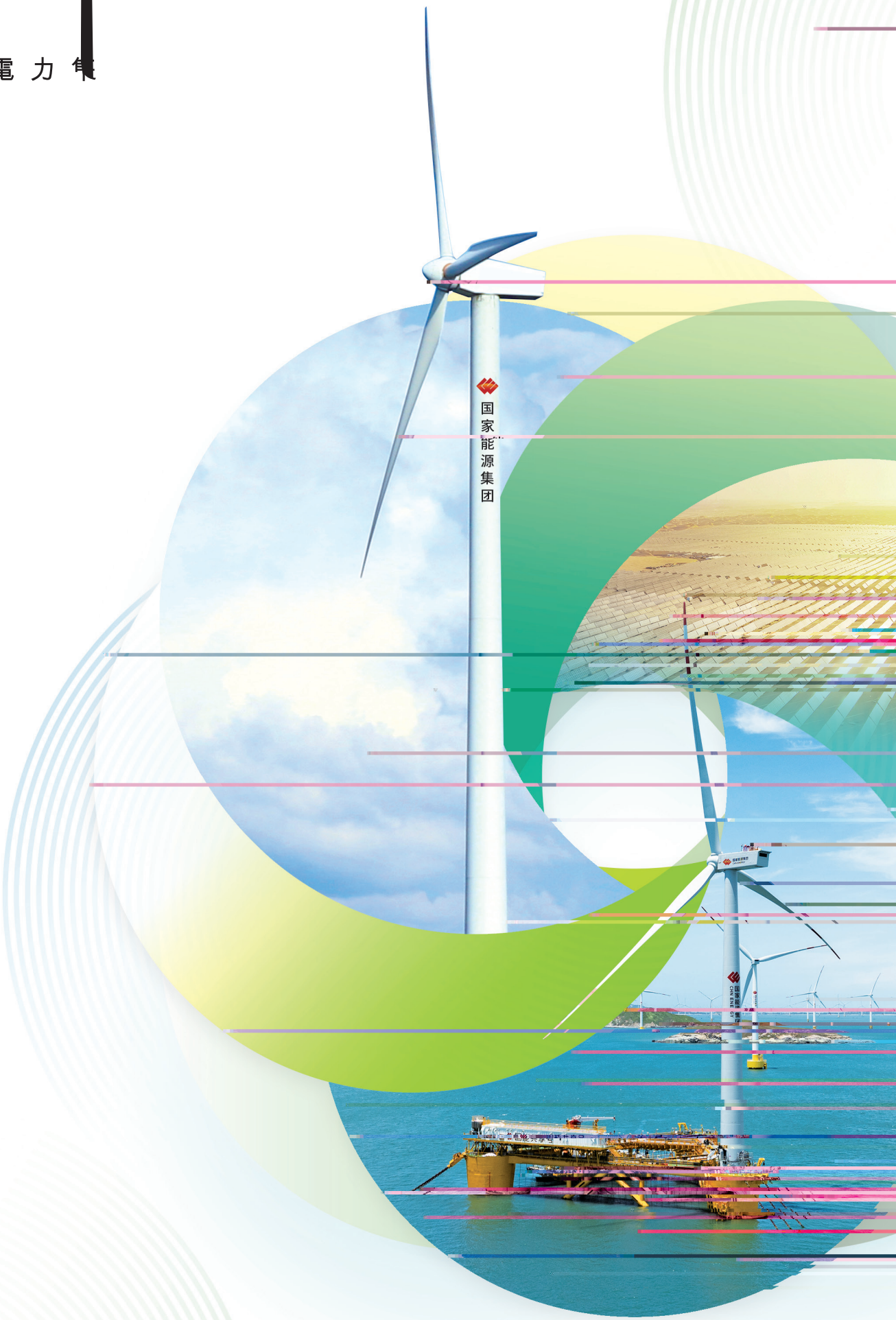
龍源電力集



僅供識別

目錄

中期業績主要數據 2

管理層討論與分析 6

環境和社會責任 75

企業管治 81

其他資料 83

獨立審閱報告 91

中期合併損益及其他綜合收益表
（未經審計） 93

中期合併資產負債表
（未經審計） 96

中期合併權益變動表
（未經審計） 99

中期簡明合併現金流量表
（未經審計） 101

中期簡明合併財務信息附註 103

境內外財務報表準則差異調節表 . . . 157

名詞解釋 159

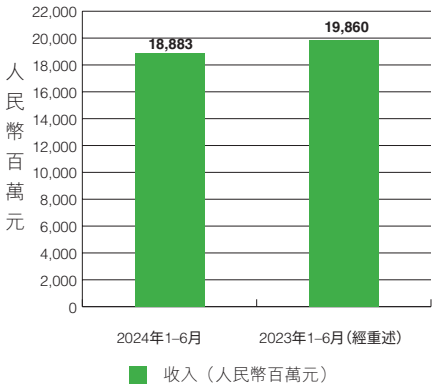
公司資料 162

中期業績主要數據

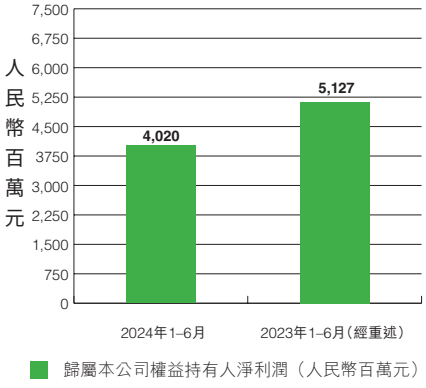
龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至2024年6月30日止六個月未經審計的經營結果與截至2023年6月30日止六個月(「2023年同期」)的經營結果的比較。截至2024年6月30日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣188.83億元，比2023年同期的人民幣198.60億元減少4.9%；除稅前利潤人民幣56.81億元，比2023年同期的人民幣70.02億元減少18.9%；歸屬本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣40.20億元，比2023年同期的人民幣51.27億元減少21.6%；本公司權益持有人應佔基本每股盈利人民幣0.4767元，比2023年同期的人民幣0.6001元減少人民幣0.1234元；於2024年6月30日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣8.69元。

中期業績主要數據

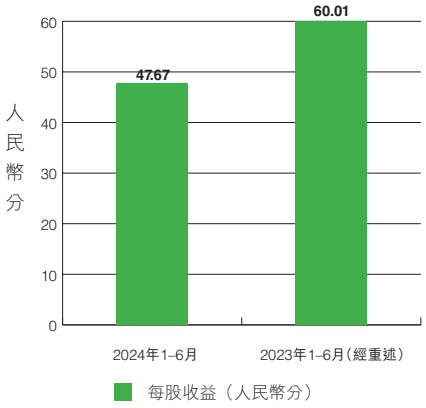
收入



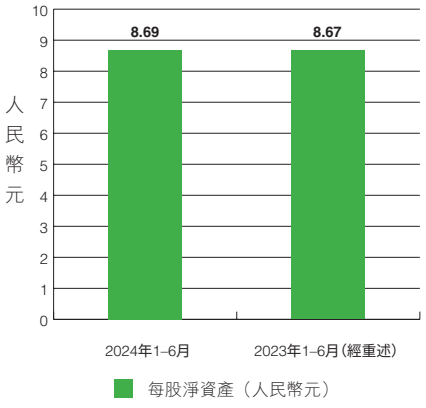
歸屬本公司權益持有人淨利潤



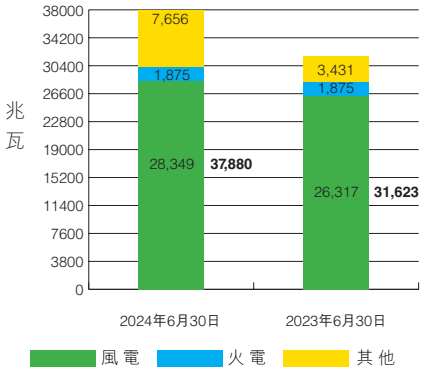
每股收益



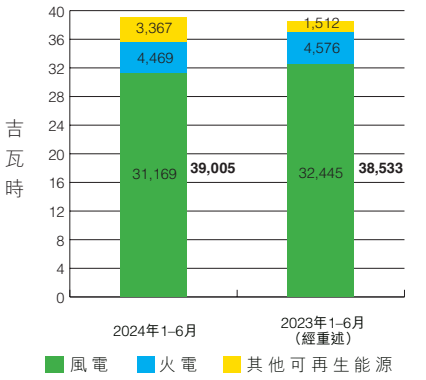
每股淨資產



控股裝機容量



售電量



中期業績主要數據

	截至 月 日止六個月	
	1 1 年	2023年 （經重述）
	（人民幣千元）	*（人民幣千元）*
收入		19,860,414
除稅前利潤		7,001,649
所得稅		(1,164,467)
期間利潤		5,837,182
利潤歸屬於：		
本公司權益持有人		5,127,030
非控股權益持有人		710,152

中期業績主要數據

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日 *(人民幣千元)*	2023年12月31日 (經重述) *(人民幣千元)*
非流動資產總額	[illegible]	185,588,509
流動資產總額	[illegible]	45,055,716
資產總額	[illegible]	230,644,225
流動負債總額	[illegible]	71,256,798
非流動負債總額	[illegible]	77,165,433
負債總額	[illegible]	148,422,231
資產淨額	[illegible]	82,221,994
資本負債率*(附註)*	[illegible]	93%
本公司權益持有人應佔權益總額	[illegible]	70,776,313
非控股權益持有人	[illegible]	11,445,681
權益總額	[illegible]	82,221,994
每股淨資產*(人民幣元)*	[illegible]	8.44

附註： 資本負債率=總負債／(總資產－流動負債)

管理層討論與愁幹罿罽髢甌

（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

（二）政策環境

- ***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。

管理層討論與分析

1 *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。

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	[illegible]	1,721,283	-10.21%
吉林	[illegible]	1,112,142	5.37%
遼寧	[illegible]	2,053,826	-6.40%
內蒙古	[illegible]	3,936,034	-9.56%
江蘇陸上	[illegible]	1,321,753	-7.74%
江蘇海上	[illegible]	2,895,528	3.64%
浙江	[illegible]	182,346	-4.68%
福建	[illegible]	1,555,877	-2.01%
海南	[illegible]	58,475	-8.84%
甘肅	[illegible]	1,747,601	-9.87%
新疆	[illegible]	2,105,107	-11.34%
河北	[illegible]	2,310,376	-14.89%
雲南	[illegible]	1,945,575	5.69%
安徽	[illegible]	969,878	-11.93%
山東	[illegible]	876,248	-4.01%
天津	[illegible]	581,304	-0.55%
山西	[illegible]	1,466,928	-8.82%
寧夏	[illegible]	816,879	3.29%
貴州	[illegible]	856,051	17.22%
陝西	[illegible]	944,223	-5.83%
西藏	[illegible]	8,570	7.60%
重慶	[illegible]	333,171	-15.46%
上海	[illegible]	61,717	-6.18%
廣東	[illegible]	166,065	9.07%
湖南	[illegible]	391,753	-18.87%

地區	**年上半年** *(兆瓦時)*	2023年上半年 *(兆瓦時)*	**變化率**
廣西		1,238,195	14.21%
江西		249,942	-1.23%
湖北		123,045	-24.60%
青海		162,398	-14.27%
河南		311,937	-12.56%
加拿大		132,056	2.06%
南非		377,492	-8.44%
烏克蘭		94,646	13.33%
合計		33,108,421	-4.60%

管理層討論與分析

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	1/1, 年上半年風電平均利用小時 *(小時)*	1/1, 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,	1,269	29%	-18.28%
吉林	, 1, ,	1.	1,290	30%	-2.25%
遼寧	, , .	/	1,425	33%	-7.44%
內蒙古	, , . ,	1.	1,292	30%	-9.37%
江蘇陸上	. ,	1,	987	23%	-7.50%
江蘇海上	, . ,	,	1,320	30%	3.86%
浙江	. , .	,	795	18%	-4.53%
福建	, , / ,	1	1,432	33%	-1.96%
海南	,	, 1	591	14%	-8.97%
甘肅	1	1/	1,039	24%	-15.11%
新疆	, , . ,	1.	1,288	30%	-7.14%
河北	, , / .	1 ,	1,303	30%	-14.89%
雲南	, , ,	,	1,778	41%	-11.42%
安徽	, / 1,	1	1,186	27%	-13.66%
山東	, ,	,	1,364	31%	-1.17%
天津	, , 1.	1,	1,192	27%	-5.45%
山西	, . ,	1	1,192	27%	-16.86%
寧夏	. 11	1,	1,090	25%	-15.41%
貴州	, , .	1,	1,156	27%	-1.64%
陝西	, / , ,	1,	1,051	24%	1.43%
西藏	, 1 /	1	1,143	26%	7.61%
重慶	. ,	11	1,149	26%	-15.32%
上海	, 1 , .	1	1,299	30%	-6.16%

地區	1/1、年上半年風電平均利用小時 *(小時)*	1/1、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
廣東	、、、		1,317	30%	9.95%
湖南	、/、	1、	1,207	28%	-14.58%
廣西	、.、	、	1,436	33%	9.89%
江西	、1.、	1.	1,273	29%	-1.26%
湖北	.、	1	1,306	30%	-24.58%
青海	.1	1、	1,083	25%	-14.31%
河南	、11/	1	1,475	34%	-17.29%
加拿大	、、/	、	1,333	31%	2.03%
南非	、、、	1	1,544	36%	-8.42%
烏克蘭	、/1	1	1,237	28%	13.34%
合計	、、/	1.	1,271	29%	-7.95%

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

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	1/1, 年, 月 /日 *(兆瓦)*	2023年6月30日 *(兆瓦)*	變化率
黑龍江	◂ , . , . /	1,345.70	11.15%
吉林	. , . /	893.90	5.59%
遼寧	◂ , . . /	1,441.70	3.33%
內蒙古	/ , /	3,034.30	0.00%
江蘇陸上	◂ , /	1,338.50	0.00%
江蘇海上	1 ◂. ◂ , /	2,191.60	0.00%
浙江	11. . /	227.90	0.00%
福建	◂ / , ◂ /	1,049.10	0.38%
海南	. . / /	99.00	0.00%
甘肅	1 . / /	1,690.80	40.22%
新疆	◂ ◂ / /	1,640.30	10.36%
河北	◂ . . / ◂ /	1,770.10	0.00%
雲南	◂ , 1. ◂ /	1,078.70	32.48%
安徽	, ◂ /	827.85	0.75%
山東	, , . /	646.90	0.00%
天津	/ /	538.00	0.00%
山西	◂ . . ,	1,239.75	8.07%
寧夏	. . , . /	774.70	25.82%
貴州	◂ / ◂. /	800.10	27.21%
陝西	,	833.85	0.00%
西藏	. , /	7.50	0.00%
重慶	1 . , /	289.50	0.00%
上海	, . , /	47.50	0.00%
廣東	◂1 , . ,	125.74	0.00%
湖南	/ ,	308.35	0.00%
廣西	◂ / , ,	991.35	4.39%
江西	1/ . /	196.40	6.36%

地區	1/1, 年, 月 /日 *(兆瓦)*	2023年6月30日 *(兆瓦)*	變化率

管理層討論與分析

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交所人民幣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、前期咨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

（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

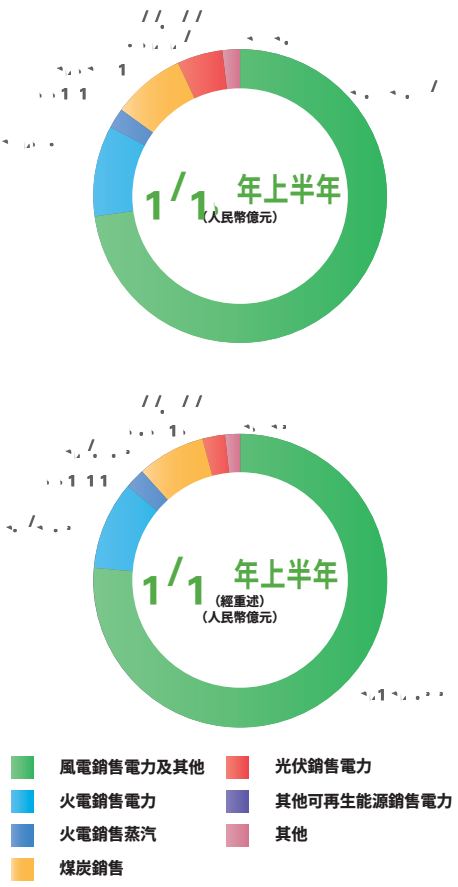
四　經營業績分析

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。

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。

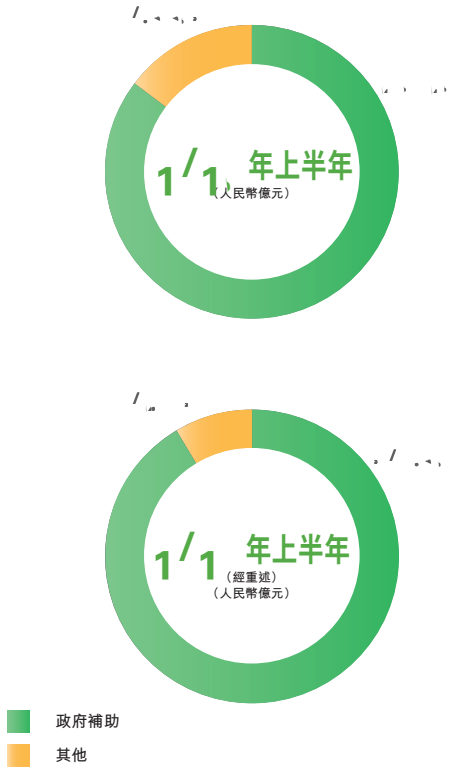
各分部的營業收入及佔比，如下表所示：



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。

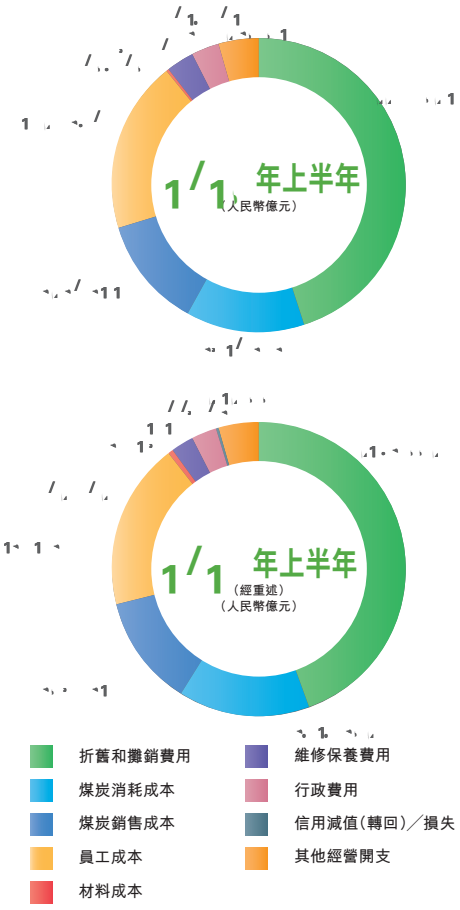
其他收入淨額分類及佔比，如下表所示：



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。

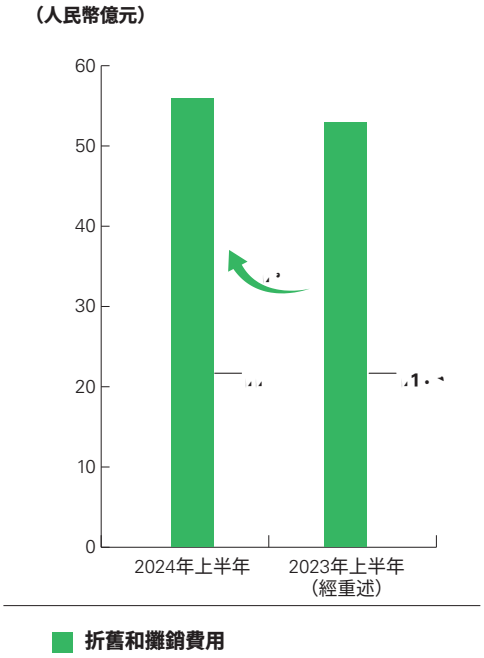
經營開支分類及佔比，如下表所示：



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%。

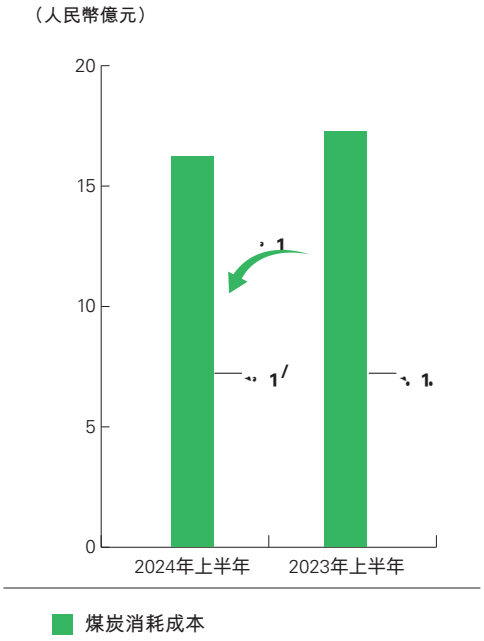
折舊和攤銷費用如下表所示：



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%。

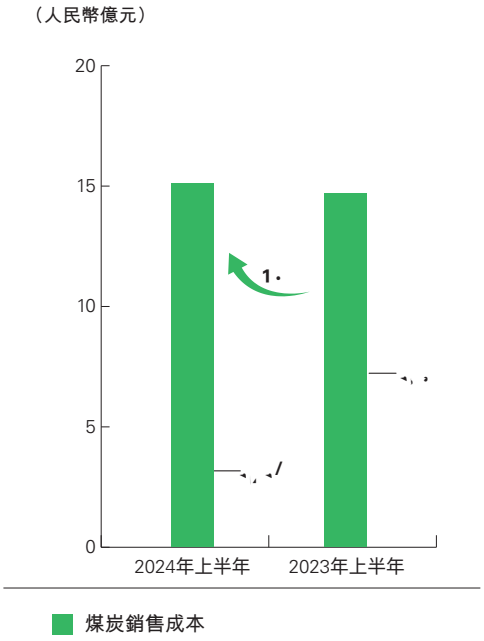
煤炭消耗成本如下表所示：



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%。

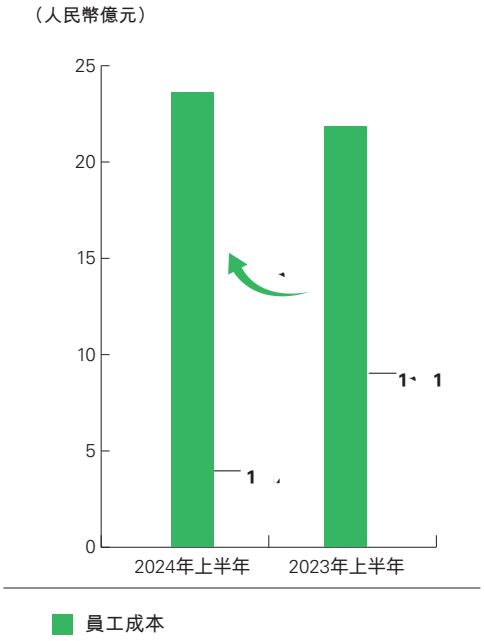
煤炭銷售成本如下表所示：



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。

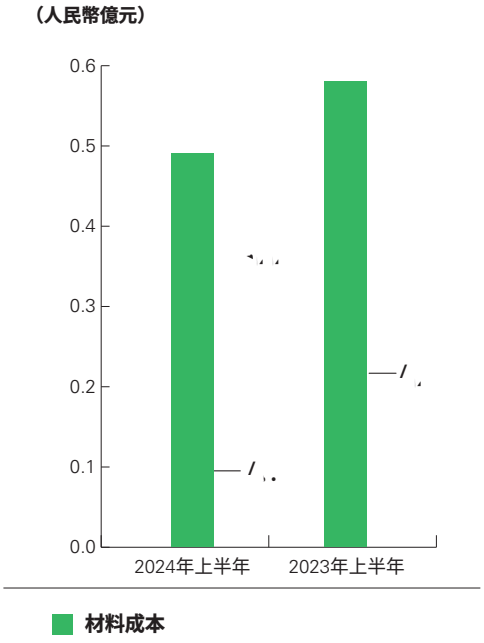
員工成本如下表所示：



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。

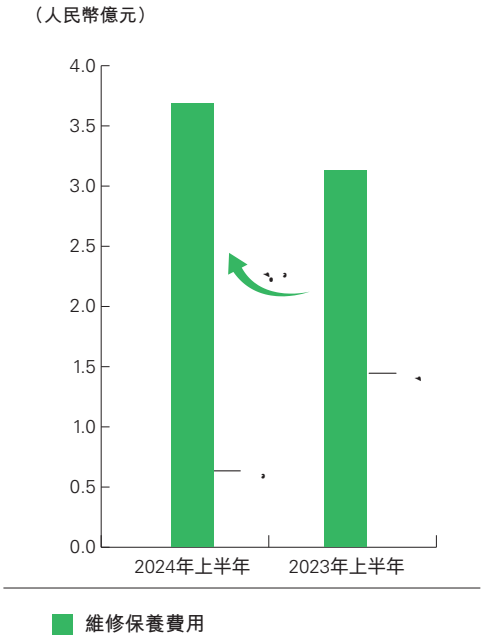
材料成本如下表所示：



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。

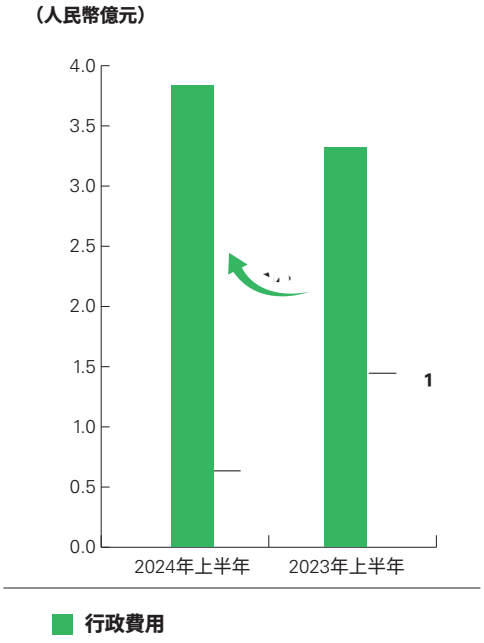
維修保養費用如下表所示：



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。

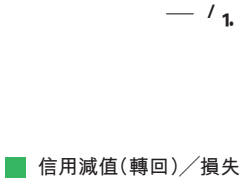
行政費用如下表所示：



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。

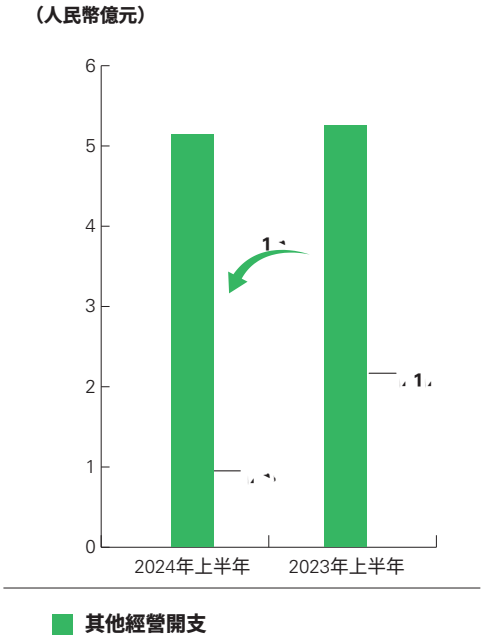
信用減值(轉回)／損失如下表所示：



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。

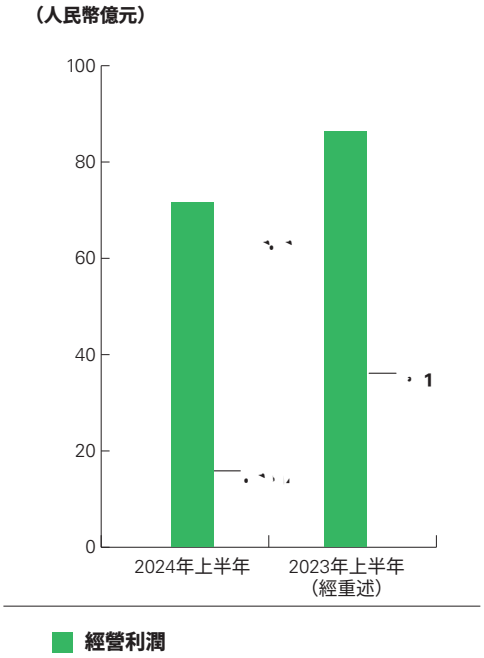
其他經營開支如下表所示：



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。

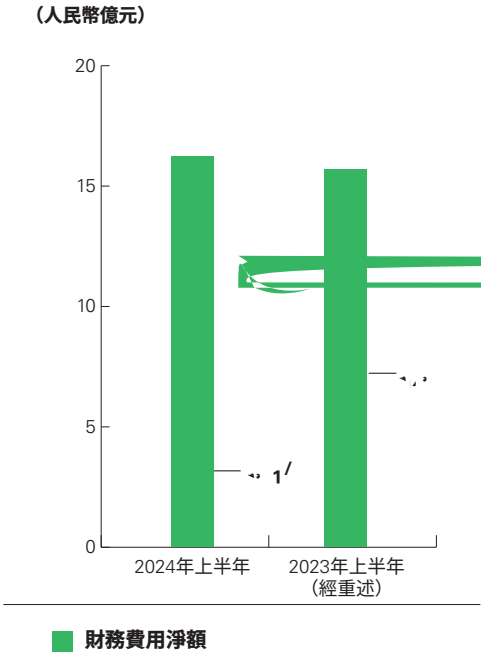
經營利潤如下表所示：



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%。

財務費用淨額如下表所示：

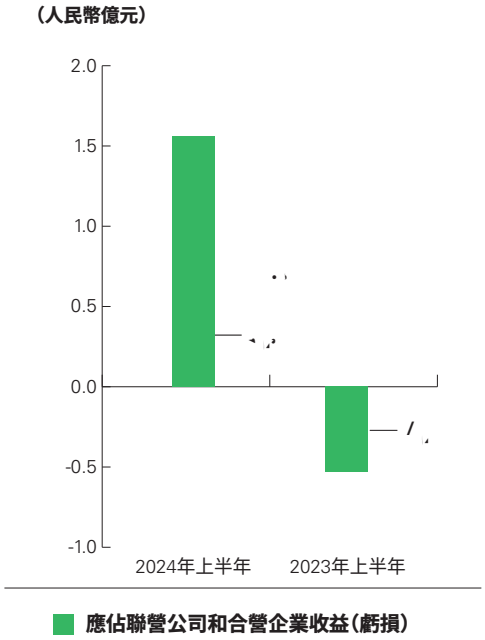


4)

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。

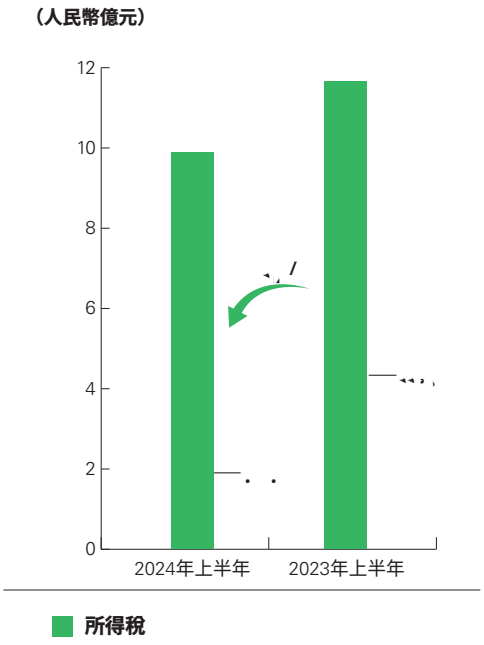
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損如下表所示：



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%。

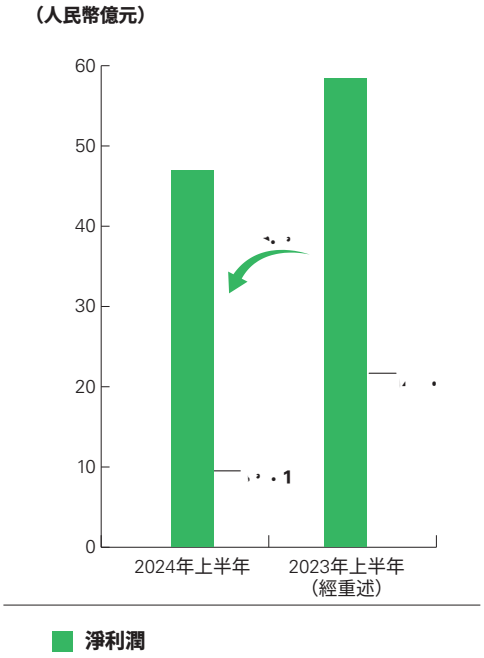
所得稅如下表所示：



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。

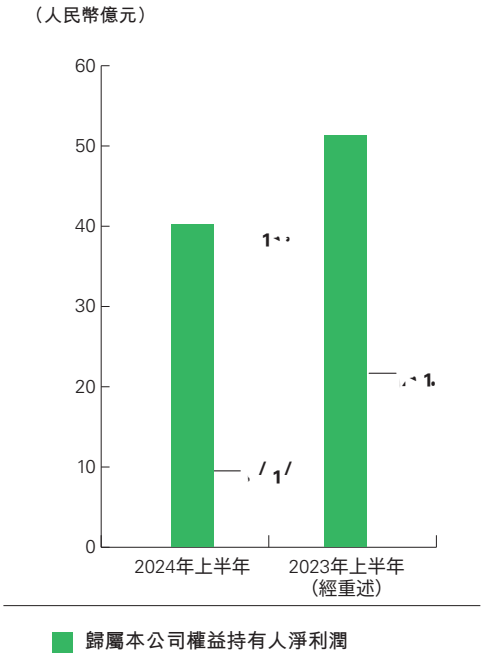
淨利潤如下表所示：



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。

歸屬本公司權益持有人淨利潤如下表所示：



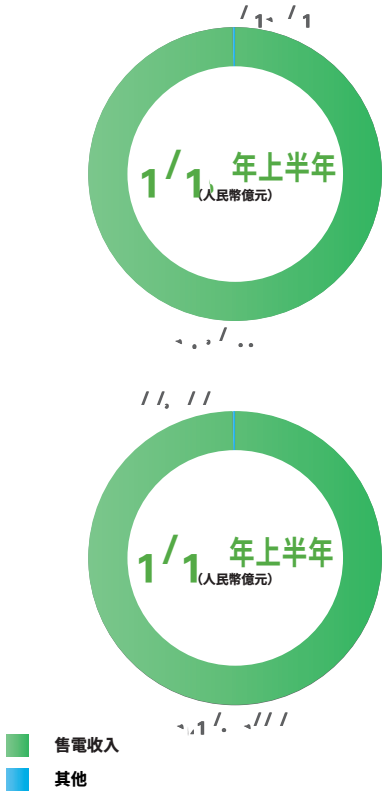
分部經營業績

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：

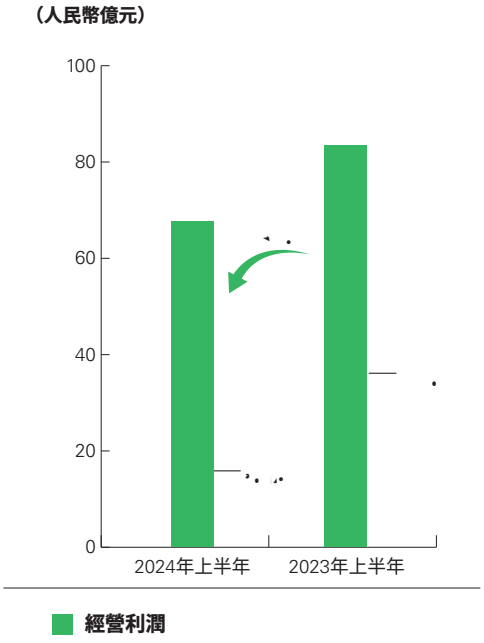


管理層討論與分析

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。

風電分部經營利潤如下表所示：

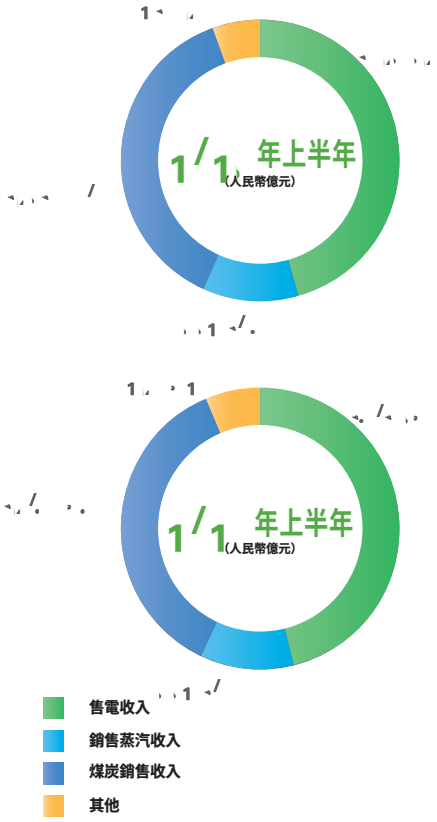


火電分部

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：

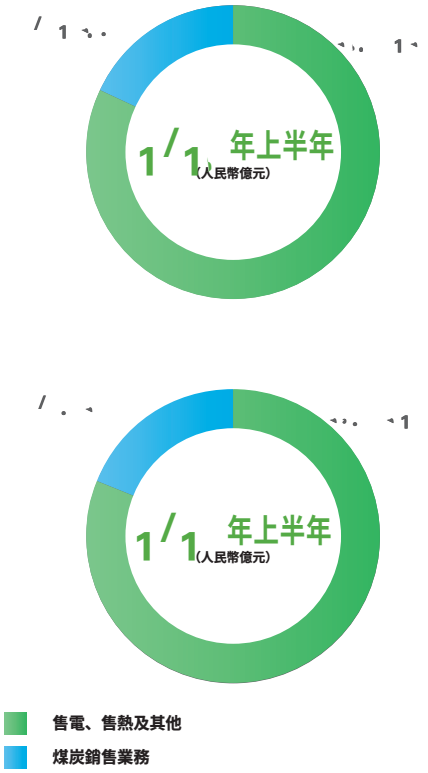


管理層討論與分析

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：



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：

管理層討論與分析

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。

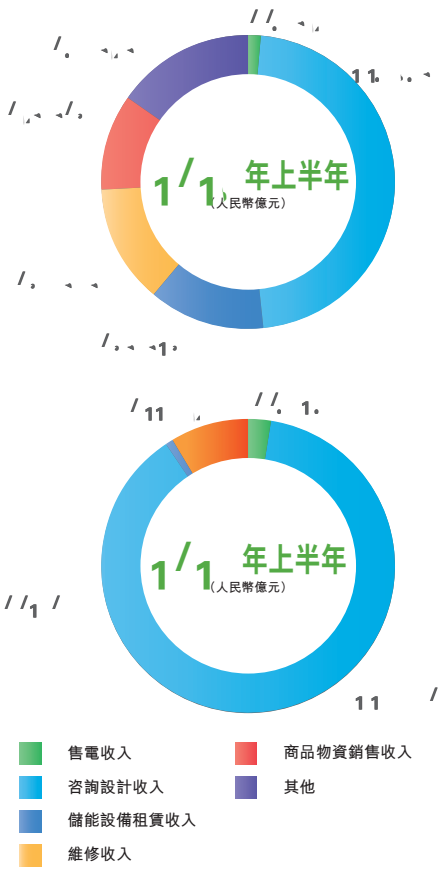
光伏分部經營利潤及各項佔比，如下表所示：

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：

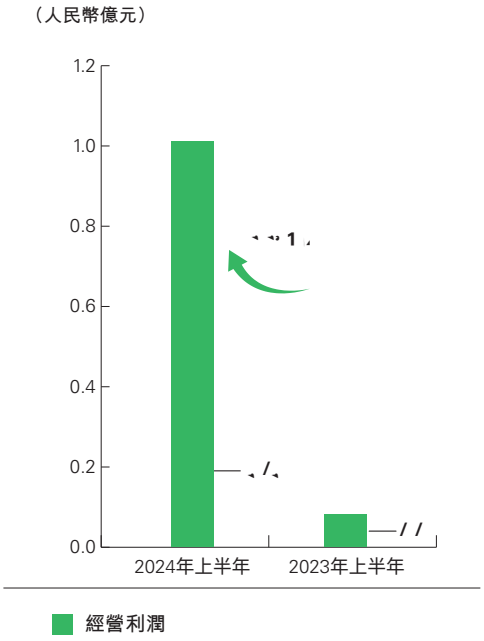


管理層討論與分析

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。

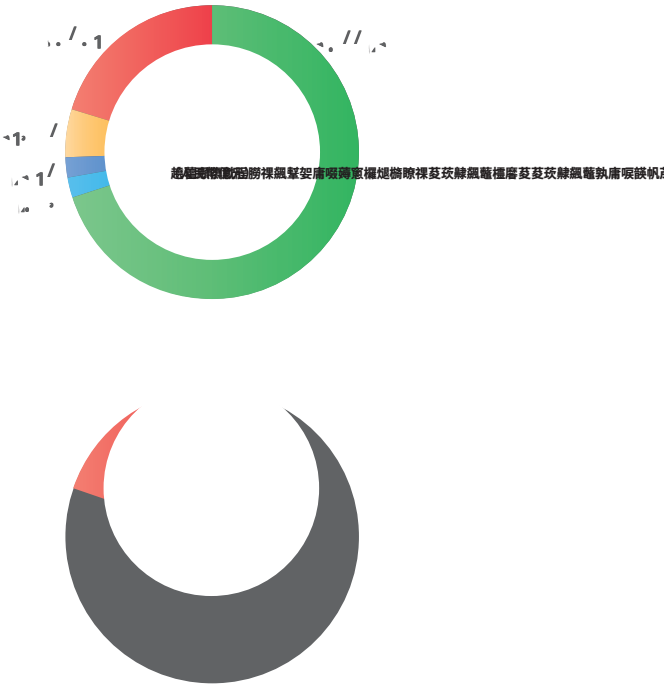
其他分部經營利潤如下表所示：



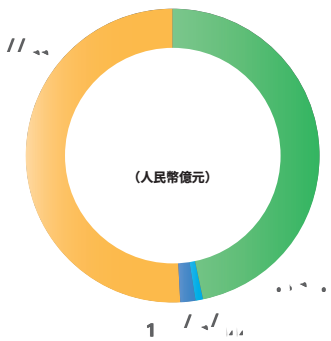
資產、負債狀況

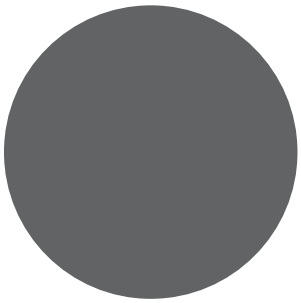
截至2024年6月30日，公司資產總額為人民幣2,426.29億元，比2023年12月31日的資產總額人民幣2,306.44億元增加人民幣119.85億元。主要是由於：(1)應收賬款及應收票據等流動資產增加人民幣40.36億元；以及(2)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣79.49億元。

資產、負債及權益詳情如下表所示：



管理層討論與分析

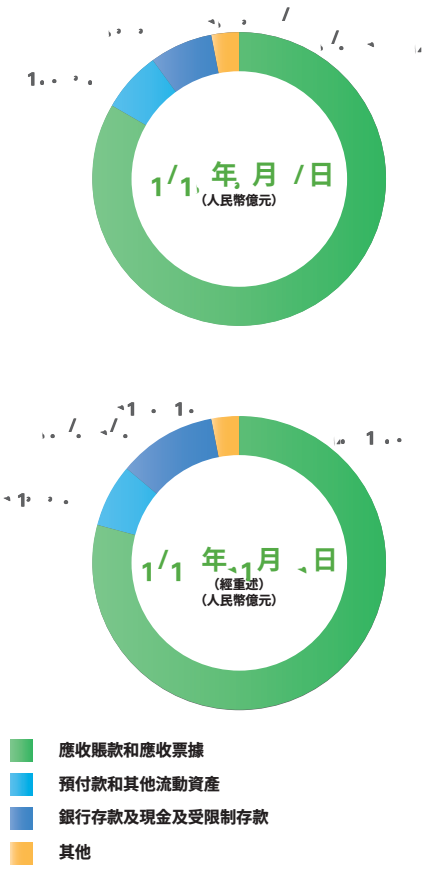




資金流動性

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。

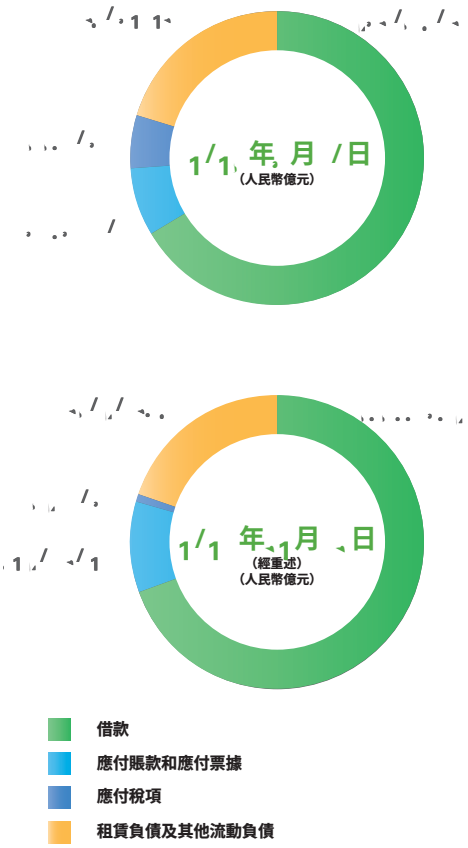
流動資產各項及佔比，如下表所示：



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。

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。

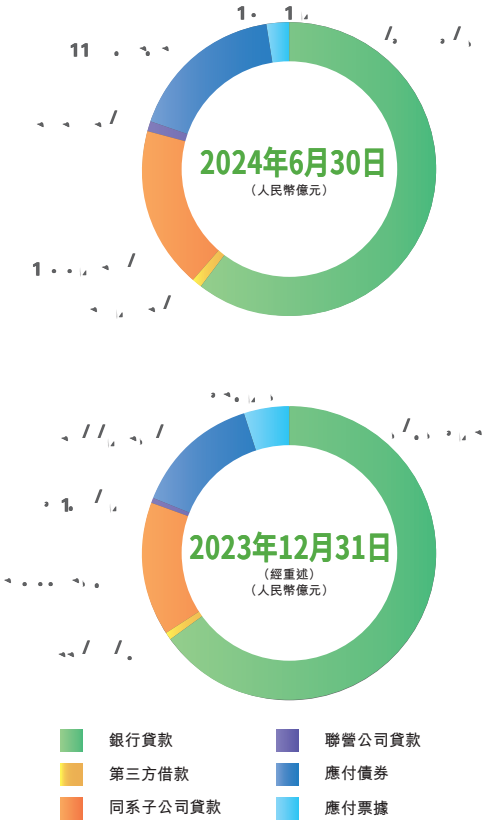
流動負債各項及佔比，如下表所示：



借款和應付票據

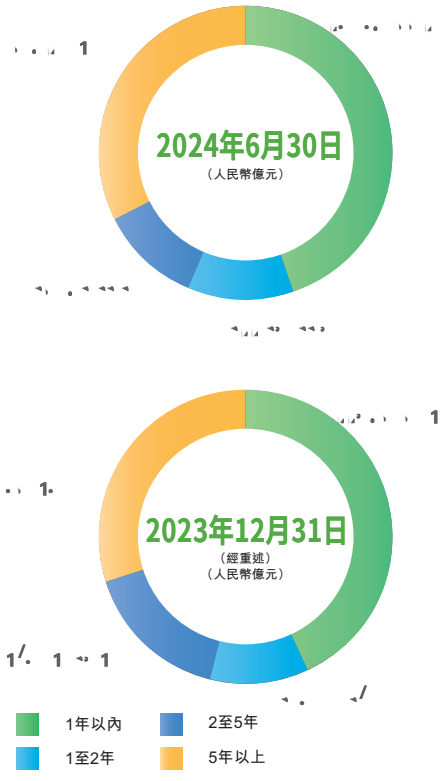
截至2024年6月30日，公司借款及應付票據餘額為人民幣1,335.34億元，較2023年12月31日的餘額人民幣1,289.83億元增加人民幣45.51億元。截至2024年6月30日，公司尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣593.97億元(含一年內到期的長期借款人民幣54.73億元和一年內到期的應付債券人民幣103.46億元和應付票據人民幣32.93億元)，和長期借款人民幣741.37億元(含應付債券人民幣5.41億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣1,283.85億元，美元借款人民幣15.51億元及其他外幣借款人民幣35.98億元。於2024年6月30日，公司的定息長期負債包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

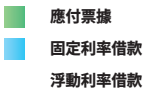


管理層討論與分析

借款和應付票據按期限各項及佔比，如下表所示：



借款和應付票據按利率結構及佔比，如下表所示：



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：

管理層討論與分析

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。

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	1/1 年 承諾淨利潤	1/1 年 經審計實際 淨利潤
遼寧電力	東北新能源	. 1/	. /
陝西電力	定邊新能源	/ . 1	
廣西電力	廣西新能源	1 1/ 1/	1 .
雲南電力	雲南新能源	/ . .	/ .
甘肅電力	甘肅新能源	.	
	天津潔能		
華北電力	內蒙古新能源	/ [註]	.
	山西潔能		

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。

管理層討論與分析

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。

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。

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。

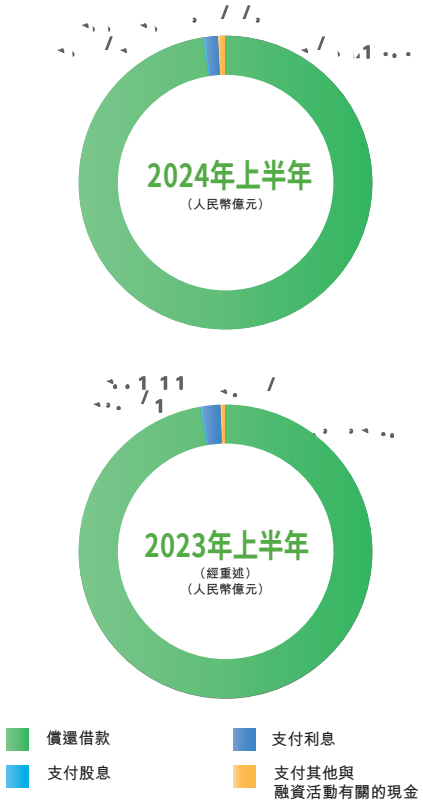
公司2024年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣126.27億元。投資活動現金流出主要用於風電及光伏發電項目建設。

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。

融資活動現金流入及流出狀況詳情如下表所示：

融資活動現金流入

融資活動現金流出



管理層討論與分析

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

（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，咨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采購。

（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。

管理層討論與分析

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。

管理層討論與分析

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，實施重否僣祀釹聳哂鰈뱌扭袖 ┐

一　環保保護情況

（一）環境保護相關政策和行業標準

本集團嚴格執行《中華人民共和國環境保護法》《中華人民共和國水土保持法》《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》等法律法規，結合公司實際，制定《生態環境保護管理辦法》《生態環保工作行為細則》《危險廢物管理辦法》等制度，編製生態環保「一號文」及任務分解表，清單化分解6個方面23條71項具體措施，細化分解重點工作，定期對完成情況進行跟蹤。

（二）環境保護行政許可情況

本集團所屬企業按照國家法律法規要求，辦理環保、水保、取水等手續，確保全過程依法合規。所屬兩家火電企業均按照《建設項目環境評級分類管理名錄》，組織開展環境影響評價工作並取得相關部門批覆。

公司或子公司名稱	主要污染物及特徵污染物的種類	主要污染物及特徵污染物的名稱	排放方式	排放口數量	排放口分佈情況	排放濃度／強度 (mg/m³)	執行的污染物排放標準 (mg/m³)	排放總量 (t)	核定的排放總量 (t)	超標排放情況
江陰蘇龍熱電有限公司	氣態污染物	二氧化硫	連續	3	機組排放口	11.44	35	200.11	1209.89	無
江陰蘇龍熱電有限公司	氣態污染物	氮氧化物	連續	3	機組排放口	23.69	50	413.86	1728.41	無
江陰蘇龍熱電有限公司	氣態污染物	煙塵	連續	3	機組排放口	0.89	10	15.40	178.12	無
南通天生港發電有限公司	氣態污染物	二氧化硫	連續	2	機組排放口	6.86	35	46.26	462.00	無

公司或子公司名稱	主要污染物及特徵污染物的種類	主要污染物及特徵污染物的名稱	排放方式	排放口數量	排放口分佈情況	排放濃度／強度 (mg/m³)	執行的污染物排放標準 (mg/m³)	排放總量 (t)	核定的排放總量 (t)	超標排放情況
南通天生港發電有限公司	氣態污染物	氮氧化物	連續	2	機組排放口	24.14	50	162.84	660.00	無
南通天生港發電有限公司	氣態污染物	煙塵	連續	2	機組排放口	1.15	10	7.75	132.00	無

（三）對污染物的處理

本集團開展無廢企業創建，編製建設規劃實施方案，組織各單位按照減量化、資源化、無廢化原則處理固廢。火電煙氣污染物達標排放，灰、渣、脫硫石膏作為建材、混凝土摻合料等全部綜合利用。

（四）突發環境事件應急預案

本集團通過開展生態環境風險評估和應急資源調查，動態掌握生態環境風險，健全應急措施，足額儲備應急物資，突發環境風險應急預案取得環保部門備案。強化區域應急協同，制定應急演練計劃，開展水土流失、廢油污染等典型事件應急演練。

（五）環境治理和保護的投入及繳納環境保護稅的相關情況

本集團針對運營期、建設期項目生態環保重點關注事項進行部署，推進隱患問題整改治理。開展無廢企業創建，編製建設規劃實施方案，集中存放廢舊葉片。按計劃開展生產現場水土保持監測。

本集團貫徹落實環保稅蘊合的綠色發展理念，踐行「多排多繳、少排少繳、不排不繳」的《環境保護稅法》理念，自覺主動去「污」。2024年上半年繳納環境保護稅人民幣361.62萬元，較上年同期減少人民幣53.56萬元，降幅12.90%，主要由於加大低硫煤炭採購，污染物排放量下降，導致環保稅較上年同期降低。

（六）環境自行監測方案

本集團全力防範環境風險，按計劃督辦生態環境問題，結合春秋檢深入現場開展回頭看。持續落實青藏高原生態保護法、黑土地保護法要求，開展水土保持監測。兩家火電企業編製自行監測方案，並按照方案對各類項目進行有效監測，監測頻次及結果滿足國家和行業相關標準要求。

（七）報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

本集團報告期內未出現因環境問題受到行政處罰的情況

（八）其他應當公開的環境信息

本集團下屬兩家火電企業的環境監測信息均在江蘇省排污單位自行監測信息發佈平台進行公示。

（九）在報告期內為減少其碳排放所採取的措施及效果

本集團高度重視經濟運行工作，優化場內節能管理。組織各場站排查分析風機加熱、散熱等設施，配電設備的冷卻、通風、除濕等設施的最佳運行條件，合理調整運行方式，努力降低廠用電率。鼓勵子分公司使用節能燈具，倡導員工駕駛新能源汽車，選擇公共交通工具、步行等綠色出行方式，將細節要求融入日常工作，公司上下逐漸形成良好的節能氛圍。堅持修舊利廢和廢舊物資循環利用，持續加強物資全生命週期管理。

（十）其他環保相關信息

火電企業積極響應地方環保部門關於空氣質量管控要求，按照自願減排措施，主動壓降煙氣三項污染物排放濃度，煙塵、二氧化硫、氮氧化物排放濃度控制在3、15、25mg/m³以下，有效降低污染物排放量，為地方區域優良空氣質量做出貢獻。

2024年上半年，本集團所屬兩家火電企業均為超低排放運行，通過加強管理有效的環保設施，優化運行，持續開展節能降耗措施。

本公司下屬兩家火電企業排放情況如下：

排放項目明細		1/1-6/30年上半年數據 總量 （噸）	密度 （克／千瓦時）
排放污染物	二氧化碳	4,814,913	834
	二氧化硫	246.373	0.045
	氮氧化物	576.702	0.106
	粉塵	23.147	0.004
能源消耗	水量	4,638,234	948
	油量	96.64	0.02
	標煤	1,690,758.31	293

二　社會責任情況

2024年上半年，本集團結合山西省右玉縣當前鞏固拓展脫貧攻堅成果有效銜接鄉村振興和高質量發展等重點工作，投入有償幫扶資金人民幣318萬元，建設擴容右玉老千山風電項目。投入無償幫扶資金人民幣1,800萬元，圍繞生態幫扶、產業發展、教育民生等方面，紮實推動鄉村振興工作，目前已完成第一批幫扶項目資金人民幣924萬元的撥付，其中投入人民幣60萬元用於右玉縣東街幼兒園戶外活動場所提質項目，已完成90%，具備使用條件；投入人民幣114萬元用於38座大棚儲水設備安裝，目前安裝工程已完成，正在辦理合同簽訂及付款手續。幫助脫貧人口轉移就業數191人，引入外部無償幫扶資金人民幣31.17萬元，引入外部有償幫扶資金人民幣872萬元，培訓右玉縣基層幹部人才1,640人次。

2024年上半年，本集團共完成2項對外捐贈事項共計人民幣7,010萬元，其中，向國能基金會捐資共計人民幣7,000萬元，向青海省玉樹州玉樹市養老院捐贈人民幣10萬元助力提升當地養老服務設施，獲得良好的社會美譽度。

企業管治

本公司始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為為股東創造價值不可或缺的一部分，公司參照《上市規則》附錄C1《企業管治守則》所載的守則條文，建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層有效制衡、獨立運作的現代公司治理架構。本公司亦採納《企業管治守則》作為本公司的企業管治常規。

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。

獨立非執行董事

本公司已根據《上市規則》的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為魏明德先生、高德步先生和趙峰女士。

企業管治

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。

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日止六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。

其他資料

董事、監事及最高行政人員於股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

截至2024年6月30日，本公司各董事、監事及最高行政人員概無在本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

主要股東於股份之權益

於2024年6月30日，就本公司董事所知，下列人士(本公司董事、最高行政人員或監事除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露之權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／相關股份數目 *(股)*	佔有關股本類別之百分比 *(附註1)(%)*	佔股本總數之百分比 *(附註1)(%)*
國家能源集團	A股	實益擁有人及大股東所控制的法團權益	4,908,598,141 *(附註2)* (好倉)	97.36	58,72
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	199,516,504 *(附註3)* (好倉)	6.01	2.39

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／相關股份數目 *(股)*	佔有關股本類別之百分比 *(附註1)(%)*	佔股本總數之百分比 *(附註1)(%)*
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	7,899,000 *(附註4)*(淡倉)	0.24	0.09
GIC Private Limited	H股	投資經理	267,183,000 (好倉)	8.05	3.20
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團權益及核准借出代理人	379,046,452 *(附註5)*(好倉)	11.42	4.53
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	5,192,548 *(附註6)*(淡倉)	0.16	0.06
Citigroup Inc.	H股	核准借出代理人	371,863,357 (可供借出的股份)	11.21	4.45
Lazard Asset Management LLC	H股	投資經理	167,128,772 (好倉)	5.04	2.00
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	核准借出代理人	166,389,736 (好倉)	5.01	1.99
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	核准借出代理人	166,389,736 (可供借出的股份)	5.01	1.99

附註：

1. 該百分比是根據本公司於2024年6月30日之已發行相關類別股份數目／已發行股份總數計算。

2. 該等4,908,598,141股A股中，4,602,432,800股A股由國家能源集團直接持有，餘下212,238,141股A股由國家能源集團之間接非全資附屬公司內蒙古平莊煤業(集團)有限責任公司持有及93,927,200股A股由國家能源集團之全資附屬公司國家能源集團遼寧電力有限公司持有，故國家能源集團被視為其上述附屬公司所持的股份權益。

3. 該等199,516,504股H股中，28,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，14,437,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，51,744,693股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，81,511,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Advisors持有，3,990,196股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Japan Co., Ltd.持有，746,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Canada Limited持有，1,093,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，5,405,506股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management North Asia Limited持有，6,956,085股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Netherlands) B.V.持有，22,846,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，132,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，3,605,030股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (UK) Limited持有，6,142,261股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Managers Limited持有，48,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Life Limited持有，737,333股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Singapore) Limited持有，45,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Schweiz AG持有，49,400股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司Aperio Group, LLC持有，故BlackRock, Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

4. 該等7,899,000股H股中，4,451,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，3,448,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，故BlackRock, Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

5. 該等379,046,452股H股中，372,463,118股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citibank, N.A.持有，33,100股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Inc.持有，6,550,234股H股由Citigroup Inc.之間接非全資附屬公司Citigroup Global Markets Limited持有，故Citigroup Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

6. 該等5,192,548股H股中，599,761股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citibank, N.A.持有，685,787股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Hong Kong Limited持有，3,907,000股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Limited持有，故Citigroup Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

員工

截至2024年6月30日，本集團共有員工9,035人。本集團制定《職位職級管理辦法》，暢通員工「管理、技術、技能」三通道職業發展體系；制定《技能技術專業化人才梯隊建設行動計劃》，推動建設高素質的技能、技術人才隊伍；注重選拔、培養優秀年輕幹部，進一步激發乾部隊伍活力；持續深化「1+2+N」培訓基地體系建設，加強「首席師」隊伍建設，建立註冊時獎勵機制，大力助推員工成長成才，充分發揮優秀人才的引領和帶動作用。本集團實施全員績效考核制度，科學設置考核指標、強化優秀等次分佈，突出激勵，不斷完善績效考核體系建設，將員工工資收入與個人工作業績、企業經濟效益等密切掛鈎，有效調動和激發乾部職工幹事創業的活力與潛能。

重大法律訴訟

截至2024年6月30日止，本公司無重大法律訴訟。

其他資料

董事、監事和高管的變動情況

於報告期內及截至最後實際可行日期，董事、監事和高級管理人員的變動情況如下：

董事變動情況：

於2024年2月27日，王一國先生因年齡原因辭任公司非執行董事及提名委員會委員之職務，其辭任自2024年2月27日起生效。

於2024年5月24日，唐堅先生因工作變動辭任本公司執行董事、董事長、董事會戰略委員會主任及可持續發展委員會主任之職務，其辭任自2024年5月24日起生效。經第五屆董事會2024年第5次會議選舉，宮宇飛先生獲委任為公司董事長、董事會戰略委員會主任及董事會可持續發展委員會主任，其任期自2024年5月24日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

經2023年度股東大會選舉，王雪蓮女士獲委任為公司非執行董事及董事會戰略委員會委員，陳傑女士獲委任為公司非執行董事及董事會提名委員會委員，王雪蓮女士及陳傑女士任期自2024年6月6日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

經2024年第一次臨時股東大會選舉，王利強先生獲委任為公司執行董事及董事會戰略委員會委員，其任期自2024年6月27日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

於2024年7月24日，馬冰岩先生因年齡原因辭任公司非執行董事、董事會薪酬與考核委員會委員及戰略委員會委員之職務，其辭任自2024年7月24日起生效。

經2024年第二次臨時股東大會選舉，張彤先生獲委任為公司非執行董事、董事會戰略委員會委員及薪酬與考核委員會委員，其任期自2024年8月28日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為2024年2月27日非執行董事辭任的公告、日期為2024年5月17日建議委任非執行董事的公告、日期為2024年5月22日的2023年度股東大會補充通函、日期為2024年5月24日變更董事長變更總經理及建議委任執行董事的公告、日期為2024年6月6日的2024年第一次臨時股東大會通函、日期為2024年6月6日的2023年度股東大會的投票結果公告、日期為2024年6月27日的2024年第一次臨時股東大會的投票結果公告、日期為2024年7月24日非執行董事辭任的公告、日期為2024年8月1日建議委任非執行董事的公告、日期為2024年8月8日的2024年第二次臨時股東大會通函以及日期為2024年8月28日的2024年第二次臨時股東大會的投票結果公告中披露。

監事變動情況：

於報告期內，本公司監事無變更。

高級管理人員變動情況：

經董事會於2024年3月27日召開的董事會會議決議，丁鵠女士獲聘任為本公司董事會秘書，任期自2024年3月27日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

經董事會於2024年4月3日召開的董事會會議決議，史文義先生獲聘任為本公司副總經理，任期自2024年4月3日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

於2024年5月24日，宮宇飛先生因工作變動辭任公司總經理之職務，其辭任自2024年5月24日起生效。經董事會於2024年5月24日召開的董事會會議決議，王利強先生獲聘任為本公司總經理，任期自2024年5月24日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為2024年3月27日海外監管公告、日期為2024年4月3日海外監管公告關於聘任副總經理的公告、日期為2024年5月24日變更董事長變更總經理及建議委任執行董事的公告及日期為2024年5月24日的海外監管公告中披露。

其他資料

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。

截至最後實際可行日期，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%。

截至最後實際可行日期，本公司除上述事項外，概無其他重大報告期後事項。

獨立審閱報告

致龍源電力集團股份有限公司董事會

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱列載於第93頁至156頁龍源電力集團股份有限公司及其子公司(以下統稱「貴集團」)的合併財務報表，包括於二零二四年六月三十日的合併資產負債表與截至該日止期間的合併損益及其他綜合收益表、合併權益變動表、簡明合併現金流量表以及說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定編製中期財務報告須符合其相關條文及由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*」。各位董事負責根據國際會計準則第34號編製及呈列中期財務報告。

我們的責任乃根據審閱對中期財務報告作出結論，並按照雙方協議的委聘條款，僅向全體董事會報告。除此之外，本報告不作其他用途。我們概不就本報告的內容，對任何其他人士負責或承擔責任。

獨立審閱報告

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱工作準則第2410號「*獨立核數師對中期財務信息的審閱*」進行審閱。中期財務報告審閱工作包括向負責財務及會計事項的人員詢問，並實施分析和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照香港審計準則進行審核的範圍為小，所以不能保證我們會注意到在審核中可能會被發現的所有重大事項。因此我們不發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信上述於二零二四年六月三十日的中期財務報告在所有重大方面沒有按照國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定編製。

畢馬威會計師事務所
執業會計師

香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓

二零二四年八月二十八日

中期合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

		截至 月 /日止六個月	
		1/1 年	2023年 *(經重述)*
	附註	*人民幣千元*	*人民幣千元*
收入	5		19,860,414
其他收入淨額	6		664,938
經營開支			
折舊和攤銷			(5,291,379)
煤炭消耗			(1,726,852)
煤炭銷售成本			(1,468,421)
員工成本			(2,182,457)
材料成本			(57,793)
維修保養			(312,552)
行政費用			(331,503)
其他經營開支			(524,695)
信用減值損失			(6,303)
			(11,901,955)
經營利潤			8,623,397
財務收入			215,036
財務費用			(1,783,481)
財務費用淨額	7		(1,568,445)
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損			(53,303)
除稅前利潤	8		7,001,649
所得稅	9		(1,164,467)
期間利潤			5,837,182

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

		截至 月 /日止六個月	
		1/1 年	2023年 *(經重述)*
	附註	*人民幣千元*	*人民幣千元*
其他綜合收益（損失）：			
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			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			(6,652)
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額			(2,025)
期間其他綜合(損失) 收益，已扣除稅項	10	1/	3,427
期間綜合收益總額			5,840,609

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

		截至 月 日止六個月	
		年	2023年 *(經重述)*
	附註	*人民幣千元*	*人民幣千元*
應佔利潤：			
股東			5,029,637
永續中票及可續期公司債持有人	24		97,393
非控股權益持有人			710,152
期間利潤			5,837,182
應佔綜合收益總額：			
股東			5,031,022
永續中票及可續期公司債持有人			97,393
非控股權益持有人			712,194
期間綜合收益總額			5,840,609
每股基本和攤薄盈利*(人民幣分)*	11		60.01

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期合併資產負債表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

	附註	1/1, 年 , 月 /日 人民幣千元	2023年 12月31日 *(經重述)* 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	., / / ,/ . 1/	162,648,278
使用權資產		,. ,. 1	5,766,435
無形資產	13	. 1, // .	5,142,222
商譽		., ,. .,	195,617
對聯營公司和合營企業的投資		, 1. / .,	5,994,794
其他資產	14	,, , 1. ,	4,987,556
遞延稅項資產		1. ., 1	853,607
非流動資產總額		., ,. , ,.	185,588,509
流動資產			
存貨		. , / ,1	727,196
應收賬款和應收票據	15	/ . ., 1 ,.	35,732,322
預付款和其他流動資產	16	1. . .,	3,126,020
可收回稅項		1 ,,	102,234
其他金融資產	17	, , 1 /	459,073
受限制存款		., , .	346,789
銀行存款及現金	18	/1. 1 ,	4,562,082
流動資產總額		, . /. ,. .	45,055,716

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期合併資產負債表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

	附註	1/1, 年 , 月 /日 人民幣千元	2023年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
流動負債			
借款	19	, , / , 11 ,	49,498,691
應付賬款和應付票據	20	, . , . ,	7,250,223
其他流動負債	21	, , . . / ,	13,874,041
租賃負債		, 11 , 1.	176,218
應付稅項		, , . . ,	457,625
流動負債總額		/ / , / ,	71,256,798
流動負債淨額		/ , , 1.	(26,201,082)
資產總額減流動負債		, 1 , , , 11	159,387,427
非流動負債			
借款	19	, , . / ,	73,309,092
租賃負債		, / , //	1,468,447
遞延收入		. . , , /	845,360
遞延稅項負債		1 , , 11	259,521
其他非流動負債	22	, , 1 , 1	1,283,013
非流動負債總額		. / 1 , . ,	77,165,433
資產淨額		, , . . / ,	82,221,994

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期合併資產負債表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

	附註	[illegible]年[illegible]月[illegible]日 人民幣千元	2023年12月31日 (經重述) 人民幣千元
資本及儲備			
股本	23 (b)	[illegible]	8,381,963
庫存股	23 (c)		(56,648)
永續中票及可續期公司債	24	[illegible]	2,022,877
儲備		[illegible]	60,428,121
本公司權益持有人應佔權益總額		[illegible]	70,776,313
非控股權益持有人		[illegible]	11,445,681
權益總額		[illegible]	82,221,994

董事會於二零二四年八月二十八日審批及授權簽發。

宮宇飛	**王利強**
董事長	*執行董事*

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期合併權益變動表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

	本公司權益持有人應佔部分											
	股本 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	庫存股 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	永續中票及可續期公司債 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	資本儲備 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	法定盈餘儲備 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	專項儲備 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	匯兌儲備 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	公允價值儲備 *人民幣千元* *(附註[illegible])*	保留盈利 *人民幣千元*	小計 *人民幣千元*	非控股權益 *人民幣千元*	總額 *人民幣千元*
於[illegible]年[illegible]月[illegible]日	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
同一控制下企業合併 *(附註29(a))*				[illegible]		[illegible]			[illegible]	[illegible]		[illegible]
於[illegible]年[illegible]月[illegible]日*(經重述)*	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
權益變動:												
期間利潤			[illegible]						[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
其他綜合(損失)/收益 *(附註10)*							[illegible]	[illegible]		[illegible]	[illegible]	[illegible]
期間綜合收益/(損失)總額			[illegible]				[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
同一控制下企業合併 *(附註29(a))*				[illegible]						[illegible]		[illegible]
收購少數股東權益				[illegible]						[illegible]	[illegible]	[illegible]
非控股權益持有人資本投入											[illegible]	[illegible]
子公司派予非控股權益持有人的股息											[illegible]	[illegible]
向本公司權益持有人分派股息									[illegible]	[illegible]		[illegible]
股份回購		[illegible]		[illegible]						[illegible]		[illegible]
註銷庫存股*(附註23(c))*	[illegible]	[illegible]		[illegible]						[illegible]		[illegible]
安全生產費計提與使用						[illegible]			[illegible]			
應佔聯營公司和合營企業其他儲備變動				[illegible]								
於[illegible]年[illegible]月[illegible]日	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

* 這些儲備金賬目包括中期合併資產負債表中的合併儲備金人民幣62,240,309,000元(二零二三年六月三十日:人民幣59,249,661,000元)。

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期合併權益變動表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計

(以人民幣千元列示)

	本公司權益持有人應佔部分											
	股本 *人民幣千元* *(附註23(b)(i))*	庫存股 *人民幣千元* *(附註23(c))*	永續中票及可續期公司債 *人民幣千元* *(附註24)*	資本儲備 *人民幣千元* *(附註23(d)(i))*	法定盈餘儲備 *人民幣千元* *(附註23(d)(ii))*	專項儲備 *人民幣千元*	匯兌儲備 *人民幣千元* *(附註23(d)(iii))*	公允價值儲備 *人民幣千元* *(附註23(d)(iv))*	保留盈利 *人民幣千元*	小計 *人民幣千元*	非控股權益 *人民幣千元*	總額 *人民幣千元*
於1/11年1月1日(重述前)	8,381,963	–	5,056,400	14,958,211	2,822,761	19,667	(416,992)	(51,692)	37,679,143	68,449,461	11,295,632	79,745,093
同一控制下企業合併	–	–	–	174,888	–	–	–	–	14,181	189,069	–	189,069
於1/1年1月1日	8,381,963	–	5,056,400	15,133,099	2,822,761	19,667	(416,992)	(51,692)	37,693,324	68,638,530	11,295,632	79,934,162
權益變動:												
期間利潤	–	–	97,393	–	–	–	–	–	5,029,637	5,127,030	710,152	5,837,182
其他綜合(損失)/收益 *(附註10)*	–	–	–	–	–	–	(10,495)	11,880	–	1,385	2,042	3,427
期間綜合收益/(損失)總額	–	–	97,393	–	–	–	(10,495)	11,880	5,029,637	5,128,415	712,194	5,840,609
非控股權益持有人資本投入	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	30,826	30,826
子公司派予非控股權益持有人的股息	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(266,762)	(266,762)
向本公司權益持有人分派股息	–	–	–	–	–	–	–	–	(981,528)	(981,528)	–	(981,528)
派付永續中票及可續期公司債利息	–	–	(196,400)	–	–	–	–	–	–	(196,400)	–	(196,400)
處置子公司	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(939)	(939)
安全生產費計提與使用	–	–	–	–	–	152,821	–	–	(152,821)	–	–	–
應佔聯營公司和合營企業其他儲備變動	–	–	–	2,396	–	–	–	–	(2,396)	–	–	–
於1/1年1月1日	8,381,963	–	4,957,393	15,135,495*	2,822,761*	172,488*	(427,487)*	(39,812)*	41,586,216*	72,589,017	11,770,951	84,359,968

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

		截至 月 日止六個月	
		年	2023年
			(經重述)
	附註	*人民幣千元*	*人民幣千元*
經營活動			
經營活動產生的現金			9,024,654
已付所得稅			(982,652)
經營活動產生的現金淨額			8,042,002
投資活動			
收購物業、廠房及設備、土地使用權及無形資產的付款			(11,144,084)
收購對聯營公司及合營企業投資和股權投資的付款			(2,161,350)
購買短期投資			(8,000)
其他投資活動(所用)／產生的現金			1,822,996
投資活動所用的現金淨額			(11,490,438)
融資活動			
借款所得款項			81,181,017
償還借款			(76,361,472)
已付借款利息			(1,771,548)
收購同一控制下子公司的付款			–
其他融資活動所用現金			(232,102)
融資活動產生的現金淨額			2,815,895

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月－未經審計
(以人民幣千元列示)

		截至, 月 /日止六個月	
		1/1, 年	2023年 (經重述)
	附註	*人民幣千元*	*人民幣千元*
現金及現金等價物減少淨額		, /, 1	(632,541)
於、月、日的現金和現金等價物	18	, 1/1	18,365,275
匯率變動的影響		1, 1,	(17,586)
於, 月 /日的現金及現金等價物	18	/1, 1,	17,715,148

第103至第156頁的附註為本中期財務報告的組成部分。

主要業務

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」)及其子公司(「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)境內從事風力、煤炭和光伏發電及銷售、煤炭銷售和其他相關業務。本公司註冊辦公地址為中國北京市西城區阜成門北大街6號C座20樓2006室。

本公司之母公司及最終控股公司為國家能源投資集團有限責任公司(「國家能源集團」),註冊地點及主要經營地點為中國,是一家由國有資產監督管理委員會控制的國有企業。

1 編製基準

本中期財務報告按照《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》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*」。本中期財務報告已於二零二四年八月二十八日授權刊發。

本中期財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製,惟本集團於二零二四年六月三十日存在流動負債淨額人民幣30,918,829,000元(二零二三年十二月三十一日:人民幣26,201,082,000元)。本公司董事(「董事」)認為,根據對本集團預測現金流量及截至二零二四年六月三十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十二個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

本中期財務報告採用了與編製二零二三年度財務報表相同的會計政策來編製,但預計將在二零二四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3。

中期簡明合併財務信息附註

1 編製基準(續)

編製符合《國際會計準則》第34號的中期財務報告時，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。

本中期財務報告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，以便理解本集團自二零二三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本報告。

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（「二零二零年修訂」）*
《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（「二零二二年修訂」）*
《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*

中期簡明合併財務信息附註

會計政策變更及披露(續)

《國際會計準則》第17號修訂*「財務報表的列報」(「二零二零年修訂及二零二二年修訂」)*(續)

二零二二年修訂規定，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。

《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。

《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。

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。

H 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。

分部報告(續)

H 分部業績(續)

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二零二四年六月三十日及二零二三年六月三十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：

截至二零二四年六月三十日止六個月：

	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	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
－其他	[illegible]	[illegible]		[illegible]	[illegible]
小計	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
分部間收入				[illegible]	[illegible]
報告分部收入	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
報告分部利潤(經營利潤)	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
分部間抵銷前折舊和攤銷	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
應收及其他應收款項減值損失的轉回	[illegible]			[illegible]	[illegible]
利息收入	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
利息支出	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
期間內增置的非流動分部資產	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

分部報告(續)

H 分部業績(續)

截至二零二三年六月三十日止六個月：

	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	5,865	2,202,915	488	60,958	2,270,226
小計	15,214,594	4,103,418	474,568	67,834	19,860,414
分部間收入	–	–	–	191,618	191,618
報告分部收入	15,214,594	4,103,418	474,568	259,452	20,052,032
報告分部利潤(經營利潤)	8,337,331	208,421	238,954	7,712	8,792,418
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

分部報告(續)

報告分部的收入、損益的調節

	截至 月 /日止六個月	
	1/1 年	2023年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
收入		
報告分部收入	1	20,052,032
抵銷分部間收入	1	(191,618)
合併收入		19,860,414
利潤		
報告分部利潤		8,792,418
抵銷分部間利潤	/	(47,993)
	1 /	8,744,425
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	1	(53,303)
財務費用淨額	1/ /	(1,568,445)
未分配總部和企業共同開支	1	(121,028)
除稅前合併利潤	/	7,001,649

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。

分部報告(續)

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。

收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

收入(續)

	截至2023年6月30日止六個月				
	風電	火電	光伏發電	其他	合計
			(經重述)		*(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*
銷售商品或提供勞務類別					
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
	15,214,594	4,103,418	474,568	67,834	19,860,414
地理市場					
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
	15,214,594	4,103,418	474,568	67,834	19,860,414
收入確認時點					
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
	15,214,594	4,103,418	474,568	67,834	19,860,414

, 其他收入淨額

	截至, 月 /日止六個月	
	1/1, 年	2023年
		(經重述)
	人民幣千元	*人民幣千元*
政府補助	1,1	608,598
投資物業租金收入		4,985
處置物業、廠房及設備收益	,, /1	638
業務合併收益*(附註29(b))*	,, ,	–
出售聯營公司收益	, 1,	–
其他	, , /1	50,717
	, 1, , ,	664,938

財務收入及費用

	截至 月 /日止六個月	
	1/1 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	1	164,839
股息收入	1	2,988
交易證券及衍生金融工具未實現收益淨額		47,069
匯兌收入	/	140
財務收入	1	215,036
減：		
銀行和其他借款利息	/ /	1,818,223
租賃負債的融資費用		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		(191,506)
	1	1,654,710
匯兌虧損	1	106,192
銀行手續費和其他	1/1	22,579
財務費用		1,783,481
已在本期損益中確認的財務費用淨額	1/	(1,568,445)

截至二零二四年六月三十日止期間，借款費用已按年利率1.80%至4.32%資本化(截至二零二三年六月三十日止期間：1.10%至4.83%)。

除稅前利潤

除稅前利潤已扣除/(計入)：

	截至 月 /日止六個月	
	1/1 年	2023年 *(經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
攤銷		
－無形資產	1. . /	297,257
折舊		
－投資物業		295
－物業、廠房及設備	1. . .	4,924,782
－使用權資產	. .	69,045
減值損失的(轉回)/計提		
－應收及其他應收款	1. .	6,303
存貨成本	. . /	3,253,066

所得稅

H 中期合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅：

	截至 月 /日止六個月	
	1/1 年	2023年
	人民幣千元	*人民幣千元*
本期稅項		
本期內準備	1	1,132,099
以往年度準備不足	11	14,162
	1	1,146,261
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	1	18,206
	/1	1,164,467

所得稅(續)

稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：

	截至 月 /日止六個月	
	1/1 年	2023年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	/,	7,001,649
除稅前利潤的名義稅項	1/	1,750,412
不可扣減支出的稅項影響	1.	12,046
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響		13,326
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響*(附註(i))*	1.	(652,337)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	1	(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	/. 1	66,895
以往年度準備不足	11	14,162
所得稅	/1	1,164,467

所得稅(續)

稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：(續)

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復按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二零二四年六月三十日止六個月期間和截至二零二三年六月三十日止六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》，本集團部分於二零零八年一月一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」)於二零二零年四月二十三日聯合發佈的《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，有效期至二零三零年十二月三十一日。

所得稅(續)

稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：(續)

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。

中期簡明合併財務信息附註

每股盈利

H 每股基本盈利

截至二零二四年六月三十日止六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(截至二零二三年六月三十日止六個月(經重述):人民幣5,029,637,000元)以及截至二零二四年六月三十日止六個月內已發行股份的加權平均股數8,360,847,000股(截至二零二三年六月三十日止六個月:8,381,963,000股)計算。

、 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。

1 物業、廠房及設備

截至二零二四年六月三十日止六個月,本集團增加物業、廠房及設備人民幣11,427,545,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月(經重述):人民幣8,101,184,000元)。截至二零二四年六月三十日止六個月,被處置物業、廠房及設備淨值人民幣1,824,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月:人民幣1,342,000元),產生處置收益人民幣1,602,000元。

無形資產

無形資產主要為特許權資產人民幣4,454,022,000元(二零二三年十二月三十一日:人民幣4,677,138,000元),軟件和其他無形資產人民幣469,987,000元(二零二三年十二月三十一日(經重述):人民幣465,084,000元)。

於二零二四年六月三十日止六個月期間,本集團並無重大的無形資產增加。

其他資產

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日	2023年12月31日 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資(附註(i))	[illegible]	20,778
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資(附註(ii))	[illegible]	162,085
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產(附註(iii))	[illegible]	50,000
給予非控股權益所有者的貸款和墊款(附註(iv))	[illegible]	42,425
其他	[illegible]	83,127
	[illegible]	358,415
可扣減增值稅(附註(v))	[illegible]	4,629,141
	[illegible]	4,987,556
減：呆賬準備		–
	[illegible]	4,987,556

附註：

(i) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資是對在中國成立並在上海證券交易所和深圳證券交易所上市的公司的股權投資。

(ii) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資是對在中國成立的有限責任公司的權益投資。本集團管理層已評估該等權益投資並將其分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資(不可在以後期間重分類至損益)。

其他資產(續)

(iii) 江陰蘇龍熱電有限公司(「江陰蘇龍」),本集團的一家子公司,於二零二二年一月出資參股江陰新國聯股權投資基金(有限合夥)(「江陰國聯投資基金」),經營期限為十年。江陰蘇龍作為有限合夥人對江陰國聯投資基金的經營決策無重大影響,本集團將其分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

(iv) 截至二零二四年六月三十日止期間,給予非控股權益所有者的貸款均為無抵押且於資產負債表日尚未逾期,年利率為11.66%(二零二三年十二月三十一日:11.66%)。

(v) 可抵扣增值稅主要指有關收購物業、廠房及設備、存貨及無形資產的進項增值稅。

應收賬款和應收票據

	1/1 年 月 /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	1//	35,820,648
應收同系子公司款項	/	235,328
應收聯營公司款項	/	34,036
		36,090,012
減:呆賬準備	/	(357,690)
	/ 1	35,732,322
分析如下:		
應收賬款	/	35,628,795
應收票據		103,527
	/ 1	35,732,322

應收賬款和應收票據(續)

於二零二四年六月三十日，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(二零二三年十二月三十一日：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折現，總賬面金額為人民幣194,381,000元(二零二三年十二月三十一日：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。本集團已轉移與已終止確認票據相關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：

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日	2023年12月31日 *(經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
1年以內或未明確發票日期	[illegible]	35,698,101
1至2年	[illegible]	13,571
2至3年	[illegible]	12,028
3年以上	[illegible]	8,622
	[illegible]	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，以及其他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。

應收賬款和應收票據(續)

根據財政部、國家發改委及國家能源局於二零二零年一月聯合頒佈的財建[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二零二零年一月起開始生效，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。同時財政部於二零一二年三月頒佈的財建[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。

截至二零二四年六月三十日，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。

預付款和其他流動資產

	1/1, 年 , 月 /日 人民幣千元	2023年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
給予以下各方的貸款和墊款：		
－聯營公司和合營企業	1 ·1·	39,503
－第三方		38,022
應收政府補助	1· ·,·	171,795
應收聯營公司股息	1 /,·	28,041
可抵扣增值稅	·, / 11,	1,714,770
收購計劃中斷而可收回的預付股權收購款	1/· ·,/	209,750
預付款和其他	·· /,·	1,362,108
	·,1·,	3,563,989
減：呆賬準備	,1·,1	(437,969)
	1,· ·,	3,126,020

其他金融資產

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日 *人民幣千元*	2023年12月31日 *人民幣千元*
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		
－在香港上市的權益性證券	[illegible]	163,273
－理財產品*(附註(i))*	[illegible]	295,800
	[illegible]	459,073

附註：

(i)

借款

H 長期計息借款包括：

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日 *人民幣千元*	2023年12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
銀行貸款		
－有抵押*(附註(i))*	[illegible]	11,025,086
－無抵押*(附註(ii))*	[illegible]	55,643,634
同系子公司貸款		
－無抵押*(附註(ii))*	[illegible]	10,328,396
聯營公司貸款		
－有抵押*(附註(i))*	[illegible]	627,000
第三方借款		
－有抵押*(附註(i))*	[illegible]	546,816
其他借款*(附註19(c))*		
－有抵押	[illegible]	658,096
－無抵押	[illegible]	10,296,444
	[illegible]	89,125,472
減：長期借款的即期部分*(附註19(b))*		
－銀行貸款	[illegible]	(7,532,462)
－同係子公司貸款	[illegible]	(1,338,600)
－第三方貸款	[illegible]	(82,765)
－其他借款	[illegible]	(6,862,553)
	[illegible]	73,309,092

附註：

(i) 本集團部分子公司的抵押貸款以物業、廠房及設備的賬面淨值人民幣3,517,120,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣3,586,436,000元)，存貨賬面淨值人民幣2,826,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣2,899,000元)，以及未來銷售電力產生的應收賬款收益權為抵押。

(ii) 於二零二四年六月三十日，本集團由國家能源集團擔保的借款為人民幣58,159,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣76,947,000元)。

借款(續)

短期計息借款包括：

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日 *人民幣千元*	2023年12月31日 *人民幣千元*
短期計息借款		
銀行貸款		
－有抵押*(附註(i))*	[illegible]	150,000
－無抵押	[illegible]	17,255,311
同系子公司貸款		
－無抵押	[illegible]	8,671,000
第三方貸款		
－有抵押	[illegible]	556,000
聯營公司貸款		
－有抵押*(附註(i))*	[illegible]	–
其他借款		
－無抵押*(附註19(c)(ii))*	[illegible]	7,050,000
	[illegible]	33,682,311
長期借款的即期部分*(附註19(a))*		
銀行貸款	[illegible]	7,532,462
同系子公司貸款	[illegible]	1,338,600
第三方貸款	[illegible]	82,765
其他借款	[illegible]	6,862,553
	[illegible]	49,498,691

附註：

(i) 本集團部分子公司的抵押貸款以未來銷售電力產生的應收賬款收益權為抵押。

借款(續)

其他借款的主要條款：

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日 *人民幣千元*	2023年12月31日 *人民幣千元*
長期*(附註(i))*		
一年內到期的長期債券	[illegible]	6,862,553
長期債券	[illegible]	4,091,987
短期		
短期融資券*(附註(ii))*	[illegible]	7,050,000

附註：

(i) 於二零一五年十月二十二日，本公司子公司龍源加拿大可再生能源有限公司按面值發行了2億加拿大元的十八年期有擔保公司債券，票面年利率為4.32%，實際利率為4.57%。截至二零二四年六月三十日，已累計償還81,737,086加拿大元。

於二零二一年七月十六日，本公司發行了人民幣10億元的三年期中期票據，票面年利率為3.2%，實際年利率為3.3%。

於二零二一年八月四日，本公司發行了人民幣7.91億元的三年期中期票據，票面年利率為3.05%，實際年利率為3.15%。

於二零二一年八月二十日，本公司發行了人民幣20億元的三年期中期票據，票面年利率為3.05%，實際年利率為3.10%。

於二零二一年十二月二日，本公司發行了人民幣29.9億元的三年期企業債券，票面年利率為2.70%，實際年利率為2.80%。

於二零二二年一月十三日，本公司發行了人民幣20億元的三年期企業債券，票面年利率為2.93%，實際年利率為2.99%。

於二零二二年五月十二日，本公司發行了人民幣15億元的三年期企業債券，票面年利率為2.65%，實際年利率為2.70%。

(ii) 短期融資券是指一系列實際年利率為1.75%至1.77%的無擔保企業債券。

1/ 應付賬款和應付票據

	1/1、年 ,月 /日 *人民幣千元*	2023年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
應付票據	1·1	6,175,103
應付賬款	1	934,732
應付聯營公司款項	,1·1	18,765
應付同系子公司款項	1/	121,623
	, ·	7,250,223

按發票日期呈列的應付賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	1/1、年 ,月 /日 *人民幣千元*	2023年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
1年以內	, /, //	7,221,790
1至2年	·, /1·	11,680
2至3年	·· ·1	9,261
3年以上	·,· ,	7,492
	, ·	7,250,223

中期簡明合併財務信息附註

1、 其他流動負債

	[illegible]年[illegible]月[illegible]日	2023年12月31日 *(經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
收購物業、廠房和設備應付款項	[illegible]	8,963,910
員工相關成本應付款項	[illegible]	224,041
應付其他稅項	[illegible]	515,728
應付股息	[illegible]	673,790
應付聯營公司和合營企業款項*(附註(i))*	[illegible]	1,442,513
應付同系子公司款項*(附註(i))*	[illegible]	268,159
應付國家能源集團款項*(附註(i))*	[illegible]	39,647
應付收購子公司股權款	[illegible]	85,793
其他預提費用和應付款	[illegible]	1,493,034
衍生金融工具		
－利率掉期協議*(附註(ii))*	[illegible]	24,301
合同負債	[illegible]	143,125
	[illegible]	13,874,041

附註：

(i) 應付國家能源集團、同系子公司、聯營公司和合營企業款項為無抵押、無息且無固定還款期。

(ii) 二零一五年，本集團的兩家子公司－Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) Proprietary Limited和Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) Proprietary Limited達成利率掉期協議，以規避利率風險。這些利率掉期協議於二零二四年六月三十日和二零二三年十二月三十一日均以公允價值計量。

(iii) 除衍生金融工具外所有其他應付款項以攤餘成本計量，並預計於一年內結清，或按需償還。

11 其他非流動負債

其他非流動負債主要包括購買風機的應付款和應付其他工程設備款，其中應付給本集團聯營公司的金額為人民幣220,524,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣193,313,000元)，應付給同系子公司的金額為人民幣45,577,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣27,603,000元)。

1 資本、儲備和股息

H 股息

本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零二四年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零二三年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

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 月 /日止六個月	
	1/1 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)	/	981,528

截至二零二三年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零二四年八月六日全額支付。

中期簡明合併財務信息附註

1 資本、儲備和股息(續)

、 股本

	1/1, 年 , 月 /日 *人民幣千元*	2023年 12月31日 *人民幣千元*
已發行及實收資本：		
內資國有普通股，每股人民幣1.00元*(附註(i))*	[illegible]	5,041,934
H股，每股人民幣1.00元*(附註23(c))*	[illegible] 1	3,340,029
	[illegible]	8,381,963

附註：

(i) 二零二二年一月二十一日，本公司通過於深圳證券交易所主板發行股票345,574,164股(SZSE: 001289)，換股吸收合併內蒙古平莊能源股份有限公司(「平莊能源」)，並於二零二二年一月二十四日在深圳證券交易所上市。平莊能源股東所持有的每1股平莊能源A股股票可以換得0.3407股本公司本次發行的A股股票(「吸收合併」)。二零二二年一月二十一日吸收合併完成後，本公司已發行股份總數為8,381,963,164股，包括5,041,934,164股A股及3,340,029,000股H股。

根據吸收合併的安排，本公司作為存續公司，已承繼及承接平莊能源的全部資產和負債(除平莊能源在吸收合併前已出售的資產)。

1 資本、儲備和股息(續)

庫存股

截至二零二四年六月三十日止六個月期間，本公司以總對價人民幣55,246,000元(不含佣金和其他費用)回購11,812,000股H股，佔H股總數的0.3536%和本公司總股數的0.1409%。

二零二三年期間，本公司以總對價人民幣56,648,000元(不含佣金和其他費用)回購10,335,000股H股，佔H股總數的0.3094%和本公司總股數的0.1233%。

上述股份均於二零二四年三月註銷。該回購的實施符合本公司股份回購計劃以及相關法律法規的要求。

儲備的性質和用途

資本儲備

資本儲備包括股本溢價及其他資本儲備。

股本溢價是指在二零零九年十二月首次公開發行股份和在二零一二年十二月定向增發股份所得款項淨額超過發行股本面值的部分。

其他資本儲備主要是指在本公司成立過程中，國家能源集團投入淨資產的金額與其獲得股本名義價值的差額、國電東北電力有限公司投入現金超過其獲得股本名義價值的金額、換股吸收合併平莊能源產生的資本儲備、以及因共同控制下收購業務和合併業務產生的資本儲備。

中期簡明合併財務信息附註

1 資本、儲備和股息(續)

(c) 儲備的性質和用途(續)

法定盈餘儲備

根據本公司的章程及中國的相關法律法規，本公司須把10%按中國會計準則的除稅後利潤轉入法定盈餘儲備，直至累計盈餘儲備基金達到註冊資本的50%。該等轉入須在向股東分派股息前做出。該儲備基金可以用來彌補本公司的累計虧損或增加資本，除清算之外的其他情況不得分派。

匯兌儲備

匯兌儲備包括換算以人民幣以外的貨幣為功能貨幣的中國境外業務的財務報表所產生的所有匯兌差額，及境外淨投資所產生的匯兌差額。

公允價值儲備

公允價值儲備是所持以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資於報告期末的公允價值扣除所得稅後的累計淨變動。

1 資本、儲備和股息(續)

(c) 儲備的性質和用途(續)

專項儲備

根據財政部二零二二年十二月十三日印發的《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》(財資[2022]136號),自二零二二年十二月起,本公司從事發電業務的子公司需將收入的一定比例預留至安全生產費。已提取的安全生產費記入專項儲備,可用於安全設施和環境改善,不向股東分派。在發生符合條件的安全支出時,應將等額款項從專項儲備轉入留存收益。

1(d) 其他權益工具

二零二一年八月三十日,本公司發行永續中期票據(「票據」)作為權益入賬。該票據為3+N年期固定利率票據,票據本金為人民幣20億元,票面利率為3.47%。該票據利息作為分派入賬,利息於每年八月支付,除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分派股息或減少註冊資本),否則本公司有權遞延付息。該票據無固定到期日,本公司可全權選擇於二零二四年八月或於首個贖回日後的任何分派付息日以本金金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回。該票據的適用利率將於首個贖回日及首個贖回日其後每三年重置為適用當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

截至二零二四年六月三十日止六個月期間,基於適用利率派予票據持有人的利潤為人民幣34,605,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月期間:人民幣97,393,000元)。二零二四年未進行分派(二零二三年十二月三十一日:人民幣196,400,000元)。

中期簡明合併財務信息附註

1. 金融工具的公允價值計量

H 以公允價值計量的金融工具

公允價值層級

下表呈列本集團於報告期末按經常基準所計量的金融工具公允價值。該等金融工具已歸入《國際財務報告準則》第13號「公允價值計量」所界定的三個公允價值層級。本集團參照以下估值方法所採用的輸入值的可觀察程度和重要性，從而釐定公允價值計量數值所應歸屬的層級：

- 第一層級估值：只使用第一層級輸入值(即相同資產或負債於計量日期在活躍市場的未經調整報價)來計量公允價值。

- 第二層級估值：使用第二層級輸入值(即未達第一層級標準的可觀察輸入值，並捨棄重大不可觀察輸入值)來計量公允價值。不可觀察輸入值是指欠缺市場數據的輸入值。

- 第三層級估值：採用重大不可觀察輸入值來計量公允價值。

=f

1. 金融工具的公允價值計量(續)

H 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

	於1/1, 年, 月 /日的歸屬以下層級公允價值計量數值			
	於1/1, 年, 月 /日的公允價值	相同資產在活躍市場的報價(第、層級)	其他重要的可觀察輸入值(第1層級)	重要的不可觀察輸入值(第 層級)
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
循環公允價值計量				
金融資產：				
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資	·, 1 /			·, 1 /
以公允價值計量且其變動計入當期損益的非上市公司權益投資	, / ///			, / ///
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資	11, ·	11, ·		
以公允價值計量且其變動計入當期損益的其他金融資產	, 1 /	·, 1 /	/, ///	
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收賬款和應收票據	, /, /, ·, 1		1, ·, ,	·, · ·
金融負債：				
衍生金融工具				
－利率掉期協議	·, 11		·, 11	

14. 金融工具的公允價值計量(續)

H 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

	於2023年12月31日的公允價值	於2023年12月31日的歸屬以下層級公允價值計量數值		
		相同資產在活躍市場的報價(第1層級)	其他重要的可觀察輸入值(第2層級)	重要的不可觀察輸入值(第3層級)
	(經重述)		*(經重述)*	
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
循環公允價值計量				
金融資產：				
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資	162,085	–	–	162,085
以公允價值計量且其變動計入當期損益的非上市公司權益投資	50,000	–	–	50,000
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資	20,788	20,788	–	–
以公允價值計量且其變動計入當期損益的其他金融資產	459,073	163,273	295,800	–
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收賬款和應收票據	35,320,784	–	2,912,556	32,408,228
金融負債：				
衍生金融工具				
－利率掉期協議	24,301	–	24,301	–

於截至二零二四年六月三十日止六個月期間，在第一與第二層級之間並無出現金融工具轉移，亦無金融工具轉入或轉出至第三層級(截至二零二三年六月三十日止六個月期間：無)。本集團的會計政策是在公允價值層級之間出現金融工具轉移的報告期末確認有關變動。

14 金融工具的公允價值計量(續)

H 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

本集團通過貼現合約固定利率並扣減遠期約翰內斯堡銀行間協議利率(「JIBAR」)後釐定第二層級利率掉期協議的公允價值。所用的貼現率按於報告期末的JIBAR互換收益率曲線計算。

本集團於日常業務過程中將一大部分應收票據背書和折現。本集團管理應收賬款及應收票據，於本期內應收賬款及應收票據的現金流量來自收取合約現金流量及出售金融資產。因此，本集團按公允價值計入其他綜合收益計量應收賬款及應收票據。應收賬款及應收票據的公允價值以現金流量貼現模型計量。該模型納入多項市場可觀察輸入值，包括類似證券化產品的年化收益率及利率曲線。應收賬款及應收票據的賬面金額與其公允價值相同。

上市權益投資的公允價值以市場報價為基礎。指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市權益投資的公允價值，是基於未得到可觀察市場價格支持的假設，採用基於市場的估值技術進行估計的。估值要求董事基於行業、規模、槓桿比率及策略確定可比上市公司(同行)並就所找到的每家可比公司計算出一個適當的價格乘數，例如企業價值與息稅折舊攤銷前利潤的比率(「EV／EBITDA」)、企業價值與息稅前利潤比率(「EV／EBIT」)、市盈率(「P／E」)及市淨率(「P／B」)。該乘數按可比公司的企業價值除以盈利計算。然後，根據公司的具體情況並考慮到缺乏流動性及可比公司間的規模差異等因素，對交易乘數進行折現。將折現後的乘數應用於非上市權益投資相應的盈利指標以計量其公允價值。董事認為，通過估值技術得出的估計公允價值(計入合併資產負債表)以及公允價值變動(計入其他綜合收益)屬合理，且於報告期末有關估值屬最為恰當的估值。

11 金融工具的公允價值計量(續)

H 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

下表是金融工具估值所用之重大不可觀察輸入值連同於二零二四年六月三十日及二零二三年十二月三十一日之量化敏感度分析：

	估值方法	重大不可觀察輸入值	範圍	公允價值對輸入值之敏感度
非上市股權投資	估值乘數	P／B平均值	1.1–1.2	乘數上升／減少10%將導致公允價值增加／減少人民幣15,938,000元
		缺乏市場流動性之折現	25%–29%	乘數上升／減少10%將導致公允價值減少／增加人民幣5,605,000元

缺乏市場流動性之折現指由本集團確定而市場參與者於有關投資定價時考慮的溢價及折現金額。

1、 金融工具的公允價值計量(續)

H 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

本期第三級公允價值計量變動情況如下：

	1/1、年 、月 /日 *人民幣千元*	2023年 12月31日 *人民幣千元*
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資－未上市：		
於一月一日	、1/、	166,315
於其他綜合收益中確認的公允價值變動		(4,230)
於六月三十日	、1/、	162,085

、 以公允價值以外方式計量的金融工具的公允價值

於二零二四年六月三十日及二零二三年十二月三十一日，本集團按攤餘成本入賬的金融工具的賬面金額與其公允價值並無重大差異。

中期簡明合併財務信息附註

1、 資本承擔

資本承擔主要涉及新型電力項目、若干附屬設施及現有發電廠改造項目。於各期／年末，並未在財務報表內計提準備的資本承擔如下：

1/1、年 、月 /日 *人民幣千元*	2023年 12月31日 *人民幣千元*

1 重大關聯方交易

H 與關聯方交易

本集團是國家能源集團的成員公司，與國家能源集團子公司有重大的交易與關係。

在日常業務過程中進行的主要交易如下：

	截至 月 /日止六個月	
	1/1 年	2023年
	人民幣千元	*人民幣千元*
向下列各方銷售貨品／提供勞務		
同系子公司	1.	46,778
聯營公司和合營企業		245,030
從下列各方購入貨品／接受勞務		
同系子公司	1/	1,115,369
聯營公司和合營企業	/,	338,508
向下列各方提供營運資金		
聯營公司和合營企業	1 1.	(37,595)
從下列各方解除的貸款擔保		
國家能源集團		(14,364)
從下列各方取得貸款		
同系子公司	1	3,795,614
聯營公司	/	247,000
利息支出		
同系子公司	1	161,135
聯營公司和合營企業		9,482
利息收入		
同系子公司		15,799

1 重大關聯方交易(續)

H 與關聯方交易(續)

	截至 月 /日止六個月	
	1/1 年	2023年
	人民幣千元	*人民幣千元*
租賃支出		
同系子公司	1.	11,165
聯營公司和合營企業		8,379
租賃收入		
聯營公司和合營企業	//	1,355
存款取出		
同系子公司	/	(237,474)
向下列各方新增的投資		
聯營公司	/	2,161,350

關聯方的結欠餘額

於二零二四年六月三十日，存放於一家同系子公司的存款為人民幣1,334,098,000元(二零二三年：人民幣2,365,644,000元)。涉及關聯方的重大結欠餘額詳情載列於附註14，15，16，19，20，21和22。

與中國其他受國家控制實體的交易

本集團是受國家控制的實體，在由中國政府直接或間接擁有或控制的實體以及多個中國政府部門和機關(統稱「受國家控制實體」)為主導的經濟體系下經營。

1 重大關聯方交易(續)

與中國其他受國家控制實體的交易(續)

除了以上所述的交易外，本集團在日常業務過程中，與受國家控制實體進行大部分業務活動。有關交易以與非受國家控制實體之間訂立的類似條款進行。與其他受國家控制實體進行的交易包括但不限於下列各項：

- 銷售電力；
- 存款和借款；
- 購買材料和接受建造工程服務；及
- 服務特許經營權安排。

相關政府部門會監管電費。本集團根據商業談判為其他服務和產品定價。本集團亦就銷售電力、購入產品和服務以及借款的融資政策制定了審批流程。有關審批流程和融資政策並不取決於對方是否為國家控制實體。

中期簡明合併財務信息附註

1 重大關聯方交易(續)

與中國其他受國家控制實體的交易(續)

中期簡明合併財務信息附註

中期簡明合併財務信息附註

1. 企業合併

H 同一控制下的企業合併

於二零二三年七月，本集團全資子公司黑龍江龍源新能源發展有限公司，通過與國能黑龍江新能源有限公司的協議取得國能通河縣新能源有限公司(「通河縣新能源」)的控制權。

二零二四年年初，本集團與國家能源集團簽訂股權轉讓協議，以總對價人民幣206,950,600元收購國家能源集團持有的赤城縣楠軍新能源有限公司(「赤城縣楠軍新能源」)及合肥森永新能源科技有限公司(「合肥森永新能源」)的100%股權。

上述兩項交易(「交易」)分別於二零二三年七月一日和二零二四年二月二十九日完成。由於交易所涉實體在收購前後均由國家能源集團同一控制，該交易被視為同一控制下的企業合併。因此，對同一控制下的企業合併適用了吸收合併會計原則。根據該原則，自通河縣新能源、赤城縣楠軍新能源及合肥森永新能源受國家能源集團同一控制以來，本集團在編製簡明合併財務報表時一直將其視為本公司的子公司。

據此，於二零二三年十二月三十一日的合併資產負債表已經重述，以包括將赤城縣楠軍新能源及合肥森永新能源的資產及負債，按賬面金額計入本集團賬簿。截至二零二三年六月三十日止期間的合併損益及其他綜合收益表、合併權益變動表及簡明合併現金流量表已經重述，以包括通河縣新能源、赤城縣楠軍新能源及合肥森永新能源於截至二零二三年六月三十日止期間的業績及現金流量，上述公司均被視為本公司的子公司。此外，還對簡明合併財務報表的相應附註進行了重述。所有重大的集團內公司間交易、結餘、收入和支出會在合併時全數抵銷。

1. 企業合併(續)

H 同一控制下的企業合併(續)

由於本次交易，截至二零二三年十二月三十一日的合併資產負債表及至二零二三年六月三十日止期間的合併損益及其他綜合收益表中的相關項目已經重述。詳情如下：

	於2023年12月31日		
	本集團 *(重述前)* *人民幣千元*	2023年 收購的影響 *人民幣千元*	本集團 *(經重述)* *人民幣千元*
非流動資產總額	184,906,736	681,773	185,588,509
流動資產總額	45,008,403	47,313	45,055,716
資產總額	229,915,139	729,086	230,644,225
非流動負債總額	76,634,457	530,976	77,165,433
流動負債總額	71,254,606	2,192	71,256,798
負債總額	147,889,063	533,168	148,422,231
本公司權益持有人應佔權益總額	70,580,395	195,918	70,776,313
非控股權益持有人	11,445,681	–	11,445,681
權益總額	82,026,076	195,918	82,221,994
權益總額和負債總額	229,915,139	729,086	230,644,225

1. 企業合併(續)

H 同一控制下的企業合併(續)

	截至2023年6月30日止期間		
	本集團 *(重述前)* *人民幣千元*	2023年 收購的影響 *人民幣千元*	本集團 *(經重述)* *人民幣千元*
收入和其他收入淨額	20,511,489	13,863	20,525,352
經營開支	(11,895,940)	(6,015)	(11,901,955)
經營利潤	8,615,549	7,848	8,623,397
除稅前利潤	6,998,909	2,740	7,001,649
期間利潤	5,834,442	2,740	5,837,182
其他綜合收益	3,427	–	3,427

1. 企業合併(續)

、 非同一控制下的企業合併

二零二四年二月二十九日，本集團向第三方(北京東能新源股權投資合夥企業(有限合夥)及北京新源壹號股權投資基金合夥企業(有限合夥))收購五家公司的100%股權。五家公司均從事光伏發電和銷售業務。根據相關股權轉讓協議，交易細節列示如下：

編號	交易對方	目標公司	持股比例	交易價格 *人民幣千元*
1	北京東能新源股權投資合夥企業(有限合夥)	河池市晶鴻光伏發電有限公司	100%	133,290
2	北京東能新源股權投資合夥企業(有限合夥)	欽州市晶能光伏發電有限公司	100%	90,267
3	北京東能新源股權投資合夥企業(有限合夥)	河池市盛步光伏發電有限公司	100%	93,188
4	北京新源壹號股權投資基金合夥企業(有限合夥)	湯陰縣晶鴻光伏電力有限公司	100%	62,000
5	北京新源壹號股權投資基金合夥企業(有限合夥)	唐縣新旭晟新能源開發有限公司	100%	94,000
				472,745

1. 企業合併(續)

、 非同一控制下的企業合併(續)

於收購日，所收購子公司的可辨認資產和負債的公允價值總和如下：

	於收購日的公允價值 *人民幣千元*
非流動資產	
物業、廠房及設備	[illegible]
無形資產	[illegible]
其他資產	[illegible]
遞延稅項資產	[illegible]
流動資產	
存貨	[illegible]
應收賬款和應收票據	[illegible]
預付款和其他流動資產	[illegible]
銀行存款和現金	[illegible]
	[illegible]
非流動負債	
借款	[illegible]
遞延稅項負債	[illegible]
流動負債	
應付賬款和其他流動負債	[illegible]
	[illegible]
可辨認淨資產總額	[illegible]

1. 企業合併(續)

、 非同一控制下的企業合併(續)

收購子公司相關的現金流列示如下：

	截至1/1年月/日止六個月
	人民幣千元
總對價	1
減：應付收購子公司款項	
被收購方的銀行存款和現金	
收購企業的付款(扣除所得現金)	

收購子公司產生的議價收購收益如下：

	總額
	人民幣千元
可辨認淨資產公允價值	
總對價	1
在合併綜合收益表中確認的購買收益	

收購相關成本直接計入截至二零二四年六月三十日止六個月期間的合併損益表。自收購日起至二零二四年六月三十日止，上述五家公司提供了人民幣33,195,000元的總收入及人民幣31,214,000元的淨利潤。

中期簡明合併財務信息附註

/ 期後事項

於二零二四年八月二十三日，本集團訂立股權交易合同，同意將其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投資有限公司，代價為人民幣1,319,150,000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。

截至本報告日，本集團已發行一系列期限為180至210天、票面利率為1.73%至1.75%的超短期融資券人民幣4,600,000,000元，及期限為三至十年、票面利率為2.07%至2.50%的中期票據人民幣8,000,000,000元。

境內外財務報表準則差異調節表

本公司根據《企業會計準則》(「**中國會計準則**」)編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則調整對本集團可歸屬於本公司權益持有人的合併淨利潤和應佔權益的主要影響匯總如下：

	歸屬於本公司權益持有人的合併淨利潤截至 月 /日止六個月		本公司權益持有人應佔權益總額	
	1/1 年	2023年 (經重述)	1/1 年 月 /日	2023年 12月31日 (經重述)
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
根據中國會計準則，歸屬於本公司權益持有人的合併淨利潤／權益	1. 1	4,961,177	. 1 . /	71,113,786
國際會計準則調整的影響				
股改評估增值*(註(i))*	. . .	7,793	/ .	(316,726)
專項儲備*(註(ii))*	. . .	152,821		–
其他	.	5,239	1 . /	(20,747)
根據國際會計準則，歸屬於本公司權益持有人的合併淨利潤／權益	/1/ . .	5,127,030	. 1 . /	70,776,313

境內外財務報表準則差異調節表

附註：

(i) 二零零九年七月九日，本公司改制為股份有限公司。二零零九年重組時，對本公司擁有的部分資產進行了估值。龍源電力按照《企業會計準則解釋第1號》有關規定，國內報表確認了股改時各項資產的評估價值。國際財務報告準則下，將公司改制重組被視為同一控制下的企業合併，重組改制取得的各項資產按賬面價值核算，國際報表中沖減了相應資產的評估增值，同時會由於資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊金額，當相關投資處置及減值時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

(ii) 根據財政部於二零二二年十二月十三日印發的《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》(財資[2022]136號)，本集團自二零二二年十二月開始計提安全生產養，根據財政部於二零零九年六月十一日頒佈的《企業會計準則解釋第3號》，按照規定計提的安全生產費計入主營業務成本，同時確認「專項儲備」。國際財務報告準則下，安全生產支出在實際發生時確認為主營業務成本，已提取但尚未使用的安全生產費形成一項根據法定要求計提、有特定用途的專項儲備，從未分配利潤中提取並列示在「專項儲備」中。

名詞解釋

1+1+4+N	指	公司本部+國家能源風電運營研發(實驗)中心+4家科技公司+所屬各單位
發電設備平均容量系數	指	平均利用小時數除以日曆小時數
平均利用小時數	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
董事會	指	本公司董事會
國家能源集團	指	國家能源投資集團有限責任公司
控股裝機容量	指	僅包括在我們的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定),按我們在合併財務報表內全面合併並視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括我們聯營公司的容量
售電量	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量,相當於總發電量減綜合廠用電
ESG	指	環境、社會及治理
五項能力	指	戰略落實能力、組織領導能力、機遇把控能力、資源整合能力、變革創新能力
本集團/集團	指	龍源電力集團股份有限公司及其附屬公司
吉瓦	指	能源單位,1吉瓦等於1,000兆瓦

名詞解釋

吉瓦時	指	能源單位，1吉瓦時相等於發電機在一小時內生產1吉瓦的能量
香港聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
千瓦	指	能源單位，1千瓦等於1,000瓦特
千瓦時	指	能源單位，1千瓦時相等於發電機在一小時內生產1千瓦的能量
最後實際可行日期	指	2024年8月30日，即本報告刊發前加載若干數據的最後實際可行日期
《上市規則》	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
龍源電力／本公司／公司／我們	指	龍源電力集團股份有限公司
兆瓦	指	能源單位，1兆瓦等於1,000千瓦
兆瓦時	指	能源單位，1兆瓦時相等於發電機在一小時內生產1兆瓦的能量
三現管理	指	現場：企業管理要以現場管理為核心，解決問題要到發生問題場所，把現場看做發生問題的根源，提升管理水平的基石。現實：管理者依據現場事實和數據找出解決問題的具體措施。現在：現場有解決問題的需求，主要管理者和(或)關鍵少數第一時間立即到現場組織解決

名詞解釋

平莊能源	指	內蒙古平莊能源股份有限公司
以大代小	指	以單機容量大、技術先進的行業主流機型替代原有小容量風電機組，實現老舊風電場土地、風能資源利用最大化
本報告期／報告期內／報告期	指	2024年1月1日至2024年6月30日
深交所	指	深圳證券交易所
「三緊」「三非」要求	指	三緊：緊扣行業發展重大問題、緊跟集團重大項目、緊接國家級研發平台」為科技創新路徑。三非：以「拿出非我不可的擔當、深耕非常必要的領域、下定非幹成不行的決心」為科技創新精神
三個新格局	指	共享發展新格局、區域協同新格局和產業協同新格局
三同時	指	建設項目中的水保、環保設施須與主體工程同時設計、同時施工、同時投產使用
三支隊伍	指	優秀專家、大國工匠和青年人才
兩高一低	指	高質量、高速度、低成本

公司資料

公司法定名稱

龍源電力集團股份有限公司

公司英文名稱

China Longyuan Power Group Corporation Limited*

註冊辦事處

中國
北京市
西城區阜成門北大街6號(c幢)
20層2006室

中國總辦事處

中國
北京市
西城區
阜成門北大街6號(c幢)

香港主要營業地點

香港
九龍觀塘道348號
宏利廣場5樓

董事會

執行董事

宮宇飛先生*(董事長)*
王利強先生*(總經理)*

非執行董事

唐超雄先生
王雪蓮女士
陳　傑女士
張　彤先生

獨立非執行董事

魏明德先生
高德步先生
趙　峰女士

公司法定代表人

宮宇飛先生

授權代表

宮宇飛先生
陳秀玲女士

主要往來銀行

國家開發銀行
中國
北京市
西城區
阜成門外大街29號

北京建設銀行km竏旵橋譒 / 捭僸臸魬榣
中國
西城區
阜成門外大街[illegible]
[illegible]
[illegible]

股股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司
香港
灣仔
皇后大道東183號
合和中心17樓1712–1716號鋪

股份代號

H股：00916 香港聯交所
A股：001289 深圳證券交易所

投資者查詢

投資者專線：86 10 6388 8199
傳真：86 10 6388 7780
網站：www.clypg.com.cn
電郵：lyir@ceic.com

僅供識別