

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2020年6月30日止六個月中期業績公告

截至2020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2020年6月30日止六個月的收入為593.1百萬美元，較截至2019年6月30日止六個月的662.0百萬美元下跌10.4%。
- 截至2020年6月30日止六個月的除稅前溢利為124.0百萬美元，較截至2019年6月30日止六個月的95.7百萬美元上升29.6%。
- 截至2020年6月30日止六個月的本公司擁有人應佔溢利為104.3百萬美元，較截至2019年6月30日止六個月的73.4百萬美元上升42.1%。
- 溢利的增加主要由於(1)源自新增風電及太陽能項目的貢獻所致；及(2)出售一家附屬公司的一次性收益18.1百萬美元。
- 截至2020年6月30日止六個月的每股盈利為2.43美仙，較截至2019年6月30日止六個月的1.71美仙上升42.1%。
- 董事會決議不宣派截至2020年6月30日止六個月之中期股息。

董事會宣佈本集團截至2020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2019年同期的比較數字。

簡明綜合損益及其他全面收益表

截至2020年6月30日止六個月－未經審核

	截至6月30日止六個月	
	2020年 千美元	2019年 千美元
收入	<u>593,110</u>	<u>661,960</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	269,786	369,733
物業、廠房及設備折舊	84,734	80,171
維修及保養	18,576	17,853
員工成本	36,301	35,177
其他	<u>26,791</u>	<u>28,982</u>
經營開支總額	<u>436,188</u>	<u>531,916</u>
經營溢利	156,922	130,044
其他收入	6,304	7,939
其他收益及虧損	(1)	(74)
財務費用	(70,324)	(59,731)
攤佔聯營公司業績	12,958	17,496
出售一家附屬公司的收益	<u>18,135</u>	<u>—</u>
除稅前溢利	123,994	95,674
所得稅開支	<u>(18,790)</u>	<u>(18,950)</u>
期內溢利	<u>105,204</u>	<u>76,724</u>

截至6月30日止六個月

2020年	2019年
千美元	千美元

其他全面(開支)收入

其後已／可重新分類至損益的項目：

換算海外業務產生之匯兌差額	(38,545)	(24,464)
指定為現金流量對沖之對沖工具之公允價值收益	1,719	12,822
對沖工具公允價值收益產生的遞延稅項開支	(416)	(3,103)
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
—撥回對沖儲備	(58)	(62)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	13	15
—出售一家附屬公司後撥回匯兌儲備累計收益至損益	(2,198)	—
期內其他全面開支	(39,485)	(14,792)
期內全面收益總額	<u>65,719</u>	<u>61,932</u>
應佔期內溢利：		
本公司擁有人	104,253	73,373
非控股權益	951	3,351
	<u>105,204</u>	<u>76,724</u>
應佔期內全面收益總額：		
本公司擁有人	66,585	59,030
非控股權益	(866)	2,902
	<u>65,719</u>	<u>61,932</u>
每股盈利		
—基本(美仙)	<u>2.43</u>	<u>1.71</u>
—攤薄(美仙)	<u>2.43</u>	<u>1.71</u>

簡明綜合財務狀況表

於2020年6月30日－未經審核

	於2020年 6月30日 千美元	於2019年 12月31日 千美元
非流動資產		
物業、廠房及設備	3,646,973	3,491,680
使用權資產	83,170	85,826
商譽	164,924	167,236
於聯營公司的權益	200,799	190,608
衍生金融工具	8,501	8,667
合同資產	124,869	80,031
遞延稅項資產	20,670	21,134
其他非流動資產	588,450	338,821
	<u>4,838,356</u>	<u>4,384,003</u>
流動資產		
存貨	24,531	28,583
貿易應收賬款	375,175	327,295
其他應收款項及預付款項	120,215	76,955
應收聯營公司款項	3,511	3,377
應收同系附屬公司款項	4,841	5,529
可收回稅項	512	3,973
衍生金融工具	2,172	566
已抵押銀行存款	143,496	141,833
短期銀行存款	–	2,594
銀行結餘及現金	323,144	384,141
	<u>997,597</u>	<u>974,846</u>
分類為持作出售的非流動資產	<u>20,036</u>	<u>20,318</u>
	<u>1,017,633</u>	<u>995,164</u>

	於2020年 6月30日 千美元	於2019年 12月31日 千美元
流動負債		
貿易應付賬款	113,902	242,771
其他應付款項及應計費用	345,051	332,699
應付同系附屬公司款項	11,572	8,412
應付非控股股東款項		
— 於一年內到期	6,622	8,590
同系附屬公司貸款		
— 於一年內到期	409,923	372,696
銀行借貸—於一年內到期	645,981	576,214
租賃負債—於一年內到期	3,979	5,441
政府補助金	191	810
合同負債	1,419	1,980
應付稅項	10,869	9,599
衍生金融工具	12	184
	<u>1,549,521</u>	<u>1,559,396</u>
流動負債淨額	<u>(531,888)</u>	<u>(564,232)</u>
總資產減流動負債	<u>4,306,468</u>	<u>3,819,771</u>
非流動負債		
應付一名非控股股東款項		
— 於一年後到期	939	953
同系附屬公司貸款—於一年後到期	735,550	700,000
銀行借貸—於一年後到期	2,410,323	2,021,683
租賃負債—於一年後到期	24,151	24,901
政府補助金	9,278	8,957
合同負債	—	68
遞延稅項負債	54,288	53,716
衍生金融工具	—	46
	<u>3,234,529</u>	<u>2,810,324</u>
淨資產	<u><u>1,071,939</u></u>	<u><u>1,009,447</u></u>

	於2020年 6月30日 千美元	於2019年 12月31日 千美元
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>996,522</u>	<u>930,060</u>
本公司擁有人應佔權益	996,577	930,115
非控股權益	<u>75,362</u>	<u>79,332</u>
總權益	<u>1,071,939</u>	<u>1,009,447</u>

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2020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>255,836</u>	<u>325,802</u>	<u>11,472</u>	<u>593,110</u>
分部業績	<u>83,851</u>	<u>25,661</u>	<u>546</u>	110,058
未分配其他收入				26
未分配營運開支				(2,139)
未分配財務費用				(15,044)
攤佔聯營公司業績				12,958
出售一家附屬公司的收益				<u>18,135</u>
除稅前溢利				<u>123,994</u>

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>	96,970
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>

簡明綜合財務報表附註

截至2020年6月30日止六個月－未經審核

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2020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。

簡明綜合財務報表已根據與2019年度財務報表所採納的相同會計政策編製，惟預期於2020年度財務報表內反映的會計政策變動除外。會計政策任何變動的詳情載於附註2。

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2020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2019年12月31日止年度之年度財務報表所採用者相同。

會計政策變動

國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）已頒佈以下於本集團本會計期間首次生效的國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）的修訂本：

- 國際財務報告準則第3號（修訂本），*業務的定義*
- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則（「國際會計準則」）第39號及國際財務報告準則第7號（修訂本），*利率基準改革*
- 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號（修訂本），*重大性的定義*

該等發展概無對本集團於本期間或過往期間之業績及財務狀況於簡明綜合財務報表之編製或呈列方式產生重大影響。本集團並無應用於本會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

2020年上半年，本集團的收入為593.1百萬美元，較2019年上半年的662.0百萬美元下跌10.4%。本公司擁有人應佔溢利為104.3百萬美元，較2019年上半年的73.4百萬美元上升30.9百萬美元或42.1%。

2020年上半年，本集團的期內溢利為105.2百萬美元，較2019年上半年的76.7百萬美元上升28.5百萬美元或37.2%。

收入

2020年上半年，本集團的收入為593.1百萬美元，較2019年上半年的662.0百萬美元下跌10.4%。來自韓國的收入為325.8百萬美元，較2019年上半年的391.2百萬美元下跌16.7%。收入減少主要是由於韓國燃氣價格下跌使栗村一期及二期電力項目的加權平均電價下跌所致。

2020年上半年，來自中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目的收入為60.5百萬美元，較2019年上半年的106.4百萬美元下跌43.1%，主要是由於河南省南陽普光燃煤項目因持續乾旱及當地供水受限，自2019年12月31日起暫停生產所致。來自中國風電及太陽能項目的收入為179.1百萬美元，較2019年上半年的128.7百萬美元上升39.2%，主要是由於新增裝機容量所致。

經營開支

2020年上半年，本集團的經營開支為436.2百萬美元，較2019年上半年的531.9百萬美元減少18.0%。經營開支減少主要是由於我們的栗村一期及二期電力項目的天然氣價格及天然氣成本大幅下降所致。此外，中國燃煤及熱電聯產項目的煤價及煤炭消耗量均大幅下跌導致經營開支整體減少。

經營溢利

2020年上半年，本集團的經營溢利（相當於收入減經營開支）為156.9百萬美元，較2019年上半年的130.0百萬美元上升26.9百萬美元或20.7%。經營溢利增加主要是由於新增風電及太陽能項目的貢獻所致。

其他收入

本集團的其他收入主要為利息收入、政府補助金及增值稅退稅。2020年上半年，本集團的其他收入為6.3百萬美元，較2019年上半年的7.9百萬美元減少1.6百萬美元。

財務費用

2020年上半年，本集團的財務費用為70.3百萬美元，較2019年上半年的59.7百萬美元增加17.8%。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

2020年上半年，攤佔聯營公司業績為13.0百萬美元，較2019年上半年的17.5百萬美元減少4.5百萬美元。聯營公司溢利減少主要是由於期內位於湖北省的電廠因新冠肺炎疫情導致生產暫停，有關電廠現時已恢復生產。

出售一家附屬公司的收益

於2020年5月12日，本集團透過上海聯合產權交易所的公開招標程序出售其於上海美亞金橋能源有限公司（「金橋合營企業」）的全部股權，佔金橋合營企業總股權的60%，代價為人民幣155,800,000元（相當於22,023,000美元）。該出售於2020年5月12日完成，當時本集團出售其於金橋合營企業的所有股權，同時也確認有關出售的收益18,135,000美元。

所得稅開支

2020年上半年，本集團的所得稅開支為18.8百萬美元，較2019年上半年的19.0百萬美元減少0.2百萬美元。

流動資金及資金來源

本集團的銀行結餘及現金由2019年12月31日的384.1百萬美元輕微減少至2020年6月30日的323.1百萬美元，主要是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2019年12月31日的3.29上升至2020年6月30日的3.62，此乃由於銀行借貸及同系附屬公司貸款增加導致淨債務（相當於總債務減可動用現金）增加所致。

中期股息

董事會決議不宣派截至2020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	
	2020年 美仙	2019年 美仙
每股基本及攤薄盈利－以期內 普通股數量計算	<u>2.43</u>	<u>1.71</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>104,253</u>	<u>73,373</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>

貿易應收賬款

	於	
	2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
貿易應收賬款－客戶合約	375,704	327,831
減：信貸虧損撥備	<u>(529)</u>	<u>(536)</u>
	<u>375,175</u>	<u>327,295</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	
	2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
0至60日	133,228	140,573
61至90日	19,479	9,874
91至120日	16,460	10,913
121至180日	18,078	18,005
180日以上	<u>187,930</u>	<u>147,930</u>
	<u>375,175</u>	<u>327,295</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	
	2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
0至60日	111,588	82,787
61至90日	18	73,365
90日以上	<u>2,296</u>	<u>86,619</u>
總計	<u><u>113,902</u></u>	<u><u>242,771</u></u>

截至2020年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為29日（2019年12月31日：39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2019年12月31日的4,384.0百萬美元增加至2020年6月30日的4,838.4百萬美元，有關增加主要是由於截至2020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所致。

流動資產由2019年12月31日的995.2百萬美元增加至2020年6月30日的1,017.6百萬美元，有關增加主要是由於貿易應收賬款、其他應收款項及預付款項增加所致。

流動負債由2019年12月31日的1,559.4百萬美元減少至2020年6月30日的1,549.5百萬美元，主要是由於貿易應付賬款減少所致。

非流動負債由2019年12月31日的2,810.3百萬美元增加至2020年6月30日的3,234.5百萬美元，主要是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由2019年12月31日的2,597.9百萬美元增加至2020年6月30日的3,056.3百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	於	
	2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
有抵押	2,472,837	2,189,360
無抵押	<u>583,467</u>	<u>408,537</u>
	<u>3,056,304</u>	<u>2,597,897</u>
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	645,981	576,214
一年以上但不超過兩年	336,829	315,074
兩年以上但不超過五年	783,740	648,395
五年以上	<u>1,289,754</u>	<u>1,058,214</u>
	3,056,304	2,597,897
減：流動負債下顯示一年內到期結算的款項	<u>(645,981)</u>	<u>(576,214)</u>
一年後到期結算的款項	<u>2,410,323</u>	<u>2,021,683</u>

於2020年6月30日，本集團未動用的銀行信貸額度為2,906.8百萬美元。

同系附屬公司貸款

於2020年6月30日，該等款項指(i)來自本公司的同系附屬公司中廣核財務有限責任公司（「**中廣核財務**」）的貸款人民幣251,500,000元（相當於35,550,000美元）（2019年12月31日：無），其以收取應收電費的權利作抵押，按全國銀行間同業拆借中心公佈的人民幣貸款優惠利率減年利率0.39%計息及須於2040年償還；(ii)來自中廣核財務的貸款人民幣1,700,000,000元（相當於240,300,000美元）（2019年12月31日：人民幣1,600,000,000元，相當於229,351,000美元），其為無抵押、按3.60%的年利率計息及須於2020年12月償還；(iii)來自本公司的同系附屬公司中廣核風電有限公司的貸款人民幣1,200,000,000元（相當於169,623,000美元）（2019年12月31日：人民幣1,000,000,000元，相當於143,345,000美元），其為無抵押、按3.92%的年利率計息及須於2020年12月償還；(iv)來自本公司的同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司的貸款250,000,000美元（2019年12月31日：250,000,000美元），其為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息另加1.3%的年利率計息及須於2021年8月償還；及(v)來自中國清潔能源開發有限公司的貸款450,000,000美元（2019年12月31日：450,000,000美元），其為無抵押、按4.5%的年利率計息及須於2025年償還。

資本開支

本集團的資本開支由2019年上半年的233.9百萬美元增加101.7百萬美元至2020年上半年的335.6百萬美元，乃主要由於風電和太陽能項目及韓國生物質能源項目產生的資本開支增加所致。

或然負債

於2020年6月30日及2019年12月31日，本集團並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2020年6月30日，本集團抵押資產的賬面總值為3,547.4百萬美元。

僱員及薪酬政策

於2020年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,783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（主要為界定供款計劃）保障。本集團須根據中國法律規定，按中國各城市監管規定於不同計劃按照僱員平均薪酬若干百分比作出供款。中國政府直接負責向該等僱員支付福利。

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。

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、3.335%的國民健康保險（國民健康保險供款的10.25%為長期護理保險）、1.05%的失業保險、1.09%（首爾辦事處）／0.833%（栗村）／0.833%（大山）的工業意外賠償保險及0.06%的工資索賠擔保基金。

二. 行業概覽

2020年上半年，中國電力供需總體平衡，全社會用電量與去年相比基本持平。2020年1至6月份，全社會用電量3,354.7太瓦時，同比減少1.3%。

中國電力結構延續綠色低碳發展態勢，非化石能源發電量進一步增加。全國風電及太陽能1至6月份發電量分別為237.9太瓦時和127.8太瓦時，同比分別增長10.9%和20.0%。

中國風電、光伏行業已從規模化轉向高質量發展，「十四五」期間實現風電、光伏全面平價是當下行業發展的主要任務。

2020年光伏電價政策正式出台。2020年3月，國家發改委發佈《關於2020年光伏發電上網電價政策有關事項的通知》，明確了2020年光伏發電上網電價政策，各個資源區指導電價進一步降低。2020年風電電價政策已在國家發改委2019年5月發佈的《關於完善風電上網電價政策的通知》中予以明確。

2020年3月，國家能源局發佈《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，政策總體延續了2019年風光建設思路，競價規則、電價修正方案、項目申報條件均沿用2019年方法，同樣優先推進平價上網項目、落實消納送出條件。

2020年，可再生能源電力消納責任權重（配額制）正式實施。2020年6月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於印發各省級行政區域2020年可再生能源電力消納責任權重的通知》，消納責任權重的測算充分考慮新冠肺炎疫情的影響，並確保能實現今年非化石能源佔比目標。

2020年新能源行業政策基本延續去年的政策導向，但新冠肺炎疫情引發的外部環境不確定性對投資企業的戰略佈局、項目開發、工程建設、生產運維等產生重大影響。而可再生能源補貼進一步退坡，對項目資源稟賦和成本管控提出了更高的要求。

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，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，在中國的業務分佈17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2020年6月30日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量6,449.9兆瓦的68.1%及31.9%。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73.1%；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26.9%。

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
截至2020年6月30日止六個月							
收入	325.8	60.5	123.1	56.0	15.2	12.5	593.1
經營開支	(291.5)	(51.5)	(47.0)	(20.8)	(7.6)	(17.8)	(436.2)
經營溢利	34.3	9.0	76.1	35.2	7.6	(5.3)	156.9
期內溢利	19.9	35.5	54.4	24.2	6.6	(35.4)	105.2
本公司擁有人應佔溢利	19.9	36.8	52.3	24.2	6.5	(35.4)	104.3
截至2019年6月30日止六個月							
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

韓國燃氣及燃油項目

2020年上半年，韓國燃氣廠的利用小時由2,168小時增加至2,213小時，主要由於清潔能源的較高需求所導致的較高電力需求所致。本公司擁有人應佔溢利由16.4百萬美元增加至19.9百萬美元，主要歸因於期內發電量及成本控制有所改善。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

2020年上半年，本集團經營溢利由16.1百萬美元減至9.0百萬美元是主要由於河南省南陽普光燃煤項目因持續乾旱及當地供水受限，自2019年12月31日起暫停生產所致。期內溢利由28.5百萬美元大幅增加至35.5百萬美元是主要由於出售金橋合營企業的一次性收益18.1百萬美元所致。

中國風電項目

自2019年下半年開始，本集團新增風電項目權益裝機容量為509.0兆瓦。收入增加主要由於2020年上半年新增風電項目貢獻32.8百萬美元所致。由於成本控制措施到位及新增風電項目的影響，經營溢利於2020年上半年上升至76.1百萬美元。

中國太陽能項目

自2019年下半年開始，本集團新增的權益裝機容量為438.7兆瓦，為2020年上半年貢獻12.4百萬美元收入。新增太陽能項目影響顯著，致2020年上半年經營溢利大幅上升至35.2百萬美元，較2019年上半年的23.4百萬美元增加11.8百萬美元。

裝機容量

本集團發電資產於2020年6月30日及2019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)：

	於	
	2020年 6月30日	2019年 6月30日
清潔及可再生能源組合		
風電	2,003.4	1,494.4
太陽能	918.6	479.9
燃氣	1,655.0	1,655.0
水電	137.3	137.3
小計	4,714.3	3,766.6
傳統能源組合		
燃煤	1,138.6	1,187.6
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	90.0	105.0
小計	1,735.6	1,799.6
總權益裝機容量	6,449.9	5,566.2

截至2020年6月30日，本集團權益裝機容量達6,449.9兆瓦，同比增加883.7兆瓦或15.9%，其中風電權益裝機容量2,003.4兆瓦，同比增長509.0兆瓦或34.1%；太陽能權益裝機容量918.6兆瓦，同比增長438.7兆瓦或91.4%。截至2020年6月30日，本集團發電廠的控股裝機容量達到5,802.4兆瓦。

項目新增

本集團在做好新冠肺炎疫情常態化防控的同時，面對環保政策趨嚴、搶裝潮持續疊加影響的態勢，工程建設始終堅持以安全與效益並重，嚴守安全底線。

風電業務發展方面，2019年下半年及2020年上半年，本公司新增風電裝機容量分別為439.0兆瓦及119.6兆瓦，包括(1)河南省許昌鄆陵79.2兆瓦及永城漢興50.0兆瓦兩個風電項目；(2)河南省沈丘趙德營10.0兆瓦及沈丘范營10.0兆瓦兩個分散式風電項目；(3)河南省蘭考儀封94.6兆瓦集中式風電項目；(4)山西省大同馬家梁一期50.0兆瓦及太谷范村99.0兆瓦兩個風電項目；(5)山東省樂陵朱集39.6兆瓦風電項目；(6)江蘇省廣洋湖101.2兆瓦風電項目；(7)湖南省益陽七里松25.0兆瓦風電項目。

太陽能業務發展方面，2019年下半年及2020年上半年，本公司新增太陽能裝機容量分別為394.4兆瓦及44.3兆瓦，包括(1)海南省文昌立洋新增3.2兆瓦、安徽省定遠一期30.0兆瓦及當塗260.0兆瓦三個漁光互補光伏項目；(2)內蒙古自治區天澤30.0兆瓦光伏項目；(3)湖南省湘電新增2.18兆瓦、福建省福船一帆8.9兆瓦、陝西省延安機場新增0.114兆瓦及海南省國投洋浦港4.3兆瓦四個屋頂分佈式光伏項目；(4)甘肅省酒泉60.0兆瓦微網光伏項目；(5)貴州省貞豐二期40.0兆瓦光伏項目。

2019年下半年，本集團位於江蘇省的南通熱電聯產項目完成擴建裝機後，本集團根據國家節能減排政策，適時關停報廢了一台15.0兆瓦機組。2019年下半年，本集團按照有關國家能耗和環保政策規定關停報廢了位於湖北省的黃石一期一台燃煤機組，其權益裝機容量因而減少49.0兆瓦。此外，由於上海直轄市金橋開發區正加快實施「二次開發、跨越發展」新戰略，區內生產性企業將減少，本集團於2020年上半年適時出售了位於上海直轄市的金橋蒸汽項目，其總裝機容量為240噸／小時。

陸上前期項目開發

2020年，風電和光伏行業即將開啟全面平價上網時代，受新冠肺炎疫情影響，電力供需格局發生變化，新能源項目投資明顯縮水，平價競價項目申報滯後。面對政策頻出，競爭更為激烈的外部環境，本公司以平價競價為中心，主動出擊、全面統籌，對外不斷加強與戰略合作夥伴攜手破局，對內不斷加強精益協同。預計2020年，新增投產容量保持穩定增長。

海上風電

2020年1月，財政部、國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》，上述意見明確：自2020年起，新增海上風電項目不再納入中央財政補貼範圍，按規定完成核准（備案）並於2021年12月31日前全容量併網的存量海上風電項目，按相應電價政策給予補貼。受新增項目停止補貼以及「十三五」風電規劃容量限制的影響，2020年海上風電將以存量項目建設為主，新增核准項目容量非常有限。

近年來，本公司穩步推進海上風電業務，並根據國家政策及公司的整體戰略，提前謀劃，制定了合理的項目開工建設時序，使本公司收益最大化。

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	
	2020年	2019年
中國風電項目	2,232.1	1,565.2
中國太陽能項目	644.9	419.3
中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目	169.2	793.9
中國水電項目	390.1	472.9
韓國燃氣項目	<u>3,423.3</u>	<u>3,337.6</u>
總計	<u>6,859.6</u>	<u>6,588.9</u>

2020年上半年，本公司總體安全生產形勢平穩，設備治理效果及設備運行水平進一步提升。本公司奮力推進電力營銷工作，制定自有電站市場化交易、外部購售電、綠證交易等電力營銷相關各項重點工作，對交易電量及電價進行研判，為本公司保持高質量可持續發展奠定堅實的基礎。本公司密切關注行業政策變化，深入分析參股各省電力交易機構，積極參與電力市場交易，穩定市場交易價格，實現風電、光伏整體利用小時數較行業小時數提升。

截至2020年6月30日止六個月，本集團綜合發電項目的發電量達6,859.6吉瓦時，較截至2019年6月30日止六個月的6,588.9吉瓦時增加4.1%。發電量增加主要由於來自風電及太陽能新增裝機容量的發電量增加所致。其中風電項目及太陽能項目發電量分別為2,232.1吉瓦時及644.9吉瓦時，增長率分別為42.6%及53.8%。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目發電量為169.2吉瓦時，比2019年同期減少78.7%，主要由於河南省南陽普光燃煤項目因持續乾旱及當地供水受限，自2019年12月31日起暫停生產所致。

本集團出售的蒸汽總量為1,744,000噸，較截至2019年6月30日止六個月輕微增加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⁽¹⁾

	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
中國風電項目 ⁽²⁾	1,005	1,065
中國太陽能項目 ⁽³⁾	697	777
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	2,020	2,443
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	2,682	1,998
中國水電項目 ⁽⁶⁾	1,991	2,408
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	2,213	2,168

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、青海省、河北省、山西省、江蘇省及湖南省所營運中國風電項目於2020年上半年的平均利用小時分別為1,181小時、743小時、910小時、1,004小時、836小時、1,228小時、970小時、1,458小時及1,086小時。中國風電項目的平均利用小時輕微下降，乃由於2020年上半年可用風資源不穩定。
- (3) 於2020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817小時、554小時及592小時。中國太陽能項目的平均利用小時有所下降，主要由於西部地區可用光資源不穩定。
- (4) 中國燃煤項目於2020年上半年的平均利用小時有所下降，乃由於位於湖北省的聯營公司因於該期間新冠肺炎疫情而暫停生產，導致發電量減少。
- (5) 經扣除自2019年4月起關停的一項生產率下降的中國熱電聯產項目的因素後，中國熱電聯產項目於2020年上半年的整體利用小時有所上升。
- (6) 中國水電項目於2020年上半年的平均利用小時大幅下降，主要由於受來水流量減少情況影響，導致發電量減少。
- (7) 韓國燃氣項目的平均利用小時略有上升，主要由於韓國電力需求上升令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量增加所致。

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）⁽¹⁾

	單位	截至6月30日止六個月	
		2020年	2019年
中國風電項目	每千瓦時人民幣	0.50	0.49
中國太陽能項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	0.71	0.84
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	0.43	0.44
中國熱電聯產項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.47	0.48
中國水電項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.32	0.33
韓國燃氣項目 ⁽⁵⁾	每千瓦時韓圓	107.12	126.86

加權平均汽價－蒸汽（含增值稅）⁽¹⁾

中國熱電聯產項目 ⁽⁶⁾	每噸人民幣	207.33	225.45
-------------------------	-------	---------------	--------

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) 中國太陽能項目的加權平均電價於2020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。
- (3) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸氣價格。
- (4) 我們的中國水電項目的加權平均電價於2020年維持穩定。
- (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2020年上半年下降，與同期內韓國天然氣價格下降相符。
- (6) 蒸汽的加權平均價格於2020年上半年下降，與同期內中國天然氣價格下跌相符。

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	
		2020年	2019年
中國加權平均 標準煤價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每噸人民幣	738.78	815.47
韓國加權平均 天然氣價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每標準立方米 韓圓	502.84	613.42

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) 2020年上半年的中國加權平均標準煤價格較2019年上半年下降，此乃因為市場煤價下跌所致。
- (3) 2020年上半年，我們的韓國加權平均天然氣價格較2019年上半年下跌，原因是日本原油進口報關價格下跌，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容許我們合法將電價的燃料成本波幅轉嫁客戶。

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圓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。

五. 未來展望

2020年，本公司將繼續堅持高質量、可持續發展的經營方針，確保實現年度經營目標，打好「十三五」收官戰，為「十四五」發展奠定良好基礎。

一方面，本公司通過各項舉措加快推進全壽命週期關鍵業務環節優化，持續提升度電成本核心競爭力：

- (一) 精准把握市場動態、全面多路徑開展項目開發。結合土地、資源、市場、電網等因素，開展大基地項目開發整體策劃；做好平價、競價項目申報，持續開展工作總結和復盤，反饋至設計、工程等關鍵環節，精准完善市場開發戰略地圖。

- (二) 確保工程建設進度。推進競價和平價項目前期工作，加緊排產、實現開工，高度關注網建送出、接入系統進展，完成項目投運任務。
- (三) 確保多發增發電量。強化質量指標偏差管理，用好功率預測系統，合理安排定檢、設備整治等計劃，做好電量交易規劃和策略應對，多發電量。完善數據質量管理，提升集控自主接入和信息化日常維護，以業務需求為中心完成智慧化的解決方案，加快推進「數字化轉型」。
- (四) 提高電力交易水平。精準研判、量價齊抓，調整交易比重，利用規則爭取優先發電，制定最優交易策略。加強重點限電區域跟蹤分析，針對性制定降低各場站限電損失策略，持續開拓外部購售電市場。
- (五) 加強企業保障體系建設。持續強化安全、合法合規、廉潔從業、資金管控、風險管控、信息化建設六大保障。

另一方面，持續深化改革，全面提升企業經營管理水平。本公司以改革創新為引領，推動「雙百行動」進程，「三能」改革已全程落地執行，混合所有制改革取得階段性成果，將持續深化改革，進一步完善經營管理和治理體系，優化市場化人力資源管理機制，促進本公司實現高質量發展。

報告期後事件

於2020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2020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2020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2020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畢馬威會計師事務所已審閱本集團截至2020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2020年6月30日止六個月之中期股息。

可能私有化

於2020年2月28日，董事會接獲中廣核的通知，表示其現時正考慮一項利用中廣核能源國際（作為潛在要約人）以協議安排的方式將本公司私有化的建議，有關行動可能會導致本公司除牌（「**可能私有化**」）。有關可能私有化的詳情，請參閱本公司日期為2020年3月2日的公告。

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
「韓圓」	指	韓圓，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
「財政部」	指	中國財政部
「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
「南陽普光」	指	南陽普光電力有限公司，於1997年1月1日在中國成立的中外合資有限責任公司，有關南陽普光更多資料，請參閱本公司日期為2020年4月15日的公告
「國家發改委」	指	中國國家發展和改革委員會
「國家能源局」	指	中國國家能源局

「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，2020年8月28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
執行董事	:	李亦倫先生(總裁)及 張志武先生
非執行董事	:	邢平先生
獨立非執行董事	:	王民浩先生、 楊校生先生及 梁子正先生