

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)

截至二零二三年六月三十日止六個月之
中期業績公佈

Concord New Energy Group Limited (協合新能源集團有限公司*) (「本公司」) 董事會 (「董事」) 公佈本公司及其附屬公司 (「本集團」) 截至二零二三年六月三十日止六個月之未經審核綜合中期業績，連同二零二二年同期之比較數字。該等綜合財務報表為未經審核，惟已經本公司審核委員會審閱。

* 僅供識別

綜合損益表

截至 2023 年 6 月 30 日止六個月 — 未經審核

		2023	2022
	附註	人民幣千元	人民幣千元
收入	2,3	1,490,141	1,339,182
服務成本及銷售成本		(584,817)	(542,636)
毛利		905,324	796,546
其他收入	4	41,359	25,981
其他收益及虧損，淨額	5	24,674	30,132
信用減值損失	6	(1,234)	-
銷售費用		(13,941)	(6,894)
管理費用		(221,082)	(187,085)
財務成本	7	(314,625)	(257,004)
應佔合營企業溢利，淨額		131,007	104,212
應佔聯營公司溢利，淨額		12,913	7,241
除所得稅前溢利		564,395	513,129
所得稅開支	8	(44,801)	(42,932)
本期間溢利		519,594	470,197
本期間溢利歸屬於：			
本公司股東		496,304	443,179
非控制性權益		23,290	27,018
		519,594	470,197
每股盈利			
基本 (人民幣分)	9(a)	5.83	5.01
攤薄 (人民幣分)	9(b)	5.81	4.99

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

	2023	2022
	人民幣千元	人民幣千元
本期間溢利	519,594	470,197
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	7,063	15,661
本期間其他全面收益，扣除稅項	7,063	15,661
本期間全面收益總額	526,657	485,858
全面收益總額歸屬：		
本公司股東	504,918	460,250
非控制性權益	21,739	25,608
	526,657	485,858

綜合財務狀況表

於2023年6月30日 — 未經審核

		2023年 6月30日	2022年 12月31日
		未經審核 人民幣千元	經審核 人民幣千元
	附註		
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		15,519,603	14,876,597
使用權資產		786,668	559,208
無形資產		778,296	788,224
於聯營公司之權益		788,278	776,034
於合營企業之權益		1,709,130	1,578,123
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		13,716	13,716
預付款項、按金及其他應收款項		1,665,223	1,666,400
融資租賃應收款項		172,492	164,993
應收貸款		39,798	45,240
遞延稅項資產		41,755	39,486
		<u>21,514,959</u>	<u>20,508,021</u>
流動資產			
存貨		83,513	59,196
合同資產	11	236,302	206,728
應收貿易賬款及票據	12	1,670,673	1,369,622
預付款項、按金及其他應收款項		881,735	615,485
融資租賃應收款項		35,403	32,599
應收貸款		17,535	16,347
應收聯營公司款項		66,654	85,835
應收合營企業款項		37,907	90,563
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		465,619	138,841
現金及現金等值項目		2,627,569	3,471,039
受限制存款		801,601	578,240
		<u>6,924,511</u>	<u>6,664,495</u>
歸類為持有待售之資產	13	1,329,818	-
		<u>8,254,329</u>	<u>6,664,495</u>
資產總額		<u><u>29,769,288</u></u>	<u><u>27,172,516</u></u>
負債			
非流動負債			
銀行借款		2,123,832	1,285,516
其他借款		10,689,479	10,321,434
租賃負債		147,102	98,748
遞延稅項負債		75,397	93,522
遞延政府補助		5,796	4,865
項目建造之應付款項、其他應付款項及應計費用		416,762	745,976
財務擔保合同負債		9,815	10,602
		<u>13,468,183</u>	<u>12,560,663</u>

綜合財務狀況表 (續)
於 2023 年 6 月 30 日 — 未經審核

		2023 年 6 月 30 日 未經審核 人民幣千元	2022 年 12 月 31 日 經審核 人民幣千元
	附註		
流動負債			
應付貿易賬款及票據	14	1,219,112	1,262,570
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		3,419,147	2,736,516
合同負債		40,376	59,325
應付聯營公司款項		320	2,540
應付合營企業款項		830	156
銀行借款		905,383	979,411
其他借款		749,877	734,782
優先票據		-	618,905
租賃負債		15,920	13,502
財務擔保合同負債		5,181	7,535
應付所得稅		86,947	101,719
		<u>6,443,093</u>	<u>6,516,961</u>
歸類為持有待售之負債	13	<u>1,564,853</u>	-
		<u>8,007,946</u>	<u>6,516,961</u>
負債總額		<u>21,476,129</u>	<u>19,077,624</u>
流動資產淨值		<u>246,383</u>	<u>147,534</u>
資產總額減流動負債		<u>21,761,342</u>	<u>20,655,555</u>
資產淨值		<u>8,293,159</u>	<u>8,094,892</u>
權益			
股本	15	74,294	77,443
儲備		7,998,036	7,754,304
本公司股東應佔權益總額		<u>8,072,330</u>	<u>7,831,747</u>
非控制性權益		220,829	263,145
權益總額		<u>8,293,159</u>	<u>8,094,892</u>

中期綜合財務報表附註

1 編製及列報基準

截至 2023 年 6 月 30 日止六個月之本公司及其附屬公司（「本集團」）未經審核綜合財務報表乃根據香港會計師公會所頒佈之《香港會計準則》（「香港會計準則」）第 34 號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄 16 之披露規定編制。

本未經審核綜合財務報表並未包括年度財務報表之全部資訊及披露需求，需要與截至 2022 年 12 月 31 日止本集團之年度財務報表一併閱讀。

於本中期期間內，本集團首次應用以下於 2023 年 1 月 1 日或之後開始之年度期間強制生效之《香港財務報告準則》，以及香港會計師公會對《香港會計準則》所作之修訂：

《香港財務報告準則》第 17 號	保險合同
對《香港會計準則》第 1 號—財務報表的呈列及《香港財務報告準則實務公告》第 2 號—作出重要性之判斷：會計政策的披露修訂	
《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 12 號修訂	所得稅：與單一交易所產生的資產及負債相關之遞延稅項
《香港會計準則》第 12 號修訂	所得稅：國際稅收改革一支柱貳立法模板

本中期對香港財務報告準則及香港會計準則之修訂，對本集團本期及以前期間之財務狀況及業績，以及 / 或相關綜合財務報表所列明之披露並無重大影響。

2 分類資料

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），被認為為一個經營分類。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 — 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。分類業績指在未分配總部管理費用、董事報酬、某些其他收益及虧損、某些其他收入、財務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。

	發電業務 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	其他 人民幣千元	分類總計 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至 2023 年 6 月 30 日止六個月（未經審核）						
分類收入						
售予對外客戶*	1,195,597	158,938	135,606	1,490,141	-	1,490,141
集團分類間銷售	-	68,138	529,661	597,799	(597,799)	-
	<u>1,195,597</u>	<u>227,076</u>	<u>665,267</u>	<u>2,087,940</u>	<u>(597,799)</u>	<u>1,490,141</u>
分類業績	818,702	22,200	(10,094)	830,808	-	830,808
不予分配之其他收益及 虧損，淨額						23,440
不予分配之收入						15,451
不予分配之開支						(1,545)
財務收入						10,866
財務成本						(314,625)
除所得稅前溢利						564,395
所得稅開支						(44,801)
本期間溢利						<u>519,594</u>
於 2023 年 6 月 30 日（未經審核）						
分類資產	26,406,957	549,995	2,669,966	29,626,918	-	29,626,918
不予分配之資產						142,370
資產總額						<u>29,769,288</u>
分類負債	(19,098,059)	(298,359)	(1,604,641)	(21,001,059)	-	(21,001,059)
不予分配之負債						(475,070)
負債總額						<u>(21,476,129)</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 1,011,545,000 元及人民幣 184,052,000 元。

	發電業務 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	其他 人民幣千元	分類總計 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至 2022 年 6 月 30 日止六個月（未經審核）						
分類收入						
售予對外客戶*	1,044,201	115,718	179,263	1,339,182	-	1,339,182
集團分類間銷售	-	36,739	107,451	144,190	(144,190)	-
	<u>1,044,201</u>	<u>152,457</u>	<u>286,714</u>	<u>1,483,372</u>	<u>(144,190)</u>	<u>1,339,182</u>
分類業績	704,016	16,254	4,100	724,370	-	724,370
不予分配之其他收益及 虧損，淨額						30,132
不予分配之收入						6,522
不予分配之開支						(1,405)
財務收入						10,514
財務成本						(257,004)
除所得稅前溢利						513,129
所得稅開支						(42,932)
本期間溢利						<u>470,197</u>
於 2022 年 12 月 31 日（經審核）						
分類資產	24,493,235	433,417	1,997,149	26,923,801	-	26,923,801
不予分配之資產						248,715
資產總額						<u>27,172,516</u>
分類負債	(17,569,471)	(243,644)	(877,550)	(18,690,665)	-	(18,690,665)
不予分配之負債						(386,959)
負債總額						<u>(19,077,624)</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 886,417,000 元及人民幣 157,784,000 元。

3 收入

截至 6 月 30 日止六個月本集團收入之分析如下：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
基於客戶合同之收入確認：		
售電收入：		
標杆電價收入	995,319	822,767
可再生能源補貼收入	182,862	221,434
綠證收入	17,416	-
設計、採購及施工收入	99,923	169,439
電廠運行及維護收入	156,794	102,647
提供設計服務收入	7,866	5,401
提供技術及諮詢服務收入	12,743	5,184
其他收入	-	619
	1,472,923	1,327,491
融資租賃收入	17,218	11,691
收入總計	1,490,141	1,339,182

4 其他收入

截至 6 月 30 日止六個月本集團之其他收入之分析如下：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
利息收入	10,866	10,514
政府補助：		
— 稅費返還	15,042	9,153
— 其他	596	1,108
申索賠償	9,338	-
擔保收入	3,177	-
租金收入	1,093	1,026
其他	1,247	4,180
	41,359	25,981

5 其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損，淨額之分析如下：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
處置 / 註銷附屬公司之 (虧損) / 收益，淨額	(1,199)	2,472
處置聯營公司之收益	62	-
按公允價值計入損益之金融資產之公允價值變動收益	13,124	28,372
匯兌收益，淨額	11,535	1,323
出售物業、廠房及設備之收益 / (虧損)	2,576	(82)
其他	(1,424)	(1,953)
	<u>24,674</u>	<u>30,132</u>

6 信用減值損失

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
應收貿易賬款減值之確認	1,234	-
	<u>1,234</u>	<u>-</u>

7 財務成本

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
利息支出：		
— 銀行借款	57,416	27,296
— 其他借款	265,986	266,568
— 優先票據	35,053	32,131
— 租賃負債	4,797	2,979
	<u>363,252</u>	<u>328,974</u>
減：資本化利息	(48,627)	(71,970)
	<u>314,625</u>	<u>257,004</u>

8 所得稅開支

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
當期稅項		
— 中華人民共和國（簡稱：「中國」）企業所得稅	42,676	36,654
— 中國預扣稅	22,060	10,646
過往期間少計提稅金		
— 中國企業所得稅	1,149	814
遞延稅項	(21,084)	(5,182)
	<u>44,801</u>	<u>42,932</u>

9 每股盈利

(a) 基本

基本每股盈利是通過調整公司股份獎勵計劃回購及持有之股票之影響，將本公司擁有人應佔溢利人民幣 496,304,000 元（2022 同期：人民幣 443,179,000 元）除以期間內已發行普通股之加權平均數 8,510,504,000 股（2022 同期：8,847,086,000 股）計算得出。

(b) 攤薄

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。

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2023	2022
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
溢利：		
基本每股盈利之溢利	496,304	443,179
攤薄每股盈利之溢利	496,304	443,179
	<u>千股</u>	<u>千股</u>
股份數：		
基本每股盈利之普通股份之加權平均數	8,510,504	8,847,086
攤薄潛在普通股份之影響：		
股份獎勵計劃	32,845	42,982
攤薄每股盈利之普通股加權平均數	<u>8,543,349</u>	<u>8,890,068</u>

10 股息

於本中期期間，已宣告分派 2022 年 12 月 31 日止年度股息每普通股 0.035 港元（2021 年 12 月 31 日止年度：0.03 港元）。本中期期間之累計宣告股息相當於人民幣 278,487,000 元（2022 同期：人民幣 230,272,000 元）。該等股息已於 2023 年 7 月 18 日派付（2022：2022 年 7 月 29 日）。

本公司董事決定本中期期間不分派股息（2022 同期：無）。

11 合同資產

	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
	<i>人民幣千元</i> (未經審核)	<i>人民幣千元</i> (經審核)
質保金	188,708	186,939
根據建造合同履約而產生的合同資產	47,594	19,789
	236,302	206,728
為呈報分析如下：		
流動資產	236,302	206,728
	236,302	206,728

12 應收貿易賬款及票據

	2023年 6月30日	2022年 12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)
應收貿易賬款，按攤餘成本	601,609	552,868
應收電價調整款項，按攤餘成本	1,002,961	811,282
應收票據，按公允價值變動計入損益	70,011	8,564
	<u>1,674,581</u>	<u>1,372,714</u>
應收貿易賬款減值	(3,908)	(3,092)
	<u><u>1,670,673</u></u>	<u><u>1,369,622</u></u>

於 2023 年 6 月 30 日，應收貿易賬款扣除應收貿易賬款減值後淨額之賬齡（以發票日期為準）分析如下：

	2023年 6月30日	2022年 12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)
3 個月內	405,429	342,775
3 至 6 個月	94,611	49,612
6 至 12 個月	32,870	54,356
1 至 2 年	49,533	86,759
2 年以上	15,258	16,274
	<u>597,701</u>	<u>549,776</u>

本集團予客戶之付款信貸期為 30 天至 180 天，除未進入補貼名錄之電廠確認之應收電價調整款項。基於部分施工收入及設備銷售項目，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銷售協定之 1 至 2 年。

於 2023 年 6 月 30 日，應收電價調整款項之賬齡（以收入確認日期為準）分析如下：

	2023年 6月30日	2022年 12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)
3 個月內	105,148	106,622
3 至 6 個月	101,487	82,315
6 至 12 個月	188,937	196,455
1 年以上	607,389	425,890
	<u>1,002,961</u>	<u>811,282</u>

13 歸類為持有待售之資產 / 負債

於本中期期間，本集團擬出售某些附屬公司控制性股權，該些附屬公司主要從事風力發電廠之運營。出售之所得款項淨額預期會超過相關資產及負債之賬面淨值，因此並無確認減值虧損。

於 2023 年 6 月 30 日，該些附屬公司資產及負債（預計將在 12 個月內出售）被歸類為持有待售，並在綜合財務狀況表中單獨列報：

	2023 年 6 月 30 日 人民幣千元 (未經審核)
物業、廠房及設備	1,008,358
使用權資產	41,330
無形資產	9,928
預付款項、按金及其他應收款項	191,652
應收貿易賬款及票據	11,625
現金及現金等值項目	66,925
歸類為持有待售之資產	1,329,818
其他借款	1,545,400
應付所得稅	661
其他應付款項及應計費用	18,792
歸類為持有待售之負債	1,564,853

歸類為持有待售之上述資產 / 負債不包括截止 2023 年 6 月 30 日應收本集團內部公司款項之淨額，合計人民幣 370,798,000 元。

14 應付貿易賬款及票據

	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應付貿易賬款	571,798	500,932
應付票據	647,314	761,638
	<u>1,219,112</u>	<u>1,262,570</u>

於2023年6月30日，應付貿易賬款之賬齡（以發票日期為準）分析如下：

	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
3個月內	111,018	94,006
3至6個月	17,811	60,287
6至12個月	109,836	7,041
1至2年	7,251	33,755
2年以上	325,882	305,843
	<u>571,798</u>	<u>500,932</u>

15 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2023年1月1日：（經審核）	8,975,469	77,443
註銷之普通股（附註）	<u>(345,390)</u>	<u>(3,149)</u>
於2023年6月30日：（未經審核）	<u>8,630,079</u>	<u>74,294</u>

附註：

於本期，本公司註銷股份345,390,000股，回購代價為人民幣205,585,000元。

庫存股

於2023年6月30日，本公司持有107,720,000股普通股作為庫存股（2022年12月31日：495,740,000股）。

管理層討論及分析

一、經營環境

2023年以來，新冠疫情和俄烏衝突引發的能源危機已有所緩和，但多國通脹飆升、貨幣緊縮以及國際地緣政治帶來了持續的不確定性。聯合國發佈的《2023年世界經濟形勢與展望》預計，2023年世界經濟增速將下降至近十年最低的1.9%，部分主要經濟體面臨衰退挑戰。

在可再生能源成本競爭力提升，能源安全和應對氣候變化等多因素疊加下，全球清潔能源投資持續增長。根據國際能源署《2023世界能源投資報告》預測，今年全球清潔能源投資將提高至1.7萬億美元，中國、歐盟和美國的投資規模位列前三，繼續引領全球。

（一）風機延續大型化趨勢，造價整體穩中有降

本報告期內，風機繼續向大型化、高塔筒、長葉片方向發展，陸上風機已推出10MW機型，海上風機達到18MW。隨著原材料價格下行和供應鏈的改善，全球風機價格在過去六個月穩中有降，中國風電設備製造商通過發揮技術創新和規模優勢，保持了價格競爭力，在中國市場降價更為顯著。

（二）光伏N型組件受到青睞，產能提升價格逐步下行

全球光伏組件需求旺盛，整體市場預計將保持高速成長。多國加大對光伏產業鏈本土化的政策扶持，中國光伏製造商在產品性能、產能和成本方面優勢明顯。以TOPCon為代表的N型光伏組件因性能優勢獲得市場青睞，市場滲透率快速增加。在光伏供應鏈產能釋放的影響下，組件價格已進入快速下行趨勢。

（三）新型儲能市場蓬勃發展，綠氫產業前景看好

以電池儲能為代表的新型儲能市場蓬勃發展。中國、美國和歐盟是全球主要公用事業級新型儲能市場。在新型儲能技術創新和產業鏈產能釋放的共同作用下，度電儲能成本持續下降。

氫能具有長時儲能、遠距離運輸和工業去碳化等多種優勢，被廣泛認為是實現可再生能源高滲透率和工業深度脫碳的關鍵途徑。各國政府普遍看好綠氫產業前景，大力支持綠氫產業鏈技術創新，推動綠氫試點項目陸續落地。預計將逐步實現綠氫的經濟可行性和規模化應用。

（四）綠電綠證政策陸續出臺，CCER市場重啟在望

中國政府陸續出臺積極政策，提升綠色電力消費水準，推動綠證核發全覆蓋，鼓勵項目參與綠電交易，做好與碳交易的銜接，完善基於綠證和綠電交易的可再生能源電力消納保障機制。

中國生態環境部已公開表示CCER（國家核證自願減排量）的制度建設、方法學遴選以及交易平臺籌備等工作進展順利，年內有望重啟CCER。

二、業務回顧

2023年上半年，集團權益發電量增長強勁，項目開發取得了進一步的成績，在建項目規模保持高位，各項業務均保持了持續發展態勢，融資結構不斷優化，服務業務穩步推進。

2023年上半年，本集團共實現收入人民幣1,490,141千元（2022年同期：人民幣1,339,182千元），較去年同期上升11.3%；集團權益持有人應占溢利人民幣496,304千元（2022年同期：人民幣443,179千元），較去年同期上升12.0%；基本每股盈利為人民幣5.83分（2022年同期：人民幣5.01分）；攤薄每股盈利為人民幣5.81分（2022年同期：人民幣4.99分）。

截至2023年6月30日，本集團資產淨值人民幣8,293,159千元（2022年12月31日：人民幣8,094,892千元），每股淨資產為人民幣0.94元（2022年12月31日：人民幣0.91元）。

截至2023年6月30日，本集團持有貨幣資金約為人民幣3,429,170千元（2022年12月31日：人民幣4,049,279千元）；集團銀行借款及其他借款餘額為人民幣14,468,571千元（2022年12月31日：人民幣13,321,143千元）；資產負債率為72.14%（2022年12月31日：70.21%）。

（一） 運營安全高效電量增長，綠電綠證增收效益提升

1、 電廠運營安全高效，發電量穩步增長

本報告期內，集團繼續遵循“安全第一，預防為主，綜合治理”的安全管理方針，不斷完善安全管理體系，繼續強化安全生產責任制，嚴格落實安全教育培訓、安全監督檢查、隱患排查治理，注重安全文化建設。通過扎實開展春季安全大檢查等專項工作，有效提升集團安全水準，確保電廠安全穩定運行。

本報告期內，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等，確保了電力供應穩定可靠和人員人身及財產安全。

本報告期內，本集團權益發電量繼續大幅增長，較上年同期增長25.2%，其中風電權益發電量同比增長26.5%，光伏權益發電量同比增長14.6%。

權益發電量 (GWh)			
業務板塊	2023上半年	2022上半年	變化率
風電	3,743	2,959	26.5%
光伏	408	356	14.6%
合計	4,151	3,315	25.2%

2023年上半年，得益於利用小時數較高的電廠項目占比提高，以及加強生產管理、縮短故障處理時間等措施，本集團電廠品質持續提升，風電平均利用小時數持續增長。本集團投資的風電廠上半年加權平均利用小時數為1,353小時，較去年同期提高32小時，較中國平均水準高出9.4%。本集團投資的光伏電廠加權平均利用小時數為731小時，較去年同期降低60小時，主要原因是中國部分區域電網架構優化速度滯後於新增電廠裝機容量增速，導致本集團部分電廠限電率上升。

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上半年	2022上半年	變化率	2023上半年	2023上半年
風電	1,353	1,321	2.4%	1237	9.4%
光伏	731	791	-7.6%	658	11.1%

2023年上半年，本集團投資的風電廠平均棄風率為4.0%，本集團投資的光伏電廠平均棄光率6.3%，均較去年同期小幅上升。

限電率 (%)			
業務板塊	集團投資的電廠限電率		
	2023上半年	2022上半年	變化率
風電	4.0%	3.4%	0.6%
光伏	6.3%	4.4%	1.9%

2、發電收入利潤持續提升，綠電綠證實現增效

得益於高品質平價項目容量的持續增加，本集團存量電廠資產品質不斷提升，同時綠電交易和綠證銷售等工作成效顯著，電廠收入及淨利潤保持同比增長。

2023年上半年，本集團控股子公司電廠共實現收入人民幣1,195,597千元，較上一年度同期增長14.5%，占集團收入的80.2%。

2023年上半年，本集團控股子公司電廠共實現發電淨利潤人民幣489,433千元，較上一年度同期增長11.87%，集團分享聯營公司及合營企業發電業務淨利潤人民幣143,920千元。

2023年上半年，本集團完成綠電交易量4.75億千瓦時，綠電交易增收超過12,000千元；持續加強綠證銷售，新簽綠證銷售合同金額約30,000千元，實現收入在行業內名列前茅。

電廠收入及淨利潤（人民幣：千元）			
	2023上半年	2022上半年	變化率
控股子公司電廠收入	1,195,597	1,044,201	14.50%
其中：風電	1,011,545	886,417	14.12%
光伏	184,052	157,784	16.65%
控股子公司電廠淨利潤	489,433	437,502	11.87%
其中：風電	437,959	375,240	16.71%
光伏	51,474	62,262	-17.33%
合聯營電廠淨利潤	143,920	111,445	29.14%
其中：風電	141,193	108,928	29.62%
光伏	2,727	2,517	8.34%

3、平均上網電價有所下浮

本報告期內，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，本集團投資的電廠加權平均上網電價有所下浮。部分省份開啟綠電交易，綠電交易價格較原電價略有上升。隨著建設成本的下行以及存量電廠品質的持續優化，本集團項目的度電成本將持續下降，有效降低平均上網電價下浮的影響，保證集團持續健康發展。

電廠加權平均上網電價（元/千瓦時）（含增值稅）			
業務板塊	2023上半年	2022上半年	變化量
風電	0.4276	0.4649	-0.0373
光伏	0.5128	0.5338	-0.0210

（二）項目開發再添成績，攻堅克難推進建設

1、中國市場取得新成績，穩步拓展國際市場

本集團深入貫徹新發展戰略，緊密跟蹤多個國家的新能源發展政策，發揮集團優勢，因地制宜，綜合施策積極開發綠地項目，不斷提高集團風電和光伏項目儲備。

本報告期內，本集團在中國境內新獲取投資項目（年度建設指標）風電347.5MW，光伏136MW。新增核准（備案）風電項目5個、光伏項目2個，合計706MW。集團新簽風電資源1,620MW、光伏資源1,150MW。截至6月末，集團已簽約待開發的有效風光資源儲備共計19.26GW，其中風電資源約12.53GW、光伏資源約6.73GW。

本集團在多個國家進行國際市場佈局，搭建專業化的國際開發和工程管理團隊，初步形成組織架構，積極儲備新能源項目資源，因地制宜穩步拓展國際市場。

2、積極解決建設瓶頸，紮實推進項目建設

截至2023年上半年，本集團在建項目規模保持高位，23個在建和籌建電廠項目的總裝機容量為2,194MW。受電網接入、用林用地手續審批進度滯後等因素影響，部分項目開工有所推遲。本集團積極應對，提前謀劃，加強扎實做好開工前籌備工作，強化管理，攻堅克難，持續推進項目建設。

截至2023年6月30日，本集團持有的併網發電的風電及光伏電廠權益裝機容量3,640MW（2022年同期：2,876MW）。其中風電廠權益裝機容量3,189MW；光伏電廠權益裝機容量451MW。本集團平價項目裝機容量已達2,213MW，占權益容量的60.8%。

權益裝機容量（MW）			
業務板塊	2023 上半年	2022 上半年	變化率
風電	3,189	2,425	31.5%
光伏	451	451	0.0%
合計	3,640	2,876	26.6%

（三） 融資結構不斷優化，融資成本保持低位

本集團持續提升在金融市場中的信用優勢，不斷拓展中國及國際融資渠道。根據項目資產情況和融資需求的特點，為新建項目定制化設計融資方案，並通過融資置換不斷優化存量項目的杠杆率和利息成本，有效提升資產效益。本報告期內，本集團新增項目融資成本顯著下降，融資利率創歷史新低。

本集團始終保持經營意識，密切關注金融市場趨勢變化，主動謀劃，果斷決策提前償還美元債，降低財務成本，實現利息節約與匯兌收益。

截至2023年6月30日，本集團以房屋及機器設備抵押獲得貸款餘額人民幣11,580,052千元（2022年12月31日：人民幣10,488,820千元）。

截至2023年6月30日，本集團已簽訂購建物業，廠房及機器設備合同但仍未產生之資本開支為人民幣3,876,707千元（2022年12月31日：人民幣2,380,563千元）。

（四） 智慧運維

本報告期內，本集團智慧運維板塊實現收入人民幣158,938千元（2022年同期：人民幣115,718千元），同比增長37.3%。

智慧運維板塊的服務場景不斷豐富，目前已為陸上風電、海上風電、分散式風電、集中式光伏、分佈式及戶用光伏、儲能電站、風光儲一體化、冷暖設備等各種清潔能源資產提供運營及運維管理服務。智慧運維板塊能夠向客戶提供基於數據驅動的一站式服務，包括全資產管理、設備治理、智慧診斷、維修決策、現場運維、技術服務、備件供應及維修、智慧運營平臺、數據分析服務等多種產品。針對電力市場化趨勢，自主研發的“聆風”技術支撐系統上線，標誌著電力交易服務業務快速起步；一站式數位化解決方案PowerVilla上線，持續精進保障戶用光伏盈利的技術能力。

2023年上半年，智慧運維板塊在運維容量再創新高，繼續保持行業領先地位。

（五） 電力設計、租賃及其他服務業務

本報告期內，本集團所屬設計板塊，依照集團新的發展戰略，持續提高諮詢設計核心能力，著力拓展外部服務業務，不斷提升實力和經營規模，入庫北京市“專精特新”和北京市“科技型中小企業”名單。

本報告期內，本集團所屬租賃板塊，立足於分佈式光伏和分散式風電廠開展融資租賃業務，圍繞可再生能源產業鏈，積極拓展儲能、增量配電網等新業務。外部業務新簽合同額較去年同期保持增長。租賃板塊繼續保持與金融機構的合作，通過銀行保理、授信等方式提升自身的融資能力。

三、環境保護、合規及社會責任

除財務表現外，本集團致力於兼顧環境、社會及經濟效應，並將環境、社會及治理（ESG）戰略全面融入集團五年發展戰略中，以負責任的方式營運業務，促進人與自然的和諧發展。

(一) 環境政策與表現

本報告期內，集團繼續發展風電、光伏等低碳電力能源業務，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上半年	累計數
CO ₂ (千噸)	4,259	51,803
SO ₂ (噸)	1,016	28,774
NO _x (噸)	1,060	26,569
節約標煤 (千噸)	1,665	19,338
節約用水 (千噸)	6,576	106,950

(二) 社會責任

秉承以人為本、創造價值、追求卓越的價值觀，本集團維護和保障每一位員工的合法權利，關注員工的職業成長、個人成長和身心健康，組織開展各項員工關愛活動，並提供多元化的培訓，實現企業和員工的共同發展。

本集團積極投身中國鄉村振興、共同富裕戰略，開展多元公益項目助力當地發展，以實際行動回饋社會。本報告期內，集團在中國境內多個省市開展公益項目，包括在黑龍江省扶持當地產業發展、在貴州省助力鄉村振興、在湖北省關注青少年成長、在雲南省支持文體發展、在河北省捐贈體育設施等，捐贈價值超2,400萬元。

四、前景展望

展望下半年，在技術創新不斷推動全球能源轉型的時代背景下，可再生能源將延續蓬勃發展的整體態勢。本集團將認真執行新的發展戰略，把握時代機遇，謀劃發展，重點做好以下工作：

1、全力保障安全生產，重視交易提升電廠利潤

本集團將繼續狠抓電廠安全生產，壓實責任嚴查各項安全隱患，做好技術改造和消缺工作，做好應對突發事件和不利天氣的預案，確保集團安全生產的穩定局面。強化全員經營意識，主動運用電廠數位化技術降本提效，穩步提升電量效益。

積極應對電力市場化改革，高度重視做好電力中長期交易和現貨交易，注重不斷優化電力交易策略、加大參與綠電交易和省間交易力度、加強綠證銷售推廣，多措並舉不斷提升發電利潤。

2、著力開發新能源項目，穩步拓展國際市場

本集團將繼續優化開發佈局，創新開發模式，積極謀劃佈局示範項目、綜合治理類項目，全力搶佔優質資源，因地制宜拓展新能源相關業務。密切關注項目成本市場動態，預判電力市場化改革對收益影響的趨勢，精心優化技術方案，合理把控投資節奏，實現項目全週期效益最大化。

著重做好國際市場業務佈局，深入研究重點國別政策和收益模式，加強國際業務團隊能力建設，創新國際市場投資模式，積極開發新能源項目。

3、優化統籌攻堅克難，強化管理推進工程建設

本集團將持續優化統籌建設各環節，紮實做好做細開工前各項準備工作，積極努力解決影響項目開工建設的電網接入手續，用林用地手續，環保水保方案等各項困難，加快項目開工。繼續強化項目建設管理，通過優化工程設計和施工組織方案，嚴守安全底線，嚴把品質標準，嚴控成本進度，確保實現集團權益裝機容量的穩步增長。

4、大力發展智慧運維，服務業務協同發展

本集團致力於智慧運維業務的持續成長，通過將先進數位化技術、AI算法、智能傳感器、智慧巡檢機器人、無人機等與POWER+平臺集成，沉澱能源與服務的數據資產，提升智慧運維技術水準。繼續提升智慧運維服務規模，提升服務品質，積極拓展服務品類。同時，不斷提升設計諮詢業務水準和服務品質，圍繞分佈式光伏和用戶側儲能、綜合能源管理等領域積極開展融資租賃業務，以實現服務業務的協同發展。

5、持續提升經營意識，不斷優化資產品質

本集團將繼續提升經營意識，圍繞“度電成本最低”的經營理念，全生命週期開展降本增效工作，提升集團收益。同時，積極拓寬融資渠道，豐富融資手段，持續降低融資成本。堅持致力資產品質提效分析，通過設備治理、技術改造、智慧運營、創新融資等多種手段，不斷優化資產品質。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司於香港聯合交易所有限公司以 8,354,900 港元（相當於人民幣約 7,333,000 元）之總價購回合共 11,170,000 股本公司普通股。所有購回股份已於二零二三年七月註銷，令本公司已發行股本之面值相應減少。於本期間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	最低價 港元	
2023年3月	11,170,000	0.76	0.72	8,354,900
	11,170,000			8,354,900

除上述披露者外，本公司或其任何附屬公司概無於本期間內購買、出售或購回本公司任何上市證券。

企業管治常規守則

於截至二零二三年六月三十日止六個月，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常規守則（「企業管治常規守則」）之守則條文。

有關本公司企業管治常規守則之所有其他資料已在本公司於二零二三年四月刊發之二零二二年年報之企業管治報告內披露。

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（「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二零二三年六月三十日止六個月一直遵守標準守則所載之規定標準。

審核委員會

審核委員會由三名本公司獨立非執行董事葉發旋先生、黃簡女士及張忠先生組成。葉發旋先生為審核委員會之主席。審核委員會已採納與企業管治常規守則一致之職權範圍。審核委員會已審閱本集團截至二零二三年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期財務報表。

代表
協合新能源集團有限公司
主席
劉順興

香港，二零二三年八月一日

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），以及葉發旋先生、方之熙博士、黃簡女士、張忠先生及李永麗女士（為獨立非執行董事）。