

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2019年6月30日止六個月中期業績公告

### 截至2019年6月30日止六個月未經審核簡明綜合中期業績摘要

- 截至2019年6月30日止六個月的收入為662.0百萬美元，較截至2018年6月30日止六個月的690.7百萬美元減少4.2%。
- 截至2019年6月30日止六個月的除稅前溢利為95.7百萬美元，較截至2018年6月30日止六個月的91.4百萬美元上升4.7%。
- 截至2019年6月30日止六個月的本公司擁有人應佔溢利為73.4百萬美元，較截至2018年6月30日止六個月的68.8百萬美元上升6.7%。
- 溢利的增加主要由於(1)中國燃煤項目利用小時上升及煤價下降；及(2)源自新增太陽能項目的貢獻。倘撇除2018年同期韓國項目銷售碳排放配額產生的非經常一次性收益約23.4百萬美元（稅後為17.8百萬美元），溢利增幅將更顯著。
- 截至2019年6月30日止六個月的每股盈利為1.71美仙，較截至2018年6月30日止六個月的1.60美仙上升6.7%。
- 董事會決議不宣派截至2019年6月30日止六個月之中期股息。

董事會宣佈本集團截至2019年6月30日止六個月的未經審核簡明綜合中期業績，連同於2018年同期的比較數字。

## 簡明綜合損益及其他全面收益表

截至2019年6月30日止六個月－未經審核

	截至6月30日止六個月	
	2019年 千美元	2018年 千美元
收入	<u>661,960</u>	<u>690,717</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	369,733	420,775
物業、廠房及設備折舊	80,171	80,719
維修及保養	17,853	20,096
員工成本	35,177	31,470
其他	<u>28,982</u>	<u>29,751</u>
經營開支總額	<u>531,916</u>	<u>582,811</u>
經營溢利	130,044	107,906
其他收入	7,939	30,313
其他收益及虧損	(74)	690
財務費用	(59,731)	(53,127)
攤佔聯營公司業績	<u>17,496</u>	<u>5,651</u>
除稅前溢利	95,674	91,433
所得稅開支	<u>(18,950)</u>	<u>(21,768)</u>
期內溢利	<u>76,724</u>	<u>69,665</u>

截至6月30日止六個月

2019年  
千美元

2018年  
千美元

其他全面(開支)收入

其後可重新分類至損益的項目：

換算海外業務產生之匯兌差額	(24,464)	(25,164)
指定為現金流量對沖之對沖工具之公允價值收益	12,822	–
對沖工具公允價值收益產生的遞延稅項開支	(3,103)	–
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
– 撥回對沖儲備	(62)	(66)
– 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 (14,792) (25,214)

期內全面收益總額 61,932 44,451

應佔期內溢利：

本公司擁有人	73,373	68,789
非控股權益	3,351	876

76,724 69,665

應佔期內全面收益總額：

本公司擁有人	59,030	43,422
非控股權益	2,902	1,029

61,932 44,451

每股盈利

– 基本 (美仙) 1.71 1.60

– 攤薄 (美仙) 1.71 1.60

## 簡明綜合財務狀況表

於2019年6月30日－未經審核

	於2019年 6月30日 千美元	於2018年 12月31日 千美元
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	2,796,508	2,676,298
使用權資產	69,699	–
預付租賃款項	–	48,258
商譽	169,362	169,976
於聯營公司的權益	180,631	163,983
衍生金融工具	8,203	–
遞延稅項資產	21,418	22,503
其他非流動資產	156,362	83,698
	<u>3,402,183</u>	<u>3,164,716</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	30,256	31,474
預付租賃款項	–	3,087
貿易應收賬款	349,493	308,475
合同資產	42,988	20,962
其他應收款項及預付款項	178,890	165,915
應收聯營公司款項	13,200	13,126
應收同系附屬公司款項	25,512	10,688
可收回稅項	4,060	729
衍生金融工具	634	16
已抵押銀行存款	116,632	166,847
短期銀行存款	2,589	6,247
銀行結餘及現金	245,825	246,786
	<u>1,010,079</u>	<u>974,352</u>
分類為持作銷售的非流動資產	<u>10,042</u>	<u>–</u>
	<u>1,020,121</u>	<u>974,352</u>

	於2019年 6月30日 千美元	於2018年 12月31日 千美元
<b>流動負債</b>		
貿易應付賬款	149,442	165,062
其他應付款項及應計費用	274,234	221,515
應付同系附屬公司款項	2,878	3,001
應付非控股股東款項		
— 於一年內到期	7,614	8,997
一家同系附屬公司貸款		
— 於一年內到期	145,176	43,711
銀行借貸—於一年內到期	376,797	347,345
租賃負債	4,660	—
政府補助金	196	824
合同負債	1,557	2,058
應付稅項	10,437	12,730
衍生金融工具	99	270
	<u>973,090</u>	<u>805,513</u>
<b>流動資產淨值</b>	<u>47,031</u>	<u>168,839</u>
<b>總資產減流動負債</b>	<u>3,449,214</u>	<u>3,333,555</u>
<b>非流動負債</b>		
應付一名非控股股東款項		
— 於一年後到期	905	909
同系附屬公司貸款—於一年後到期	700,000	700,000
銀行借貸—於一年後到期	1,672,589	1,617,600
租賃負債	15,702	—
政府補助金	10,105	9,924
合同負債	69	73
遞延稅項負債	51,297	45,906
衍生金融工具	27	4,859
	<u>2,450,694</u>	<u>2,379,271</u>
<b>淨資產</b>	<u>998,520</u>	<u>954,284</u>

	於2019年 6月30日 千美元	於2018年 12月31日 千美元
<b>股本及儲備</b>		
股本	55	55
儲備	<u>903,012</u>	<u>865,775</u>
本公司擁有人應佔權益	<b>903,067</b>	865,830
非控股權益	<u>95,453</u>	<u>88,454</u>
<b>總權益</b>	<b><u>998,520</u></b>	<b><u>954,284</u></b>

#### 收入及分部資料

本集團擁有以下三個可呈報分部：

- (1) 中國的電廠－發電及電力供應；
- (2) 韓國的電廠－發電及電力供應；及
- (3) 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2019年6月30日止六個月**

	中國的電廠 千美元	韓國的電廠 千美元	管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入－外部	<u>257,033</u>	<u>391,153</u>	<u>13,774</u>	<u>661,960</u>
分部業績	<u>74,559</u>	<u>21,755</u>	<u>656</u>	<u>96,970</u>
未分配其他收入				2,891
未分配營運開支				(4,536)
未分配財務費用				(17,073)
未分配其他收益及虧損				(74)
攤佔聯營公司業績				<u>17,496</u>
除稅前溢利				<u>95,674</u>

**截至2018年6月30日止六個月**

	中國的電廠 千美元	韓國的電廠 千美元	管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入－外部	<u>237,488</u>	<u>442,988</u>	<u>10,241</u>	<u>690,717</u>
分部業績	<u>60,439</u>	<u>44,136</u>	<u>488</u>	<u>105,063</u>
未分配其他收入				3,187
未分配營運開支				(5,789)
未分配財務費用				(17,369)
未分配其他收益及虧損				690
攤佔聯營公司業績				<u>5,651</u>
除稅前溢利				<u>91,433</u>

# 簡明綜合財務報表附註

截至2019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能源國際，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。

截至2019年6月30日止六個月的簡明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. 主要會計政策

簡明綜合財務報表乃按照歷史成本法編製，若干以公允價值計量之金融工具除外。

除下文所述者外，編製截至2019年6月30日止六個月之簡明綜合財務報表所採用之會計政策及計算方法與編製本集團截至2018年12月31日止年度之年度財務報表所採用者相同。

### 持有待售之非流動資產

倘非流動資產的賬面值將主要透過出售交易（而非透過持續使用）收回，且有關資產可按其現況即時出售（僅受有關資產的一般及慣常出售條款所規限），而有關出售很可能發生時，其將被分類為持有待售。管理層必須致力達成，並應預期自分類為持有待售之日一年內可確認完成有關出售。

分類為持有待售之非流動資產乃按賬面值與公平值減出售成本兩者較低者計量。

## 應用新訂國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）及其修訂本

於本中期期間，本集團已初次應用下列由國際會計準則委員會頒佈的新訂國際財務報告準則及其修訂本（由2019年1月1日或之後開始之年度期間就編製本集團之簡明綜合財務報表屬強制有效）：

國際財務報告準則第16號	租賃
國際財務報告詮釋委員會第23號	所得稅處理的不確定性
國際財務報告準則第9號（修訂本）	具有負補償的預付款項特性
國際會計準則第19號（修訂本）	計劃調整、削減或結算
國際會計準則第28號（修訂本）	於聯營公司及合營企業的長期權益
國際財務報告準則（修訂本）	國際財務報告準則2015至2017年週期的年度改進

新訂國際財務報告準則及其修訂本已按照相應準則及修訂本中的相關過渡條文應用，導致簡明綜合財務報表所述會計政策、呈報金額及／或披露資料變動。

## 管理層討論與分析

### 一. 經營業績及分析

2019年上半年，本集團的收入為662.0百萬美元，較上年同期的690.7百萬美元減少4.2%。本公司擁有人應佔溢利為73.4百萬美元，較上年同期的68.8百萬美元上升4.6百萬美元或6.7%。

2019年上半年，本集團的期內溢利為76.7百萬美元，較上年同期的69.7百萬美元上升7.0百萬美元或10.0%。

#### 收入

2019年上半年，本集團的收入為662.0百萬美元，較上年同期的690.7百萬美元減少4.2%。來自韓國的收入為391.2百萬美元，較上年同期的443.0百萬美元減少11.7%，收入減少主要是由於韓國備用容量增多及電力需求下降使栗村一期及二期電力項目的發電量減少所致。來自中國電力項目的收入為257.0百萬美元，較上年同期237.5百萬美元上升8.2%，主要是由於利用小時上升及新增裝機容量所致。

#### 經營開支

2019年上半年，本集團的經營開支為531.9百萬美元，較上年同期的582.8百萬美元減少8.7%。經營開支減少的主要原因是我們的栗村一期及二期電力項目的天然氣消耗量下降所致，這與同期內發電量的下降相符。此外，燃煤及熱電聯產項目的煤價下跌導致經營成本下降。

#### 經營溢利

2019年上半年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）為130.0百萬美元，較上年同期的107.9百萬美元上升22.1百萬美元或20.5%。經營溢利增加主要是由於(1)新增營運的太陽能項目售電量大幅提升；及(2)燃煤及熱電聯產項目的煤價下降節省成本所致。

## **其他收入**

其他收入主要為利息收入、政府補助金及增值稅退稅。2019年上半年，本集團的其他收入為7.9百萬美元，較上年同期的30.3百萬美元大幅減少22.4百萬美元。其他收入大幅減少主要是由於2018年上半年韓國項目銷售碳排放配額產生非經常性一次性收益約23.4百萬美元所致。

## **財務費用**

2019年上半年，本集團的財務費用為59.7百萬美元，較上年同期的53.1百萬美元增加12.4%。財務費用增加主要是由於銀行借貸及同系附屬公司貸款的加權平均餘額增加所致。

## **攤佔聯營公司業績**

2019年上半年，攤佔聯營公司業績為17.5百萬美元，較上年同期的5.7百萬美元增加11.8百萬美元。聯營公司利潤大幅增加主要是由於期內當地電力需求大幅上升及煤炭成本下降所致。

## **所得稅開支**

2019年上半年，本集團的所得稅開支為19.0百萬美元，較上年同期的21.8百萬美元減少2.8百萬美元。

## **流動資金及資金來源**

本集團的銀行結餘及現金由2018年12月31日的246.8百萬美元輕微減少至2019年6月30日的245.8百萬美元，主要由於該期間融資活動產生的現金被投資活動所用現金抵銷所致。

## **淨債務／權益比率**

本集團的淨債務／權益比率由2018年12月31日的2.58增加至2019年6月30日的2.66，此乃由於銀行借貸及同系附屬公司貸款增加導致淨債務（相當於總負債減可動用現金）增加所致。

## 中期股息

董事會決議不宣派截至2019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	
	2019年 美仙	2018年 美仙
每股基本及攤薄盈利－以期內 普通股的數量計算	<u>1.71</u>	<u>1.60</u>
	千美元	千美元
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利 (本公司擁有人應佔期內溢利)	<u>73,373</u>	<u>68,789</u>
	千股	千股
用於計算每股基本及攤薄盈利的 普通股數量	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>

## 分類為持作銷售的非流動資產

於2019年5月8日，本集團與獨立第三方海安國家級經濟技術開發區委員會訂立協議，以出售本集團於中國的一幅建築土地。預期將於報告期結束起計十二個月內出售的建築土地應佔資產已分類為持作銷售的非流動資產，並於簡明綜合財務狀況表單獨呈列。

銷售所得款項預期超過相關資產的賬面淨值，因此並無確認減值虧損。

於報告期結束時的主要資產類別如下：

	於2019年 6月30日 千美元
物業、廠房及設備	9,015
使用權資產	<u>1,027</u>
分類為持作銷售的總資產	<u><u>10,042</u></u>

### 貿易應收賬款

	於	
	2019年 6月30日 千美元	2018年 12月31日 千美元
貿易應收賬款	351,038	310,025
減：信貸虧損撥備	<u>(1,545)</u>	<u>(1,550)</u>
	<u><u>349,493</u></u>	<u><u>308,475</u></u>

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信貸虧損撥備的賬齡分析。

	於	
	2019年 6月30日 千美元	2018年 12月31日 千美元
0至60日	185,180	159,815
61至90日	14,833	11,101
91至180日	15,157	26,646
181至270日	42,065	57,785
270日以上	<u>92,258</u>	<u>53,128</u>
	<u><u>349,493</u></u>	<u><u>308,475</u></u>

## 貿易應付賬款

以下載列於報告期末按發票日期呈列的貿易應付賬款的賬齡分析。

	於	
	2019年 6月30日	2018年 12月31日
	千美元	千美元
0至60日	103,527	105,878
61至90日	1,038	1,472
90日以上	44,877	57,712
總計	<u>149,442</u>	<u>165,062</u>

截至2019年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為36日（2018年12月31日：32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內結清。

## 財務狀況

非流動資產由2018年12月31日的3,164.7百萬美元增加至2019年6月30日的3,402.2百萬美元，主要由於截至2019年6月30日止六個月添置物業、廠房及設備及其他非流動資產增加所致。

流動資產由2018年12月31日的974.4百萬美元增加至2019年6月30日的1,020.1百萬美元，主要由於貿易應收賬款及合同資產增加所致。

流動負債由2018年12月31日的805.5百萬美元增加至2019年6月30日的973.1百萬美元，主要由於提取一間同系附屬公司貸款及其他應付款項及應計費用增加所致。

非流動負債由2018年12月31日的2,379.3百萬美元增加至2019年6月30日的2,450.7百萬美元，主要由於長期銀行借貸增加所致。

## 銀行借貸

本集團的總銀行借貸從2018年12月31日的1,964.9百萬美元上升至2019年6月30日的2,049.4百萬美元。銀行借貸的細節如下：

	於	
	2019年 6月30日 千美元	2018年 12月31日 千美元
已抵押	1,726,238	1,728,830
未抵押	<u>323,148</u>	<u>236,115</u>
	<u><b>2,049,386</b></u>	<u><b>1,964,945</b></u>
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	376,797	347,345
一年以上但不超過兩年	271,394	271,637
兩年以上但不超過五年	555,752	523,216
五年以上	<u>845,443</u>	<u>822,747</u>
	<b>2,049,386</b>	1,964,945
減：流動負債下顯示一年內到期結算的款項	<u>(376,797)</u>	<u>(347,345)</u>
一年後到期結算的款項	<u><b>1,672,589</b></u>	<u><b>1,617,600</b></u>

於2019年6月30日，本集團未動用的銀行已承諾信貸額度為1,074.9百萬美元。

### **同系附屬公司貸款**

於2019年6月30日及2018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的貸款為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2019年6月30日及2018年12月31日，該款項列為非流動負債。

於2019年6月30日及2018年12月31日，來自本公司一家同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司的貸款為250.0百萬美元，該款項為無抵押，按三個月倫敦銀行同業拆放利率加1.3%年利率計息，並須於2021年償還。於2019年6月30日及2018年12月31日，該款項列為非流動負債。

於2018年12月31日，來自本公司一家同系附屬公司中廣核財務有限責任公司的貸款為人民幣300.0百萬元，該款項為無抵押，按年利率4.57%計息，並須於一年內償還，該款項列為流動負債。於2019年上半年，該筆人民幣300.0百萬元的貸款已悉數向中廣核財務有限責任公司償還，本集團另外從該實體提取人民幣1,000.0百萬元，該款項為無抵押，按年利率4.00%計息，並須於一年內償還，該款項於2019年6月30日列為流動負債。

### **資本開支**

本集團的資本開支由2018年上半年的148.1百萬美元增加85.8百萬美元至2019年上半年的233.9百萬美元，乃主要由於風電和太陽能項目及韓國生物質能源項目的資本開支增加所致。

### **或然負債**

於2019年6月30日及2018年12月31日，本集團無任何重大的或然負債。

### **抵押資產**

本集團已抵押若干物業、廠房及設備、貿易應收賬款、使用權資產、合同資產以及銀行存款，以取得授予本集團的信貸融資。於2019年6月30日，抵押資產的賬面總值為2,787.2百萬美元。

## 僱員及薪酬政策

截至2019年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,649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，本集團須根據中國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%的國民健康保險（國民健康保險供款的6.55%為長期護理保險）、0.9%的失業保險、0.86%（首爾辦事處）／0.76%（栗村）／0.76%（大山）的工業意外賠償保險及0.06%的工資索賠擔保基金。

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

2019年上半年，全國電力供需總體平衡，全社會用電量平穩增長。2019年1至6月份全國社會用電量3,398.0太瓦時，同比增長5.0%。

電力延續綠色低碳發展態勢，非化石能源發電量快速增長。全國風電及太陽能1至6月份發電量分別為214.5太瓦時及106.3太瓦時，同比分別增長11.5%及29.1%。

中國風電、光伏行業已從規模化向高品質發展，實現風電、光伏平價是當下行業主要發展任務。

2019年光伏、風電電價政策正式出台。2019年4月，國家發改委發佈《關於完善光伏發電上網電價機制有關問題的通知》，明確了2019年光伏發電上網電價政策，除扶貧和戶用分佈式電站外，所有分佈式和集中式光伏電站均參與競價。2019年5月，國家發改委印發了《關於完善風電上網電價政策的通知》，明確了2019、2020年陸上和海上風電指導電價，新核准的集中式陸上風電項目和海上風電項目上網電價全部通過競爭方式確定，且不得高於項目所在資源區指導價。

繼2018年對配額制進行三次意見徵集後，可再生能源電力消納責任權重取代了配額制的提法。2019年5月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於建立健全可再生能源電力消納保障機制的通知》，提出建立健全可再生能源電力消納保障機制，核心是確定各省級行政區域的可再生能源電力消納責任權重，最終形成可再生能源電力消費引領的長效發展機制，促進清潔低碳、安全高效的能源體系建設。

2019年5月，國家能源局發佈《關於2019年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，政策主要思想是嚴格規範補貼項目競爭配置，需要國家補貼的項目均必須經過嚴格規範的競爭配置方式選擇，而且上網電價是重要競爭條件，優先建設補貼強度低、退坡力度大的項目。

行業政策的巨變將徹底顛覆行業原有的賴以生存的發展模式，對投資企業的戰略佈局、項目開發、技術評價、投資審批、工程建設、生產運維等產生重大影響。平價、競價機制帶領風電和光伏行業進入微利時代，成本領先戰略是發電企業在市場中的競爭戰略，以最大限度優化投資收益。

韓國電力市場方面，其正在進行能源結構轉型，預計未來可再生能源以及天然氣發電站會增加。隨着新發電廠的投產使電力市場競爭加劇，再加上受天然氣價格上漲的影響，韓國的燃氣發電商盈利空間受壓。

### 三. 業務回顧

本集團的資產組合包括位於中國及韓國電力市場的風電、太陽能、燃氣、燃煤、燃油、水電、熱電聯產及燃料電池發電項目以及一個蒸汽項目，在中國的業務分佈15個省份、兩個自治區及一個直轄市，地理分佈廣泛，業務範圍多元。截至2019年6月30日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量5,566.2兆瓦的63.1%及36.9%。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）佔我們權益裝機容量的67.7%；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的32.3%。

下表載列本集團的業績（按燃料種類分類）：

百萬美元	韓國燃氣及 燃油項目	中國燃煤、 熱電聯產及 燃氣項目	中國 風電項目	中國 太陽能項目	中國 水電項目	企業	總計
<b>截至2019年6月30日止六個月</b>							
收入	391.2	106.4	89.4	39.3	19.6	16.1	662.0
經營開支	(358.8)	(90.3)	(36.0)	(15.9)	(11.1)	(19.8)	(531.9)
經營溢利	32.4	16.1	53.4	23.4	8.5	(3.7)	130.1
期內溢利	16.4	28.5	34.7	17.2	7.2	(27.3)	76.7
本公司擁有人應佔溢利	16.4	26.1	33.9	17.2	7.1	(27.3)	73.4
<b>截至2018年6月30日止六個月</b>							
收入	443.0	111.0	87.9	22.5	15.7	10.6	690.7
經營開支	(410.2)	(103.9)	(34.2)	(8.1)	(9.4)	(17.0)	(582.8)
經營溢利	32.8	7.1	53.7	14.4	6.3	(6.4)	107.9
期內溢利	34.0	10.1	35.0	9.3	4.4	(23.1)	69.7
本公司擁有人應佔溢利	34.0	9.8	34.5	9.3	4.3	(23.1)	68.8

### 韓國燃氣及燃油項目

2019年上半年，韓國燃氣廠的利用小時由2,578小時減少至2,168小時，主要由於韓國備用容量增多及電力需求下降所致。此外，由於2018年6月由第三方營運的韓國部分電力公司的若干輸電線出現問題，我們的發電廠接獲更多的發電需求，因此2018年同期發電量水平及收入較高。本公司擁有人應佔溢利由34.0百萬美元減少至16.4百萬美元，主要由於2018年同期錄得銷售碳排放配額產生的非經常一次性稅後收益約17.8百萬美元所致。

### 中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

經營溢利由7.1百萬美元增至16.1百萬美元是主要由於市場煤價下降令燃煤及熱電聯產項目煤炭成本減少所致。期內溢利由10.1百萬美元大幅增加至28.5百萬美元是主要由於當地電力需求上升及煤價下降使聯營公司業績大幅改善所致。

## 中國風電項目

自2018年下半年開始，本集團新增風電項目權益裝機容量為185.6兆瓦。收入增加主要由於2019年上半年新增風電項目貢獻7.7百萬美元所致。由於成本控制措施到位，經營溢利及期內溢利於2019年上半年保持穩定。

## 中國太陽能項目

自2018年下半年開始，本集團新增的權益裝機容量為260.1兆瓦，為2019年上半年貢獻19.2百萬美元收入。新增太陽能項目影響顯著，致2019年上半年經營溢利大幅上升至23.4百萬美元，較上年同期的14.4百萬美元增加9.0百萬美元。

本集團發電資產於2019年6月30日及2018年6月30日的權益裝機容量按燃料類型分類載列如下（兆瓦）：

	2019年 6月30日	2018年 6月30日
<b>清潔及可再生能源組合</b>		
風電	1,494.4	1,308.8
太陽能	479.9	219.8
燃氣	1,655.0	1,645.0
水電	137.3	137.3
小計	3,766.6	3,310.9
<b>傳統能源組合</b>		
燃煤	1,187.6	1,187.6
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	105.0	75.0
小計	1,799.6	1,769.6
<b>總權益裝機容量</b>	<b>5,566.2</b>	<b>5,080.5</b>

## 項目新增

截至2019年6月30日，本集團權益裝機容量達5,566.2兆瓦，同比增加485.7兆瓦或9.6%，其中風電權益裝機容量1,494.4兆瓦，同比增長185.6兆瓦或14.2%；太陽能權益裝機容量479.9兆瓦，同比增長260.1兆瓦或118.3%。截至2019年6月30日，本集團發電廠的控股裝機容量達到4,820.0兆瓦。

風電業務發展方面，2019年上半年，本公司新增風電裝機容量185.6兆瓦，包括(1)青海省浩潤50.0兆瓦風電項目；(2)河南省禹州葛莊76.0兆瓦風電項目；(3)河北省任縣一期39.6兆瓦風電項目；及(4)河南省扶溝曹里20.0兆瓦分散式風電項目。

太陽能業務發展方面，2018年下半年及2019年上半年，本公司新增太陽能裝機容量分別為213.5兆瓦及84.2兆瓦，包括(1)貴州省貞豐30.0兆瓦光伏項目；(2)青海省樂都30.0兆瓦光伏項目；(3)山東省樂陵鐵營二期20.0兆瓦光伏項目；(4)江蘇省泗陽北穿31.0兆瓦及海南省文昌立洋16.8兆瓦兩個漁光互補光伏項目；(5)內蒙古自治區烏海50.0兆瓦光伏領跑者項目、科左中旗23.0兆瓦、察右中旗30.0兆瓦及赤峰新金色能源60.0兆瓦三個光伏扶貧項目；及(6)湖南省湘電6.3兆瓦及陝西省延安機場0.6兆瓦兩個屋頂分佈式光伏項目。

2019年上半年，本集團熱電聯產的權益裝機容量增加30.0兆瓦，主要是因為本集團位於江蘇省的南通熱電聯產項目完成擴建裝機。此外，本集團於2018年11月展開10.0兆瓦的韓國栗村燃料電池項目（四期）商業運作。

本公司堅持高品質發展原則，全面加快項目建設進度。截至2019年6月30日，本公司在建項目裝機容量約400兆瓦，分佈於江蘇、河南、江西、安徽等多個省份。預計2019年，新增投產容量保持穩定增長。

### **陸上前期項目開發**

2019年上半年風電、光伏產業政策發生了重大變革，平價及競價上網是新能源行業的必然趨勢，各企業要提前佈局，搶佔先機。本公司緊跟產業政策，大力推進大基地項目、平價競價項目開發，公司上下主動作為、積極公關，取得了成果，穩步提升資源儲備。2019年上半年，本公司在風電競價項目成功中標75兆瓦。公司納入2019年第一批國家指標風電、光伏發電平價上網項目裝機規模610兆瓦，其中取得光伏備案310兆瓦，為公司後續的持續發展提供有效支撐。

### **海上風電**

國內海上風電大省均已推出明確的海上風電發展指導意見，並且制定了明確的海上風電建設規劃，相關企業積極投入海上風電，海上項目發展不斷加速。目前，海上風電正在從「探索模式」進入「突破發展模式」，開啟全面競價新時代。2019年5月，國家發改委發佈《關於完善風電上網電價政策的通知》，對於存量海上風電項目，2018年底前核准且在2021年底前全部機組併網的，可以確保每千瓦時人民幣0.85元電價，已核准項目爭取早日併網成為後續重點工作目標。

截至2019年6月30日，本公司及受託管理的累計已核准未開工海上風電項目容量超過8,000兆瓦，分佈在廣東省、江蘇省及浙江省。本公司已核准未開工的海上風電項目包括位於江蘇省如東H8#項目（300兆瓦）（股權佔比60%）、浙江省嵊泗5#、6#項目（282兆瓦）。本公司制定合理的項目開工建設時序，爭取在規定的建設週期內完成併網，保住高補貼電價，使公司收益最大化。

## 電力生產

下表載列本集團項目的發電量（吉瓦時）：

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
中國風電項目	1,565.2	1,384.9
中國太陽能項目	419.3	192.2
中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目	793.9	816.9
中國水電項目	472.9	351.0
韓國燃氣項目	<u>3,337.6</u>	<u>3,978.8</u>
<b>總計</b>	<b><u>6,588.9</u></b>	<b><u>6,723.8</u></b>

截至2019年6月30日止六個月，本集團綜合發電項目的發電量達6,588.9吉瓦時，較截至2018年6月30日止六個月的6,723.8吉瓦時減少2.0%。發電量下降主要由於韓國備用容量增多及電力需求下降令韓國燃氣項目的發電量減少所致。於2018年6月，由第三方營運的若干韓國電力供應商遇到輸送問題。因此，其若干韓國客戶轉用本集團的服務，導致電力需求於2018年6月上升。風電項目及太陽能項目發電量分別為1,565.2吉瓦時及419.3吉瓦時，增長分別為13.0%及118.2%。發電量增加主要來自本集團由2018年下半年起的新增風電及太陽能項目。

本集團出售的蒸汽總量為1,734,000噸，較截至2018年6月30日止六個月輕微下跌0.6%。

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<sup>(1)</sup>**

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
中國風電項目 <sup>(2)</sup>	<b>1,065</b>	1,052
中國太陽能項目 <sup>(3)</sup>	<b>777</b>	737
中國燃煤項目 <sup>(4)</sup>	<b>2,443</b>	2,044
中國熱電聯產項目 <sup>(5)</sup>	<b>2,205</b>	2,585
中國水電項目 <sup>(6)</sup>	<b>2,408</b>	1,785
韓國燃氣項目 <sup>(7)</sup>	<b>2,168</b>	2,578

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) 在山東省、浙江省、甘肅省、河南省及青海省所營運中國風電項目於2019年上半年的平均利用小時分別為1,122小時、846小時、1,049小時、1,364小時及1,020小時。中國風電項目的平均利用小時輕微上升，主要由於2019年上半年甘肅省當地的棄風情況有所改善，惟因其他省份可用風資源不穩定而出現輕微抵銷。
- (3) 於2019年上半年，於中國西部地區、中部地區及東部地區所營運中國太陽能項目的平均利用小時分別為850小時、375小時及553小時。中國太陽能項目的平均利用小時上升，主要由於2019年上半年西部地區當地的棄光情況有所改善，惟因其他省份可用光資源不穩定而出現輕微抵銷。
- (4) 中國燃煤項目於2019年上半年的平均利用小時有所上升乃由於聯營公司電力需求上升令發電量大幅增加所致。
- (5) 中國熱電聯產項目的平均利用小時有所下降，主要由於一個中國熱電聯產項目於2019年4月關停而令發電量逐步減少。
- (6) 中國水電項目於2019年上半年的平均利用小時大幅上升，主要由於廣西壯族自治區有較好的水資源。
- (7) 本集團韓國燃氣電力項目於2019年上半年的利用小時下降，主要由於韓國備用容量增多及電力需求下降令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量減少所致。於2018年6月，由第三方營運的若干韓國電力供應商遇到輸送問題。因此，其若干韓國客戶轉用本集團的服務，導致電力需求於2018年6月上升。

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－電力（含增值稅）<sup>(1)</sup>**

	單位	截至6月30日止六個月	
		2019年	2018年
中國風電項目 <sup>(2)</sup>	每千瓦時人民幣	<b>0.49</b>	0.51
中國太陽能項目 <sup>(3)</sup>	每千瓦時人民幣	<b>0.84</b>	1.06
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	<b>0.44</b>	0.43
中國熱電聯產項目 <sup>(4)</sup>	每千瓦時人民幣	<b>0.48</b>	0.47
中國水電項目	每千瓦時人民幣	<b>0.33</b>	0.35
韓國燃氣項目 <sup>(5)</sup>	每千瓦時韓元	<b>126.86</b>	114.71

**加權平均汽價－蒸汽（含增值稅）<sup>(1)</sup>**

中國熱電聯產項目 <sup>(6)</sup>	每噸人民幣	<b>225.45</b>	222.50
-------------------------	-------	---------------	--------

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。中國電力增值稅自2019年4月起由16%下調至13%，而中國蒸汽增值稅則自2019年4月起由10%下調至9%。
- (2) 中國風電項目的加權平均電價於2019年上半年下降，主要是由於透過電量競價交易市場分銷電力的情況增加所致。
- (3) 中國太陽能項目的加權平均電價於2019年上半年下降，乃由於電量競價交易競爭激烈所致。此外，新增太陽能項目的電價一般較低，因此使加權平均電價下降。
- (4) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸氣價格。
- (5) 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25.4兆瓦燃料電池項目的電價。韓國燃氣項目的加權平均電價於2019年上半年上漲，與同期內韓國天然氣價格上漲相符。
- (6) 蒸汽的加權平均價格於2019年上半年上漲，與同期內中國天然氣價格上漲相符。

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及標準煤價格（不含增值稅）：

	單位	截至6月30日止六個月	
		2019年	2018年
中國加權平均 標準煤價格 <sup>(1)(2)</sup>	每噸人民幣	<b>815.47</b>	847.88
韓國加權平均 天然氣價格 <sup>(1)(3)</sup>	每標準立方米 韓元	<b>613.42</b>	573.86

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) 2019年上半年的中國加權平均標準煤價格較2018年上半年下降，此乃因為市場煤價下跌所致。
- (3) 2019年上半年，我們的韓國加權平均天然氣價格較2018年上半年上漲，原因是日本原油進口報關價格上漲，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。

## 社會責任

本公司切實履行企業社會責任，主動作為，引導產業健康發展，2019年5月，本公司與《能源》雜誌社聯合舉辦《2019中國風電產業創新發展論壇》，論壇主題為「風電競價平價時代，技術革新引領新趨勢」，旨在組織國內風電行業專家、主流企業代表展開交流對話，探討風電新時代發展之路。

## **品牌推廣：榮譽與獎項**

本公司始終堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則和「一次把事情做好」的核心價值觀，堅定不移走好高品質發展道路。

2019年5月，本公司內蒙古自治區烏海50.0兆瓦光伏基地項目榮獲「2019年度中國電力優質工程」，該項目是全國首個榮獲「中國電力優質工程」的山地光伏發電項目。5月，本公司在香港投資者關係協會(HKIRA)2019年第五屆投資者關係大獎中榮獲「最佳投資者關係（主席／行政總裁）」、「最佳投資者關係公司」及「最佳投資者會議」三項大獎，充分體現了公司過往一年在香港資本市場的優異表現得到了各界肯定。6月，公司榮獲2019年中國融資上市公司大獎「最佳董事會秘書」。

## **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的舉措，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，故不一定能充分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入，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。

於2018年7月3日，CGN Daesan Power Co., Ltd.（本公司一家間接全資擁有的公司）與新韓銀行及韓亞銀行分別訂立一系列外匯對沖合約，以於2018年10月31日至2022年8月30日的結算期間對沖本金額分別約為29.2百萬美元、10.8百萬歐元（相當於約13.3百萬美元）及165.8百萬加元（相當於約125.4百萬美元）的美元／歐元／加元貨幣風險。進一步詳情請參閱本公司日期為2018年7月3日的公告。

## 五. 未來展望

本集團持續發展及收購具有穩定回報的清潔及可再生能源發電項目，提升風電、太陽能發電業務的運維核心能力，努力提高本集團在非核清潔能源行業的競爭力和市場地位。

2019年是可再生能源市場環境發生重大變化的一年，在平價及競價的新形勢下，本公司繼續保持高品質可持續發展的經營方針，平穩渡過可再生能源發展平價、低價轉型期，用優秀的業績回饋股東。一是積極應對平價上網新趨勢，緊抓優質資源儲備，積極參與平價及競價上網項目申報；二是注重發展品質，建立投資項目質量評級機制，嚴把投資項目質量關，按照項目質量評級確定投資時序，優先投資優質項目；三是全力推進項目建設，打造工程建設精細化管理體系，持續提升工程管控水平，強化基建全過程管控及預判；四是夯實安全生產基礎，提升運維管理水平，保障設備高端穩定運行；五是全面落實安質環責任制體系建設，持續加強各級安全責任落實和督導，持續推進安質環管理專業化、標準化、資訊化、業務化「四化」建設；六是全面加強成本控制能力建設，精益管理、降本增效，持續提升市場競爭力。

## 報告期後事件

於2019年6月30日後，概無影響本集團之重要事項或交易。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2019年6月30日止六個月，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2019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2019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

本公司審核委員會及本公司核數師德勤•關黃陳方會計師行已審閱本集團截至2019年6月30日止六個月的未經審核簡明綜合中期業績。

## 中期股息

董事會決議不宣派截至2019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
「中廣核能源國際」	指	中國廣核能源國際控股有限公司，為中廣核於香港註冊成立的間接全資附屬有限責任公司，為本公司的直接股東
「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」或「我們」	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	悉數綜合至簡明綜合財務報表的項目公司的總裝機容量，計算包括悉數綜合至簡明綜合財務報表並被視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量。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
「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
「國家發改委」	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
「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
「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，美利堅合眾國法定貨幣
「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**  
總裁兼執行董事  
**李亦倫**

香港，2019年8月20日

於本公告日期，董事會由七名董事組成，包括：

主席兼非執行董事	:	陳遂先生
總裁兼執行董事	:	李亦倫先生
非執行董事	:	姚威先生及 邢平先生
獨立非執行董事	:	梁子正先生、 楊校生先生及 王民浩先生