

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2022年6月30日止六個月中期業績公告

截至2022年6月30日止六個月未經審核綜合中期業績摘要

- 截至2022年6月30日止六個月的收入為1,133.7百萬美元，較截至2021年6月30日止六個月的837.0百萬美元上升35.5%。
- 截至2022年6月30日止六個月的除稅前溢利為226.6百萬美元，較截至2021年6月30日止六個月的219.6百萬美元上升3.2%。
- 截至2022年6月30日止六個月的本公司權益股東應佔溢利為177.9百萬美元，較截至2021年6月30日止六個月的185.4百萬美元下跌4.1%。
- 由於因國際會計準則第16號之修訂而作出的追溯重列，截至2021年6月30日止六個月本集團收入、本集團溢利及本公司權益股東應佔溢利較截至2021年6月30日止六個月過往呈報的比較數字分別增加40.4百萬美元、23.1百萬美元及23.1百萬美元。
- 倘不計及該追溯重列的影響，截至2022年6月30日止六個月本集團收入將較截至2021年6月30日止六個月過往呈報的比較數字增加42.3%，而截至2022年6月30日止六個月本集團溢利、本公司權益股東應佔溢利及每股盈利將分別增加10.8%、9.6%及9.6%。
- 截至2022年6月30日止六個月溢利的變動主要由於以下各項的合併影響所致：(1)源自風電項目發電量增加的貢獻；(2)煤價上漲導致攤佔聯營公司虧損；及(3)韓國項目的溢利貢獻。
- 截至2022年6月30日止六個月的每股盈利為4.15美仙，較截至2021年6月30日止六個月的4.32美仙下跌4.1%。
- 董事會決議不宣派截至2022年6月30日止六個月之中期股息。

董事會宣佈本集團截至2022年6月30日止六個月的未經審核綜合中期業績，連同於2021年同期的比較數字。

綜合損益及其他全面收益表

截至2022年6月30日止六個月—未經審核

	截至6月30日止六個月	
	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列) (附註)
收入	<u>1,133,718</u>	<u>836,986</u>
經營開支：		
煤炭、石油、天然氣及木質顆粒	538,179	350,293
物業、廠房及設備折舊	170,575	121,370
維修及保養	15,526	13,919
員工成本	54,324	47,193
其他	<u>25,529</u>	<u>27,475</u>
經營開支總額	<u>804,133</u>	<u>560,250</u>
經營溢利	329,585	276,736
其他收入	27,675	14,737
其他收益及虧損	(2,542)	4,216
財務費用	(120,274)	(85,649)
攤佔聯營公司業績	<u>(7,813)</u>	<u>9,551</u>
除稅前溢利	226,631	219,591
所得稅	<u>(33,259)</u>	<u>(21,961)</u>
期內溢利	<u>193,372</u>	<u>197,630</u>

截至6月30日止六個月

2022年
千美元

2021年
千美元
(經重列)
(附註)

其他全面收益

已／其後可重新分類至損益的項目：

換算海外業務產生的匯兌差額	(143,297)	(12,222)
期內確認的對沖工具公允價值變動的有效部分	3,281	12,082
對沖工具公允價值變動產生的遞延稅項支出	(794)	(2,923)
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
—撥回對沖儲備	(57)	(63)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	14	15

期內其他全面收益

(140,853) (3,111)

期內全面收益總額

52,519 194,519

應佔期內溢利：

本公司權益股東	177,911	185,436
非控股權益	15,461	12,194

193,372 197,630

應佔期內全面收益總額：

本公司權益股東	43,902	182,501
非控股權益	8,617	12,018

52,519 194,519

每股盈利

—基本(美仙) 4.15 4.32

—攤薄(美仙) 4.15 4.32

附註：本集團已於2022年1月1日首次應用國際會計準則第16號之修訂。根據該等修訂，比較資料已經重列。參見附註2。

綜合財務狀況表

於2022年6月30日—未經審核

	2022年 6月30日 千美元	2021年 12月31日 千美元 (經重列) (附註)
非流動資產		
物業、廠房及設備	5,965,163	6,255,323
使用權資產	97,371	100,315
商譽	160,514	168,798
於聯營公司的權益	134,495	149,238
衍生金融工具	6,685	8,645
遞延稅項資產	21,485	23,322
指定為以公允價值計量且變動計入其他全面收益的 金融資產	3,543	5,238
其他非流動資產	275,291	363,664
	<u>6,664,547</u>	<u>7,074,543</u>
流動資產		
存貨	57,986	54,209
貿易應收賬款	785,392	744,471
合同資產	272,630	186,735
其他應收款項及預付款項	122,276	123,141
應收同系附屬公司款項	42,157	6,321
可收回稅項	698	214
衍生金融工具	12,737	8,454
已抵押銀行存款	129,005	157,730
短期銀行存款	14,911	3,137
現金及現金等價物	419,999	374,999
	<u>1,857,791</u>	<u>1,659,411</u>

	2022年 6月30日 千美元	2021年 12月31日 千美元 (經重列) (附註)
流動負債		
貿易應付賬款	99,685	129,505
合同負債	3,504	4,719
其他應付款項及應計費用	561,225	614,581
應付同系附屬公司款項	143,535	108,806
應付非控股股東款項—於一年內到期	1,391	2,153
來自同系附屬公司的貸款—於一年內到期	870,039	1,162,467
銀行借貸—於一年內到期	1,077,744	763,503
租賃負債—於一年內到期	4,126	6,899
政府補助金	201	212
應付稅項	12,601	12,299
	<u>2,774,051</u>	<u>2,805,144</u>
流動負債淨額	<u>(916,260)</u>	<u>(1,145,733)</u>
總資產減流動負債	<u>5,748,287</u>	<u>5,928,810</u>
非流動負債		
其他應付款項及應計費用—於一年後到期	3,646	3,835
應付一名非控股股東款項—於一年後到期	1,125	1,183
來自同系附屬公司的貸款—於一年後到期	878,471	856,821
銀行借貸—於一年後到期	3,237,036	3,482,388
租賃負債—於一年後到期	31,890	28,648
政府補助金	8,595	9,345
設定受益退休計劃責任淨額	1,811	1,683
遞延稅項負債	55,371	49,696
	<u>4,217,945</u>	<u>4,433,599</u>
淨資產	<u><u>1,530,342</u></u>	<u><u>1,495,211</u></u>

	2022年	2021年
	6月30日	12月31日
	千美元	千美元
		(經重列)
		(附註)
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>1,381,650</u>	<u>1,373,635</u>
本公司權益股東應佔總權益	1,381,705	1,373,690
非控股權益	<u>148,637</u>	<u>121,521</u>
總權益	<u>1,530,342</u>	<u>1,495,211</u>

附註：本集團已於2022年1月1日首次應用國際會計準則第16號之修訂。根據該等修訂，比較資料已經重列。參見附註2。

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電廠提供管理服務。

以下為按可呈報分部劃分的本集團收入及業績分析：

截至2022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>532,434</u>	<u>591,380</u>	<u>9,904</u>	<u>1,133,718</u>
分部業績	<u>210,515</u>	<u>37,843</u>	<u>472</u>	248,830
未分配其他收入				30
未分配經營開支				(841)
未分配財務費用				(13,575)
攤佔聯營公司業績				<u>(7,813)</u>
除稅前溢利				<u>226,631</u>

截至2021年6月30日止六個月(經重列)

	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>428,288</u>	<u>396,600</u>	<u>12,098</u>	<u>836,986</u>
分部業績	<u>197,706</u>	<u>24,048</u>	<u>576</u>	222,330
未分配其他收入				519
未分配財務費用				(12,809)
攤佔聯營公司業績				<u>9,551</u>
除稅前溢利				<u>219,591</u>

附註

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。

本公告所載財務資料並不構成本集團截至2022年6月30日止六個月的未經審核中期財務報告，惟該等資料乃摘錄自該未經審核的中期財務報告。該中期財務報告根據由國際會計準則委員會（「國際會計準則委員會」）頒佈的國際會計準則（「國際會計準則」）第34號中期財務報告以及上市規則適用披露規定而編製。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務報告要求管理層作出判斷、估計及假設，該等判斷、估計及假設會影響會計政策的應用以及本年迄今為此所呈報資產、負債、收入及支出之金額。實際結果可能有別於此等估計。

本公告所載有關截至2021年12月31日止財政年度之財務資料並不構成本集團於截至2021年12月31日止年度之法定綜合財務報表，惟該等資料乃摘錄自該等財務報表。

綜合財務報表已根據2021年度財務報表所採納的相同會計政策編製，惟預期將於2022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。

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。

2. 會計政策變動

本集團於本會計期間已將以下由國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）的修訂應用於本中期綜合財務報表：

- 國際會計準則第16號之修訂，物業、廠房及設備：作擬定用途前的所得款項
- 國際會計準則第37號之修訂，撥備、或然負債及或然資產：虧損合同—履行合同的成本

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。採用經修訂國際財務報告準則的影響論述如下：

國際會計準則第16號之修訂，物業、廠房及設備：作擬定用途前的所得款項

該等修訂禁止實體從物業、廠房及設備項目的成本中扣除該資產在達到作擬定用途前所生產產品銷售所得款項。相反，銷售所得款項及相關成本應計入損益內。實體應追溯應用該等修訂，然而僅應用於該實體首次採用該等修訂之財務報表所呈列的最早期間之期初或之後達到預定可使用狀態的物業、廠房及設備項目。

本集團已自2022年1月1日起首次應用該等修訂。本集團已追溯應用該等修訂，並因此將比較資料重述至於2021年1月1日或者之後達到預定可使用狀態的物業、廠房及設備項目。下表概述於綜合財務狀況表及綜合損益及其他全面收益表內各項目已確認的經重列調整：

	過往呈報 千美元	應用 國際會計準則 第16號之修訂 的影響 千美元	經重列 千美元
於2021年12月31日的綜合財務狀況表			
物業、廠房及設備	6,195,027	60,296	6,255,323
非流動資產總額	7,014,247	60,296	7,074,543
總資產減流動負債	5,868,514	60,296	5,928,810
遞延稅項負債	49,415	281	49,696
非流動負債總額	4,433,318	281	4,433,599
淨資產	1,435,196	60,015	1,495,211
儲備	1,313,497	60,138	1,373,635
本公司權益股東應佔總權益	1,313,552	60,138	1,373,690
非控股權益	121,644	(123)	121,521
總權益	1,435,196	60,015	1,495,211

	過往呈報 千美元	應用 國際會計準則 第16號之修訂 的影響 千美元	經重列 千美元
截至2021年6月30日止六個月綜合損益及 其他全面收益表			
收入	796,607	40,379	836,986
煤炭、石油、天然氣及木質顆粒	342,812	7,481	350,293
物業、廠房及設備折舊	121,134	236	121,370
員工成本	42,608	4,585	47,193
其他	22,822	4,653	27,475
經營開支總額	543,295	16,955	560,250
經營溢利	253,312	23,424	276,736
除稅前溢利	196,167	23,424	219,591
所得稅	(21,657)	(304)	(21,961)
期內溢利	174,510	23,120	197,630
換算海外業務產生的匯兌差額	(12,261)	39	(12,222)
期內其他全面收益	(3,150)	39	(3,111)
期內全面收益總額	171,360	23,159	194,519
應佔期內溢利：			
本公司權益股東	162,316	23,120	185,436
應佔期內全面收益總額：			
本公司權益股東	159,342	23,159	182,501

國際會計準則第37號之修訂，撥備、或然負債及或然資產：虧損合同—履行合同的成本

該等修訂闡明為了評估合同是否虧損性，履行合同的成本包括履行該合同的增量成本及與履行該合同直接相關的其他成本的分配。該等修訂對該等財務報表並無任何重大影響。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

由於因國際會計準則第16號之修訂而作出的追溯重列，截至2021年6月30日止六個月本集團收入、本集團溢利及本公司權益股東應佔溢利較截至2021年6月30日止六個月過往呈報的比較數字分別增加40.4百萬美元、23.1百萬美元及23.1百萬美元。

倘不計及該追溯重列的影響，截至2022年6月30日止六個月本集團收入將較截至2021年6月30日止六個月過往呈報的比較數字增加42.3%，而截至2022年6月30日止六個月本集團溢利、本公司權益股東應佔溢利及每股盈利將分別增加10.8%、9.6%及9.6%。

2022年上半年，本集團的收入為1,133.7百萬美元，較2021年上半年的837.0百萬美元上升296.7百萬美元或35.5%。本公司權益股東應佔溢利為177.9百萬美元，較2021年上半年的185.4百萬美元下降7.5百萬美元或4.1%。

本集團的期內溢利為193.4百萬美元，較2021年上半年的197.6百萬美元下降4.2百萬美元或2.2%。

收入

2022年上半年，本集團的收入為1,133.7百萬美元，較2021年上半年的837.0百萬美元上升35.5%。來自中國風電及太陽能項目的收入為436.8百萬美元，較2021年上半年的338.9百萬美元上升28.9%，主要是由於新增裝機容量及風電及太陽能項目的發電量增加所致。來自韓國項目的收入為591.4百萬美元，較2021年上半年的396.6百萬美元上升49.1%，主要是由於電價大幅上升及源自於2021年4月開始商業營運的109.5兆瓦大山生物質項目的貢獻。

經營開支

於2022年上半年，本集團的經營開支為804.1百萬美元，較2021年上半年的560.3百萬美元增加43.5%。經營開支增加主要是由於栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的天然氣成本增加以及市場煤價急升所致。此外，新建風電及太陽能項目展開營運導致折舊及員工成本上升。

經營溢利

於2022年上半年，本集團的經營溢利(即收入減經營開支)為329.6百萬美元，較2021年上半年的276.7百萬美元上升19.1%。經營溢利增加主要是由於風電項目的發電量增加及韓國項目的溢利貢獻所致。

其他收入

本集團的其他收入主要為出售發電權收入、技術服務收入及政府補助金。2022年上半年，本集團的其他收入為27.7百萬美元，較2021年上半年的14.7百萬美元增加13.0百萬美元。

財務費用

2022年上半年，本集團的財務費用為120.3百萬美元，較2021年上半年的85.6百萬美元增加40.4%。財務費用增加主要是由於銀行借貸的加權平均餘額增加以及2022年上半年財務費用資本化減少所致。

攤佔聯營公司業績

2022年上半年，攤佔聯營公司虧損為7.8百萬美元，較2021年上半年的攤佔聯營公司溢利9.6百萬美元減少17.4百萬美元。聯營公司由盈轉虧主要是煤價較2021年同比有所增加。

出售一家附屬公司的虧損

於2022年6月，本公司（透過其全資附屬公司）訂立一份股權轉讓協議，向中廣核風電出售於中廣核湖北的全部權益，代價為人民幣200.5百萬元（相當於29.9百萬美元）。於2022年6月該出售完成後，本集團出售其於中廣核湖北的全部股權，並於2022年上半年於其他收益及虧損項下確認出售虧損67,000美元。

所得稅

於2022年上半年，本集團的所得稅開支為33.3百萬美元，較2021年上半年的22.0百萬美元增加11.3百萬美元。

流動資金及資金來源

本集團的現金及現金等價物由2021年12月31日的375.0百萬美元增加至2022年6月30日的420.0百萬美元，主要是由於外匯匯率變動的影響和經營活動產生的現金被投資及融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2021年12月31日的3.94下降至2022年6月30日的3.69，此乃主要由於來自同系附屬公司的貸款減少所致。

中期股息

董事會決議不宣派截至2022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	
	2022年 美仙	2021年 美仙 (經重列)
每股基本及攤薄盈利—以期內 普通股數目計算	<u>4.15</u>	<u>4.32</u>
	千美元	千美元
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利 (本公司普通權益股東應佔期內溢利)	<u>177,911</u>	<u>185,436</u>
	千股	千股
用於計算每股基本及攤薄盈利的普通股數目	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>

貿易應收賬款

	2022年 6月30日 千美元	2021年 12月31日 千美元
貿易應收賬款—客戶合約	801,099	760,992
減：信貸虧損撥備	<u>(15,707)</u>	<u>(16,521)</u>
	<u>785,392</u>	<u>744,471</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。

	2022年 6月30日 千美元	2021年 12月31日 千美元
0至60日	204,025	221,325
61至90日	37,984	30,168
91至180日	61,419	88,368
180日以上	<u>481,964</u>	<u>404,610</u>
	<u>785,392</u>	<u>744,471</u>

於2022年6月30日，本集團的貿易應收賬款結餘包括來自銷售電力及其他服務的總賬面值為170.7百萬美元(2021年12月31日：209.3百萬美元)的應收賬款，於自開具發票日期起計30到90天內到期。

於2022年6月30日，本集團的貿易應收賬款結餘包括來自應收電價補貼收入的總賬面值為614.7百萬美元(2021年12月31日：535.2百萬美元)的應收賬款。根據財建[2020]5號《可再生能源電價附加補助資金管理辦法》，該等應收賬款為應收相關政府部門的電價補貼收入，相關款項在相關中國政府部門落實對國家電網公司的資金分配後由國家電網公司進行結算，因而不被視為逾期或違約。應收電價補貼收入已獲相關政府部門批准，並預期將於本集團的正常經營週期內收回，惟有可能超過報告日期起計12個月。根據過往償付記錄及於2022年6月30日無需過度的成本或投入即可獲得的前瞻性資料，董事認為應收賬款並無信貸減值，且並無被視為違約。

本集團並無就貿易應收賬款結餘持有任何抵押品。

合同資產

	2022年	2021年
	6月30日	12月31日
	千美元	千美元
銷售可再生能源所得電價收入	277,087	191,453
減：信貸虧損撥備	(4,457)	(4,718)
	<u>272,630</u>	<u>186,735</u>

合同資產指就向中國的地方國家電網銷售可再生能源的應收電價補貼收入，該款項尚待相關政府部門批准納入可再生能源發電補貼項目清單(「清單」)。於有關收款權利成為無條件時，即在本集團各營運電廠納入清單後，合同資產轉撥至貿易應收賬款。

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。

	2022年 6月30日 千美元	2021年 12月31日 千美元
0至60日	97,850	127,066
61至90日	236	318
90日以上	1,599	2,121
總計	<u>99,685</u>	<u>129,505</u>

截至2022年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為21日（2021年12月31日：22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2021年12月31日的7,074.5百萬美元減少至2022年6月30日的6,664.5百萬美元。有關減少主要是由於截至2022年6月30日止六個月的物業、廠房及設備折舊以及外匯匯率變動影響所致。

流動資產由2021年12月31日的1,659.4百萬美元增加至2022年6月30日的1,857.8百萬美元。有關增加主要是由於貿易應收賬款及合同資產增加所致。

流動負債由2021年12月31日的2,805.1百萬美元減少至2022年6月30日的2,774.1百萬美元。有關減少主要是由於來自同系附屬公司的貸款以及其他應付款項及應計費用減少所致，部分被短期銀行借貸增加所抵銷。

非流動負債由2021年12月31日的4,433.6百萬美元減少至2022年6月30日的4,217.9百萬美元。有關減少主要是由於長期銀行借貸減少所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸由2021年12月31日的4,245.9百萬美元增加至2022年6月30日的4,314.8百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	2022年 6月30日 千美元	2021年 12月31日 千美元
有抵押	3,007,963	3,188,682
無抵押	<u>1,306,817</u>	<u>1,057,209</u>
	<u>4,314,780</u>	<u>4,245,891</u>

銀行借貸的到期情況如下：

一年內	<u>1,077,744</u>	<u>763,503</u>
一年以上但不超過兩年	389,013	399,027
兩年以上但不超過五年	1,121,896	1,191,136
五年以上	<u>1,726,127</u>	<u>1,892,225</u>
	<u>3,237,036</u>	<u>3,482,388</u>
	<u>4,314,780</u>	<u>4,245,891</u>

於2022年6月30日，本集團未動用的銀行信貸額度為2,330.9百萬美元。

來自同系附屬公司的貸款

於2022年6月30日，金額指：

	附註	2022年 6月30日 千美元	2021年 12月31日 千美元
來自同系附屬公司的貸款			
—於一年內到期			
中廣核財務	<i>i(a)</i>	35,028	174,340
中廣核風電	<i>ii</i>	835,011	988,127
		870,039	1,162,467
來自同系附屬公司的貸款			
—於一年後到期			
中廣核財務	<i>i(b)</i>	178,471	156,821
中廣核華盛	<i>iii</i>	250,000	250,000
中國清潔能源開發有限公司 (「中國清潔能源」)	<i>iv</i>	450,000	450,000
		878,471	856,821

附註：

(i)(a) 來自中廣核財務的貸款人民幣212.9百萬元(相當於31.7百萬美元)(2021年12月31日：人民幣1,111.5百萬元(相當於174.3百萬美元))，為無抵押、按年利率介乎3.25%至4.16%計息(2021年12月31日：3.45%至4.21%)及須於一年內償還；及

來自中廣核財務的貸款人民幣22.0百萬元(相當於3.3百萬美元)(2021年12月31日：無)，為無抵押、按全國銀行間同業拆借中心公佈的人民幣貸款優惠利率(「人民幣貸款優惠利率」)減1%的年利率計息及須於一年內償還。

(i)(b) 來自中廣核財務的貸款人民幣60.3百萬元(相當於9.0百萬美元)(2021年12月31日：人民幣50.1百萬元(相當於7.8百萬美元))，為無抵押、按年利率介乎3.60%至4.16%計息(2021年12月31日：4.21%)及須於2031年至2035年(2021年12月31日：2035年)償還；及

來自中廣核財務的貸款人民幣1,136.6百萬元(相當於169.5百萬美元)(2021年12月31日：人民幣949.8百萬元(相當於149.0百萬美元))，為無抵押、按人民幣貸款優惠利率減0.65%至1%的年利率計息(2021年12月31日：人民幣貸款優惠利率減.39%至0.66%)及須於2031年至2040年(2021年12月31日：2037年至2040年)償還。

- (ii) 於2021年12月31日來自中廣核風電的貸款人民幣1,000.0百萬元(相當於156.8百萬美元)及人民幣1,100.0百萬元(相當於172.5百萬美元)已於該期間償還。

來自中廣核風電的貸款人民幣5,600.0百萬元(相當於835.0百萬美元)(2021年12月31日：人民幣4,200.0百萬元(相當於658.8百萬美元))，為無抵押、按年利率3.50%計息(2021年12月31日：3.50%)及須於2022年償還。

- (iii) 來自中廣核華盛的貸款250.0百萬美元(2021年12月31日：250.0百萬美元)，為無抵押、按三個月倫敦銀行間同業拆息加1.30%的年利率計息(2021年12月31日：三個月倫敦銀行間同業拆息加1.30%)及須於2024年償還。

- (iv) 來自中國清潔能源的貸款450.0百萬美元(2021年12月31日：450.0百萬美元)，為無抵押、按年利率4.50%計息(2021年12月31日：4.50%)及須於2025年償還。

資本開支

本集團的資本開支由2021年上半年的745.3百萬美元減少500.3百萬美元至2022年上半年的245.0百萬美元，乃主要由於風電和太陽能項目產生的資本開支減少所致。

或然負債

於2022年6月30日及2021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、合同資產以及銀行存款，以取得授予本集團的信貸融資。於2022年6月30日，本集團抵押資產的賬面總值為1,901.3百萬美元(2021年12月31日：2,202.6百萬美元)。

僱員及薪酬政策

於2022年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,947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、3.43%的國民健康保險（國民健康保險供款的11.52%為長期護理保險）、1.05%的失業保險、1.06%（首爾辦事處）／0.803%（栗村）／0.803%（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

2022年上半年，中國全國電力系統安全穩定運行，電力供需總體平衡，為疫情防控和經濟社會發展提供了堅強電力保障。2022年1至6月份，全社會用電量4,097.7太瓦時，同比增長2.9%。

中國綠色低碳轉型效果繼續顯現，非化石能源發電裝機佔總裝機容量比重上升。截至2022年6月底，全國發電裝機容量約2,441.0吉瓦，同比增長8.1%。其中，風電裝機容量約342.2吉瓦，同比增長17.2%；太陽能發電裝機容量約336.8吉瓦，同比增長25.8%。

2022年1月24日，中共中央政治局就努力實現碳達峰碳中和目標進行第三十六次集體學習。習近平主席在主持學習時強調，實現碳達峰碳中和，是貫徹新發展理念、構建新發展格局、推動高質量發展的內在要求，是黨中央統籌國內國際兩個大局作出的重大戰略決策。

2022年2月，國家啟動第二批以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地規劃佈局。到2030年，項目總規模455吉瓦；「十四五」時期規劃建設風光基地總裝機約200吉瓦；「十五五」時期規劃建設風光基地總裝機約255吉瓦。

2022年5月，國家發改委、國家能源局發佈《關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案》。《方案》明確，到2030年風電、太陽能發電總裝機容量達到1,200吉瓦以上，加快構建清潔低碳、安全高效的能源體系。

2022年上半年，國家密集出台「十四五」綱領性文件指導行業發展。

2022年1月，國務院發佈《「十四五」節能減排綜合工作方案》。《工作方案》要求，到2025年，全國單位國內生產總值能源消耗比2020年下降13.5%，能源消費總量得到合理控制。各地區「十四五」時期新增可再生能源電力消費量不納入地方能源消費總量考核。原料用能不納入全國及地方能耗雙控考核。

2022年1月，國家發改委、國家能源局印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》。《方案》要求，到2025年，新型儲能由商業化初期步入規模化發展階段，具備大規模商業化應用條件。其中，電化學儲能技術性能進一步提升，系統成本降低30%以上。到2030年，新型儲能全面市場化發展。

2022年3月，國家發改委、國家能源局發佈《「十四五」現代能源體系規劃》。根據規劃裝機目標，2022至2025年，水電新增裝機約25吉瓦，核電新增裝機約17吉瓦。力爭到2025年，煤電機組靈活性改造規模累計超過200吉瓦，抽水蓄能裝機容量達到62吉瓦以上、在建裝機容量達到60吉瓦左右。

2022年6月，國家發改委、國家能源局、財政部等九部委發佈《「十四五」可再生能源發展規劃》。《規劃》的目標為：按照2025年非化石能源消費比重達到20%左右的要求，到2025年，可再生能源消費總量達到10億噸標準煤左右，佔一次能源消費的18%左右；可再生能源年發電量達到3,300太瓦時左右，風電和太陽能發電量實現翻倍；全國可再生能源電力總量消納責任權重和可再生能源電力非水電消納責任權重分別達到33%和18%左右，可再生能源利用率保持在合理水平；太陽能熱利用、地熱能供暖、生物質供熱、生物質燃料等非電利用規模達到6,000萬噸標準煤以上。

「十四五」海上風電國家不再補貼，進入平價時代，預計「十四五」末期有望實現全面平價，在此之前各地方將視情況出台本地扶持政策。2022年，新核准海上風電項目仍為無補貼平價項目。同時，國家鼓勵各地出台針對性扶持政策，支持風電、光伏發電產業高質量發展。

2022年上半年，山東省針對海上風電出台省補政策。4月1日，在山東省政府新聞辦新聞發佈會上，山東省能源局副局长回答記者提問時表示，大力支持海上風電開發建設。對2022至2024年建成併網的「十四五」海上風電項目，省財政分別按照每千瓦人民幣800元、人民幣500元、人民幣300元的標準給予補貼，補貼規模分別不超過2吉瓦、3.4吉瓦、1.6吉瓦。2023年底前建成併網的海上風電項目，免於配建或租賃儲能設施。允許發電企業投資建設配套送出工程，由電網企業依法依規回購，推動項目早建成、早投產。

2022年上半年，國家主管部門針對農村地區能源結構轉型密集出台政策，「十四五」期間農村能源清潔利用將是工作重點之一，主要包括農村分佈式光伏、分散式風電項目以及清潔供暖、綜合智慧能源項目。

2022年1月，國家能源局、農業農村部、國家鄉村振興局聯合發佈《加快農村能源轉型發展助力鄉村振興的實施意見》。在具備資源條件的中西部脫貧地區，優先規劃建設集中式風電、光伏基地，為脫貧縣打造支柱產業。支持具備資源條件的地區，以縣域為單元，採取「公司+村鎮+農戶」等模式，建設分佈式風電和光伏發電項目。鼓勵能源企業建設「新能源+」複合項目。

2022年2月，國務院印發《「十四五」推進農業農村現代化規劃》。《規劃》要求，提高電能在農村能源消費中的比重，加快構建以可再生能源為基礎的農村清潔能源利用體系。實施農村電網鞏固提升工程，因地制宜發展農村地區電供暖、生物質能源清潔供暖，加強煤炭清潔化利用，推進散煤替代。推動農業產業園區和產業集群循環化改造，開展農業農村可再生能源替代示範。

2022年5月，中共中央辦公廳、國務院辦公廳發佈《鄉村建設行動實施方案》。實施鄉村清潔能源建設工程。鞏固提升農村電力保障水平，推進城鄉配電網建設，提高邊遠地區供電保障能力。發展太陽能、風能、水能、地熱能、生物質能等清潔能源，在條件適宜地區探索建設多能互補的分佈式低碳綜合能源網絡。穩妥有序推進北方農村地區清潔取暖，加強煤炭清潔化利用，推進散煤替代，逐步提高清潔能源在農村取暖用能中的比重。

2022年上半年，國家相繼出台了關於建立完善多交易品種協同的電力市場體系的政策。

2022年1月，國家發改委、國家能源局發佈《關於加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，再一次肯定了市場在電力資源優化配置中的作用，聚焦電力市場建設存在的問題，提出了全國統一電力市場建設的總體目標和要求，為電力市場建設提出了框架性意見。

2022年2月，國家發改委辦公廳、國家能源局綜合司聯合發佈《關於加快推進電力現貨市場建設工作的通知》，要求第一批試點地區原則上2022年開展現貨市場長週期連續試運行，第二批試點地區原則上在2022年6月底前啟動現貨市場試運行；加快推動用戶側全面參與現貨市場。明確提出加快建設電力現貨市場的總體要求，標誌著電力現貨市場建設全面開展。隨著較為完備的電力市場體系逐步構建，市場化的價格形成機制進一步理順。

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、燃料電池及生物質發電項目，在中國的業務分佈19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2022年6月30日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量8,515.6兆瓦的74.6%及25.4%。清潔及可再生能源項目(即風電、太陽能、燃氣、水電、燃料電池及生物質項目)佔我們權益裝機容量的81.7%；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18.3%。

下表載列本集團的業績(按燃料種類分類)：

百萬美元	韓國項目	中國燃煤、 熱電聯產及 燃氣項目	中國 水電項目	中國 風電項目	中國 太陽能項目	企業	總計
截至2022年6月30日止六個月							
收入	591.4	77.8	13.2	365.0	71.8	14.5	1,133.7
經營開支	(540.5)	(71.4)	(5.0)	(130.0)	(30.3)	(26.9)	(804.1)
經營溢利	50.9	6.4	8.2	235.0	41.5	(12.4)	329.6
期內溢利	28.9	11.6	5.9	177.2	28.5	(58.7)	193.4
本公司權益股東應佔溢利	28.9	4.9	5.8	169.9	27.1	(58.7)	177.9
截至2021年6月30日止六個月 (經重列)							
收入	396.6	71.4	15.2	270.9	68.0	14.9	837.0
經營開支	(364.1)	(61.6)	(8.2)	(81.0)	(25.1)	(20.3)	(560.3)
經營溢利	32.5	9.8	7.0	189.9	42.9	(5.4)	276.7
期內溢利	19.2	21.7	4.7	152.6	29.9	(30.5)	197.6
本公司權益股東應佔溢利	19.2	19.9	4.6	147.3	24.9	(30.5)	185.4

韓國項目

期內溢利由19.2百萬美元增加至28.9百萬美元，主要歸因於電價大幅上升及源自於2021年4月開始商業營運的109.5兆瓦大山生物質項目的貢獻。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

期內溢利由21.7百萬美元減少至11.6百萬美元，乃主要歸因於市場煤價及天然氣價格急升及位於湖北省的一個燃氣項目有機組進行檢修所致。

中國風電項目

自2021年下半年起，本集團新增風電項目權益裝機容量為825.4兆瓦。收入增加乃主要歸因於風電項目發電量增加的貢獻。整體而言，經營溢利增加至235.0百萬美元。

中國太陽能項目

自2021年下半年起，本集團新增的權益裝機容量為10.4兆瓦。收入增加主要由於新增太陽能項目的貢獻。由於2022年上半年的太陽能資源不穩定，太陽能項目的平均利用小時較2021年上半年減少。整體而言，經營溢利輕微減少至41.5百萬美元。

裝機容量

本集團發電資產於2022年6月30日及2021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	
	2022年 6月30日	2021年 6月30日
清潔及可再生能源組合		
風電	3,960.4	3,135.0
太陽能	1,136.8	1,126.4
燃氣	1,655.0	1,655.0
水電	94.1	137.3
生物質	109.5	109.5
小計	6,955.8	6,163.2
傳統能源組合		
燃煤	989.8	989.8
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	63.0	63.0
小計	1,559.8	1,559.8
總權益裝機容量	8,515.6	7,723.0

截至2022年6月30日，本集團權益裝機容量達8,515.6兆瓦，同比增加792.6兆瓦或10.3%，其中風電、太陽能佔本集團權益裝機容量的59.9%。風電權益裝機容量3,960.4兆瓦，同比增長825.4兆瓦或26.3%；太陽能權益裝機容量1,136.8兆瓦，同比增長10.4兆瓦或0.9%。截至2022年6月30日，本集團發電廠的控股裝機容量達到7,856.3兆瓦。2022年，新增投產容量預計保持穩定增長。

風電業務發展方面，2021年下半年及2022年上半年，本集團新增風電權益裝機容量分別為714.4兆瓦及111.0兆瓦。2022年上半年，本集團新增風電權益裝機容量按地區分佈，包括(1)青海省61.8兆瓦；(2)甘肅省32.4兆瓦；及(3)河南省16.8兆瓦。

太陽能業務發展方面，2021年下半年本集團新增太陽能權益裝機容量為10.4兆瓦。

2021年下半年，本集團水電的權益裝機容量減少43.2兆瓦，是因為本集團位於廣西壯族自治區左江水電項目與當地合作方合作屆滿，水電站已正式移交當地合作方運營管理所致。

前期項目開發

2022年上半年，國家正式發佈「十四五」可再生能源發展規劃，與新能源相關的新業態和新模式不斷湧現。面對競爭激烈的外部市場形勢，本公司將繼續保持戰略定力，以高質量開發保障高質量發展。聚焦合作發展，夯實「戰略、產業、技術」三大聯盟；聚焦提升發展，做好項目精益化管理；聚焦重點發展，打好「重大項目」攻堅戰；聚焦協調發展，積極佈局新型儲能等新業態。

安全管理

2022年上半年，本公司安全生產與疫情防控形勢穩定，安全生產氛圍良好。

本公司在發展中始終堅持以習近平主席關於安全生產工作重要論述和生態文明思想為根本遵循，全面貫徹落實國家安全生產法律法規，充分認識安全高於一切，堅持「人民至上、生命至上」，堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，踐行「嚴慎細實」的工作作風，整體安質環管控成效穩中有進，安全生產形勢總體可控在控。

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	
	2022年	2021年
中國風電項目	4,800.1	3,798.1
中國太陽能項目	841.8	803.1
中國熱電聯產及燃氣項目	148.6	234.3
中國水電項目	284.9	352.9
韓國項目	<u>3,441.6</u>	<u>4,045.1</u>
總計	<u>9,517.0</u>	<u>9,233.5</u>

2022年上半年，本公司堅持穩中求進，強化精益管理，突出提質增效，截至2022年6月30日止六個月，本集團綜合發電項目的發電量達9,517.0吉瓦時，較截至2021年6月30日止六個月的9,233.5吉瓦時增加3.1%。發電量增加主要由於來自新增風電及太陽能項目的貢獻所致。其中中國風電項目及中國太陽能項目發電量分別為4,800.1吉瓦時及841.8吉瓦時，增長率分別為26.4%及4.8%。

中國熱電聯產及燃氣項目發電量為148.6吉瓦時，比2021年同期減少36.6%，主要由於位於湖北省的一個燃氣項目2022年有機組進行檢修；以及位於江蘇省的一個熱電聯產項目減少了發電量，乃由於當地需求下降所致。

中國水電項目發電量為284.9吉瓦時，同比減少19.3%，主要由於本集團位於廣西壯族自治區左江水電項目與當地合作方合作屆滿，於2021年10月份，水電站已正式移交當地合作方運營管理，導致中國水電項目2022年發電量減少。

韓國項目的發電量為3,441.6吉瓦時，主要是來自燃氣及生物質項目，比2021年同期減少14.9%。其發電量減少主要是2022年上半年的電網調度負荷減少及有機組進行檢修，令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量下降所致。

本集團出售的蒸汽總量為1,629,000噸，較截至2021年6月30日止六個月減少9.8%。

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	
	2022年	2021年
中國風電項目 ⁽²⁾	1,148	1,196
中國太陽能項目 ⁽³⁾	684	702
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	2,347	2,415
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	2,037	2,925
中國水電項目 ⁽⁶⁾	2,303	1,838
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	1,969	2,487

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) 在江蘇省、山東省及甘肅省等主要地區的中國風電項目於截至2022年6月30日止期間的平均利用小時分別為1,270小時、1,205小時及876小時。中國風電項目的平均利用小時輕微下降，主要是由於2022年上半年的風資源並不穩定。

- (3) 在內蒙古自治區、安徽省、貴州省及青海省等主要地區所營運的中國太陽能項目於2022年上半年的平均利用小時分別為950小時、647小時、446小時及837小時。中國太陽能項目的平均利用小時輕微下降，主要是由於2022年上半年的太陽能資源並不穩定。
- (4) 中國燃煤項目於2022年上半年的平均利用小時下降，乃由於當地需求下降導致發電量減少。
- (5) 中國熱電聯產項目於2022年上半年的平均利用小時有所下降，乃由於當地需求下降導致發電量減少。
- (6) 中國水電項目於2022年上半年的平均利用小時大幅上升，乃主要由於廣西壯族自治區的水資源較佳。
- (7) 韓國燃氣項目的平均利用小時下降，主要由於2022年上半年的電網調度負荷減少及有機組進行檢修，令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量下降。

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	
		2022年	2021年
中國風電項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	0.59	0.53
中國太陽能項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.66	0.65
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	0.51	0.44
中國熱電聯產項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.48	0.46
中國水電項目	每千瓦時人民幣	0.35	0.32
韓國燃氣項目 ⁽⁵⁾	每千瓦時韓圓	209.43	97.35

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	281.46	205.52
-------------------------	-------	---------------	--------

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) 中國風電項目的加權平均電價於2022年上半年上升，乃主要由於新增風電項目的電價較高所致。
- (3) 中國太陽能項目的加權平均電價於2022年上半年上升，乃主要由於市場化交易電價上升所致。
- (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2022年上半年上升，與同期內韓國天然氣價格上升相符。

(6) 蒸汽的加權平均價格於2022年上半年增加，與中國的煤價增加一致。

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	
		2022年	2021年
中國加權平均 標準煤價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每噸人民幣	1,433.38	984.63
韓國加權平均 天然氣價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每標準立方米 韓元	1,039.45	471.34

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) 2022年上半年的中國加權平均標準煤價格較2021年上半年大幅上升，此乃因為市場煤價急升所致。
- (3) 2022年上半年的韓國加權平均天然氣價格較2021年上半年上升，原因是日本原油進口報價價格上升，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。

科技創新

本公司高度重視科技創新，2022年聚焦信息化、數字化管理轉型，科學頂層規劃、團結協同推進、優化資源配置，堅持一張藍圖繪到底的工作路線，促進成果轉化和應用推廣，逐步形成可持續發展的核心競爭力，推動實現行業一流的目標。

深入推行精益化管理：開展多維度對標管理，多角度分析偏差原因。開源節流，落實增發搶發電量措施，保障收入穩定，強化成本管控，堅持成本導向，保障年度運維成本持續領先。

強化海風戰略：不斷優化海上風電智慧化策略，大大提高了海洋氣象預報準確性，有效提高了海上運維作業成功率，探索了颱風外圍大風區有效利用提升發電量。

持續開展設備健康管理：持續推進全壽命期精益健康管理，集中力量在行業中領先探索運維智慧化轉型，利用集控平台，進一步做實集控、預警、安全、數字化等功能。

2022年6月，本公司「基於健康狀態監測的風電機組精益化管理」項目獲得中國電力設備管理協會「2021年全國電力行業設備管理創新成果(管理類)」一等獎。

本公司將繼續深入推進創新驅動戰略工程，重點做好科技創新和信息化支撐，實現高質量可持續發展。

社會責任

作為中央企業，本公司在謀劃企業發展的同時始終積極承擔企業社會責任。2022年以來，本公司進一步提高政治站位，高質量推進鄉村振興各項任務，持續踐行綠色發展理念，在項目建設運營過程中不斷推進環水保工作，助力「美麗中國」建設，同時積極開展公眾活動、愛心活動，迎接黨的二十大勝利召開。

2022年6月，本公司湖南省株洲軌道交通工業園區太陽能項目開展了「安全宣傳諮詢日」專項志願宣傳活動，活動圍繞新《安全生產法》、應急救援知識、節能減排相關知識進行專題宣傳。通過宣傳動員，周邊群眾紛紛到宣傳展點諮詢了解安全生產的相關知識，主動加入到技能培訓中來。

品牌推廣：榮譽與獎項

本公司秉持「嚴慎細實」的工作作風，大力倡導開展質量管理活動小組，提升企業質量管理水平，鼓勵員工發揮創新精神，不斷提高員工參與創新實踐的動力，為公司高質量發展注入科技活力。

2022年4月，中國電力建設企業協會組織的「2021年度電力建設質量管理小組活動成果」發表結果，本公司山東省太平山風電項目共獲四項二等獎成果。2022年5月，安徽省定遠一期漁光互補光伏項目榮獲安徽省電力協會的「2022年安徽省電力行業質量管理成果」三等獎。

本公司嚴格貫徹「誠信透明、專業規範、有效執行、團隊協作」的行為規範，努力營造追求卓越的工作氛圍，提升企業的組織活力，積極創建學習型團隊，提升核心能力建設，為公司高質量發展貢獻技術力量。2022年4月，本公司浙江省嵊泗5#6#海上風電項目獲得浙江省總工會頒發的「浙江省工人先鋒號」的獎項。

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，而風電項目尤其依賴於風力情況。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。我們的一部分債務款項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。

五. 未來展望

2022年上半年由於疫情、供應鏈緊張、大宗商品價格上漲等不利因素影響，內外部形勢依然嚴峻。下半年本公司繼續堅持以高質量發展為第一要務，集中力量探索和培育增量業務，多措並舉精耕細作存量資產，著力通過管理提升、核心能力建設、改革創新等手段化解發展中遇到的各種風險，不斷做優、做強、做大傳統風光業務，確保公司保持行業領先水平。

1. 強化市場開發龍頭作用，提升市場競爭力

一是強化區域屬地主體責任，深化「戰略、產業、技術」三大聯盟建設，建立合作共贏關係，提升市場競爭力。同時聚焦大基地、大項目，積極佈局特高壓配套基地項目。二是積極開拓整縣屋頂分佈式光伏、分散式風電業務。三是加速推進儲能等延伸業務發展，培育公司發展新動能。

2. 攻堅克難，加快推進工程建設

受疫情、政策因素影響，行業形勢不樂觀。下半年本公司要攻堅克難，加快推進項目容量較大、投資評審推進困難的重點區域，積極協調接入系統方案批覆、環水保及林地批覆、投資收益率優化等影響投資評審的關鍵因素。全面梳理廠家設備生產和運輸情況，提前識別潛在供貨風險並制定應對預案，確保各項目設備供貨與施工進度相匹配。

3. 聚焦平價項目現貨市場交易應對機制，進一步強化產銷協同

一是增強電力市場化競爭意識，加強項目全業務鏈協同發展。二是提前佈局用戶側市場，加快傳統購售電業務與虛擬電廠、需求側響應等新業務覆蓋全國，積極探索新型儲能等新型市場主體參與電力市場的路徑和模式，推動營銷數字化能力和科技項目成果轉化成新的生產力。三是強化發售協同能力，通過多品種市場交易減少棄電，爭取超額消納空間，力爭綜合收益最大化。

4. 深化改革，激發高質量發展新活力

切實通過改革激發活力，解決發展中的實際問題。一是強化幹部人才隊伍改革穿透力。二是全面推進試點分公司改革，提高試點分公司管理效能和核心能力。

5. 嚴抓嚴管，守牢安全紅線底線

一是深入開展安全生產檢查工作，系統梳理安質環管理的薄弱項，全面排查存在隱患、風險，消除重大風險，提升安質環管理水平。二是嚴把工程建設安全，嚴管安全防護措施，杜絕盲目搶工。三是嚴格管控新業務管理風險，針對不同業務制定不同的安全防控措施，保障新業務安全生產。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2022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2022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，惟企業管治守則的守則條文第C.2.1條除外，其規定主席及行政總裁之角色應予區分，不應由一人同時兼任。

張志武先生自2022年4月8日起同時獲委任為本公司主席及總裁。考慮到張先生自2020年獲委任為執行董事以來已展現出合適之領導及管理能力，並對本集團之業務及戰略有透徹瞭解，董事會認為，授予張先生主席及總裁之職務可促進執行本集團之業務戰略，並使本集團之整體戰略規劃更加有效及高效。因此，董事會認為，在該情況下，偏離企業管治守則之守則條文第C.2.1條並非不當之舉。此外，董事會由(其中包括)三名非執行董事及三名獨立非執行董事組成。因此，董事會相信，目前安排之權力及授權平衡不會受損，且該架構將使本公司能夠迅速而有效地作出及執行決策。董事會將繼續檢討，並將在計及本集團之整體情況後，於適當時候考慮其與目前安排有關之選擇。

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(「**本公司守則**」)，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2022年6月30日止六個月一直遵守標準守則及本公司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2022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2022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
「中廣核財務」	指	中廣核財務有限責任公司，一家於中國成立的公司，為本公司的同系附屬公司
「中廣核華盛」	指	中廣核華盛投資有限公司，一家於香港成立的公司，為本公司的同系附屬公司
「中廣核湖北」	指	中廣核(湖北)綜合能源服務有限公司，一間於中國成立的公司，為本公司的間接全資附屬公司

「中廣核太陽能」	指	中廣核太陽能開發有限公司，一家於中國成立的公司，為中廣核的非全資附屬公司
「中廣核風電」	指	中廣核風電有限公司，一家於中國成立的公司，為中廣核的非全資附屬公司
「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
「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
「國際會計準則」	指	國際會計準則
「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
「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
 主席、總裁兼執行董事
張志武

香港，2022年8月23日

於本公告日期，董事會由7名董事組成，包括：

主席、總裁兼執行董事：張志武先生

非執行董事：王宏新先生、
陳新國先生及
任力勇先生

獨立非執行董事：王民浩先生、
楊校生先生及
梁子正先生