

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2023年6月30日止六個月中期業績公告

### 截至2023年6月30日止六個月未經審核綜合中期業績摘要

- 截至2023年6月30日止六個月的收入為1,223.8百萬美元，較截至2022年6月30日止六個月的1,133.7百萬美元上升7.9%。
- 截至2023年6月30日止六個月的本公司權益股東應佔溢利為197.8百萬美元，較截至2022年6月30日止六個月的177.9百萬美元上升11.2%。
- 截至2023年6月30日止六個月溢利的增加主要由於以下各項的合併影響所致：(1)韓國項目的燃料毛利上升；(2)新增風電項目的貢獻；及(3)攤佔聯營公司業績扭虧為盈。
- 截至2023年6月30日止六個月的每股盈利為4.61美仙，較截至2022年6月30日止六個月的4.15美仙上升11.2%。
- 董事會決議不宣派截至2023年6月30日止六個月之中期股息。

董事會宣佈本集團截至2023年6月30日止六個月的未經審核綜合中期業績，連同於2022年同期的比較數字。

## 綜合損益及其他全面收益表

截至2023年6月30日止六個月—未經審核

	截至6月30日止六個月	
	2023年 千美元	2022年 千美元 (經重列)
收入	<u>1,223,805</u>	<u>1,133,718</u>
經營開支：		
煤炭、石油、天然氣及木質顆粒	601,580	538,179
物業、廠房及設備折舊	171,578	170,575
維修及保養	13,017	15,526
員工成本	49,836	54,324
其他	<u>43,214</u>	<u>25,529</u>
經營開支總額	<u>879,225</u>	<u>804,133</u>
經營溢利	344,580	329,585
其他收入	8,372	27,675
其他虧損	(1,140)	(2,542)
財務費用	(110,943)	(120,274)
攤佔聯營公司業績	<u>4,150</u>	<u>(7,813)</u>
除稅前溢利	245,019	226,631
所得稅	<u>(38,075)</u>	<u>(33,258)</u>
期內溢利	<u>206,944</u>	<u>193,373</u>

截至6月30日止六個月

2023年  
千美元

2022年  
千美元  
(經重列)

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	(59,251)	(143,297)
期內確認的對沖工具公允價值變動的有效部分	(1,078)	3,281
對沖工具公允價值變動產生的遞延稅項抵免／(支出)	249	(794)
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
—撥回對沖儲備	(55)	(57)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	14	14

期內其他全面收益

(60,121) (140,853)

期內全面收益總額

146,823 52,520

應佔期內溢利：

本公司權益股東	197,828	177,914
非控股權益	9,116	15,459

206,944 193,373

應佔期內全面收益總額：

本公司權益股東	143,181	43,905
非控股權益	3,642	8,615

146,823 52,520

每股盈利

—基本(美仙) 4.61 4.15

—攤薄(美仙) 4.61 4.15

## 綜合財務狀況表

於2023年6月30日—未經審核

	2023年 6月30日 千美元	2022年 12月31日 千美元 (經重列)
<strong>非流動資產</strong>		
物業、廠房及設備	5,597,170	5,812,394
使用權資產	105,509	105,248
商譽	150,315	154,596
於聯營公司的權益	75,998	74,268
遞延稅項資產	18,852	24,757
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	3,316	3,411
設定受益退休計劃淨資產	665	170
其他非流動資產	311,446	276,177
	<u>6,263,271</u>	<u>6,451,021</u>
<strong>流動資產</strong>		
存貨	56,082	66,328
貿易應收賬款	775,080	739,314
合同資產	313,853	354,219
其他應收款項及預付款項	131,780	111,458
應收同系附屬公司款項	11,395	5,494
可收回稅項	322	524
衍生金融工具	6,770	8,300
已抵押銀行存款	206,848	152,270
短期銀行存款	16,750	14,359
現金及現金等價物	341,109	440,646
	<u>1,859,989</u>	<u>1,892,912</u>

	2023年 6月30日 千美元	2022年 12月31日 千美元 (經重列)
<b>流動負債</b>		
貿易應付賬款	129,282	223,028
合同負債	3,378	4,569
其他應付款項及應計費用	420,855	483,420
應付同系附屬公司款項	113,910	110,743
應付非控股股東款項		
—於一年內到期	2,223	899
來自同系附屬公司的貸款		
—於一年內到期	700,521	651,952
銀行借貸—於一年內到期	459,817	957,392
租賃負債—於一年內到期	6,113	4,864
政府補助金	188	194
應付稅項	20,754	30,390
	<u>1,857,041</u>	<u>2,467,451</u>
<b>流動資產／(負債)淨額</b>	<u>2,948</u>	<u>(574,539)</u>
<b>總資產減流動負債</b>	<u>6,266,219</u>	<u>5,876,482</u>
<b>非流動負債</b>		
其他應付款項及應計費用		
—於一年後到期	3,314	3,409
應付一名非控股股東款項		
—於一年後到期	1,122	1,154
來自同系附屬公司的貸款		
—於一年後到期	845,861	876,591
銀行借貸—於一年後到期	3,710,033	3,407,088
租賃負債—於一年後到期	32,252	32,378
政府補助金	7,001	7,519
遞延稅項負債	49,540	48,787
	<u>4,649,123</u>	<u>4,376,926</u>
<b>淨資產</b>	<u><u>1,617,096</u></u>	<u><u>1,499,556</u></u>

	<b>2023年 6月30日 千美元</b>	2022年 12月31日 千美元 (經重列)
<b>股本及儲備</b>		
股本	55	55
儲備	<u>1,469,759</u>	<u>1,362,170</u>
本公司權益股東應佔總權益	<b>1,469,814</b>	1,362,225
非控股權益	<u>147,282</u>	<u>137,331</u>
<b>總權益</b>	<b><u>1,617,096</u></b>	<b><u>1,499,556</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2023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>535,626</u>	<u>677,704</u>	<u>10,475</u>	<u>1,223,805</u>
分部業績	<u>206,875</u>	<u>56,474</u>	<u>499</u>	263,848
未分配其他收入				41
未分配經營開支				(1,849)
未分配財務費用				(21,171)
攤佔聯營公司業績				<u>4,150</u>
除稅前溢利				<u>245,019</u>

**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>

## 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2023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止所呈報資產、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2022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2022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2022年年度財務報表所採納的相同會計政策編製，惟預期將於2023年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委員會頒佈的新訂的國際財務報告準則（「**國際財務報告準則**」）及修訂應用於本中期綜合財務報表：

- 國際財務報告準則第17號，*保險合約*
- 國際會計準則第8號之修訂，*會計政策、會計估計及差誤之變動：會計估計之定義*
- 國際會計準則第12號之修訂，*所得稅：與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項*
- 國際會計準則第12號之修訂，*所得稅：國際稅務改革—支柱二模型規則*

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。

該等準則及該等修訂對本中期綜合財務報表並無重大影響，惟下文所述者除外：

### **國際會計準則第12號之修訂，所得稅：與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項**

該等修訂收窄了初步確認豁免的範圍，規定該豁免不適用於初步確認時產生等值而互相抵銷的暫時差額（例如租賃及清拆負債）的交易。就租賃及清拆負債而言，相關遞延稅項資產及負債須從所呈列的最早比較期間開始時確認，並於該日將任何累計影響確認為保留盈利或其他權益組成部分的調整。就所有其他交易而言，該等修訂適用於所呈列的最早期間開始後進行的交易。

於該等修訂前，本集團已就租賃交易應用初步確認豁免，並無確認與來自單一交易產生的使用權資產及相關租賃負債產生的暫時差額有關的相關遞延稅項。本集團已自2023年1月1日起首次追溯應用該等修訂，並已重列可比資料。下表提供就綜合財務狀況表及綜合損益及其他全面收益表中各項目確認的重列調整概要。

	過往呈報 千美元	應用 國際會計準則 第12號之 修訂的影響 千美元	經重列 千美元
<b>於2022年12月31日的綜合財務狀況表</b>			
遞延稅項負債	48,484	303	48,787
<b>非流動負債總額</b>	<b>4,376,623</b>	<b>303</b>	<b>4,376,926</b>
<b>淨資產</b>	<b>1,499,859</b>	<b>(303)</b>	<b>1,499,556</b>
儲備	1,362,469	(299)	1,362,170
本公司權益股東應佔總權益	1,362,524	(299)	1,362,225
非控股權益	137,335	(4)	137,331
	<u>1,499,859</u>	<u>(303)</u>	<u>1,499,556</u>
<b>總權益</b>	<b><u>1,499,859</u></b>	<b><u>(303)</u></b>	<b><u>1,499,556</u></b>

**截至2022年6月30日止六個月綜合損益及  
其他全面收益表**

所得稅	33,259	(1)	33,258
<b>期內溢利</b>	<b>193,372</b>	<b>1</b>	<b>193,373</b>
<b>期內全面收益總額</b>	<b>52,519</b>	<b>1</b>	<b>52,520</b>
應佔期內溢利：			
本公司權益股東	177,911	3	177,914
非控股權益	15,461	(2)	15,459
應佔期內全面收益總額：			
本公司權益股東	43,902	3	43,905
非控股權益	8,617	(2)	8,615
	<u>8,617</u>	<u>(2)</u>	<u>8,615</u>

## 管理層討論與分析

### 一. 經營業績及分析

2023年上半年，本集團的收入為1,223.8百萬美元，較2022年上半年的1,133.7百萬美元上升90.1百萬美元或7.9%。本公司權益股東應佔溢利為197.8百萬美元，較2022年上半年的177.9百萬美元上升19.9百萬美元或11.2%。

本集團的期內溢利為206.9百萬美元，較2022年上半年的193.4百萬美元上升13.5百萬美元或7.0%。

#### 收入

2023年上半年，本集團的收入為1,223.8百萬美元，較2022年上半年的1,133.7百萬美元上升7.9%。來自中國風電項目的收入為385.2百萬美元，較2022年上半年的365.0百萬美元上升5.5%，主要是由於新增風電項目所致。來自韓國項目的收入為677.7百萬美元，較2022年上半年的591.4百萬美元上升14.6%，主要是由於韓國燃氣項目的電價上升所致。

#### 經營開支

2023年上半年，本集團的經營開支為879.2百萬美元，較2022年上半年的804.1百萬美元增加9.3%。經營開支增加主要是由於韓國燃氣項目的天然氣成本增加所致。

## **經營溢利**

2023年上半年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）為344.6百萬美元，較2022年上半年的329.6百萬美元上升4.5%。經營溢利增加主要是由於新增風電項目及韓國項目的燃料毛利上升所致。

## **其他收入**

本集團的其他收入主要為出售發電容量收入、利息收入及政府補助金。2023年上半年，本集團的其他收入為8.4百萬美元，較2022年上半年的27.7百萬美元減少19.3百萬美元。2022年上半年，其他收入主要為出售發電容量收入14.5百萬美元。

## **財務費用**

2023年上半年，本集團的財務費用為110.9百萬美元，較2022年上半年的120.3百萬美元減少7.8%。財務費用減少主要是由於銀行借貸的加權平均餘額減少所致。

## **攤佔聯營公司業績**

2023年上半年，攤佔聯營公司溢利為4.2百萬美元，較2022年上半年的攤佔聯營公司虧損7.8百萬美元增加12.0百萬美元。聯營公司的溢利增加主要是由於期內市場煤價下降所致。

## **出售一家附屬公司的虧損**

於2022年6月，本集團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年上半年於其他虧損項下確認出售虧損67,000美元。

## **所得稅**

2023年上半年，本集團的所得稅開支為38.1百萬美元，較2022年上半年的33.3百萬美元增加4.8百萬美元，乃主要由於除稅前溢利增加所致。

## **流動資金及資金來源**

本集團的現金及現金等價物由2022年12月31日的440.6百萬美元減少至2023年6月30日的341.1百萬美元，主要是由於經營活動產生現金的影響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2022年12月31日的3.64下降至2023年6月30日的3.32，此乃主要由於銀行借貸減少所致。

## **中期股息**

董事會決議不宣派截至2023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	
	2023年 美仙	2022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>4.61</u>	<u>4.15</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>197,828</u>	<u>177,914</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

	2023年 6月30日 千美元	2022年 12月31日 千美元
貿易應收賬款—客戶合約	788,282	751,352
減：信貸虧損撥備	<u>(13,202)</u>	<u>(12,038)</u>
	<u>775,080</u>	<u>739,314</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。

	2023年 6月30日 千美元	2022年 12月31日 千美元
0至60日	232,385	340,956
61至90日	28,762	16,301
91至180日	61,585	47,574
180日以上	<u>452,348</u>	<u>334,483</u>
	<u>775,080</u>	<u>739,314</u>

於2023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150.2百萬美元(2022年12月31日：317.8百萬美元)的應收賬款，於自開具發票日期起計30到90天內到期。

於2023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624.9百萬美元(2022年12月31日：421.5百萬美元)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2023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

	<b>2023年</b>	2022年
	<b>6月30日</b>	12月31日
	<b>千美元</b>	千美元
銷售可再生能源所得電價收入	<b>322,186</b>	364,333
減：信貸虧損撥備	<b>(8,333)</b>	(10,114)
	<b><u>313,853</u></b>	<b><u>354,219</u></b>

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。

	2023年 6月30日 千美元	2022年 12月31日 千美元
0至60日	115,695	216,279
61至90日	87	1,084
90日以上	<u>13,500</u>	<u>5,665</u>
總計	<u><u>129,282</u></u>	<u><u>223,028</u></u>

截至2023年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為24日（2022年12月31日：27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2022年12月31日的6,451.0百萬美元減少至2023年6月30日的6,263.3百萬美元。有關減少主要是由於截至2023年6月30日止六個月的物業、廠房及設備減少所致。

流動資產由2022年12月31日的1,892.9百萬美元減少至2023年6月30日的1,860.0百萬美元。有關減少主要是由於現金及現金等價物減少所致。

流動負債由2022年12月31日的2,467.5百萬美元減少至2023年6月30日的1,857.0百萬美元。有關減少主要是由於短期銀行借貸及貿易應付賬款減少所致。

非流動負債由2022年12月31日的4,376.9百萬美元增加至2023年6月30日的4,649.1百萬美元。有關增加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2022年12月31日的4,364.5百萬美元減少至2023年6月30日的4,169.9百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	2023年 6月30日 千美元	2022年 12月31日 千美元
有抵押	3,473,764	2,864,220
無抵押	<u>696,086</u>	<u>1,500,260</u>
	<b><u>4,169,850</u></b>	<b><u>4,364,480</u></b>

銀行借貸的到期情況如下：

一年內	<u>459,817</u>	<u>957,392</u>
一年以上但不超過兩年	1,104,079	397,449
兩年以上但不超過五年	1,037,061	1,369,181
五年以上	<u>1,568,893</u>	<u>1,640,458</u>
	<b><u>3,710,033</u></b>	<b><u>3,407,088</u></b>
	<b><u>4,169,850</u></b>	<b><u>4,364,480</u></b>

於2023年6月30日，本集團未動用的銀行信貸額度為1,566.0百萬美元（2022年12月31日：2,022.5百萬美元）。

## 來自同系附屬公司的貸款

於2023年6月30日，該等款項指：

	附註	2023年 6月30日 千美元	2022年 12月31日 千美元
來自同系附屬公司的貸款			
—於1年內到期：			
中廣核財務	<i>i(a)</i>	<b>184,057</b>	106,335
中廣核風電	<i>ii</i>	<b>516,464</b>	545,617
		<b>700,521</b>	651,952
來自同系附屬公司的貸款			
—於1年後到期：			
中廣核財務	<i>i(b)</i>	<b>145,861</b>	176,591
中廣核華盛	<i>iii</i>	<b>250,000</b>	250,000
中國清潔能源開發有限公司 (「中國清潔能源」)	<i>iv</i>	<b>450,000</b>	450,000
		<b>845,861</b>	876,591

附註：

(i)(a) 來自中廣核財務的貸款人民幣1,306.1百萬元(相當於182.3百萬美元)(2022年12月31日：人民幣706.1百萬元(相當於101.4百萬美元))，為無抵押、按年利率介乎3.20%至3.65%計息(2022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12.5百萬元(相當於1.7百萬美元)(2022年12月31日：人民幣34.4百萬元(相當於4.9百萬美元))，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0.60%至1.00%(2022年12月31日：人民幣貸款優惠利率減0.60%至1.00%)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58.6百萬元(相當於8.2百萬美元)(2022年12月31日：人民幣61.7百萬元(相當於8.9百萬美元))，為無抵押、按年利率介乎3.60%至3.65%計息(2022年12月31日：3.60%至4.21%)及須於2030年至2035年(2022年12月31日：2030年至2035年)償還；及

來自中廣核財務的貸款人民幣986.4百萬元(相當於137.7百萬美元)(2022年12月31日：人民幣1,168.2百萬元(相當於167.7百萬美元))，為無抵押、按人民幣貸款優惠利率減0.60%至1.35%(2022年12月31日：人民幣貸款優惠利率減0.60%至1.35%)的年利率計息及須於2032年至2040年(2022年12月31日：2031年至2040年)償還。

- (ii) 來自中廣核風電的貸款人民幣3,700.0百萬元(相當於516.5百萬美元)(2022年12月31日：人民幣3,800.0百萬元(相當於545.6百萬美元))，為無抵押、按年利率3.20%計息(2022年12月31日：3.50%)及須於一年內償還。
- (iii) 來自中廣核華盛的貸款250.0百萬美元(2022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%(2022年12月31日：三個月倫敦銀行間同業拆息加1.30%)的年利率計息及須於2024年8月償還。
- (iv) 來自中國清潔能源的貸款450.0百萬美元(2022年12月31日：450.0百萬美元)，為無抵押、按年利率4.50%計息(2022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2022年上半年的245.0百萬美元減少61.0百萬美元至2023年上半年的184.0百萬美元，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2023年6月30日及2022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2023年6月30日，本集團抵押資產的賬面總值為1,900.2百萬美元(2022年12月31日：1,785.0百萬美元)。

## **僱員及薪酬政策**

於2023年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,856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、3.545%的國民健康保險（國民健康保險供款的12.81%為長期護理保險）、1.15%的失業保險、1.06%（首爾辦事處）／0.804%（栗村）／0.804%（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

### 中國電力市場：

根據國家能源局數據顯示，2023年1-6月，全社會用電量4,307.6太瓦時，同比增長5.0%。截至2023年6月底，中國發電裝機容量達到2,707.7吉瓦，同比增長10.8%。其中，風電累計裝機容量達389.2吉瓦，同比增長13.7%；太陽能發電累計裝機容量達470.7吉瓦，同比增長39.8%。

2023年1月，國務院新聞辦公室發佈《新時代的中國綠色發展》白皮書提到，中國立足能源資源稟賦，堅持先立後破、通盤謀劃，在不斷增強能源供應保障能力的基礎上，加快構建新型能源體系，推動清潔能源消費佔比大幅提升，能源結構綠色低碳轉型成效顯著。白皮書同時強調，中國將堅定不移走綠色發展之路，推進生態文明建設，推動實現更高質量、更有效率、更加公平、更可持續、更為安全的發展。

2023年3月，時任國務院總理李克強在政府工作報告中指出，2023年發展主要預期目標是單位國內生產總值能耗和主要污染物排放量繼續下降，重點控制化石能源消費，生態環境質量穩定改善。加快建設新型能源體系。完善支持綠色發展的政策，發展循環經濟，推進資源節約集約利用，推動重點領域節能降碳。

2023年4月，國家能源局印發《2023年能源工作指導意見》，明確：(1)年度發電裝機達到2,790吉瓦左右，風電、光伏裝機增加160吉瓦左右，非化石能源發電裝機佔比提高到51.9%左右；(2)推動第一批以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地項目併網投產，建設第二批、第三批項目，積極推進光熱發電規模化發展；穩妥建設海上風電基地，謀劃啟動建設海上光伏；大力推進分散式陸上風電和分佈式光伏發電項目建設；推動綠證核發全覆蓋，做好與碳交易的銜接，完善基於綠證的可再生能源電力消納保障機制；(3)強化能源建設助力鄉村振興，實施風電「千鄉萬村馭風行動」和光伏「千家萬戶沐光行動」；開展農村能源革命試點建設，以點帶面加快農村能源清潔低碳轉型；(4)加快建設特高壓工程，推進跨省區輸電通道前期工作，增強跨省區電力互濟支援能力。

2023年6月，國家能源局發佈《新型電力系統發展藍皮書》，以2030年、2045年、2060年為構建新型電力系統的重要時間節點，制定新型電力系統「三步走」發展路徑，重點任務包括：統籌水電開發和生態保護，積極安全有序發展核電，大力推動新能源開發建設，合理佈局清潔高效火電，因地制宜發展生物質能發電。推進新能源與調節性電源的多能互補，推廣電力源網荷儲一體化發展模式，推動系統友好型「新能源+儲能」電站建設等。

自雙碳目標提出以來，我國可再生能源裝機總量顯著提升，為了新能源行業高質量發展的可持續性，在「十四五」中期，國家和地方密集出台政策引導行業發展方向。

### 規範風光項目用地：

我國邁入社會主義新時代，必然要走高質量發展之路，嚴守「生態紅線就是高壓線」的作風標準，要在守住永久基本農田和各類特殊用地的基礎上發展新能源，國家發佈一系列政策反覆強調風光項目用地規範。2023年3月，自然資源部辦公廳修訂完善《土地衛片執法圖斑合法性判定規則》；2023年3月，自然資源部、國家林草局、國家能源局聯合發佈《關於支持光伏發電產業發展規範用地管理有關工作的通知》；2023年5月，自然資源部發佈《關於深化規劃用地「多審合一、多證合一」改革的通知》。

### 合理配置調節資源：

隨著近年來可再生能源行業高速發展，風電、光伏項目大規模併網，也將新能源波動性、週期性等特點傳導至電網系統，國家出台政策進一步鼓勵抽水蓄能、新型儲能電站等調節資源的配置，實現與新能源同步發展、齊步向前。2023年5月，國家能源局發佈《關於進一步做好抽水蓄能規劃建設工作有關事項的通知》；2023年5月，國家發改委發佈《關於抽水蓄能電站容量電價及有關事項的通知》；2023年6月，國家能源局發佈《新能源基地跨省區送電配置新型儲能規劃技術導則》。

### 構建新型能源體系：

為了實現雙碳目標，就必須要構建以堅強智能電網為平台，以源網荷儲互動與多能互補為支撐的電力系統；各類能源主體都要均衡發展，石油、天然氣、光熱、分佈式能源等其他供能方式協同新能源發展。2023年3月，國家能源局發佈《加快油氣勘探開發與新能源融合發展行動方案（2023-2025年）》；2023年4月，國家能源局發佈《關於推動光熱發電規模化發展有關事項的通知》；2023年4月，國家能源局發佈《關於加強新型電力系統穩定工作的指導意見（徵求意見稿）》；2023年5月，國家能源局發佈《關於開展電力系統調節性電源建設運營綜合監管工作的通知》。

### 海上風電迎來發展機遇期：

「十四五」期間新能源行業快速發展，隨著陸上風電、光伏的鋪開，土地資源進一步緊缺，國家開始引導社會各界對前景廣闊、規劃清晰的海上風電投入更多關注。近年來，中國海上風電實現了從無到有、從小到大、從發展緩慢到跨越式發展的重大突破，開發利用規模不斷擴大，產業鏈產能與技術水平不斷提升，支持管理政策與規劃不斷完善，發展基礎逐步夯實。

2023年1月，國家能源局印發《2023年電力安全監管重點任務》，提出開展海上風電施工安全專項監管。2023年6月，自然資源部發佈《關於推進海域立體設權工作的通知（徵求意見稿）》。《通知》明確，對排他性使用海域特定立體空間的用海活動，同一海域其他立體空間範圍仍可繼續排他使用的，可僅對其使用的相應海域立體空間設置海域使用權。《通知》將進一步推動全國海域管理從「平面」向「立體」轉變，促進海域資源集約節約利用，推動海洋經濟高質量發展，海上風光項目將與多產業深度融合發展。

### 擴大綠電綠證交易市場：

2023年2月，國家發改委、財政部、國家能源局聯合下發《關於享受中央政府補貼的綠電項目參與綠電交易有關事項的通知》，可再生能源項目（含有補貼項目、平價上網項目）將全部參與綠色電力市場化交易。《通知》提出要擴大綠電參與市場規模，在推動平價可再生能源項目全部參與綠電交易的基礎上，穩步推進享受國家可再生能源補貼的綠電項目參與綠電交易，明確了電網可以將保障電量加入綠電、綠證市場交易。

2023年4月，中國南方電網有限責任公司發佈《南方區域綠電綠證市場建設工作方案》，從平台側、消費側、發電側、電網側四個角度協同發力，健全綠電消費激勵機制，擴大綠色電力供給，推動全社會形成綠色低碳生產生活方式。通過完善規則和機制，達到優化綠電交易主體參與範圍，完善綠電綠證交易機制。推動平價風電、光伏項目全部參與綠電交易，穩步推進享受中央政府補貼的風電、光伏項目直接進入市場參與綠電交易，或者委託電網企業代其參加綠電交易，促進市場規模持續增長。



進一步規範區域、省間輸配電價：

2023年5月，國家發改委發佈《關於第三監管週期省級電網輸配電價及有關事項的通知》，公佈了2023-2026年省級電網輸配電價，並於今年6月1日起執行。在嚴格成本監審基礎上核定第三監管週期省級電網輸配電價，進一步深化輸配電價改革。本輪輸配電價改革在完善輸配電價監管體系、加快推動電力市場建設等方面邁出了重要步伐。《通知》明確，工商業用戶用電價格由上網電價、上網環節線損費用、輸配電價、系統運行費用、政府性基金及附加組成，系統運行費用包括輔助服務費用、抽水蓄能容量電費等，上網環節線損費用按實際購電上網電價和綜合線損率計算。《通知》提出，執行工商業（或大工業、一般工商業）用電價格的用戶，用電容量在100千伏安及以下的，執行單一制電價；100千伏安至315千伏安之間的，可選擇執行單一制或兩部制電價；315千伏安及以上的，執行兩部制電價，現執行單一制電價的用戶可選擇執行單一制電價或兩部制電價。各省份紛紛響應國家政策，在完善輸配電價的同時，調整峰平谷分時電價機制，並設置尖峰、深谷等電價，進一步深化電力市場改革。

**韓國電力市場：**

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。隨著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2023年6月30日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量8,978.0兆瓦的75.9%及24.1%。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82.6%；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17.4%。

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2023年6月30日止六個月							
收入	677.7	68.1	3.5	385.2	67.6	21.7	1,223.8
經營開支	(607.9)	(62.6)	(2.7)	(147.9)	(30.2)	(27.9)	(879.2)
經營溢利	69.8	5.5	0.8	237.3	37.4	(6.2)	344.6
期內溢利	41.5	8.1	0.8	179.7	27.2	(50.4)	206.9
本公司權益股東應佔溢利	41.5	6.9	0.8	172.8	26.2	(50.4)	197.8
截至2022年6月30日止六個月 (經重列)							
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

### **韓國項目**

期內溢利由28.9百萬美元增加至41.5百萬美元，主要歸因於栗村一期電力項目的燃料毛利上升及發電量增加。

### **中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目**

期內溢利由11.6百萬美元減少至8.1百萬美元，乃主要歸因於出售發電容量收入減少14.5百萬美元，並被攤佔聯營公司業績增加12.0百萬美元所部份抵銷。

### **中國風電項目**

自2022年下半年起，本集團新增風電項目權益裝機容量為458.7兆瓦。收入增加乃主要歸因於新增風電項目的貢獻。整體而言，經營溢利增加至237.3百萬美元。

### **中國太陽能項目**

自2022年下半年起，本集團新增的淨權益裝機容量為41.5兆瓦。由於2023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2022年上半年減少。整體而言，經營溢利輕微減少至37.4百萬美元。

## 裝機容量

本集團發電資產於2023年6月30日及2022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	
	2023年 6月30日	2022年 6月30日
<b>清潔及可再生能源組合</b>		
風電	4,419.1	3,960.4
太陽能	1,178.3	1,136.8
燃氣	1,655.0	1,655.0
水電	56.3	94.1
生物質	109.5	109.5
小計	<u>7,418.2</u>	<u>6,955.8</u>
<b>傳統能源組合</b>		
燃煤	989.8	989.8
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	63.0	63.0
小計	<u>1,559.8</u>	<u>1,559.8</u>
<b>總權益裝機容量</b>	<u><u>8,978.0</u></u>	<u><u>8,515.6</u></u>

截至2023年6月30日，本集團權益裝機容量達8,978.0兆瓦，同比增加462.4兆瓦或5.4%，其中風電、太陽能佔本集團權益裝機容量的62.3%。風電權益裝機容量4,419.1兆瓦，同比增長458.7兆瓦或11.6%；太陽能權益裝機容量1,178.3兆瓦，同比增長41.5兆瓦或3.7%。截至2023年6月30日，本集團發電廠的控股裝機容量達到8,226.0兆瓦。2023年，新增投產容量預計保持穩定增長。

風電業務發展方面，2022年下半年，本集團新增風電權益裝機容量458.7兆瓦，按地區主要分佈為：(1)山東省130.0兆瓦、(2)甘肅省120.8兆瓦、(3)江蘇省76.5兆瓦、(4)廣西壯族自治區56.3兆瓦、(5)湖南省35.2兆瓦、(6)青海省20.1兆瓦、(7)內蒙古自治區10.0兆瓦及(8)河南省9.8兆瓦。

太陽能業務發展方面，2022年下半年，本集團新增太陽能權益裝機容量按地區主要分佈為：(1)安徽省50.0兆瓦。2023年上半年，本集團出售了湖南省一個8.48兆瓦屋頂分佈式光伏項目。

截至2023年6月30日，本集團主要在建項目3個，總裝機容量450兆瓦，權益裝機容量390兆瓦：江蘇省200兆瓦太陽能項目；海南省100兆瓦太陽能項目；湖北省150兆瓦(佔60%)天然氣分佈式項目。

2022年下半年，本集團水電的權益裝機容量減少37.8兆瓦，是因為本集團位於廣西壯族自治區浮石一期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**

2023年上半年，國務院國有資產監督管理委員會召開中央企業加快發展戰略性新興產業部署會，提出「中央企業發展戰略性新興產業，打造世界一流的產品、服務和品牌」的要求。本公司作為電力央企，積極響應國家要求，以擴大產業規模、提升效率效益、引領技術升級為重點，堅持加大投入，堅持分類管理，堅持創新驅動，探索實施新能源產業化發展戰略，構建公司產業生態體系，識別和打造專業化核心競爭力，向專業化、集約化、精益化轉變，為央企專業化整合創造先機。

### **安全管理**

本公司在發展中始終堅持以習近平總書記關於安全生產重要論述和生態文明思想為根本遵循，堅持以人民為中心的發展思想，堅持人民至上，生命至上，以達成年度零重傷、零較大設備損壞責任事故、零環保處罰為目標，以守護員工生命安全為根本。2023年，本公司全面圍繞固本強基主題，做強安質環體系及安全文化建設，夯實全員責任制、風險管控及隱患排查；持續強化法制化、標準化、數字化建設，並推行自主化管理，全面夯實本公司的安質環管理根基，安全生產形勢總體可控在控，實現本公司的安全形勢高度穩定。

## 工程建設

2023年，本公司堅持穩中求進總基調，踐行「嚴慎細實」工作作風，以深化管理為主基調，持續打造工程建設管理核心能力，助力本公司實現建設一流新能源企業目標：主要體現在深入項目前期促進轉化、緊扣項目過程管理強經營、錨定績效目標重執行、聚焦項目短板抓攻堅、完善人才培養促發展等方面。

## 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	
	2023年	2022年
中國風電項目	5,601.1	4,800.1
中國太陽能項目	848.1	841.8
中國熱電聯產及燃氣項目	153.8	148.6
中國水電項目	94.3	284.9
韓國項目	<u>3,443.3</u>	<u>3,441.6</u>
總計	<u><u>10,140.6</u></u>	<u><u>9,517.0</u></u>

2023年，本公司堅持目標導向，倒排確定各項工作計劃，深入推進集電線路專項整治、設備運行預警、高風險設備管理，緊盯行業發展趨勢，探索行業新業態生產運維管理新模式，做好人才培養、安全保障、設備管理、技術監督、提質增效、數字化轉型等重點任務，堅持精益運營核心指標體系建設，為電力穩定供應提供堅強保障。截至2023年6月30日止六個月，本集團綜合發電項目的發電量達10,140.6吉瓦時，較截至2022年6月30日止六個月的9,517.0吉瓦時增加6.6%。發電量增加主要由於來自新增風電項目的貢獻所致。中國風電項目及中國太陽能項目發電量分別為5,601.1吉瓦時及848.1吉瓦時，增長率分別為16.7%及0.7%。

中國熱電聯產及燃氣項目發電量為153.8吉瓦時，比2022年同期增加3.5%，主要由於當地需求增加所致。

中國水電項目發電量為94.3吉瓦時，同比減少66.9%，主要由於本集團位於廣西壯族自治區浮石一期水電項目與當地合作方合作屆滿，於2022年9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2023年發電量減少。

韓國項目的發電量為3,443.3吉瓦時，主要是來自燃氣及生物質項目，與2022年同期持平。

本集團出售的蒸汽總量為1,534,000噸，較截至2022年6月30日止六個月減少5.8%。

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<sup>(1)</sup>

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
中國風電項目 <sup>(2)</sup>	1,185	1,148
中國太陽能項目 <sup>(3)</sup>	663	684
中國燃煤項目 <sup>(4)</sup>	2,332	2,347
中國熱電聯產項目 <sup>(5)</sup>	2,175	2,037
中國水電項目 <sup>(6)</sup>	1,381	2,303
韓國燃氣項目 <sup>(7)</sup>	1,947	1,969

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) 在甘肅省、河南省及江蘇省等主要地區的中國風電項目於2023年上半年的平均利用小時分別為968小時、1,375小時及1,450小時。中國風電項目的平均利用小時輕微增長，主要是由於2023年上半年的風資源整體較佳。
- (3) 在內蒙古自治區、安徽省及青海省等主要地區所營運的中國太陽能項目於2023年上半年的平均利用小時分別為885小時、566小時及805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2023年上半年的太陽能資源較不穩定。
- (4) 中國燃煤項目於2023年上半年的平均利用小時維持穩定。
- (5) 中國熱電聯產項目於2023年上半年的平均利用小時有所增加，乃由於當地需求增加導致發電量增加。
- (6) 中國水電項目於2023年上半年的平均利用小時大幅下降，乃主要由於四川省及廣西壯族自治區的來水情況不穩定所致。
- (7) 韓國燃氣項目的平均利用小時下降，主要由於2023年上半年的電網調度負荷減少，令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)<sup>(1)</sup>

	單位	截至6月30日止六個月	
		2023年	2022年
中國風電項目 <sup>(2)</sup>	每千瓦時人民幣	<b>0.57</b>	0.59
中國太陽能項目 <sup>(3)</sup>	每千瓦時人民幣	<b>0.64</b>	0.66
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	<b>0.50</b>	0.51
中國熱電聯產項目 <sup>(4)</sup>	每千瓦時人民幣	<b>0.47</b>	0.48
中國水電項目	每千瓦時人民幣	<b>0.27</b>	0.35
韓國燃氣項目 <sup>(5)</sup>	每千瓦時韓元	<b>259.82</b>	209.43

#### 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>272.90</b>	281.46
-------------------------	-------	---------------	--------

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2023年上半年下降，乃主要由於新增風電項目的電價較低所致。
- (3) 中國太陽能項目的加權平均電價於2023年上半年下降，乃主要由於新增太陽能項目的電價較低所致。
- (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於2023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2023年上半年下降，與中國的煤價下降一致。

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	
		2023年	2022年
中國加權平均 標準煤價格 <sup>(1)(2)</sup>	每噸人民幣	<b>1,282.40</b>	1,433.38
韓國加權平均 天然氣價格 <sup>(1)(3)</sup>	每標準立方米 韓元	<b>1,256.48</b>	1,039.45

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) 2023年上半年的中國加權平均標準煤價格較2022年上半年下降，此乃因為市場煤價下降所致。
- (3) 2023年上半年的韓國加權平均天然氣價格較2022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

本公司以國家雙碳戰略為驅動，搶抓國家清潔能源發展機遇，聚焦核心能力建設，以「價值創造」為導向，堅持創新驅動發展戰略，系統佈局「海風先進技術集成工程」和「數字化運維領先工程」，全力打造「海上+」和「綠電+」差異化競爭優勢，不斷塑造發展新動能、新優勢。

數字化運維領先工程。聚焦新能源存量資產運維、電力營銷需求，運用大數據、人工智能等手段，研究運維、數字化電力營銷關鍵技術和關鍵設備，形成本公司市場開發、電力營銷、數字化、新產業的自主核心技術，全面提升新能源存量資產效益、降低運維成本。依託多個科研項目，形成具備自主知識產權的科研成果並開展推廣應用，初步形成「綠電+」差異化競爭優勢。

海風先進技術集成工程。穩步推進平價海風、浮動風光、新型電力系統的關鍵問題研究與工程示範。通過大容量、基地化推進平價海風技術的落地示範迭代；通過浮式風電、浮式光伏及樁基式光伏關鍵技術研究與示範推進風光大航海；通過超遠程、低分頻和柔直輸電、海洋能分層立體化應用推進新型電力系統建設，加快創新成果轉化與集成應用，多項科研項目已完成研究和落地示範應用，初步形成新能源「海上+」差異化競爭優勢，大力支撐公司海風產業高質量發展。

本公司通過主控系統和變流系統研製與優化等手段改進風機控制系統應用技術，提升風機運行的穩定性，在滿足電網調度要求的前提下提高風電場的綜合併網性能，2023年3月獲評中國電力設備管理協會「全國電力行業設備管理創新成果獎」。在緊抓安全生產工作的同時，本公司積極配合地方政府，結合居民用電特點，開展一系列電力知識以及居民用電安全科普活動，切實發揮科普基地教育宣傳作用，踐行央企社會責任。2023年2月，本公司安徽省東至昭潭風電項目榮獲安徽省科學技術協會「安徽省科普示範單位」稱號。

本公司將秉承著「創新驅動」發展戰略，不斷開闢發展新領域新賽道，全力塑造創新之能、人才之勢，勇當國家科技和產業創新開路先鋒，加快成為有影響力的科技創新型企業。

## **社會責任**

2023年以來，本公司在發展主責主業的同時，積極開展央地合作，通過打造公益性社會應急救助點、開展生物多樣性保護以及安全宣傳等活動，切實履行央企社會責任。

2023年5月，本公司貴州省貞豐農場二期光伏項目助力地方政府、消防隊完成野外山火撲救行動，被授予「2023年挽瀾鎮森林防火優秀企業」殊榮。

2023年6月，本公司江蘇省如東H8#海上風電項目在海上風機設置應急救助點，可供周邊養殖漁民和附近遇險人員在緊急情況下使用。

2023年6月，本公司浙江省嵊泗5#6#海上風電項目開展增殖放流活動，有力促進漁業增效、漁民增收、漁區鄉村振興。

2023年6月，本公司河南省許昌鄴陵風電項目在汛期來臨前出動場站員工助力村鎮清理洩洪溝雜物，保證夏季農作物平穩生長，與當地村民共防洪澇。

2023年6月，本公司河南省周口扶溝風電項目員工通過張貼通知文件、懸掛活動橫幅、面對面溝通交流等方式開展活動宣傳工作，提高風電場周邊群眾安全意識。

## **品牌推廣：榮譽與獎項**

本公司信息披露體系和環境、社會、企業管治(ESG)披露內容持續完善和優化，投資者關係管理舉措不斷創新，為期內本公司高質量發展提供了重要支撐。

2023年2月，本公司榮獲第五屆《新財富》「最佳IR港股公司」獎。

2023年6月，本公司榮獲香港投資者關係協會(HKIRA)第九屆投資者關係大獎（「**IR大獎**」）共十一項。不僅榮獲「最佳投資者關係公司」、「最佳ESG」（環境、社會、企業管治三個獎項）、「最佳年報」大獎，更獲得由評審團甄選的港股中型股中的「ESG卓越大獎」。本公司因連續三屆獲得「最佳投資者關係公司」獎項，獲大會頒發「連續三年投資者關係大獎」這一投關領域重量級的殊榮。個人和團隊獎項包括：「最佳投資者關係(主席／行政總裁)」獎項、「最佳投資者關係(財務總監)」獎項、「最佳投資者關係專員」獎項及「最佳投資者關係團隊」獎項。

本公司深入貫徹落實創新驅動高質量發展戰略部署要求，積極打造學習型、實幹型、創新型班組，以不斷提升班組管理水平和隊伍素質為重點，鼓勵全體運維員工增強班組學習能力、執行能力、創新能力，極大提升業務技能水平和設備運維質量，助力公司高質量發展。

2023年1月，本公司山東省慶雲尚堂風電項目、山東省安丘黃皿山風電項目、山東省臨朐風電項目分別榮獲山東省電力行業協會「2022年度新能源及可再生能源優秀企業」榮譽稱號。

2023年2月，本公司甘肅省紅沙崗風電項目在武威民勤紅沙崗能源化工工業集中區經濟工作會議上，榮獲2022年度紅沙崗集中區「安全管理優秀獎」和「突出貢獻獎」。

2023年5月，中國設備管理協會組織的「2023電力行業設備管理與技術創新成果」發表結果，本公司甘肅省民勤風電項目及甘肅省紅沙崗風電項目各榮獲一項二等獎。

2023年5月，本公司甘肅省瓜州北八風電項目榮獲《中國質量》雜誌社組織的「2023年全國質量管理小組成果發表交流活動」改進級成果。

2023年5月，內蒙古自治區發展和改革委員會評定本公司內蒙古自治區科左中旗光伏扶貧項目為「誠信達標」企業。

2023年5月，山東省電力行業協會組織的「2023年電力行業質量管理小組成果」發表結果，本公司山東省臨朐劉王莊風電項目、山東省德州樂陵光伏項目分別榮獲一項三等獎。

2023年6月，安徽省電力協會組織的「2023年度電力職工創新活動、電力行業問題解決型課題質量管理活動」發表結果。「2023年安徽省電力職工創新成果」：本公司安徽省當塗漁光互補光伏項目榮獲一項三等獎。「2023年安徽省電力行業質量管理成果」：本公司安徽省東至昭潭風電項目榮獲一項二等獎及一項三等獎；本公司安徽省東至童村光伏項目榮獲一項三等獎；本公司安徽省定遠一期漁光互補光伏項目榮獲兩項二等獎；本公司安徽省當塗漁光互補光伏項目榮獲一項三等獎。

2023年6月，本公司江蘇省淮陰劉老莊項目在江蘇省可再生能源行業協會等聯合舉辦的「2023年中國風電產業50強評選活動」中獲得「十佳優秀風電場站」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。於報告期間，本集團利用外匯遠期合約管理其匯率風險直至外幣應收款項或應付款項結算日期為止。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

2023年是「十四五」發展承上啓下的關鍵之年，外部形勢挑戰巨大，新能源資源爭奪也更加激烈。本公司持續深入踐行「嚴慎細實」工作作風，科學把握新階段新機遇新挑戰，保持戰略定力，努力實現生產經營各項任務目標，以高質量發展加快建設一流企業。

### 1. 深刻認識黨建和高質量發展的關係，以高質量黨建推動高質量發展

堅持以習近平總書記新時代中國特色社會主義思想為指導，以黨的政治建設為統領，全面推進黨的政治建設、思想建設、組織建設、作風建設、紀律建設以及制度建設，把提高黨的建設質量要求全面落實到各項工作當中。繼續深入推進主題教育工作，認真做好黨員日常培訓。加強廉潔文化建設，把不敢腐的強大震懾效能、不能腐的剛性制度約束、不想腐的思想教育優勢融於一體。

### 2. 樹牢安全發展理念，堅守安全生產底線

加強項目安全管控。嚴把項目開工，杜絕盲目搶工。切實加強承包商一體化管理，嚴格落實入場告知和信息公告機制，強化日常監督，確保承包商一體化有效落地。切實加強生產運維領域混塔、葉片等重要風險點質量監督，排查質量控制薄弱點。高度重視應急管控。對於極端天氣，本公司持續提升應急管理能力，確保項目安全穩定運行。

### **3. 堅持自主開發發展模式，切實提升項目轉化力**

全力推進項目前期工作，抓實項目開發進度，加快辦理項目開工，狠抓項目轉化率，強化資源保障力度。深化「戰略、產業、技術」三大聯盟建設。

### **4. 發揚真抓實幹優良作風，保質保量推動項目早開工、早投產**

加快推進續轉項目、具備投運條件的項目建設，確保各項目按計劃有序投運。統籌謀劃重點項目整體建設工作。按設計論證、投資評審、招標採購三條線同步推進。同時，高度重視工程項目高質量發展，做好工程造價、質量、工期管控，避免出現重大顛覆性問題。

### **5. 強化設備質量治理，完善產銷協同體系**

加強設備管控，強化機組狀態監測，做到早發現早預防。同步強化設備深度體檢，及時提出相應治理方案。切實做到「嚴落實、查隱患、消缺陷、優計劃、防人因、減災害、保供應」。強化電力生產與電力交易耦合，確保市場化交易電價高於行業平均水平，實現量價齊保。持續擴大綠電、綠證銷售規模，提升綠電度電溢價水平，通過綠電溢價助力重點項目投資收益。貫徹落實「綠電+」發展戰略，跟進並推動與重要用戶的戰略合作進展，助推「綠電+」創新商業模式持續開花結果。

## 6. 以改革創新激發企業發展活力，用科技創新注入企業發展動能

堅持問題導向和目標導向，以高質量發展新能源業務為重點，提高科技創新和成果轉化水平，將創新成果落到實處，轉化成看得見的「生產力」。做好重大科技創新領域佈局，開展關鍵技術研發、核心設備國產化替代、生產運營降本增效研發。同步推進存量電站數字化轉型、「以大代小」改造、智能化無人值守改造、海上風電機組智能運維研究示範。

## 報告期後事項

於2023年6月30日後，概無影響本集團及本公司須向其股東披露之重要事項或交易。

## 購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司及其任何附屬公司於截至2023年6月30日止六個月概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 企業管治守則

於截至2023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適用守則條文，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（「張先生」）自2022年4月8日起同時獲委任為董事會主席及本公司總裁。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

本公司已採納本公司守則以作為其自訂的一套董事買賣本公司證券的行為守則，該守則條款不遜於標準守則所訂明的條款。

本公司已向董事作出具體查詢，全體董事均確認彼等於截至2023年6月30日止六個月已遵守標準守則及本公司守則。

## 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2023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2023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
「中廣核湖北」	指	中廣核(湖北)綜合能源服務有限公司，一家於中國成立的公司，為中廣核風電的附屬公司

「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
「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
「本公司」或「我們」	指	中國廣核新能源控股有限公司，於百慕達註冊成立的獲豁免有限責任公司，其股份於聯交所主板上市（股份代號：1811）
「本公司守則」	指	董事進行證券交易的守則
「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
「千伏安」	指	電力設備(如變壓器、電機等)容量的一種單位
「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，專指中國大陸地區，不包括中國香港、中國澳門特別行政區及中國台灣地區
「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
「國務院」	指	中國國務院

「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，2023年8月22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  
卞書明先生

獨立非執行董事：王民浩先生、  
楊校生先生及  
梁子正先生