

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2017年6月30日止六個月中期業績公告

截至2017年6月30日止六個月未經審核綜合中期業績摘要

- 截至2017年6月30日止六個月的收入為524.5百萬美元，較截至2016年6月30日止六個月的565.7百萬美元下跌7.3%。
- 截至2017年6月30日止六個月的除稅前溢利為48.2百萬美元，較截至2016年6月30日止六個月的79.8百萬美元下跌39.6%。
- 截至2017年6月30日止六個月的本公司股東應佔溢利為34.1百萬美元，較截至2016年6月30日止六個月的49.2百萬美元下跌30.7%。
- 截至2017年6月30日止六個月的每股盈利為0.79美仙，較截至2016年6月30日止六個月的1.15美仙下跌30.7%。
- 董事會決議不宣派截至2017年6月30日止六個月之中期股息。

董事會宣佈本集團截至2017年6月30日止六個月的未經審核綜合中期業績，連同於2016年同期的比較數字。

綜合損益及其他全面收益表

截至2017年6月30日止六個月－未經審核

	截至6月30日止六個月	
	2017年 千美元	2016年 千美元
收入	<u>524,527</u>	<u>565,716</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	283,481	297,840
物業、廠房及設備折舊	68,175	74,914
維修及保養	18,717	16,288
員工成本	36,506	31,437
其他	<u>27,726</u>	<u>28,279</u>
經營開支總額	<u>434,605</u>	<u>448,758</u>
經營溢利	89,922	116,958
其他收入	5,420	5,552
其他收益及虧損	(1,731)	(456)
財務費用	(50,470)	(58,373)
攤佔聯營公司業績	<u>5,071</u>	<u>16,093</u>
除稅前溢利	48,212	79,774
所得稅開支	<u>(12,275)</u>	<u>(21,475)</u>
期內溢利	35,937	58,299

截至6月30日止六個月

2017年
千美元

2016年
千美元

其他全面收益(開支)

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

37,576 (34,720)

對轉入損益的款項進行重新分類調整

—撥回對沖儲備

(62) (61)

—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免

15 15

期內其他全面收入(開支)

37,529 (34,766)

期內全面收益總額

73,466 23,533

應佔期內溢利：

本公司擁有人

34,107 49,245

非控股權益

1,830 9,054

35,937 58,299

應佔全面收益總額：

本公司擁有人

71,376 16,843

非控股權益

2,090 6,690

73,466 23,533

每股盈利

—基本(美仙)

0.79 1.15

—攤薄(美仙)

0.79 1.15

綜合財務狀況表

於2017年6月30日－未經審核

	於2017年 6月30日 千美元	於2016年 12月31日 千美元
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,336,339	2,309,875
預付租賃款項	51,220	51,642
商譽	171,584	167,582
於聯營公司權益	160,279	161,717
應收非控股股東款項	459	439
遞延稅項資產	26,966	25,927
其他資產	18,612	22,792
	<u>2,765,459</u>	<u>2,739,974</u>
流動資產		
存貨	30,484	32,519
預付租賃款項	3,480	3,379
貿易應收賬款	220,266	200,911
其他應收款項及預付款	116,238	102,327
應收非控股股東款項	112	119
應收聯營公司款項	104	9,235
應收同系附屬公司款項	17,775	10,511
可收回稅項	651	734
已抵押銀行存款	108,700	72,398
銀行結餘及現金	232,567	326,514
	<u>730,377</u>	<u>758,647</u>

	於2017年 6月30日 千美元	於2016年 12月31日 千美元
流動負債		
貿易應付賬款	91,805	86,719
其他應付款項及應計費用	111,479	127,906
應付同系附屬公司款項	4,128	4,341
應付非控股股東款項	5,348	5,228
一間同系附屬公司貸款－於一年內到期	–	39,579
一名非控股股東墊款－於一年內到期	2,256	2,203
銀行借貸－於一年內到期	141,457	133,886
應付債券－於一年內到期	4,717	4,717
遞延接駁費	35	69
政府補助	635	620
應付稅項	8,019	4,399
	<u>369,879</u>	<u>409,667</u>
流動資產淨值	<u>360,498</u>	<u>348,980</u>
總資產減流動負債	<u>3,125,957</u>	<u>3,088,954</u>
非流動負債		
一名非控股股東墊款－於一年後到期	811	792
一間同系附屬公司貸款－於一年後到期	450,000	450,000
銀行借貸－於一年後到期	1,400,703	1,418,324
應付債券－於一年後到期	349,951	349,763
遞延接駁費	75	73
衍生金融工具	2,057	–
政府補助	9,564	9,559
遞延稅項負債	50,094	48,607
	<u>2,263,255</u>	<u>2,277,118</u>
淨資產	<u>862,702</u>	<u>811,836</u>

	於2017年 6月30日 千美元	於2016年 12月31日 千美元
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>762,145</u>	<u>710,703</u>
本公司擁有人應佔權益	762,200	710,758
非控股權益	<u>100,502</u>	<u>101,078</u>
總權益	<u><u>862,702</u></u>	<u><u>811,836</u></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2017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>194,358</u>	<u>313,087</u>	<u>17,082</u>	<u>524,527</u>
分部業績	<u>44,651</u>	<u>20,381</u>	<u>813</u>	65,845
未分配其他收入				351
未分配營運開支				(3,842)
未分配財務費用				(17,482)
其他收益及虧損				(1,731)
攤佔聯營公司業績				<u>5,071</u>
除稅前溢利				<u>48,212</u>

截至2016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>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>

綜合財務報表附註

截至2017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2017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. 應用新訂及國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）的修訂本

應用新訂及國際財務報告準則的修訂本

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國際財務報告準則修訂本：

國際會計準則第7號（修訂本）	披露計劃
國際會計準則第12號（修訂本）	就未實現虧損確認遞延稅項資產
國際財務報告準則第12號（修訂本）	作為國際財務報告準則2014年至2016年週期之年度改進的一部分

於本中期期間應用上述國際財務報告準則的修訂本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國際財務報告準則修訂本。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

2017年上半年，本集團收入為524.5百萬美元，較上年同期的565.7百萬美元下跌7.3%。本公司股東應佔溢利為34.1百萬美元，較上年同期的49.2百萬美元下跌15.1百萬美元，跌幅達30.7%。

2017年上半年，本集團期內溢利為35.9百萬美元，較上年同期的58.3百萬美元下跌22.4百萬美元或38.4%。

收入

2017年上半年，本集團錄得收入為524.5百萬美元，較上年同期的565.7百萬美元下跌7.3%。收入的減少主要由於(1)韓國電力市場於2017年新增的設備容量令供應增加及2017年的維護安排致栗村二期電力項目的發電量下跌；(2)因大修所致的普光電力項目發電量下跌；及(3)威鋼電力項目自2016年6月底起的停止營運所致。

經營開支

2017年上半年，本集團的經營開支為434.6百萬美元，較上年同期的448.8百萬美元下跌3.2%。經營開支減少的主要原因是我們的栗村二期電力項目的天然氣消耗量下降所致，此與發電量的減少相符。韓國營運開支的減少部分由燃煤、熱電聯產及蒸汽項目之經營開支增加所抵銷，而經營開支的增加乃由於中國煤炭價格較2016年上半年大幅增加所致。

經營溢利

2017年上半年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）為89.9百萬美元，較上年同期的經營溢利116.9百萬美元下跌27.0百萬美元或23.1%。經營溢利的減少主要由於(1)煤炭價格自2016年下半年起大幅增加令中國燃煤及熱電聯產項目的經營利潤受挫；及(2)韓國電力市場於2017年新增的設備容量令供應增加致栗村二期電力項目的經營利潤降低。由於風電項目利用小時較高，經營溢利增加，抵銷集團部分經營溢利的下跌。

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。2017年上半年，本集團錄得其他收入為5.4百萬美元，較上年同期的5.6百萬美元略為減少0.2百萬美元。

財務費用

2017年上半年，本集團的財務費用為50.5百萬美元，較上年同期的58.4百萬美元減少13.5%。財務費用減少，主要由於銀行貸款及關聯公司借款的加權平均餘額減少所致。

攤佔聯營公司業績

2017年上半年，攤佔聯營公司利潤為5.1百萬美元，較上年同期的16.1百萬美元利潤減少11.0百萬美元。聯營公司利潤減少主要是由於中國煤炭價格大幅上漲所致。

所得稅開支

2017年上半年，本集團的所得稅開支為12.3百萬美元，較上年同期的21.5百萬美元減少9.2百萬美元。

流動資金及資金來源

本集團的銀行結餘及現金由2016年12月31日的326.5百萬美元減少至2017年6月30日的232.6百萬美元，主要由於期內經營所用現金及貸款償還所致。

淨債務／權益比率

本集團淨債務／權益比率由2016年12月31日的2.55減少至2017年6月30日的2.45，此乃由於期內償還借款導致淨債務（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2017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	
	2017年 美仙	2016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>0.79</u>	<u>1.15</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>34,107</u>	<u>49,245</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	
	2017年 6月30日 千美元	2016年 12月31日 千美元
貿易應收賬款	221,440	202,331
減：呆賬撥備	(1,174)	(1,420)
	<u>220,266</u>	<u>200,911</u>

本集團於期內授予其貿易客戶30至90日的信貸期。於2017年6月30日，約69% (2016年12月31日：76%) 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	
	2017年 6月30日 千美元	2016年 12月31日 千美元
0至60日	143,160	145,277
61至90日	9,517	8,334
91至180日	22,378	47,300
181日至270日	10,568	—
270日以上	34,643	—
	<u>220,266</u>	<u>200,911</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	
	2017年 6月30日	2016年 12月31日
	千美元	千美元
0至60日	84,327	80,225
61至90日	458	274
超過90日	7,020	6,220
總計	<u>91,805</u>	<u>86,719</u>

截至2017年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為55日（截至2016年12月31日：44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2016年12月31日的2,740.0百萬美元增加至2017年6月30日的2,765.5百萬美元，主要由於截至2017年6月30日止六個月物業、廠房及設備的增加所致。

流動資產由2016年12月31日的758.6百萬美元減少至2017年6月30日的730.4百萬美元，主要由於現金及銀行存款減少所致。現金及銀行存款的減少乃主要由於償還貸款及經營所用現金所致。

流動負債由2016年12月31日的409.7百萬美元減少至2017年6月30日的369.9百萬美元，主要由於截至2017年6月30日止六個月期間償還來自一間同系附屬公司貸款所致。

非流動負債由2016年12月31日的2,277.1百萬美元輕微減少至2017年6月30日的2,263.3百萬美元，主要由於銀行借貸減少所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸從2016年12月31日的1,552.2百萬美減少至2017年6月30日的1,542.2百萬美元。銀行借貸的細節如下：

	於	
	2017年 6月30日 千美元	2016年 12月31日 千美元
已抵押	1,515,025	1,504,115
未抵押	<u>27,135</u>	<u>48,095</u>
	<u>1,542,160</u>	<u>1,552,210</u>
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	141,457	133,886
一年以上但不超過兩年	158,009	206,869
兩年以上但不超過五年	455,990	421,880
五年以上	<u>786,704</u>	<u>789,575</u>
	1,542,160	1,552,210
減：流動負債下顯示一年內到期結算的款項	<u>(141,457)</u>	<u>(133,886)</u>
一年後到期結算的款項	<u>1,400,703</u>	<u>1,418,324</u>

於2017年6月30日，本集團未動用的銀行已承諾信貸額度為1,207百萬美元。

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2017年6月30日，應付債券的賬面值為354.7百萬美元。

同系附屬公司貸款

於2017年6月30日及2016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2017年6月30日及2016年12月31日，該款項列為非流動負債。

於2016年12月31日，來自本公司之同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司貸款為39.6百萬美元，該款項為無抵押，按年利率4.75%計息，並須於2017年償還，於2016年12月31日列為流動負債。該貸款已於截至2017年6月30日止六個月內全額償還。

資本開支

本集團的資本開支由2016年上半年的27.6百萬美元減少10.9百萬美元至2017年上半年的16.7百萬美元，乃由於我們的風電及太陽能項目的資本開支減少所致。

或然負債

於2017年6月30日及2016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2017年6月30日，抵押資產的賬面總值為1,328.8百萬美元。

僱員及薪酬政策

截至2017年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,719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%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2017年上半年，中國電源投資節奏繼續放緩，結構繼續清潔化。全國規模以上風電1至6月份發電量為149.0太瓦時，同比增長21.0%。2017年上半年，太陽能發電新增設備容量23.6吉瓦，比上年同期多投產6.0吉瓦。

在中國電力市場方面，宏觀經濟穩中向好，全社會用電增速有所回升。截至2017年6月30日，全國社會用電量2,950.8太瓦時，同比增長6.3%。電力供給側結構性改革成效明顯，全國電力供需總體寬鬆，部份地區相對過剩，煤電企業燃料成本大幅攀升導致利潤收窄。

韓國電力市場方面，電力需求疲軟，再加上新發電廠的投產使電力市場競爭加劇。另一方面，受天然氣價格上漲影響，韓國的燃氣發電商盈利空間受壓。然而，2017年上半年的平均系統邊際電價每千瓦時為84韓元，同比上升6.3%，抵銷了對利潤影響部分的損失。

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，在中國的業務分佈九個省份、一個自治區及一個直轄市，地理分佈多元，業務組成多元。截至2017年6月30日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量4,984.6兆瓦的59.0%及41.0%。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64.5%；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35.5%。

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						企業	總計
	燃氣項目	蒸汽項目	燃油項目	水電項目	風電項目	太陽能項目		
截至2017年6月30日止六個月								
收入	305.1	83.0	15.6	15.7	68.8	19.1	17.2	524.5
經營開支	280.3	76.4	6.7	9.0	31.5	8.3	22.4	434.6
經營溢利	24.8	6.6	8.9	6.7	37.3	10.8	(5.2)	89.9
期內溢利	12.6	8.6	4.9	5.4	19.1	5.0	(19.7)	35.9
本公司擁有人應佔溢利	11.9	7.8	4.9	5.3	18.9	5.0	(19.7)	34.1
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

本集團所屬發電資產於2017年及2016年6月30日屬本集團的權益裝機容量按燃料類型分類載列如下（兆瓦）：

	2017年 6月30日	2016年 6月30日
清潔及可再生能源組合		
風電	1,201.2	1,201.2
太陽能	199.0	198.3
燃氣	1,677.5	1,775.7
水電	137.3	137.3
小計	3,215.0	3,312.5
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
小計	1,769.6	1,769.6
總權益裝機容量	4,984.6	5,082.1

截至2017年6月30日，本集團發電廠的權益裝機容量達到4,984.6兆瓦，較截至2016年6月30日止六個月減少97.5兆瓦或1.9%，主要原因是和協電力項目在2016年下半年出售予獨立第三方，其權益裝機容量為98.2兆瓦。截至2017年6月30日，本集團發電廠的控股裝機容量達到4,212.6兆瓦。

截至2017年6月30日，本集團綜合發電項目的淨發電量達4,970.6吉瓦時，較截至2016年6月30日止六個月期間減少1,258.4吉瓦時或20%；其中風電項目及太陽能項目淨發電量分別為955.3吉瓦時及147.6吉瓦時，增長分別為11.0%及9.9%。本集團出售的蒸汽總量為1,578,000噸，較截至2016年6月30日止六個月期間增長21,000噸或1.4%，主要由於客戶及需求增加。

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	
	2017年	2016年
中國燃氣項目 ⁽²⁾	127	705
韓國燃氣項目 ⁽³⁾	1,894	2,503
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	1,784	1,762
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	2,760	3,051
中國水電項目 ⁽⁶⁾	1,820	2,123
中國風電項目 ⁽⁷⁾	833	757
中國太陽能項目 ⁽⁸⁾	745	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減少，乃主要由於威鋼電力項目自2016年6月末起停止營運及對漢能電力項目的本地需求較低所致。
- (3) 本集團韓國燃氣電力項目於2017年上半年利用小時減少，主要由於對栗村二期電力項目的發電量較低所致。
- (4) 中國燃煤項目的平均利用小時於2017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下降，主要由於2017年上半年本地需求減少所致。
- (6) 中國水電項目的平均利用小時有所下降，主要因為2017年上半年廣西省降雨量減少。
- (7) 中國風電項目於2017年上半年的平均利用小時為833小時。在山東省、浙江省及甘肅省所營運中國風電項目於2017年上半年的平均利用小時分別為1,148小時、931小時及723小時。中國風電項目的平均利用小時有所上升，主要由於2017年上半年國內的棄風情況有所改善，而且山東的平均風速比去年好所致。
- (8) 中國太陽能項目於2017年上半年的平均利用小時為745小時。於2017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800小時及541小時。中國太陽能項目的平均利用小時有所上升，主要由於2017年上半年國內的棄光情況有所改善所致。

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（含增值稅）⁽¹⁾

	單位	截至6月30日止六個月	
		2017年	2016年
中國燃氣項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	–	0.53
韓國燃氣項目 ⁽³⁾	每千瓦時韓元	108.23	97.21
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	0.43	0.43
中國熱電聯產項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.46	0.45
中國水電項目 ⁽⁵⁾	每千瓦時人民幣	0.36	0.39
中國風電項目	每千瓦時人民幣	0.56	0.56
中國太陽能項目 ⁽⁶⁾	每千瓦時人民幣	1.01	1.10

加權平均價格－蒸汽（含增值稅）

中國熱電聯產項目 ⁽⁷⁾	每噸人民幣	202.21	168.43
-------------------------	-------	---------------	--------

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) 中國燃氣項目的加權平均電價為零，乃由於威鋼電力項目自2016年6月末起停止營運所致。
- (3) 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2017年上半年上漲，與韓國天燃氣價格相符。
- (4) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸氣價格。
- (5) 中國水電項目的加權平均電價於2017年上半年下降，主要因為本期市場化交易佔比高於去年同期，拉低了整體平均價，另外四川省從2017年6月開始調低豐水期標杆電價，導致中價下調。

- (6) 中國太陽能項目的加權平均電價於2017年上半年下降，乃由於參加電量競價交易的競爭激烈所致。
- (7) 加權平均價格－蒸汽於2017年上半年上漲，與中國煤炭價格上漲相符。

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、標準煤及石油價格（含增值稅）：

	單位	截至6月30日止六個月	
		2017年	2016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	2.10
中國加權平均 標準煤價格 ⁽¹⁾⁽⁴⁾	每噸人民幣	781	459
韓國加權平均 天然氣價格 ⁽¹⁾⁽⁵⁾	每標準立方米 韓元	529	476

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) 2017年上半年我們的中國加權平均天然氣價格較2016年上半年維持平穩。
- (4) 2017年上半年的中國加權平均標準煤價格較2016年上半年上漲，此乃因為市場需求強烈。
- (5) 於2017年上半年，我們的韓國加權平均天然氣市場價格較2016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。

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。

誠如本公司截至2016年12月31日止財政年度之年度報告所披露，本公司於2013年8月19日發行本金總額為350百萬美元的債券，除非提早贖回，有關債券將於2018年8月19日到期。為對沖本公司有關人民幣兌美元可能貶值之貨幣風險，我們已與一家金融機構訂立兩項遠期外匯交易，本金額及最高限額合共140百萬美元。有關該等遠期外匯交易之進一步詳情，請參閱本公司日期為2017年5月26日之公告。

本公司將繼續監察人民幣兌美元的匯率走勢，並在符合經濟原則時採取適當措施對沖匯率風險。

五. 未來展望

隨著能源革命的深入和能源結構的不斷調整，清潔能源佔比將延續升勢。2017年2月，中國國家能源局印發《2017年能源工作指導意見》，著力推進非化石能源規模化發展，為清潔能源發展進一步明確目標：提出穩步發展風電、大力發展太陽能，制定年內計劃安排新開工建設規模25吉瓦，新增裝機規模20吉瓦的風電發電目標及年內計劃安排新開工建設規模20吉瓦，新增裝機規模18吉瓦的太陽能發電目標，足見清潔能源發電的巨大潛力。

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，本集團將繼續發揮平台優勢，持續向中廣核收購具有穩定回報的清潔及可再生能源發電項目，同時不斷物色收購其他優質的清潔及可再生能源發電項目。與此同時，面對電價和利用小時、限電、煤價、滙率、利率等挑戰，本集團將不懈努力，繼續緊抓行業發展機遇，以堅實的盈利能力創造優秀業績，回報股東。

報告期後事件

於2017年6月30日後，概無影響本集團之其他重要事項或交易。

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2017年6月30日，未動用所得款項約577.6百萬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2017年 6月30日) (百萬港元)	未動用款項 (截至2017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>12.2</u>	<u>577.6</u>
		<u>1,966.1</u>	<u>1,388.5</u>	<u>577.6</u>

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2017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2017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2017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2017年6月30日止六個月的未經審核綜合中期業績。

中期股息

董事會決議不宣派截至2017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
「和協電力項目」	指	中國四川的98.2兆瓦燃氣項目
「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
「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
「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，美利堅合眾國法定貨幣
「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
 總裁兼執行董事
林堅

香港，2017年8月16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 ： 吳俊峰先生、徐原先生、尹恩剛先生、戴洪剛先生及
 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