聯方及短期融資券）人民幣23,558,856,000元。

節能減排

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。

本集團積極回應中國政府頒佈的《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，積極開展機組超低排放改造工程，採用國內先進成熟技術，進行超低排放改造，有效控制污染物排放量。截至二零一七年六月三十日，本集團已合共完成十六台火電機組超低排放改造工程。對於餘下的火電機組，我們亦會加快實施超低排放項目的工作。

二零一七年上半年，本集團旗下火電機組脫硫裝置投運率為100%（二零一六年：100%），而脫硫效率為97.94%（二零一六年：96.39%）；脫硝裝置投運率達99.95%（二零一六年：99.90%），而脫硝效率達到92.05%（二零一六年：83.37%）。

回顧期內，火電機組環保指標得到進一步改善：

- 二氧化硫排放績效為0.077克／千瓦時，較上年同期降低0.085克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.110克／千瓦時，較上年同期降低0.084克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.016克／千瓦時，較上年同期降低0.023克／千瓦時。

營運安全

二零一七年上半年，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

於二零一七年六月三十日，本集團合共僱用9,688名（二零一六年六月三十日：9,875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、崗位職責以及現行市況以釐定其董事與僱員的薪金，本集團亦實行薪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。

二零一七年下半年前景展望

二零一七年上半年，全國全社會用電量延續了二零一六年下半年以來的較快增長趨勢。中國電力企業聯合會預測，全國全社會用電量全年同比將增長5%左右，下半年電力需求增長將總體平穩，全國電力供應能力總體充足。

下半年，本集團將爭取實現發電量和邊際收益的同時提升。電量銷售方面，自本年六月及七月以來累計總售電量較上年度同期錄得明顯增長，尤其是火力發電。本集團將繼續加強對電力市場政策和形勢的分析，調整電源佈局及制定有效營銷策略，以合理價格積極拓展直供電市場份額，提高設備利用小時。

上網電價方面，二零一七年六月，國家發展及改革委員會下發文件，決定自七月一日起取消或降低部分政府性基金及附加費，合理調整電價結構，並提高燃煤發電廠標杆上網電價。截至本公告日期，本集團已收到多個省份的電價調整通知，下半年本集團燃煤發電廠標杆上網電價將獲得上調，有利於增強本集團的盈利能力。

燃料成本方面，二零一七年下半年，預計國家對煤炭市場的政策調控力度將進一步加大，全國優質煤炭產能將得到進一步釋放，煤炭供求關係總體上將保持基本平衡狀態。煤炭價格將存在回落空間，但仍有波動。本集團將繼續加強跟蹤煤炭市場的變化，做好煤炭採購、運輸及存貨管理，保障中長期合同煤的供應，全力壓降燃料成本。

二零一七年下半年，本集團將繼續加快轉型發展，大力發展清潔能源，推進綜合能源項目發展，控制並放緩火電投資，合理規劃資本性支出。

此外，本集團將繼續憑藉國家電投大力支持，加速推動優質清潔能源資產的注入，以壯大本集團資產及業務版圖，增強本集團整體市場競爭力。

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二零一七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二零一七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。

本公司二零一六年報中刊載的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作了全面的披露。除偏離守則第E.1.2條文外，本公司於截至二零一七年六月三十日止六個月期間已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》（「該《守則》」）的所有條文。

根據該《守則》的條文第E.1.2條的規定，董事局主席應出席股東周年大會。由於前董事局主席王炳華先生未能出席本公司於二零一七年六月六日舉行的股東周年大會，王先生已安排了當時之執行董事及本公司總裁余兵先生代表其出席及主持大會。

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，彼等於二零一七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。

二零一七年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
主席
余兵

香港，二零一七年八月二十四日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事余兵及田鈞，非執行董事關綺鴻及汪先純，以及獨立非執行董事鄭志強、李方及邱家賜。