

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**CGN Power Co., Ltd.\***

**中國廣核電力股份有限公司**

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股票代碼：1816)

**截至2016年6月30日止六個月之  
中期業績公佈**

**財務摘要**

- 截至2016年6月30日止六個月，本集團收入人民幣13,074,101千元，比2015年同期增長36.3%。
- 截至2016年6月30日止六個月，本公司擁有人應佔期間利潤人民幣3,597,728千元，比2015年同期增長3.4%。
- 截至2016年6月30日止六個月，扣除匯兌損益淨額的影響後，本公司擁有人應佔期間利潤人民幣3,831,999千元，比2015年同期增長35.6%。
- 董事會不建議派發截至2016年6月30日止六個月之中期股息(2015年同期：無)。

中國廣核電力股份有限公司(「公司」或「本公司」或「我們」)董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2016年6月30日止六個月(「期間」或「本報告期」)未經審計之合併中期業績，連同2015年同期的比較數字。本業績公佈乃基於國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號(「國際會計準則第34號」)「中期財務報告」以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「上市規則」)的披露要求而編製。

\* 僅供識別

## 概述

2016年上半年，我國經濟發展進入新常態，能源電力需求增速放緩，全國電力供需總體寬松，發電設備利用小時持續低迷。電力體制改革進展加快，多個國家級和省級電力交易中心陸續成立，部分電力交易中心已經組織了一定規模的電力市場交易。

我們始終以「安全第一、質量第一」的原則，專注於各個核電機組的生產運行和工程建設，積極面對公司外部環境變化所帶來的挑戰。

安全管理方面，公司所有在運機組均保持安全穩定運營，所有在建機組安全管理符合各項監管規定，2016年上半年公司各在運核電站未發生1級及以上運行事件。

生產與電力銷售方面，通過全體員工的共同努力，我們一方面保證計劃電量的供應，一方面視情況積極爭取市場電量。2016年上半年，我們實現了上網電量47,885.98吉瓦時，較2015年同期增長31.89%；陽江3號機組於2016年1月1日投入商業運營。

工程建設方面，公司各在建機組建設有序推進，我們對在建機組的安全、質量、進度、投資、技術和環境進行控制、監督和管理，確保在建機組的安全、質量符合各項監管規定。根據區域電力市場情況和生產計劃安排，紅沿河4號機組投入商業運營的預計時間由2016年上半年調整至2016年下半年，本集團其他在建核電機組建設進展正常，寧德4號機組已於2016年7月21日具備商業運營條件。

截至2016年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共16台(含受控股股東委託管理的防城港1號機組)，裝機容量為17,090兆瓦，防城港1號機組於2016年1月1日投入商業運營；本集團運營管理的在建核電機組共12台(含受控股股東委託管理的3台核電機組)，裝機容量為14,650兆瓦，在運和在建核電機組總裝機容量分別佔中國大陸市場份額約為59.79%和49.71%。

## 財務資料

以下載列於本公告內的財務資料摘錄自本公司2016年中期財務報告。有關財務資料已由本公司董事會審計與風險管理委員會（「審計與風險管理委員會」）及本公司的外部核數師－德勤•關黃陳方會計師行審閱，並經董事會批准。

關於財務資料中重要數據的變動詳細分析，請查閱本公告「財務、資產與投資」。

### 簡明綜合損益及其他全面收入表

截至2016年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
收入	4	<b>13,074,101</b>	9,590,181
減：附加稅		<b>(188,812)</b>	(172,740)
銷售及服務成本		<b>(6,271,695)</b>	(4,784,642)
毛利		<b>6,613,594</b>	4,632,799
其他收入	5	<b>612,894</b>	1,107,058
衍生金融工具公允價值變動 產生的淨收益(虧損)		<b>62,183</b>	(60,761)
銷售及分銷開支		<b>(946)</b>	(781)
其他開支		<b>(142,890)</b>	(12,249)
行政開支		<b>(692,601)</b>	(626,377)
其他收益及虧損	6	<b>(511,948)</b>	1,288,337
分佔聯營公司業績		<b>(18,062)</b>	(90,443)
分佔合營公司業績		<b>270,568</b>	274,122
財務費用	7	<b>(1,590,032)</b>	(1,483,033)
除稅前利潤		<b>4,602,760</b>	5,028,672
稅項	8	<b>(314,615)</b>	(740,576)
期間利潤	9	<b>4,288,145</b>	4,288,096

		截至6月30日止六個月	
		2016年	2015年
		人民幣千元	人民幣千元
		(未經審計)	(未經審計)
其他全面收入(開支)：			
其後可重新分類至損益的項目：			
— 一家附屬公司換算產生的匯兌差額		133,188	(7,547)
— 其他		1,183	(3,149)
期間其他全面收入(開支)(扣除所得稅)		134,371	(10,696)
期間全面收入總額		<u>4,422,516</u>	<u>4,277,400</u>
以下項目應佔期間利潤：			
本公司擁有人		3,597,728	3,478,292
非控股權益		690,417	809,804
		<u>4,288,145</u>	<u>4,288,096</u>
以下項目應佔全面收入總額：			
本公司擁有人		3,697,619	3,469,526
非控股權益		724,897	807,874
		<u>4,422,516</u>	<u>4,277,400</u>
本公司擁有人應佔每股盈利，			
基本(人民幣元)	10	<u>0.079</u>	<u>0.077</u>

## 簡明綜合財務狀況表

於2016年6月30日

	附註	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		<b>173,832,745</b>	168,646,965
無形資產		<b>1,218,738</b>	1,254,208
投資物業		<b>298,468</b>	652,050
於聯營公司的投資		<b>7,172,290</b>	6,978,505
於合營公司的投資		<b>5,451,888</b>	4,898,505
可供出售投資		<b>110,000</b>	110,000
遞延稅項資產	11	<b>155,879</b>	133,855
衍生金融工具		<b>4,189</b>	8,346
可收回增值稅		<b>5,004,910</b>	4,787,229
預付租賃付款		<b>2,425,057</b>	2,399,814
物業、廠房及設備按金		<b>1,031,180</b>	1,068,143
其他資產		<b>12,143</b>	12,143
		<b>196,717,487</b>	190,949,763
<b>流動資產</b>			
存貨		<b>10,416,322</b>	10,790,294
預付租賃付款		<b>65,660</b>	65,743
應收貿易款項及應收票據	12	<b>3,217,125</b>	3,538,964
預付款項及其他應收款項	13	<b>1,597,419</b>	1,806,624
應收關連方款項		<b>910,912</b>	1,301,686
衍生金融工具		<b>15,360</b>	22,682
受限制銀行存款		<b>4,674</b>	9,151
現金及現金等價物		<b>8,176,207</b>	7,178,593
三個月以上的其他存款		<b>2,110,000</b>	2,137,858
		<b>26,513,679</b>	26,851,595

	附註	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付款項	14	6,608,373	8,025,225
應付關連方款項	15	2,558,538	1,469,899
來自最終控股公司的貸款	16	800,000	2,000,000
來自同系附屬公司的貸款	16	1,514,400	1,581,400
應付最終控股公司的款項	16	1,999,416	1,995,921
應付所得稅		273,360	628,302
撥備		489,217	834,864
銀行借款－於一年內到期		4,841,770	7,537,358
應付債券－於一年內到期		1,600,000	1,000,000
衍生金融工具		196,480	218,013
		<b>20,881,554</b>	<b>25,290,982</b>
<b>流動資產淨額</b>		<b>5,632,125</b>	<b>1,560,613</b>
<b>資產總值減流動負債</b>		<b>202,349,612</b>	<b>192,510,376</b>
<b>非流動負債</b>			
銀行借款－於一年後到期		101,150,174	94,289,466
應付債券－於一年後到期		12,192,160	11,091,066
遞延稅項負債	11	1,603,536	1,911,902
遞延收入		817,870	825,279
撥備		1,936,718	1,755,732
衍生金融工具		96,660	140,634
來自同系附屬公司的貸款	16	2,525,170	3,775,834
應付員工成本		12,453	10,690
		<b>120,334,741</b>	<b>113,800,603</b>
<b>資產淨值</b>		<b>82,014,871</b>	<b>78,709,773</b>
<b>資本及儲備</b>			
實收資本／股本		45,448,750	45,448,750
儲備		12,977,004	11,188,199
本公司擁有人應佔權益		58,425,754	56,636,949
非控股權益		23,589,117	22,072,824
<b>權益總額</b>		<b>82,014,871</b>	<b>78,709,773</b>

## 簡明綜合財務報表附註

### 1. 一般資料

本公司於2014年3月25日(「成立日期」)根據中國公司法在中國成立，為一家股份有限公司，而其股份已於2014年12月10日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司的母公司及最終控股公司為中國廣核集團有限公司(「中廣核」)，中廣核為一家中國國有企業，由國務院國有資產監督管理委員會(「國資委」)控制。

本公司的註冊辦事處及主要營業地點的相關地址為深圳市福田區深南大道2002號中廣核大廈南樓18樓。本公司已於2016年6月14日完成註冊地址的工商登記變更。

簡明綜合財務報表以人民幣(「人民幣」)呈列，人民幣亦為本公司及其主要附屬公司的功能貨幣。

### 2. 呈列基準

簡明綜合財務報表乃根據國際會計準則第34號中期財務報告以及上市規則附錄十六的適用披露規定編製。

### 3. 主要會計政策

簡明綜合財務報表已按歷史成本基準編製，惟若干金融工具除外，其乃按重估金額或公允價值(如適當)計量。

除下文所述外，截至2016年6月30日止六個月的簡明綜合財務報表內所採用的會計政策與編製本集團截至2015年12月31日止年度的全年財務報表時所依循者一致。

於本中期期間，本集團首次應用與編製本集團簡明綜合財務報表相關的國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒布的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)以下各項修訂本：

國際財務報告準則第11號修訂本	收購共同營運權益的會計處理
國際會計準則第1號修訂本	披露計劃
國際會計準則第16號及國際會計準則第38號修訂本	可接受折舊及攤銷方式的澄清
國際會計準則第16號及國際會計準則第41號修訂本	農業：生產性植物
國際財務報告準則第10號、 國際財務報告準則第12號及 國際會計準則第28號修訂本	投資實體：應用綜合入賬的例外情況
國際財務報告準則修訂本	國際財務報告準則2012年至2014年 週期的年度改進

於本中期期間應用上述國際財務報告準則之修訂本對此等簡明綜合財務報表之呈報金額及／或此等簡明綜合財務報表所作之披露並無重大影響。

#### 4. 收入及分部資料

收入主要指銷售核發電廠所發電力獲得的收入。

本集團於各報告期間的收入分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
電力銷售	12,357,210	8,953,560
技術及培訓服務收入	620,030	534,458
銷售設備及其他貨品	96,861	102,163
	<u>13,074,101</u>	<u>9,590,181</u>

向董事會(作為本集團主要經營決策者「主要經營決策者」)報告，供其作資源分配及分部表現評估之用的數據須集中於所交付或所提供的貨品或服務種類。於各報告期間，本集團幾乎全部的收入均來自銷售核電站產出的電力。

主要經營決策者定期檢討銷售報告、電力供應報告及建設進度報告。然而，概無關於各項業務的獨立財務資料。就資源分配及表現評估而言，主要經營決策者從整體上定期檢討本集團的收入及本集團的利潤，就此而言，僅有一個經營及報告分部。

分部收入與本集團的收入相同。分部利潤為本集團的除稅前利潤(不計及衍生金融工具公允價值變動產生的任何未變現淨收益)及分佔本集團聯營公司及合營公司的業績。此為向主要經營決策者報告資源分配及表現評估的方式。兩者的差異如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
向董事會報告的分部除稅前利潤	4,296,152	4,842,689
加：衍生金融工具公允價值變動產生的未變現淨收益	54,102	2,304
加：分佔聯營公司的業績	(18,062)	(90,443)
加：分佔合營公司的業績	270,568	274,122
本集團除稅前利潤	<u>4,602,760</u>	<u>5,028,672</u>

#### 地域資料

由於本集團的經營業務及非流動資產全部位於中國，故未呈列其他地域分部數據。

#### 有關主要客戶的資料

於各報告期間，來自所貢獻收入超過本集團總銷售額10%以上的客戶的收入如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
中國政府控制的實體 <sup>1</sup>	10,655,494	7,525,998
香港核電投資有限公司(「港核投」) <sup>2</sup>	<u>2,294,490</u>	<u>1,964,536</u>

<sup>1</sup> 向電網銷售電力所得收入以及技術及培訓服務、向關聯方銷售設備及其他貨品所得收入

<sup>2</sup> 銷售電力所得收入

## 分部資產及負債

就資源分配及表現評估而言，主要經營決策者從整體上定期檢討本集團的收入及本集團的利潤，就此而言，僅有一個經營及報告分部。因此，並未呈列任何分部資產及負債。

## 5. 其他收入

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
增值稅退稅(附註a)	482,448	834,922
銀行存款利息收入	36,668	165,968
來自同系附屬公司的利息收入	67,870	80,965
政府補助		
—與開支項目相關(附註b)	7,078	9,229
—與資產相關	18,830	15,496
其他	—	478
	<u>612,894</u>	<u>1,107,058</u>

附註：

- (a) 嶺澳核電有限公司(「嶺澳核電」)、嶺東核電有限公司(「嶺東核電」)及陽江核電有限公司(「陽江核電」)，本公司的附屬公司，就其電力銷售收入享有自核電機組正式商業運營次月起15個年度內的增值稅退稅。該等增值稅退稅並無帶條件或限制。本集團在獲得合理保證將遵守政府補助所附帶的條件(如有)，且將收到政府補助前，不會確認政府補助。有關增值稅退稅分析詳情載於本公告「財務、資產與投資」之「其他收入」。
- (b) 該項金額表示於截至2016年6月30日止六個月中國各政府機關就支持企業擴展、技術進步及產品開發所給予的獎勵。該等相關中國政府機關授予的獎勵並無附帶條件。

## 6. 其他收益及虧損

	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
匯兌損益淨額(附註)	(506,632)	1,290,241
出售物業、廠房及設備的虧損	(6,299)	(1,892)
其他	983	(12)
	<u>(511,948)</u>	<u>1,288,337</u>

附註：主要為以功能貨幣以外的貨幣計值的貨幣性資產及貨幣性負債在期末以不同於交易日匯率或年初匯率的匯率折算產生的匯兌差額。

## 7. 財務費用

	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
銀行借款利息	2,463,450	2,690,611
來自一家金融機構的借款的利息	—	30,228
應付債券利息	310,003	210,028
來自最終控股公司的貸款的利息	16,203	102,157
應付最終控股公司的長期應付款的利息	62,632	134,129
來自同系附屬公司的貸款的利息	119,479	134,828
與核電站退役撥備相關的利息	58,105	47,917
	<u>3,029,872</u>	<u>3,349,898</u>
利息開支總額	3,029,872	3,349,898
減：於在建工程中的資本化	(1,439,840)	(1,866,865)
	<u>1,590,032</u>	<u>1,483,033</u>

在核電站在建工程中資本化的借款成本乃以銀行及為施工工程獲得的其他借款的實際利率釐定。

## 8. 稅項

	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
即期稅項(附註a)	647,599	485,994
遞延稅項(附註b)	(332,984)	254,582
稅項	<u>314,615</u>	<u>740,576</u>

附註：

- (a) 本公司及附屬公司按25%的稅率繳納中國企業所得稅(「企業所得稅」)，惟享有若干稅項減免待遇的下列附屬公司除外。

根據相關企業所得稅法律法規，中廣核檢測技術有限公司、蘇州熱工研究院有限公司(「蘇州院」)、廣東核電合營有限公司、中廣核研究院有限公司及嶺澳核電截至2016年6月30日及截至2015年6月30日止六個月均獲准享有15%的優惠稅率。

根據相關中國法律法規及相關企業所得稅法律法規，中廣核(北京)仿真技術有限公司(「中廣核仿真技術」)自2013年11月11日起獲准享有15%的優惠稅率。因此，中廣核仿真技術於2016年6月30日及截至2015年6月30日止六個月的適用稅率為15%。

嶺東核電及陽江核電作為從事公共基礎設施項目的企業，享有自首筆收入所在年度起計三年免徵企業所得稅，隨後三年減半徵收企業所得稅的稅收優惠待遇。

根據於2014年7月發出的《關於公共基礎設施項目享受企業所得稅優惠政策問題的補充通知》，稅務機關闡明，採用一次核准、分批次建設的公共基礎設施項目，其首筆收入所在年度應以每個批次(如個別反應堆項目)而非整個法律實體為基準。

嶺東核電的首個和第二個反應堆項目的首筆收入所在年度於2010年和2011年起計。截至2016年6月30日止六個月，嶺東核電的首個反應堆項目企業所得稅的適用稅率為25%，第二個反應堆項目企業所得稅的適用稅率為12.5%。

由於陽江核電的三個反應堆項目的首筆收入所在年度分別於2014年、2015年及2016年起計，因此截至2016年6月30日及截至2015年6月30日止六個月陽江核電免徵企業所得稅。

台山核電合營有限公司(「台山核電」)作為從事公共基礎設施項目的企業但截至2016年6月30日止尚未開始發電或盈利，享有自首筆收入所在年度起計三年免徵企業所得稅，隨後三年減半徵收企業所得稅的稅收優惠待遇。

- (b) 遞延稅項詳情載於附註11。

## 9. 期間利潤

期間利潤乃經扣除(計入)下列各項：

	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
董事酬金(包括監事酬金)	2,498	2,342
其他員工成本：		
薪金及其他福利	1,829,419	1,627,184
退休福利計劃供款	109,650	93,716
	<u>1,941,567</u>	<u>1,723,242</u>
減：於在建工程中的資本化	(317,756)	(346,785)
減：於無形資產中的資本化	(34,457)	(23,700)
	<u>1,589,354</u>	<u>1,352,757</u>
折舊及攤銷：		
—物業、廠房及設備	1,938,551	1,480,492
減：於在建工程中的資本化	(79,967)	(119,891)
	<u>1,858,584</u>	<u>1,360,601</u>
—預付租賃付款	32,830	31,784
減：於在建工程中的資本化	(17,725)	(16,477)
	<u>15,105</u>	<u>15,307</u>
—無形資產	56,119	60,071
—投資物業	12,201	32,245
	<u>1,942,009</u>	<u>1,468,224</u>
存貨撥備	—	24,723
確認為開支的發電成本	5,216,899	3,916,052
投資物業總租金收入	(6,039)	(9,781)
減：包括投資物業折舊及因租金收入產生的 費用在內的直接經營開支	19,210	47,037
	<u>13,171</u>	<u>37,256</u>
研發開支	142,890	12,249
乏燃料管理撥備(計入銷售成本)	490,159	360,836
中低放射性廢物管理撥備(計入銷售成本)	6,964	6,525
有關租用物業的經營租賃租金	39,153	10,442

## 10. 每股盈利

每股基本盈利乃按各報告期間本公司擁有人應佔期間利潤及普通股數量計算。

	截至6月30日止六個月	
	2016年 (未經審計)	2015年 (未經審計)
本公司擁有人應佔期間利潤(人民幣千元)	3,597,728	3,478,292
普通股數量(百萬股)	45,449	45,449
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.079</u>	<u>0.077</u>

並無呈列截至2016年6月30日及截至2015年6月30日止六個月的每股攤薄盈利，原因是於兩個期間並無已發行潛在普通股。

## 11. 遞延稅項

各報告期間所確認的主要遞延稅項資產(負債)及其變動如下：

遞延稅項資產(負債)	未變現利潤 人民幣千元	預收款項 人民幣千元	借款產生 的匯兌差額 人民幣千元	衍生 金融工具 人民幣千元	物業、 廠房及設備		總計 人民幣千元
					加速折舊 人民幣千元	其他 人民幣千元	
於2015年1月1日(經審計)	116,491	3,258	(510,240)	(2,222)	(1,182,607)	5,490	(1,569,830)
計入損益(於損益中扣除)	8,449	(57)	(230,482)	2,063	(36,033)	1,478	(254,582)
匯兌差額	—	—	—	—	817	—	817
於2015年6月30日(未經審計)	124,940	3,201	(740,722)	(159)	(1,217,823)	6,968	(1,823,595)
計入損益(於損益中扣除)	(7,564)	(1,950)	121,938	10,865	(18,131)	(2,446)	102,712
匯兌差額	—	—	—	—	(57,164)	—	(57,164)
於2015年12月31日(經審計)	117,376	1,251	(618,784)	10,706	(1,293,118)	4,522	(1,778,047)
計入損益(於損益中扣除)	24,355	91	92,299	(2,199)	218,661	(223)	332,984
匯兌差額	—	—	—	—	(2,594)	—	(2,594)
於2016年6月30日(未經審計)	<u>141,731</u>	<u>1,342</u>	<u>(526,485)</u>	<u>8,507</u>	<u>(1,077,051)</u>	<u>4,299</u>	<u>(1,447,657)</u>

就財務報告而作出的遞延稅項結餘分析載列如下：

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
遞延稅項資產	155,879	133,855
遞延稅項負債	<u>(1,603,536)</u>	<u>(1,911,902)</u>
	<u><b>(1,447,657)</b></u>	<u><b>(1,778,047)</b></u>

於各報告期期末未確認的稅項虧損詳情載列如下：

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
稅項虧損	<u><b>1,677,744</b></u>	<u><b>1,639,715</b></u>

由於無法預見相關附屬公司的未來利潤流，故並無就稅項虧損確認遞延稅項資產。計入未確認稅項虧損中的虧損金額將在如下時間到期：

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
2016年	7,728	7,795
2017年	8,124	8,124
2018年	4,237	4,325
2019年	683,656	808,800
2020年	810,667	810,671
2021年	163,332	—
	<u>1,677,744</u>	<u>1,639,715</u>

## 12. 應收貿易款項及應收票據

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
應收第三方款項	2,104,788	2,430,836
減：呆帳撥備	(8,058)	(8,058)
	<u>2,096,730</u>	<u>2,422,778</u>
應收最終控股公司款項	3,953	7,568
應收合營公司款項	164,226	111,974
應收聯營公司款項	148,120	290,377
應收同系附屬公司款項	257,536	261,040
應收一名對相關附屬公司具有重大影響力的非控股股東款項	539,960	445,177
應收票據	6,600	50
	<u>3,217,125</u>	<u>3,538,964</u>
應收貿易款項及應收票據總額	<u>3,217,125</u>	<u>3,538,964</u>

於各報告期期末，以發票日期為基準，扣除已呈列呆帳撥備後的貿易應收款項賬齡分析如下：

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
1至30日	2,662,883	3,070,857
31日至1年	497,845	427,392
1至2年	36,696	32,090
2至3年	18,787	5,485
3年以上	914	3,140
	<u>3,217,125</u>	<u>3,538,964</u>

本集團應收第三方貿易應收款項及應收票據以及應收對相關附屬公司具有重大影響力的非控股股東款項主要為應收電網公司的應收款項。電力銷售的賬期一般為30天。於2016年6月30日，除賬齡超過一年、已逾期並因被視作不大可能收回而悉數減值的人民幣8,058,000元(於2015年12月31日：人民幣8,058,000元)款項外，為數約人民幣2,096,730,000元(於2015年12月31日：人民幣2,422,778,000元)的應收第三方貿易應收款項既無過期亦無減值，且具備本集團管理層評定的優良信貸質素。

本集團並無向其他關連方授出任何信用期，結餘已逾期但未減值，賬齡為一年內。

於本報告期期末，本集團質押賬面值約人民幣1,336,609,000元(於2015年12月31日：人民幣2,057,145,000元)的因質押電費收取權利而應收電網公司的貿易應收款項，以為本集團獲授的貸款授信提供保證。

### 13. 預付款項及其他應收款項

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
可收回增值稅	5,803,387	5,883,041
向第三方預付材料及易損件的款項	698,436	545,323
向同系附屬公司預付核燃料的款項	44,830	116,166
其他	55,676	49,323
	<u>6,602,329</u>	<u>6,593,853</u>
為財務報告而作出分析：		
非流動(附註)	5,004,910	4,787,229
流動	1,597,419	1,806,624
	<u>6,602,329</u>	<u>6,593,853</u>

附註：相關款項指因購買設備而產生的且預期不會於報告期間結束後一年內使用的增值稅。該等增值稅預期將用於抵銷本集團收入產生的應交增值稅。

#### 14. 貿易及其他應付款項

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
應付第三方款項	1,697,646	2,024,991
應付同系附屬公司款項	274,071	826,998
預收一家合營公司款項	500	500
預收同系附屬公司款項	46,978	10,495
預收第三方款項	14,634	19,646
貿易應付款項總額	<u>2,033,829</u>	<u>2,882,630</u>
應付第三方建設款項	1,578,298	1,694,328
應付同系附屬公司建設款項	2,112,156	2,735,524
應付最終控股公司建設款項	58,374	38,417
增值稅及其他應付稅項	320,506	374,828
應付員工成本	96,980	33,873
應付債券利息	292,922	181,700
應付第三方其他應付款項及應計款項	115,308	83,925
其他應付款項總額	<u>4,574,544</u>	<u>5,142,595</u>
	<u><b>6,608,373</b></u>	<u><b>8,025,225</b></u>

購買貨品的信用期介乎180天至1年不等。本集團已實施財務風險管理政策，以確保所有應付款項均於信用期內結算。

其他應付款項主要包括應付而未付的經營開支。相關結餘為無抵押、不計息，並須於要求時償還。

於各報告期期末，以發票日期為基準呈列的貿易應付款項的賬齡分析如下：

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
1年內	<u>2,033,829</u>	<u>2,882,630</u>

#### 15. 應付關連方款項

	於6月30日 2016年 人民幣千元 (未經審計)	於12月31日 2015年 人民幣千元 (經審計)
應付最終控股公司的股息	1,225,419	—
應付廣東恒健投資控股有限公司的股息	143,998	—
應付中國核工業集團公司的股息	70,559	—
應付H股股東的股息	474,836	—
應付附屬公司的非控股股東的股息	427,907	1,249,276
應付最終控股公司的其他應付款項	208,420	206,899
應付同系附屬公司的其他應付款項	7,399	13,724
	<u>2,558,538</u>	<u>1,469,899</u>

相關款項為無抵押、不計息且須按要求償還。

#### 16. 來自最終控股公司／同系附屬公司的貸款／應付最終控股公司的款項

截至2016年6月30日止六個月，本集團未從最終控股公司取得新貸款(截至2015年6月30日止六個月：取得新貸款人民幣2,729,000,000元)，本集團歸還最終控股公司的貸款約人民幣1,200,000,000元(截至2015年6月30日止六個月：人民幣3,574,000,000元)。

截至2016年6月30日止六個月，本集團向同系附屬公司取得的新貸款約人民幣7,468,760,000元(截至2015年6月30日止六個月：人民幣1,551,000,000元)。該等新貸款無抵押，按每年3.92%至4.35%的浮動利率計息，並須於1年內償還。此外，截至2016年6月30日止六個月，本集團歸還同系附屬公司的貸款約人民幣8,787,553,000元(截至2015年6月30日止六個月：人民幣1,256,648,000元)。

## 17. 股息

截至2014年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.0025元，總計約人民幣113,625,000元，已獲股東於2015年6月12日召開的2014年度股東大會上批准，本公司已於2015年7月31日前支付完畢。

於本報告期，本公司向本公司擁有人宣派截至2015年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.042元，總計約人民幣1,908,814,000元，已獲股東于2016年5月27日召開的2015年度股東大會上批准，本公司已於2016年7月31日前支付完畢。

董事會不建議派發截至2016年6月30日止六個月之中期股息。

## 財務、資產與投資

### (一) 財務表現與分析

我們的投資策略、經營策略會影響業務表現，進而體現於財務報表內的數字。

#### 主要財務指標

項目	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
<b>盈利能力指標</b>		
EBITDA 利潤率 (%) <sup>(1)</sup>	<b>62.2</b>	83.2
淨利潤率 (%) <sup>(2)</sup>	<b>32.8</b>	44.7
<b>投資回報指標</b>		
本公司擁有人應佔權益回報率 (%) <sup>(3)</sup>	<b>6.3</b>	6.2
總資產回報率 (%) <sup>(4)</sup>	<b>2.8</b>	3.0
<b>償債能力指標</b>		
利息覆蓋率 <sup>(5)</sup>	<b>2.0</b>	1.9
	<b>2016年</b>	<b>2015年</b>
項目	<b>6月30日</b>	<b>12月31日</b>
<b>償債能力指標</b>		
資產負債率 (%) <sup>(6)</sup>	<b>63.3</b>	63.9
負債權益比率 (%) <sup>(7)</sup>	<b>141.8</b>	144.8

(1) 除稅前利潤、財務費用、折舊及攤銷之和除以收入再乘以 100%。

(2) 期間利潤除以收入再乘以 100%。

(3) 本公司擁有人應佔期間利潤除以平均本公司擁有人應佔權益(即期初期末算術平均值)再乘以 100%。

(4) 除稅前利潤與財務費用之和除以平均流動資產與非流動資產之和(即期初期末算術平均值)，再乘以 100%。

(5) 除稅前利潤與財務費用之和除以財務費用與資本化利息之和。

(6) 流動負債與非流動負債之和除以流動資產與非流動資產之和，再乘以 100%。

(7) 債務淨額(即銀行及其他借款總額減去現金及現金等價物及三個月以上的其他存款)除以權益總額再乘以 100%。

## 財務業績分析

截至6月30日止六個月

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元	變動	
			變動額 增加／(減少) 人民幣千元	百分比 增加／(減少) %
收入	<b>13,074,101</b>	9,590,181	3,483,920	36.3
匯兌損益淨額	<b>(506,632)</b>	1,290,241	(1,796,873)	(139.3)
匯兌損益淨額對本公司 擁有人應佔期間 利潤的影響	<b>(234,271)</b>	652,437	(886,708)	(135.9)
本公司擁有人應佔期間 利潤(扣除匯兌損益 淨額的影響)	<b>3,831,999</b>	2,825,855	1,006,144	35.6
本公司擁有人應佔 期間利潤	<b>3,597,728</b>	3,478,292	119,436	3.4

## 收入

截至6月30日止六個月

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元	變動	
			變動額 增加／(減少) 人民幣千元	百分比 增加／(減少) %
電力銷售 <sup>(1)</sup>	<b>12,357,210</b>	8,953,560	3,403,650	38.0
技術及培訓服務收入	<b>620,030</b>	534,458	85,572	16.0
銷售設備及其他貨品	<b>96,861</b>	102,163	(5,302)	(5.2)
收入總額	<b>13,074,101</b>	9,590,181	3,483,920	36.3

(1) 電力銷售收入增長的主要原因是陽江2號機組和3號機組分別於2015年6月5日和2016年1月1日投入商業運營，以及因各機組換料大修安排時間不同，我們的附屬公司本期上網電量較2015年同期增長36.48%。

## 銷售及服務成本

截至6月30日止六個月

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元	變動	
			變動額 增加／(減少) 人民幣千元	百分比 增加／(減少) %
核燃料成本 <sup>(1)</sup>	<b>1,790,605</b>	1,299,859	490,746	37.8
物業、廠房及 設備折舊 <sup>(2)</sup>	<b>1,742,629</b>	1,263,375	479,254	37.9
就乏燃料管理 計提的撥備 <sup>(3)</sup>	<b>490,159</b>	360,836	129,323	35.8
其他 <sup>(4)</sup>	<b>2,248,302</b>	1,860,572	387,730	20.8
銷售及服務成本總額	<b><u>6,271,695</u></b>	<b><u>4,784,642</u></b>	<b><u>1,487,053</u></b>	<b><u>31.1</u></b>

- (1) 核燃料成本增長的主要原因是我們的附屬公司本期上網電量較2015年同期增長36.48%。
- (2) 物業、廠房及設備折舊增長的主要原因是陽江2號機組、3號機組分別於2015年6月5日和2016年1月1日投入商業運營並自當月開始產生折舊費用。
- (3) 就乏燃料管理計提的撥備增長的主要原因是嶺東1號機組於2015年9月份商運滿五年開始就乏燃料管理計提撥備。
- (4) 其他銷售及服務成本增長的主要原因是新機組投產後計入當期損益的員工及運行維護成本增加。

## 其他收入

截至6月30日止6個月

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元	變動	
			變動額 增加／(減少) 人民幣千元	百分比 增加／(減少) %
增值稅退稅 <sup>(1)</sup>	<b>482,448</b>	834,922	(352,474)	(42.2)
銀行存款利息收入 <sup>(2)</sup>	<b>36,668</b>	165,968	(129,300)	(77.9)
來自同系附屬公司的 利息收入	<b>67,870</b>	80,965	(13,095)	(16.2)
其他	<b>25,908</b>	25,203	705	2.8
其他收入總額	<b><u>612,894</u></b>	<b><u>1,107,058</u></b>	<b><u>(494,164)</u></b>	<b><u>(44.6)</u></b>

(1) 增值稅退稅在收到款項時確認收入。增值稅退稅減少的主要原因是受多種因素影響，2016年上半年增值稅退稅進度比2015年同期慢。

(2) 銀行存款利息收入減少的主要原因是隨著募集資金的逐步使用，2016年上半年現金及現金等價物比2015年同期大幅減少。

## 其他收益及虧損

截至6月30日止六個月

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元	變動	
			變動額 增加／(減少) 人民幣千元	百分比 增加／(減少) %
匯兌損益淨額	(506,632)	1,290,241	(1,796,873)	(139.3)
其他	(5,316)	(1,904)	(3,412)	(179.2)
其他收益及虧損總額	<u>(511,948)</u>	<u>1,288,337</u>	<u>(1,800,285)</u>	<u>(139.7)</u>

我們的其他收益及虧損由2015年同期的人民幣1,288.3百萬元的收益減少至本期的人民幣511.9百萬元的虧損，主要原因是匯兌損益淨額下降因素。為了滿足核電項目從海外市場採購部分設備、備品備件及相關服務的需要，我們持有部分外幣債務，其中大部分外幣債務由台山核電持有，因此人民幣兌外幣的波動會影響我們的利潤。對於匯率波動風險管理，公司始終以控制成本而不是以盈利為目標。2016年上半年，匯兌損益淨額為虧損人民幣506.6百萬元，對本公司擁有人應占期間利潤的影響為虧損人民幣234.3百萬元，主要原因是歐元、美元兌人民幣匯率大幅升值，歐元兌人民幣匯率從2015年底的7.0952升值至2016年6月底的7.3750，美元兌人民幣匯率從2015年底的6.4936升值至2016年6月底的6.6312。2015年同期，匯兌損益淨額為收益人民幣1,290.2百萬元，對本公司擁有人應占期間利潤的影響為收益人民幣652.4百萬元，主要原因是歐元兌人民幣匯率大幅貶值，從2014年底的7.4556貶值至2015年6月底的6.8699。2016年上半年，全球經濟恢復前景仍未明朗，市場對美元加息預期不斷變化，英國「脫歐」事件仍在持續發酵當中，預計對未來的世界格局、經濟發展造成重大影響，從而使人民幣匯率波動進一步加劇；面對複雜的金融市場環境，公司秉承既定策略、繼續採取遠期交易、債務置換、提前還款等措施降低人民幣匯率波動的影響。與2015年末相比，本報告期末本集團外幣銀行借款及其他借款餘額下降了等值人民幣3,351.1百萬元，佔銀行借款及其他借款總額的比例從11.9%下降到9.0%。

## 分佔聯營公司業績

我們的聯營公司主要包括遼寧紅沿河核電有限公司(「紅沿河核電」)和中廣核一期產業投資基金有限公司(「中廣核一期基金」)。我們分佔聯營公司虧損由2015年同期的人民幣90.4百萬元下降至本期的人民幣18.1百萬元，主要原因是受增值稅退稅因素影響，紅沿河核電本期虧損較2015年同期減少。

## 分佔合營公司業績

我們的合營公司主要為福建寧德核電有限公司(「寧德核電」)。我們分佔合營公司業績由2015年同期的人民幣274.1百萬元下降至本期的人民幣270.6百萬元，主要原因是寧德核電配合電網要求進行了臨時減載或臨停。

## 財務費用

我們的財務費用由2015年同期的人民幣1,483.0百萬元增加至本期的人民幣1,590.0百萬元，主要原因是陽江2號機組於2015年6月5日投入商業運營，陽江3號機組於2016年1月1日投入商業運營，相應的借款利息開支自商業運營當日起停止資本化，計入財務費用。

## 財務狀況

	2016年	2015年	變動額	變動
	6月30日	12月31日	增加／ (減少)	增加／ (減少)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	%
資產總額	<b>223,231,166</b>	217,801,358	5,429,808	2.5
負債總額	<b>141,216,295</b>	139,091,585	2,124,710	1.5
權益總額	<b>82,014,871</b>	78,709,773	3,305,098	4.2
本公司擁有人應佔權益	<b><u>58,425,754</u></b>	<u>56,636,949</u>	<u>1,788,805</u>	<u>3.2</u>

## 流動資產淨額

於2016年6月30日，本集團流動資產淨額為人民幣5,632.1百萬元，比2015年12月31日的人民幣1,560.6百萬元增加人民幣4,071.5百萬元，增長260.9%，變動的主要原因已載於本公告「流動資產」及「流動負債」部分。

## 流動資產

	2016年 6月30日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元	變動額 增加／ (減少) 人民幣千元	變動 百分比 增加／ (減少) %
存貨	10,416,322	10,790,294	(373,972)	(3.5)
應收貿易款項及應收票據 <sup>(1)</sup>	3,217,125	3,538,964	(321,839)	(9.1)
預付款項及其他應收款項	1,597,419	1,806,624	(209,205)	(11.6)
現金及現金等價物	8,176,207	7,178,593	997,614	13.9
三個月以上的其他存款	2,110,000	2,137,858	(27,858)	(1.3)
其他流動資產 <sup>(2)</sup>	996,606	1,399,262	(402,656)	(28.8)
流動資產總額	<u>26,513,679</u>	<u>26,851,595</u>	<u>(337,916)</u>	<u>(1.3)</u>

(1) 應收貿易款項及應收票據減少的主要原因是應收電費減少。

(2) 其他流動資產減少的主要原因是2016年上半年收到寧德核電支付的2015年度股息人民幣571.2百萬元。

## 流動負債

	2016年 6月30日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元	變動額	變動
			增加／ (減少) 人民幣千元	增加／ (減少) %
貿易及其他應付款項 <sup>(1)</sup>	<b>6,608,373</b>	8,025,225	(1,416,852)	(17.7)
應付關聯方款項 <sup>(2)</sup>	<b>2,558,538</b>	1,469,899	1,088,639	74.1
來自最終控股公司的貸款 <sup>(3)</sup>	<b>800,000</b>	2,000,000	(1,200,000)	(60.0)
來自同系附屬公司的貸款	<b>1,514,400</b>	1,581,400	(67,000)	(4.2)
應付最終控股公司的款項	<b>1,999,416</b>	1,995,921	3,495	0.2
銀行借款－於一年內到期 <sup>(4)</sup>	<b>4,841,770</b>	7,537,358	(2,695,588)	(35.8)
應付債券－於一年內到期 <sup>(5)</sup>	<b>1,600,000</b>	1,000,000	600,000	60.0
其他流動負債 <sup>(6)</sup>	<b>959,057</b>	1,681,179	(722,122)	(43.0)
流動負債總額	<b><u>20,881,554</u></b>	<b><u>25,290,982</u></b>	<b><u>(4,409,428)</u></b>	<b><u>(17.4)</u></b>

- (1) 貿易及其他應付款項減少的主要原因是應付工程建設款項以及核燃料採購款項減少。
- (2) 應付關聯方款項增加的主要原因是(i)根據2015年年度股東大會批准的派發截至2015年12月31日止年度的末期股息的決議，增加應付股東股息人民幣1,908.8百萬元；(ii)本報告期內應付附屬公司的非控股股東股息減少人民幣821.4百萬元。
- (3) 來自最終控股公司的貸款減少的主要原因是本集團於2016年上半年償還了最終控股公司人民幣1,200.0百萬元貸款。
- (4) 於一年內到期的銀行借款減少的主要原因是我們償還了部分短期債務。
- (5) 於一年內到期的應付債券增加的主要原因是我們的附屬公司台山核電非公開定向債務融資工具本金人民幣600.0百萬元將於一年內到期。
- (6) 其他流動負債總額減少722.1百萬元，主要包括應付所得稅減少人民幣354.9百萬元和就乏燃料管理計提的撥備減少人民幣345.6百萬元。

## 非流動資產

			變動額	變動
	2016年 6月30日	2015年 12月31日	增加/ (減少)	增加/ (減少)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	%
物業、廠房及設備 <sup>(1)</sup>	<b>173,832,745</b>	168,646,965	5,185,780	3.1
於聯營公司的權益 <sup>(2)</sup>	<b>7,172,290</b>	6,978,505	193,785	2.8
於合營公司的權益 <sup>(3)</sup>	<b>5,451,888</b>	4,898,505	553,383	11.3
可收回增值稅 <sup>(4)</sup>	<b>5,004,910</b>	4,787,229	217,681	4.5
預付租賃付款	<b>2,425,057</b>	2,399,814	25,243	1.1
其他非流動資產 <sup>(5)</sup>	<b>2,830,597</b>	3,238,745	(408,148)	(12.6)
非流動資產總額	<b><u>196,717,487</u></b>	<u>190,949,763</u>	<u>5,767,724</u>	<u>3.0</u>

- (1) 物業、廠房及設備增加的主要原因是我們持續建設陽江核電站和台山核電站。
- (2) 於聯營公司權益增加主要原因是對聯營公司的增資。
- (3) 於合營公司權益增加主要原因是對合營公司的增資以及分佔合營公司的業績增加。
- (4) 可收回增值稅增加的主要原因是持續建設陽江核電站和台山核電站導致可收回增值稅增加。
- (5) 其他非流動資產減少的主要原因是本集團的部分投資物業因自用而轉入物業、廠房及設備科目核算。

## 非流動負債

	2016年 6月30日	2015年 12月31日	變動額 增加／ (減少)	變動 百分比 增加／ (減少)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	%
借款及應付債券 <sup>(1)</sup>	<b>113,342,334</b>	105,380,532	7,961,802	7.6
撥備	<b>1,936,718</b>	1,755,732	180,986	10.3
來自同系附屬公司的貸款 <sup>(2)</sup>	<b>2,525,170</b>	3,775,834	(1,250,664)	(33.1)
其他非流動負債	<b>2,530,519</b>	2,888,505	(357,986)	(12.4)
非流動負債總額	<b><u>120,334,741</u></b>	<u>113,800,603</u>	<u>6,534,138</u>	<u>5.7</u>

(1) 借款及應付債券增長的主要原因是陽江核電和台山核電為滿足核電項目建設資金需求而借入的長期借款及應付債券增加。

(2) 來自同系附屬公司的貸款減少的主要原因是歸還了部分貸款。

## 本公司擁有人應佔權益

於2016年6月30日，本公司擁有人應佔權益人民幣58,425.8百萬元，比2015年12月31日的人民幣56,636.9百萬元增加人民幣1,788.9百萬元，增幅3.2%，主要原因是(i)本報告期內我們宣告分派2015年度末期股息，減少本公司擁有人應佔權益人民幣1,908.8百萬元；(ii)本報告期內我們實現本公司擁有人應佔全面收入總額人民幣3,697.6百萬元。

## (二) 資產與投資

截至2016年6月30日止六個月，本集團主要投資於核電機組建設、在運核電站技術改造以及核電相關的技術研發等領域。

## 物業、廠房及設備投資

截至2016年6月30日止六個月，本集團物業、廠房及設備投資約為人民幣6,695.9百萬元，比2015年上半年的人民幣6,777.3百萬元減少人民幣81.4百萬元，減幅1.2%，主要用於持續建設陽江核電站和台山核電站。

## 重大股權投資

截至2016年6月30日止六個月，本集團向部分合營公司和聯營公司進行了增資，其中向寧德核電增資人民幣282.8百萬元，向紅沿河核電增資人民幣137.9百萬元，向中廣核一期基金增資人民幣73.9百萬元。

## 重大收購及出售

董事會已於2016年3月14日審議並批准本公司的非全資附屬公司廣東核電合營有限公司向中廣核全資附屬公司中廣核服務集團有限公司（「核服集團」）轉讓其所擁有的泥崗路房產。轉讓房產的對價約為人民幣116.6百萬元。截至2016年6月30日，廣東核電合營有限公司與核服集團已經正式簽訂房地產轉讓合同並完成補繳地價款的辦理，其他轉讓相關手續仍在辦理中。

除上述出售項目外，截至2016年6月30日止六個月，本集團概無其他重大收購事項及重大出售事項。

## 募集所得款項使用情況

本公司於2014年12月全球發售10,148,750,000股H股，扣除各項發行費用後，募集所得款項淨額折合人民幣21,603.5百萬元。截至2016年6月30日，本公司的募集所得款項淨額已按照招股章程列示用途使用人民幣19,853.7百萬元，佔募集所得款項淨額的91.9%。

項目	變動額 人民幣千元
上市募集所得款項淨額	21,603,535
減：已使用募集所得款項	19,853,676
其中：收購台山核電產業投資有限公司60%的股權 以及台山核電12.5%的股權	9,700,196
在建核電站的資本開支	8,714,300
用於研發活動	109,180
補充營運資金	1,330,000
截至2016年6月30日止尚未使用的募集所得款項	<u>1,749,859</u>

註：根據股權轉讓協議，中廣核已將部分已付對價約人民幣88.0百萬元返回予本公司。收購的最終對價為約人民幣9,612.2百萬元。

剩餘未使用募集所得款項主要用於研發活動及開拓海外市場，用於研發活動款項按照本公司年度研發計劃逐步使用；由於本公司尚未開展海外項目，用於開拓海外市場的募集所得款項暫未使用。

## 外部融資環境

2016年上半年，全球經濟局勢動盪、風險事件頻發。英國退歐對歐盟乃至全球經濟造成重大影響，美聯儲加息進程對當前的全球經濟構成重大不確定性因素，國際政治與經濟雙重動盪所引發的負反饋效應將嚴重阻礙全球經濟復蘇。

在全球經濟動盪的背景下，中國經濟增長面臨著「新常態」的挑戰，中國政府致力於保增長、防風險和促轉型之間的平衡。2016年央行停止了降息步伐，通過下調存款準備金率、中期借貸便利利率等放鬆貨幣環境、補充流動性供應，對於改善投資者預期、穩定股市以及支持實體經濟發展有積極作用。2016年上半年人民幣兌美元、人民幣兌歐元總體呈貶值態勢，匯率波動風險仍需密切關注。

公司一方面在低利率的市場環境下通過發行債券等方式優化債務結構、降低融資成本；另一方面按照既定策略積極降低外幣債務匯率敞口，防範匯率市場劇烈波動的風險。

## 債務融資情況

2016年上半年，我們持續完善多元化的融資品種、合理的幣種與期限結構等融資模式，為公司業務發展提供穩健、經濟的資金來源。截至2016年6月30日，本集團的債務融資總額約為人民幣126,623.1百萬元，主要融資渠道包括銀行借款(佔比約83.7%)、公司債券(佔比約6.7%)、中期票據(佔比約1.6%)、短期融資券(佔比約0.8%)、非公開定向債務融資工具(佔比約3.4%)、來自中廣核及同系附屬公司的借款(佔比約3.8%)。我們維持以人民幣及長期限債務為主的債務結構，這符合我們以核電項目為主的經營特點，可有效防範流動性風險和系統性的匯率風險。

2016年上半年，我們根據外部融資環境的變化通過發行債券等直接融資方式致力於優化我們的債務結構：

- 2016年1月，公司附屬子公司陽江核電發行3年期的非公開定向債務融資工具，融資金額為人民幣500.0百萬元。
- 2016年3月，公司附屬子公司陽江核電發行3年期的非公開定向債務融資工具，融資金額為人民幣500.0百萬元。
- 2016年6月，公司附屬子公司陽江核電發行3年期的非公開定向債務融資工具，融資金額為人民幣700.0百萬元。
- 2016年5月，公司股東大會批准公司向中國銀行間市場交易商協會申請註冊超短期融資券，註冊金額為人民幣5,000.0百萬元。

## 債務與匯率風險管理

2015年，我們主動通過遠期交易、債務置換、提前還款等措施分期、分批關閉外幣債務匯率敞口，同時積極轉變涉外商務合同款項的籌資方式控制新增外幣債務，有效降低了重大匯率風險的影響。2016年上半年，全球經濟恢復前景仍未明朗，市場對美元加息預期不斷變化，英國「脫歐」事件仍在持續發酵當中，預計對未來的世界格局、經濟發展造成重大影響，從而使人民幣匯率波動進一步加劇；面對複雜的金融市場環境，公司秉承既定策略、繼續採取遠期交易、債務置換、提前還款等措施降低人民幣匯率波動的影響。與2015年末相比，本報告期末本集團外幣銀行借款及其他借款餘額下降了等值人民幣3,351.1百萬元，佔銀行借款及其他借款總額的比例從11.9%下降到9.0%。

為管理流動性風險，我們監控及維持公司的現金及現金等價物以及未動用的銀行授信水平。截至2016年6月30日，我們擁有約人民幣63,564.0百萬元未提取銀行綜合授信額度，人民幣4,000.0百萬元可隨時公開發行的債券額度以及現金及現金等價物人民幣8,176.2百萬元，可為公司經營提供充足的現金支持及降低現金流波動影響。

## 信用評級

2016年6月，中誠信國際信用評級有限責任公司對公司主體信用等級進行跟蹤評定，基於「公司在建核電機組陸續投產、在建項目有序推進」，判斷「公司未來核電裝機容量將穩步增長，發電能力進一步增強，盈利能力較強，融資渠道暢通」，維持評定公司的主體信用等級為AAA，評級展望為穩定。

## 或有事項

### 對外擔保

截至2016年6月30日止六個月內，本集團概無對外提供擔保。

## 受限資產

於2016年6月30日，本集團受限予銀行及關聯方的資產(主要為物業、廠房及設備)賬面價值為人民幣23,557.0百萬元，為本集團的貸款提供保證。於2015年12月31日，本集團受限予銀行及關聯方的資產賬面價值為人民幣24,543.1百萬元。

於2016年6月30日及2015年12月31日，嶺澳核電、嶺東核電、陽江核電及台山核電的電費收取權利被質押，以為該等實體從銀行及關聯方取得銀行授信及貸款提供保證。

於2016年6月30日及2015年12月31日，本集團於紅沿河核電的股權投資已被質押，以為紅沿河核電從銀行及關聯方取得銀行授信及貸款提供保證。

## 法律訴訟

截至2016年6月30日止六個月內，本集團概無面臨任何重大訴訟，且董事會亦不知悉任何未決或面臨威脅的訴訟已經或可能會對本集團財務狀況或經營造成重大不利影響。

## 投資方向

根據本公司戰略和業務發展需要，2016年下半年，本公司將按照投資進度投入在建核電站的建設資金、繼續投入在運核電站的技術改造以提高營運表現、持續投入科技研發創新和或有的資產收購開支等，並依據與中廣核訂立的不競爭契據而享有的收購保留業務的權利，適時開展相關投資活動，為本公司未來發展奠定堅實基礎。

## 業務表現與分析

### (一) 行業概覽

中國經濟增長模式已進入新常態，由高速增長轉為中高速增長。根據國家統計局2016年7月15日公佈的數據，2016年上半年國內生產總值(GDP)同比增長6.7%，供給側結構性改革和轉型升級在穩步推進，從產業結構來看，第三產業繼續保持較快發展，2016年上半年第三產業佔GDP的比重達到54.1%，比去年同期提高了1.8個百分點。

中國經濟正處在結構調整、轉型升級的關鍵階段，實體經濟運行仍然比較困難，經濟下行壓力仍然較大。根據中電聯發佈的《2016年1-6月份電力工業運行簡況》，2016年上半年全社會用電量約2,775,900吉瓦時，比2015年同期增長2.7%；全國發電裝機規模保持較快增長，大幅高於用電量增幅；全國電力供需總體寬松，發電設備利用小時持續低迷。

我們認為，為實現中國政府關於應對氣候變化的承諾，國家需要大力發展核電等清潔能源。2016年3月16日第十二屆全國人民代表大會第四次會議通過《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十三個五年(2016-2020年)規劃綱要》(「**十三五規劃**」)，十三五規劃中明確提出：要推動低碳循環發展，安全高效發展核電。

近年來，國內核電進入規模投產期，核電裝機規模增長較快，但核電在國內整個能源結構中的佔比仍然偏低。中國核能行業協會2016年7月25日發佈的《2016年1-6月全國核電運行情況》中的統計數據顯示，2016年1-6月全國商運核電機組裝機規模為28.60吉瓦，約佔全國電力總裝機規模的1.88%；累計發電量為95,389吉瓦時，約佔全國累計發電量的3.46%。我們認為，作為安全、高效、清潔的能源，核電以其發電成本低、容量大的優勢，應該得到穩步、規模的發展，為中國能源結構調整作出貢獻。

2016年上半年，國家電力體制改革方面取得重要進展。多個省市成為改革試點區域，分別出台了區域電力體制改革實施方案，同時，國家級和省級電力交易中心也陸續成立。廣東、廣西等省級電力交易中心已經組織了一定規模的電力市場交易，電力體制改革進程加速。

我們認為，在國家能源結構調整進程中，核電作為清潔能源迎來了發展機遇；與此同時，電力體制改革的加速推進使得我們所面臨的外部市場日趨複雜。我們需要主動順應形勢，加強公司內部、外部管理，抓住機遇，迎接挑戰。

## (二) 業務表現與分析

2016年上半年，我們管理16台在運核電機組、12台在建核電機組(含控股股東委託我們管理的防城港核電項目)。我們管理的在運核電機組安全穩定運行，在建核電機組建設有序推進。在此，我們主要報告2016年上半年我們擁有的在運和在建核電機組的業務表現(不含控股股東委託我們管理的核電項目)，以及我們在人力資源和社會責任等方面開展的工作。

### 安全管理

我們始終堅守「核安全高於一切」和「安全第一」的原則，這一原則貫穿於核電站的設計、建造、運營的各個階段。我們堅持核安全管理體系有效運作，通過開展不同形式的主題活動，以加強員工的核安全文化意識和核應急處置能力；我們通過組織核應急演習、與外部單位對標等，以不斷改進和提升我們的安全管理水平。所有活動的開展，都為了確保我們核電站的安全、經濟和可靠運行，最終實現保護人員、社會和環境免受放射性危害為根本目標。

根據WANO在福島核事故後制定的改進行動計劃，2018年1月以前，WANO將對全球所有一級會員公司開展一次公司同行評審(Corporate Peer Review,「CPR」)，其目的在於找出WANO會員公司在群廠管理層面能夠提升電站安全性和可靠性的待改進領域，並發現能夠幫助其他營運者改進核安全的良好實踐。作為WANO的會員公司，2016年6月13日至6月23日，我們接受了WANO的CPR評審。評審組按照WANO於2013年3月發布的最新標準，從七個領域、87項子標準開展審查，在評審過程中，我們本著開放透明、虛心學習的態度積極配合評審專家的審查工作，評審活動順利結束。評審組對評審活動的組織給予高度的認可，對公司核應急管理和群廠生產管理會議制度予以充分肯定，將這兩項活動認定為公司強項(Strength)，可以向其他核電運營企業推廣。評審組也向公司提出了5個待改進項(Areas for Improvement)。公司董事會和經營管理層高度重視此次的評審活動，已針對發現的問題迅速組織制定了相應的改進計劃，以期提升公司整體的核安全業績目標。

為加強公司對各電站核安全管理的組織領導，提升整體核安全水平，2016年上半年，我們成立了公司層面的核安全委員會(「公司核安全委員會」)並已開始正式運作，公司總裁擔任委員會主席。公司核安全委員會是公司層面重大核安全管理政策和制度、群廠核安全重大事項的審議和決策機構，是公司層面核安全管理的指揮平台。公司核安全委員會每季度召開一次會議，開展的工作主要包括：

- 監督和評估公司核安全狀態；
- 批准公司核安全管理政策和制度；
- 審議和決策涉及各電站共性的核安全問題；及
- 審議核安全管理領域重大問題的原因分析結果和糾正行動安排。

此外，我們每年例行開展核安全文化震撼教育，各級管理層依據核電站生產管理活動和國內外同行經驗反饋進行授課，加強員工的核安全文化意識和安全技能。我們也持續開展安全文化班組建設工作。根據工作性質不同，我們將安全文化班組分為運行、維修、現場非運行和非現場四個序列，通過開展安全文化班組建設，各班組對文件記錄、班組活動、培訓宣傳、隱患發現、自我評估、經驗反饋作為安全質量過程重點評估的領域，各類安全、質量績效作為結果指標，提高基層員工參與安全和質量管理的積極性和自覺性，進而提高我們的安全管理水平。

為檢驗公司及各電站的應急能力，我們按照計劃組織開展不同類型的應急演習。2016年3月26日，寧德核電站舉行場內綜合應急演習。此次演習近200人參加，各應急響應組啟動及時，應急組織體系的有效性及其應急響應能力得到了檢驗。2016年5月22日，紅沿河3、4號機組嚴重事故及地震災害專項應急演習在紅沿河核電站現場舉行。該演習有效檢驗了紅沿河3、4號機組在發生嚴重事故時的響應及地震災害專項應急預案的適用性和可操作性，為進一步夯實紅沿河核電站核安全屏障奠定了基礎。上述各次演習過程中存在的問題和良好實踐，我們均及時在公司各電站進行經驗反饋。

公司努力營造安全文化年年講、天天講的氛圍，我們積極強化員工「誠信透明」和「按程序辦事」的意識，持續提升公司安全文化水平。公司各電站多年來保持安全穩定運行，為持續提升安全業績，公司鼓勵各級管理人員到生產一線，和現場員工一起查找現場存在的安全隱患或問題並及時進行分析、解決及共享，儘量避免類似事件重發，儘早發現可能的共性問題。

工業系統設備缺陷的發生在短期內具有一定的偶然性，核電站的運行事件也是一樣。陽江核電站、寧德核電站及紅沿河核電站的新投產機組需要一定的時間發現可能的偏差和潛在的問題。與2015年同期相比，2016年上半年公司各核電站發生的運行事件數量有所增加。對於發生的運行事件，我們立即組織分析和討論，及時在各核電站之間進行經驗反饋。公司在內部監督、自查活動中也可能發現一些偏差，並按照準則進行判定。對於重新判定為運行事件的情況，我們始終秉承「誠信透明」的原則主動向國家監管機構報告，並加強原因分析和反思，進行本集團全員範圍內的經驗反饋和安全文化再教育。

## 運行事件

截至6月30日止六個月

基地或核電站	2016年	2015年
大亞灣基地(包括大亞灣核電站、嶺澳核電站、嶺東核電站)	3	0
陽江核電站	4	1
寧德核電站	2	1
紅沿河核電站	3	2

按照國際原子能機構的《國際核事件分級表(INES)》，截至2016年6月30日止六個月，我們的15台在運核電機組共發生12起事件，全部為0級。

注：INES分級表基於對(i)人和環境、(ii)放射性屏障和控制及(iii)縱深防禦三方面的影響，將核事件分為7個級別：1級至3級稱為「事件」，4級至7級稱為「事故」。0級事件無安全影響。

2016年上半年，我們在接受國家核安全局(「NNSA」)、核與輻射安全監督站及國家原子能機構等外部監管機構的11次核安全檢查中，全部獲得良好安全評價。

### 在運核電機組

截至2016年6月30日止六個月，我們的在運核電機組為15台，累計實現上網電量47,885.98吉瓦時，較2015年同期增長31.89%。其中，我們附屬公司運營管理的核電站(含大亞灣核電站、嶺澳核電站、嶺東核電站和陽江核電站)的累計上網電量較2015年同期增長36.48%，我們合營公司運營管理的核電站(含寧德核電站)的累計上網電量較2015年同期增長13.49%，我們聯營公司運營管理的核電站(含紅沿河核電站)的累計上網電量較2015年同期增長36.35%。

截至2016年6月30日止六個月，各核電站上網電量(單位：吉瓦時)統計如下：

核電站名稱	截至	截至	同期 變化率 (%)
	6月30日 止六個月 2016年	6月30日 止六個月 2015年	
<b>來自附屬公司</b>	<b>32,878.73</b>	<b>24,090.10</b>	<b>36.48</b>
大亞灣核電站	7,271.16	6,366.74	14.21
嶺澳核電站	7,878.81	7,506.00	4.97
嶺東核電站	6,984.05	7,008.05	-0.34
陽江核電站	10,744.71	3,209.31	234.80
<b>來自合營公司</b>			
寧德核電站	8,207.58	7,231.74	13.49
<b>來自聯營公司</b>			
紅沿河核電站	6,799.67	4,986.87	36.35

## 運行表現

我們持續採用能力因子、負荷因子和平均利用小時數這三個指標來衡量核電機組的利用情況，這是影響我們的整體經營業績及盈利能力的重要因素，影響這三個指標的主要原因是機組換料大修。根據年度大修計劃的安排，不同機組換料大修工期有一定差異，並且由於換料大修存在跨年度執行的情況，所以對於同一機組的同類型換料大修，可能出現不同年度的大修時間存在少量差異。

2016年上半年，我們的15台在運核電機組，平均能力因子90.17%、平均負荷因子73.92%、平均利用小時數為3,229小時，去年同期這三項指標分別為77.82%、75.07%、3,279小時，變化的主要原因是2016年上半年部分機組停機備用或臨時減載運行的天數多於2015年同期。

根據壓水堆核電站的設計，在運機組的核反應堆運行一定時間後，必須停堆更換核燃料。從核電站的安全性和經濟性考慮，核電運營商通常利用換料期間，集中安排機組的部分預防性和糾正性維修項目以及部分改造項目，這就是通常所說的核電站換料大修。我們的核電站換料週期通常為12個月到18個月。根據核電站的運行技術要求，每十年需要對主要設備進行專項檢查、試驗和維修，這些工作也安排在機組換料期間進行，這就是通常所說的核電站十年大修。除了換料大修和十年大修以外，新機組在投入運行的下一年度實施的換料大修，通常被稱為首次大修。

在大修期間，我們根據核電站預防性維修大綱和在役檢查大綱的要求以及機組運行經驗反饋，有選擇地對設備進行檢查、維修和改造，確保機組的安全水平，改善設備的運行性能，確保機組在下一循環週期內按設計要求保持良好的運行狀態。

考慮經濟性和相關工作的安排，核電機組換料大修不是絕對按照12個月或18個月來安排，我們通常結合當地的電力負荷波動情況，與當地電網公司溝通，在保障機組運行安全的前提下，合理安排機組換料大修計劃。由於需要安排的檢修項目不同，每次換料大修工期不完全相同，首次大修和十年大修的檢查項目較多，其工期比常規的換料大修更長一些。我們根據各個機組的具體運行狀況，持續優化並制定針對性的換料大修實施計劃，合理安排檢修項目，並積極採用先進技術提高檢修效率，在保證安全質量的前提下，做好每次換料大修工期的控制。

2016年上半年，我們的15台在運核電機組完成了5次換料大修，其中有1次是十年大修或相當於十年大修的首次大修。寧德3號機組首次大修於今年上半年開始、已於8月15日結束。2016年上半年進行的換料大修日曆天總數為254天。

於2016年上半年，我們運營管理的機組運行情況如下：

核電站	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	截至6月30日		截至6月30日		截至6月30日	
	止六個月		止六個月		止六個月	
	2016年	2015年	2016年	2015年	2016年	2015年
<b>來自附屬公司</b>						
大亞灣1號機組 <sup>1</sup>	<b>99.97</b>	57.33	<b>101.21</b>	57.86	<b>4,421</b>	2,527
大亞灣2號機組 <sup>2</sup>	<b>74.72</b>	97.32	<b>75.41</b>	98.01	<b>3,294</b>	4,281
嶺澳1號機組	<b>99.64</b>	99.91	<b>98.73</b>	99.26	<b>4,313</b>	4,336
嶺澳2號機組 <sup>3</sup>	<b>99.99</b>	87.19	<b>91.77</b>	82.87	<b>4,009</b>	3,620
嶺東1號機組	<b>83.16</b>	80.05	<b>82.45</b>	78.89	<b>3,601</b>	3,446
嶺東2號機組 <sup>4</sup>	<b>75.67</b>	80.45	<b>74.53</b>	79.57	<b>3,255</b>	3,476
陽江1號機組 <sup>5</sup>	<b>99.99</b>	58.59	<b>95.27</b>	58.79	<b>4,161</b>	2,568
陽江2號機組 <sup>6</sup>	<b>55.79</b>	—	<b>56.04</b>	—	<b>2,448</b>	—
陽江3號機組 <sup>6</sup>	<b>99.98</b>	建設中	<b>90.60</b>	建設中	<b>3,957</b>	建設中
<b>來自合營公司</b>						
寧德1號機組 <sup>7</sup>	<b>99.99</b>	99.93	<b>61.10</b>	98.09	<b>2,669</b>	4,285
寧德2號機組 <sup>8</sup>	<b>99.61</b>	61.46	<b>61.08</b>	59.03	<b>2,668</b>	2,578
寧德3號機組 <sup>6</sup>	<b>86.20</b>	—	<b>66.70</b>	—	<b>2,913</b>	—
<b>來自聯營公司</b>						
紅沿河1號機組 <sup>9</sup>	<b>77.93</b>	75.33	<b>55.72</b>	71.51	<b>2,434</b>	3,124
紅沿河2號機組 <sup>10</sup>	<b>99.98</b>	58.42	<b>60.10</b>	41.85	<b>2,625</b>	1,828
紅沿河3號機組 <sup>11</sup>	<b>99.99</b>	建設中	<b>38.12</b>	建設中	<b>1,665</b>	建設中

註：

1. 大亞灣1號機組2016年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次十年大修。
2. 大亞灣2號機組2016年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
3. 嶺澳2號機組2016年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
4. 嶺東2號機組2016年上半年完成一次換料大修，大修時間較去年同期有所增加。

5. 陽江1號機組2016年上半年未安排換料大修。去年同期完成了機組投產後的首次大修，首次大修性質類似於十年大修。
6. 陽江2號機組、寧德3號機組於2015年6月投入商業運營，我們於2015年7月開始進行能力因子和負荷因子的統計。陽江2號機組2016年上半年完成了機組投產後的首次大修，首修大修性質類似於十年大修。陽江3號機組於2016年1月投入商業運營。
7. 寧德1號機組2016年上半年部分時間配合電網要求進行了臨時減載或臨停。
8. 寧德2號機組2016年上半年未安排換料大修，去年同期完成了首次大修，首次大修性質類似於十年大修。寧德2號機組2016年上半年部分時間配合電網要求進行了臨時減載或臨停。
9. 紅沿河1號機組2016年上半年配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於2015年同期。
10. 紅沿河2號機組2016年上半年未部分時間配合電網要求進行了臨時減載或臨停。2015年上半年紅沿河2號機組由於遼寧冬季供暖期，配合電網要求進行了臨時減載。
11. 紅沿河3號機組於2015年8月投入商業運行。紅沿河3號機組2016年上半年部分時間配合電網要求進行了臨時減載或臨停。

公司持續推進「專業化、集約化、標準化」(「三化」)管理。在此，我們主要介紹公司推進標準化管理的目的及主要內容。標準化是公司「三化」戰略的基礎，標準化管理能夠促進現公司群廠管理更高效開展。

在安全方面，標準化管理有利於夯實群廠核安全基礎、落實經驗反饋、積極推廣最佳實踐、促進電站技術能力建設；在效益方面，標準化管理有利於新基地快速複製良好實踐、縮短新電站的學習時間，持續提高新投產機組的運行管理水平。

公司制定了運營標準化建設方案，構建了運營核心領域OPST(組織、程序流程、知識技能、系統工具)管理模型，以實現四個統一，即統一組織管理體系、統一技術標準和程序流程體系、統一崗位資格與授權培訓體系、統一運營管理工具。

- 組織機構標準化是推動運營標準化管理的重要基礎，是公司組織能力快速複製和核心能力快速提升的重要手段。
- 程序和流程標準化是標準化管理的關鍵要素，實施管理程序、運維程序、業務流程標準化並分級進行推廣是標準化管理的重要環節。

- 技能提升是電站業績提升和業務發展的需要，公司從電站培訓業務流程標準化和崗位能力要求標準化出發，通過對關鍵業務流程和崗位培訓大綱的管控，來實現員工培訓授權的標準化，提升專業技能水平，以確保人員滿足該崗位的能力要求。
- 先進的技術和工具是標準化管理的助推器和倍增器，在信息技術大發展和知識社會的背景下，重點開展智能化、信息化建設，讓系統、數據也成為公司能力的載體，成為價值和收益的來源，成為群廠有機聯繫和共同進步的紐帶。

我們持續與國際同行對標，截至2016年6月30日止六個月，與2015年WANO壓水堆12項業績指標一年值標杆對比，我們的15台在運核電機組共180項WANO業績指標中，共有147項指標(81.7%)達到世界前1/4水平，其中128項指標(71.1%)達到世界前1/10水平。去年同期，我們的11台在運核電機組共132項WANO業績指標中，共有105項指標(79.5%)達到世界前1/4水平，其中95項指標(72.0%)達到世界前1/10水平。

## 環境表現

2016年上半年，我們運營管理的各在運核電機組的放射性廢物管理始終嚴格遵守國家相關法律、法規的要求，並嚴格滿足相關技術規範的標準要求。

下表載列按國家標準比例表示的我們的核電站在期內所排放的各類放射性廢物的數量及比例。我們核電站排放的放射性廢物的數量均低於適用國家限值。

	大亞灣基地 (包括大亞灣核電站、 嶺澳核電站和嶺東核電站)							
	嶺澳核電站和嶺東核電站		陽江核電站		寧德核電站		紅沿河核電站	
	2016年	2015年	2016年	2015年	2016年	2015年	2016年	2015年
	截至6月30日止六個月							
按國家標準比例表示的放射性液體廢物 (非氚放射性核素)排放量	0.10%	0.32%	0.18%	0.28%	0.10%	0.17%	0.15%	0.20%
按國家標準比例表示的放射性氣體廢物 (惰性氣體)排放量	0.08%	0.19%	0.27%	0.05%	0.06%	0.21%	0.12%	0.06%
放射性固體廢物(立方米)	109.8	131.2	6.0	0	71.2	97.6	68.8	122.8
環境監測結果	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常

核電作為一種清潔能源，為節能減排做出貢獻。2016年上半年，我們累計上網電量等效減少標煤消耗約1,508萬噸、減排二氧化碳約3,952萬噸、減排氮氧化物約11萬噸，減排效應等效約11萬公頃森林。

## 在建核電機組

在建核電站的質量對核電站投產後安全高效運營至關重要。我們精心組織工程建設，嚴格遵守相關法律法規要求，所有需要經過NNSA檢查的重大工程節點，均經NNSA檢查並確認完全符合要求後方轉入下一階段工作。我們借鑒國內外其他核電站建設過程中的經驗反饋，持續改進工程建設的安全和質量，為機組投產後的安全穩定運行打下堅實基礎。

核電機組	土建	設備			預期投入
	施工階段	安裝階段	調試階段	併網階段	運行日期
<b>來自附屬公司</b>					
陽江4號機組			√		2017年下半年
陽江5號機組		√			2018年下半年
陽江6號機組		√			2019年下半年
台山1號機組			√		2017年上半年
台山2號機組		√			2017年下半年
<b>來自合營公司</b>					
寧德4號機組				√	2016年下半年
<b>來自聯營公司</b>					
紅沿河4號機組				√	2016年下半年
紅沿河5號機組	√				2020年下半年
紅沿河6號機組	√				2021年

截至2016年6月30日，我們的9台在建核電機組中，2台處於並網階段，2台處於調試階段，3台處於設備安裝階段，2台處於土建施工階段。

核電機組在建設過程中可能受多種因素影響，包括交付延期、主要設備及材料成本增加，延遲獲得法規批准、許可或牌照，不可預期的工程、環境或地理問題，國產化率變動以及實施其他中國核安全監管及安全規定等，投入運行的實際日期可能與預計日期不符，我們將根據相關規則要求不時公佈最新資料。

陽江3號機組於2016年1月1日投入商業運行。陽江4號機組於2016年5月10日完成冷試\*，為機組後續商運打下了堅實的基礎。

台山1號機組處於調試階段，2號機組處於設備安裝階段。台山1號機組於2016年1月27日完成冷試，2016年6月24日，台山1號機組完成安全殼打壓試驗，結果符合設計準則。安全殼是反應堆的第三道屏障，安全殼打壓試驗是驗證安全殼密封性和結構強度的驗收試驗。安全殼打壓試驗是機組裝料的先決條件之一。

寧德4號機組於2016年3月29日並網發電，並於2016年7月21日完成所有的調試工作，具備商業運營條件，開始上網電量的統計。

根據所在區域的電力市場情況和生產計劃安排，我們將紅沿河4號機組預計具備商業運行條件時間由2016年上半年調整至2016年下半年。

## 電力銷售

2016年上半年，全國電力供需總體寬鬆，公司的核電機組所在的部分省份用電量需求增長緩慢，公司部分機組出現了臨時減載和臨停。為爭取更多的上網電量，保證公司的整體經濟利益，在電力銷售方面，2016年上半年公司採取的主要措施包括：

- 跟蹤國家和地方政策制定，與國家和地方政府相關部門積極溝通，為核電發展相關政策的制定提供意見和建議；
- 與地方政府相關部門、電網等外部單位積極溝通，爭取更合理的上網電量計劃指標，並在執行過程中跟踪落實；
- 積極研究和參與電力區域外送，擴大核電機組電量消納市場空間，盡可能增加上網電量；及
- 緊密跟蹤和參與電改實施進程，研究並適當參與電力市場交易，爭取更多的市場上網電量。

\* 冷試(冷態功能試驗)是機組進入系統調試階段後的第一個綜合性調試試驗，主要進行反應堆冷卻劑系統和相關系統的功能試驗，以及反應堆冷卻劑系統和相關系統高壓邊界的打壓試驗，檢驗主回路安裝質量。

## 人力資源

根據公司的人力資源規劃，於本報告期，公司共招聘員工315人。截至2016年6月30日，我們擁有11,812名員工(含我們的聯屬公司)。

我們高度關注每一位參與核電站工作的員工的職業健康，包括我們的承包商人員，以及其他任何正常進入公司工作場所開展相關活動的人員。我們通過宣傳與培訓、主動預防、職業危害因素的辨識和管理等多種手段保證每一位人員的職業健康。

我們進入核電站控制區工作的人員(包括員工、承包商和其他人員)平均個人輻射劑量均低於國家標準限值(20毫希/年/人)。下表列示關於我們運營管理的核電站於2016年上半年及2015年同期進入控制區工作的人員的最大個人輻射劑量的信息(單位：毫希)：

核電站／機組	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
大亞灣核電站	<b>4.50</b>	7.08
嶺澳核電站	<b>1.81</b>	2.14
嶺東核電站	<b>6.83</b>	5.13
陽江核電站1號、2號及3號機組	<b>6.55</b>	6.71
寧德核電站1號、2號及3號機組	<b>4.11</b>	7.18
紅沿河核電站1號、2號及3號機組	<b>3.15</b>	5.62

註：數據變化的主要原因是核電站在報告期內安排的大修工期和維修項目的差異以及機組數量的變化。

## 社會責任

我們秉持「開放、透明」的理念，持續開展公眾溝通、科普宣傳等活動，不斷提升企業運營透明度。在實現自身發展的同時，我們也積極推動社區產業發展，幫助解決社區實際困難，構建和諧友好「鄰里」關係。

## 主動的信息公開

2016年上半年，我們召開了6場新聞發佈會，同時通過門戶網站、社交媒體等多種渠道，及時向社會披露核電安全信息和環境監測數據，保障公眾對核電站運營信息、核安全信息的知情權。上半年，我們共主動公開運行事件12次，全部為0級事件。

我們加強了面向各級政府和社會媒體的溝通。在與國資委、國家能源局、國防科工局、國家核安全局以及省市各級地方政府保持定期化、常態化溝通機制的基礎上，我們還加強了與港澳地區政府、公眾的交流溝通。2016年上半年，應澳門特區政府邀請，公司董事長、總裁和技術專家參加了國家在澳門舉辦的「國家核電政策及廣東核電發展情況介紹」專題座談會，我們的技術專家也參加了澳門特區政府新聞局和保安司共同舉辦的「中國廣核核電發展及台山核電站工程進展情況介紹澳門傳媒機構講座」，充分地解答各界疑惑，響應社會關切。

## 透明的公眾溝通

2016年上半年我們繼續以主動、公開的態度，深入社區、城市、校園開展「面對面」溝通交流活動，用透明和誠意贏得公眾的認可。例如：紅沿河核電科普推廣走出核電周邊社區，走進大連市區講授核電科普課。在2016年6月4日世界環境日前夕，寧德核電志願者聯合福建省輻射環境監督站和福鼎市教育局在福鼎市第十七中學開展了生動有趣的環保公開課。大亞灣運營公司邀請15個深圳家庭走進大亞灣基地，體驗了一場別開生面的綠色科普親子之旅，聲光電一體的多媒體展板、三維模型，直觀展示了核電發展歷史、現狀及未來，也讓參觀家庭對核電站有了更形象的了解和理性認識。

## 共贏的社區發展

我們在實現自身發展的同時，助推社區發展和進步，積極參與社會公益事業，用行動和愛心回饋社會。例如：春節前夕，陽江核電的員工先後走訪項目周邊的東平鎮允泊村、北陡鎮那琴村和沙咀村，為188戶困難家庭贈送了春節慰問品，並對他們的生活情況和困難需求表達了熱切關懷。六一前夕，台山核電的百餘名員工與周邊社區的貧困單親兒童結對幫扶，資助93名學生愛心款達3萬餘元。

### (三) 下半年展望

公司所處的外部市場環境依然複雜，除緊密跟踪電力市場改革的進程與核電「十三五」規劃的出台、爭取國家地方政策支持等，我們將保持在運機組的安全穩定運行，統籌發電策略，優化售電模式，爭取更多的上網電量，努力保證整體經濟效益。

2016年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

- 以安全、質量為基礎，按計劃推進機組建設，除已於2016年7月21日具備商業運營條件的寧德4號機組外，紅沿河4號機組及受控股股東委託管理的防城港2號機組也將於下半年投入商業運營。
- 根據機組運行情況、大修計劃及電力市場情況，我們計劃於下半年開展7次機組換料大修，其中有1次為跨年度的機組換料大修。我們將努力保持在運核電機組的安全穩定運營；同時根據區域電力市場的情況，適當參與電力市場交易，提高機組利用效率，提升公司整體經濟效益。
- 加強內部資源統籌、協同，優化過程控制、激勵機制，控制在運機組運營成本和在建機組建設成本。
- 積極關注核電「十三五」規劃的出台，跟踪核電新項目的審批，選擇在恰當的時機以適當的方式收購控股股東的保留業務。
- 在財務管理方面，公司將始終秉承謹慎的原則，開展外幣債務風險管理，持續監控風險敞口情況和報告風險，並根據市場變化適時調整策略，努力降低國內外金融市場波動對公司盈利情況和現金流量的影響。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2016年6月30日止六個月期間，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 中期股息

根據本公司的派息政策，並結合公司2016年上半年具體的運營業績狀況，董事會不建議派發截至2016年6月30日止六個月之中期股息。

## 本報告期期後事項

自2016年6月30日起至本公告日期止，未發生對本集團營運、財務或經營前景產生重大影響的事件。

## 遵守企業管治守則

本公司已遵從上市規則附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》(「**聯交所守則**」)所載的守則條文作為其企業管治守則。董事會於2014年11月18日批准了《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》(第一版)(「**《公司企業管治守則》**」)。根據董事會專門委員會的變化以及《聯交所守則》有關風險管理及內部監控的修訂，董事會於2016年1月6日批准修訂了《公司企業管治守則》，修訂後的《公司企業管治守則》涵蓋了《聯交所守則》的基本要求，更在多方面超出其建議最佳常規的標準。本報告期內，本公司已遵守《聯交所守則》所載的所有守則條文。本公司僅沒有採納《聯交所守則》建議最佳常規中的一項(即上市公司應公佈及發表季度業績報告)，但我們按照季度發佈公司季度運營簡報，且我們根據國內債券市場的要求在境內市場發佈季度財務報表，我們也在聯交所網站上同步發佈《海外監管公告》，披露按中國會計準則核算的季度財務狀況，並適當說明與國際會計準則核算的差異。

## 遵守董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納聯交所上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「標準守則」)，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。本公司亦制定及採納了《董事及特定人士證券交易守則》，其條款不比標準守則寬鬆。根據對本公司董事及監事的專門查詢，所有董事、監事及高級管理人員均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守標準守則所訂之標準。

## 審計與風險管理委員會

本公司已根據上市規則第3.21條及《聯交所守則》的規定設立了審計委員會(「審計委員會」)，並制訂書面職權範圍。根據《聯交所守則》關於有關風險管理和內部監控的最新修訂，委員會名稱已由審計委員會變更為董事會審計與風險管理委員會(「審計與風險管理委員會」)，並對《中國廣核電力股份有限公司董事會審計委員會工作規則》進行了修訂，修訂後的《中國廣核電力股份有限公司董事會審計與風險管理委員會工作規則》規定了審計與風險管理委員會的職責，並明確界定了其風險管理及內部監控的職能。於本報告日期，審計與風險管理委員會包括一名非執行董事(卓宇雲先生)及兩名獨立非執行董事(那希志先生及蕭偉強先生)，並由持有會計專業資格的蕭偉強先生擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

於2016年8月22日，審計與風險管理委員會已審閱並確認本集團截至2016年6月30日止六個月的中期業績公告，2016年中期報告以及按照國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定編製的截至2016年6月30日止六個月的未經審計中期財務報表。

## 刊登中期業績及中期報告

本業績公佈分別在聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk>) 以及本公司網站 (<http://www.cgnp.com.cn>) 上刊發。

本公司將於適當時候向本公司股東寄發載有上市規則規定的所有資料及本公司2016年中期報告，並在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命  
中國廣核電力股份有限公司  
張善明  
董事長

中國，2016年8月24日

如本公告中英文版本有任何歧義，概以中文版本為準。

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事高立剛先生；非執行董事為張善明先生，施兵先生，肖學先生及卓宇雲先生；獨立非執行董事為那希志先生，胡裔光先生及蕭偉強先生。

\* 僅供識別