

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)

### **截至二零二零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」) 截至二零二零年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同二零一九年同期之比較數字。該等簡明綜合財務報表為未經審核，惟已經本公司審核委員會及本公司之獨立核數師，德勤·關黃陳方會計師行審閱。

\* 僅供識別

## 簡明綜合損益表

截至2020年6月30日止6個月－未經審核

		2020	2019
	附註	人民幣千元	人民幣千元
收入	3	999,540	963,349
服務成本及銷售成本		(357,088)	(338,228)
毛利		<u>642,452</u>	<u>625,121</u>
其他收入	4	17,333	15,846
其他收益及虧損，淨額	5	63,990	19,760
信用減值損失	6	(24,025)	(2,634)
銷售費用		(6,134)	(3,329)
管理費用		(156,700)	(127,407)
財務成本	7	(202,575)	(198,681)
應佔合營企業收益，淨額		83,622	89,042
應佔聯營公司收益，淨額		6,186	12,807
除所得稅前溢利		<u>424,149</u>	<u>430,525</u>
所得稅開支	8	(42,579)	(26,932)
本期間溢利		<u><u>381,570</u></u>	<u><u>403,593</u></u>
溢利歸屬於：			
本公司擁有人		379,389	399,232
非控制性權益		2,181	4,361
		<u><u>381,570</u></u>	<u><u>403,593</u></u>
本期間本公司擁有人 應佔之每股盈利		人民幣分	人民幣分
每股基本盈利	9(a)	<u><u>4.60</u></u>	<u><u>4.75</u></u>
每股攤薄盈利	9(b)	<u><u>4.31</u></u>	<u><u>4.54</u></u>

簡明綜合損益及其他全面收益表  
截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月 — 未經審核

	2020 人民幣千元	2019 人民幣千元
本期間溢利	381,570	403,593
其他全面（開支）/ 收益：		
可能重分類至損益之項目		
貨幣匯兌折算差額	(1,476)	6,546
本期間其他全面（開支）/ 收益，扣除稅項	(1,476)	6,546
本期間全面收益總額	380,094	410,139
全面收益總額歸屬：		
本公司擁有人	378,342	407,383
非控制性權益	1,752	2,756
	380,094	410,139

## 簡明綜合資產負債表

於2020年6月30日 — 未經審核

		2020年 6月30日	2019年 12月31日
		未經審核 人民幣千元	經審核 人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		7,863,784	9,222,240
使用權資產		446,232	548,816
無形資產		825,703	904,814
於聯營公司之權益		477,869	472,072
於合營企業之權益		1,504,843	1,659,770
按公允價值計入損益之金融資產		47,407	34,845
合同資產	11	347,960	697,545
應收貿易賬款及票據	12	184,861	28,796
預付款項、按金及其他應收款項		1,095,244	1,175,437
融資租賃應收款項		11,284	13,578
應收貸款		27,499	69,571
遞延稅項資產		30,444	40,686
		<b>12,863,130</b>	<b>14,868,170</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		20,308	12,958
合同資產	11	645,639	594,913
應收貿易賬款及票據	12	388,551	612,547
預付款項、按金及其他應收款項		767,880	534,659
融資租賃應收款項		4,220	4,276
應收貸款		11,234	14,476
應收聯營公司款項		55,878	39,134
應收合營企業款項		66,155	42,255
現金及現金等值項目		1,267,452	1,462,082
受限制存款		167,117	143,046
		<b>3,394,434</b>	<b>3,460,346</b>
歸類為持有待售之資產	13	3,434,994	1,563,921
		<b>6,829,428</b>	<b>5,024,267</b>
<b>資產總額</b>		<b>19,692,558</b>	<b>19,892,437</b>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
銀行借款		1,855,392	2,821,165
其他借款		4,171,349	4,349,758
優先票據之應付款項		-	1,392,941
可換股貸款		429,557	418,232
租賃負債		76,172	81,205
遞延稅項負債		5,710	12,390
遞延政府補助		15,168	15,643
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		532,728	489,799
財務擔保合同負債		29,383	33,808
		<b>7,115,459</b>	<b>9,614,941</b>

簡明綜合資產負債表 (續)  
於 2020 年 6 月 30 日 — 未經審核

		2020 年 6 月 30 日 未經審核 人民幣千元	2019 年 12 月 31 日 經審核 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
應付貿易賬款及票據	14	1,154,098	1,081,632
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		1,586,405	1,362,755
合同負債		50,041	95,471
應付合營企業款項		7,679	53,943
銀行借款		222,995	506,364
其他借款		187,774	164,388
優先票據之應付款項		1,405,955	-
租賃負債		13,590	11,502
財務擔保合同負債		8,849	9,098
應付所得稅		15,962	13,187
		<u>4,653,348</u>	<u>3,298,340</u>
歸類為持有待售之負債	13	<u>1,783,027</u>	<u>1,009,955</u>
		<u>6,436,375</u>	<u>4,308,295</u>
<b>負債總額</b>		<u>13,551,834</u>	<u>13,923,236</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>393,053</u>	<u>715,972</u>
<b>資產總額減流動負債</b>		<u>13,256,183</u>	<u>15,584,142</u>
<b>資產淨值</b>		<u>6,140,724</u>	<u>5,969,201</u>
<b>權益</b>			
本公司擁有人應佔權益			
股本	15	72,615	73,652
儲備		6,045,480	5,869,651
		<u>6,118,095</u>	<u>5,943,303</u>
非控制性權益		22,629	25,898
<b>權益總額</b>		<u>6,140,724</u>	<u>5,969,201</u>

## 中期簡明綜合財務報表附註

### 1 編製及列報基準

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月之本公司及其附屬公司（「本集團」）未經審核簡明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」）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。

本未經審核簡明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 2019 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，本集團編制簡明財務報表首次應用於 2020 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（「香港財務報告準則」）概念框架之引用之修訂，以及以下香港會計師公會對香港財務報告準則所作之修訂：

香港會計準則第 1 號及香港會計準則第 8 號 (修訂本)	<i>重要性定義</i>
香港財務報告準則第 3 號 (修訂本)	<i>業務定義</i>
香港財務報告準則第 9 號、香港會計準則第 39 號及香港財務報告準則第 7 號 (修訂本)	<i>基準利率改革</i>

香港財務報告準則中對概念框架之引用所作之修訂以及本中期對香港財務報告準則之修訂，對本集團本期及以前期間之財務狀況及業績，以及 / 或相關簡明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；
- 「其他」分類 — 電廠運行及維護服務，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	其他	分類總計	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月</b>					
<b>分類收入</b>					
售予對外客戶*	908,418	91,122	999,540	-	999,540
集團分類間銷售	-	155,108	155,108	(155,108)	-
	<u>908,418</u>	<u>246,230</u>	<u>1,154,648</u>	<u>(155,108)</u>	<u>999,540</u>
<b>分類業績</b>	<b>581,001</b>	<b>2,640</b>	<b>583,641</b>		<b>583,641</b>
不予分配之其他收益及虧損，淨額					39,965
不予分配之收入					12,274
不予分配之開支					(14,215)
財務收入					5,059
財務成本					(202,575)
除所得稅前溢利					424,149
所得稅開支					(42,579)
本期間溢利					<u>381,570</u>
<b>於 2020 年 6 月 30 日</b>					
分類資產	17,144,679	2,325,932	19,470,611		19,470,611
不予分配之資產					221,947
資產總額					<u>19,692,558</u>
分類負債	(11,413,484)	(1,459,614)	(12,873,098)		(12,873,098)
不予分配之負債					(678,736)
負債總額					<u>(13,551,834)</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 722,084,000 元及人民幣 186,334,000 元。

	發電業務	其他	分類總計	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>截至 2019 年 6 月 30 日止 6 個月</b>					
<b>分類收入</b>					
售予對外客戶*	886,325	77,024	963,349	-	963,349
集團分類間銷售	-	58,141	58,141	(58,141)	-
	<u>886,325</u>	<u>135,165</u>	<u>1,021,490</u>	<u>(58,141)</u>	<u>963,349</u>
<b>分類業績</b>	601,481	600	602,081		602,081
不予分配之其他收益及虧損，淨額					17,126
不予分配之收入					7,980
不予分配之開支					(5,847)
財務收入					7,866
財務成本					(198,681)
除所得稅前溢利					430,525
所得稅開支					(26,932)
本期間溢利					<u>403,593</u>
<b>於 2019 年 12 月 31 日</b>					
分類資產	17,549,857	2,277,433	19,827,290		19,827,290
不予分配之資產					65,147
資產總額					<u>19,892,437</u>
分類負債	(12,016,630)	(1,473,691)	(13,490,321)		(13,490,321)
不予分配之負債					(432,915)
負債總額					<u>(13,923,236)</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 678,636,000 元及人民幣 207,689,000 元。



### 3 收入

3.1 截至 2020 年 6 月 30 日止 6 個月本集團收入之分析如下：

	發電業務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
基於客戶合同之收入確認：			
售電收入：			
標杆電價收入	549,586	-	549,586
可再生能源補貼收入	347,374	-	347,374
電廠運行及維護收入	-	51,332	51,332
設計、採購及施工收入	-	11,396	11,396
提供設計服務收入	-	1,123	1,123
提供技術及諮詢服務收入	-	13,980	13,980
設備銷售代理收入	-	8,223	8,223
其他收入	-	801	801
	<b>896,960</b>	<b>86,855</b>	<b>983,815</b>
融資租賃收入	-	4,267	4,267
融資成分利息收入	11,458	-	11,458
收入總計	<b>908,418</b>	<b>91,122</b>	<b>999,540</b>

3.2 截至 2019 年 6 月 30 日止 6 個月本集團收入之分析如下：

	發電業務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
基於客戶合同之收入確認：			
售電收入：			
標杆電價收入	517,304	-	517,304
可再生能源補貼收入	361,709	-	361,709
電廠運行及維護收入	-	51,905	51,905
設計、採購及施工收入	-	629	629
提供設計服務收入	-	10,782	10,782
提供技術及諮詢服務收入	-	6,760	6,760
設備銷售代理收入	-	1,297	1,297
其他收入	-	2,440	2,440
	<b>879,013</b>	<b>73,813</b>	<b>952,826</b>
融資租賃收入	-	3,211	3,211
融資成分利息收入	7,312	-	7,312
收入總計	<b>886,325</b>	<b>77,024</b>	<b>963,349</b>

#### 4 其他收入

本集團之其他收入之分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2020	2019
	人民幣千元	人民幣千元
利息收入	5,059	7,866
擔保收入	4,674	-
稅費返還	4,400	4,612
政府補助	1,401	1,099
租金收入	894	572
其他	905	1,697
	<u>17,333</u>	<u>15,846</u>

#### 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 6 個月	
	2020	2019
	人民幣千元	人民幣千元
處置 / 註銷附屬公司之收益，淨額	48,908	8,579
按公允價值計入損益之金融資產之公允價值變動收益	12,740	5,495
可換股貸款衍生成分之公允價值變動收益	12,166	6,682
匯兌虧損，淨額	(1,144)	(455)
出售物業、廠房及設備之虧損	(3,976)	(389)
其他	(4,704)	(152)
	<u>63,990</u>	<u>19,760</u>

#### 6 信用減值損失

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2020	2019
	人民幣千元	人民幣千元
合同資產減值	3,887	-
應收貿易賬款減值	6,539	719
其他應收款項減值	10,925	1,915
應收合營企業款項減值	2,200	-
融資租賃應收款項減值	92	-
應收貸款減值	382	-
	<u>24,025</u>	<u>2,634</u>

## 7 財務成本

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2020	2019
	人民幣千元	人民幣千元
利息支出：		
— 銀行借款	93,181	113,268
— 其他借款	140,458	70,764
— 優先票據及債券之應付款項	55,158	62,778
— 可換股貸款	20,454	14,038
— 租賃負債	1,845	677
	<u>311,096</u>	<u>261,525</u>
減：資本化利息	(108,521)	(62,844)
	<u>202,575</u>	<u>198,681</u>

## 8 所得稅開支

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2020	2019
	人民幣千元	人民幣千元
當期稅項		
— 中華人民共和國（簡稱：「中國」）企業所得稅	39,737	23,109
— 中國利息及股息預扣稅	750	3,990
過往年度少計提稅金		
— 中國企業所得稅	1,564	305
遞延稅項	528	(472)
	<u>42,579</u>	<u>26,932</u>

## 9 每股盈利

### (a) 基本

每股基本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 379,389,000 元（2019：人民幣 399,232,000 元）除以期間內已發行普通股之加權平均數 8,248,572,000 股（2019：8,413,026,000 股）計算得出。

### (b) 攤薄

每股攤薄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及可換股貸款所有攤薄潛在普通股計算。

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2020	2019
<b>溢利：</b>		
基本每股盈利之溢利 (人民幣千元)	379,389	399,232
攤薄潛在普通股份之影響：		
可換股貸款之調整 (人民幣千元)	15,592	12,850
	<u>394,981</u>	<u>412,082</u>
攤薄每股盈利之溢利 (人民幣千元)	<u>394,981</u>	<u>412,082</u>
<b>股份數：</b>		
基本每股盈利之普通股份之加權平均數 (千股)	8,248,572	8,413,026
攤薄潛在普通股份之影響：		
股份獎勵計劃 (千股)	48,777	8,000
可換股貸款 (千股)	866,043	649,946
	<u>9,163,392</u>	<u>9,070,972</u>
每股攤薄盈利之普通股加權平均數 (千股)	<u>9,163,392</u>	<u>9,070,972</u>

## 10 股息

於本中期期間，已宣告分派 2019 年 12 月 31 日止年度股息每普通股 0.025 港元 (2018 年 12 月 31 日止年度：0.02 港元)。本中期期間之累計宣告股息相當於人民幣 191,893,000 元 (2019 同期：人民幣 149,673,000 元)。該等股息已於 2020 年 7 月 2 日派付 (2019：2019 年 5 月 29 日)。

本公司董事決定本中期期間不分派股息 (2019：無)。

## 11 合同資產

	2020 年 6 月 30 日 人民幣千元	2019 年 12 月 31 日 人民幣千元
應收電價調整款項	583,467	867,605
質保金	404,859	416,696
建造合同	14,841	15,127
	<u>1,003,167</u>	<u>1,299,428</u>
合同資產減值	(9,568)	(6,970)
	<u>993,599</u>	<u>1,292,458</u>
為呈報分析如下：		
流動資產	645,639	594,913
非流動資產	347,960	697,545
	<u>993,599</u>	<u>1,292,458</u>

12 應收貿易賬款及票據

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
應收貿易賬款，按攤余成本	208,397	202,975
應收電價調整款項，按攤余成本	376,228	420,476
應收票據，按公允價值變動計入損益	11,337	33,903
	<u>595,962</u>	<u>657,354</u>
應收貿易賬款減值	(14,487)	(11,487)
應收電價調整款項減值	(8,063)	(4,524)
	<u>573,412</u>	<u>641,343</u>
為呈報分析如下：		
流動資產	388,551	612,547
非流動資產	184,861	28,796
	<u>573,412</u>	<u>641,343</u>

於2020年6月30日，應收貿易賬款扣除壞賬撥備後淨額之賬齡（以發票日期為準）分析如下：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
3個月內	138,799	127,319
3至6個月	12,805	17,434
6至12個月	19,984	7,788
1至2年	12,681	13,164
2年以上	9,641	25,783
	<u>193,910</u>	<u>191,488</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2020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：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
3個月內	43,193	57,306
3至6個月	42,051	55,266
6至12個月	90,726	136,476
1年以上	192,195	166,904
	<u>368,165</u>	<u>415,952</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及太陽能發電廠之運營。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 2020 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，並在簡明合併財務報表中單獨列報：

	2020 年 6 月 30 日 人民幣千元	2019 年 12 月 31 日 人民幣千元
物業、廠房及設備	2,243,340	1,160,921
使用權資產	128,525	60,553
於合營企業之權益	36,603	-
遞延稅項資產	9,387	-
無形資產	78,951	42,411
合同資產	278,688	76,099
應收貿易賬款及票據	427,838	74,045
預付款項、按金及其他應收款項	172,028	129,408
存貨	620	-
現金及現金等值項目	59,014	20,484
<b>歸類為持有待售之資產</b>	<b>3,434,994</b>	<b>1,563,921</b>
銀行借款	1,103,662	400,453
其他借款	629,655	547,200
應付貿易賬款	1,982	238
應付所得稅	6,025	-
其他應付款項及應計費用	41,703	62,064
<b>歸類為持有待售之負債</b>	<b>1,783,027</b>	<b>1,009,955</b>

歸類為持有待售之上述資產 / 負債不包括截止 2020 年 6 月 30 日應付本集團附屬公司之淨額，合計人民幣 441,486,000 元（2019 年 12 月 31 日：人民幣 189,969,000 元）。

於 2019 年 12 月 31 日歸類為持有待售之資產及負債之附屬公司在本期中期已被處置。

### 14 應付貿易賬款及票據

	2020 年 6 月 30 日 人民幣千元	2019 年 12 月 31 日 人民幣千元
應付貿易賬款	860,249	946,651
應付票據	293,849	134,981
	<b>1,154,098</b>	<b>1,081,632</b>

於 2020 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：

	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
	人民幣千元	人民幣千元
3 個月內	74,855	120,979
3 至 6 個月	54,497	12,012
6 至 12 個月	65,123	375,320
1 至 2 年	367,419	55,806
2 年以上	298,355	382,534
	<u>860,249</u>	<u>946,651</u>

## 15 股本

已發行普通股每股 0.01 港元：

	股份數目	面值
	千股	人民幣千元
於 2020 年 1 月 1 日：	8,504,575	73,652
註銷之普通股 (附註)	(115,390)	(1,037)
於 2020 年 6 月 30 日：	<u>8,389,185</u>	<u>72,615</u>

附註：

於本中期期間，本集團於市場中回購 109,040,000 股之本公司普通股，總價值為人民幣 32,502,000 元。於本中期期間，115,390,000 股面值為人民幣 1,037,000 元之本公司普通股已註銷，回購相關費用人民幣 35,518,000 元，超過面值之人民幣 34,481,000 元之回購費用計入股份溢價。

於 2020 年 6 月 30 日，本集團 19,680,000 股已回購但未註銷（2019 年 12 月 31 日：26,030,000 股）。這些股份已於 2020 年 7 月 22 日註銷。

## 管理層討論及分析

### 一、經營環境

2020年上半年，因新冠肺炎國際疫情持續蔓延，全球經濟加速衰退，外部不穩定不確定因素顯著增加。中國在有效防控疫情的前提下，有序加快企業復工復產，整體經濟啟穩復甦。二季度GDP增長實現由負轉正，同比增長3.2%，環比增長11.5%。

2020年上半年，電力消費逐步回升，清潔能源比重穩步提高。工業、投資、消費明顯回升，規模以上工業企業已基本全面復工，電力消費需求逐步回暖。中國全社會累計用電量自2月份同比下降10.1%回升至6月份同比上升6.1%。電力消費與生產繼續呈現綠色低碳發展趨勢，清潔能源消費佔能源消費總量比重同比提高0.6個百分點，規模以上清潔能源電力佔全部發電量比重達27.6%，規模以上風電、太陽能發電量同比分別增長6.8%、9.1%。

2020年風電、光伏發電項目建設管理總體延續了2019年確定的政策思路，包括積極推進平價上網項目、有序推進國家財政補貼項目、落實電力送出消納條件、嚴格項目開發建設信息監測等。但受新冠疫情導致的有效需求不足及南方地區雨水偏豐造成水電大幅增加的影響，風電、光伏消納產生一定壓力。2020年上半年，全國風電平均利用小時數為1,123小時，同比減少10小時；全國光伏平均利用小時數為595小時，同比增加19小時。

本報告期內，中國政府出台政策和措施，重點落實電力送出消納條件，提升可再生能源消納和配置能力，支持風電、光伏發電項目的投資建設。4月，中國國家能源局印發了《關於完善2020年電網主網架規劃工作的通知》，加快推進電網工程規劃與建設。6月，國家發改委、國家能源局發佈了《關於加強和規範電網規劃投資管理工作的通知》，進一步強化電力統籌規劃，推進電網項目投資管理分級分類、規範高效開展。本報告期內，張北柔性直流工程、雲貴互聯通道工程建成投產，張北-雄安特高壓交流工程全線貫通，進一步提升了新能源電力併網消納、跨省跨區域輸送能力。



本報告期內，風電、光伏技術持續進步，發電成本呈下降趨勢。受風電搶裝和新冠疫情影響，上半年風電產業鏈部分關鍵材料供應緊張、價格上漲，但下一年度供貨的風機價格已經出現明顯的下降，2021年交貨的風機市場公開投標價格已下降至3,000~3,300元/kW。大容量、高塔筒、長葉片、低風速機型市場應用份額逐漸擴大，機組發電性能、可靠性持續提高，風機大型化、智能化進一步提高平價項目的經濟性。光伏組件技術進步顯著，大尺寸電池片不斷推出，單片組件容量不斷提高，價格持續下滑，在有限的土地面積上，光伏裝機容量提升，發電量增加，度電成本大幅降低。上半年，國內組件開標價格屢創新低，單晶PERC組件(390-410W)市場公開的投標最低價達到1.33元/瓦。

本報告期內，中國政府陸續出台了一系列優惠政策。稅費方面，減輕企業社保費負擔，緩繳及免繳社保金，加大企業增值稅、所得稅稅收優惠力度等。金融方面，三次降低存款準備金率，推進存量浮動利率貸款定價基準轉換，拓寬企業融資渠道，規範信貸融資各環節收費與管理，降低企業融資成本。上半年，金融機構對實體經濟發放人民幣貸款新增量達12.33萬億元，為歷史最高水平，同比增加2.31萬億元。

## 二、業務回顧

2020年上半年，本集團堅持疫情防控和復工復產兩手抓，安全有序推進集團各項工作的開展。電廠保持安全穩定生產，項目建設及時復工，項目開發與服務業務穩步推進，集團各項業務保持了持續發展態勢。

本報告期內，本集團共實現收入人民幣999,540,000元（2019年同期：人民幣963,349,000元），較去年同期上升3.8%；集團權益持有人應佔溢利人民幣379,389,000元（2019年同期：人民幣399,232,000元），較去年同期下降5.0%；每股基本盈利為人民幣4.60分（2019年同期：人民幣4.75分）；每股全面攤薄盈利為人民幣4.31分（2019年同期：人民幣4.54分）。

截至2020年6月30日，本集團資產淨值人民幣6,140,724,000元（2019年12月31日：人民幣5,969,201,000元），每股淨資產為人民幣0.73元（2019年12月31日：人民幣0.70元）。

本報告期內，本集團權益持有人應佔溢利出現下降，主要原因是：由於新冠疫情，工程建設進度有所延遲，導致上半年新投產項目不足，電廠故障搶修及技改工作受到影響，棄風率、棄光率上升，電量損失增加；實施更加穩健的會計政策，計提高譽轉出和綠電補貼折現較去年同期提高；電廠陸續進入全額或減半繳納所得稅期，所得稅開支有所增加。

## **（一）電廠生產運營**

### **1、安全生產保持穩定，有效防控疫情衝擊**

本報告期內，本集團積極部署電廠疫情防控與生產運營工作，堅持疫情防控和安全生產並重。集團及時成立疫情防控工作領導小組，發佈電廠疫情防控與安全生產各項措施，包括防疫物資儲備、疫情突發應急處置措施、工作場所與人員安全防護、重點工作計劃安排、疫情期間堅守崗位人員工作交接與慰問獎勵等。疫情期間，電廠一線員工堅守崗位，集團通過在線協同、遠程指導等技術手段的創新應用，確保疫情期間重點、關鍵工作的正常開展，保障電廠設備安全、穩定運行，保證了電力的可靠穩定供應。同時對湖北等疫情嚴重地區電廠安全生產制定專項方案，加強電廠安全管控，確保了電廠安全、穩定生產。本報告期內，集團未出現員工新冠病毒感染事件。

本集團堅持「安全第一，預防為主，綜合治理」的安全管理方針，在做好疫情防控的同時，通過安全質量監督管理體系的構建、專項檢查、安全培訓等措施，確保安全措施落實到位，保障電廠安全生產。2020年上半年，集團繼續完善安全分級管控機制，落實集團各級安全責任主體。開展了春季安全檢查、安全生產月活動等，通過電廠自查、集團業務部門抽查、外聘第三方機構評價檢查等方式，及時發現安全隱患，並制定閉環整改方案，確保消除隱患。

本報告期內，本集團電廠保持安全、穩定生產，未發生重傷及以上人身傷亡事故，未發生責任性設備事故等安全生產否決性事故、事件，確保了電力供應穩定、可靠和人員人身及財產安全。

## 2、克服不利影響，權益發電量小幅提升

本報告期內，在新冠疫情導致用電負荷不足、併網投產進度滯後、電廠故障處理延遲以及資源下降等不利情況影響下，本集團權益發電量增長幅度收窄，較上年同期增長2.5%，獨資電廠發電量較上年同期增長6.6%。其中風電權益發電量增長3.7%（獨資風電廠發電量增長9.2%），主要受益於新增電廠資產質量的提升和電廠裝機容量的增加；光伏權益發電量、獨資光伏電廠發電量較去年同期均下降7.4%，主要是因集團光伏電站光資源較去年同期下降5.3%，以及西藏等地區棄光率上升。

權益總發電量 (GWh)						
業務板塊及區域	集團持有股權的電廠			其中：獨資電廠		
	2020上半年	2019上半年	變化率	2020上半年	2019上半年	變化率
<b>風電發電量</b>	<b>2,218.4</b>	<b>2,138.8</b>	<b>3.7%</b>	<b>1,523.4</b>	<b>1,395.1</b>	<b>9.2%</b>
其中：東北區域	269.8	204.8	31.7%	120.6	-	-
華北區域	236.2	246.6	-4.2%	-	-	-
西北區域	78.4	80.5	-2.6%	-	-	-
華東區域	443.0	381.5	16.1%	316.7	267.8	18.3%
中南區域	1,058.3	1,081.8	-2.2%	953.4	983.8	-3.1%
西南區域	132.7	143.6	-7.6%	132.7	143.6	-7.6%
<b>光伏發電量</b>	<b>244.7</b>	<b>264.2</b>	<b>-7.4%</b>	<b>235.7</b>	<b>254.6</b>	<b>-7.4%</b>
其中：東北區域	0.4	0.4	0.0%	0.4	0.4	0.0%
華北區域	22.6	24.1	-6.2%	16.4	17.2	-4.7%
西北區域	7.5	6.7	11.9%	7.5	6.7	11.9%
華東區域	30.2	32.1	-5.9%	27.5	29.4	-6.5%
西南區域	173.6	190.3	-8.8%	173.6	190.3	-8.8%
海外區域	10.4	10.5	-1.0%	10.4	10.5	-1.0%
<b>合計</b>	<b>2,463.0</b>	<b>2,403.0</b>	<b>2.5%</b>	<b>1,759.2</b>	<b>1,649.7</b>	<b>6.6%</b>

### 3、棄風棄光有所加劇，但利用小時數仍高於全國平均水平

2020年上半年，本集團投資持有股權的風電廠加權平均利用小時數為1,177小時，高出全國平均水平54小時。得益於新增投產項目的質量提升，集團獨資風電廠加權平均利用小時數較去年同期提高63小時，達到了1,303小時，比全國平均水平高180小時。

2020年上半年，本集團投資持有股權的光伏電廠加權平均利用小時數為751小時，高出全國平均水平156小時。

電廠加權平均利用小時（小時）						
業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：獨資電廠		
	2020上半年	2019上半年	變化率	2020上半年	2019上半年	變化率
風電平均利用小時	1,177	1,189	-1.0%	1,303	1,240	5.1%
光伏平均利用小時	751	813	-7.6%	743	806	-7.8%

2020年上半年，本集團投資持有股權的電廠限電情況有所加劇。集團投資持有股權的風電廠平均棄風率4.4%，其中獨資風電廠棄風率3.4%，主要因社會用電量下降及南方地區豐水期外送通道受限導致湖南等地區限電率上升。集團投資持有股權的光伏電廠平均棄光率10.1%，其中獨資光伏電廠棄光率11.1%，主要因西藏等地區棄光率上升。

電廠棄風棄光率（%）						
業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：獨資電廠		
	2020上半年	2019上半年	變化量	2020上半年	2019上半年	變化量
棄風率	4.4%	3.9%	0.5%	3.4%	2.1%	1.3%
棄光率	10.1%	7.1%	3.0%	11.1%	7.8%	3.3%

#### 4、加強對技術改造工作的重視，可利用率保持在較高水平

2020年上半年，在疫情期間人員和物資流動受限，導致部分電廠故障處理延遲的情況下，本集團電廠可利用率略有下降；但集團技術改造力度的加大同時促進電廠可利用率提升。此外，隨著復工復產率的提升，電廠可利用率整體趨於好轉。集團投資持有股權的風電廠可利用率為97.48%，其中獨資風電廠可利用率為97.83%。集團投資持有股權的光伏電廠可利用率為99.93%，其中獨資光伏電廠可利用率為99.91%。

電廠可利用率（%）						
業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：獨資電廠		
	2020上半年	2019上半年	變化量	2020上半年	2019上半年	變化量
風電廠可利用率	97.48%	98.28%	-0.80%	97.83%	98.56%	-0.73%
光伏電廠可利用率	99.93%	99.96%	-0.03%	99.91%	99.95%	-0.04%

本報告期內，本集團在各地區電廠開展技術改造工作達49項。風機葉片延長、葉片防覆冰、超級雙饋、機組主控程序優化、集控中心等提效技改有效提升風電機組發電性能，提升電廠發電量，減少電量損失。

集團在安徽、遼寧等地電廠進行的葉片延長技改，經評估提升電廠發電量5%~7%。線路防雷技改、風機和光伏組件接地改造等安全類技改項目提升了電廠運行的安全性和穩定性。同時，集團積極推進設備治理和分析工作，分析設備共性問題，在提升設備性能的同時，為項目技改方案提供支撐。繼續推進電廠智慧運營管理，豐富和優化智慧運營平台功能，推進各項系統的數據共享，加強各項工作的線上、線下聯動，提升電廠運營效率和智慧運營水平。

#### 5、平均上網電價略有下浮，電廠對補貼的依存度下降

本報告期內，受平價項目投產、電力交易及集團積極轉讓高補貼電廠等的影響，本集團投資持有股權的電廠加權平均上網電價略有下浮，但電廠對補貼的依存度在下降。

電廠加權平均上網電價（元/千瓦時）（含增值稅）

業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：獨資電廠		
	2020上半年	2019上半年	變化量	2020上半年	2019上半年	變化量
風電平均上網電價	0.5408	0.5519	-0.0111	0.5690	0.5932	-0.0242
光伏平均上網電價	0.9577	0.9616	-0.0039	0.9224	0.9301	-0.0077

6、電廠收入小幅增長，電廠淨利潤有所下降

2020年上半年，本集團獨資電廠共實現收入人民幣908,418,000元，較上一年度同期增長2.5%，佔集團收入的91%（2019年同期：92%）。

受疫情導致的棄風、棄光率上升，部分地區資源下降，電廠股權出售，以及綠電補貼折現係數提高、項目進入所得稅繳納期等影響，本報告期內，電廠淨利潤有所下降。本集團獨資電廠共實現發電淨利潤人民幣390,746,000元，集團分享聯營公司及合營企業發電業務淨利潤人民幣95,271,000元。

電廠收入及淨利潤（人民幣：元）

	2020上半年	2019上半年	變化率
獨資電廠收入	908,418,000	886,325,000	2.5%
其中：風電	722,084,000	678,636,000	6.4%
光伏	186,334,000	207,689,000	-10.3%
獨資電廠淨利潤	390,746,000	410,246,000	-4.8%
其中：風電	332,619,000	337,782,000	-1.5%
光伏	58,127,000	72,464,000	-19.8%
合聯營電廠淨利潤	95,271,000	101,849,000	-6.5%
其中：風電	90,252,000	96,643,000	-6.6%
光伏	5,019,000	5,206,000	-3.6%

## (二) 電廠開發與建設

### 1、項目建設及時復工，工程建設加快推進

本報告期內，本集團投資電廠的總建設裝機容量946MW（2019年同期：933MW），權益裝機容量810MW。其中，續建項目9個，裝機容量646MW，均為獨資項目；新開工建設項目2個，裝機容量300MW，權益裝機容量164MW。

本報告期內，本集團新增投產獨資風電廠1間，總裝機容量100MW。主要是由於新冠肺炎疫情導致企業生產能力、供應鏈、交通運輸等受到嚴重影響，對電廠建設所需的關鍵設備、部件等的供應以及人員流動產生較大影響，導致工程建設進度有所延遲。

本集團根據形勢，及時制定工程建設疫情防控整體方案，積極儲備防疫物資，在疫情防控形勢積極向好的情況下積極申請復工。採取點對點接送等方式安排參建人員返工，通過遠程視頻會議等方式部署工作，科學、嚴謹、有序推進項目復工，積極降低新冠疫情和風電搶裝的雙重影響。建設規模未受影響，建設進度正在加快推進，力爭全年併網目標的實現不受影響。

截至2020年6月30日，本集團持有74間併網發電之風電及光伏電廠股權，總裝機容量3,251MW（2019年同期：3,189MW），權益裝機容量2,266MW。其中風電廠55間，裝機容量2,918MW（2019年同期：2,857MW），權益裝機容量1,952MW；光伏電廠19間，裝機容量332MW（2019年同期：332MW），權益裝機容量314MW。

截至2020年6月30日，本集團獨資持有41間併網發電之風電及光伏電廠，總裝機容量1,576MW。其中風電廠24間，裝機容量1,273MW；光伏電廠17間，裝機容量303MW。

權益裝機容量 (MW)

業務板塊及區域	集團持有股權的電廠			其中：獨資電廠		
	2020上半年	2019上半年	變化率	2020上半年	2019上半年	變化率
<b>風電裝機容量</b>	<b>1,952</b>	<b>1,891</b>	<b>3.2%</b>	<b>1,273</b>	<b>1,212</b>	<b>5.0%</b>
其中：東北區域	278	162	71.6%	149	-	-
華北區域	319	186	71.5%	100	-	-
西北區域	103	103	0.0%	-	-	-
華東區域	346	379	-8.7%	228	261	-12.6%
中南區域	826	981	-15.8%	716	871	-17.8%
西南區域	80	80	0.0%	80	80	0.0%
<b>光伏裝機容量</b>	<b>314</b>	<b>314</b>	<b>0.0%</b>	<b>303</b>	<b>303</b>	<b>0.0%</b>
其中：東北區域	1	1	0.0%	1	1	0.0%
華北區域	26	26	0.0%	20	20	0.0%
西北區域	9	9	0.0%	9	9	0.0%
華東區域	44	44	0.0%	40	40	0.0%
西南區域	215	215	0.0%	215	215	0.0%
海外區域	18	18	0.0%	18	18	0.0%
<b>合計</b>	<b>2,266</b>	<b>2,205</b>	<b>2.8%</b>	<b>1,576</b>	<b>1,515</b>	<b>4.0%</b>

## 2、大力開發平價項目，項目儲備充足

本報告期內，全國風電投資全部解除紅色預警，為風電發展帶來新的投資開發空間。本集團緊密跟蹤各地風電、光伏發電產業政策，及時開展工作部署，靈活制定開發策略，整合集團資源優勢，積極開展平價風電項目和光伏項目的開發工作。

本報告期內，本集團共計858MW風電和光伏項目列入國家能源局2020年平價項目建設方案，包括風電項目5個（共計448MW），光伏項目5個（共計410MW）。為集團的可持續發展以及用平價項目置換帶補貼的項目的戰略提供了充足的項目保證。

本集團加強資源拓展與管理，共新簽約風資源2,050MW，新簽約光資源1,580MW，保證了集團後續項目的建設與持續發展。



### 3、努力拓寬融資渠道，保障項目融資支持

本集團緊密跟蹤國家及地方產業與融資政策，積極利用政策紅利，把握融資方向，降低融資成本。2020年上半年，集團完成了存量融資合同貸款利率定價基準向LPR的轉換，新簽融資合同貸款利率較去年同期降低。集團夯實融資基礎，開拓新的融資渠道，與多類金融機構保持良好溝通與合作，上半年集團合作金融機構增至18家。集團亦積極爭取通過發行綠色債券等資本市場開展融資，多措並舉滿足集團資金需求，保障集團項目建設和運營的融資支持。

#### （三）資產經營

本報告期內，本集團堅決貫徹平價項目置換補貼項目的發展戰略，繼續踐行「建成一出售」策略，持續加強資產經營和優化資產質量。集團動態分析各電廠經濟效益，加強現金流和負債指標的監控與分析，用新增的優質電廠置換對綠電補貼依賴的存量電廠，優化資本結構，確保集團穩健發展。2020年上半年，本集團出售綠電補貼項目3個，對應權益裝機容量196MW。

本集團同時與投資者、收購方就已出售的電廠開展合作，為部分已出售電廠提供運行維護、資產管理等服務，收取運維費用，增加收入來源。

本報告期內，本集團於項目層面上加大與國內國有企業的洽談與合作，加快引進資本，提高項目收益。

#### （四）其他業務

本報告期內，本集團其他業務板塊為集團貢獻收入人民幣91,122,000元（2019年同期：人民幣77,024,000元）。

本集團專注核心發電業務的同時，發展可再生能源產業鏈的相關業務。2020年上半年，本集團繼續加強智慧運維、電廠設計服務、能源物聯網業務、融資租賃業務、儲能等領域的發展，取得了一定成績。

## 1、電廠專業運行維護

本報告期內，本集團所屬北京協合運維風電技術有限公司（「協合運維」）深化智慧運維服務模式，建立技術支持體系，加強數字信息化建設等，持續提升運維管理信息化水平和智慧運維服務水平，營業收入及淨利潤均同比上升。

本報告期內，協合運維繼續深化智慧運維平台功能的應用，加強「POWER+」、「易巡」、「EAM」、「集控中心」之間的數據互通與聯動，並上線客戶關係管理系統「CRM」，實現智慧運維平台服務功能的閉環。為進一步提升服務質量，協合運維建立了技術服務體系，實現了遠程技術服務請求，並通過總部+區域+電站三級聯動管理模式，建立了三級技術支持體系，同時通過智慧運維平台實現技術共享。通過智慧運維平台的智能化應用，技術服務體系的專業支撐，三級管理體系的聯動，協合運維線上、線下相結合的智慧運維服務模式逐步完善，智慧運維服務水平持續提升。

本報告期內，協合運維積極創新業務模式，除運維服務外，積極開拓技術服務、技改、數據業務、智能預警等新業務，並實現了海上業務的突破。2020年上半年，協合運維共承擔116間風電及光伏電廠（共計6.5GW）的運行維護、資產管理、檢修及風機調試業務；承接預防性試驗、技術服務、技術改造、備品備件銷售等服務合同43份。

## 2、工程諮詢、設計業務

本報告期內，本集團所屬之聚合電力工程設計（北京）股份有限公司（「設計公司」），加強項目的全過程控制，持續推進設計優化和標準化建設，提升設計理念和服務質量。重點開拓設計諮詢市場、EPC市場等傳統領域的同時，還積極拓展新業務領域，提升市場競爭能力。

本報告期內，設計公司總計完成了技術服務報告187項，可行性研究報告75項，微觀選址報告20項；完成初步設計、施工圖設計、竣工圖設計共計10項；簽訂外部合同10項，中標入圍框架13項。同時，設計公司還中標雲南省昭通市風電、太陽能產業規劃以及黑龍江省依蘭縣風電發展規劃編制項目。

設計公司全面提升質量管理水平，其申報的《降低安徽天長楊村風電場高輪轂風電機組塔筒重量》工作成果獲得2020年電力工程行業優秀質量控制小組活動成果三等獎。

### **3、能源物聯網技術研發**

本報告期內，本集團所屬北京動力協合科技有限公司（「動力協合」）提升產品規劃和研發管理，以市場需求和產品規劃指導技術研發，加大研發、運營、銷售等各類專業人才隊伍的儲備，完善產品全價值鏈管理，提高產品的市場競爭力。

本報告期內，動力協合持續開展POWER+智慧平台的功能開發與優化，完善數據採集方案，提高數據採集的完整性和數據質量，開展數據AI分析算法研究，進一步提升大數據應用和智能化分析水平。同時，實現POWER+平台與資產管理系統（EAM）的數據聯通，實現電站線上智能監控與線下運行維護深度融合。基於POWER+智慧平台，動力協合以資產管理模式運作電站綜合能源服務，實現電站多功能數據採集、集中監控、智能分析、智能預警、自動化報表等功能，實現基於數據驅動的新能源全生命週期智慧運營的服務閉環。

目前，POWER+新能源智慧運營平台在集團運營監控中心、第三方運維管理平台等項目上開展應用，已累計為超過7GW的新能源電站提供優質智慧能源服務。

### **4、融資租賃、儲能、增量配電網業務**

本報告期內，本集團圍繞可再生能源產業鏈，積極探索融資租賃、儲能、增量配電網等新業務發展模式。集團持續跟蹤行業政策與市場動態，關注技術發展，完善風險管控，動態跟蹤新業務的投資回報情況，根據業務發展的成熟度制定投資策略，開拓集團新的增長領域。

## **三、環境保護、合規及社會責任**

除財務表現外，本集團相信高標準的企業社會責任對於建立良好的企業和社會關係，激勵員工，為集團創造可持續發展和回報都有著至關重要的作用。

## (一) 生態及環境保護

本集團在遵守國家生態環保法律法規要求的同時，制定自身環境保護管理制度和工作程序。在電廠全生命週期管理中，注重環境保護、水土保持和生物多樣性保護方面的投資和管理。通過保障資金、優化設計、改進技術、智慧運營等措施，提高環保措施標準和環境保護理念，在提供清潔能源的同時，踐行節能減排，保護生態環境，守護綠水青山，為集團在當地投資建設樹立了良好形象。

本集團電廠建設嚴格執行環評水保工程與主體工程同時設計、同時施工、同時投產（「三同時」）制度，嚴格按照環評批復要求，實施預防保護措施和水保工程等。電廠建設過程中，優化設計，通過採取預製艙式升壓站和優化道路設計等，減少對環境的破壞；設計水土保持方案，嚴格按照「三同時」制度，減少水土流失；改進施工技術，改進道路開挖工藝，縮減吊裝平台面積，減少對道路、土地、林地等環境的破壞；採用對環境更友好的設備，如低噪音風機、聲波驅鳥裝置等，降低對環境的影響。

電廠運營期間，通過水保設施檢查、技術改造、場地治理等措施，保證環保設施的正常運轉，提升環保設備的保護效果。同時，集團亦保持與地方政府的交流與溝通，積極參與地方政府組織的安全、環保、消防等相關活動；上半年，雲南地區項目公司與當地鄉鎮開展了防汛防洪防火安全檢查活動，助力當地安全、環保意識和應急能力的提升。另外，集團亦堅持踐行綠色辦公，提升資源節約與環境保護理念，減少自身辦公運營活動的排放。

本報告期內，集團投資的風電及光伏發電廠所發電量與傳統電廠相比，相當於減少二氧化碳、二氧化硫、氮氧化物的排放，以及節約標煤和用水。污染物的減排為降低空氣污染和減少溫室氣體排放、減少霧霾作出了積極貢獻。

### 電廠減排量

減排指標	2020上半年	累計數
CO <sub>2</sub> (千噸)	2,735	32,264
SO <sub>2</sub> (噸)	651	24,077
NO <sub>x</sub> (噸)	678	21,671
節約標煤 (千噸)	1,066	11,643
節約用水 (千噸)	4,209	76,558

## (二) 合規

本報告期內，本集團在業務、管理、勞工規範上，嚴格遵守相關準則、法律及法規。

## (三) 社區責任

本集團積極履行社會責任，在專注於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。

### 1、扶貧與捐助

本集團積極在電廠投資地區開展扶貧工作，結合項目扶貧、消費扶貧等措施，通過多種途徑協助當地扶貧減困和發展經濟。

本報告期內，本集團助力河北海興縣成功實現全面脫貧，河北海興光伏扶貧項目公司榮獲海興縣授予的「助力脫貧攻堅優秀企業」稱號。河北康保徐五林風電項目響應當地號召，包聯幫扶當地貧困人口，捐贈幫扶資金人民幣69,000元。黑龍江、湖北等地項目公司幫扶當地村鎮整修道路，捐助當地貧困戶和文化活動賽事，助力當地基礎設施建設和生活水平的提高。

本集團除在項目所在地開展扶貧捐助工作外，亦積極參與當地疫情防控工作，黑龍江、吉林、遼寧、內蒙古、安徽、湖北等地所屬公司積極調配物資，為當地社區提供資金及防疫物資支持。同時集團電廠全部保持安全穩定發電，保障當地生產生活用電。

## 2、教育與就業

本集團積極開展校企合作，並依託項目開展屬地化人才培養和人員招錄，在促進地方經濟、文化、就業和環境發展的同時，促進國家可再生能源教育事業的發展。

本集團與華北電力大學基金會簽訂捐贈協議，設立獎學金，已累計資助學生1,274人。集團與多家高校開展校企合作培養模式，屬地化定向培養人才；同烏蘭察布職業學院和湖南水利水電職業技術學院成立現代學徒制合作培養班。截至2020年6月30日，本學年共計101名學生進入電廠實習，實習生留存率近50%。同時依託項目開展屬地化人員招錄，促進當地就業，上半年解決項目所在地勞動力就業132人。

### （四）客戶及供應商關係

本報告期內，本集團與客戶及供應商維持良好關係，並無重大爭議。

本報告期內，本集團五大客戶之銷售額佔本報告期之總銷售額69%，其中最大客戶為國網安徽省電力有限公司，佔16%。

本報告期內，本集團五大供應商之採購額佔本報告期之總採購額81%，其中最大供應商為上海電氣風電集團股份有限公司，佔31%，該公司為本集團投資風電項目供應風電主機設備。

## 四、人力資源

本集團始終秉承「以人為本、創造價值、著眼未來、追求卓越」的核心價值觀，維護員工合法權益，關心員工職業發展，關注員工健康安全，努力實現員工與集團的共同發展。集團不斷優化人力資源管理體系，依據戰略、組織、人才、激勵相匹配的原則，尊重人才價值，開發人才潛能，完善人才激勵，形成支撐集團戰略落地和組織發展的人力資源管理體系。

## （一）企業員工

本報告期內，本集團持續推進智慧運營水平和集約化管理，優化組織設計和人員配置，提高人員勞動生產率。

截至2020年6月30日，本集團擁有1,438名全職僱員（2019年12月31日：1,448名），其中集團總部人員146人，項目開發、管理308人，運行維護813人，能源物聯網技術開發84人，設計、租賃等業務87人。

## （二）員工發展

人力資源是本集團可持續發展之基礎，我們關注員工的成長和發展，努力為員工提供良好的工作環境和廣闊的發展平台，實現員工與企業的共同發展：逐步實施組織區域化管理，提升組織運營與決策效率；完善崗位和薪酬體系，不斷開發和完善任職資格體系，完成了首次員工任職資格認定，確定員工在職發展方向；開展人才盤點，構建人才庫，優化人才結構，儲備人才隊伍，加速後備人才計劃落地，進一步開發員工潛能，提高集團人才活力和人崗匹配度；動態跟蹤核心人才發展，搭建幹部管理體系，加強幹部管理與人才梯隊培養，打造職業化管理團隊；利用E-HR信息系統優化流程，推進無紙化辦公，提升人力資源工作效率。

## （三）員工培訓

本集團致力於建設學習型組織，健全人才培養機制，搭建分層分類的人才培養體系。通過培訓制度、培訓課程、培訓講師、培訓評估等多角度建立和完善集團培訓體系，依託線上、線下、校企合作、學習聯盟、行業交流等培訓渠道，針對管理層、中層管理人員、後備管理幹部、新員工、技術技能人員等設計不同的課程體系，開展有針對性的培訓，並通過培訓評估改進培訓設計，提高培訓效果。

2020年上半年，本集團充分利用線上平台開展培訓工作，線上、線下累計培訓人員達3,200餘人次，培訓課時達6萬餘小時。完成了中層管理人員與後備人才技能提升、新員工入職必修、通用管理技能等管理類課程體系的搭建，豐富線上學習平台學習資料。通過線上模式開展了管理層、後備人才培訓，以及安全、生產、財務、法律等業務培訓與知識競賽等，探索了疫情下企業培訓的新模式。

#### **(四) 員工關懷**

本集團除提供良好的薪資福利和發展平台，亦通過員工體檢、員工補充醫療保險、節日福利、員工互助、員工活動等多種措施關懷員工。

2020年上半年，本集團積極儲備防疫物資，累計支出人民幣100餘萬元，用於採購口罩、消毒酒精、消毒洗手液、方便食品等物資，以保障員工健康安全。集團亦盡最大能力幫扶困難員工，為困難員工提供生活救助、醫療救助等。上半年，集團向分公司某員工捐助醫療救助金人民幣6萬元，助其解決困難。集團員工互助基金資助2名員工，資助金額人民幣6萬元；截至2020年6月30日，該基金已累計資助16名困難員工，累計資助金額達人民幣84萬元。

2020年上半年，本集團充分利用社交通訊軟件的線上互動功能，開展了多項企業文化活動，包括「我們的抗疫經歷」徵文活動、「協合之春」攝影活動、「愛地球·愛生命」隨手拍活動、「悅讀空間」讀書活動、「5.31世界無煙日」等主題活動，並開展了婦女節關愛活動、「陪伴是最好的禮物」六一特別活動等。集團亦持續改善辦公區域和辦公環境，提升辦公體驗和公司形象；注重辦公區域的消防安全管理工作，上半年處理各類設備設施問題1,000餘次，確保設備設施正常運行，為員工提供安全、健康、舒適的工作環境。

#### **(五) 安全與健康**

本集團始終堅持關注和保障員工的安全與職業健康，並不斷完善安全與職業健康管理體系，為員工安全與健康提供制度保障、組織保障和資金保障。嚴格驗收採購的安全防護用品及工器具，確保符合國家標準或專業標準。電廠均按電力安規要求，配置完備的安全防護用品及工器具，並按照防火等安全要求儲存管理。通過安全質量監督檢查及時發現和消除安全隱患，確保員工工作過程中的人身安全。開展安全教育和專業技術能力培訓，提升員工安全意識和應急處理能力。關注員工職業健康，定期組織特殊崗位員工職業健康體檢。



2020年上半年，通過春季安全檢查、日常安全監督檢查、外聘第三方安全監督檢查等及時發現安全隱患，並按照隱患整改計劃按期整改，截至6月30日，隱患整改率達75.5%；開展安全主題宣講、警示教育、應急演練等270餘次，發佈安全教育學習資料98篇。

## 五、財務資源與承擔

截至2020年6月30日，本集團持有現金及現金等值項目約為人民幣1,434,569,000元（2019年12月31日：人民幣1,605,128,000元）；集團淨資產為人民幣6,140,724,000元（2019年12月31日：人民幣5,969,201,000元）；集團之銀行借款及租賃借款餘額為人民幣6,437,510,000元（2019年12月31日：人民幣7,841,675,000元）；資產負債率為68.82%（2019年12月31日：69.99%）。

### 資產抵押

截至2020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5,694,597,000元（2019年12月31日：人民幣5,251,063,000元）。

### 或然負債

於2019年6月27日起，本集團之附屬公司為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」）在租賃合同項下的債務提供連帶責任保證。截至2020年6月30日，道縣協合、道縣井塘之債務總額為人民幣455,466,000元。

除上述提及內容外，於2020年6月30日，本集團並無任何重大或然負債。

### 承擔

截至2020年6月30日，本集團有資本承擔人民幣2,573,558,000元（2019年12月31日：人民幣1,471,579,000元）並未計入財務報表。附屬公司已簽訂了設備採購合同未付款部分人民幣2,573,558,000元（2019年12月31日：人民幣1,471,579,000元）。

## 六、風險因素及風險管理

本集團業務和財務受政策、市場、氣候、限電和匯率等風險因素的影響。

風電和光伏發電企業的利潤受國家、行業政策變化的影響較大；可再生能源補貼資金的發放延遲使項目現金流存在一定風險，風電、光伏發電行業「市場化交易」、「平價上網」等政策均會使電廠結算電價存在下降可能。發電量隨著風、光資源的年際變化而相應波動；極端天氣氣候也會給電廠發電量帶來不利影響。部分地區存在不同程度的棄風棄光現象。風電、光伏發電企業在資源豐富、電網輸送容量充足的地區競爭激烈。集團亦有海外投資，還發行有美元債券，人民幣匯率的變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或者收益。

本集團根據各種風險發生的可能性，制定降低風險的各項應對措施：緊跟政策導向，加強對政策的研判，提前做出預案；持續提升自身開發能力，繼續優化項目佈局，加大不限電地區的開發建設力度，全力應對限電問題；提高線路設計標準、嚴格機組安全性評價，平衡與減少氣候所帶來的電廠安全及效益影響；採取多種手段加強匯率風險管理，有效開展匯率保護措施。

## 七、前景展望

當前，新冠肺炎疫情仍在國際蔓延，全球疫情走勢未來仍具有高度的不確定性，疫情持續時間和負面影響可能超出預期。中國經濟在疫情防控常態化下逐步回穩，基本恢復正常的生產秩序。隨著國內企業的全面復工復產達產和正常經濟社會秩序的恢復，國內電力需求已逐步恢復。

展望下半年，可再生能源發展面臨著三大有利優勢：

一、風力發電和光伏發電的度電成本持續降低。風機的大容量、高塔筒技術不斷發展，對資源的利用效率不斷提高，主機價格進入下降週期。同時，隨著矽片製造成本的持續降低，半片組件技術的運用、光伏電池片尺寸的加大、光伏組件轉換效率的提升和價格的下降，光伏發電成本也在不斷降低。此外，電廠的選址、設計、智慧運維水平都在不斷地提高，技術進步仍具有廣闊的空間。在這些有利因素加持下，絕大多數地區的度電成本都已經低於火電發電成本，以風電、光伏發電為代表的可再生能源與傳統能源的競爭優勢明顯。

二、行業管理和政策體系逐步完善。中國將繼續大力推動與支持清潔能源，並發佈了一系列政策保障風電和光伏發電向平價上網的平穩過渡，從項目開發、建設、併網、運行、信息監測以及電力消納等各個環節，完善風電和光伏發電管理，促進風電和光伏發電的健康持續發展。

三、金融政策持續寬鬆，穩健的貨幣政策將更加靈活適度。中國的金融政策將繼續引導金融機構對實體經濟領域加大支持力度，更大力度讓利實體經濟。金融政策將有利於項目獲得融資，並降低融資成本。

展望平價時代，集團項目儲備充足，在行業內具有較強的開發能力和專業的建設能力。本集團將利用有利的宏觀環境，採取積極發展的策略，大力開發平價光伏和風電項目，加快項目建設與投產進度，積極出售存量項目，用平價項目置換綠電補貼項目，用度電成本低的項目置換經濟性略差的項目，提高集團整體資產質量，實現集團的持續穩健發展。同時，加大科研投入力度，提高設計、運維等服務業務的科技屬性。

2020年下半年，本集團將強化安全管控，確保安全生產持續穩定；加大平價項目和光伏項目的開發力度，大力開發經濟性高的發電項目；加快項目建設進度，確保全年投產目標的實現；持續優化電廠資產質量，採取「建成-出售」策略，降低對綠電補貼的依賴，使平價項目成為集團未來利潤的核心來源；持續培育新業務，深化服務業務協同發展；並探索疫情防控常態化下業務運作新模式。下半年重點做好以下工作：

### **1、確保安全生產，保障發電量穩定增長**

本集團將始終堅持安全第一的原則，不斷完善安全管理體系，狠抓安全生產責任制落實，夯實安全管理分級管控機制，確保電廠安全生產和發電量的穩定增長。集團將有序開展安全監督檢查，做好秋季安全大檢查、大風季節風機專項檢查等工作，加強風險預控和隱患排查治理工作，切實消除安全隱患。通過安全教育培訓、安全文化建設等，提高員工安全管理技能，強化安全管理意識。

## **2、提高優質項目儲備，加快項目建設進度**

本集團將繼續加大平價項目和光伏項目的開發力度，全力爭取項目開發份額，提高優質項目儲備；加大大基地項目和直供電項目的開發力度。加強項目統籌協調力度，加快項目建設進度，根據具體項目制定針對性措施，確保實現全年投產目標。

## **3、持續優化資產質量，加大資產置換力度**

本集團將動態測算項目投資收益，加快平價項目建設進度，嚴抓電廠精細化管理，嚴控資金成本，通過「建成-出售」、技術創新、智慧運營等策略，提高平價項目和經濟性高的項目的資產比重，降低對綠電補貼的依賴，改善現金流，優化資產結構，提升資產質量。

## **4、創新能源物聯網業務模式，深化服務業務協同發展**

本集團將依託能源物聯網，圍繞可再生能源產業鏈創新業務發展。集團將加快能源物聯網產品研發，並加大數據採集器、光伏智慧運維平台等成熟產品的市場拓展力度。同時深化服務業務的協同發展，總結智慧運維經驗，依託POWER+新能源智慧運營平台、EAM系統、三級技術支持體系等，完善各環節專業服務，打造智慧運維產品。

## **5、戰「疫」不放鬆，積極探索疫情防控下運營新模式**

本集團將持續關注疫情發展態勢，堅持疫情防控常態化，積極探索疫情防控下運營新模式。充分利用信息化管理系統和移動互聯技術，加強在線協同、遠程溝通。探索物聯網、大數據、雲平台、人工智能等技術與集團電廠業務的深度融合，通過數字化、智能化手段，提升電廠的智能管理水平和電廠物資、人員的調度效率，推進遠程、協同、共享、實時、精準的運作方式。通過物聯網、大數據等技術培育集團新業務，探索服務平台的搭建，建立更加柔性、靈活的決策機制，加強供應鏈的協同管理，快速響應市場需求。建立更加穩健的財務體系，優化債務結構、資產結構；並完善財務系統的信息化建設，加強財務數據分析。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至二零二零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35,971,000港元之總價贖回合共109,040,000股之本公司普通股。所有購回股份已於其後獲本公司註銷，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：

購回期	購回股份	每股購買價		總額 港元 (以千計)
	數目 (以千計)	最高 港元	最低 港元	
二零二零年一月	40,060	0.375	0.350	14,707
二零二零年二月	8,810	0.355	0.345	3,052
二零二零年四月	29,910	0.315	0.285	8,907
二零二零年五月	10,580	0.315	0.300	3,232
二零二零年六月	19,680	0.325	0.295	6,073
	<b>109,040</b>			<b>35,971</b>

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

## 企業管治常規守則

於截至二零二零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二零二零年四月刊發之二零一九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二零二零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二零二零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。

本公司的獨立核數師德勤·關黃陳方會計師行已按照香港會計師公會發佈的《香港審閱業務準則第2410號—主體的獨立審計師執行的中期財務資訊審閱》對本集團截至二零二零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執行審閱工作。

代表  
協合新能源集團有限公司  
主席  
劉順興

香港，二零二零年八月十日

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）、余維洲先生（行政總裁）、桂凱先生、牛文輝先生、尚笠博士及翟鋒先生（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、黃簡女士及張忠先生（為獨立非執行董事）。