

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份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。



# 龍源電力集團股份有限公司

CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED\*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：00916)

## 截至2024年6月30日止6個月之中期業績公佈

### 財務摘要

- 截至2024年6月30日止6個月，收入人民幣188.83億元，比2023年同期下降4.9%
- 截至2024年6月30日止6個月，除稅前利潤人民幣56.81億元，比2023年同期下降18.9%
- 截至2024年6月30日止6個月，本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣40.20億元，比2023年同期下降21.6%
- 截至2024年6月30日止6個月，每股盈利人民幣0.4767元，比2023年同期下降人民幣0.1234元

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其子公司(「本集團」或「集團」)截至2024年6月30日止6個月之未經審計綜合中期業績，連同2023年同期的比較數字。該業績乃按照國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)的披露要求而編製。

## 合併損益及其他綜合收益表

截至2024年6月30日止6個月－未經審計

(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2024年 人民幣千元	2023年 (經重述*) 人民幣千元
收入	4	<u>18,883,467</u>	<u>19,860,414</u>
其他收入淨額	5	<u>624,659</u>	<u>664,938</u>
經營開支			
折舊和攤銷		(5,588,297)	(5,291,379)
煤炭消耗		(1,619,618)	(1,726,852)
煤炭銷售成本		(1,509,942)	(1,468,421)
員工成本		(2,357,904)	(2,182,457)
材料成本		(49,231)	(57,793)
維修保養		(368,033)	(312,552)
行政費用		(382,511)	(331,503)
其他經營開支		(514,301)	(524,695)
信用減值損失		<u>26,567</u>	<u>(6,303)</u>
		<u>(12,363,270)</u>	<u>(11,901,955)</u>
經營利潤		<u>7,144,856</u>	<u>8,623,397</u>
財務收入		125,884	215,036
財務費用		<u>(1,745,898)</u>	<u>(1,783,481)</u>
財務費用淨額	6	<u>(1,620,014)</u>	<u>(1,568,445)</u>

\* 因2024年第一季度發生的同一控制下企業合併交易，對同期可比信息進行了重述。

		截至6月30日止6個月	
		2024年	2023年
			(經重述)
附註		人民幣千元	人民幣千元
	應佔聯營公司和合營企業 利潤減虧損	<u>155,792</u>	<u>(53,303)</u>
	<b>除稅前利潤</b>	<b>7</b>	<b>7,001,649</b>
	所得稅	<u>8</u>	<u>(1,164,467)</u>
	<b>期間利潤</b>	<b><u>4,691,606</u></b>	<b><u>5,837,182</u></b>
	<b>其他綜合收益／(損失)：</b>		
	其後不會重新分類至損益的其他 綜合收益：		
	以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的權益投資公允價 值儲備淨變動，已扣除稅項	<b>1,411</b>	12,104
	其後可能重新分類至損益的其他 綜合損失：		
	換算海外子公司財務報表產生的 匯兌差額	<b>(15,474)</b>	(6,652)
	換算海外業務淨投資產生的 匯兌差額	<u><b>(3,857)</b></u>	<u>(2,025)</u>
	<b>期間其他綜合(損失)／收益，已扣除 稅項</b>	<b>9</b>	<b>3,427</b>
	<b>期間綜合收益總額</b>	<b><u>4,673,686</u></b>	<b><u>5,840,609</u></b>

		截至6月30日止6個月	
		2024年	2023年
			(經重述)
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>應佔利潤：</b>			
股東		<b>3,985,864</b>	5,029,637
永續中票及可續期公司債持有人		<b>34,605</b>	97,393
非控股權益持有人		<b>671,137</b>	710,152
		<u>4,691,606</u>	<u>5,837,182</u>
<b>期間利潤</b>			
<b>應佔綜合收益總額：</b>			
股東		<b>3,966,731</b>	5,031,022
永續中票及可續期公司債持有人		<b>34,605</b>	97,393
非控股權益持有人		<b>672,350</b>	712,194
		<u>4,673,686</u>	<u>5,840,609</u>
<b>期間綜合收益總額</b>			
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	10	<u>47.67</u>	<u>60.01</u>

## 合併資產負債表

於2024年6月30日－未經審計

(以人民幣千元列示)

	2024年 6月30日	2023年 12月31日 (經重述*)
附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	170,050,720	162,648,278
使用權資產	5,735,682	5,766,435
無形資產	4,924,009	5,142,222
商譽	195,617	195,617
對聯營公司和合營企業的投資	6,267,016	5,994,794
其他資產	5,534,275	4,987,556
遞延稅項資產	829,132	853,607
	<u>193,536,451</u>	<u>185,588,509</u>
<b>非流動資產總額</b>		
	<u>193,536,451</u>	<u>185,588,509</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	953,052	727,196
應收賬款和應收票據	11 40,981,251	35,732,322
預付款和其他流動資產	3,279,396	3,126,020
可收回稅項	48,255	102,234
其他金融資產	484,230	459,073
受限制存款	318,349	346,789
銀行存款及現金	3,027,236	4,562,082
	<u>49,091,769</u>	<u>45,055,716</u>
<b>流動資產總額</b>		
	<u>49,091,769</u>	<u>45,055,716</u>

\* 因2024年第一季度發生的同一控制下企業合併交易，對同期可比信息進行了重述。

		2024年 6月30日	2023年 12月31日 (經重述)
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>流動負債</b>			
借款		56,104,225	49,498,691
應付賬款和應付票據	12	6,395,735	7,250,223
其他流動負債		16,939,015	13,874,041
租賃負債		122,627	176,218
應付稅項		448,996	457,625
		<u>80,010,598</u>	<u>71,256,798</u>
<b>流動負債總額</b>		<b>80,010,598</b>	<b>71,256,798</b>
<b>流動負債淨額</b>		<b>(30,918,829)</b>	<b>(26,201,082)</b>
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>162,617,622</b>	<b>159,387,427</b>
<b>非流動負債</b>			
借款		74,137,085	73,309,092
租賃負債		1,301,008	1,468,447
遞延收入		796,350	845,360
遞延稅項負債		258,622	259,521
其他非流動負債		1,528,852	1,283,013
		<u>78,021,917</u>	<u>77,165,433</u>
<b>非流動負債總額</b>		<b>78,021,917</b>	<b>77,165,433</b>
<b>資產淨額</b>		<b>84,595,705</b>	<b>82,221,994</b>

	2024年 6月30日	2023年 12月31日 (經重述)
附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>資本及儲備</b>		
股本	8,359,816	8,381,963
庫存股	-	(56,648)
永續中票及可續期公司債	2,057,482	2,022,877
儲備	<u>62,240,309</u>	<u>60,428,121</u>
本公司權益持有人應佔權益總額	<u>72,657,607</u>	<u>70,776,313</u>
非控股權益持有人	<u>11,938,098</u>	<u>11,445,681</u>
權益總額	<u><u>84,595,705</u></u>	<u><u>82,221,994</u></u>

## 附註

### 1 編製基準

本未經審計綜合中期業績按照《上市規則》的適用披露規定編製，並符合國際會計準則理事會所頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」。

本中期財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於2024年6月30日存在流動負債淨額人民幣30,918,829,000元(2023年12月31日：人民幣26,201,082,000元)。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至2024年6月30日的未動用銀行融資額度和未動用信貸額度的審閱，本集團將擁有撥支未來12個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

本未經審計綜合中期業績採用了與編製2023年度財務報表相同的會計政策來編製，但預計將在2024年度財務報表中反映的會計政策變更除外。會計政策的變更詳情載於附註2。

編製符合《國際會計準則》第34號的未經審計綜合中期業績時，管理層須作出判斷、估計及假設，有關判斷、估計及假設會影響會計政策的應用及年初至今的資產、負債、收入及費用的報告金額。實際結果可能有別於估計數額。

本未經審計綜合中期業績包含簡明合併財務報表及選定的附註解釋。附註包括對某些重要事項和交易的解釋，以便理解本集團自2023年度財務報表以來的財務狀況和業績所發生的變化。本簡明合併中期財務報表及其附註不包括根據《國際財務報告準則》編製的整份財務報表規定的所有資料。



本中期財務報告未經審計，已由畢馬威會計師事務所根據香港會計師公會（「香港會計師公會」）所頒佈的《香港審閱業務準則》第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。畢馬威會計師事務所致董事會的審閱報告載於2024年中期報告。

## 2 會計政策的變更及披露

本集團已將國際會計準則理事會新頒佈及修訂的以下《國際財務報告準則》應用於本會計期間的中期財務報告：

《國際會計準則》第1號修訂	財務報表的列報：負債的流動或非流動分類（「2020年修訂」）
《國際會計準則》第1號修訂	財務報表的列報：附有契約條件的非流動負債（「2022年修訂」）
《國際財務報告準則》第16號修訂	租賃：售後租回中的租賃負債
《國際會計準則》第7號和《國際財務報告準則》第7號修訂	現金流量表和金融工具：披露－供應商融資安排

本集團在本會計期間未採用任何尚未生效的新準則或解釋。採用經修訂《國際財務報告準則》的影響載於下文：

(i) 《國際會計準則》第1號修訂「財務報表的列報」(「2020年修訂及2022年修訂」)

《國際會計準則》第1號修訂影響了負債的流動或非流動分類，並整體追溯應用。

2020年修訂主要明確了可通過自身權益工具結算的負債的分類。如果基於交易對手的選擇，某項負債可根據其條款通過轉讓該實體自身的權益工具進行結算，並且該轉換選擇權作為權益工具入賬，則這些條款不影響該負債的流動或非流動分類。否則，權益工具的轉讓將構成負債的結算並影響其分類。

2022年修訂規定，本集團在報告日之後必須遵守的條件不會影響負債的流動或非流動分類，但本集團必須在整份財務報表中披露受這些類條件限制的非流動負債信息。

採用上述修訂後，本集團已重新評估負債的流動或非流動分類，並認為無需進行任何重新分類。

(ii) 《國際財務報告準則》第16號修訂「租賃：售後租回中的租賃負債」

該修訂明確了該集團在交易日之後如何對售後租回進行會計處理。該修訂要求賣方—承租人應用一般規定對租賃負債進行後續會計處理，不得確認與其保留的使用權有關的任何收益或虧損。賣方—承租人必須對初始採用日之後簽訂的售後租回交易追溯應用該修訂。由於本集團未進行任何售後租回交易，該修訂對本財務報表並無重大影響。

(iii) 《國際會計準則》第7號修訂「現金流量表」和《國際財務報告準則》第7號修訂「金融工具：披露－供應商融資安排」

該等修訂引入了新的披露要求，以提高供應商融資安排及其對本集團負債、現金流和流動性風險敞口的透明度。由於本集團沒有任何供應商融資安排，因此該等修訂對財務報表沒有重大影響。

### 3 分部報告

本集團按業務的類別劃分為各個分部以管理業務。為了與進行資源分配和業績評估而向本集團最高級行政管理層所作內部報告的方式一致，本集團呈報以下報告分部：

- 風力發電：該分部建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。
- 火電：該分部建造、管理和營運煤炭發電廠和生產電力，出售予外間電網公司，並從事煤炭貿易。
- 光伏發電：該分部建造、管理和營運光伏發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。

本集團將上述分部之外的其他經營業務分部歸為「所有其他」。該分部主要從事製造設備，提供諮詢服務，向風力企業提供維護和培訓服務及其他可再生能源發電及銷售。

## (a) 分部業績

根據《國際財務報告準則》第8號的規定，本集團根據本集團的最高級行政管理層在考慮及管理本集團時所用的方法進行分部披露。為了評估分部的業績和分配資源至各個分部，本集團的最高級行政管理層按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績：

本集團參照各個報告分部取得的銷售和產生的開支，或由於這些分部應佔資產折舊或攤銷而產生的開支，將收入和開支分配至各個分部。分部收入和開支並不包括應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損、財務費用淨額及未分配總部和企業共同開支。

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至2024年6月30日及2023年6月30日止各期間的分部業績而向本集團最高級行政管理層提供的報告分部數據如下：

截至2024年6月30日止6個月：

	風電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
來自外部客戶的收入					
–銷售電力收入	13,760,081	1,853,690	944,882	6,939	16,565,592
–其他	20,636	2,196,786	–	100,453	2,317,875
小計	13,780,717	4,050,476	944,882	107,392	18,883,467
分部間收入	–	–	–	374,215	374,215
報告分部收入	<u>13,780,717</u>	<u>4,050,476</u>	<u>944,882</u>	<u>481,607</u>	<u>19,257,682</u>
報告分部利潤 (經營利潤)	<u>6,758,769</u>	<u>178,943</u>	<u>339,257</u>	<u>101,182</u>	<u>7,378,151</u>
分部間抵銷前折舊 和攤銷	(5,007,150)	(126,743)	(420,011)	(56,582)	(5,610,486)
應收及其他應收款項減 值損失的轉回	24,778	–	–	1,789	26,567
利息收入	42,100	935	162	16,020	59,217
利息支出	(1,208,268)	(29,561)	(96,959)	(307,978)	(1,642,766)
期間內增置的非流動 分部資產	5,275,477	82,985	5,852,450	408,059	11,618,971

截至2023年6月30日止6個月：

	風電	火電	光伏發電 (經重述)	所有其他	合計 (經重述)
	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
來自外部客戶的收入					
–銷售電力收入	15,208,729	1,900,503	474,080	6,876	17,590,188
–其他	<u>5,865</u>	<u>2,202,915</u>	<u>488</u>	<u>60,958</u>	<u>2,270,226</u>
小計	15,214,594	4,103,418	474,568	67,834	19,860,414
分部間收入	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>191,618</u>	<u>191,618</u>
報告分部收入	<u><u>15,214,594</u></u>	<u><u>4,103,418</u></u>	<u><u>474,568</u></u>	<u><u>259,452</u></u>	<u><u>20,052,032</u></u>
報告分部利潤 (經營利潤)	<u><u>8,337,331</u></u>	<u><u>208,421</u></u>	<u><u>238,954</u></u>	<u><u>7,712</u></u>	<u><u>8,792,418</u></u>
分部間抵銷前折舊 和攤銷	(4,984,807)	(158,614)	(162,556)	(18,764)	(5,324,741)
應收及其他應收款項減 值損失的(計提)/轉回	(6,973)	–	–	670	(6,303)
利息收入	39,670	1,911	1,309	121,949	164,839
利息支出	(1,407,102)	(31,527)	(84,355)	(131,726)	(1,654,710)
期間內增置的非流動 分部資產	3,671,507	147,118	5,755,951	84,710	9,659,286

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止6個月	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
<b>收入</b>		
報告分部收入	19,257,682	20,052,032
抵銷分部間收入	<u>(374,215)</u>	<u>(191,618)</u>
合併收入	<u><b>18,883,467</b></u>	<u><b>19,860,414</b></u>
<b>利潤</b>		
報告分部利潤	7,378,151	8,792,418
抵銷分部間利潤	<u>(88,054)</u>	<u>(47,993)</u>
	<u><b>7,290,097</b></u>	<u><b>8,744,425</b></u>
應佔聯營公司和合營企業利潤		
減虧損	155,792	(53,303)
財務費用淨額	(1,620,014)	(1,568,445)
未分配總部和企業共同開支	<u>(145,241)</u>	<u>(121,028)</u>
除稅前合併利潤	<u><b>5,680,634</b></u>	<u><b>7,001,649</b></u>

(c) 地區資料

本集團於中華人民共和國(「中國」)境外無重要經營業務，因此並無地區分部報告。

(d) 業務的季節性

由於春季及冬季的風速較適合風力發電，本集團的風力發電業務在每年的第一、四季度較第二、三季度產生更多的收入。因此，本集團的風力發電業務收入在全年有所波動。

## 4 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

截至2024年6月30日止6個月：

	風電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
<b>銷售商品或提供勞務類別</b>					
銷售電力	13,760,081	1,853,690	944,882	6,939	16,565,592
銷售蒸汽	-	441,595	-	-	441,595
銷售煤炭	-	1,541,501	-	-	1,541,501
其他	20,636	213,690	-	100,453	334,779
	<u>13,780,717</u>	<u>4,050,476</u>	<u>944,882</u>	<u>107,392</u>	<u>18,883,467</u>
<b>地理市場</b>					
中國大陸	13,429,510	4,050,476	944,882	107,392	18,532,260
加拿大	108,273	-	-	-	108,273
南非	173,507	-	-	-	173,507
烏克蘭	69,427	-	-	-	69,427
	<u>13,780,717</u>	<u>4,050,476</u>	<u>944,882</u>	<u>107,392</u>	<u>18,883,467</u>
<b>收入確認時點</b>					
在某一時點轉移控制權	13,773,585	3,952,922	944,882	35,421	18,706,810
在一段時間內履行履約義務	7,132	97,554	-	71,971	176,657
	<u>13,780,717</u>	<u>4,050,476</u>	<u>944,882</u>	<u>107,392</u>	<u>18,883,467</u>



## 截至2023年6月30日止6個月

	風電	火電	光伏發電 (經重述)	其他	合計 (經重述)
	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>銷售商品或提供勞務類別</b>					
銷售電力	15,208,729	1,900,503	474,080	6,876	17,590,188
銷售蒸汽	–	442,199	–	–	442,199
銷售煤炭	–	1,506,651	–	–	1,506,651
其他	5,865	254,065	488	60,958	321,376
	<u>15,214,594</u>	<u>4,103,418</u>	<u>474,568</u>	<u>67,834</u>	<u>19,860,414</u>
<b>地理市場</b>					
中國大陸	14,871,621	4,103,418	474,568	67,834	19,517,441
加拿大	102,218	–	–	–	102,218
南非	179,533	–	–	–	179,533
烏克蘭	61,222	–	–	–	61,222
	<u>15,214,594</u>	<u>4,103,418</u>	<u>474,568</u>	<u>67,834</u>	<u>19,860,414</u>
<b>收入確認時點</b>					
在某一時點轉移控制權	15,208,729	4,005,369	474,568	6,876	19,695,542
在一段時間內履行履約義務	5,865	98,049	–	60,958	164,872
	<u>15,214,594</u>	<u>4,103,418</u>	<u>474,568</u>	<u>67,834</u>	<u>19,860,414</u>

## 5 其他收入淨額

	截至6月30日止6個月	
	2024年	2023年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助	534,212	608,598
投資物業租金收入	-	4,985
處置物業、廠房及設備收益	1,602	638
業務合併收益	19,186	-
出售聯營公司收益	6,257	-
其他	63,402	50,717
	<u>624,659</u>	<u>664,938</u>

## 6 財務收入及費用

	截至6月30日止6個月	
	2024年	2023年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
金融資產的利息收入	59,217	164,839
股息收入	3,812	2,988
交易證券及衍生金融工具 未實現收益淨額	17,346	47,069
匯兌收入	45,509	140
財務收入	<u>125,884</u>	<u>215,036</u>
減：		
銀行和其他借款利息	1,761,060	1,818,223
租賃負債的融資費用	39,577	27,993
已資本化為物業、廠房及設備和 使用權資產的利息支出	(157,871)	(191,506)
	<u>1,642,766</u>	<u>1,654,710</u>
匯兌虧損	82,839	106,192
銀行手續費和其他	20,293	22,579
財務費用	<u>1,745,898</u>	<u>1,783,481</u>
已在本期損益中確認的財務費用淨額	<u>(1,620,014)</u>	<u>(1,568,445)</u>

截至2024年6月30日止期間，借款費用已按年利率1.80%至4.32%資本化(截至2023年6月30日止期間：1.10%至4.83%)。

## 7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除／(計入)：

	截至6月30日止6個月	
	2024年	2023年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷		
—無形資產	271,190	297,257
折舊		
—投資物業	—	295
—物業、廠房及設備	5,249,669	4,924,782
—使用權資產	67,438	69,045
減值損失的(轉回)／計提		
—應收及其他應收款	(26,567)	6,303
存貨成本	3,178,790	3,253,066

## 8 所得稅

(a) 中期合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅：

	截至6月30日止6個月	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	942,918	1,132,099
以往年度準備不足	22,534	14,162
	<u>965,452</u>	<u>1,146,261</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	23,576	18,206
	<u>23,576</u>	<u>18,206</u>
	<u>989,028</u>	<u>1,164,467</u>

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：

	截至6月30日止6個月	
	2024年	2023年
		(經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	<u>5,680,634</u>	<u>7,001,649</u>
除稅前利潤的名義稅項	1,420,159	1,750,412
不可扣減支出的稅項影響	27,848	12,046
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	(38,948)	13,326
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i))	(529,968)	(652,337)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(21,969)	(40,037)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	109,372	66,895
以往年度準備不足	<u>22,534</u>	<u>14,162</u>
所得稅	<u>989,028</u>	<u>1,164,467</u>

附註：

- (i) 除本集團部分位於中國子公司是根據相關稅務機關的批覆按0%到15%的優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國相關所得稅準則和規定按企業應納稅利潤的25%的法定稅率分別計算截至2024年6月30日止6個月期間和截至2023年6月30日止6個月期間的中國企業所得稅準備金額。

根據財稅[2008]第46號《財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》，本集團部分於2008年1月1日後成立的子公司如從事相關基礎設施項目，可於初次獲得營運收入的當年開始享受三年免徵所得稅，以後三年減按50%徵收所得稅的稅收優惠。

根據財政部、國家稅務總局和國家發展和改革委員會（「國家發改委」）於2020年4月23日聯合發佈的《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》，集團內位於西部地區的子公司可延續適用15%的優惠所得稅稅率，有效期至2030年12月31日。

雄亞投資有限公司，本集團位於香港的一家子公司，適用於16.5%的香港企業所得稅。根據英屬維爾京群島的相關法律法規，本集團的一家子公司，雄亞（維爾京）有限公司，無須在英屬維爾京群島繳納所得稅。

雄亞投資有限公司和雄亞（維爾京）有限公司，作為中國公司控制的海外公司，按照國稅發[2009]第82號被認定為中國居民企業納稅人。據此，該等公司適用於25%的中國所得稅，向該等公司分配的股利可免予代扣代繳所得稅。

龍源加拿大可再生能源有限公司，本集團位於加拿大的一家子公司，適用於26.5%的加拿大企業所得稅。龍源南非可再生能源有限公司，本集團位於南非的一家子公司，適用於27%的南非企業所得稅。龍源烏克蘭尤日內風力發電有限公司，本集團位於烏克蘭的一家子公司，適用於18%的烏克蘭企業所得稅。

## 9 其他綜合收益

	截至6月30日止6個月	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
其後不會重新分類至損益的其他綜合收益：		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資：		
—本期確認的公允價值變動	1,881	15,069
—稅務開支	(470)	(2,965)
稅後淨額	<u>1,411</u>	<u>12,104</u>
其後可能重新分類至損益的其他綜合損失：		
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額：		
—稅後淨額	<u>(15,474)</u>	<u>(6,652)</u>
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額：		
—稅後淨額	<u>(3,857)</u>	<u>(2,025)</u>
其他綜合(損失)/收益	<u><u>(17,920)</u></u>	<u><u>3,427</u></u>

## 10 每股盈利

### (a) 每股基本盈利

截至2024年6月30日止6個月每股基本盈利是以本公司普通股股東應佔利潤人民幣3,985,864,000元(截至2023年6月30日止6個月(經重述)：人民幣5,029,637,000元)以及截至2024年6月30日止6個月內已發行股份的加權平均股數8,360,847,000股(截至2023年6月30日止6個月：8,381,963,000股)計算。

### (b) 每股攤薄盈利

本公司在列示期內均沒有潛在攤薄股份，因此每股基本及攤薄盈利沒有差異。

## 11 應收賬款和應收票據

	2024年 6月30日 人民幣千元	2023年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
應收第三方款項	41,200,596	35,820,648
應收同系子公司款項	108,944	235,328
應收聯營公司款項	8,051	34,036
	<u>41,317,591</u>	<u>36,090,012</u>
減：呆賬準備	<u>(336,340)</u>	<u>(357,690)</u>
	<u><u>40,981,251</u></u>	<u><u>35,732,322</u></u>
分析如下：		
應收賬款	40,961,455	35,628,795
應收票據	19,796	103,527
	<u><u>40,981,251</u></u>	<u><u>35,732,322</u></u>

於2024年6月30日，本集團向其若干供應商背書中國內地各銀行接納的應收票據，以清償應付該等供應商的應付賬款，總賬面金額為人民幣18,993,000元(2023年12月31日：人民幣34,096,000元)，並對獲中國內地銀行接納的若干應收票據進行貼現，總賬面金額為人民幣194,381,000元(2023年12月31日：人民幣730,000,000元)（「已終止確認票據」）。董事認為，在不存在接納銀行違約的情況下，已終止確認票據持有人向本集團提出索賠的風險微乎其微。本集團已轉移有關終止確認票據的絕大部分風險及回報。因此，其已終止確認票據及相關應付賬款的全部賬面金額。

本集團的應收賬款和應收票據按發票日期及扣除呆賬準備後淨額呈列的賬齡分析如下：

	<b>2024年</b>	2023年
	<b>6月30日</b>	12月31日
		(經重述)
	<b>人民幣千元</b>	人民幣千元
1年以內或未明確發票日期	<b>40,967,972</b>	35,698,101
1至2年	<b>1,192</b>	13,571
2至3年	<b>4,264</b>	12,028
3年以上	<b>7,823</b>	8,622
	<b>40,981,251</b>	35,732,322

本集團的應收賬款和應收票據主要是應收當地電網公司有關風電、火電和光伏電力的售電款，以及可再生能源的電價附加。除了電價附加外的售電款一般在賬單日期起計15至30天內到期。電價附加須視乎有關政府機關向當地電網公司作出資金分配而收取，因此結算時間相對較長。

根據財政部、國家發改委及國家能源局於2020年1月聯合頒佈的財建[2020]4號文件《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》及財建[2020]5號文件《可再生能源電價附加資金管理辦法》，關於可再生能源電價附加的一套新的標準化結算程序於2020年1月起開始生效，文件規定在向當地電網公司分配資金之前，需要對項目逐個進行審批。同時財政部於2012年3月頒佈的財建[2012]102號文件《可再生能源電價附加輔助資金管理暫行辦法》廢止。



截至2024年6月30日，本集團大部分相關項目已獲得可再生能源附加補助資金審批，部分項目正在申請審批中，董事認為將在適當時候獲得批准。可再生能源附加補助資金按照現行政府政策和財政部的普遍支付趨勢進行結算，當前沒有結算的截止日期。董事認為應收可再生能源附加補助資金的違約概率是很低的，因該可再生能源附加補助資金由中國政府提供資金，並根據過往歷史付款記錄、新能源行業一般商業條款調整、報表日現有及預期市場狀況評估做出此判斷。據此，董事認為該電力銷售產生之應收貿易賬款信用風險是有限的。

本集團應用簡化方法對《國際財務報告準則》第9號規定的預期信用損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用期限內預期信用損失準備。為計量除電價補助以外的應收賬款的預期信用損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。

## 12 應付賬款和應付票據

	2024年 6月30日	2023年 12月31日 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
應付票據	3,292,544	6,175,103
應付賬款	2,841,844	934,732
應付聯營公司款項	52,962	18,765
應付同系子公司款項	208,385	121,623
	<u>6,395,735</u>	<u>7,250,223</u>

按發票日期呈列的應付賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	2024年 6月30日	2023年 12月31日 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
1年以內	6,304,600	7,221,790
1至2年	64,027	11,680
2至3年	11,372	9,261
3年以上	15,736	7,492
	<u>6,395,735</u>	<u>7,250,223</u>

### 13 股息

#### (i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至2024年6月30日止6個月派付中期股息的建議(截至2023年6月30日止6個月：人民幣0元)。

#### (ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核准的應付股東的股息

	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
於本期間核准的截至2023年12月31日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.2225元(2022年：每股人民幣0.1171元)	<u>1,860,113</u>	<u>981,528</u>

截至2023年12月31日止財政年度的股息已於2024年8月6日全額支付。

## 管理層討論與分析

(如無特別說明，如下信息基於按照國際財務報告準則編製的財務信息披露)

### 一. 行業回顧

#### (一) 經營環境

2024年上半年，我國經濟運行總體平穩，穩中有進，生產穩定增長，需求持續恢復，就業物價總體穩定，居民收入繼續增加，新動能加快成長，高質量發展取得新進展。上半年國內生產總值(GDP)同比增長5.0%。同時也要看到，當前外部環境錯綜複雜，國內有效需求依然不足，經濟回升向好基礎仍需鞏固。

2024年上半年，我國能源消費持續增長，供應能力穩步提升，能源供需平衡。根據國家能源局及中國電力企業聯合會統計數據，2024年上半年，全國全社會用電量46,575億千瓦時，同比增長8.1%；全國規模以上電廠發電量為44,354億千瓦時，同比增長5.2%。

2024年1-6月，全國發電設備累計平均利用小時為1,666小時，比上年同期降低71小時。其中，併網風電1,134小時，比上年同期降低103小時；太陽能發電626小時，比上年同期降低32小時。

截至2024年6月30日，全國發電裝機容量30.7億千瓦，同比增長14.1%。其中，風電4.7億千瓦，同比增長19.9%；太陽能發電7.1億千瓦，同比增長51.6%；水電4.3億千瓦，同比增長2.2%。

## (二) 政策環境

### 1. 建立健全監管規則，助力清潔能源項目有續合規發展

2024年1月，國家能源局印發《2024年能源監管工作要點》，強調綠色發展，並著力強化清潔能源的發展監管。在推動新能源參與市場交易方面，將建立健全綠色電力交易機制，以逐步擴大綠電交易規模，並解決企業購買綠電需求量大、綠電跨省跨區交易難等問題。在加強電網公平開放監管方面，將監管電網企業公平無歧視地向新能源項目提供接網服務。還將探索穿透式監管方式，深入監管新能源接網困難、儲能調用不合理等問題。

2024年2月，國家發改委印發《全額保障性收購可再生能源電量監管辦法》，並於4月1日開始實施。該辦法注重以市場化方式實現資源優化配置；在收購主體上，電網全部兜底向多市場成員協同消納轉變；在電價機制上，實行部分政府定價與市場定價相結合模式；在監管重點上，強調可再生能源併網、調度、交易的優先權。

## 2. 不斷完善扶持政策，加速推進全社會綠色低碳轉型

2024年3月，國家能源局印發《2024年能源工作指導意見》，提出深入落實雙碳目標任務，大力推進非化石能源高質量發展，鞏固擴大風電光伏良好發展態勢，持續完善綠色低碳轉型政策體系，加快培育能源新業態新模式，持續推動重點領域清潔能源替代，並對2024年氫能產業、特高壓工程、煤炭、天然氣、風電光伏基地建設、水電核電開發建設等做出指引。

2024年3月，國家發改委、國家能源局、農業農村部聯合印發《關於組織開展「千鄉萬村馭風行動」的通知》，指出在農村地區充分利用風能資源和零散閒置非耕地，組織開展「千鄉萬村馭風行動」。一是開闢風電發展新的增長極，隨著低風速發電技術逐步成熟，中東南部地區就地就近開發風電日益具備可行性和經濟性。二是推動農村能源革命，實施「千鄉萬村馭風行動」，與分佈式光伏、生物質發電互補，助力碳達峰碳中和。三是助力鄉村振興，支持「村企合作」開發風電項目，共享收益，提供就業，助農增收，賦能鄉村振興。

### 3. 持續優化價格機制，保障新能源電量高效消納

2024年2月，國家發改委、國家能源局印發《關於建立健全電力輔助服務市場價格機制的通知》，要求各地在確定調峰輔助服務價格機制時，要按照新能源項目消納成本不高於發電價值的原則合理確定。該通知的出台將有效避免目前部分地區以高於新能源項目收益水平的代價消納新能源電量，有利於減輕新能源運營商的輔助服務費用負擔，在合理消納新能源電量的同時滿足項目經濟性要求。

2024年5月，國家能源局印發《關於做好新能源消納工作保障新能源高質量發展的通知》，提出電網企業要進一步提升跨省跨區輸電通道輸送新能源比例，公平調用各類調節資源，構建智慧化調度系統。強調充分發揮電力市場機製作用，加快電力現貨市場建設，進一步推動新能源參與電力市場。打破省間壁壘，不得限制跨省新能源交易。探索分佈式新能源通過聚合代理等方式有序公平參與市場交易。提出科學確定各地新能源利用率目標。

## 二. 業務回顧

2024年上半年，本集團深入學習貫徹黨的二十大精神和二十屆二中全會精神，全面落實「一個目標、三個作用、六個擔當」發展戰略，圍繞新能源多元化、快速化、規模化、效益化、科學化發展，持續推進「本質安全、規模翻番、數字轉型、創新引領、健康進取」的新龍源建設，堅持規模發展和創新創變，為完成全年目標任務奠定了堅實基礎。

2024年上半年，本集團新增投產項目47個、控股裝機容量2,286.73兆瓦，其中風電項目7個、控股裝機容量595.00兆瓦，光伏項目40個、控股裝機容量1,691.73兆瓦(含收購項目7個、控股裝機容量495.40兆瓦)。2024年上半年，本集團累計完成發電量40,081,845兆瓦時，同比增長0.84%，其中風電發電量31,584,604兆瓦時，同比下降4.60%；火電發電量4,907,935兆瓦時，同比下降2.39%；光伏等其他可再生能源發電量3,589,306兆瓦時，同比增長122.87%。

## (一) 夯實安全基礎，安全環保態勢持續穩固

2024年上半年，本集團始終以習近平總書記關於安全生產的重要論述和指示批示精神，認真統籌安全生產與各方關係，堅持高質量發展和高水平安全良性互動。細化分解「一號文件」，編製實施安全生產治本攻堅三年行動「1+3」工作方案，加強安全文明生產治理。標準化建設大力推進，創新實施安全積分管理，開展常態化檢查考核評比，以「過程管控」實效倒逼管理提升。大力推行「上標準崗、干標準活」，形成280萬張標準化「票卡包」，作業風險可控在控。「三現」管理不斷強化，保持視頻設備平均在線率98%以上，通過近7.4萬路視頻實現全部工程、生產作業現場安全監管無盲區。

2024年上半年，本集團累計完成發電量40,081,845兆瓦時，同比增長0.84%，其中風電發電量31,584,604兆瓦時，同比下降4.60%；光伏發電量3,586,400兆瓦時，同比上升122.76%。2024年上半年，風電平均利用小時數為1,170小時，較2023年同期下降101小時，發電量及利用小時降低主要原因為風資源水平下降，2024年上半年平均風速較2023年同期下降0.25米/秒。



本集團所屬風電場2024年上半年及2023年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	2024年上半年 (兆瓦時)	2023年上半年 (兆瓦時)	變化率
黑龍江	1,545,562	1,721,283	-10.21%
吉林	1,171,853	1,112,142	5.37%
遼寧	1,922,360	2,053,826	-6.40%
內蒙古	3,559,924	3,936,034	-9.56%
江蘇陸上	1,219,418	1,321,753	-7.74%
江蘇海上	3,000,991	2,895,528	3.64%
浙江	173,817	182,346	-4.68%
福建	1,524,634	1,555,877	-2.01%
海南	53,303	58,475	-8.84%
甘肅	1,575,146	1,747,601	-9.87%
新疆	1,866,321	2,105,107	-11.34%
河北	1,966,454	2,310,376	-14.89%
雲南	2,056,269	1,945,575	5.69%
安徽	854,152	969,878	-11.93%
山東	841,109	876,248	-4.01%
天津	578,123	581,304	-0.55%
山西	1,337,512	1,466,928	-8.82%
寧夏	843,736	816,879	3.29%
貴州	1,003,495	856,051	17.22%
陝西	889,190	944,223	-5.83%
西藏	9,222	8,570	7.60%
重慶	281,677	333,171	-15.46%
上海	57,904	61,717	-6.18%
廣東	181,120	166,065	9.07%
湖南	317,828	391,753	-18.87%
廣西	1,414,181	1,238,195	14.21%
江西	246,861	249,942	-1.23%
湖北	92,780	123,045	-24.60%
青海	139,231	162,398	-14.27%
河南	272,769	311,937	-12.56%
加拿大	134,776	132,056	2.06%
南非	345,626	377,492	-8.44%
烏克蘭	107,261	94,646	13.33%
合計	<b>31,584,604</b>	<b>33,108,421</b>	<b>-4.60%</b>

本集團所屬風電場2024年上半年及2023年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	2024年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	2024年 上半年風電 平均容量系數	2023年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	2023年 上半年風電 平均容量系數	風電平均 利用小時 變化率
黑龍江	1,037	24%	1,269	29%	-18.28%
吉林	1,261	29%	1,290	30%	-2.25%
遼寧	1,319	30%	1,425	33%	-7.44%
內蒙古	1,171	27%	1,292	30%	-9.37%
江蘇陸上	913	21%	987	23%	-7.50%
江蘇海上	1,371	31%	1,320	30%	3.86%
浙江	759	17%	795	18%	-4.53%
福建	1,404	32%	1,432	33%	-1.96%
海南	538	12%	591	14%	-8.97%
甘肅	882	20%	1,039	24%	-15.11%
新疆	1,196	27%	1,288	30%	-7.14%
河北	1,109	25%	1,303	30%	-14.89%
雲南	1,575	36%	1,778	41%	-11.42%
安徽	1,024	23%	1,186	27%	-13.66%
山東	1,348	31%	1,364	31%	-1.17%
天津	1,127	26%	1,192	27%	-5.45%
山西	991	23%	1,192	27%	-16.86%
寧夏	922	21%	1,090	25%	-15.41%
貴州	1,137	26%	1,156	27%	-1.64%
陝西	1,066	24%	1,051	24%	1.43%
西藏	1,230	28%	1,143	26%	7.61%
重慶	973	22%	1,149	26%	-15.32%

地區	2024年	2024年	2023年	2023年	風電平均 利用小時 變化率
	上半年風電 平均利用小時 (小時)	上半年風電 平均容量系數	上半年風電 平均利用小時 (小時)	上半年風電 平均容量系數	
上海	1,219	28%	1,299	30%	-6.16%
廣東	1,448	33%	1,317	30%	9.95%
湖南	1,031	24%	1,207	28%	-14.58%
廣西	1,578	36%	1,436	33%	9.89%
江西	1,257	29%	1,273	29%	-1.26%
湖北	985	23%	1,306	30%	-24.58%
青海	928	21%	1,083	25%	-14.31%
河南	1,220	28%	1,475	34%	-17.29%
加拿大	1,360	31%	1,333	31%	2.03%
南非	1,414	32%	1,544	36%	-8.42%
烏克蘭	1,402	32%	1,237	28%	13.34%
合計	<u>1,170</u>	<u>27%</u>	<u>1,271</u>	<u>29%</u>	<u>-7.95%</u>

報告期內，本集團火電控股發電量為4,907,935兆瓦時，較2023年同期下降2.39%。2024年上半年，火電機組平均利用小時數為2,618小時，較2023年同期下降64小時，發電量及利用小時數同比降低主要原因為江蘇地區新能源裝機容量快速增長，擠佔火電發電空間及配送通道。

## (二) 搶抓戰略機遇，綠色低碳發展持續加力

2024年上半年，本集團保持規模快速發展與質量並重，響應國家重大發展戰略，以大項目帶動大發展、大突破、大創新，全力推動「沙戈荒」風光大基地項目，推進海上風電項目，打造具備龍源特色的國家標誌性新能源基地。積極推動根據地建設，優先爭取中東南部消納有保障區域的競配指標。系統推進項目併購，重點尋求手續全、質量高、規模大、業主資信好的項目。精準科學合理實施「以大代小」項目，有序推進「沐光馭風」行動，結合鄉村振興，爭取項目連片開發。因地制宜推進共享儲能項目，適時佈局開發源網荷儲項目、氫氨醇項目、集中式與分佈式儲能項目，穩妥推進分佈式項目。

2024年上半年，本集團新簽訂開發協議7.59吉瓦，其中風電3.955吉瓦、光伏3.635吉瓦，均位於資源較好地區。2024年上半年取得開發指標6.09吉瓦，較上年同期增加51.87%，包括風電2.81吉瓦、光伏3.28吉瓦。

### (三) 打造優質工程，項目建設保質保速

2024年上半年，本集團通過強化項目建設條件落實、工程關口前移、項目管理前置等措施，加快推進工程建設進度。採取「日跟蹤、周糾偏、月通報」機制，通過日報和現場督導及時掌握工程進展情況，進度偏差大的項目採取督辦函和「一對一」協調製度，協同解決工程難點。通過狠抓設計源頭，加強設備監造、質量驗收、施工工藝標準管控，強化質量檢查整改，關注隱蔽工程驗收留痕，全面打造高質量優質工程。以工程現場可視化和安全積分管理辦法為抓手，落實《安全文明施工標準化手冊》和《工程安全管理標準化清單》，主抓各方、各級人員安全履職情況，提升本質安全管理水平。全面強化三同時管理，年度開工投產項目主體工程施工均涵蓋水土保持工程，全面建設綠色工程。

2024年上半年，本集團新增投產項目47個、控股裝機容量2,286.73兆瓦，其中風電項目7個、控股裝機容量595.00兆瓦，光伏項目40個、控股裝機容量1,691.73兆瓦(含收購項目7個、控股裝機容量495.40兆瓦)。截至2024年6月30日，本集團控股裝機容量為37,880.40兆瓦，其中風電控股裝機容量28,349.39兆瓦，光伏等其他可再生能源控股裝機容量7,656.01兆瓦，火電控股裝機容量1,875.00兆瓦。

本集團所屬風電場於2024年6月30日及2023年6月30日控股裝機容量按地域分別為：

地區	2024年6月30日 (兆瓦)	2023年6月30日 (兆瓦)	變化率
黑龍江	1,495.70	1,345.70	11.15%
吉林	943.90	893.90	5.59%
遼寧	1,489.70	1,441.70	3.33%
內蒙古	3,034.30	3,034.30	0.00%
江蘇陸上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江蘇海上	2,191.60	2,191.60	0.00%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,053.10	1,049.10	0.38%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肅	2,370.80	1,690.80	40.22%
新疆	1,810.30	1,640.30	10.36%
河北	1,770.10	1,770.10	0.00%
雲南	1,429.10	1,078.70	32.48%
安徽	834.10	827.85	0.75%
山東	646.90	646.90	0.00%
天津	538.00	538.00	0.00%
山西	1,339.75	1,239.75	8.07%
寧夏	974.70	774.70	25.82%
貴州	1,017.80	800.10	27.21%
陝西	833.85	833.85	0.00%
西藏	7.50	7.50	0.00%
重慶	289.50	289.50	0.00%
上海	47.50	47.50	0.00%
廣東	125.74	125.74	0.00%
湖南	308.35	308.35	0.00%
廣西	1,034.85	991.35	4.39%
江西	208.90	196.40	6.36%
湖北	94.20	94.20	0.00%
青海	150.00	150.00	0.00%
河南	223.65	223.65	0.00%
加拿大	99.10	99.10	0.00%
南非	244.50	244.50	0.00%
烏克蘭	76.50	76.50	0.00%
合計	<b>28,349.39</b>	<b>26,317.04</b>	<b>7.72%</b>

#### (四) 深化市場營銷管理，積極應對市場挑戰

不斷加強市場研判能力，深入開展市場政策研究，聚焦政策變化導向，分析研判市場交易機制變化對電價的影響，及時開展電價走勢分析，紮實提升電力供需研判、發電形勢預測和交易決策能力。

提升交易創效水平，強化電價對標，開展售電電價和交易電價區域內橫向對標，深化對標結果應用，找到短板，制定專項整改措施，建立長效機制，對長期落後單位開展跟蹤督導。深挖度電價值，統籌用好政策規則，科學制定報價方案，匹配季節性、時段性發電特徵，精細化開展分時段交易。強化內外部協同，積極開展跨省跨區、發電權置換等高價交易，實現綜合電價最優。

持續發力綠色創收增效，擴大綠電綠證交易規模，探索潛在綠電綠證市場機會，按期完成項目建檔立卡工作，確保項目綠證按期核發。緊盯平價項目投產進度，力爭第一時間納入「白名單」，確保項目具備綠電交易資格。

紮實開展限電管理，緊抓限電目標分解落實，將全年限電目標按月分解到風電場、光伏電站，進一步提升限電管理精細度。對電源裝機、電網運行方式、網架結構、負荷消納及重大政策變化等信息跟蹤分析，及時預判區域限電風險和變化趨勢。堅持限電情況跟蹤分析，對限電反彈或保持高位的單位進行督導，著重分析限電原因及同比變化原因，制定針對性的工作措施。

2024年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣423元／兆瓦時(不含增值稅)，較2023年同期平均上網電價人民幣457元／兆瓦時(不含增值稅)減少人民幣34元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣441元／兆瓦時(不含增值稅)，較2023年同期風電平均上網電價人民幣469元／兆瓦時(不含增值稅)減少人民幣28元／兆瓦時。主要是由於風電市場交易規模擴大，平價項目增加以及結構性因素導致。

光伏平均上網電價人民幣283元／兆瓦時(不含增值稅)，較2023年同期光伏平均上網電價人民幣314元／兆瓦時(不含增值稅)下降人民幣31元／兆瓦時，主要是由於新投產的光伏發電項目均為平價項目，拉低了光伏發電業務整體平均電價。火電平均上網電價人民幣415元／兆瓦時(不含增值稅)，與2023年同期火電平均上網電價人民幣415元／兆瓦時(不含增值稅)持平。



## (五) 聚力科技創新，發展動能持續增強

2024年上半年，本集團積極履行央企「三個作用」，強化科技創新主體地位，充分發揮「1+1+4+N」組織體系保障作用，加快創新成果轉化。科技創新亮點紛呈，全球首座風漁融合浮式平台—「國能共享號」投產，在浮式海上風電領域開創「水下養魚、水上發電」的海洋經濟開發應用新場景，推動形成「綠色能源+藍色糧倉」的新模式；開展構網型儲能研究，探索解決「沙戈荒」新能源基地接網問題，力爭實現「沙戈荒」新能源基地從「綠色電力供應主體」向「電網主動支撐主體」的轉型升級；建成風電場站退役機組設備物資化調劑示範工程，成功開發廢風電潤滑油再生技術。

2024年上半年，本集團4個項目成果達國際領先水平，2項國家標準、11項能源行業標準頒佈執行，1項國家標準立項。

## **(六) 優化融資結構，壓降資金成本提質增效**

2024年上半年，本集團密切關注政策導向，用足用好綠色金融政策，不斷優化融資結構，主動開展存量貸款置換，壓降存量貸款資金成本。擁有發行非金融企業債務融資工具資質以及深圳證券交易所人民幣100億元公司債發行資質，有效助力公司開展雙市場融資，確保公司多渠道融資通暢。堅持開展剛性管理資金計劃，利用資金歸集、統一調配、股東借款等措施，加大資金使用頻率，實現資金的時間價值最大化。

2024年上半年，本集團成功發行12期超短期融資券，緊抓政策機遇獲取綠色貸款超人民幣80億元，資金成本保持行業優勢。

## **(七) 拓展國際合作區域，海外開發疾行慎進**

2024年上半年，本集團始終堅定不移開發海外新能源市場，以「四個革命、一個合作」能源安全新戰略為指引，落實共建「一帶一路」倡議，踐行國際綠色能源合作，統籌發展和安全，高效開展海外新能源開發工作。面對複雜多變的國際局勢，本集團加強「一帶一路」和金磚國家國別研究，滾動更新海外開發規劃，從源頭把控境外投資風險。憑借多年新能源行業經驗、技術實力和融資能力，積極準備參與南非礦業直供電和第七輪可再生能源投標，統籌推進文萊漁光互補和印尼集中式等合計超2吉瓦境外重點項目前期工作。擴大項目儲備，參與阿曼百萬千瓦級風電項目資格預審，立足綠地開發兼顧與當地開發商合作，新增南非、東南亞、中東、中亞及中東歐等區域儲備項目超4吉瓦，努力實現海外業務滾動發展和新區域突破。

2024年上半年，本集團積極應對複雜多變國際局勢，強化境外資產管理，各在運項目運營情況良好。截至2024年6月30日，本集團所屬加拿大德芙林風電項目完成發電量134,776兆瓦時，利用小時數達到1,360小時，累計實現安全生產3,499天；南非德阿風電項目完成發電量345,626兆瓦時，利用小時數達到1,414小時，累計實現安全生產2,434天；烏克蘭尤日內風電項目累計發電量107,261兆瓦時，利用小時數達到1,402小時，累計實現安全生產1,053天。

#### **(八) 加強碳資產管理，持續發力創收增效**

2024年上半年，本集團積極參與全國溫室氣體自願減排市場建設，在全國溫室氣體自願減排交易市場啟動首日交易中，取得可再生能源項目首單。為新納入試點碳市場的履約企業開展碳交易知識培訓，測算配額盈缺，為完成年度交易履約做好準備。有序開展國際自願減排項目開發和交易，在香港國際碳市場和美國CBL市場完成首筆VCS減排量掛單交易，在國際自願減排量交易拓展上取得新突破。推進綠證申領和交易工作，上半年申領綠證423萬張，高效開展多筆綠證交易，著力提升環境權益價值。

### 三. 核心競爭力分析

#### (一) 協同發展增進合力

本集團探索多元耦合發展，通過與外部企業充分合作，實現產業協同發展，延伸資源開發價值鏈條，實現資源獲取、開發與利用協調發展。借助國家能源集團一體化優勢，爭取基地項目開發主導權，主動培育、謀劃、創造大基地、海上、海外大型整裝項目。通過構建業內領先的場站設計、功率預測、數據分析、建模仿真、前期諮詢等十一大技術服務體系，在資源評估、設備選型、微觀選址等方面具備豐富的經驗和核心技術。通過農光互補、生態治理等「新能源+」模式，引入產業集群，第一批大基地的甘肅敦煌70萬千瓦「光熱+」項目所包括的12萬千瓦光伏項目和48萬千瓦風電項目已全容量投產發電，配合規模化開發新能源項目，從而全面提升資源獲取能力，保持資源獲取能力行業領先優勢。

#### (二) 數智轉型推動升級

本集團積極落實「三緊」「三非」要求，發揮本集團應用場景、組織平台和集成創新優勢，以科技創新支撐產業轉型升級和大項目建設。2024年上半年，本集團成功入選國有企業數字化轉型試點企業；投建營項目首次基於雙雲融合技術架構，實現93個異構算法的雲邊協同應用，提供214類API數據服務、62類個性化數據服務，27類業務上雲；編製《風電產業鏈技術分析及建議》報告，梳理分析風電機組基礎材料、風電場基礎軟件、深遠海風電開發等11個方向的短板弱項，謀劃突破國外「卡脖子」技術的攻關任務3項，為風電行業技術創新引領方向。

### (三) 爭量保價優化營銷

本集團堅持「以價優先、量價兼顧、風險防控」的目標原則，積極探索簽訂多年度中長期協議，避免價格波動風險。月度交易靈活補充，逐月滾動測算交易空間，適時開展合同電量轉讓，減少偏差考核費用，爭取最大收益。持續擴大綠電交易，創新方法推進大客戶營銷工作，加強與各交易中心的溝通，及時掌握綠電交易信息，緊抓省內和跨省交易機會，努力提升交易邊際收益。聚焦綠電市場與碳市場銜接，做好「外部綠電」與「內部綠證」、項目綠色權益與碳減排權益的協調，切實提高本集團收益。

### (四) 價值創造提升效能

本集團動態開展貨幣餘額管控，依託公司資金池體系，靈活運用法人賬戶透支等短期流動性金融工具，提高資金使用效率，實現低貨幣餘額運營。推進「減稅降費」勞動競賽，挖掘減稅降費空間，開展專用設備抵免專項工作，完成2020–2023年設備採購情況梳理，保障匯算清繳抵免申報順利。改進項目融資管理模式，與意向銀行建立合作機制，簽訂長期戰略合作協議，把握當前市場利率機會窗口，開展項目融資實施統談分簽。提高供應鏈金融業務量，拓寬合作金融機構範圍，持續增加授信規模，大額支付統籌安排。推動資金成本穩步下移，統籌開展債務置換。

## (五) 共享發展塑造優勢

本集團深入貫徹「共建、共享、共治」理念，積極推進落實各發電子企業成立運營分公司，按照「區域維保、集中監控、數字賦能、專業高效」的工作要求開展工作，實現了區域維保全覆蓋，充分發揮分工優勢，讓「專業人干專業事」，整合管理、技術、人力、物力資源，工作效率、運維質量、人員技能水平、員工幸福指數明顯提升。全面深化區域對標，緊盯發電量、停機時長、長週期運行記錄等關鍵核心數據，主觀努力挖掘設備發電潛能。利用生產數字化平台，深化設備缺陷治理，督促指導相關子企業長停機組恢復進度，提升發電設備可靠性。

## (六) 人才培養激發動能

本集團高度重視人才隊伍培養，樹立實幹實績用人導向，全方位夯實人才支撐，選優建強「三支隊伍」，深化首席師評聘管理，加強專業化人才梯隊建設。做實做強國家能源風電運營技術研發(實驗)中心，組建專兼職研發團隊，為科技人才成長成才提供平台。經理層成員任期制和契約化管理全面推進，修訂工資總額、新能源專項獎勵等管理辦法，推動薪酬分配向一線崗位和做出突出貢獻人才傾斜，進一步強化全員績效考核，激發乾事創業新動能，著力提升企業核心競爭力。

## 四. 經營業績分析

2024年上半年，公司實現淨利潤人民幣46.92億元，比2023年同期的人民幣58.37億元下降19.6%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣40.20億元，比2023年同期的人民幣51.27億元下降21.6%；每股收益人民幣47.67分，比2023年同期的人民幣60.01分減少人民幣12.34分。

### 1. 營業收入

2024年上半年，公司實現營業收入人民幣188.83億元，比2023年同期的人民幣198.60億元下降4.9%。營業收入下降的主要原因為：(1)風電分部2024年上半年的銷售電力及其他收入為人民幣137.81億元，比2023年同期的人民幣152.15億元減少人民幣14.34億元，降幅9.4%，主要是由於隨著風電平均利用小時數下降，風電售電量下降，平均上網電價下降所致；(2)火電分部2024年上半年的售電收入為人民幣18.54億元，比2023年同期的人民幣19.01億元減少人民幣0.47億元，降幅2.5%，與2023年同期相比變動較小；(3)火電分部2024年上半年的煤炭銷售收入為人民幣15.41億元，比2023年同期的人民幣15.07億元增加人民幣0.34億元，增幅2.3%，與2023年同期相比變動較小；(4)光伏分部2024年上半年的銷售收入為人民幣9.45億元，比2023年同期的人民幣4.75億元增加人民幣4.70億元，增幅98.9%，主要是裝機容量增加，發電量增加所致。



各分部的營業收入及佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6個月			
	2024年		2023年 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電銷售電力及 其他	137.81	73.0%	152.15	76.6%
火電銷售電力	18.54	9.8%	19.01	9.6%
火電銷售蒸汽	4.42	2.3%	4.42	2.2%
煤炭銷售	15.41	8.2%	15.07	7.6%
光伏銷售電力	9.45	5.0%	4.74	2.4%
其他可再生能源 銷售電力	0.07	0.0%	0.07	0.0%
其他	3.13	1.7%	3.14	1.6%
合計	<u>188.83</u>	<u>100.0%</u>	<u>198.60</u>	<u>100.0%</u>

## 2. 其他收入淨額

2024年上半年，公司實現其他收入淨額人民幣6.25億元，比2023年上半年的人民幣6.65億元下降6.0%。主要是由於政府補助較2023年同期減少所致。

其他收入淨額分類及佔比，如下表所示：

其他收入淨額	截至6月30日止6個月			
	2024年		2023年 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
政府補助	5.34	85.4%	6.08	91.4%
其他	0.91	14.6%	0.57	8.6%
合計	<u>6.25</u>	<u>100.0%</u>	<u>6.65</u>	<u>100.0%</u>



### 3. 經營開支

2024年上半年，公司經營開支為人民幣123.63億元，比2023年同期的人民幣119.02億元增長3.9%。2024年上半年經營開支較2023年同期增加人民幣4.61億元，主要是由於(1)風電和光伏分部的折舊攤銷受新增項目轉固的影響增加人民幣2.79億元；以及(2)隨著更多項目投產，員工成本增加人民幣1.76億元。

### 4. 折舊和攤銷費用

2024年上半年，公司折舊和攤銷費用為人民幣55.88億元，比2023年同期的人民幣52.91億元增長5.6%。主要是新項目轉固的影響：(1)光伏分部折舊和攤銷費用較2023年同期增長人民幣2.57億元，增長157.7%；以及(2)風電分部折舊和攤銷費用較2023年同期增長人民幣0.22億元，增長0.4%。

### 5. 煤炭消耗成本

2024年上半年，公司煤炭消耗成本為人民幣16.20億元，比2023年同期的人民幣17.27億元下降6.2%。主要是由於：(1)發電量下降導致發電煤耗量下降；以及(2)電煤平均採購單價較2023年同期下降約6.0%。

### 6. 煤炭銷售成本

2024年上半年，公司煤炭銷售成本為人民幣15.10億元，比2023年同期的人民幣14.68億元增長2.9%。主要是由於：(1)煤炭銷售量較2023年同期增加約17.9%；以及(2)市場煤平均採購單價較2023年同期下降約12.7%。

## 7. 員工成本

2024年上半年，公司員工成本為人民幣23.58億元，比2023年同期的人民幣21.82億元增長8.1%。主要是由於：(1)隨著光伏和風電項目裝機容量增長，員工人數增多；以及(2)隨著更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

## 8. 材料成本

2024年上半年，公司材料成本為人民幣0.49億元，比2023年同期的人民幣0.58億元減少15.5%。主要是由於火電分部發電量下降，對外採購發電副產品減少所致。

## 9. 維修保養費用

2024年上半年，公司維修保養費用為人民幣3.68億元，比2023年同期的人民幣3.13億元增長17.6%。主要是由於火電分部2024年上半年維修頻次和規模有所增加。

## 10. 行政費用

2024年上半年，公司行政費用為人民幣3.83億元，比2023年同期的人民幣3.32億元增長15.4%。主要是由於風電和光伏分部本期新增投產項目，導致各項行政費用普遍增加。

## 11. 信用減值(轉回)/損失

2024年上半年，公司信用減值損失轉回為人民幣0.27億元，2023年同期公司信用減值損失計提為人民幣0.06億元。主要是由於龍源烏克蘭尤日內風電有限公司收回歷史期間電費，本期對該部分減值損失予以轉回。

## 12. 其他經營開支

2024年上半年，公司其他經營開支為人民幣5.14億元，比2023年同期的人民幣5.25億元減少2.1%。2024年上半年其他經營開支較2023年同期變動較小。

## 13. 經營利潤

2024年上半年，公司經營利潤為人民幣71.45億元，比2023年同期的人民幣86.23億元下降17.1%。主要是由於風電分部2024年上半年的售電收入較2023年同期下降人民幣14.49億元，同時因新投產項目轉固導致折舊攤銷和員工成本費用化的增加，導致2024年上半年風電分部的經營利潤較2023年同期減少人民幣15.78億元。

## 14. 財務費用淨額

2024年上半年，公司財務費用淨額為人民幣16.20億元，比2023年同期的人民幣15.68億元增長3.3%。

本期財務費用淨額較上年同期增加人民幣0.52億元的主要原因為：

- 1) 2024年上半年平均存款餘額下降，金融資產利息及股息收入減少導致財務費用較2023年同期增加人民幣1.06億元；
- 2) 2024年上半年本集團產生的匯兌損益損失淨額減少導致財務費用較2023年同期減少人民幣0.69億元；
- 3) 利率掉期協議公允價值變動收益減少導致財務費用較2023年同期增加人民幣0.15億元；
- 4) 2024年上半年確認持有交易證券未實現收益減少導致財務費用較2023年同期增加人民幣0.14億元；

- 5) 本集團因資金成本下降及帶息負債規模增加綜合影響利息支出減少導致財務費用較2023年同期減少人民幣0.12億元；
- 6) 2024上半年本集團由於應收賬款資產證券化業務規模下降，相關手續費減少導致財務費用較2023年同期減少人民幣0.09億元；
- 7) 2024年上半年其他手續費較2023年同期增加人民幣0.07億元。

## 15. 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

2024年上半年，公司應佔聯營公司和合營企業的收益為人民幣1.56億元，比2023年同期應佔聯營公司和合營企業的虧損的人民幣0.53億元增長394.3%。主要是由於合營公司江蘇南通發電有限公司、易門龍源上氣新能源有限公司，以及聯營公司國能融資租賃有限公司的2024年上半年對比2023年同期淨利潤增加所致。

## 16. 所得稅

2024年上半年，公司所得稅費用為人民幣9.89億元，比2023年同期的人民幣11.64億元下降15.0%。主要是因為本期淨利潤較上期下降約19.6%。

## 17. 淨利潤

2024年上半年，公司淨利潤為人民幣46.92億元，比2023年同期的人民幣58.37億元下降19.6%。主要是由於風電分部淨利潤減少所致。

## 18. 歸屬本公司權益持有人淨利潤

2024年上半年，歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣40.20億元，比2023年同期的人民幣51.27元下降21.6%。主要是由於風電分部淨利潤減少所致。

## 19. 分部經營業績

### 風電分部

#### 營業收入

2024年上半年，公司風電分部營業收入為人民幣137.81億元，比2023年同期的人民幣152.15億元下降9.4%。主要是由於2024年上半年風電設備平均利用小時數降低，風電售電量減少，同時風電平均上網單價降低，風電分部的售電收入減少所致。

風電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6个月			
	2024年		2023年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	137.60	99.8%	152.09	100.0%
其他	0.21	0.2%	0.06	0.0%
合計	<u>137.81</u>	<u>100.0%</u>	<u>152.15</u>	<u>100.0%</u>

#### 經營利潤

2024年上半年，公司風電分部經營利潤為人民幣67.59億元，比2023年同期的人民幣83.37億元下降18.9%。主要是由於風電分部的售電等營業收入下降，且折舊攤銷等經營開支增加所致。

## 火電分部

### 營業收入

2024年上半年，公司火電分部營業收入為人民幣40.50億元，比2023年同期的人民幣41.03億元下降1.3%。主要是由於售電量下降的影響，2024年上半年火電分部售電收入較2023年同期下降所致。

火電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6个月			
	2024年		2023年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	18.54	45.8%	19.01	46.3%
銷售蒸汽收入	4.42	10.9%	4.42	10.8%
煤炭銷售收入	15.41	38.0%	15.07	36.7%
其他	2.13	5.3%	2.53	6.2%
合計	<u>40.50</u>	<u>100.0%</u>	<u>41.03</u>	<u>100.0%</u>

### 經營利潤

2024年上半年，公司火電分部經營利潤為人民幣1.79億元，比2023年同期的人民幣2.08億元減少13.9%。主要是由於火電分部本期售電收入減少但人工、折舊等固定成本未發生重大變動所致。

火電分部經營利潤及各項佔比，如下表所示：

經營利潤	截至6月30日止6个月			
	2024年		2023年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電、售熱及其他	1.47	82.1%	1.69	81.2%
煤炭銷售業務	0.32	17.9%	0.39	18.8%
合計	<u>1.79</u>	<u>100.0%</u>	<u>2.08</u>	<u>100.0%</u>

### 光伏分部

#### 營業收入

2024年上半年，公司光伏分部營業收入為人民幣9.45億元，比2023年同期的人民幣4.75億元增長98.9%。主要是裝機容量增加，發電量增加所致。

光伏分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6个月			
	2024年		2023年 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	9.45	100.0%	4.74	100.0%
其他	-	-	0.01	0.0%
合計	<u>9.45</u>	<u>100.0%</u>	<u>4.75</u>	<u>100.0%</u>

## 經營利潤

2024年上半年，公司光伏分部經營利潤為人民幣3.39億元，比2023年同期的人民幣2.39億元增長41.8%。主要受光伏分部因裝機容量增加，發電量增加導致光伏售電收入大幅上漲。

## 其他分部

### 營業收入

2024年上半年，公司其他分部營業收入為人民幣4.82億元，比2023年同期的人民幣2.59億元增長86.1%。主要是由於儲能設備租賃收入、維修收入以及商品物資銷售收入增加所致。

其他分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6个月			
	2024年		2023年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	0.07	1.5%	0.07	2.7%
諮詢設計收入	2.27	47.1%	2.28	88.0%
儲能設備租賃收入	0.61	12.6%	0.02	0.8%
維修收入	0.63	13.1%	-	-
商品物資銷售收入	0.51	10.6%	-	-
其他	0.73	15.1%	0.22	8.5%
合計	<u>4.82</u>	<u>100.0%</u>	<u>2.59</u>	<u>100.0%</u>



## 經營利潤

2024年上半年，公司其他分部經營利潤為人民幣1.01億元，比2023年同期的經營利潤增加人民幣0.93億元。主要是由於本期儲能設備租賃收入、維修收入以及商品物資銷售收入增加所致。

## 20. 資產、負債狀況

截至2024年6月30日，公司資產總額為人民幣2,426.29億元，比2023年12月31日的資產總額人民幣2,306.44億元增加人民幣119.85億元。主要是由於：(1)應收賬款及應收票據等流動資產增加人民幣40.36億元；以及(2)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣79.49億元。

截至2024年6月30日，公司負債總額為人民幣1,580.33億元，比2023年12月31日的負債總額人民幣1,484.22億元增加人民幣96.11億元。主要是由於：(1)短期借款等負債增加人民幣87.54億元；以及(2)長期借款等非流動負債增加人民幣8.57億元。

截至2024年6月30日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣726.58億元，比2023年12月31日的人民幣707.76億元增加人民幣18.82億元。主要由於2024年上半年正常盈餘所得增加。

資產、負債及權益詳情如下表所示：

資產	2024年	2023年
	6月30日	12月31日 (經重述)
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
物業、廠房及設備	1,700.51	1,626.48
使用權資產	57.36	57.66
無形資產及商譽	51.20	53.38
其他非流動資產	126.30	118.36
流動資產	490.92	450.56
合計	<u>2,426.29</u>	<u>2,306.44</u>

負債	2024年	2023年
	6月30日	12月31日 (經重述)
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
長期借款	741.37	733.09
遞延收入和遞延稅項負債	10.55	11.05
租賃負債和其他非流動負債	28.30	27.51
流動負債	<u>800.11</u>	<u>712.57</u>
合計	<u><u>1,580.33</u></u>	<u><u>1,484.22</u></u>
權益	2024年	2023年
	6月30日	12月31日 (經重述)
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
本公司權益持有人應佔權益	726.58	707.76
非控股權益持有人	<u>119.38</u>	<u>114.46</u>
合計	<u><u>845.96</u></u>	<u><u>822.22</u></u>

## 21. 資金流動性

截至2024年6月30日，公司流動資產為人民幣490.92億元，比2023年12月31日的流動資產人民幣450.56億元增加人民幣40.36億元。主要是由於應收賬款及應收票據增加所致。

流動資產各項及佔比，如下表所示：

流動資產	2024年6月30日		2023年12月31日 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應收賬款和應收				
票據	409.81	83.5%	357.32	79.3%
預付款和其他流動資產	32.79	6.7%	31.26	6.9%
銀行存款及現金及受限制存				
款	33.46	6.8%	49.09	10.9%
其他	14.86	3.0%	12.89	2.9%
合計	<u>490.92</u>	<u>100.0%</u>	<u>450.56</u>	<u>100.0%</u>

截至2024年6月30日，公司流動負債為人民幣800.11億元，比2023年12月31日的流動負債人民幣712.57億元增加人民幣87.54億元。主要是由於短期借款及應付股利增加所致。

流動負債各項及佔比，如下表所示：

流動負債	2024年6月30日		2023年12月31日 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
借款	561.04	70.1%	494.99	69.5%
應付賬款和應付				
票據	63.96	8.0%	72.50	10.2%
應付稅項	4.49	0.6%	4.58	0.6%
租賃負債及其他				
流動負債	170.62	21.3%	140.50	19.7%
合計	<u>800.11</u>	<u>100.0%</u>	<u>712.57</u>	<u>100.0%</u>

截至2024年6月30日，公司淨流動負債為人民幣309.19億元，比2023年12月31日的淨流動負債人民幣262.01億元增加人民幣47.18億元；截至2024年6月30日流動比率為0.61，比2023年12月31日的流動比率0.63下降0.02。流動比率下降的主要原因是短期借款、其他流動負債等流動負債的增加幅度大於應收賬款及應收票據等流動資產的增加幅度。受限制存款為人民幣3.18億元，主要為償還銀行貸款所用的貨幣資金及土地復墾保證金。

## 22. 借款和應付票據

截至2024年6月30日，公司借款及應付票據餘額為人民幣1,335.34億元，較2023年12月31日的餘額人民幣1,289.83億元增加人民幣45.51億元。截至2024年6月30日，公司尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣593.97億元(含一年內到期的長期借款人民幣54.73億元和一年內到期的應付債券人民幣103.46億元和應付票據人民幣32.93億元)，和長期借款人民幣741.37億元(含應付債券人民幣5.41億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣1,283.85億元，美元借款人民幣15.51億元及其他外幣借款人民幣35.98億元。於2024年6月30日，公司的定息長期負債包括定息長期借款人民幣6.73億元及定息公司債券人民幣5.41億元。截至2024年6月30日，公司開立的應付票據餘額為人民幣32.93億元。

借款和應付票據按類別各項及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	2024年6月30日		2023年12月31日 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
銀行貸款	806.88	60.4%	840.74	65.1%
第三方貸款	13.53	1.0%	11.03	0.9%
同系子公司貸款	239.95	18.0%	189.99	14.7%
聯營公司貸款	13.18	1.0%	6.27	0.5%
應付債券	228.87	17.1%	180.05	14.0%
應付票據	32.93	2.5%	61.75	4.8%
合計	<u>1,335.34</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,289.83</u>	<u>100.0%</u>

借款和應付票據按期限各項及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	2024年6月30日		2023年12月31日 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
1年以內	593.97	44.5%	556.74	43.2%
1至2年	155.16	11.6%	139.83	10.8%
2至5年	148.71	11.1%	209.32	16.2%
5年以上	437.50	32.8%	383.94	29.8%
合計	<u>1,335.34</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,289.83</u>	<u>100.0%</u>

借款和應付票據按利率結構及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	2024年6月30日		2023年12月31日 (經重述)	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應付票據	32.93	2.5%	61.75	4.8%
固定利率借款	456.96	34.2%	394.60	30.6%
浮動利率借款	845.45	63.3%	833.48	64.6%
合計	<u>1,335.34</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,289.83</u>	<u>100.0%</u>

### 23. 資本性支出

2024年6月30日，公司資本性支出為人民幣120.38億元，比2023年6月30日的人民幣92.86億元增長29.6%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣70.36億元，光伏項目的工程建設支出為人民幣47.39億元，其他項目建設支出為人民幣2.63億元。資金來源主要包括自有資金、銀行、其他金融機構借款及債券發行。

資本性支出按用途分類及佔比，如下表所示：

資本性支出	2024年6月30日		2023年6月30日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電項目	70.36	58.4%	36.72	39.5%
光伏	47.39	39.4%	53.82	58.0%
其他	2.63	2.2%	2.32	2.5%
合計	<u>120.38</u>	<u>100.0%</u>	<u>92.86</u>	<u>100.0%</u>

## 24. 淨債務負債率

截至2024年6月30日，公司的淨債務負債率(淨債務(借款總額與租賃負債之和減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為60.33%，比2023年12月31日的59.32%上升1.01個百分點。主要由於2024年上半年債務規模增加的幅度高於權益總額增加的幅度所致。

## 25. 重大投資

2024年上半年，公司並無重大投資事項。

## 26. 重大收購及出售

2024年上半年，本集團未無重大資產收購及出售。

### **根據上市規則第14A.63條須予披露之資料**

茲提述本公司日期為2021年1月15日、2021年6月18日、2021年7月23日、2022年1月20日的公告、2023年3月29日及2023年5月10日的公告(「該等公告」)以及日期為2021年7月8日的通函(「該通函」)，內容有關簽訂《業績補償協議》及2022年度業績承諾實現情況。

本公司於2021年6月18日分別與遼寧電力、甘肅電力、廣西電力、華北電力、陝西電力、雲南電力(單獨或合稱「業績承諾方」)簽署《業績補償協議》。根據本次交易的完成情況及業績補償協議的約定，業績承諾方設定對賭目標的業績承諾期為本次購買資產實施完畢(即對賭目標的資產過戶)後的當年及之後的兩個會計年度，即2022年、2023年及2024年(合稱「業績承諾期」)。在業績承諾期的任一會計年度，若對賭標的實際淨利潤數(指扣除非經常性損益後歸屬於母公司股東的淨利潤)低於承諾淨利潤數，則業績承諾方需根據約定就淨利潤差額所對應估值結果的差額以現金的形式向本公司進行補償。於2023年，各對賭目標的預測淨利潤如下表所示：

單位：人民幣萬元

業績承諾方	對賭標的	2023年 承諾淨利潤	2023年 經審計實際 淨利潤
遼寧電力	東北新能源	9,205.16	9,403.18
陝西電力	定邊新能源	10,642.48	11,656.19
廣西電力	廣西新能源	23,820.20	24,337.31
雲南電力	雲南新能源	13,017.78	13,560.73
甘肅電力	甘肅新能源	3,958.41	8,868.81
華北電力	天津潔能 內蒙古新能源 山西潔能	14,115.01 <sup>註</sup>	14,945.17

註：華北電力所作承諾為就相關對賭標的(對華北電力而言，包括三家公司即天津潔能、內蒙古新能源、山西潔能)之2023年淨利潤的總金額作出的承諾。

上述對賭標的於2023年的實際淨利潤已經中審眾環會計師事務所(特殊普通合夥)進行專項審計，所有業績承諾方2023年度的實際淨利潤均已符合《業績補償協議》中有關的承諾淨利潤要求。

## 27. 資產抵押

截至2024年6月30日，公司抵押物業、廠房及設備賬面淨值人民幣35.17億元，抵押存貨賬面淨值人民幣0.03億元。

## 28. 或有負債／擔保

截至2024年6月30日，公司為一家聯營公司的控股股東提供一筆人民幣0.14億元的反擔保。截至2024年6月30日止，由公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.07億元。

## 29. 現金流分析

截至2024年6月30日，公司持有銀行存款及現金為人民幣30.27億元，比2023年12月31日的人民幣45.62億元減少人民幣15.35億元。主要原因是營業收入下降，且風電及光伏發電項目投資增加所致。公司的資金來源主要包括自有資金及外部借款，公司的資金主要用於補充營運資金以及項目建設。

公司2024年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣69.50億元，比2023年同期的人民幣80.42億元減少人民幣10.92億元。主要原因是本期營業收入的金額減少。

公司2024年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣126.27億元。投資活動現金流出主要用於風電及光伏發電項目建設。

公司2024年上半年融資活動的現金流入淨額為人民幣41.69億元。融資活動的現金流入主要來自公司債券發行及銀行借款，融資活動現金流出主要用於償還借款及借款利息。



## 五. 風險因素和風險管理

### (一) 政策風險及應對措施

隨著電力市場化改革的縱深推進，系列重大政策密集出台，市場價值體系加快重構。現貨市場建設進一步加速，新能源市場化比例持續擴大，煤電容量電價機制的實施帶動新能源交易價格下降。同時，分時電價政策引入日間谷段、峰谷價差顯著拉大，電價繼續下行風險進一步加大。2024年5月，國家能源局印發《關於做好新能源消納工作保障新能源高質量發展的通知》，提出部分資源條件較好的地區可適當放寬利用率目標，原則上不低於90%。部分地區在政策執行過程中可能只關注利用率適當放寬，不能充分統籌相關因素確定利用率目標的要求，從而導致出現新能源發展規劃不合理加劇、消納形勢發生一定程度惡化的風險。

本集團將持續跟蹤國家相關政策，及時研判政策影響，採取有效措施，積極爭取優質中長期交易，鎖定售電收益；緊盯利用率目標制定和變化情況，及時與有關部門溝通，提出合理訴求，切實保障新能源企業自身利益。

## (二) 氣候風險及應對措施

風光行業面臨的主要氣候風險是風能和太陽能資源的年際大小波動，即大風光年發電量高於正常年水平，小風光年低於正常年水平。我國幅員遼闊，區域跨度大，地域間氣候條件差異較大，具體表現為同一時段內各地出現不同的大小風光年氣候特徵。2024年上半年，本集團所屬風電場平均風速和光伏發電場總輻照量均略低於正常年水平，發電水平略低於正常狀態。為應對地區不同導致的氣候條件差異，本集團在全國範圍內分散佈局，降低投資風險。截至2024年6月底，本集團已在全國31個省級行政區擁有實質性項目，項目佈局越來越趨向於優化合理，未來將進一步平衡受不同氣候影響區域的項目開發比例。

## (三) 電網風險及應對措施

「十四五」期間新能源併網規模大幅增加，而電力需求增長和系統調節能力提升相對有限，部分地區電網架構薄弱，主變、送出線路容量不足問題更加突出，地區風、光資源同時率較高時，新能源消納壓力較大。同時，隨著以特高壓外送為主的風電光伏大基地持續建設，外送通道建設進度相對滯後，大基地項目存在消納風險。本集團將結合各地區不同特點形勢，加強與政府主管部門、電網調度溝通，積極主動拓展消納渠道，爭取有利政策和發電空間，並推動局部電網結構改善。

#### (四)國際化風險及應對措施

當前外部環境複雜多變，國際動盪變革期的特點凸顯。發達國家內部矛盾深重，俄烏衝突仍舊焦灼，且短期很難緩解。東南亞、南非等重點區域國別項目競爭日趨激烈。2024年上半年，本集團統籌兼顧境外在運及新開發項目風險防範，圍繞投資管理、建設運營、風險防控和合規管理編製印發相關制度，著力構建覆蓋境外項目全生命週期管理的制度體系，做到有章可循、有規可依，夯實合規根基。加強俄烏衝突局勢跟蹤分析及烏克蘭項目風險防範，與利益相關方保持緊密溝通，同時做好在運項目當地運營維護和在建項目設備安全、供應商關係維護，為後續復工復產築牢基礎。烏克蘭公司按計劃開展應急演練，動態修訂應急預案，不斷完善預警機制和應急響應流程，確保在突發事件發生時及時、有效地開展搶救和救援。建立重點國別風險跟蹤監測機制，在落實信息收集與研判工作方面不斷提升安全防範整體能力。

## **(五) 利率風險及應對措施**

國際和國內宏觀經濟環境的變化以及國家經濟政策的變動等因素會引起市場利率水平的變化，市場利率的波動對公司貸款以及相關債券的發行利率水平造成一定程度的影響。世界經濟增長放緩，全球通脹或將長期保持相對高位運行，匯率利率波動加劇。本集團緊跟市場變動，與多家金融機構建立金融市場信息共享機制，保持對宏觀環境、財政貨幣政策、央行具體操作、市場風險事件等的關注，選擇良好的發行窗口，規避市場劇烈波動帶來的利率風險。不斷拓寬融資品種，做好產品期限、額度設置，長短期搭配，保證整體利率水平平穩。保持與金融機構的緊密合作，保障發行利率處於市場化程度上的可比較低水平。

## **(六) 匯率風險及應對措施**

本集團外匯管理原則以規避風險為目的，不參與任何投機套利行為。外匯風險管理貫穿於公司整個生命週期。在境外新項目前期考察與籌備階段，本集團境外子公司根據新項目可研報告等相關數據，結合當地整體社會經濟態勢，諮詢專業金融機構外部意見，提出外匯風險防控建議，從而規避基建期可能出現的潛在外匯風險。在新項目投產階段，主要通過各境外子公司上報的資金計劃與財務報表數據，審核相關外匯風險項目。一旦發現境外子公司出現幣種錯配等因素引起的外匯風險敞口，立即核實相關潛在風險。研判並提出風險對沖方案，嚴格執行方案，確保外匯風險可控在控。

## (七) 燃料價格風險及應對措施

本集團擁有兩家火電廠，控股裝機容量為1,875兆瓦，煤炭價格的波動將影響本集團火電業務的經營業績。目前風險主要是煤炭市場的供需關係、政策調整和國際市場變化等因素，均可能對煤炭價格產生影響。2024年，本集團已完成煤炭採購中長期合同全覆蓋。本集團將全力做好煤炭供應年度中長期合同的履約情況，與供應商溝通保證按照國家發改委要求兌現率執行。同時保持與市場其他供應商溝通，進口煤、煤泥、低質煤等煤種按計劃採購到廠。做好進口煤年度配額爭取工作，密切關注煤價及運價變化趨勢，盡量在成本低位進行採購。

## (八) 安全生產風險及應對措施

本集團自1993年成立以來，一直致力於新能源開發運營管理工作，運行年限最長的風電場最早於1994年投運，現有1.5兆瓦及以下機組近1萬台，約佔在運總台數的66%。光伏電站最早於2010年投運，運行超10年的光伏電站有11座。早期投產的設備逐漸暴露出電氣元件損壞、電纜絕緣降低、密封圈老化等集中性問題，治理成本較高，存在一定的安全風險。

為應對設備老化風險，本集團加強設備治理，通過增強設備監測、狀態評估、點巡檢與智慧監盤等手段及時發現異常和隱患，同時優化設備系統，通過專題分析和技術攻關解決問題。標準化的機組檢修管理、對關鍵設備的優先檢修安排、全過程管理，都旨在確保設備運行的穩定性和可靠性。此外，本集團加速老舊風電場的改造升級，成立專班負責規劃和實施，依託「整體規劃、分步實施」的原則，持續進行機組延壽工作，確保有針對性的方案和措施，從而保障風電場的高效和長期運行。

## 六. 業務展望

當前和今後一個時期是公司全面建設世界一流新能源科技領軍企業的關鍵時期，本集團要把握大勢、錨定目標、凝聚力量，深入實施「12556」工作思路。

堅定一個目標。持續推進「本質安全、規模翻番、數字轉型、創新引領、健康進取」新龍源建設，全面建設世界一流新能源科技領軍企業。

深化兩條發展路徑。要堅持規模發展，實現量的強力增長；堅持創新創變，實現質的有效提升。

建強「五項能力」，構建「五個世界一流平台」。要提升戰略落實能力，構建世界一流新能源資產管理平台；提升機遇把控能力，構建世界一流新能源業務發展平台；提升資源整合能力，構建世界一流新能源共享協同平台；提升變革創新能力，構建世界一流新能源科創研發平台；提升組織領導能力，構建世界一流新能源黨建賦能平台。

發揮六個「主力軍」作用。一是在塑造全鏈條能源保供新優勢方面，發揮好安全穩定「主力軍」作用；二是在塑造高水平科技自立自強新優勢方面，發揮好改革創新「主力軍」作用；三是在塑造綠色發展新優勢方面，發揮好低碳轉型「主力軍」作用；四是在塑造一體化數字化國際化新優勢方面，發揮好協同發展「主力軍」作用；五是在塑造提質增效新優勢方面，發揮好價值創造「主力軍」作用；六是在塑造深度融合引領保障新優勢方面，發揮好黨的建設「主力軍」作用。

重點做好以下五個方面工作：

1. 提升戰略落實能力，構建世界一流新能源資產管理平台。圍繞「一個目標、三個作用、六個擔當」發展戰略，聚焦新能源資產保值增值，實施多元化、快速化、規模化、效益化、科學化新能源發展策略，全面提升價值創造力，始終佔據新能源行業發展的制高點，始終保持全球新能源領域龍頭地位。
2. 提升機遇把控能力，構建世界一流新能源業務發展平台。統籌國內國際兩個市場兩種資源，開拓新市場，提高行業和全球影響力。統籌開發建設兩個階段，多措並舉獲取更多指標，打造更多「兩高一低」精品工程。
3. 提升資源整合能力，構建世界一流新能源共享協同平台。大力推動「三個新格局」建設，推動投建營方式向平台型網格化開放式轉變，形成集「共享發展、區域協同、產業協同」於一體的世界一流新能源共享協同平台。
4. 提升變革創新能力，構建世界一流新能源科創研發平台。構建一流研發平台，推動成果轉化和數據服務，以創新領先和數字化轉型升級打造核心競爭力，實現高質量發展動力變革和動能轉換。
5. 提升組織領導能力，構建世界一流新能源黨建賦能平台。以高質量黨建引領保障高質量發展。



## 七. 2024年下半年工作計劃

2024年下半年，公司上下要團結協作、齊心協力、抓好落實，在完成全年目標任務上下功夫，錨定目標、實幹擔當，高質量完成以下四方面工作。

1. 強化責任落實，促進安全環保基礎再夯實。強化重點任務落實，嚴格執行安全生產治本攻堅三年行動方案，紮實推進安全環保一號文件具體任務，堅持以安全積分管理為主要抓手，以數字化監管為手段，不斷強化過程管控，推動安全管理從「重結果」向「重過程」轉變。抓實風險領域管控，結合新能源作業現場「小、散、遠」特點，堅持常態化開展安全教育和技能培訓，持續強化安全生產制度、規定、措施執行的剛性，確保安全管理措施落實落地。預防新型風險發生，提升分佈式項目安全管理能力，主動探索儲能、氫氨醇等新業態安全管理方法，強化境外投資經營的安全評估、風險預警和防控。
2. 鼓足幹勁士氣，促進發展建設節奏再提速。堅持全力以赴，推動「擴增量」攻堅。聚力大基地開發，全力獲取海上項目指標，抓實陸上資源獲取，持續強化區域內資源統籌，穩妥推進重點區域海外項目。強化創新探索，推進「新業態」發展，優化風光製氫氨、碳中和、製氫、氫氨醇儲等項目設計方案，推進優質源網荷儲項目，進一步拓寬公司發展路徑。聚焦協同發力，促進「保投產」落實，錨定全年開工投產目標，著力破除難點、堵點。始終踐行「設計是靈魂，質量是生命、創新要領先」的理念，加強初設審查、設計優化及設計創新，進一步降成本、強質量、提效益。



3. 聚力管理創效，促進提質增效能力再提升。堅持多措並舉，全力爭量保價，千方百計搶發電量、增補欠量，提高檢修計劃合理性，提高設備可靠性和發電能力，深入推進限電精細化管控，探索利用儲能促進消納，擴大綠電、綠證交易份額，做好補貼回收準備工作，不斷提升營銷創效能力。強化財務管理，提升價值創造，強化全面預算管控，持續壓降成本支出，多角度挖潛增效，深入開展「減稅降費」和「降損優賠」勞動競賽，以集約化優勢壓降財務費用。增強管理創效，提升內在價值，進一步擴大集約採購範圍，有效降低採購成本，強化ESG體系構建，持續提升行業引領力。
  
4. 堅持問題導向，促進改革創新舉措再深化。圍繞生產經營，深化數字賦能，不斷推進經營管理數字化轉型，積極構建新能源雲邊算力中心體系，加強電力市場交易運行數據採集與分析，加快新能源智慧決策支持系統研發，完善新能源物資供應鏈系統，加快推動財務數據中台建設。聚焦靶向發力，助推科技創新，在沙戈荒大基地、海上風電、構網型儲能、氫氨醇等大項目中，實施重大科技創新和裝備升級，積極參與國家級重大科技創新和引領行業的科技創新項目，著力打造新能源科技創新高地，高水平建設國家風電運營研發中心和西安新能源創新研究中心。持續加強「三支隊伍」建設，以大項目選才育才，促進人才鏈與創新鏈高效融通。

## 其他資料

### 報告期後事項

於2024年8月23日，本公司、雄亞(維爾京)有限公司(「雄亞公司」)與江陰電力投資有限公司(「江陰電力」)訂立產權交易合同，同意將本公司及雄亞公司合共持有的本集團附屬公司江陰蘇龍熱電有限公司(「江陰蘇龍」)全部27%股權出售予本公司於附屬公司層面的關連人士江陰電力，代價為人民幣131,915.007萬元。出售完成後，江陰蘇龍將不再納入本集團的合併財務報表範圍，亦不再為本公司的附屬公司。詳情請參見本公司日期為2024年6月27日及2024年8月23日的公告。

截至本公告日期，公司發行總額46億元人民幣的多筆超短期融資券，期限180至210天，票面利率1.73%至1.75%；發行80億元人民幣中期票據，期限3至10年，票面利率2.07%至2.50%。

於本公告日期，本公司除上述事項外，概無其他重大報告期後事項。

### 股本

截至2024年6月30日，本公司股本總數為人民幣8,359,816,164元，分為8,359,816,164股每股面值人民幣1.00元的股份，其中A股為5,041,934,164股，H股為3,317,882,000股。於2024年3月11日，本公司註銷此前購回的合計22,147,000股H股。除上述外，本公司股本於本報告期內未發生變動。

### 中期股息

董事會未提出就截至2024年6月30日止6個月派付中期股息的建議。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

為維護公司價值及股東權益，助力公司良性發展，報告期內，本公司於香港聯交所購回11,812,000股H股，總代價為59,883,175.10港元。該等股份連同2023年度購回的10,335,000股H股（合共22,147,000股H股）已於2024年3月11日註銷，本次註銷後，本公司已發行股份總數為8,359,816,164股，其中A股5,041,934,164股，H股3,317,882,000股。購回股份的詳情如下：

購回月份	購回 股份數目	最高價 (港元)	最低價 (港元)	總代價 (港元)
2024年1月	11,812,000	5.90	4.37	59,883,175.10

除上文披露外，本公司或其任何附屬公司於截至2024年6月30日止六個月內並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券（包括出售庫存股份（定義見《上市規則》））。截至報告期末，本公司或其附屬公司並無持有庫存股份。

## 遵守企業管治守則

自2024年1月1日至2024年6月30日止期間，本公司已全面遵守《上市規則》附錄C1《企業管治守則》內的守則條文，同時符合《上市規則》附錄C1中所列明的絕大多數建議最佳常規。

## 遵守董事及監事進行證券交易之《標準守則》

本公司已採納《上市規則》附錄C3所載《標準守則》，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：自2024年1月1日至2024年6月30日止期間，他們均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

## 審計委員會

本公司已根據《上市規則》的規定成立審計委員會，其主要職責包括但不限於：監管本集團財務申報制度；監督審閱年度及半年度報告及業績公告；監管公司風險管理及內部監控系統(除非該等事務由另設的風險委員會或董事會本身處理)，並監督、評議公司內部的稽查和審核功能及審核過程的有效性；審議公司年度內部審計工作計劃、重大風險和公司應對風險的能力；監督外聘審計師的委任、續聘及更換，並向董事會提供建議，批准外聘審計師的薪酬及聘用條款；檢討及監察外聘審計師是否獨立客觀及審計程序是否有效；就外聘審計師提供非審計服務制定政策，並予以執行；監察公司內部審計質量與財務信息披露，在向董事會提交中期及年度財務報表前先行審閱；檢討及監察公司財務申報制度、風險管理及內部監控程序以及遵守《上市規則》相關規定的程序的有效性；審議內部監控重大失誤或缺陷(如有)，及其已經產生和可能產生的影響；評價內部控制和風險管理框架的有效性，確保內部審計人員和獨立會計師的工作得到協調及確保內部審計功能在公司內有足夠資源運作，相關人員具備足夠的能力及工作經驗，並有定期的培訓計劃或類似安排；組織推進公司法治建設，聽取本公司法治建設工作情況匯報。

審計委員會由三名董事組成，分別為：唐超雄先生(非執行董事)、魏明德先生(獨立非執行董事)和趙峰女士(獨立非執行董事)。趙峰女士為審計委員會主任。

於2024年8月28日，審計委員會已審閱並確認本集團截至2024年6月30日止六個月的中期業績公告、2024年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」及《上市規則》的披露要求編製的截至2024年6月30日止六個月的未經審核中期簡明合併財務信息。

## 刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯合交易所有限公司的「披露易」網站 (<http://www.hkexnews.hk>) 以及本公司網站 (<http://www.clypg.com.cn>)。本公司將於適當時候根據股東需要予以寄發載有《上市規則》規定的所有資料的2024年中期報告，並在本公司及香港聯交所網站刊載。有關以電子方式發佈公司通訊的詳情，請參閱本公司日期為2024年2月5日的通函。

承董事會命  
龍源電力集團股份有限公司  
宮宇飛  
董事長

中國北京，二零二四年八月二十八日

於本公告日期，本公司的執行董事為宮宇飛先生和王利強先生；非執行董事為唐超雄先生、王雪蓮女士、陳傑女士和張彤先生；及獨立非執行董事為魏明德先生、高德步先生和趙峰女士。

\* 僅供識別