

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佈之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並表明不會就因本公佈全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



## **Concord New Energy Group Limited** **協合新能源集團有限公司\***

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號: 182)

截至二零二三年十二月三十一日止年度  
全年業績公佈

Concord New Energy Group Limited(協合新能源集團有限公司\*)(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二三年十二月三十一日止年度之綜合全年業績，連同截至二零二二年十二月三十一日止年度之比較數字。本公司之審核委員會經已審閱綜合全年業績。

\*僅供識別

綜合損益表  
截至 2023 年 12 月 31 日止年度  
(以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (重述) <sup>#</sup>
<b>持續經營</b>			
收入	3,4	2,588,646	2,400,276
服務成本及銷售成本		(1,183,020)	(940,583)
毛利		1,405,626	1,459,693
其他收入		104,887	58,609
其他收益及虧損，淨額	5	404,149	319,545
信用減值損失	6	(1,130)	1,181
銷售費用		(6,141)	(5,096)
管理費用		(404,458)	(342,273)
財務成本	7	(644,165)	(544,950)
應佔合營企業溢利，淨額		172,836	151,115
應佔聯營公司溢利，淨額		17,029	20,004
<b>除所得稅前溢利</b>		<b>1,048,633</b>	<b>1,117,828</b>
所得稅開支	8	(153,825)	(222,445)
<b>本年度持續經營溢利</b>		<b>894,808</b>	<b>895,383</b>
<b>非持續經營</b>			
本年度非持續經營溢利，稅後	2	93,942	30,386
<b>本年度溢利</b>		<b>988,750</b>	<b>925,769</b>
<b>本年度溢利歸屬於本公司股東：</b>			
來自持續經營		877,502	852,639
來自非持續經營		86,272	19,178
		963,774	871,817
<b>本年度溢利歸屬於非控制性權益：</b>			
來自持續經營		17,306	42,744
來自非持續經營		7,670	11,208
		24,976	53,952
<b>本年度溢利</b>		<b>988,750</b>	<b>925,769</b>
<b>每股盈利</b>			
基本每股盈利 (人民幣分)	9(a)	11.42	9.90
攤薄每股盈利 (人民幣分)	9(b)	11.39	9.86
<b>每股盈利-持續經營</b>			
基本每股盈利 (人民幣分)	9(a)	10.39	9.68
攤薄每股盈利 (人民幣分)	9(b)	10.37	9.64

綜合損益及其他全面收益表  
截至 2023 年 12 月 31 日止年度  
(以人民幣列示)

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (重述) <sup>#</sup>
本年度溢利	988,750	925,769
其他全面收益：		
可能重分類至損益之項目		
貨幣匯兌折算差額	(3,529)	(16,227)
本年度其他全面收益，扣除稅項	(3,529)	(16,227)
本年度全面收益總額	985,221	909,542
歸屬於本公司股東：		
來自持續經營	874,428	838,898
來自非持續經營	86,272	19,178
	960,700	858,076
歸屬於非控制性權益：		
來自持續經營	16,851	40,258
來自非持續經營	7,670	11,208
	24,521	51,466
本年度全面收益總額	985,221	909,542

<sup>#</sup>已按照非持續經營調整可比信息（詳見附註 2）。

綜合財務狀況表  
於 2023 年 12 月 31 日  
(以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		17,759,434	14,876,597
使用權資產		949,945	559,208
無形資產		716,034	788,224
於聯營公司之權益		758,251	776,034
於合營企業之權益		2,082,481	1,578,123
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		14,746	13,716
預付款項、按金及其他應收款項		1,621,121	1,666,400
融資租賃應收款項		269,816	164,993
應收貸款		30,833	45,240
遞延稅項資產		47,268	39,486
		<u>24,249,929</u>	<u>20,508,021</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		46,295	59,196
合同資產	11	116,175	206,728
應收貿易賬款及票據	12	1,415,900	1,369,622
預付款項、按金及其他應收款項		926,884	615,485
融資租賃應收款項		50,293	32,599
應收貸款		17,797	16,347
應收聯營公司款項		50,771	85,835
應收合營企業款項		304,949	90,563
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		154,451	138,841
現金及現金等值項目		2,445,465	3,471,039
受限制存款		1,457,459	578,240
		<u>6,986,439</u>	<u>6,664,495</u>
<b>資產總額</b>		<u><u>31,236,368</u></u>	<u><u>27,172,516</u></u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
銀行借款		2,809,059	1,285,516
其他借款		11,856,855	10,321,434
租賃負債		135,486	98,748
遞延稅項負債		57,722	93,522
遞延政府補助		4,516	4,865
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		1,050,671	745,976
財務擔保合同負債		8,060	10,602
		<u>15,922,369</u>	<u>12,560,663</u>

綜合財務狀況表(續)  
於 2023 年 12 月 31 日  
(以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
應付貿易賬款及票據	13	1,672,288	1,262,570
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		3,084,416	2,736,516
合同負債		52,496	59,325
應付聯營公司款項		70	2,540
應付合營企業款項		35,574	156
銀行借款		973,253	979,411
其他借款		895,844	734,782
優先票據		-	618,905
租賃負債		21,821	13,502
財務擔保合同負債		4,823	7,535
應付所得稅		138,000	101,719
		<u>6,878,585</u>	<u>6,516,961</u>
<b>負債總額</b>		<u>22,800,954</u>	<u>19,077,624</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>107,854</u>	<u>147,534</u>
<b>資產總值減流動負債</b>		<u>24,357,783</u>	<u>20,655,555</u>
<b>資產淨值</b>		<u>8,435,414</u>	<u>8,094,892</u>
<b>權益</b>			
股本	14	72,598	77,443
儲備		8,210,438	7,754,304
<b>本公司股東應佔權益總額</b>		<u>8,283,036</u>	<u>7,831,747</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>152,378</u>	<u>263,145</u>
<b>權益總額</b>		<u>8,435,414</u>	<u>8,094,892</u>

## 附註

### 1 編製基準

本綜合財務報表根據香港會計師公會頒佈之《香港財務報告準則》，其統稱包括所有個別《香港財務報告準則》、《香港會計準則》及詮釋編製。此外，綜合財務報表還包括《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「上市規則」）和香港《公司條例》規定之適用披露。這些財務報表也符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露規定。如下列會計政策所述，除了在每一報告期末按公允價值計量之某些金融工具之外，本綜合財務報表是在歷史成本基礎上編製。

本集團已將以下香港會計師公會頒佈之《香港財務報告準則》修訂應用於本會計年度之財務報表：

《香港財務報告準則》第 17 號	「保險合同」
《香港會計準則》第 8 號修訂	「會計政策、會計估計之變化及錯誤：會計估計的定義」
《香港會計準則》第 1 號修訂及《香港財務報告準則實務說明報告》第 2 號修訂	「財務報表的列報」及「作出重要性判斷：會計政策的披露」
《香港會計準則》第 12 號修訂	「所得稅：與單一交易產生的資產及負債有關的遞延所得稅」
《香港會計準則》第 12 號修訂	「所得稅：國際稅制改革 — 支柱二示範規則」

本集團沒有采用任何在本會計期間尚未生效之新準則或解釋。采用經修訂之香港財務報告準則之影響如下：

《香港財務報告準則》第 17 號—「保險合同」

《香港財務報告準則》第 17 號取代了《香港財務報告準則》第 4 號，規定了適用於保險合同發行人的確認、計量、列報和披露要求。該準則對這些財務報表沒有重大影響，因為本集團沒有《香港財務報告準則第 17 號》範圍內的合同。

《香港會計準則》第 8 號修訂—「會計政策、會計估計的變動和差錯：會計估計的定義」

這些修正案為區分會計政策變化和會計估計變化提供了進一步的指導。這些修訂對這些財務報表沒有重大影響，因為本集團區分會計政策變化和會計估計變化的方法與修訂一致。

《香港會計準則》第 1 號修訂—「財務報表的列報」及《香港財務報告準則實務說明報告》第 2 號修訂—「作出重要性判斷：會計政策的披露」

修訂要求主體披露重要的會計政策資訊，並就將重要性概念應用於會計政策披露提供指導。本集團重新審查了其披露的會計政策資訊，並認為其與修訂一致。

## 《香港會計準則》第 12 號修訂—「所得稅：與單一交易產生的資產及負債有關的遞延所得稅」

修正案縮小了初始確認豁免的範圍，使其不適用於在初始確認方面產生同等和抵銷暫時性差異的交易，例如租賃和退役負債。對於租賃和退役負債，相關的遞延所得稅資產和負債必須從最早的比較期開始確認，任何累積影響均確認為對該日期的留存收益或其他權益組成部分的調整。對於所有其他交易，修訂適用於在所呈現的最早期間開始之後發生的交易。

在修訂之前，本集團並未對租賃交易適用初始確認豁免，並確認了相關的遞延稅款，但本集團先前根據單筆交易產生的暫時性差額和相關租賃負債的淨額確定。修訂後，本集團分別確定了使用權資產和租賃負債的暫時性差異。該變動主要影響遞延所得稅資產和負債組成部分的披露，但不影響合併財務狀況表中列報的整體遞延所得稅餘額，因為相關的遞延所得稅餘額符合《香港會計準則第 12 號》規定的抵銷條件。

## 《香港會計準則》第 12 號修訂—「所得稅：國際稅制改革—支柱二示範規則」

該修正案對為實施經濟合作與發展組織（「經合組織」）公佈的支柱二示範規則而頒佈或實質頒佈的稅法所產生的所得稅引入了遞延稅會計的臨時強制性例外（由此類稅法產生的所得稅以下簡稱「第二支柱所得稅」），包括實施這些規則中描述的合格國內最低補足稅的稅法。修正案還引入了有關此類稅收的披露要求，包括第二支柱所得稅的估計稅收風險。修訂一經發佈即刻生效，並須追溯適用。

除上述影響外，這些修訂準則均未對本集團本期或以前期間之業績和財務狀況之編製或列報方式產生重大影響。

## 2 非持續經營

於 2023 年 11 月，本集團以人民幣 126,090,000 元作價出售了智慧運維業務的部分權益，並停止在合併財務報表中合併智慧運維業務，仍持有的 33.25% 智慧運維業務權益作為合營企業列示。管理層為更加關注集團的關鍵競爭力，即風能和太陽能發電廠的運營，而做出這樣的戰略決策。

智慧運維業務此前未被歸類為持有待售或非持續經營。綜合損益表及其他全面收益表的比較合併報表已重新列報，已將非持續經營業務與持續經營業務分開列示。

出售事項後，本集團繼續從該非持續運營主體購買電廠的運營及維護服務。雖然集團內部交易已在合併財務業績中完全剔除，出於方便財務報表使用者的考慮，管理層選擇將處置前持續經營業務與非持續經營業務之間的交易抵銷進行歸屬，以反映這些交易在處置後的持續性。

為實現這一系列報，管理層已從非持續經營之業務之業績中剔除出售前的分部間銷售（即其成本，減去未實現利潤）。由於從非持續經營之業務之採購將在處置後繼續進行，出售前持續經營業務的分部間購買將保留在持續經營業務中。

## 非持續經營成果

	2023年1月1日 至2023年11月 30日 人民幣千元	2022 人民幣千元
收入	590,581	392,548
抵銷分部間收入	(191,459)	(113,456)
外部收入	399,122	279,092
服務成本及銷售成本	(417,724)	(257,268)
抵銷分部間銷售成本	191,459	113,456
外部服務成本及銷售成本	(226,265)	(143,812)
毛利	172,857	135,280
其他收入	2,630	1,524
其他收益及虧損，淨額	(5,700)	(1,735)
信用減值損失	(698)	-
銷售費用	(23,627)	(13,718)
管理費用	(111,567)	(84,204)
財務成本	(6,656)	(1,366)
應佔聯營公司溢利，淨額	(390)	-
<b>經營活動業績</b>	<b>26,849</b>	<b>35,781</b>
所得稅開支	(4,945)	(5,395)
<b>除稅後經營活動業績</b>	<b>21,904</b>	<b>30,386</b>
出售非持續經營業務之收益	82,267	-
出售非持續經營業務之收益所得稅	(10,229)	-
<b>本年度非持續經營溢利</b>	<b>93,942</b>	<b>30,386</b>
<b>本年度非持續經營溢利歸屬於</b>		
本公司股東	86,272	19,178
非控制性權益	7,670	11,208
<b>本年度非持續經營溢利</b>	<b>93,942</b>	<b>30,386</b>
<b>非持續經營每股盈利</b>		
基本每股盈利（人民幣分）	1.03	0.22
攤薄每股盈利（人民幣分）	1.02	0.22



### 3 分類資料

#### (a) 業務分類

管理層已根據本公司執行董事即主要經營決策者所審閱及於作出策略性決定時採用之內部報告作運營分類。

本公司主要經營決策者從產品及服務角度分析業務。本集團按出售產品或提供服務之性質確定業務組織。

主要經營決策者分別審閱分類業務之經營成果及財務資訊，因此，每一個業務單元（包括合營企業及聯營公司），被認定為一個經營分類。此類具有類似經濟特徵及出售類似產品或提供類似服務之運營分類分為下述報告分類：

- 發電業務分類 — 運營附屬公司之風力及太陽能發電電廠，生產電力出售予外部電網公司，並投資於合營企業及聯營公司電廠；
- 智慧運維分類，於 2023 年 11 月出售，作為非持續經營列報 — 提供風力及太陽能發電電廠之運行維護服務、資產管理、檢修及風機調試業務；
- 「其他」分類 — 提供設計、技術及諮詢服務，承攬電廠項目之電力工程設計及施工（設計、採購及施工業務），提供融資租賃服務及能源物聯網服務。

本公司主要經營決策者根據經調整息稅前盈利之計量評估運營分類之表現。該計量基準不包括來自運營分類之非經常性收入及開支之影響。

集團分類間銷售及轉讓參考以當時現行市價向其他獨立第三方進行銷售所採用之售價進行。

經營分類之會計政策與本集團之會計政策相同。分類收益指在內部分類抵消後未分配總部管理費用、董事報酬、某些其他收入、利息收入及財務成本情況下由各分類賺取之收益。

為監控分類效益及分配分類間資源之目的，所有資產及負債將分配給經營分類，歸屬於總部之資產及負債除外。

## 分類收入及業績，及分類資產與負債

	持續經營		非持續經營		總計 人民幣千元
	發電業務 人民幣千元	其他 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	
截至 2023 年 12 月 31 日止年度					
<b>分類收入</b>					
售予對外客戶*	2,259,413	329,233	399,122	-	2,987,768
集團分類間收入	-	892,155	191,459	(1,083,614)	-
	<u>2,259,413</u>	<u>1,221,388</u>	<u>590,581</u>	<u>(1,083,614)</u>	<u>2,987,768</u>
<b>分類業績</b>					
不予分配之其他收益及虧損，淨額	1,262,398	(34,481)	38,189	-	1,266,106
不予分配之收入					478,888
不予分配之開支					39,976
利息收入					(7,447)
財務成本					31,047
					(650,821)
除所得稅前溢利					1,157,749
所得稅開支					(168,999)
本年度溢利					<u>988,750</u>
於 2023 年 12 月 31 日					
分類資產	28,500,683	2,474,293	-	-	30,974,976
不予分配之資產					261,392
資產總額					<u>31,236,368</u>
分類負債	(21,309,871)	(1,295,574)	-	-	(22,605,445)
不予分配之負債					(195,509)
負債總額					<u>(22,800,954)</u>

\*發電業務收入分別來自於風力發電廠及太陽能發電廠，金額分別為人民幣 1,893,041,000 元及人民幣 366,372,000 元。

分類收入及業績，及分類資產與負債（重述）

	持續經營		非持續經營		總計 人民幣千元
	發電業務 人民幣千元	其他 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	
<b>截至 2022 年 12 月 31 日止年度</b>					
<b>分類收入</b>					
售予對外客戶*	2,114,106	286,170	279,092	-	2,679,368
集團分類間收入	-	481,844	113,456	(595,300)	-
	<u>2,114,106</u>	<u>768,014</u>	<u>392,548</u>	<u>(595,300)</u>	<u>2,679,368</u>
<b>分類業績</b>					
不予分配之其他收益及虧損，淨額	1,287,115	12,512	37,359	-	1,336,986
不予分配之收入					318,991
不予分配之開支					16,727
利息收入					(214)
財務成本					27,435
					(546,316)
除所得稅前溢利					<u>1,153,609</u>
所得稅開支					(227,840)
本年度溢利					<u><u>925,769</u></u>
<b>於 2022 年 12 月 31 日</b>					
分類資產	24,493,235	1,997,149	433,417	-	26,923,801
不予分配之資產					248,715
資產總額					<u><u>27,172,516</u></u>
分類負債	(17,569,471)	(877,550)	(243,644)	-	(18,690,665)
不予分配之負債					(386,959)
負債總額					<u><u>(19,077,624)</u></u>

\*發電業務收入分別來自於風力發電廠及太陽能發電廠，金額分別為人民幣 1,769,309,000 元及人民幣 344,797,000 元。

截至 2023 年 12 月 31 日止年度  
其他分類資料

與分部報告資產及損益之對賬

	持續經營		非持續經營	總計 人民幣千元
	發電業務 人民幣千元	其他 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	
<i>包含於分類損益或分類資產計量之金額：</i>				
非流動資產之增加（包含物業、廠房、設備及使 用權資產）	5,203,004	84,630	52,445	5,340,079
物業、廠房及設備之折舊	657,989	7,757	8,479	674,225
其他無形資產之攤銷及使用權資產之折舊	51,446	4,538	2,955	58,939
以股份為基準之付款	11,676	1,701	-	13,377
於合營企業及聯營公司之權益	2,378,405	462,327	-	2,840,732
應佔合營企業及聯營公司之溢利 /（虧損），淨 額	190,887	(1,022)	(390)	189,475
<i>定期向主要經營決策者提供，但并未計入分類損益計量之金額：</i>				
出售物業、廠房及設備之（收益） / 虧損	(2,567)	31	(22)	(2,558)
應收貿易款項及應收票據減值	-	1,130	698	1,828
利息收入	(9,339)	(21,628)	(80)	(31,047)
財務成本	631,707	12,458	6,656	650,821
所得稅開支	145,028	8,797	15,174	168,999

截至 2022 年 12 月 31 日止年度  
其他分類資料 (重述)

與分部報告資產及損益之對賬 (重述)

	持續經營		非持續經營	
	發電業務 人民幣千元	其他 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	總計 人民幣千元
<i>包含於分類損益或分類資產計量之金額：</i>				
非流動資產之增加 (包含物業、廠房、設備及使 用權資產)	4,940,066	76,232	59,016	5,075,314
物業、廠房及設備之折舊	536,671	8,458	6,292	551,421
其他無形資產之攤銷及使用權資產之折舊	36,322	4,380	-	40,702
以股份為基準之付款	26,880	2,168	471	29,519
於合營企業及聯營公司之權益	2,001,790	352,367	-	2,354,157
應佔合營企業及聯營公司之溢利，淨額	170,119	1,000	-	171,119
<i>定期向主要經營決策者提供，但并未計入分類損益計量之金額：</i>				
出售物業、廠房及設備之虧損	334	674	255	1,263
應收合營企業款項減值之轉回	-	(2,181)	-	(2,181)
其他應收款項減值	-	1,000	-	1,000
利息收入	(5,123)	(22,274)	(38)	(27,435)
財務成本	537,132	7,818	1,366	546,316
所得稅開支	214,295	8,150	5,395	227,840

(b) 地區分類

本集團主要經營地址位於中華人民共和國（「中國」），其他經營地址位於美國，新加坡及中國香港地區。

本集團來自外部客戶之收入根據外部客戶之地理位置確定及列報。本集團之非流動資產資訊（除遞延所得稅資產及金融資產外）根據資產所處地理位置確定及列報。

外部客戶之收入

	持續經營		非持續經營	
	截至 2023 年 12 月 31 日止年度 人民幣千元	截至 2022 年 12 月 31 日止年度 人民幣千元	截至 2023 年 12 月 31 日 人民幣千元	截至 2022 年 12 月 31 日 人民幣千元
中國	2,561,091	2,372,558	399,122	279,092
其他地區	27,555	27,718	-	-
	<b>2,588,646</b>	<b>2,400,276</b>	<b>399,122</b>	<b>279,092</b>

非流動資產

	非流動資產	
	於 2023 年 12 月 31 日 人民幣千元	於 2022 年 12 月 31 日 人民幣千元
中國	23,290,717	19,735,082
其他地區	412,925	229,980
	<b>23,703,642</b>	<b>19,965,062</b>

(c) 主要客戶資訊

兩名（2022：三名）外部客戶均分別佔本集團收入逾 10%。此等收入之客戶概述如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
客戶 A	377,163	325,512
客戶 B	359,505	410,675
客戶 C	*	400,897

上述客戶之收入均歸屬於發電業務分類。

\*相應之收入貢獻未超過集團全部收入之 10%。

4 收入

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (重述)
<b>持續經營</b>		
基於客戶合同之收入確認：		
售電收入：		
標杆電價收入	1,867,969	1,687,148
可再生能源補貼收入	341,581	401,464
綠證收入	45,458	25,494
設計、採購及施工收入	189,026	231,316
儲能設備銷售收入	67,016	-
提供技術及諮詢服務收入	21,185	11,204
提供設計服務收入	18,621	13,406
設備銷售代理服務收入	-	2,466
其他收入	-	1,036
	<b>2,550,856</b>	<b>2,373,534</b>
融資租賃收入	37,790	26,742
持續經營之收入總計	<b>2,588,646</b>	<b>2,400,276</b>

5 其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損淨額之分析如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (重述)
<b>持續經營</b>		
出售 / 清算附屬公司之收益，淨額	399,759	255,589
出售聯營公司之收益，淨額	62	-
按公允價值計量且其變動計入損益之金融資產之公允價值 變動收益	42	82,726
匯兌收益，淨額	6,346	26,595
在建工程減值	-	(39,139)
出售物業、廠房及設備之收益 / (虧損)	2,536	(1,012)
捐贈	(2,073)	(2,024)
其他	(2,523)	(3,190)
	<b>404,149</b>	<b>319,545</b>

6 信用減值損失

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (重述)
<b>持續經營</b>		
減值之確認/ (轉回) 如下：		
應收貿易款項及應收票據	1,130	-
預付款項、按金及其他應收款項	-	1,000
應收合營企業款項	-	(2,181)
	<u>1,130</u>	<u>(1,181)</u>

7 財務成本

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (重述)
<b>持續經營</b>		
利息支出：		
— 銀行借款	114,810	68,585
— 其他借款	561,791	533,401
— 優先票據	35,053	66,454
— 租賃負債	11,066	5,223
	<u>722,720</u>	<u>673,663</u>
減：利息資本化	(78,555)	(128,713)
	<u>644,165</u>	<u>544,950</u>

8 所得稅開支

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (重述)
<b>持續經營</b>		
當期稅項		
— 中國企業所得稅	95,835	74,529
— 中國預扣稅	98,863	95,720
過往年度少計提稅金：		
— 中國企業所得稅	2,709	3,511
遞延稅項	(43,582)	48,685
	<u>153,825</u>	<u>222,445</u>



9 每股盈利

(a) 基本每股盈利

基本每股盈利基於歸屬於公司普通股股東之溢利與本年度已發行普通股之加權平均數計算。

(i) 歸屬於普通股股東之溢利

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
<b>歸屬於普通股股東之溢利</b>		
持續經營	877,502	852,639
非持續經營	86,272	19,178
	<u>963,774</u>	<u>871,817</u>

(ii) 加權平均普通股股數

	2023 千股	2022 千股
1月1日已發行之普通股	8,975,469	8,985,329
庫存股之影響	(533,369)	(180,215)
	<u>8,442,100</u>	<u>8,805,114</u>

(b) 攤薄每股盈利

攤薄每股盈利是經調整已發行普通股之加權平均數至假設兌換股份獎勵計劃所有攤薄潛在普通股計算。

(i) 歸屬於普通股股東之溢利（攤薄）

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
<b>歸屬於普通股股東之溢利（攤薄）</b>		
持續經營	877,502	852,639
非持續經營	86,272	19,178
	<u>963,774</u>	<u>871,817</u>

(ii) 加權平均普通股股數（攤薄）

	2023 千股	2022 千股
普通股份之加權平均數	8,442,100	8,805,114
股份獎勵計劃之影響	21,432	37,477
	<u>8,463,532</u>	<u>8,842,591</u>

## 10 股息

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
於本年度內本公司普通股股東股息分配之確認： 2022 年末 - 每股 0.035 港元（2021 年：0.03 港元）	<b>278,487</b>	230,272

於本報告期期後，本公司董事已提呈截止 2023 年 12 月 31 日止年度之末期股息每普通股 0.035 港元，並須股東於即將舉行之股東周年大會上批准（2022 年：本公司董事已提呈截止 2022 年 12 月 31 日止年度之末期股息每股 0.035 港元，並已經股東於 2023 年 6 月 16 日舉行之股東周年大會上批准）。

## 11 合同資產

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
質保金	<b>77,009</b>	186,939
根據建造合同履約而產生的合同資產	<b>39,166</b>	19,789
	<b>116,175</b>	206,728
為呈報分析如下：		
流動資產	<b>116,175</b>	206,728
	<b>116,175</b>	206,728

## 12 應收貿易賬款及票據

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
應收貿易賬款，按攤余成本	<b>419,792</b>	552,868
應收電價調整款項，按攤余成本	<b>991,170</b>	811,282
應收票據，按公允價值變動計入損益	<b>9,000</b>	8,564
	<b>1,419,962</b>	1,372,714
應收貿易賬款減值	<b>(4,062)</b>	(3,092)
	<b>1,415,900</b>	1,369,622

本集團予客戶之付款信貸期為 30 天至 180 天。對於部分施工項目，本集團予客戶之最終確認期及質保期為本集團與客戶簽訂合同中約定之驗收之日起 1 至 2 年。

於 2023 年 12 月 31 日，應收貿易賬款扣除信用損失後淨額之賬齡分析（以發票日期為準）如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
3 個月內	309,013	342,775
3 至 6 個月	14,975	49,612
6 至 12 個月	78,845	54,356
1 至 2 年	10,850	86,759
2 年以上	2,047	16,274
	<u>415,730</u>	<u>549,776</u>

應收電價調整款項之賬齡分析（以收入確認日期為準）如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
3 個月內	94,055	106,622
3 至 6 個月	85,296	82,315
6 至 12 個月	206,635	196,455
1 年以上	605,184	425,890
	<u>991,170</u>	<u>811,282</u>

### 13 應付貿易賬款及票據

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
應付貿易賬款	389,768	500,932
應付票據	1,282,520	761,638
	<u>1,672,288</u>	<u>1,262,570</u>

應付貿易賬款之賬齡分析（以發票日期為準）如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
3 個月內	63,919	94,006
3 至 6 個月	16,794	60,287
6 至 12 個月	39,047	7,041
1 至 2 年	142,370	33,755
2 年以上	127,638	305,843
	<u>389,768</u>	<u>500,932</u>

14 股本

已發行普通股每股 0.01 港元：

	股份數目 千股	面值 人民幣千元
於 2022 年 1 月 1 日	8,985,329	77,499
註銷普通股 (附註)	(67,460)	(549)
發行普通股	57,600	493
	<hr/>	<hr/>
於 2022 年 12 月 31 日	8,975,469	77,443
註銷普通股 (附註)	(530,750)	(4,845)
	<hr/>	<hr/>
於 2023 年 12 月 31 日	<b>8,444,719</b>	<b>72,598</b>
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

附註：

截至 2023 年 12 月 31 日，本集團在聯交所回購共計 509,560,000 股本之公司普通股，涉及款項共計人民幣 301,001,000 元。530,750,000 股已回購股份，其總面值為人民幣 4,845,000 元，在本年度內由本公司註銷，相關回購成本為人民幣 314,731,000 元，回購成本超過股份面值的人民幣 309,886,000 元計入股份溢價。

截至 2022 年 12 月 31 日，本集團在聯交所回購共計 405,880,000 股本之公司普通股，涉及款項共計人民幣 239,451,000 元。67,460,000 股已回購股份，其總面值為人民幣 549,000 元，在本年度內由本公司註銷，相關回購成本為人民幣 39,510,000 元，回購成本超過股份面值的人民幣 38,961,000 元計入股份溢價。

## 管理層討論及分析

### 一、經營環境

2023年，全球經濟在地緣衝突等多重因素影響下整體增長乏力。根據國際貨幣基金組織（IMF）預測，全球2023年的GDP增長率為3%，較2022年的3.5%有所回落。但在推動能源轉型和增強能源安全的大背景下，太陽能 and 風能發電項目投資持續增長。根據國際能源署（IEA）的《可再生能源2023》報告，全球2023年的可再生能源新增裝機約510GW，同比增長50%，達到了近20年的最高增速。

在第28屆聯合國氣候變化大會（COP28）上，各國代表承諾到2030年將可再生能源產能增加兩倍。本次COP28會議開啟了全球氣候進程的新篇章，進一步鞏固了全球綠色低碳轉型趨勢。

中國2023年的風電和光伏裝機的增量分別達到75.9GW和216.9GW，累計可再生能源總裝機（含水電等傳統能源）突破1,400GW，歷史性地超越火電裝機，具有重要里程碑意義。

2023年，中國可再生能源發電量超過3萬億千瓦時，約占全社會用電量的1/3，風電和光伏在電力新增裝機中的主體地位更加鞏固，其發電量已超過同期城鄉居民生活用電量，占全社會用電量比重突破15%，再創歷史新高。

#### （一）風機延續大型化趨勢，N型光伏組件市場份額領先

風機大型化趨勢延續，高功率、高塔筒和長葉片技術繼續發展。在中國，陸上風機主流機型容量達到6MW至7MW級別，部分項目已開始應用10MW級別機型，風機的高可靠性、智慧化等綜合性能受到更多關注。受技術進步、市場競爭加劇等因素影響，中國境內風機價格全年呈現波動下行的趨勢。

N型光伏組件在功率、效率、衰減等方面較P型性能更優，市場份額領先，其中TOPCon量產規模遠大於HJT和BC電池。鈣鈦礦技術組件也在加速研發和提升量產規模。2023年隨著產能釋放，組件價格巨幅下降，有利於電廠投資營運商降低工程造價，提升收益，實現更大規模裝機目標。

#### （二）新型儲能應用規模提升，技術路線呈現多元化

在政策推動、應用場景不斷豐富和成本快速下降等因素影響下，以電化學儲能為代表的新型儲能運營規模快速提升。據中國能源局資料，2023年中國新增投運新型儲能48.7GWh。根據第三方預測，2023年美國儲能新增容量有望達到24.7GWh。除電化學外，壓縮空氣儲能等多種技術路線示範項目不斷湧現，呈現百花齊放的態勢。

### （三） 氫能發展備受矚目，產業鏈研發創新活躍

氫能受到廣泛關注。2023年，中國發佈了《氫能產業發展中長期規劃》，大力推動氫能全產業鏈的標準化發展；美國啟動建設七個區域性清潔氫中心，推動清潔氫生產和利用的大規模商業化；歐盟將綠氫產業納入REPowerEU等計劃中，並成立歐洲氫銀行。

全球氫能產業鏈的研發創新活躍，在制氫、儲氫、輸氫、用氫等各環節的新材料、新設備、新工藝、新商業模式方面的試點層出不窮。

### （四） 中國電力改革不斷深入，綠色消費體系逐步健全

2023年，中國政府發佈《電力現貨市場基本規則》，電力現貨市場建設提速，健全完善市場化電價形成機制，出臺燃煤容量電價機制，山西和廣東電力現貨市場進入正式運行階段，各省市電力市場化改革不斷深入。

中國政府推動可再生能源綠色電力證書（綠證）的核發全覆蓋，明確“綠證”是可再生能源電量環境屬性的唯一證明，也是認定可再生能源電力生產與消費的唯一憑證；中國政府鼓勵項目參加綠電交易，2023年，全年綠電交易電量611億千瓦時，為上一年度的10.5倍。

2023年，中國生態環境部公佈了國家核證自願減排量（CCER）的交易管理辦法等政策，CCER交易市場於2024年1月正式重啟。

### （五） 中國可再生能源電廠融資成本穩步下降

2023年，中國境內融資環境持續寬鬆，兩次下調貸款市場報價利率（LPR），兩次下調金融機構存款準備金率。商業銀行等金融機構積極開展綠色融資業務，為新能源電廠投資提供充足且有競爭力的融資支持，無論存量電廠還是新增電廠的融資利率都實現了較大幅度的下降。首批新能源基礎設施公募REITs（不動產投資信託基金）上市，為企業提供了盤活存量資產、擴大再投資的新渠道。

## 二、業務回顧

2023年，集團以新發展戰略為引領，各項業務都取得新成績，集團權益裝機容量、權益發電量、淨利潤、每股盈利、每股淨資產、淨資產收益率、中國境內新獲取投資項目容量以及在建項目規模等均創歷史新高。

2023年，本集團持續經營業務共實現收入人民幣2,588,646千元（2022年同期：人民幣2,400,276千元（重述）），較去年同期上升7.8%；集團權益持有人應占溢利人民幣963,774千元（2022年同期：人民幣871,817千元），較去年同期上升10.6%；基本每股盈利為人民幣11.42分（2022年同期：人民幣9.90分）；攤薄每股盈利為人民幣11.39分（2022年同期：人民幣9.86分）。

截至2023年12月31日，本集團資產淨值人民幣8,435,414千元（2022年12月31日：人民幣8,094,892千元），歸屬於權益持有人（剔除為註銷而暫時持有的庫存股）的每股淨資產為人民幣1.02元（2022年12月31日：人民幣0.91元）。

### （一）項目開發實現新的突破，電廠建設穩步推進

#### 1、開發容量再創新高，業務發展基礎扎實

本集團緊密跟蹤世界各國的可再生能源產業新形勢，深入研究新業態，根據各地區可再生能源產業發展新政策，針對性制定開發策略和方案，並充分發揮自身專業優勢，全力以赴開發項目，不斷提高項目儲備。

2023年，本集團在中國境內新獲取投資項目（年度建設指標）合計2,099MW，其中風電1,713MW，光伏386MW。集團新簽風電資源5,320MW、光伏資源2,600MW。豐富的資源儲備，有力保障了集團的可持續發展。

2023年，本集團在多個國家推進國際市場佈局，在北美、歐洲、亞洲增設多個常駐機構，國際市場組織架構初步形成，項目開發陸續推進。

## 2、積極推進開工建設，裝機規模不斷增長

2023年，本集團總建設規模為2,299MW（2022年：1,982MW），為集團的持續增長打下基礎。

本年度，本集團新增權益裝機容量512MW，均為集團控股項目，其中風電權益裝機容量380MW；光伏權益裝機容量132MW。此外，新增獨立儲能電站容量340MW/600MWh。

截至2023年12月31日，本集團持有並網發電的風電及光伏電廠權益裝機容量4,050MW，其中風電權益裝機容量3,467MW（占比85.6%）；光伏權益裝機容量583MW（占比14.4%）。截至本年末，本集團投資的電廠中無補貼風電、光伏項目權益裝機容量已達2,624MW，占集團權益裝機容量的64.8%。

業務板塊	2023年	2022年	變化率
風電	3,467	3,137	+10.5%
光伏	583	451	+29.2%
合計	4,050	3,588	+12.9%

### （二）生產運營安全高效，電廠收入穩步提升

#### 1、權益發電量快速增長，電廠生產安全智慧

本集團始終堅持以風險管理為核心，不斷完善安全管理體系，強化安全生產責任制。2023年，通過扎實開展春季、秋季安全大檢查等專項工作，本集團電廠保持安全、穩定生產，未發生一般人身重傷及以上事故，未發生重大及以上設備事故。

2023年，本集團權益發電量保持快速增長，較上年同期增長17.2%，其中風電權益發電量同比增長18.6%，光伏權益發電量同比增長7.3%。

業務板塊	2023年	2022年	變化率
風電	6,988	5,894	+18.6%
光伏	836	779	+7.3%
合計	7,824	6,673	+17.2%



2023年，本集團電廠運營品質穩中有升，電廠可利用率繼續提高，投資的風電場可利用率達到98.77%，光伏電廠可利用率達到99.92%。

電廠可利用率 (%)			
集團投資的電廠可利用率			
業務板塊	2023年	2022年	變化量
風電	98.77%	98.50%	+0.27%
光伏	99.92%	99.90%	+0.02%

本集團投資的中國境內風電廠加權平均利用小時數為2,449小時，較中國平均值高224小時，較本集團去年同期降低94小時，原因為局部地區2023年較2022年相比風資源下降和棄風率上升。本集團投資的光伏電廠加權平均利用小時數為1,455小時，較中國平均值高169小時，較本集團去年同期降低92小時，主要由於光伏電廠2023年較2022年相比棄光率上升。

電廠加權平均利用小時 (小時)					
業務板塊	集團投資的電廠			中國平均	集團高於中國平均
	2023年	2022年	變化率	2023年	2023年
風電	2,449	2,543	-3.7%	2,225	+10.1%
光伏	1,455	1,547	-5.9%	1,286	+13.1%

2023年，本集團投資的風電廠平均棄風率為3.7%，本集團投資的光伏電廠平均棄光率5.9%，均較去年有一定上升。

棄風棄光率 (%)			
集團投資的電廠			
業務板塊	2023年	2022年	變化量
風電	3.7%	2.6%	+1.1%
光伏	5.9%	3.8%	+2.1%

## 2、電廠收入持續增長，綠電綠證增收顯著

2023年，本集團控股子公司電廠共實現收入人民幣2,259,413千元，較上一年度增長6.9%，占集團持續經營業務收入的87.3%。2023年，本集團完成綠電交易量6.39億千瓦時（2022年：2.95億千瓦時），綠電交易增收人民幣30,752千元（2022年：13,053千元），完成綠證銷售收入人民幣45,458千元（2022年：25,494千元），在行業內名列前茅。

2023年，本集團控股子公司電廠共實現發電淨利潤人民幣762,048千元，較上一年度降低6.8%，集團分享聯營公司及合營企業發電業務淨利潤人民幣190,887千元。控股子公司電廠淨利潤的下降主要受本年度綜合電價下降、限電率上升和局部地區資源下降的影響。

電廠收入及淨利潤（人民幣：千元）

	2023年	2022年	變化率
控股子公司電廠收入	2,259,413	2,114,106	+6.9%
其中：風電	1,893,041	1,769,309	+7.0%
光伏	366,372	344,797	+6.3%
控股子公司電廠淨利潤	762,048	817,876	-6.8%
其中：風電	664,885	702,675	-5.4%
光伏	97,163	115,201	-15.7%
合聯營電廠淨利潤	190,887	170,119	+12.2%
其中：風電	186,373	165,532	+12.6%
光伏	4,514	4,587	-1.6%

本年度，本集團投資的電廠平均綜合電價較去年同期有所下降，主要受平價項目比例上升、電力交易及輔助服務分攤費用增加等影響。本集團積極開展綠電交易和綠證銷售，有效抵消上網電價的下浮。從近三年數據看，本集團平均綜合電價的下降幅度在逐漸收窄。隨著權益裝機的持續增長，本集團電廠收入可持續穩定增長。

電廠平均綜合電價（元/千瓦時）（含增值稅）

業務板塊	2023年	2022年	2021年	2023年較2022年變化量
風電	0.4042	0.4417	0.5061	-0.0375
光伏	0.5196	0.5252	0.8697	-0.0056

### （三） 融資成本進一步降低

本集團持續提升在金融市場中的信用優勢。根據項目資產情況和融資需求的特點，為新建項目定制設計融資方案，通過融資置換不斷優化存量項目的杠杆率和融資成本，有效提升資產效益。本報告期內，本集團新增項目融資成本處於歷史低位。

綜合融資利率				
年度	2023年	2022年	2021年	2023年較2022年變化量
綜合融資利率	4.60%	5.48%	5.89%	-88bps

本集團保持敏銳的經營意識，密切跟蹤金融市場動態和趨勢，在2023年提前償還美元債九千萬美元，有效降低財務成本，減少利息支出，避免匯兌損失。

### （四） 持續優化集團資產

2023年，本集團持續優化電廠資產，出售電廠權益裝機容量102MW，優化了資產結構。

2023年，基於運維公司專業服務型企業的特點，為賦予該管理團隊更大的工作積極性和熱情，本集團調整了運維公司的股權結構，將其由控股子公司轉為合資公司管理，推動運維業務進一步發展。

### （五） 服務及儲能業務穩步發展

2023年，本集團所屬設計板塊取得岩土工程（勘察）乙級和工程測量乙級資質，成功入庫北京市“專精特新”和“科技型中小企業”名單，其參與設計的兩個項目分別榮獲北京市優秀勘察設計成果二等獎和三等獎。

租賃板塊立足於分布式光伏和分散式風電廠融資租賃，積極拓展充電樁等新業務，並不斷提升自身的融資能力。

儲能板塊設立了研發基地，不斷增強自身研發和服務保障能力；此外，製造基地順利投產，在2023年成功交付了四個獨立儲能電站系統。

### 三、環境保護、合規及社會責任

本集團從事風電和光伏等可再生能源業務，長期積極貫徹節能減排政策，為改善能源結構、降低空氣污染和減少溫室氣體排放、減少霧霾作出積極貢獻。始終以當地環境法規及行業規則的標準履行環境責任，注重環境保護、水土保持和生物多樣性保護方面的投入和管理，切實履行公司社會責任，努力做到環境與人類的可持續健康發展。集團亦堅持踐行綠色辦公理念，減少自身辦公運營活動的碳排放，提高資源和能源的使用效率。

本集團嚴格遵守投資國的環保法規和環保政策，積極主動承擔節能減排責任，本年度未發生違反投資國環境法律法規和政策的情況。本集團積極履行社會責任，在專注于清潔能源事業發展的同時，投身社會公益事業，以各種方式回饋社會。

#### (一) 環境政策與表現

本報告期內，集團繼續發展風電、光伏等低碳電力業務，為社會減少溫室氣體、空氣污染物的排放及標煤和水資源的使用。同時，集團積極應對氣候變化的挑戰，加強自身環境管理，降低自身對環境的影響。

電廠減排量

減排指標	2023年	累計數
CO <sub>2</sub> (千噸)	7,916	55,460
SO <sub>2</sub> (噸)	1,892	29,649
NO <sub>x</sub> (噸)	1,973	27,482
節約標煤 (千噸)	3,100	20,773
節約用水 (千噸)	12,241	112,615

#### (二) 合規

本年度，本集團定期評估與業務及運營相關的法律法規影響，嚴格遵守法律法規，嚴格執行風電、光伏等可再生能源業務的各項環保、安全、運營的行業監管要求，不斷提升電廠開發、建設、運營的管理水準和持續發展能力。本集團建立了多級安全品質管制體系，注重生態保護，採用新技術減少環境影響，維護員工權益，促進集團與員工共同發展。

### （三） 客戶及供應商關係

本年度，本集團與客戶及供應商維持良好關係，並無重大爭議。

本年度，本集團五大客戶銷售額占本報告期總銷售額48.34%，其中最大客戶為國網湖南省電力有限公司，占12.62%。

本年度，本集團五大供應商採購額占本報告總採購額70.56%，其中最大供應商為運達能源科技集團股份有限公司，占27.14%。

### 四、人力資源

本集團始終秉承“以人為本、創造價值、追求卓越”的核心價值觀。積極開展組織機構調整優化，推動人崗優化匹配；加強分層培訓體系和信息化建設，2023年共開展培訓700餘場次。

扎實落實“五高”人力資源戰略目標，以“高協同”激發組織活力、“高成長”激發業務活力、“高激勵”激發員工活力，打造一支“高素質”、“高績效”人才隊伍，聚焦員工的價值創造和能力提升，驅動人力資源業務升級，助力集團高品質發展。

截至2023年12月31日，本集團擁有995名全職雇員，其中集團總部人員246人，項目開發、管理505人，設計、租賃、儲能等業務244人。

## 五、財務資源與承擔

截至2023年12月31日，本集團持有貨幣資金約為人民幣3,902,924千元（2022年12月31日：人民幣4,049,279千元）；集團淨資產為人民幣8,435,414千元（2022年12月31日：人民幣8,094,892千元）；本集團之有息負債餘額為人民幣16,692,318千元（2022年12月31日：人民幣14,052,298千元）；資產負債率為72.99%（2022年12月31日70.21%）。

### 資產抵押

截至2023年12月31日，本集團以房屋及機器設備抵押獲得貸款餘額人民幣11,170,018千元（2022年12月31日：人民幣10,488,820千元）。

### 或然負債

於2019年6月，本集團出售全資附屬公司道縣協合風力發電有限公司（「道縣協合」）、道縣井塘協合風力發電有限公司（「道縣井塘」）之75%股權，並保留25%股權作為聯營公司。本公司為上述聯營公司之租賃合同項下的債務提供連帶責任保證。

於2023年11月，本集團出售附屬公司北京協合運維風電技術有限公司（「協合運維」）之38.75%股權，並保留33.25%股權作為合營企業。本集團為該合營企業之債務向銀行提供財務擔保，並為該合營企業服務合同向第三方公司提供履約擔保。

截至2023年12月31日，本集團為上述聯營公司及合營企業提供擔保的債務本金餘額為人民幣443,869千元。

除上述提及內容外，於2023年12月31日，本集團並無任何重大或然負債。

### 承擔

截至2023年12月31日，本集團已簽訂合同但仍未產生之資本開支為人民幣2,889,393千元（2022年12月31日：人民幣2,380,563千元）。

截至2023年12月31日，本集團並無已簽訂合同但未撥付予合營企業及聯營公司之權益資本金（2022年12月31日：人民幣44,500千元）。

## 六、風險因素及風險管理

本集團以新能源電廠投資營運為主要業務，面臨的主要風險有：國際政治風險、匯兌風險、政策風險、市場風險、氣候風險、限電風險等。

本集團對可能存在的不利因素進行評估，制定緩解風險的各項應對措施，緊跟國際局勢，匯率變化，密切跟蹤政策導向並分析政策影響，制定合理的電量交易策略，加強設備管理，提高生產能力，提升電廠效益；集團持續提升業務開發能力，發揮靈活優勢，採取產業投資與項目獲取相結合的開發策略；本集團將在全球範圍合理佈局，平抑地區風光資源波動、電價市場化和限電可能對集團投資帶來的總體風險。

## 七、前景展望

隨著全球對可再生能源需求的增長、政策支持的加強，同時隨著技術的不斷進步，可再生能源發電的效率和可靠性在不斷提高，成本逐漸降低，新能源發電行業在未來將繼續保持快速發展。本集團將認真執行新的發展戰略，牢牢把握時代機遇，聚精會神謀劃發展，重點做好以下工作：

### 1、持續加強安全管控，確保生產建設安全

本集團將持續加強電廠生產安全和建設安全管控，以安全管理體系建設為抓手，不斷強化安全生產責任制，全面推進安全責任制量化考核、構建雙重預防體系、安全標準化及視覺化管理、質量及環保監督、安全文化建設五項核心工作。深入排查各類安全隱患，加大安全獎懲力度。同時，健全應對突發事件和不利天氣的預案機制，確保集團安全生產建設形勢的穩定。

### 2、加大項目開發力度，穩步拓展全球市場

本集團將繼續把握內外部新形勢、新政策，加大項目開發力度。主動研判中國市場的形勢變化，密切關注行業技術發展趨勢，預判電力市場化對收益的影響，做好開發模式和方案的設計，積極搶佔優質資源，精心篩選項目，優化技術方案，認真落實邊界條件，實現優質項目高效落地。

著眼全球市場做好佈局，針對性做好目標國別的新能源投資研究和分析，積極尋找和篩選新的發展地域。加強國際開發能力建設，搭建好國際業務團隊，穩步拓展全球市場。

### **3、 加快推進項目建設，實現容量快速增長**

本集團將統籌好建設各環節，扎實做好開工前籌建，加快推進項目建設，推動本集團在建項目和已開展籌建的項目快速建成投產，實現裝機容量的快速增長。

建設過程中，圍繞「度電成本最低」理念，聚焦對設計和施工方案的優化，強化項目建設管理，嚴守安全底線，嚴把品質標準，嚴控成本進度，著力建設低成本、高效率的電廠。

### **4、 積極應對電力市場化改革，提升電力交易和營銷能力**

隨著中國電力市場化改革的不斷深化，電力交易比例不斷增大，全面市場化交易時代逐漸到來。本集團將積極做好應對，加強市場調研和分析，充分瞭解電力市場的需求和競爭態勢，制定好交易策略。

本集團高度重視電力交易和營銷能力的提升，著力建設一支專業的電力交易團隊，不斷提升交易人員的專業素養和交易技能，提高電力交易的效率和盈利能力。做好碳資產管理工作，進一步挖掘新能源的環境價值；繼續加強綠電交易和綠證銷售，深化與用戶的溝通和合作，做好品牌建設和營銷推廣。

### **5、 持續開展資產優化，有效降低融資成本**

本集團將密切跟蹤中國各省市電力市場改革的進程，對發佈的電力市場交易新政策和規則做好研究，研判電力市場交易的影響和風險，持續對存量電廠運營指標進行動態評估，加強現金流和負債指標的監控與分析，著重關注電廠的盈利能力，針對性開展資產優化，不斷完善資產佈局。

當前，中國五年期以上貸款市場報價利率（LPR）較上期降低25個基點至3.95%，處於歷史較低水準。中國金融市場貨幣政策延續寬鬆趨勢。本集團將把握有利的市場融資環境，有效降低綜合融資成本，提升整體收益。

### **6、 全面提升企業管理能力**

本集團將結合市場和業務的變化，以戰略為指引，不斷優化組織結構、健全制度體系、改進管理流程、提高工作效率，全面提升企業的管理能力，增強集團戰略的執行力。同時，根據環境變化，完善激勵機制，激發企業的積極性和創造力，提升企業的競爭力和創新力。聚焦人才的價值創造和能力建設，不斷提升員工的業務水準和綜合素質。持續深化企業文化建設，提升員工的歸屬感和凝聚力，促進各項業務發展。



## 獨立核數師之工作範圍

有關本集團截至2023年12月31日止年度業績之初步公佈之數字，已獲本集團獨立核數師畢馬威會計師事務所同意與本集團本年度之經審計綜合財務報表所載金額相符。畢馬威會計師事務所就此執行之相關工作並不構成按香港會計師公會所頒佈之《香港審計準則》、《香港審閱業務準則》、《香港鑒證業務準則》所規定的鑒證業務，因此畢馬威會計師事務所未就業績公佈發表任何鑒證意見。

## 股息

董事建議派付截至2023年12月31日止年度之末期股息每股普通股0.035港元（2022年：0.035港元），此建議須經本公司股東在應屆股東週年大會上通過。依據批准發佈此綜合財務資訊日已發行普通股股數，建議派付末期股息金額約為284,218,000港元。末期股息預期將於2024年6月底前派付。本公司將就暫停辦理股份過戶日期刊發進一步公告。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至2023年12月31日止年度，本公司於香港聯合交易所有限公司以329,918,800港元之總價購回合共509,560,000股本公司普通股。所有購回股份已於隨後註銷，令本公司已發行股本之面值相應減少。於本年度內購回股份之詳情如下：

月份	購回股份 數目	每股購買價		總額 港元
		最高價 港元	最高價 港元	
2023年3月	11,170,000	0.76	0.72	8,354,900
2023年8月	27,290,000	0.64	0.61	17,126,100
2023年9月	118,350,000	0.65	0.61	75,325,600
2023年10月	44,980,000	0.64	0.63	28,622,900
2023年11月	111,450,000	0.67	0.63	73,564,100
2023年12月	196,320,000	0.67	0.61	126,925,200
	<b>509,560,000</b>			<b>329,918,800</b>

除上述披露者外，本集團或其任何附屬公司概無於本年度內購買、出售或購回本集團任何上市證券。

## 遵守企業管治守則

於截至2023年12月31日止年度，董事會已審閱本集團之企業管治常規，並信納本公司一直遵守上市規則附錄十四所載之企業管治守則（「企業管治守則」）之守則條文。

## 董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載之上市公司董事進行證券交易的（「標準守則」）。經本公司作出查詢後，本公司全體董事均已確認彼等於截至2023年12月31日止年度一直遵守標準守則所載之規定標準。

## 審核委員會

審核委員會由三名獨立非執行董事黃簡女士、李永麗女士及張忠先生組成，黃簡女士為審核委員會之主席。審核委員會已採納與企業管治守則一致之職權範圍。審核委員會已審閱本集團截至2023年12月31日止年度之綜合財務報表。

## 致謝

董事會謹此向本集團員工對本集團之貢獻及忠誠致以謝意，並感謝各位股東、客戶及業務夥伴一直以來之支持。

代表

**Concord New Energy Group Limited**

**協合新能源集團有限公司\***

主席

**劉順興**

香港，二零二四年三月六日

於本公佈日期，董事會成員包括劉順興先生（主席）、劉建紅女士（副主席）、桂凱先生（行政總裁）、牛文輝先生、翟鋒先生及尚佳女士（以上為執行董事），王峰先生（為非執行董事），以及方之熙博士、李永麗女士、黃簡女士及張忠先生（為獨立非執行董事）。

\*僅供識別