

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分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。



CGN NEW ENERGY HOLDINGS CO., LTD.

中國廣核新能源控股有限公司

(於百慕達註冊成立的有限公司)

(股份代號：1811)

截至2016年6月30日止六個月中期業績公告

截至2016年6月30日止六個月未經審核綜合中期業績摘要

- 截至2016年6月30日止六個月的收入為565.7百萬美元，較截至2015年6月30日止六個月的593.6百萬美元下跌4.7%。
- 截至2016年6月30日止六個月的除稅前溢利為79.8百萬美元，較截至2015年6月30日止六個月的83.4百萬美元下跌4.3%。
- 截至2016年6月30日止六個月的本公司股東應佔溢利為49.2百萬美元，較截至2015年6月30日止六個月的52.5百萬美元下跌6.3%。
- 截至2016年6月30日止六個月的每股盈利為1.15美仙，較截至2015年6月30日止六個月的1.22美仙下跌6.3%。
- 董事會決議不宣派截至2016年6月30日止六個月之中期股息。

董事會宣佈本集團截至2016年6月30日止六個月的未經審核綜合中期業績，連同於2015年同期的比較數字。

綜合損益及其他全面收益表

截至2016年6月30日止六個月－未經審核

	截至6月30日止六個月	
	2016年 千美元	2015年 千美元
收入	<u>565,716</u>	<u>593,587</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	297,840	396,963
物業、廠房及設備折舊	74,914	44,403
維修及保養	16,288	11,424
員工成本	31,437	30,864
其他	<u>28,279</u>	<u>23,764</u>
經營開支總額	<u>448,758</u>	<u>507,418</u>
經營溢利	116,958	86,169
其他收入	5,552	6,461
其他收益及虧損	(456)	272
財務費用	(58,373)	(28,733)
攤佔聯營公司業績	<u>16,093</u>	<u>19,185</u>
除稅前溢利	79,774	83,354
所得稅開支	<u>(21,475)</u>	<u>(22,200)</u>
期內溢利	58,299	61,154

截至6月30日止六個月

2016年
千美元

2015年
千美元

其他全面(開支)收益

其後可重新分類至損益的項目：

換算海外附屬公司及聯營公司

產生的匯兌差額

(34,720) (13,161)

對轉入損益的款項進行重新分類調整

—撥回對沖儲備

(61) (65)

—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免

15 16

期內其他全面開支

(34,766) (13,210)

期內全面收益總額

23,533 47,944

應佔期內溢利：

本公司擁有人

49,245 52,504

非控股權益

9,054 8,650

58,299 61,154

應佔全面收益總額：

本公司擁有人

16,843 40,989

非控股權益

6,690 6,955

23,533 47,944

每股盈利

—基本(美仙)

1.15 1.22

—攤薄(美仙)

1.15 1.22

綜合財務狀況表

於2016年6月30日－未經審核

	於2016年 6月30日 千美元	於2015年 12月31日 千美元
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,459,236	2,545,785
預付租賃款項	55,717	57,982
商譽	175,271	178,967
於聯營公司權益	186,794	174,472
應收非控股股東款項	322	704
遞延稅項資產	28,549	28,553
其他資產	34,222	35,661
	<u>2,940,111</u>	<u>3,022,124</u>
流動資產		
存貨	29,009	28,755
預付租賃款項	3,355	3,640
貿易應收賬款	181,963	200,765
其他應收款項及預付款	118,543	130,082
應收非控股股東款項	1,147	2,450
應收聯營公司款項	150	43,084
應收同系附屬公司款項	7,718	4,319
可收回稅項	19	106
已抵押銀行存款	74,840	75,045
銀行結餘及現金	388,001	342,498
	<u>804,745</u>	<u>830,744</u>

	於2016年 6月30日 千美元	於2015年 12月31日 千美元
流動負債		
貿易應付賬款	57,409	89,778
其他應付款項及應計費用	143,412	155,873
應付同系附屬公司款項	4,380	4,647
應付非控股股東款項	8,058	6,198
同系附屬公司貸款－於一年內到期	13,802	96,422
一名非控股股東墊款－於一年內到期	6,951	7,098
銀行借貸－於一年內到期	109,261	114,024
應付債券－於一年內到期	4,717	4,717
政府補助	648	662
遞延接駁費	41	109
應付稅項	8,813	8,738
	<u>357,492</u>	<u>488,266</u>
流動資產淨值	<u>447,253</u>	<u>342,478</u>
總資產減流動負債	<u>3,387,364</u>	<u>3,364,602</u>
非流動負債		
一名非控股股東墊款－於一年後到期	777	794
同系附屬公司貸款	464,194	465,459
一間間接控股公司貸款	100,000	100,000
銀行借貸－於一年後到期	1,560,627	1,536,606
應付債券－於一年後到期	349,574	349,386
遞延接駁費	149	152
政府補助	10,324	10,874
遞延稅項負債	53,536	51,778
	<u>2,539,181</u>	<u>2,515,049</u>
淨資產	<u><u>848,183</u></u>	<u><u>849,553</u></u>

	於2016年 6月30日 千美元	於2015年 12月31日 千美元
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>740,123</u>	<u>741,677</u>
本公司擁有人應佔權益	740,178	741,732
非控股權益	<u>108,005</u>	<u>107,821</u>
總權益	<u>848,183</u>	<u>849,553</u>

收入及分部資料

本集團擁有以下三個可呈報分部：

- (1) 位於中國的發電站－發電及電力供應；
- (2) 位於韓國的發電站－發電及電力供應；及
- (3) 位於中國的管理公司－向中廣核及其附屬公司營運的發電站提供管理服務。

以下載列按可呈報分部劃分的本集團收入及業績分析：

截至2016年6月30日止六個月

	位於中國 的發電站 千美元	位於韓國 的發電站 千美元	位於中國 的管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入－外部	<u>217,490</u>	<u>336,474</u>	<u>11,752</u>	<u>565,716</u>
分部業績	<u>65,962</u>	<u>22,378</u>	<u>697</u>	89,037
未分配其他收入				439
未分配營運開支				(5,638)
未分配財務費用				(19,701)
其他收益及虧損				(456)
攤佔聯營公司業績				<u>16,093</u>
除稅前溢利				<u>79,774</u>

截至2015年6月30日止六個月

	位於中國 的發電站 千美元	位於韓國 的發電站 千美元	位於中國 的管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入－外部	<u>129,930</u>	<u>453,095</u>	<u>10,562</u>	<u>593,587</u>
分部業績	<u>40,942</u>	<u>37,574</u>	<u>503</u>	79,019
未分配其他收入				919
未分配營運開支				(6,566)
未分配財務費用				(9,475)
其他收益及虧損				272
攤佔聯營公司業績				<u>19,185</u>
除稅前溢利				<u>83,354</u>

綜合財務報表附註

截至2016年6月30日止六個月－未經審計

1. 一般資料

本公司為根據1981年百慕達公司法於百慕達註冊成立並獲豁免的有限公司，其股份於2014年10月於聯交所主板上市。本公司註冊辦事處地址為Victoria Place, 31 Victoria Street, Hamilton HM 10, Bermuda。本公司主要營業地點為香港灣仔港灣道25號海港中心15樓。其直接控股公司為中廣核華美，一家於香港註冊成立的有限公司及其最終控股公司為中廣核，一家於中國成立的國有企業。

綜合財務報表已按符合國際財務報告準則的會計政策編製。此外，截至2016年6月30日止六個月綜合財務報表包括上市規則及公司條例所規定的適用披露。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）

應用新訂及經修訂國際財務報告準則

本集團於本中期期間已首次應用以下與編製本集團的綜合財務報表有關的由國際會計準則理事會頒佈的新訂或經修訂國際財務報告準則：

國際財務報告準則第11號（修訂本）	收購合營業務權益之會計處理
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）	折舊及攤銷可接受方法之澄清
國際財務報告準則（修訂本）	國際財務報告準則2012年至2014年週期之年度改進
國際會計準則第27號（修訂本）	獨立財務報表之權益法
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：應用綜合入賬之例外情況

於本中期期間應用上述新訂的國際財務報告準則對該等綜合財務報表所呈報的金額及／或該等綜合財務報表所載的披露並無重大影響。

本集團並無提早應用任何已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

2016年上半年，本集團收入為565.7百萬美元，較上年同期的593.6百萬美元下跌4.7%，本公司股東應佔溢利為49.2百萬美元，較上年同期的52.5百萬美元下跌3.3百萬美元，跌幅達6.3%。

2016年上半年，本集團期內溢利為58.3百萬美元，較上年同期的61.2百萬美元下跌2.9百萬美元或4.7%。

收入

2016年上半年，本集團錄得收入為565.7百萬美元，較上年同期的593.6百萬美元下跌4.7%。收入減少主要因為韓國電力市場供應增加，及天然氣價格下降，導致韓國燃氣電價下降，以致栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的收入減少。來自韓國的收入減少部分被我們於2015年9月收購之風電及太陽能項目所帶來收入增加所抵銷。

經營開支

2016年上半年，本集團的經營開支為448.8百萬美元，較上年同期的507.4百萬美元下跌11.5%。經營開支減少的主要原因是我們的栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的天然氣價格及燃料成本下降所致。

經營溢利

2016年上半年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）為116.9百萬美元，較上年同期的經營溢利86.2百萬美元增加30.7百萬美元或35.6%。經營溢利增加主要來自我們的風電及太陽能項目所作貢獻。

其他收入

其他收入主要為廢料出售收入、利息收入及增值稅退稅。2016年上半年，本集團錄得其他收入為5.6百萬美元，較上年同期的6.5百萬美元略為減少0.9百萬美元。

財務費用

2016年上半年，本集團的財務費用為58.4百萬美元，較上年同期的28.7百萬美元增加103.5%。財務費用增加，主要由於銀行貸款及關聯公司的借款的加權平均餘額於2015年下半年增加，用以收購風電及太陽能項目。

攤佔聯營公司業績

2016年上半年，攤佔聯營公司利潤為16.1百萬美元，較上年同期的19.2百萬美元利潤減少3.1百萬美元。聯營公司利潤減少主要是由於2015年5月及於2016年1月，中國燃煤電廠全國性電價下降，惟部分被中國標準煤價格下調所抵銷。

所得稅開支

2016年上半年，本集團的所得稅開支為21.5百萬美元，較上年同期的22.2百萬美元減少0.7百萬美元。

流動資金及資金來源

本集團的銀行結餘及現金由2015年12月31日的342.5百萬美元增加至2016年6月30日的388.0百萬美元，主要由於期內經營所得現金所致。

淨債務／權益比率

本集團淨債務／權益比率由2015年12月31日的2.74減少至2016年6月30日的2.61，此乃由於期內償還借款及經營所得現金導致淨債務（相當於總負債減可動用現金）減少所致。

中期股息

董事會決議不宣派截至2016年6月30日止六個月之中期股息。

每股盈利

	截至6月30日止六個月	
	2016年 美仙	2015年 美仙
每股基本及攤薄盈利－以本期 普通股的加權平均數計算	<u>1.15</u>	<u>1.22</u>
	千美元	千美元
用於計算每股基本盈利的盈利 (本公司擁有人應佔期內溢利)	<u>49,245</u>	<u>52,504</u>
	千股	千股
用於計算每股基本及攤薄盈利的 普通股加權平均股數	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>

貿易應收賬款

	於	
	2016年 6月30日 千美元	2015年 12月31日 千美元
貿易應收賬款	182,149	200,954
減：呆賬撥備	<u>(186)</u>	<u>(189)</u>
	<u>181,963</u>	<u>200,765</u>

本集團於期內授予其貿易客戶30至90日的信貸期。於2016年6月30日，逾73% (2015年12月31日：99%) 的貿易應收賬款既無逾期亦無減值。管理層認為，根據本集團所採用的信用審閱政策，該等應收款項擁有良好信貸評分。

以下載列於報告期末按發票日期 (與收入確認日期相若) 呈列的貿易應收賬款減去呆賬撥備的賬齡分析。

	於	
	2016年 6月30日 千美元	2015年 12月31日 千美元
0至60日	123,522	199,355
61至90日	11,208	552
90日以上	<u>47,233</u>	<u>858</u>
	<u>181,963</u>	<u>200,765</u>

貿易應付賬款

於報告期末，按發票日期呈報的貿易應付賬款的賬齡分析如下。

	於	
	2016年 6月30日	2015年 12月31日
	千美元	千美元
0至60日	53,744	88,154
61至90日	1,485	140
超過90日	2,180	1,484
總計	<u>57,409</u>	<u>89,778</u>

截至2016年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為35日（截至2015年12月31日：40日）。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付賬款均可於信貸期限內結清。

財務狀況

非流動資產由2015年12月31日的3,022.1百萬美元減少至2016年6月30日的2,940.1百萬美元，主要由於截至2016年6月30日止六個月的折舊費用所致。

流動資產由2015年12月31日的830.7百萬美元減少至2016年6月30日的804.7百萬美元，主要由於貿易應收賬款及其他應收款項減少，惟被現金及銀行存款的增加所抵銷。貿易應收賬款的減少主要因為韓國電力項目主要客戶較快結清賬款，而現金及銀行存款的增加乃主要由於經營所得現金所致。

流動負債由2015年12月31日的488.3百萬美元減少至2016年6月30日的357.5百萬美元，主要由於截至2016年6月30日止六個月之貿易及其他應付款項、償還銀行借貸及來自同系附屬公司貸款減少所致。

非流動負債由2015年12月31日的2,515.0百萬美元輕微增加至2016年6月30日的2,539.2百萬美元，主要由於銀行借貸增加所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸從2015年12月31日的1,650.6百萬美元升至2016年6月30日的1,669.9百萬美元。銀行借貸的細節如下：

	於	
	2016年 6月30日 千美元	2015年 12月31日 千美元
已抵押	1,490,043	1,547,952
未抵押	<u>179,845</u>	<u>102,678</u>
	<u>1,669,888</u>	<u>1,650,630</u>
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	109,261	114,024
一年以上但少於兩年	120,679	136,438
兩年以上但少於五年	407,885	370,845
五年以上	<u>1,032,063</u>	<u>1,029,323</u>
	1,669,888	1,650,630
減：流動負債下顯示一年內到期結算的款項	<u>(109,261)</u>	<u>(114,024)</u>
一年後到期結算的款項	<u>1,560,627</u>	<u>1,536,606</u>

於2016年6月30日，本集團未動用的銀行已承諾信貸額度為1,210.6百萬美元。

應付債券

本公司於2013年8月19日按本金的99.686%發行本金總額為350.0百萬美元的債券，按年利率4%計息，利息每半年到期支付一次。除非提早贖回，債券將於2018年8月19日到期。於2016年6月30日，應付債券的賬面值為354.3百萬美元。

同系附屬公司貸款

於2016年6月30日及2015年12月31日，來自本公司一家同系附屬公司中國清潔能源開發有限公司貸款為450.0百萬美元，該款項為無抵押，按年利率4.5%計息，並須於2025年償還。於2016年6月30日及2015年12月31日，該款項列為非流動負債。

於2016年6月30日，來自本公司一家同系附屬公司中廣核財務的貸款為數19.6百萬美元，較於2015年12月31日的111.9百萬美元減少92.3百萬美元。貸款減少主要由於在本期間內償還借貸及銀行借款再融資所致。來自中廣核財務的貸款均為無抵押，按年利率4.37%至4.86%計息。有關貸款其中5.4百萬美元為須於一年內償還的貸款，並於2016年6月30日列為流動負債；餘額14.2百萬美元則須於2024年償還，並於2016年6月30日分類為非流動負債。

截至2016年6月30日，本公司之同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司墊付8.4百萬美元，該款項為無抵押，按年利率4.75%計息，並須於一年內償還，並於2016年6月30日列為流動負債。

一間間接控股公司貸款

於2016年6月30日及2015年12月31日，來自本公司一間間接控股公司中廣核國際有限公司貸款為數100.0百萬美元，該款項為無抵押，按年利率4.5%計息，並須於2025年償還。

資本開支

本集團的資本開支由2015年上半年的11.2百萬美元增加16.4百萬美元至2016年上半年的27.6百萬美元，乃由於我們的風電及太陽能項目產生的資本開支增加所致。

或然負債

於2016年6月30日及2015年12月31日，本集團無任何重大的或然負債。

資產抵押

本集團已抵押若干物業、廠房及設備、貿易應收賬款、土地使用權以及銀行存款，以取得授予本集團的信貸融資。於2016年6月30日，抵押資產的賬面總值為1,265.0百萬美元。

僱員福利

截至2016年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,728人，大部份駐於中國。本集團向僱員提供薪酬及花紅以及僱員福利，包括退休計劃、醫療及人壽保險計劃。

於中國的僱員受到中國當地慣例及法規所規定的強制性社會保障計劃（基本上為界定供款計劃）保障。中國法律規定，本集團須根據各城市的監管規定向不同計劃作出按照僱員平均薪酬若干百分比的供款。中國政府直接負責向該等僱員支付福利。

在韓國，根據法律，本集團須向國民年金作出僱員平均月薪4.5%的供款、3.06%為國民健康保險（國民健康保險供款的6.55%為長期護理保險）、0.9%為失業保險、0.86%（首爾辦事處）／0.76%（栗村）／0.76%（大山）為工業意外賠償保險及0.06%為工資索賠擔保基金。

在香港，本集團參與了根據強制性公積金計劃條例（香港法例第485章）設立的強制性公積金計劃。僱員須向強制性公積金計劃支付其相關收入的5.0%，而本集團按照僱員各自的基本月薪的10.0%作出供款。

二. 行業概覽

回顧2016年上半年，中國風電、太陽能發電新增設備容量繼續保持了較快增長勢頭。風電、太陽能1至6月分別新增投產5.74吉瓦、17.60吉瓦，風電同比少投產0.77吉瓦，太陽能新增投運容量同比提高12.48吉瓦。這說明中國電力結構調增的步伐在加快，新能源成為主要增長點。但是，也應注意到在中國電力需求增速放緩的情況下，預期2016年下半年發電企業之間將有較為激烈的競爭。

在中國電力市場方面，根據發改委7月份定時主題新聞發佈會，2016年上半年全社會用電量平穩增長，結構不斷優化，全國社會用電量2,775.9太瓦時，同比增長2.7%，增速較去年同期回升1.4%。從發電情況看，清潔能源發電量持續較快提升，上半年全國重點水電站來水較好，水電、核電發電量同比增長13.4%和24.9%，火電發電量同比下降3.1%。

隨著電力體制改革的不斷深化，電改配套文件2《關於推進電力市場建設的實施意見》、配套文件4《關於有序放開用電計劃的實施意見》進一步落實，保障清潔能源優先上網的力度在加強；配套文件5《關於推進售電側改革的實施意見》在各地區得到響應，發電企業能夠通過參與大客戶直供電、跨省外送等電量交易活動，增加發電量。針對國內「三北」限電問題，國家能源局在上半年出台了《關於建立可再生能源開發利用目標引導制度的指導意見》、《可再生能源發電全額

保障性收購管理辦法》、《關於同意甘肅省、內蒙古自治區、吉林省開展可再生能源就近消納試點方案的復函》、《關於做好風電、光伏發電全額保障性收購管理工作有關要求的通知》、《燃煤火電機組非水可再生能源發電配額考核制度》等政策，為促進各省可再生能源消納問題提供了政策性保障。

在國外市場方面，韓國經濟受全球貿易低迷影響，經濟增長趨勢有所放緩。電力需求疲軟，再加上新發電廠的投產及恢復核電廠的運營，韓國備用容量預計於2016年仍將維持高位，而平均系統邊際電價由2015年的每千瓦時101韓元下降至2016年上半年的每千瓦時79韓元。然而，對利潤影響部分，系統邊際電價的下降會被天然氣價格下跌有所抵銷。

三. 業務回顧

本集團主要業務位於中國及韓國電力市場，地區業務均衡分佈。截至2016年6月30日，中國及韓國分別約佔我們權益裝機容量5,082.1兆瓦的59.7%及40.3%。此外，我們在中國的業務分佈九個省份、一個自治區及一個直轄市。本集團主要業務涉及多類燃料。截至2016年6月30日，清潔及可再生能源項目（即風電、太陽能、燃氣、水電及燃料電池項目）佔我們的權益裝機容量約65.2%，傳統能源項目（即燃煤、燃油和熱電聯產項目）佔我們權益裝機容量約34.8%。

下表載列摘錄自我們由集團的業績中挑選的項目（按燃料種類分類）：

百萬美元	燃煤、 熱電聯產及		燃油項目	水電項目	風電項目	太陽能項目	企業	總計
	燃氣項目	蒸汽項目						
截至2016年6月30日止六個月								
收入	347.4	92.2	11.8	20.5	63.2	18.8	11.8	565.7
經營開支	310.4	65.1	6.3	9.4	30.8	9.5	17.3	448.8
經營溢利	37.0	27.1	5.5	11.1	32.4	9.3	(5.5)	116.9
期內溢利	17.7	34.9	3.7	8.6	13.3	4.6	(24.5)	58.3
本公司擁有人應佔溢利	15.1	28.7	3.7	8.5	13.1	4.6	(24.5)	49.2
截至2015年6月30日止六個月								
收入	455.3	96.2	15.4	16.1	-	-	10.6	593.6
經營開支	399.8	71.4	10.3	9.3	-	-	16.6	507.4
經營溢利	55.5	24.8	5.1	6.8	-	-	(6.0)	86.2
期內溢利	29.6	37.4	3.1	5.5	-	-	(14.4)	61.2
本公司擁有人應佔溢利	26.7	31.6	3.1	5.5	-	-	(14.4)	52.5

本集團的所屬發電資產於2016年及2015年6月30日的權益裝機容量載列如下（按燃料類型分類）：

	2016年 6月30日 (兆瓦)	2015年 6月30日 (兆瓦)
清潔及可再生能源組合		
風電	1,201.2	–
太陽能	198.3	–
燃氣	1,775.7	1,770.7
水電	137.3	119.3
	<hr/>	<hr/>
小計	3,312.5	1,890.0
	<hr/>	<hr/>
傳統能源組合		
燃煤	1,187.6	1,187.6
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	75.0	75.0
	<hr/>	<hr/>
小計	1,769.6	1,769.6
	<hr/>	<hr/>
總權益裝機容量	<u>5,082.1</u>	<u>3,659.6</u>

於2016年6月30日，本集團發電廠的權益裝機容量達到5,082.1兆瓦，同比增加1,422.5兆瓦或38.9%。於2016年6月30日，控股裝機容量達到4,310.1兆瓦。

本集團作為中廣核發展及經營非核清潔及可再生能源發電項目的全球唯一平台，擁有收購中廣核非核發電項目的權利。於2015年9月，第一批資產注入已完成，而本集團的權益裝機容量增加約1,380兆瓦。收購中廣核資產一方面將增加公司於投資組合中的優質風電及太陽能資產，另一方面亦會鞏固公司在高速增長及獲中國政府大力支持的風力及太陽能發電板塊中的發展。

在公司業務發展方面，於2015年7月，18兆瓦廣西浮石水電項目（二期）正式併網發電，為一期的擴建項目，毗鄰現有廣西浮石一期54兆瓦水電項目用地。本集團於2015年10月展開5兆瓦的韓國栗村燃料電池項目（三期）商業運作。

由本公司之全資附屬公司中廣核太陽能（深圳）有限公司負責投資建設和後期運營管理的上洋項目，位於深圳坪山新區，運營中總運作裝機容量達2兆瓦，於2016年1月併網投產。於2016年4月，本公司之全資附屬公司中廣核太陽能（德州）有限公司的樂陵鐵營項目位於山東省德州市樂陵市鐵營鎮併網發電，併網發電效率良好，運營中總運作裝機容量達14.3兆瓦。

2016年上半年，本集團綜合發電項目的淨發電量達到6,229.0吉瓦時，較上年同期增長31.2%。主要是來自我們的風電及太陽能項目的發電量。2016年上半年，本集團出售的蒸汽總量為1,557,000噸，較去年同期上升7.3%。

由於威鋼電力項目的主要燃料供應商停止向其供應燃料，故威鋼電力項目已自2016年6月底停止營運。管理層正考慮就停止營運威鋼電力項目可能作出的安排，包括但不限於終止相關協議及其他與停止營運相關的後續事項的處理。

下表載列本集團的電力項目適用的平均利用小時：

按燃料種類劃分的平均利用小時⁽¹⁾

	截至6月30日止六個月	
	2016年	2015年
中國燃氣項目 ⁽²⁾	705	544
韓國燃氣項目 ⁽³⁾	2,503	2,352
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	1,762	1,753
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	3,051	2,619
韓國燃油項目 ⁽⁶⁾	—	13
中國水電項目 ⁽⁷⁾	2,123	1,801
中國風電項目 ⁽⁸⁾	757	—
中國太陽能項目 ⁽⁹⁾	702	—

附註：

- (1) 平均利用小時為指定期間產生的總電量除以該期間的平均裝機容量。
- (2) 中國燃氣項目平均利用小時增加，乃主要由於對漢能電力項目的較高本地需求所致。
- (3) 本集團韓國燃氣電力項目於2016年上半年利用小時增加，主要由於對栗村一期電力項目的需求較高所致。
- (4) 中國燃煤項目的平均利用小時於2016年上半年接近去年同期水平。
- (5) 中國熱電聯產項目的平均利用小時有所上升，與2016年上半年蒸氣生產上升相符。
- (6) 本集團的韓國燃油電力項目（即大山一期電力項目）是調峰電廠，且由於韓國的備用容量率高企，故於本期間內並無生產電力。
- (7) 中國水電項目的平均利用小時有所上升，主要因為廣西省降雨量增加。
- (8) 中國風電項目於2016年上半年的平均利用小時為757小時。在山東省、浙江省及甘肅省所營運中國風電項目的平均利用小時分別為1,107小時、996小時及617小時。
- (9) 中國太陽能項目於2016年上半年的平均利用小時為702小時。於2016年上半年，於中國西部地區（敦煌一期／二期、金塔、錫鐵山一期／二期／三期、烏蘭）及東部地區（嘉興、機場一期／二期、上洋、樂陵鐵營）所營運中國太陽能項目的平均利用小時分別為774小時及428小時。

下表載列在所述期間於中國及韓國的項目適用的加權平均電價（含增值稅（「增值稅」））：

加權平均電價（含增值稅）⁽¹⁾

	單位	截至6月30日止六個月	
		2016年	2015年
中國燃氣項目	每千瓦時人民幣	0.53	0.53
韓國燃氣項目 ⁽²⁾	每千瓦時韓元	97.21	133.11
中國燃煤項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.43	0.49
中國熱電聯產項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.45	0.49
韓國燃油項目	每千瓦時韓元	–	339.51
中國水電項目	每千瓦時人民幣	0.39	0.38
中國風電項目	每千瓦時人民幣	0.56	–
中國太陽能項目	每千瓦時人民幣	1.10	–

加權平均價格－蒸汽（含增值稅）

中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	每噸人民幣	168.43	178.14
-------------------------	-------	---------------	--------

附註：

- (1) 加權平均電價不只受各個項目的電價變動影響，亦受各個項目的淨發電量的變動影響。
- (2) 韓國燃氣項目的加權平均電價包括栗村一期電力項目擁有的15.4兆瓦燃料韓國電池項目的電價。韓國燃氣項目的加權平均電價於2016年上半年下降，與韓國天燃氣價格及市場需求下降相符。
- (3) 中國燃煤及中國熱電聯產項目的加權平均電價於2016年上半年下降，原因是國家發改委於2015年5月及2016年1月發出國家上網電價下調指示。
- (4) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸氣價格。
- (5) 加權平均價格－蒸汽於2016年上半年下降，與中國煤炭價格下降相符。

下表載列在所述期間適用於我們中國及韓國的項目的加權平均天然氣、標準煤及石油價格（含增值稅）：

	單位	截至6月30日止六個月	
		2016年	2015年
中國加權平均 天然氣價格 ⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾	每標準立方米 人民幣	2.10	2.72
中國加權平均 標準煤價格 ⁽¹⁾⁽⁴⁾	每噸人民幣	459	560
韓國加權平均 天然氣價格 ⁽¹⁾⁽⁵⁾	每標準立方米 韓元	476	631
韓國平均石油價格 ⁽⁶⁾	每公升韓元	—	1,455

附註：

- (1) 加權平均標準煤價格及加權平均天然氣價格乃按照於各適用期間天然氣或煤的消耗而釐定。
- (2) 中國加權平均天然氣價格不包括威鋼電力項目的天然氣價格，因其僅使用高爐煤氣。
- (3) 2016年上半年我們的中國加權平均天然氣價格較2015年上半年下降，主要因為國家發改委發出指示於2015年12月調低天然氣門站價格每標準立方米人民幣0.35元，自2015年11月20日起生效。
- (4) 2016年上半年的中國加權平均標準煤價格較2015年上半年下跌，此乃因為整體需求疲弱。
- (5) 於2016年上半年，我們的韓國加權平均天然氣市場價格較2015年上半年下降，原因是日本原油進口報關價格下降，有關價格以進口至日本的原油平均價格計算得出，該價格為韓國市場天然氣價格的主要決定因素。栗村一期電力項目的購電協議（「購電協議」）容許我們合法將電價的燃料成本波幅轉嫁客戶。
- (6) 我們僅於韓國採購石油以供應大山一期電力項目使用。於2016年上半年並無生產電力。

四. 風險因素及風險管理

行業風險

本集團的電力項目位於中國及韓國，均已經歷且可能繼續經歷監管制度變動。政府法規影響我們電力項目營運的各個方面，包括發電量及發電時間、設定電價、電網監控合規、調度指令及環境保護。中國及韓國的監管制度變動可能影響（其中包括）調度政策、清潔及可再生能源及環境合規政策及電價，並可能導致更改設定電價程序或強制安裝昂貴設備及技術以減少環境污染物。

此外，太陽能項目高度依賴於太陽照度情況，而風電電力項目依賴於風力情況。極端的風力或天氣情況可能導致風電電力項目停工。不同季節及地理位置太陽照度情況及風力情況不同，且可能無法預知及無法控制。

燃料成本風險

本集團的非再生能源電力項目需要煤、石油及天然氣供應作為燃料。燃料成本佔我們的經營開支以及聯營公司的經營開支的一大部分。由於我們目前並無對沖燃料價格波動風險，我們的利潤最終受燃料成本影響的程度視乎我們轉嫁燃料成本予客戶的能力（如相關規管指引及我們就特定項目的購電協議條款所載）。燃料成本亦受發電量影響，原因是我們因規模經濟產生更多電量時燃煤及熱電聯產項目的煤炭消耗率下降。於中國，政府電價規定限制我們轉嫁燃料成本變動的能力。於韓國，我們的栗村一期電力項目可通過電價方案的燃料成本轉嫁條文將燃料價格波動風險轉嫁，栗村二期電力項目及大山一期電力項目按系統邊際價格收取費用，而有關費用受到市場供求所影響，故不一定能充份反映各電廠的燃料價格波幅。我們的多元化發電組合有助我們分散所面對使用單一發電來源的風險，特別是，我們的業務涉及多類燃料，可減低因個別燃料來源價格上漲或供應的風險。

利率風險

根據當前市場利率計算，我們以浮動利率計息的債務使我們面臨利率波動產生的利率風險。我們承擔債務責任以支持收購資產及一般公司用途，包括資本開支及營運資金需求。我們的一部分債務按浮動利率或可由貸方調整的利率計息。我們定期檢討浮息債務與定息債務之比率，並考慮到對溢利、利息覆蓋及現金流的潛在影響。

匯率風險

本公司的功能性貨幣為美元，而我們的可呈報利潤受外幣匯率波動影響。我們主要以人民幣及韓元收取大部分來自我們項目的收益，其中部分兌換為外幣以(1)購買外國製造的設備及零件以用於維修及保養，(2)對若干合營公司進行投資或收購其他公司權益，(3)向我們的項目公司股東支付股息，及(4)償還未償還債務。我們管理及監察外幣的風險，以確保及時且有效地採取適當措施。我們已於過去及可能於未來在符合經濟原則時訂立外匯對沖。

五. 未來展望

2016年下半年，預計中國電力市場發展形勢的基本面不會改變，國家將繼續加快產業結構調整，風電和太陽能新增裝機將繼續保持較快發展勢頭。同時，北方區域仍會面臨較嚴峻的限電問題。但是，隨著《可再生能源發電全額保障性收購管理辦法》的落地實施，預計甘肅等限電嚴重地區限電形勢將有一定改善。從長遠看，以大力發展新能源為特徵的能源轉型發展趨勢不可逆轉，國家發展新能源的決心是堅定的和長期的。按有關遠景規劃，2030年中國太陽能、風電裝機有望實現“300吉瓦、500吉瓦”的目標，發展前景廣闊。總體而言，本公司相信，風電、太陽能業務的發展機遇大於挑戰。

未來，面對宏觀經濟及電力發展形勢的變化，以及中國及韓國市場仍然存在的電價和利用小時下行、限電、匯率等挑戰，公司將保持一貫優秀的運營管理，繼續穩固中國及韓國市場。本集團作為中廣核發展及經營非核清潔及可再生能源發電項目全球唯一平台，將推進自身項目新建及擴建項目，並將繼續物色機會收購清潔及可再生能源發電項目。同時持續向中廣核收購清潔及可再生能源發電項目，從而進一步擴大市場佔有率，力爭成為亞洲盈利能力領先的清潔和可再生能源獨立發電商之一。

報告期後事件

於2016年6月30日後，本公司一間間接持有的全資附屬公司與一名獨立第三方訂立買賣協議，據此，附屬公司已同意出售本公司之間接持有的全資附屬公司四川和協電力有限公司（「和協公司」）的所有股權，代價約為人民幣220.10百萬元（相當於33.45百萬美元）。經扣除估計稅項後，所得款項淨額為人民幣208.1百萬元（相當於31.6百萬美元）。和協公司於2016年6月30日的資產淨值約為17.92百萬美元，而根據截至2016年6月30日止六個月的財務資料，5.5百萬美元外幣換算儲備解除後，出售和協公司之未經審核收益將約為19.17百萬美元。出售事項預期將於2016年底前完成。

自2016年7月12日起，陳遂先生已由執行董事調任為非執行董事，並繼續擔任董事會主席、本公司提名委員會主席及本公司戰略發展委員會（「戰略發展委員會」）成員；陳啟明先生已辭任非執行董事及戰略發展委員會成員；及吳俊峰先生已獲委任為非執行董事及戰略發展委員會成員。

所得款項用途

本公司於2014年10月3日在聯交所主板上市。全球發售的所得款項淨額（包括行使超額配售權所得款項）約為1,966.1百萬港元（經扣除包銷費用及佣金及其他上市相關開支）。於2016年6月30日，未動用所得款項約579.3百萬港元存於銀行往來戶口。

全球發售所得款項淨額用途

	款項總額 百分比	所得款項 淨額 (百萬港元)	已動用款項 (截至2016年 6月30日) (百萬港元)	未動用款項 (截至2016年 6月30日) (百萬港元)
向本公司母公司中廣核收購清潔及 可再生能源項目	70%	1,376.3	1,376.3	-
收購營運中的電力項目及開發收購自獨立 第三方的新建項目	30%	<u>589.8</u>	<u>10.5</u>	<u>579.3</u>
		<u>1,966.1</u>	<u>1,386.8</u>	<u>579.3</u>

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概無購買、出售或贖回任何本公司的上市證券。

企業管治守則

截至2016年6月30日止六個月，本公司一直遵守企業管治守則的所有守則條文。

遵守標準守則

本公司已採納一套自訂的董事進行證券交易的守則（「**公司自訂守則**」），該守則的規定並不比標準守則所訂的標準寬鬆，作為董事進行本公司證券交易的行為守則。

本公司已向董事作出具體查詢，而全體董事已書面確認彼等於截至2016年6月30日止六個月一直遵守標準守則及公司自訂守則所訂有關董事進行證券交易的規定準則。

中期業績的審閱

本公司審核委員會已審閱本集團截至2016年6月30日止六個月的未經審核綜合中期財務報告。

中期股息

董事會決議不宣派截至2016年6月30日止六個月之中期股息。

釋義

「董事會」	指	董事會
「中廣核」	指	中國廣核集團有限公司，一家於中國成立的國有企業，為本公司的控股股東
「中廣核財務」	指	中廣核財務有限責任公司，一家於中國成立的有限責任公司，為中廣核的全資附屬公司
「中廣核華美」	指	中廣核華美投資有限公司，為中廣核於香港註冊成立之間接全資附屬有限責任公司，為本公司之直接股東
「公司條例」	指	香港法例第622章公司條例（經不時修訂、補充或以其他方式修改）
「本公司」	指	中國廣核新能源控股有限公司，一家於百慕達註冊成立的有限責任公司，其股份於聯交所主板上市

「控股裝機容量」	指	控股裝機容量僅為悉數綜合至綜合財務報表的項目公司的總裝機容量，計算包括100%裝機容量綜合至綜合財務報表的項目公司並被視為附屬公司的項目公司的容量。控股裝機容量不包括聯營公司的容量
「企業管治守則」	指	上市規則附錄十四內所載之企業管治守則及企業管治報告
「大山一期電力項目」	指	於韓國的507.0兆瓦燃油項目
「董事」	指	本公司董事
「本集團」	指	本公司及其不時的附屬公司
「吉瓦」	指	吉瓦，等於一百萬千瓦
「吉瓦時」	指	吉瓦時，或一百萬千瓦時。吉瓦時一般用以測量大型電力項目的年發電量
「漢能電力項目」	指	中國湖北的176.5兆瓦燃氣項目
「港元」	指	港元，香港法定貨幣
「香港」	指	中國香港特別行政區
「韓國」	指	大韓民國
「韓元」	指	韓元，大韓民國的法定貨幣
「千瓦時」	指	千瓦時，電力行業使用的標準能源單位。一千瓦時即一台發電機在一小時內生產一千瓦的能量

「上市」	指	股份於聯交所上市
「上市規則」	指	聯交所證券上市規則（經不時修訂）
「標準守則」	指	上市規則附錄十內所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則
「兆瓦」	指	兆瓦，或一百萬瓦，電力項目的裝機容量通常以兆瓦為單位表示
「發改委」	指	中國國家發展和改革委員會
「中國」	指	中華人民共和國，就本公告而言，不包括香港、中國澳門特別行政區及台灣
「備用容量率」	指	可用發電容量減高峰期電力需求除以高峰期電力需求
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「股份」	指	本公司股本中每股面值0.0001港元的普通股
「股東」	指	本公司股東
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「太瓦時」	指	太瓦時，或一百萬兆瓦時。太瓦時一般用以測量一個地區或一個國家的年發電量
「美元」	指	美元，美國法定貨幣

「威鋼電力項目」	指	中國上海的50.0兆瓦高爐煤氣發電項目
「栗村一期電力項目」	指	於韓國的592.8兆瓦燃氣項目
「栗村二期電力項目」	指	於韓國的946.3兆瓦燃氣項目
「%」	指	百分比

承董事會命
中國廣核新能源控股有限公司
林堅
總裁兼執行董事

香港，2016年8月17日

於本公告日期，董事會由11名董事組成，包括：

主席兼非執行董事 ： 陳遂先生

總裁兼執行董事 ： 林堅先生

非執行董事 ： 徐原先生、尹恩剛先生、戴洪剛先生、吳俊峰先生及
邢平先生

獨立非執行董事 ： 梁子正先生、范仁達先生、王蘇生先生及張東曉先生