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

2022
中期報告

僅供識別

目錄

中期業績與財務數據 2

管理層討論與分析. 6

企業管治 74

其他資料 77

獨立審閱報告 88

中期簡明合併損益及其他綜合收益表 90

中期簡明合併資產負債表. 93

中期簡明合併權益變動表. 96

中期簡明合併現金流量表. 98

中期簡明合併財務信息附註 100

境內外財務報表準則差異調節表 158

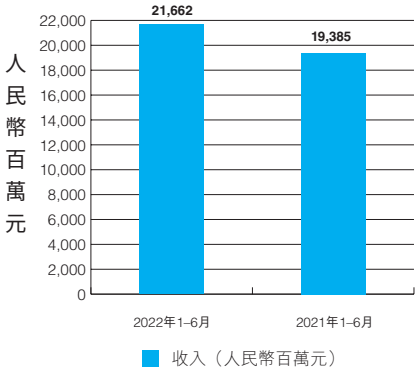
名詞解釋 159

公司資料 162

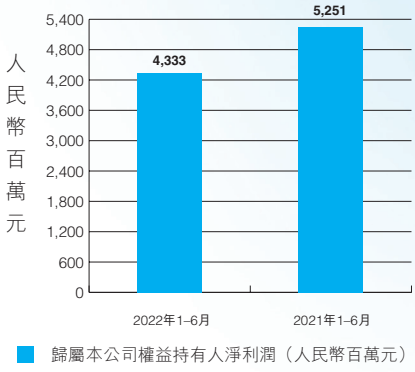
中期業績與財務數據

龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至2022年6月30日止六個月未經審計的經營結果與截至2021年6月30日止六個月(「**2021年同期**」)的經營結果的比較。截至2022年6月30日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣216.62億元，比2021年同期的人民幣193.85億元增長11.7%；除稅前利潤人民幣63.09億元，比2021年同期的人民幣72.56億元下降13.1%；歸屬本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣43.33億元，比2021年同期的人民幣52.51億元下降17.5%；本公司權益持有人應佔基本每股盈利人民幣0.5052元，比2021年同期的人民幣0.6385元減少人民幣0.1333元；於2022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7.48元。

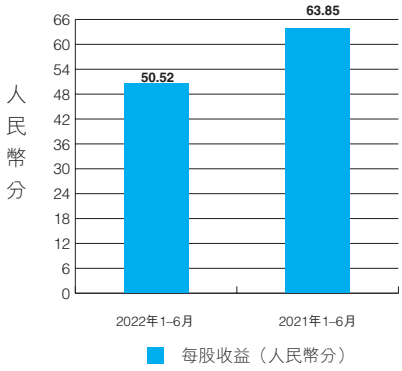
1. 收入



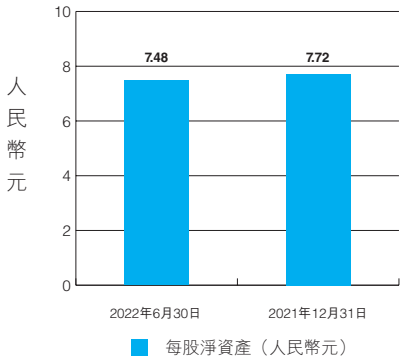
2. 歸屬本公司權益持有人淨利潤



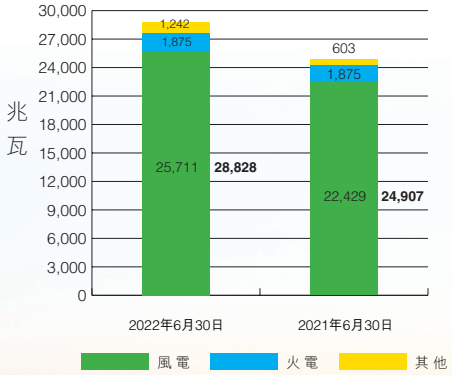
3. 每股收益



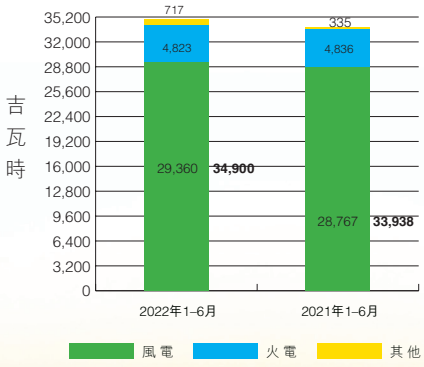
4. 每股淨資產



5. 控股裝機容量



6. 售電量



中期業績與財務數據

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	人民幣千元	*人民幣千元*
收入	**21,662,351**	19,384,957
除稅前利潤	**6,309,247**	7,256,224
所得稅	**-1,168,299**	-1,217,581
期間利潤	**5,140,948**	6,038,643
屬於：		
本公司權益持有人	**4,332,765**	5,250,554
非控股權益持有人	**808,183**	788,089
每股基本和攤薄盈利*(人民幣分)*	**50.52**	63.85
期間綜合收益總額	**5,240,604**	6,040,209
屬於：		
本公司權益持有人	**4,431,840**	5,249,604
非控股權益持有人	**808,764**	790,605

	2022年 6月30日 *人民幣千元*	2021年 12月31日 *人民幣千元*
非流動資產總額	**166,623,665**	165,971,744
流動資產總額	**50,248,982**	39,723,694
資產總額	**216,872,647**	205,695,438
流動負債總額	**66,815,507**	62,239,403
非流動負債總額	**70,222,435**	65,431,856
負債總額	**137,037,942**	127,671,259
資產淨額	**79,834,705**	78,024,179
資本負債率(*附註*)	**0.91**	0.89
本公司股東應佔權益總額	**68,681,017**	68,088,055
非控股權益持有人	**11,153,688**	9,936,124
權益總額	**79,834,705**	78,024,179
每股淨資產(*人民幣元*)	**7.48**	7.72

附註： 資本負債率=總負債／(總資產－流動負債)

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

2022年上半年，國內外環境複雜嚴峻，需求收縮、供給衝擊、預期轉弱三重壓力持續顯現，經濟運行在3月下旬到5月中旬出現波動。隨着高效統籌疫情防控和經濟社會發展工作有力有效推進，重點區域疫情防控取得積極成效，穩經濟政策效應逐步釋放，5月份主要經濟指標降幅收窄，6月份經濟企穩回升，上半年國內生產總值同比增長2.5%，總體來看，上半年我國經濟呈現企穩回升態勢。

根據中國電力企業聯合會（「**中電聯**」）統計數據，2022年1-6月，全社會用電量40,977億千瓦時，同比增長2.9%。全國規模以上電廠發電量39,631億千瓦時，同比增長0.7%，其中，火電發電量27,277億千瓦時，同比下降3.9%；併網風電發電量3,861億千瓦時，同比增長12.2%。全國發電設備累計平均利用小時1,777小時，比上年同期減少81小時，其中，火電為2,057小時，比上年同期減少133小時；併網風電為1,154小時，比上年同期減少58小時；太陽能為690小時，比上年同期增加30小時。

截至2022年6月底，全國全口徑發電裝機容量24.4億千瓦，同比增長8.1%。其中，非化石能源發電裝機容量11.8億千瓦，同比增長14.8%，佔總裝機容量的48.2%，佔比同比增加2.8個百分點。火電發電裝機容量13.0億千瓦，同比增長2.9%。2022年1-6月，風電發電和太陽能發電裝機規模保持較快增長，全國風電發電裝機容量3.4億千瓦，同比增長17.2%，其中陸上風電和海上風電發電裝機容量分別為31,558萬千瓦和2,666萬千瓦。太陽能發電裝機容量3.4億千瓦，同比增長25.8%。

（二）政策環境

1. 完善清潔能源政策法規，有序推進碳達峰、碳中和

2022年3月，國務院發佈《關於落實〈政府工作報告〉重點工作分工的意見》，提出要有序推進碳達峰、碳中和工作，推進大型風光電基地及其配套調節性電源規劃建設，加強抽水蓄能電站建設，提升電網對可再生能源發電的消納能力，推進綠色低碳技術研發和推廣應用，發展綠色金融，加快形成綠色低碳生產生活方式。

2022年3月，國家發展改革委、外交部、生態環境部、商務部四部委聯合發佈《關於推進共建「一帶一路」綠色發展的意見》，提出深化綠色清潔能源合作，推動能源國際合作綠色低碳轉型發展，鼓勵太陽能發電、風電等企業「走出去」，推動建成一批綠色能源最佳實踐項目。

2022年4月，國家能源局發佈《2021年法治政府建設年度報告》，提出積極推進能源領域立法。強調要推動能源法立法取得積極進展，加快煤炭法、電力法修訂，進行可再生能源法修訂的準備工作。統籌碳達峰、碳中和以及能源安全保障、綠色低碳轉型等目標，系統謀劃未來五年需要推進的重點能源立法項目。

2022年6月，國家發展改革委、國家能源局等9部門聯合印發《「十四五」可再生能源發展規劃》(「**《規劃》**」)。《規劃》錨定可再生能源消費總量、發電量、消納責任權重及非電利用4個主要目標，提出在供給方面優化發展方式，大規模開發可再生能源，在「三北」地區大力推進風電和光伏發電基地化開發，在中東南部地區積極推進風電和光伏發電分佈式開發，在西南地區統籌推進水風光綜合基地一體化開發，在東部沿海地區積極推動海上風電集群化開發。《規劃》還提出完善可再生能源電力消納保障機制，加強可再生能源土地和環境支持保障，加強可再生能源財政政策支持，完善可再生能源綠色金融體系等。

2. 穩步推動結構轉型，高質量發展可再生能源

2022年3月，國家能源局印發《2022年能源工作指導意見》，提出穩步推動結構轉

2022年5月，國家發展改革委、國家能源局印發《關於促進新時代新能源高質量發展實施方案》，提出創新新能源開發利用模式，加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地建設，促進新能源開發利用與鄉村振興融合發展，推動新能源在工業和建築領域應用。強調要引導全社會消費新能源等綠色電力，加快構建適應新能源佔比逐漸提高的新型電力系統，着力提高配電網接納分佈式新能源的能力，穩妥推進新能源參與電力市場交易，完善可再生能源電力消納責任權重制度。

2022年6月，生態環境部發佈《關於做好重大投資項目環評工作的通知》，提出積極開展環評審批方式改革試點，對公路、鐵路、水利水電、光伏發電、陸上風力發電等基礎設施建設項目和保供煤礦項目，在嚴格落實各項污染防治措施基礎上，環評審批可不與污染物總量指標掛鈎。

3. 統籌推動綠色電力交易，建設全國統一電力市場

2022年1月，國家發展改革委、工信部等七部委聯合印發《促進綠色消費實施方案》，提出落實新增可再生能源和原料用能不納入能源消費總量控制要求，統籌推動綠色電力交易、綠證交易。鼓勵行業龍頭企業、大型國有企業、跨國公司等消費綠色電力，推動外向型企業較多、經濟承受能力較強的地區逐步提升綠色電力消費比例。強調要加強高耗能企業使用綠色電力的剛性約束，各地可根據實際情況制定高耗能企業電力消費中綠色電力最低佔比。

2022年1月，國家發展改革委、國家能源局發佈《關於加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，提出完善電力交易平台運營管理和跨省跨區市場交易機制，有序推進跨省跨區市場間開放合作，建立多元市場主體參與跨省跨區交易的機制，鼓勵支持發電企業與售電公司、用戶等開展直接交易，提高跨省跨區輸電價格機制靈活性。

2022年4月，《中共中央、國務院關於加快建設全國統一大市場的意見》發佈，明確加快建立全國統一的市場制度規則，打破地方保護和市場分割，促進商品要素資源在更大範圍內暢通流動，加快建設高效規範、公平競爭、充分開放的全國統一大市場。

2022年4月，國家發展改革委印發《關於2022年新建風電、光伏發電項目延續平價上網政策的函》，明確2022年，對新核准陸上風電項目、新備案集中式光伏電站和工商業分佈式光伏項目，延續平價上網政策。新建項目可自願通過參與市場化交易形成上網電價。同時鼓勵各地出台針對性扶持政策，支持風電、光伏發電產業高質量發展。

4. 多元化應用新型儲能，推動源網荷儲一體化發展

2022年1月，國家發展改革委、國家能源局發佈關於印發《「十四五」現代能源體系規劃的通知》，從加強應急安全管控、推動構建新型電力系統、創新電網結構形態和運行模式、增強電源協調優化運行能力、加快新型儲能技術規模化應用、大力提升電力負荷彈性等幾個方面對建設現代能源體系作出了頂層設計，為電力各個環節發展提供了詳細的政策細則和實施路徑。在推動構建新型電力系統上，文件着重提出，要加大力度規劃建設以大型風光電基地為基礎、以其週邊清潔高效先進節能的煤電為支撐、以穩定安全可靠的特高壓輸變電線路為載體的新能源供給消納體系，積極推動源網荷儲一體化發展。

2022年2月，國家發展改革委、國家能源局印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》，強調要加大力度發展電源側新型儲能，開展新型儲能多元化應用，拓展新型儲能商業模式。到2025年，新型儲能由商業化初期步入規模化發展階段，具備大規模商業化應用條件；到2030年，新型儲能全面市場化發展，與電力系統各環節深度融合發展，基本滿足構建新型電力系統需求，全面支撐能源領域碳達峰目標如期實現。

2022年4月，國家發展改革委公佈《電力可靠性管理辦法(暫行)》。自6月1日起，沙漠、戈壁、荒漠地區的大規模風力、太陽能等可再生能源發電企業要建立與之適應的電力可靠性管理體系，加強系統和設備的可靠性管理，要建立新型儲能建設需求發佈機制，允許各類儲能設施參與系統運行，增強電力系統的綜合調節能力。

2022年6月，國家發展改革委、國家能源局發佈《關於進一步推動新型儲能參與電力市場和調度運用的通知》，明確新型儲能可作為獨立儲能參與電力市場，鼓勵新能源場站和配建儲能聯合參與市場，利用儲能改善新能源涉網性能，保障新能源高效消納利用。

5. 落實可再生能源補貼，大力發展綠色金融

2022年3月，財政部發佈《關於2021年中央和地方預算執行情況與2022年中央和地方預算草案》，研究出台財政支持碳達峰、碳中和工作的意見，研究設立國家低碳轉型基金，促進優化能源結構，完善清潔能源支持政策，大力發展可再生能源，推動解決可再生能源發電補貼資金缺口。

2022年3月，國家發展改革委、國家能源局以及財政部三部委聯合下發《關於開展可再生能源發電補貼自查工作的通知》，決定在全國範圍內開展可再生能源發電補貼核查工作。自查對象包括電網和發電企業，範圍為截止到2021年12月31日已併網有補貼需求的全口徑可再生能源發電項目，主要為風電、集中式光伏電站以及生物質發電項目。

2022年5月，國務院總理李克強主持召開國務院常務會議，提出要確保能源供應，在前期支持基礎上，再向中央發電企業撥付人民幣500億元可再生能源補貼，通過國有資本經營預算注資人民幣100億元，支持煤電企業紓困和多發電。

2022年6月，生態環境部、國家發展改革委等7

二. 業務回顧

2022年上半年，本集團堅持穩中求進工作總基調，完整、準確、全面貫徹新發展理念，突出「穩健、協同、賦能、提質」的工作導向，高質量推動各項工作落地見效。本報告期內，本集團累計完成發電量363.05億千瓦時，同比增長9.66%，其中風電發電量302.16億千瓦時，同比增長10.25%；火電發電量52.71億千瓦時，同比增長0.23%；光伏等其他可再生能源發電量8.18億千瓦時，同比增長86.02%。2022年上半年，本集團新增自建項目控股裝機容量129.75兆瓦，其中風電項目54.00兆瓦，光伏項目75.75兆瓦；通過資產重組併購新增風電控股裝機容量1,989.60兆瓦，併購光伏控股裝機容量10.00兆瓦。截至2022年6月30日，本集團控股裝機容量達到28,827.99兆瓦，其中風電控股裝機容量25,711.44兆瓦，火電控股裝機容量1,875.00兆瓦，光伏等其他可再生能源控股裝機容量1,241.55兆瓦。

（一）着力夯實安全基礎，提升防範重大風險能力

2022年上半年，本集團認真抓好國務院安全委員會安全生產十五條硬措施，細化分解成21個方面55項舉措並跟蹤督辦，確保有效落地。科學編製安全環保「一號文件」，統籌兼顧提升業務保安能力，持續落實「鞏固提升年」專項方案，穩固安全基礎。

管理層討論與分析

2022年上半年，本集團安全形勢總體穩定，未發生人身事故和一般B類以上設備事故，順利完成冬奧會、殘奧會以及「兩會」等重大活動的保電保供任務。本集團把安全生產工作當作「第一議題」，持續開展高風險作業檢查，梳理作業類型，完善規章制度，規範管控流程，健全高風險作業管理標準，發佈生產運維和工程基建兩個高風險作業項目清單。依託遠程視頻實現檢查全覆蓋，加大風機基礎、光伏支架、輸變電桿塔施工作業檢查力度，對重大檢修技改、工程基建施工、外委人員管理等方面進行巡查，整體安全管理水平有效提升。

2022年上半年，本集團不斷提升防範重大風險能力，加強在建項目全過程安全管理，強化監督考核，利用GIS系統(地理信息系統)開展現場監督，確保安全可控。本集團分兩批配置379台移動布控球和4,312台工作記錄儀，全部接入生產管控系統，實現「一人一機」配置，從而實現作業現場視頻監控全覆蓋。

2022年上半年，本集團通過開展機組電控類故障專項治理，推進機組自尋優治理，找準影響機組穩定性的關鍵問題和缺陷，專項治理輸變電設備缺陷，開展直流系統、變形桿塔專項排查與整治，充分挖掘設備發電潛能，管理提升增發電量約1.7億千瓦時。報告期內，本集團累計完成發電量363.05億千瓦時，其中風電發電量302.16億千瓦時，同比增長10.25%，主要是因為發電裝機容量同比增長、管理質量提升以及風資源下降等因素綜合所致。2022年上半年，風電平均利用小時數為1,173小時，比2021年同期減少124小時，主要是因為報告期內風速同比下降0.35米／秒。

本集團所屬風電場2021年上半年及2022年上半年控股發電量按地域分別為：

	2022年 ***上半年*** ***(兆瓦時)***	2021年 上半年 *(兆瓦時)*	**變化率**
黑龍江	**1,638,801**	1,577,320	3.90%
吉林	**1,075,814**	776,485	38.55%
遼寧	**1,680,293**	1,428,730	17.61%
內蒙古	**3,511,740**	3,834,809	-8.42%
江蘇陸上	**1,250,126**	1,419,358	-11.92%
江蘇海上	**2,753,465**	2,107,571	30.65%
浙江	**175,644**	183,831	-4.45%
福建	**1,790,796**	1,311,207	36.58%
海南	**67,177**	55,926	20.12%
甘肅	**1,525,225**	1,475,283	3.39%
新疆	**2,007,941**	2,051,795	-2.14%
河北	**2,114,493**	1,921,996	10.02%
雲南	**1,655,438**	1,431,940	15.61%
安徽	**919,983**	1,013,895	-9.26%
山東	**733,305**	711,907	3.01%
天津	**578,150**	368,763	56.78%
山西	**1,314,569**	1,373,075	-4.26%
寧夏	**763,197**	934,491	-18.33%
貴州	**774,781**	721,495	7.39%
陝西	**789,097**	562,874	40.19%
西藏	**7,996**	9,143	-12.55%
重慶	**275,711**	327,077	-15.70%
上海	**58,022**	58,178	-0.27%
廣東	**160,881**	155,258	3.62%
湖南	**300,387**	268,817	11.74%

	2022年	2021年	
	上半年	上半年	**變化率**
	(兆瓦時)	*(兆瓦時)*	
湖北	**103,464**	100,520	2.93%
廣西	**987,355**	267,782	268.72%
江西	**218,861**	208,636	4.90%
青海	**154,978**	124,540	24.44%
河南	**258,030**	133,129	93.82%
加拿大	**155,029**	144,767	7.09%
南非	**282,494**	346,703	-18.52%
烏克蘭	**132,283**	–	–
合計	**30,215,527**	27,407,301	10.25%

註: 2022年1月至6月發電量包括本公司從國家能源集團下屬子公司國家能源集團遼寧電力有限公司、陝西電力、廣西電力、雲南電力、甘肅電力以及華北電力購買的資產發電量。

本集團所屬風電場2021年上半年及2022年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	**2022年上半年風電平均利用小時** *(小時)*	**2022年上半年風電平均容量系數**	2021年上半年風電平均利用小時 *(小時)*	2021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	**1,218**	**28%**	1,277	29%	-4.62%
吉林	**1,274**	**29%**	1,299	30%	-1.92%
遼寧	**1,165**	**27%**	1,364	31%	-14.59%
內蒙古	**1,239**	**29%**	1,455	33%	-14.85%
江蘇陸上	**934**	**22%**	1,060	24%	-11.89%
江蘇海上	**1,256**	**29%**	1,423	33%	-11.74%
浙江	**771**	**18%**	807	19%	-4.46%
福建	**1,707**	**39%**	1,305	30%	30.80%
海南	**679**	**16%**	565	13%	20.18%
甘肅	**852**	**20%**	1,144	26%	-25.52%
新疆	**1,224**	**28%**	1,290	30%	-5.12%
河北	**1,195**	**27%**	1,298	30%	-7.94%
雲南	**1,551**	**36%**	1,647	38%	-5.83%
安徽	**1,137**	**26%**	1,253	29%	-9.26%

1,137

迥烫璣訮蟼矔丮榛薛訳冪秀倌Ѐ鐕篧桻｛㑹浙江

地區	**2022年上半年風電平均利用小時 *(小時)***	**2022年上半年風電平均容量系數**	2021年上半年風電平均利用小時 *(小時)*	2021年上半年風電平均容量系數	**風電平均利用小時變化率**
湖南	**974**	**22%**	1,178	27%	-17.32%
廣西	**1,230**	**28%**	1,393	32%	-11.70%
江西	**1,114**	**26%**	1,271	29%	-12.35%
湖北	**1,098**	**25%**	1,414	33%	-22.35%
青海	**1,033**	**24%**	1,047	24%	-1.34%
河南	**1,486**	**34%**	967	22%	53.67%
加拿大	**1,564**	**36%**	1,461	34%	7.05%
南非	**1,155**	**27%**	1,418	33%	-18.55%
烏克蘭	**1,729**	**40%**	–	–	–
合計	**1,173**	**27%**	1,297	30%	-9.56%

報告期內，本集團火電控股發電量為52.71億千瓦時，比2021年同期52.59億千瓦時增長0.23%，主要是因為用電負荷同比上升。火電機組平均利用小時數為2,811小時，較2021年同期2,805小時增加6小時。

（二）聚焦主責主業，新能源發展加快推進

2022年上半年，本集團加強頂層設計，強化戰略引領，確保規劃先行，圍繞「十四五」發展目標，科學研判發展形勢，充分發揮集團在品牌、技術、人才、佈局等方面的優勢，加快推進高質量發展。本集團結合戰略堅定性和策略靈活性，堅持一省一策，從「基地式、場站式、分佈式」三個層次做好佈局，形成了適應各省特點的發展策略；強化戰略協同，與相關單位配合，謀劃沙漠、戈壁、荒漠地區的大基地項目開發；整合內外部資源，積極佈局沿海省區市，超前謀劃海上風電；堅持集中式與分佈式並舉，推動光伏高效快速發展；深化政策技術研究，拓展儲能、氫能、氨能等新興技術的發展與引領。

2022年上半年，本集團累積新簽訂開發協議16,488.5兆瓦。通過競配及其他方式，爭取開發指標容量3,976.5兆瓦(其中風電2,646.5兆瓦、光伏1,330.0兆瓦)，分佈式光伏備案1,730.0兆瓦，累計取得開發指標5,706.5兆瓦。

（三）守牢底線紅線，提升工程質量水平

2022年上半年，本集團工程建設安全形勢平穩，工程質量環保水平穩步提升，未發生重大及以上安全、質量、環保事故和影響社會穩定的群體性事件，未發生新型冠狀病毒肺炎感染病例，工程項目進度有效推進，造價管控進一步加強。

2022年上半年，本集團嚴格執行水保和環保「三同時」(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)管理規定，認真開展項目環保、水保驗收，編製《分佈式光伏項目開發建設運營指導手冊》和《工程及設備質量驗收標準》，規範分佈式項目管理流程，明確工程質量驗收標準。堅決落實「兩高一低」(高質量、高速度、低造價)要求，打造優質精品工程，本集團江蘇射陽海上南區405兆瓦風電項目和河北尚義陳所梁300兆瓦風電項目獲評「2022年度中國電力優質工程獎」。

2022年上半年，本集團新增自建項目控股裝機容量129.75兆瓦，其中風電項目2個、控股裝機容量54.00兆瓦，光伏項目12個、控股裝機容量75.75兆瓦；資產重組併購風電項目36個、控股裝機容量1,989.6兆瓦，併購光伏項目1個，控股裝機容量10.00兆瓦。截至2022年6月30日，本集團控股裝機容量達到28,827.99兆瓦，其中風電25,711.44兆瓦，火電1,875.00兆瓦，光伏等其他可再生能源1,241.55兆瓦。

本集團所屬風電場於2021年6月30日及2022年6月30日控股裝機容量按地域分別為：

地區	**2022年6月30日** *(兆瓦)*	2021年6月30日 *(兆瓦)*	**變化率**
黑龍江	**1,345.70**	1,234.70	8.99%
吉林	**844.40**	762.05	10.81%
遼寧	**1,441.70**	1,047.20	37.67%
內蒙古	**2,834.30**	2,635.80	7.53%
江蘇陸上	**1,338.50**	1,338.50	–
江蘇海上	**2,191.60**	1,585.30	38.25%
浙江	**227.90**	227.90	–
福建	**1,049.10**	1,074.60	-2.37%
海南	**99.00**	99.00	–
甘肅	**1,690.80**	1,289.80	31.09%
新疆	**1,640.30**	1,590.80	3.11%
河北	**1,770.10**	1,770.10	–
雲南	**1,067.50**	869.50	22.77%
安徽	**809.10**	809.10	–
山東	**570.40**	618.40	-7.76%
天津	**538.00**	347.50	54.82%
山西	**1,239.75**	1,041.75	19.01%
寧夏	**774.70**	774.70	–
貴州	**789.00**	789.00	–
陝西	**833.85**	539.20	54.65%
西藏	**7.50**	7.50	–
重慶	**289.50**	289.50	–
上海	**47.50**	47.50	–
廣東	**125.74**	125.74	–
湖南	**308.35**	287.35	7.31%

地區	**2022年 6月30日** *(兆瓦)*	2021年 6月30日 *(兆瓦)*	**變化率**
廣西	**802.80**	192.30	317.47%
江西	**196.40**	196.40	–
湖北	**94.20**	94.20	–
青海	**150.00**	150.00	–
河南	**173.65**	173.65	–
加拿大	**99.10**	99.10	–
南非	**244.50**	244.50	–
烏克蘭	**76.50**	76.50	–
合計	**25,711.44**	22,429.14	14.63%

註： 為推進A股股份發行工作，本集團按照有關監管要求，對所屬龍源(莆田)風力發電有限公司和國電山東龍源臨朐風力發電有限公司的瑕疵資產進行剝離，致使本集團在福建省和山東省的風電控股裝機容量出現同比下降。詳情已於本集團刊發的日期為2021年9月26日關於出售標的資產的公告中披露。

（四）增強創效理念，提質增效勢頭穩健

2022年上半年，本集團組織編製2022年度電力市場交易策略，客觀全面分析電力供需、政策變化、外送條件等關鍵要素，研判市場變化趨勢，引導利好政策落地，積極開展年度交易簽約，鎖定售電收益，交易水平穩步提升。本集團積極開展營銷統建系統建設工作，進行《智慧電量預測與新能源電力現貨交易的關鍵技術研究》課題研究，加快推進功率預測系統與現貨交易輔助決策工具的耦合，有效提升現貨交易質量和交易效率。

2022年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣478元／兆瓦時（不含增值稅），較2021年同期平均上網電價人民幣474元／兆瓦時（不含增值稅）增加人民幣4元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣486元／兆瓦時（不含增值稅），較2021年同期風電平均上網電價人民幣494元／兆瓦時（不含增值稅）減少人民幣8元／兆瓦時，主要是由於不同電價區域佔比變動，以及市場交易電量佔比增加綜合所致。火電平均上網電價人民幣423元／兆瓦時（不含增值稅），較2021年同期火電平均上網電價人民幣339元／兆瓦時（不含增值稅）增加人民幣84元／兆瓦時，主要是因為市場交易電價上升的影響。

（五）規範碳交易工作，多渠道尋求盈利模式

2022年上半年，本集團多措拓展碳交易業務，開展國際自願減排國際核證碳減排標準(VCS)項目超1,500萬噸減排量開發工作，開展國家核證自願減排量(CCER)項目收資工作，對符合CCER備案條件的項目進行資料收集，做好交易準備。健全碳資產管理體系和標準，修訂《碳排放及碳交易管理辦法》，規範碳排放及碳交易工作流程，多渠道尋求盈利模式，完成吉林地區250兆瓦平價項目綠證核發，組織本集團所屬吉林公司和售電公司完成綠證交易4萬個。本集團以專業碳資產管理機構為驅動，構建碳資產管理網絡。結合生產具體情況進行管理延伸，建立科學決策流程，有計劃、有步驟、有指向地開展碳排放碳交易工作，通過深入參與碳市場活動，緊密跟蹤碳市場進展，推動碳金融創新業務，切實推進碳減排行動，承擔企業社會責任。

2022年上半年，本集團與北京綠色交易所簽署戰略合作協議，共同推動碳指數開發；完成海南樂東電廠與興業銀行10萬噸碳配額質押；參與編寫《基於區塊鏈的發電企業碳排放數據上鏈技術規範》和《基於區塊鏈的發電企業碳交易數據上鏈技術規範》標準草案；全力推進碳交易平台升級，增加模擬交易、碳金融等功能設計模塊；全面加強風險管理，保障碳交易有序開展。

（六）強化科技創新支撐，引領高質量發展

2022年上半年，本集團申報國家發展改革委、科技部等重大科技項目4項，申報國家能源科技創新項目7項，自立科技創新項目24項。同時，獲國家能源局資質授權，承建首個國家級新能源行業網絡安全靶場；獲福建省科技廳批覆，立項漂浮式風漁融合項目，並列入福建省2022年度科技重大專項計劃。本集團所屬江蘇公司的陸上風儲示範工程—盱眙10兆瓦／20兆瓦時磷酸鐵鋰儲能電站於2022年5月18日投產併網運行，成為江蘇省首個新能源配套儲能發電項目。由本集團主編的能源行業標準NB/T 10918-2022《智能風電場技術導則》於2022年5月13日經國家能源局批准發佈，作為國內首個智能風電領域行業標準，對風電行業數字化與智能化轉型升級具有重要指導意義。由本集團負責的國家重點研發計劃——風資源評估軟件國產化項目已進入開發模塊集成階段，通過自適應尾流、典型地形CFD（計算流體動力學）模式等各模塊的集成與演示系統開發，完成最後一個典型地形風電場的激光雷達測風工作。

2022年上半年，本集團共計10個科技創新項目完成結題驗收，6項科技創新成果通過國內權威機構鑒定，其中2項技術被鑒定為國際領先水平。新增申請發明專利27項，實用新型專利31項，發佈行業標準3項，國家能源集團企業標準2項。截至2022年6月30日，本集團所有的授權專利已達496項，其中發明專利49項，實用新型專利430項，外觀專利17項。

（七）跟進綠色信貸政策，積極壓降資金成本

2022年上半年，本集團密切關注政策導向，搶抓降準窗口多渠道提取低成本資金，動態調整融資思路，明確與所屬子公司籌資定位，加快短期資金操作頻率，增加低利率項目貸款自籌，實現財務效益最大化；穩健調整債務結構，規避債務風險；主動發起存量高利率貸款置換，進一步壓降資金成本。本集團利用垂直管理的資金計劃協調機制，剛性資金計劃管理，持續提升資金使用效率，實現資金時間價值最大化。在融資層面緊盯境內外兩大資金市場，進一步拓寬融資渠道。

2022年上半年，本集團成功發行十期超短融資券、一期短期融資券和一期中期票據，資金成本保持行業優勢，並成功發行一期綠色中期票據，不僅降低資金成本，還彰顯了本集團「碳達峰、碳中和」的責任與擔當。

（八）積極應對挑戰，開拓海外市場

2022年上半年，新冠肺炎疫情在全球持續蔓延，變種病毒肆虐，人員流動限制依然存在，嚴重影響海外業務拓展和涉外團組的派遣。本集團克服疫情不利影響，在海外業務方面取得積極成效，成功完成文萊30兆瓦光伏項目投標。本集團積極應對俄烏衝突的嚴峻形勢，統一部署，採取應急預案措施，保證所屬烏克蘭尤日內項目正常運行，未出現財產損失及人員傷亡情況。

（二）項目儲備優質豐富

本集團積極利用自身品牌佳、負債率低、項目佈局廣、技術管理領先以及專業人員充足等優勢，加快獲取優質資源。創新項目合作模式，本着「優勢互補、互利共贏、資源共享、共同發展」的原則與多方開展全方位、寬領域、多層次的深度合作，逐步形成明確的全局發展戰略。進一步推進「基地式、場站式、分佈式」項目開發，提前佈局沙漠、戈壁、海上基地項目，積極有序開展分佈式光伏，全力爭取競配指標。

（三）強化人才隊伍培養

本集團擁有4個層級、29個專業方向首席師461人，10個「勞模和工匠創新工作室」，充分發揮勞模和工匠等骨幹人才的技術引領作用。通過建立了「1+2+N」(1個新能源培訓中心、2個公司級培訓基地、N個省級培訓基地)培訓基地體系，持續實施「將(匠)星訓練營」，培養和儲備一批優秀的風電管理及生產人才，累計培養將星班學員154人，匠星班學員215人，累計125人榮獲國資委「中央企業技術能手」和中電聯「電力行業技術能手」獎項。

本集團擁有高級職稱347人、中級職稱1,784人，高級管理團隊多數在電力行業從業20年以上，具備豐富的新能源管理經驗，且具有國際化視野。本集團薪酬激勵機制完善，突出業績貢獻導向，經理層成員任期制和契約化管理全面推進，修訂領導人員薪酬、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，激發幹事創業新動能。

（四）深挖採購降本潛力

本集團在各項目採購過程中，堅持「應招標必招標、應公開必公開」，並以年度採購計劃為抓手，發揮規模效應，通過流程優化提升採購系統的整體效率，降低生產經營成本，實現效率效能雙提升。打破「一單一採」的思維定式，合理減壓採購數量，精心策劃公司級和區域級長協框架採購、批次集採和關聯集採等。風機、備件等集採物資較分散採購降低造價約10%，生產類維修長協採購較此前常規採購節約採購時長40HPûô‘ƒÐ ª ½ % ÑL:Y ã ê • ñ ¾ ª

（五）從嚴壓實安全生產

本集團認真學習貫徹習近平總書記關於安全生產的重要指示精神，全面加強安全生產工作。堅持「黨政同責、一崗雙責、齊抓共管、失職追責」，落實「三管三必須」(管行業必須管安全、管業務必須管安全、管生產經營必須管安全)要求，綜合運用督查檢查、考核獎懲等措施壓緊壓實安全生產責任，持續深化專項整治三年行動，堅決落實國家安全生產十五條硬措施；全力抓好安全生產大檢查，加強安全風險管控和隱患排查，強化風險預判，形成排查、整治、銷號和監督的工作閉環；嚴抓現場管理、外委隊伍管理和高風險作業，科學調度做好防洪防汛防台，健全預警管理機制，做好物資儲備和應急演練，嚴格落實值班值守和信息報告制度，全方位提升各級應急和處理突發事項的能力，構建上下聯動、有效管用的應急管理體系；強化「科技興安」，創新數字化監管手段，緊抓隱患排查整治，全面部署工作記錄儀、移動布控球等移動設備應用，實現「一人一機」配置和作業全過程「可視」，促進本質安全水平持續提升。

（六）科技水平行業領先

本集團抓住新能源高速發展的有利契機，視科技項目為改革創新的重要載體，加強科技攻關和科技成果轉化應用，以科技創新支撐和引領本集團高質量發展，形成多項重要成果。圍繞氫能、氨能、儲能等新業態、新產業，拓寬研究領域，加強與清華、北理工、中科院等高校科研院所聯合攻關力度，推動建立以企業為主體，產學研用深度融合的科創體系。調研借鑒行業內外創新成果轉化的成功經驗，進一步探索成果轉化道路，加強成果轉化力度，做深生產數字化轉型，深挖生產數據價值，持續優化生產管控系統，加速推進生產數據挖掘與服務系統建設，加快建設智慧化企業，同時加強落實新制度執行，激發科技創新自驅力。

（七）提質增效勢頭穩健

本集團通過完善海上風電前期策劃、項目施工、技改作業、船隻管理、應急預案等方面的工作標準，全面提升海上風電管理水平；通過加強生產精細化管理，以數字化平台為抓手，堅持問題導向，加強對標分析，推動「被動檢修」向「預知維護」轉變，故障預警準確率達到85%；通過扎實開展風電機組電控類故障專項治理，推進機組自尋優治理，增強設備運行穩定性。

本集團不斷提升限電增效水平，科學做好限電風險分析，主動尋找消納空間，並不斷優化電量交易策略，統籌開展跨省跨區外送、風火置換、綠電等各類交易。按照「橫向到月、縱向到場」原則，分解下達2022年度限電比例計劃，明確節點目標，提升管理精細度。通過對電源裝機、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收集，科學預判區域限電風險和變化趨勢，加強限電信息管理。

（八）合規管理體系完善

本集團堅持「兩個一以貫之」，持續優化「三重一大」等議事決策制度，推動黨委、董事會、經理層職權範圍、決策事項的權限具體化、規範化、程序化。通過加強董事會建設和規範運作，完善工作機制，科學授權放權，切實發揮「定戰略、作決策、防風險」作用。同時結合國內和國際標準，開展具有新能源行業特色的環境、社會及企業管治（「**ESG**」）體系建設工作，樹立ESG治理意識，提升公司投資價值，穩步貫徹新發展理念。

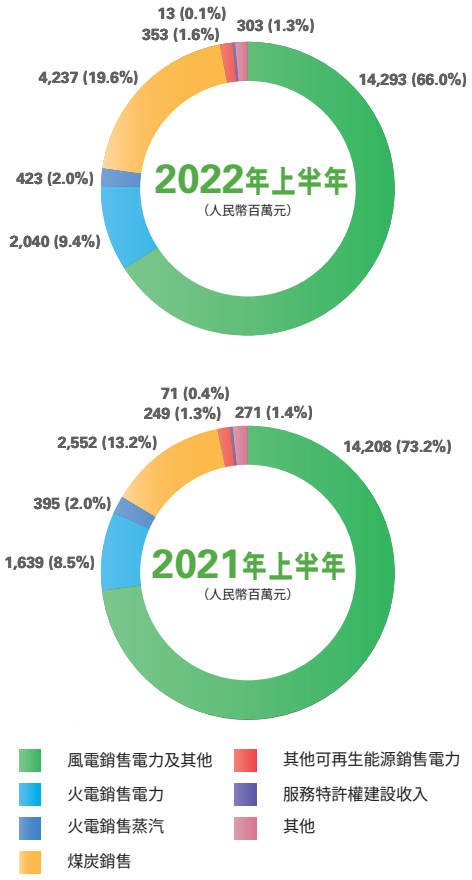
四. 經營業績及分析

2022年上半年，本集團實現淨利潤人民幣51.41億元，比2021年同期的人民幣60.39億元下降14.9%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣43.33億元，比2021年同期的人民幣52.51億元下降17.5%；每股收益人民幣50.52分，比2021年同期的人民幣63.85分減少人民幣13.33分。

1. 營業收入

2022年上半年，公司實現營業收入人民幣216.62億元，比2021年同期的人民幣193.85億元增長11.7%。營業收入增長的主要原因為：(1)風電分部2022年上半年的銷售電力及其他收入為人民幣142.93億元，比2021年同期的人民幣142.08億元增加人民幣0.85億元，增幅0.6%，主要是由於風電售電量較2021年同期增加所致；(2)風電分部2022年上半年的特許權項目建設收入為人民幣0.13億元，比2021年同期的人民幣0.71億元減少人民幣0.58億元，降幅81.7%，主要是由於2022年上半年服務特許權在建項目開工量較2021年同期減少所致；

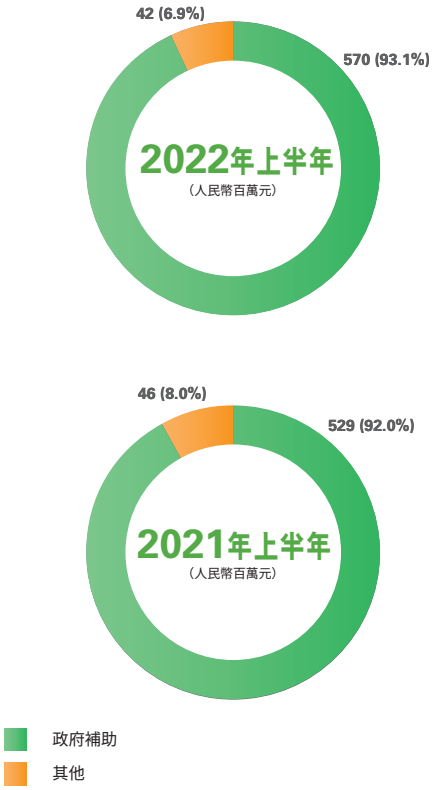
各分部的營業收入及佔比，如下圖所示：



2. 其他收入淨額

2022年上半年，公司實現其他收入淨額人民幣6.12億元，比2021年上半年的人民幣5.75億元增長6.4%。主要是由於增值稅返還等政府補貼較2021年同期增加人民幣0.41億元。

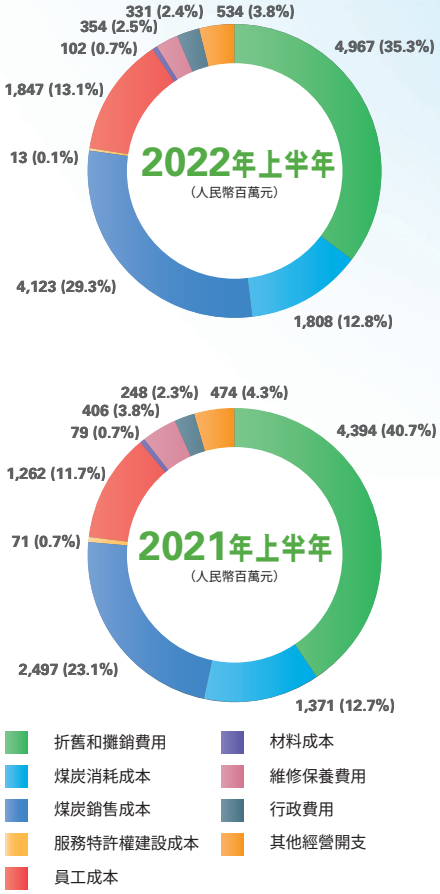
其他收入淨額分類及佔比，如下圖所示：



3. 經營開支

2022年上半年，公司經營開支為人民幣140.79億元，比2021年同期的人民幣108.02億元增長30.3%。主要是由於：(1)風電分部折舊和攤銷費用增加人民幣5.02億元，員工成本增加人民幣5.00億元；以及(2)火電分部煤炭銷售成本增加人民幣16.26億元，煤炭消耗成本增加人民幣4.37億元。

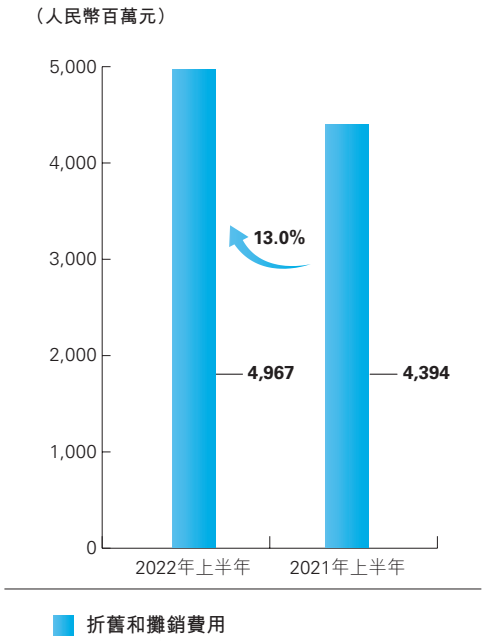
經營開支分類及佔比，如下圖所示：



4. 折舊和攤銷費用

2022年上半年，公司折舊和攤銷費用為人民幣49.67億元，比2021年同期的人民幣43.94億元增長13.0%。主要是由於：(1)受風電分部項目裝機容量擴大影響，折舊及攤銷費用較2021年同期增加人民幣5.02億元，增長11.9%；以及(2)光伏分部折舊及攤銷費用較2021年同期增加人民幣0.67億元，增長116.7%。

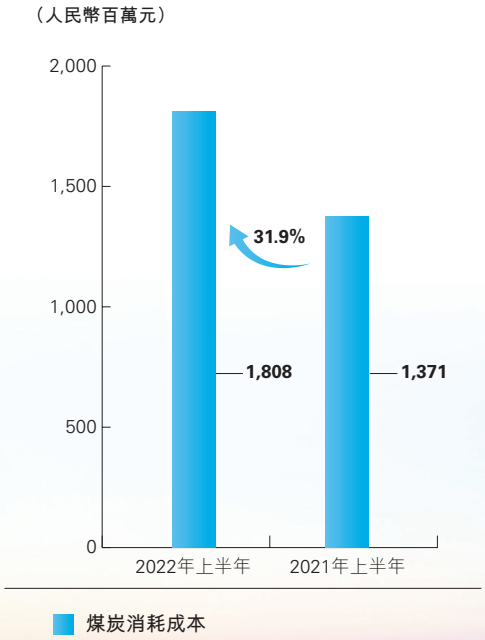
折舊和攤銷費用如下圖所示：



5. 煤炭消耗成本

2022年上半年，公司煤炭消耗成本為人民幣18.08億元，比2021年同期的人民幣13.71億元增長31.9%。主要是由於2022年上半年煤炭價格同比大幅增長，發電及供熱平均標準煤單價增長32.7%。

煤炭消耗成本如下圖所示：



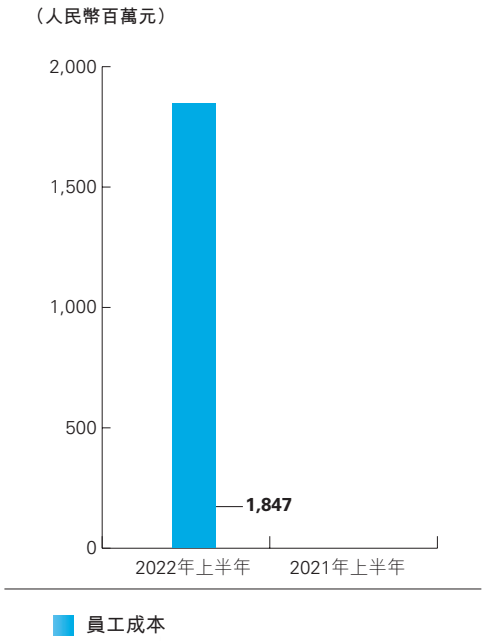
6. 煤炭銷售成本

2022年上半年，公司煤炭銷售成本為人民幣41.23億元，比2021年同期的人民幣24.97億元增長65.1%。主要

8. 員工成本

2022年上半年，公司員工成本為人民幣18.47億元，比2021年同期的人民幣12.62億元增長46.4%。主要是由於：(1)隨著風電項目裝機容量增長，員工人數增多；(2)薪酬成本時序調整，導致公司薪酬出現階段性大幅增長；以及(3)隨著更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

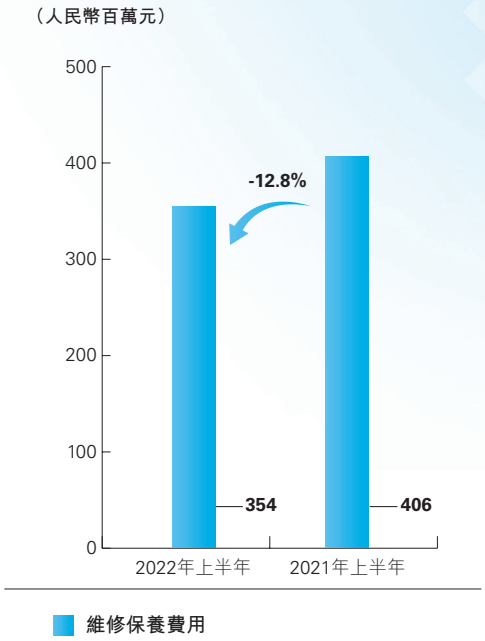
員工成本如下圖所示：



10. 維修保養費用

2022年上半年，公司維修保養費用為人民幣3.54億元，比2021年同期的人民幣4.06億元下降12.8%。主要是由於風電分部維護檢修級別較2021年同期下降所致。

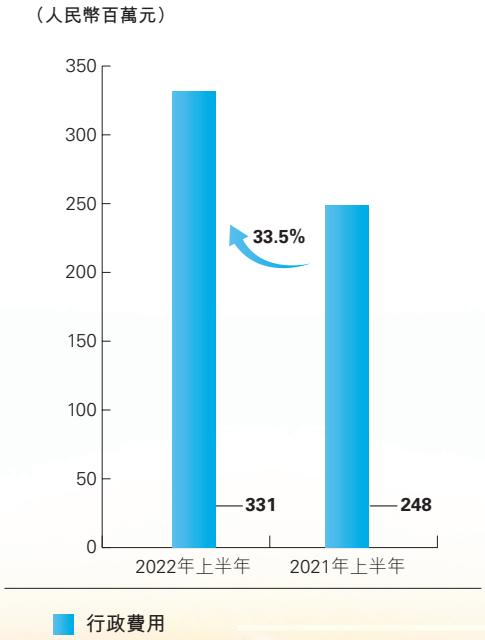
維修保養費用如下圖所示：



11. 行政費用

2022年上半年，公司行政費用為人民幣3.31億元，比2021年同期的人民幣2.48億元增長33.5%。主要是由於隨著集團業務擴展力度加大，租賃費、差旅費、辦公費等支出增加所致。

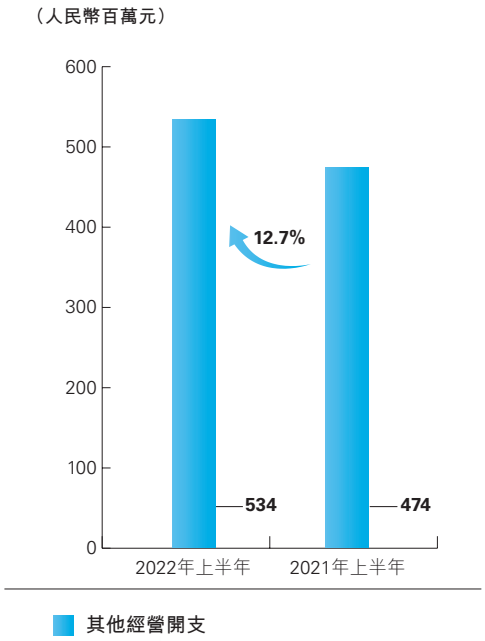
行政費用如下圖所示：



12. 其他經營開支

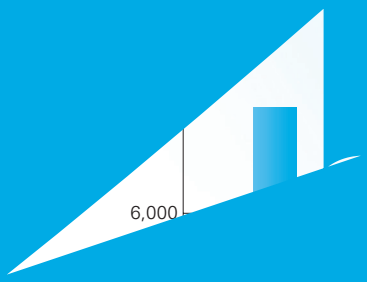
2022年上半年，公司其他經營開支為人民幣5.34億元，比2021年同期的人民幣4.74億元增長12.7%。主要是由於對停緩建項目計提減值準備人民幣0.57億元。

其他經營開支如下圖所示：



13. 經營利潤

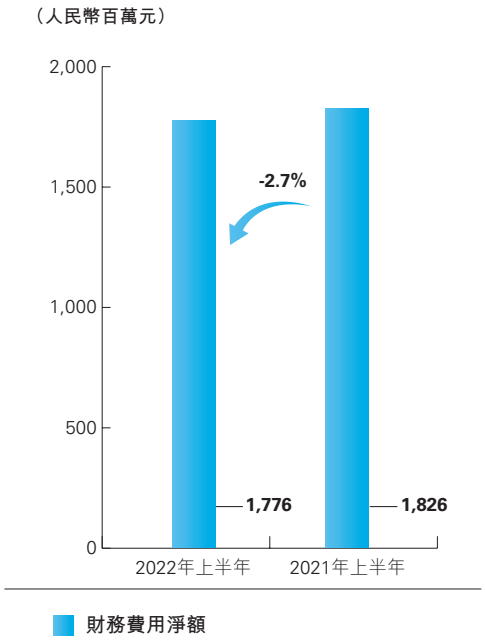
2022年上半年，公司
幣81.96億元，比20
91.58億元下降10
(1)風電分部折舊
加，導致風電分
9.24億元；(2
增加，導致少
幣0.36億元
舊費用增加
升及平均



14. 財務費用淨額

2022年上半年，公司財務費用淨額為人民幣17.76億元，比2021年同期的人民幣18.26億元下降2.7%。主要是由於：(1)本集團因帶息負債規模上升影響2022年上半年利息支出比2021年同期增加人民幣1.02億元；(2)2022年上半年本集團產生的匯兌損失淨額較2021年同期匯兌收益減少人民幣0.12億元；(3)利率掉期協議公允價值變動收益較2021年同期增加人民幣0.24億元；(4)2022年上半年本集團應收賬款的資產證券化手續費較2021年同期減少人民幣2.52億元；(5)2022年上半年確認持有交易證券未實現損失較2021年同期的未實現收益減少人民幣1.59億元；以及(6)2022年上半年金融資產的利息收入較2021年同期增加人民幣0.40億元。

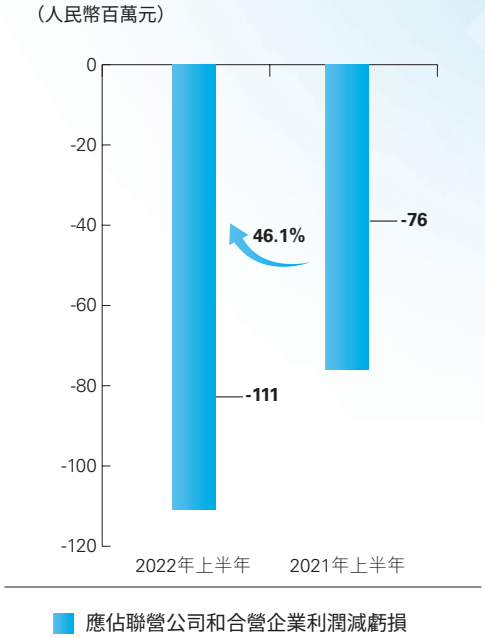
財務費用淨額如下圖所示：



15. 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

2022年上半年，公司應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣-1.11億元，比2021年同期的人民幣-0.76億元增長46.1%。主要是由於合營公司江蘇南通發電有限公司由於煤價上漲導致本年虧損和合營公司江蘇龍源振華海洋工程有限公司由於業務增長淨利潤增加綜合所致。

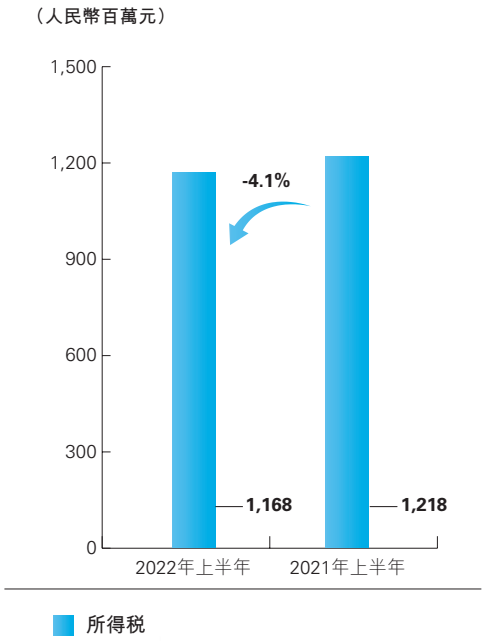
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損如下圖所示：



16. 所得稅

2022年上半年，公司所得稅費用為人民幣11.68億元，比2021年同期的人民幣12.18億元下降4.1%。主要是由於：(1)2022年上半年的稅前利潤同比下降13.1%；以及(2)本期轉回以前年度確認的暫時性差異導致。

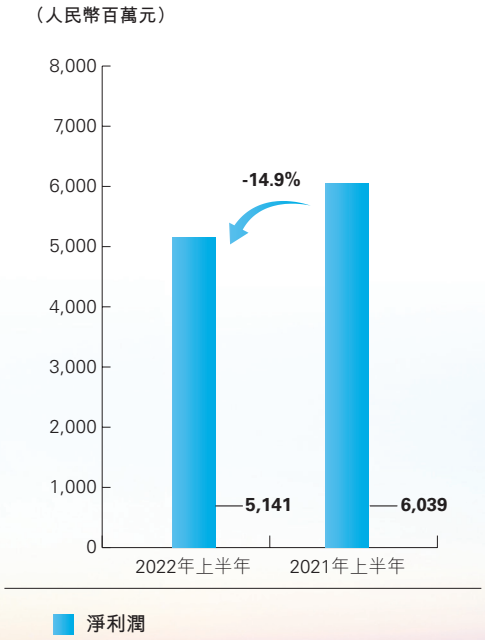
所得稅如下圖所示：



17. 淨利潤

2022年上半年，公司淨利潤為人民幣51.41億元，比2021年同期的人民幣60.39億元下降14.9%。主要是由於風電分部及其他分部淨利潤減少所致。

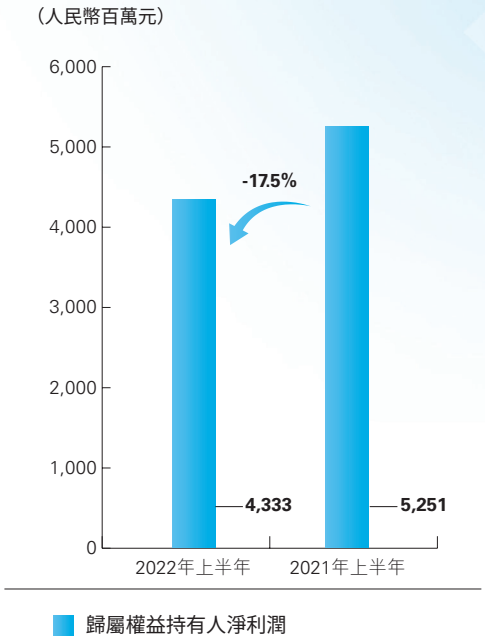
淨利潤如下圖所示：



18. 歸屬本公司權益持有人淨利潤

2022年上半年，歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣43.33億元，比2021年同期的人民幣52.51億元下降17.5%。主要是由於風電分部及其他分部淨利潤減少所致。

歸屬本公司權益持有人淨利潤如下圖所示：



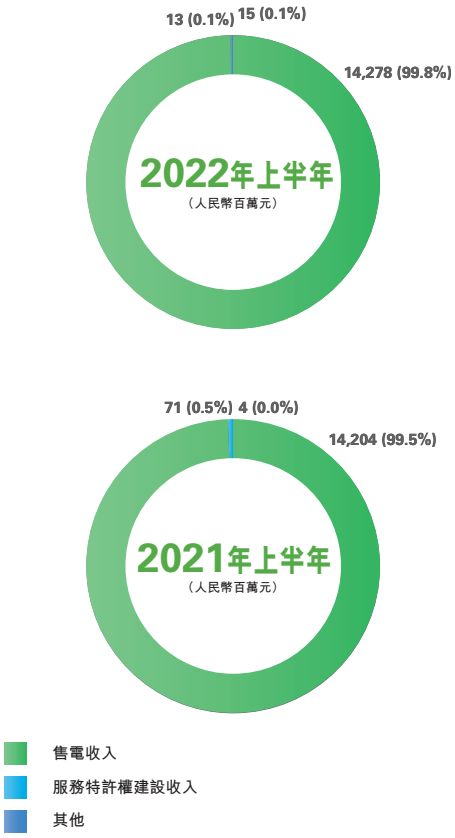
19. 分部經營業績

風電分部

營業收入

2022年上半年，公司風電分部營業收入為人民幣143.06億元，比2021年同期的人民幣142.79億元增長0.2%。主要是由於隨著風電裝機容量增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長所致。

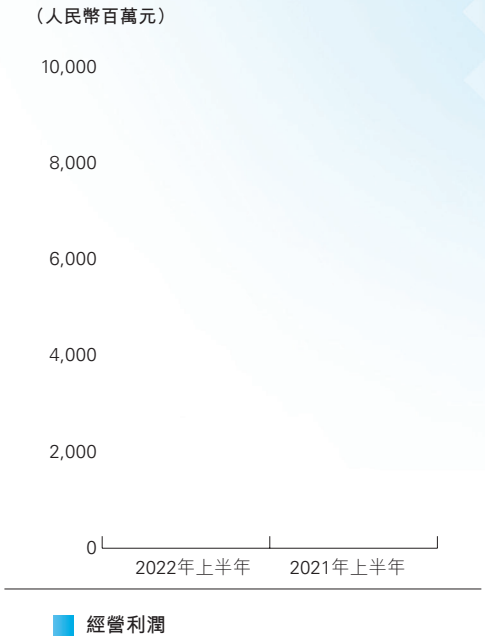
風電分部營業收入及各項佔比，如下圖所示：



經營利潤

2022年上半年，公司風電分部經營利潤為人民幣79.73億元，比2021年同期的人民幣88.97億元下降10.4%。主要是由於風電分部的售電等營業收入增長少於折舊攤銷費及員工成本的增加，導致風電分部經營利潤減少。

風電分部經營利潤如下圖所示：

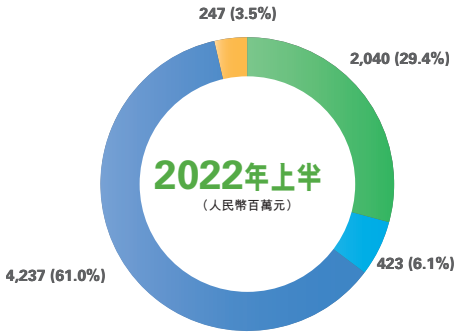


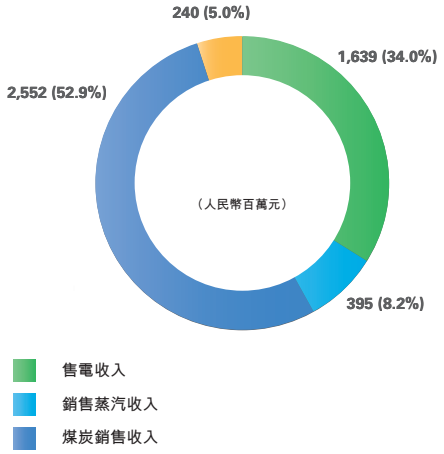
火電分部

營業收入

2022年上半年，公司火電分部營業收入為人民幣69.47億元，比2021年同期的人民幣48.26億元增長43.9%。主要是由於：火電平均售電單價和煤炭銷售收入較2021年同期增加所致。

火電分部營業收入及各項佔比，如下圖所示：

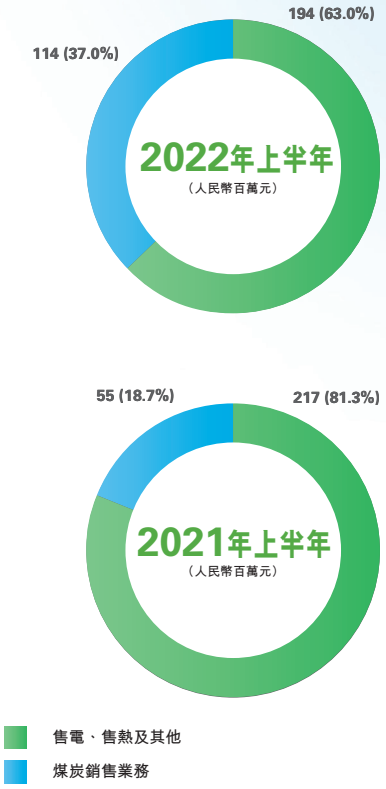




經營利潤

2022年上半年，公司火電分部經營利潤為人民幣3.08億元，比2021年同期的人民幣2.72億元增長13.2%。主要是由於火電分部煤炭銷售收入增長所致。

火電分部經營利潤及各項佔比，如下圖所示：

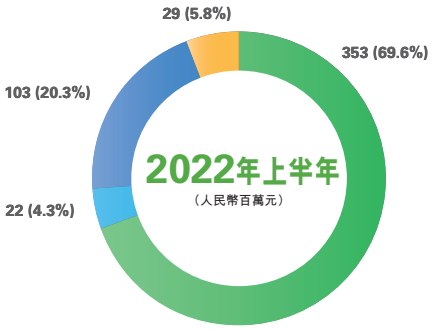


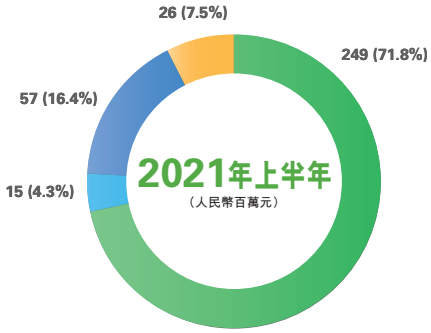
其他分部

營業收入

2022年上半年，公司其他分部營業收入為人民幣5.07億元，比2021年同期的人民幣3.47億元增長46.1%。主要是由於：(1)諮詢設計收入增加人民幣0.46億元；以及(2)光伏等其他可再生能源發電量增加，售電收入增加人民幣1.04億元綜合所致。

其他分部營業收入及各項佔比，如下圖所示：



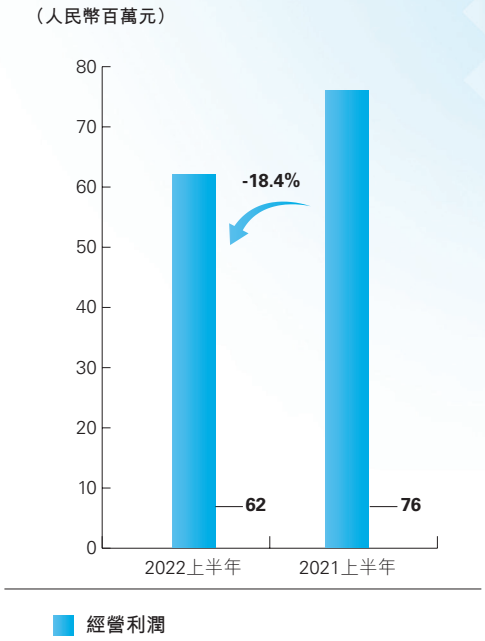


- 售電收入
- 總承包收入
- 其他銷售收入
- 其他

經營利潤

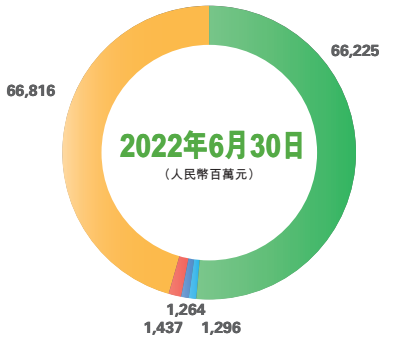
2022年上半年，公司其他分部經營利潤為人民幣0.62億元，比2021年同期的經營利潤人民幣0.76億元下降18.4%。主要由於其他可再生能源營業收入增長少於折舊攤銷費、員工成本及一般管理費的增加，導致其他分部經營利潤減少。

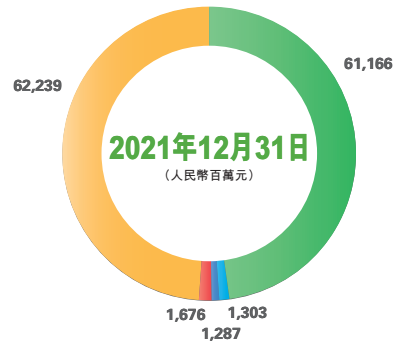
其他分部經營利潤如下圖所示：



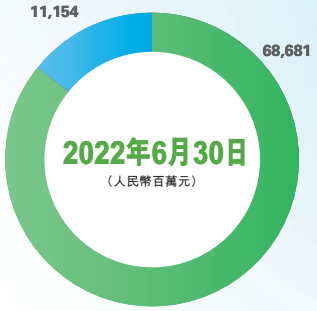
20. 資產、負債狀況

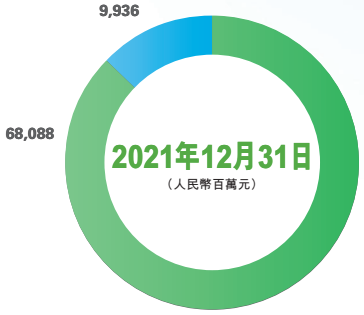
截至





長期借款
流動負債
遞延收入和遞延稅項負債
其他非流動負債
租賃負債（長期）



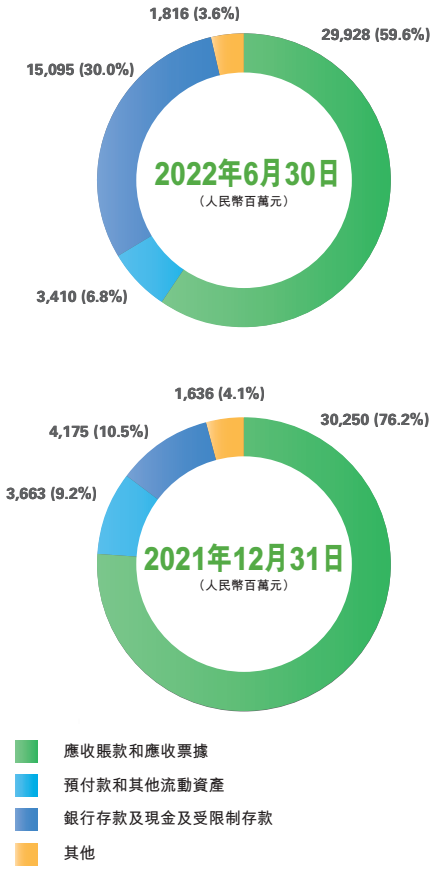


本公司權益持有人應佔權益
非控股權益持有人

21. 資金流動性

截至2022年6月30日，公司流動資產為人民幣502.49億元，比2021年12月31日的流動資產人民幣397.24億元增加人民幣105.25億元。主要是由於銀行存款增加所致。

流動資產各項及佔比，如下圖所示：

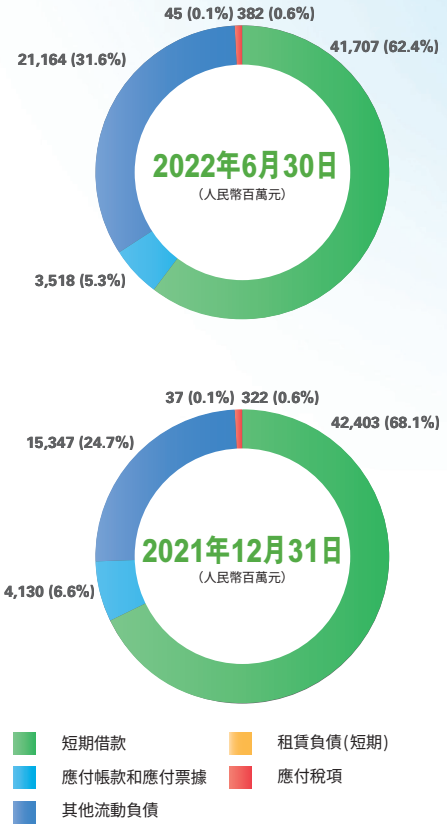


截至2022年6月30日，公司流動負債為人民幣668.16億元，比2021年12月31日的流動負債人民幣622.39億元增加人民幣45.77億元。主要是由於其他流動負債增加。

截至2022年6月30日，公司淨流動負債為人民幣165.67億元，比2021年12月31日的淨流動負債人民幣225.16億元減少人民幣59.49億元；截至2022年6月30日流動比率為0.75，比2021年12月31日的流動比率0.64增長0.11。流動比率上升的主要原因是流動資產增加規模大於流動負債增加規模。

受限制存款為人民幣2.69億元，主要為償還銀行貸款所用的貨幣資金及土地複墾保證金。

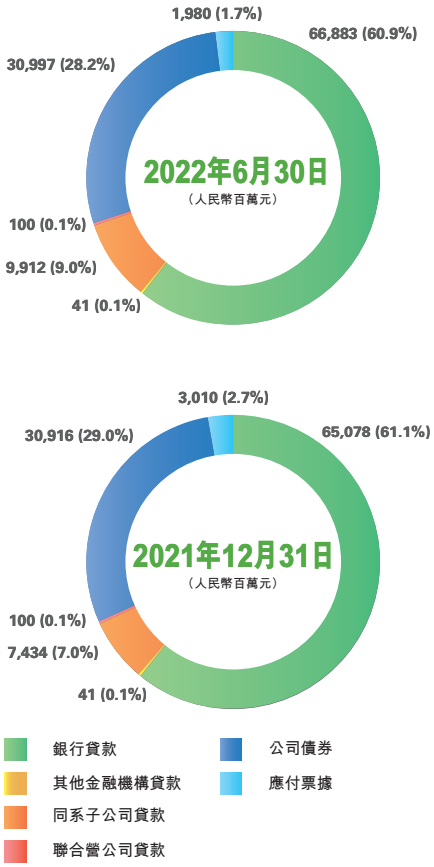
流動負債各項及佔比，如下圖所示：



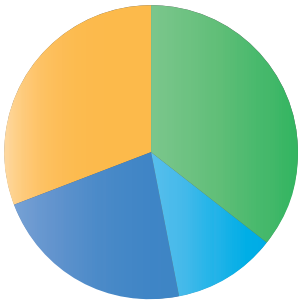
22. 借款和應付票據

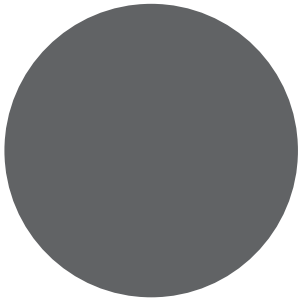
截至2022年6月30日，公司借款及應付票據餘額為人民幣1,099.13億元，較2021年12月31日的餘額人民幣1,065.79億元增加人民幣33.34億元。截至2022年6月30日，公司尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣436.88億元(含一年內到期的長期借款人民幣175.38億元和應付票據人民幣19.80億元)，和長期借款人民幣662.25億元(含應付債券人民幣129.41億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣1,016.44億元，美元借款人民幣25.44億元及其他外幣借款人民幣37.45億元。於2022年6月30日，公司的定息長期負債包括定息長期借款人民幣35.12億元及定息公司債券人民幣129.41億元。截至2022年6月30日，公司開立的應付票據餘額為人民幣19.80億元。

借款和應付票據按類別各項及佔比，如下圖所示：



借款和應付票據按期限各項及佔比，如下圖所示：



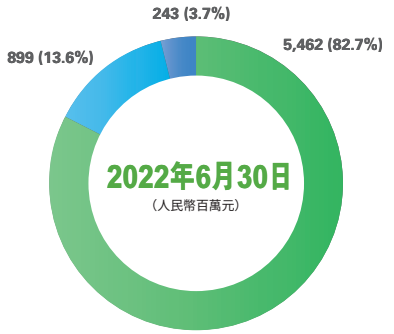


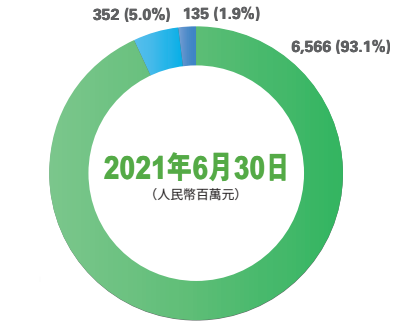
1年以內　2至5年
1至2年　5年以上

23. 資本性支出

2022年6月30日，公司資本性支出為人民幣66.04億元，比2021年6月30日的人民幣70.53億元下降6.4%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣54.62億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣8.99億元。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，如下圖所示：





風電項目
其他可再生能源項目
其他

24. 淨債務負債率

截至2022年6月30日，公司的淨債務負債率(淨債務(借款總額與融資租賃承擔之和減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為54.18%，比2021年12月31日的56.41%下降2.23個百分點。主要由於2022年上半年淨債務增幅略低於權益總額增幅。

25. 重大投資

2022年上半年，本公司無重大投資。

26. 重大收購及出售

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日及2022年1月20日的公告及日期為2021年7月8日的通函(「**通函**」)，內容有關(其中包括)本公司換股吸收合併平莊能源、重大資產出售、支付現金購買資產(合稱「**本次交易**」)及A股發行有關事宜。除另有界定者外，本節所用詞彙與通函所界定者具有相同涵義。

於2021年1月15日及2021年6月18日，本公司與國家能源集團之附屬公司分別訂立了《支付現金購買資產協議》及其補充協議，據此，本公司收購了以下標的資產：

序號	交易對方	標的資產	交易價格（人民幣萬元）
1.	東北電力	東北新能源100%股權(註1)	79,400.00
2.	陝西電力	定邊新能源100%股權(註1)	81,600.00
3.	廣西電力	廣西新能源100%股權(註1)	98,600.00
4.	雲南電力	雲南新能源100%股權(註1)	75,200.00
5.	甘肅電力	甘肅新能源100%股權(註3)	44,200.00
6.	華北電力	天津潔能100%股權(註3)	60,000.00
7.		內蒙古新能源100%股權(註1)	79,100.00
8.		山西潔能100%股權(註2)	59,300.00

註：

1. 由於本次交易前後有關實體均受國家能源集團控制且該控制並非暫時性，故本次交易屬同一控制下的企業合併。根據《支付現金購買資產協議》及其補充協議，雙方約定的股權交割日為2022年1月4日。於2022年1月4日，受讓方實際上已經取得了對受讓股權和資產的控制權，故確定合併日為2022年1月4日。

2. 由於本次交易前後有關實體均受國家能源集團控制且該控制並非暫時性，故本次交易屬同一控制下的企業合併。根據《支付現金購買資產協議》及其補充協議，雙方約定的股權交割日為2022年1月5日。於2022年1月5日，受讓方實際上已經取得了對受讓股權和資產的控制權，故確定合併日為2022年1月5日。

3. 由於本次交易前後有關實體均受國家能源集團控制且該控制並非暫時性，故本次交易屬同一控制下的企業合併。根據《支付現金購買資產協議》及其補充協議，雙方約定的股權交割日為2022年1月6日。於2022年1月6日，受讓方實際上已經取得了對受讓股權和資產的控制權，故確定合併日為2022年1月6日。

本次合併完成後，平莊能源終止上市。本公司作為存續公司，承繼及承接平莊能源出售資產後剩餘的全部資產、負債。同時，本公司為本次合併發行的A股及原內資股在深圳證券交易所(「**深交所**」)主板上市流通。於2022年1月21日，本公司於深交所主板發行345,574,164股 Jž€T=Tž€g +ð† *°ü ` <

28. 或有負債／擔保

截至2022年6月30日，公司為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣0.07億元的反擔保。截至2022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2022年6月30日，公司持有銀行存款及現金為人民幣148.26億元，比2021年12月31日的人民幣39.13億元增加人民幣109.13億元。主要原因是本期收到國家撥付的新能源補貼款所致。公司的資金來源主要包括自有資金和外部借款，公司的資金使用主要用於資金周轉以及項目建設。

公司2022年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣160.47億元，比2021年同期的人民幣85.21億元增加人民幣75.26億元。主要原因是售電收入和煤炭銷售收入的增加。

公司2022年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣20.38億元。投資活動現金流出主要用於風電項目建設。

公司2022年上半年融資活動的現金流出淨額為人民幣31.15億元。融資活動的現金流入主要來自公司債券發行活動及銀行借款，融資活動現金流出主要用於歸還借款及支付借款利息。

五. 公司面臨的風險和應對措施

2022年上半年，本集團在業務發展實踐中識別出下列風險，並採取相應的應對措施，積極應對內外部挑戰和機遇。

1. 政策風險及應對措施

2022

2. 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、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。2022年上半年，我國大部分省(自治區、直轄市)平均風速、總輻照量接近於正常年水平，發電水平處於正常狀態。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2022年6月30日，本集團已在全國32個省(區、市)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。

3. 電網風險及應對措施

隨着新能源裝機的持續增加，部分地區電網結構限制、送出能力不足的情況存在加劇風險，新能源限電形勢依然嚴峻。本集團將持續做好新能源運行特點研究，加強與政府主管部門、電網調度溝通，爭取有利政策和發電空間，同時積極主動拓展消納渠道，推動局部電網結構改善。

4. 利率風險及應對措施

國際、國內宏觀經濟環境變化，國家經濟政策變動等因素會引起市場利率水平的變化，市場利率的波動將對本集團貸款以及相關債券的發行利率水平造成一定程度的影響。本集團通過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、央行具體操作以及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，做好產品期限和額度設置，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，保障發行利率在市場化程度上的可比較低發行利率。

5. 匯率風險及應對措施

本集團外匯管理以規避風險為原則，將外匯風險管理貫穿於整個生命週期，不參與任何投機套利行為。針對境外新項目，本集團所屬雄亞公司於前期考察與籌備階段介入，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，雄亞公司主要通過本集團所屬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。同時，雄亞公司與新項目的財務負責人員保持密切日常工作聯絡，一旦發現境外子公司可能出現幣種錯配等因素引起的外匯風險敞口，就立即召集各海外財務負責人核實相關潛在風險，經確認後上報本集團成立臨時風控小組，研判並提出相關對沖方案，確保外匯風險可控在控。

6. 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，2022年上半年，電煤價格仍在高位波動，優質煤種結構性短缺，導致符合合理價格區間、適合機組高效運行的煤炭採購難度加大，發電成本持續攀升，長期合同履約不及時的情況時有發生，對本集團火電業務的生產經營業績產生不利影響。本集團全力執行煤炭供應年度長期協議，完善煤炭採購保供工作機制，確保煤炭長期協議履約和供應的及時性，緊盯市場行情變化，科學把握採購策略，盡量在成本低位加大採購量，維持供需平衡。

7. 內控風險及應對措施

本集團持續圍繞戰略發展、運營績效、財務報告、資產安全和法律合規五大目標，健全完善內控體系、建設信息化平台、強化落實融入應用。通過月度跟蹤、季度報告、半年度總結等方式，扎實推進制度規範化、程序標準化、運行常態化工作。以內控風險合規管理系統建設為契機，全面細化風險導向的內控矩陣、評價標準、預警指標等運行機制，推進內控管理體系上下貫通、線上監測和動態更新，推進與業務系統融合對接，提升協同防控能力和效率，適應新能源行業發展、模式創新，與時俱進推動內控管理體系迭代更新。

六. 下半年業務展望

2022年下半年，本集團將堅決貫徹「疫情要防住、經濟要穩住、發展要安全」總體要求，認真落實年中工作會部署安排，突出「穩健、協同、賦能、提質」工作導向，緊緊圍繞全球領先新能源企業的戰略目標，統籌做好防風險、謀發展、穩增長、促改革、強黨建各項工作，確保高質量完成全年目標任務，全面提升市場競爭力、現代治理能力、技術創新力、企業影響力和行業引領力，奮力打造一個「本質安全、規模翻倍、數字轉型、健康進取」的新龍源。

2022年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 從嚴從細防風險，切實保障安全穩定。嚴格落實安全生產責任，不斷夯實安全生產基礎，着力防範重大安全風險，抓實抓細治理各類風險。

2. 全力以赴謀發展，加快推進新能源發展。推動「自主開發、合作開發、以大代小」三駕馬車同步發力，堅持「集中式和分佈式」並舉，切實發揮「技術引領、創新示範、資源保障、獎勵激勵」驅動作用，確保實現投產目標。

3. 多措並舉穩增長，推動業績量增質升。着力提高設備發電能力，提高降本增效能力，提高營銷創效能力，着力提升數字化轉型速度。

4. 決戰決勝促改革，持續激發活力效率。進一步提升治理效能，激發內生動力，加強依法合規，強化科技支撐。

5. 一以貫之強黨建，引領企業高質量發展。全面加強政治建設，大力提升黨建質效，持續強化隊伍建設，推進全面從嚴治黨。

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》附錄十四《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《上市規則》附錄十四的要求

於2022年6月22日，本公司舉行了二零二一年度股東大會(「**年度股東大會**」)，於年度股東大會召開當日，董事會主席李忠軍先生、董事唐超雄先生、馬冰岩先生和魏明德先生因其他公務未出席年度股東大會。除上文所述者外，自2022年1月1日至2022年6月30日止期間，本公司已全面遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》內的守則條文，同時符合《上市規則》附錄十四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》附錄十所載《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2022年1月1日至2022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。

董事會成員多元化政策

本公司堅信董事會層面日益多元化是支持其達到戰略目標及維持可持續發展的關鍵因素之一，因此本公司於2013年10月制定了《董事會成員多元化政策》，確定本公司在設定董事會成員構成時，應從多個方面考慮董事會成員多元化情況，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、專業經驗、技能、知識及服務任期。本公司最終將按人選的價值及可為董事會提供的貢獻而作決定。董事會所有提名均以用人唯才為原則，並在考慮人選時以客觀條件充分顧及董事會成員多元化的裨益。提名委員會將每年在年報內匯報董事會在多元化層面的組成，並監察《董事會成員多元化政策》的執行，並在適當時候審核該政策，以確保其行之有效。提名委員會也將會討論任何需要對《董事會成員多元化政策》作出的修訂，再向董事會提出修訂建議，由董事會審批。

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。

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：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。

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2022年8月23日，審計委員會已審閱並確認本集團截至2022年6月30日止六個月的中期業績公告、2022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2022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2022年6月30日，本公司股本總數為人民幣8,381,963,164元，分為8,381,963,164股每股面值人民幣1.00元的股份。本公司股票於2022年1月24日在深圳證券交易所上市。本次A股公開發行的股份數為345,574,164股，均為新股，無老股轉讓。發行後，國家能源集團及國家能源集團遼寧電力有限公司持有的原本公司內資股轉換為A股股票並在深交所主板上市流通，公司A股總股本為5,041,934,164股，H股總股本為3,340,029,000股。

中期股息

董事會未提出就截至2022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

本公司或其任何附屬公司於截至2022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。

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2022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、相關股份或債權證中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(←澾絻绕쉥첵빵楹磡傒늰酓磦》第

主要股東於股份之權益

於2022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	58.56
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	266,593,746 *(附註3)*(好倉)	7.98	3.18
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	1,529 *(附註4)*(淡倉)	0.00	0.00
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	242,403,792 *(附註5)*(好倉)	7.26	2.89
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	3,625,000 *(附註6)*(淡倉)	0.11	0.04

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)(%)*
JPMorgan Chase & Co.	H股	大股東所控制的法團權益、投資經理、持有股份的保證權益的人及核准借出代理人	232,719,033 *(附註7)*(好倉)	6.96	2.78
JPMorgan Chase & Co.	H股	大股東所控制的法團權益	28,785,554 *(附註8)*(淡倉)	0.86	0.34
JPMorgan Chase & Co.	H股	核准借出代理人	97,927,884 (可供借出的股份)	2.93	1.17
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	大股東所控制的法團權益	199,876,794 *(附註9)*(好倉)	5.98	2.38
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	核准借出代理人	179,867,783 (可供借出的股份)	5.39	2.15
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團權益及核准借出代理人	242,666,756 *(附註10)*(好倉)	7.26	2.90

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)(%)*
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	6,881,300 *(附註11)*(淡倉)	0.20	0.08
Citigroup Inc.	H股	核准借出代理人	231,148,154 (可供借出的股份)	6.92	2.76
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	代理人	239,298,521 (好倉)	7.16	2.85
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	代理人	239,298,521 (可供借出的股份)	7.16	2.85
Lazard Asset Management LLC	H股	投資經理	167,128,772 (好倉)	5.00	1.99

附註：

1. 該百分比是根據本公司於2022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，而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擁有其上述附屬公司所持的股份權益。

3. 該等266,593,746股H股中，260,545,737股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，5,998,403股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management International Ltd.持有，49,606股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Singapore Pte. Ltd.持有。故Wellington Management Group LLP被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

4. 該等1,529股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，故Wellington Management Group LLP被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

5. 該等242,403,792股H股中，1,071,100股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，4,485,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，30,792,693股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，105,144,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Advisors持有，3,161,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，8,180,844股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Japan Co., Ltd.持有，416,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Canada Limited持有，1,741,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，3,969,332股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management North Asia Limited持有，3,532,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Netherlands) B.V.持有，509,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Advisors (UK) Limited持有，91,000股H股由BlackRock, Inc.間接非全資附屬公司BlackRock International Limited持有，23,281,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，44,540,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，8,037,823股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (UK) Limited持有，2,569,000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，632,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Singapore) Limited持有，8,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Schweiz AG持有，195,000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。

6. 該等3,625,000股H股中，79,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，320,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，1,256,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，1,638,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，7,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，325,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.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。

7. 該等232,719,033股H股中，3,004,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMorgan Asset Management (Taiwan) Limited持有，48,960股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan SE持有，232,050股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities LLC持有，97,927,884股H股由摩根大通集團之間接全資附屬公司JPMORGAN CHASE BANK, N.A. – LONDON BRANCH持有，1,249,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMORGAN ASSET MANAGEMENT (UK) LIMITED持有，1,916,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Investment Management Inc.持有，21,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Prime Inc.持有，670股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMorgan Asset Management Holdings Inc.持有，191,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMorgan Chase Bank National Association持有，97,641,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接非全資附屬公司JPMorgan Asset Management (Asia Pacific) Limited持有，30,487,469股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. MORGAN SECURITIES PLC持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

8. 該等28,785,554股H股中，80,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities LLC持有，21,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Prime Inc.持有，2股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Structured Products B.V.持有，28,684,552股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. MORGAN SECURITIES PLC持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

其他資料

員工

截至2022年6月30日止，本集團共有員工8,455人。本集團實行「管理、技術、技能」三通道職業發展體系，注重年輕幹部培養使用，持續實施「將(匠)星訓練營」和「名師講堂」等特色培訓項目，深入推進「大培訓」體系及「首席制」建設，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。員工薪酬以崗位責任為重點，以績效考核為核心，把職工的工資收入與企業經濟效益和個人工作業績、實際貢獻緊密掛鈎，建立有獎有罰、收入能增能減和科學合理的激勵約束機制，激發企業內生動力和活力。

重大法律訴訟

截至2022年6月30日，本集團無重大法律訴訟。

董事、監事和高級管理人員的資料變更

董事變動情況：

截至最後實際可行日期，經2022年第一次臨時股東大會選舉，王一國先生獲委任為非執行董事，其任期自2022年1月14日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

經董事會於2022年3月30日召開的董事會會議決議，高德步先生獲委任為提名委員會主任，王一國先生獲委任為提名委員會委員，自2022年3月30日起生效；自同日起，李忠軍先生不再擔任提名委員會主任及委員之職務。

劉金煥先生因年齡原因，辭任非執行董事、薪酬與考核委員會委員及戰略委員會委員之職務，自2022年3月30日起生效。

經2022年第二次臨時股東大會選舉，馬冰岩先生獲委任為非執行董事，其任期自2022年4月27日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。同時，馬冰岩先生獲委任為薪酬與考核委員會委員和戰略委員會委員，其任期自2022年4月27日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

李忠軍先生因工作變動，辭任執行董事、董事長及戰略委員會主任之職務，自2022年7月27日起生效。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為2021年12月27日關於建議委任非執行董事的公告、日期為2021年12月29日的2022年第一次臨時股東大會通函及2022年1月14日的2022年第一次臨時股東大會的投票結果公告，日期為2022年3月30日關於董事會委員會組成變更公告，日期為2022年3月30日關於建議更換非執行董事的公告，日期為2022年4月8日的2022年第二次臨時股東大會通函、日期為2022年4月27日的2022年第二次臨時股東大會的投票結果公告及日期為2022年7月27日關於董事長辭任的公告中披露。

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：

於報告期內，經董事會於2022年6月20日召開的董事會會議決議，丁鵠女士和夏暉先生獲委任為本公司副總經理，其任期自2022年6月20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2022年6月20日關於聘任副總經理的公告中披露。

其他資料

丁鵲女士和夏暉先生的簡歷如下：

丁鵲女士

52歲，畢業於北京師範大學環境科學專業，理學碩士，高級工程師。歷任伊爾姆(中國)環境資源管理諮詢公司諮詢顧問；世界自然基金會(瑞士)北京代表處中國戰略項目副總監；國電新能源技術研究院科技管理部(國際合作部)副主任；中國國電集團公司國際合作與海外業務部綜合管理處處長；國家能源集團對美合作辦公室助理、副主任；國家能源集團國際合作部(境外合作部、對美合作辦公室)副主任。

夏暉先生

49歲，畢業於瀋陽黃金學院工業電氣自動化專業，工學學士，高級工程師。歷任新疆風力發電廠檢修工程部副主任，主任；新疆風力發電廠副總工程師；甘肅潔源風電有限責任公司副總經理；北京中能聯創風電技術有限公司副總經理；中能電力科技開發有限公司黨委委員；龍源(北京)風電工程技術有限公司副總經理、黨委委員；龍源電力集團股份有限公司安全生產部副主任；龍源寧夏風力發電有限公司黨委書記、紀委書記、副總經理；龍源(北京)風電工程技術有限公司總經理、黨委副書記；龍源(北京)風電工程技術有限公司黨委書記、董事長。

證券發行與上市情況

茲提述本公司日期為2021年1月15日、2021年6月4日、2021年6月18日、2021年7月23日的公告及通函，內容有關(其中包括)本公司換股吸收合併平莊能源，同時平莊能源將除遞延所得稅資產、遞延收益、應交稅費以外的全部資產和負債出售給平莊能源控股股東內蒙古平莊煤業(集團)有限責任公司，且本公司以現金購買國家能源投資集團有限責任公司其他附屬公司持有的部分新能源業務資產(「**本次交易**」)。本公司2021年第三次臨時股東大會、2021年第一次內資股類別股東會及2021年第一次H股類別股東會於2021年7月23日審議通過了(其中包括)換股吸收合併平莊能源及重大資產出售及支付現金購買資產的議案。本次交易涉及本公司向於合併實施股權登記日的平莊能源全體股東，發行合共345,574,164股A股，交換該等股東所持有的平莊能源A股股票，每股面值人民幣1元。於2021年1月15日(即換股吸收合併協議日期)，本公司H股的收市價為10.32港元。本公司本次A股發行價格為人民幣11.42元／股，並經調整後為人民幣11.30元／股。本次發行的A股股份全部用以換股吸收合併平莊能源，無募集資金。本次交易完成後，平莊能源將終止上市。本公司作為存續公司，由其或其指定的全資附屬公司承繼及承接平莊能源擬出售資產外的資產、負債。

本次交易契合國家新能源發展戰略，有助於鞏固提升本公司的行業領先地位與國際競爭能力，有利於拓寬融資渠道、增強企業競爭優勢、減少同業競爭、實現資源整合。有關本次交易的詳情請參閱通函。

2022年1月24日，本公司成功在深圳證券交易所完成A股發行上市。完成A股發行上市後，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)。

期後事項

除本報告所披露者外，報告期後概無任何重大期後事項。

獨立審閱報告

Ernst & Young
27/F,One Taikoo Place
979 King's Road
Quarry Bay, Hong Kong

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號
太古坊一座27樓

Tel電話：+852 2846 9888
Fax傳真：+852 2868 4432
ey.com

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

我們已審閱列載於第90至157頁龍源電力集團股份有限公司（「貴公司」）及其子公司（統稱「貴集團」）的中期簡明合併財務信息，包括於二零二二年六月三十日的中期簡明合併資產負債表與截至該日止六個月的中期簡明合併損益及其他綜合收益表、中期簡明合併權益變動表及中期簡明合併現金流量表以及附註解釋。根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》，上市公司必須符合上市規則中的相關規定和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」的規定編製中期簡明合併財務信息。貴公司董事須負責根據《國際會計準則》第34號編製及列報本中期簡明合併財務信息。我們的責任是根據我們的審閱對中期簡明合併財務信息作出結論，並按照我們雙方所約定的業務條款，僅向全體董事會報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容對任何其他人士負責或承擔法律責任。

審閱範圍

我們是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。中期簡明合併財務信息審閱工作包括向主要負責財務和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。因此我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信中期簡明合併財務信息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。

安永會計師事務所
執業會計師
香港

二零二二年八月二十三日

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零二二年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2022年	2021年
		(未經審計)	*(未經審計、經重述)*
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
收入	6	**21,662,351**	19,384,957
其他收入淨額	7	**612,405**	575,432
經營開支			
折舊和攤銷		**(4,967,483)**	(4,393,676)
煤炭消耗		**(1,808,290)**	(1,370,982)
煤炭銷售成本		**(4,123,229)**	(2,497,341)
服務特許權建設成本		**(12,615)**	(70,779)
員工成本		**(1,846,767)**	(1,262,133)
材料成本		**(101,632)**	(78,675)
維修保養		**(354,242)**	(405,980)
行政費用		**(330,503)**	(248,022)
其他經營開支		**(533,964)**	(474,608)
		(14,078,725)	(10,802,196)
經營利潤		**8,196,031**	9,158,193
財務收入		**214,650**	205,756
財務費用		**(1,990,616)**	(2,031,882)
財務費用淨額	8	**(1,775,966)**	(1,826,126)
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		**(110,818)**	(75,843)
除稅前利潤	9	**6,309,247**	7,256,224
所得稅	10	**(1,168,299)**	(1,217,581)
期間利潤		**5,140,948**	6,038,643

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零二二年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	截至6月30日止六個月

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零二二年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2022年	2021年
		(未經審計)	*(未經審計、經重述)*
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
應佔利潤：			
本公司權益持有人			
—股東		**4,216,351**	5,131,104
—永續中票及可續期公司債持有人	25	**116,414**	119,450
非控股權益持有人		**808,183**	788,089
期間利潤		**5,140,948**	6,038,643
應佔綜合收益總額：			
本公司權益持有人			
—股東		**4,315,426**	5,130,154
—永續中票及可續期公司債持有人	25	**116,414**	119,450
非控股權益持有人		**808,764**	790,605
期間綜合收益總額		**5,240,604**	6,040,209
每股基本和攤薄盈利*(人民幣分)*	12	**50.52**	63.85

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併資產負債表

於二零二二年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021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	13	**147,581,703**	145,929,078
投資物業		**7,385**	7,680
使用權資產		**3,860,998**	3,734,270
無形資產	14	**6,665,274**	6,905,846
商譽		**195,617**	195,617
對聯營公司和合營企業的投資		**4,196,537**	4,166,936
其他資產	15	**3,830,116**	4,736,326
遞延稅項資產		**286,035**	295,991
非流動資產總額		**166,623,665**	165,971,744
流動資產			
存貨		**940,406**	765,096
應收賬款和應收票據	16	**29,927,735**	30,250,343
預付款和其他流動資產	17	**3,410,404**	3,663,413
可收回稅項		**115,031**	127,128
其他金融資產	18	**760,550**	742,494
受限制存款		**269,207**	262,099
銀行存款及現金	19	**14,825,649**	3,913,121
流動資產總額		**50,248,982**	39,723,694

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併資產負債表

於二零二二年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
流動負債			
借款	20	**41,707,324**	42,402,672
應付賬款和應付票據	21	**3,517,761**	4,130,038
其他流動負債	22	**21,163,145**	15,347,582
租賃負債		**45,126**	37,325
應付稅項		**382,151**	321,786
流動負債總額		**66,815,507**	62,239,403
流動負債淨額		**(16,566,525)**	(22,515,709)
資產總額減流動負債		**150,057,140**	143,456,035
非流動負債			
借款	20	**66,225,490**	61,165,878
租賃負債		**1,263,517**	1,286,944
遞延收入		**1,054,757**	1,103,361
遞延稅項負債		**241,446**	200,136
其他非流動負債	23	**1,437,225**	1,675,537
非流動負債總額		**70,222,435**	65,431,856
資產淨額		**79,834,705**	78,024,179

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併資產負債表

於二零二二年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
資本及儲備			
股本	24	**8,381,963**	8,036,389
永續中票及可續期公司債	25	**5,942,666**	6,061,652
儲備		**54,356,388**	53,990,014
本公司權益持有人應佔權益總額		**68,681,017**	68,088,055
非控股權益持有人		**11,153,688**	9,936,124
權益總額		**79,834,705**	78,024,179

董事會於二零二二年八月二十三日審批及授權簽發。

唐堅

執行董事

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併權益變動表

Ú Z g Z Z Ë ¬ Ü g d Ú ß ¬ H Ü ø [O Æ w © • j

	本公司權益持有人應佔部分									
	股本	永續中期票據及可續期公司債	資本儲備	法定盈餘儲備	匯兌儲備	公允價值儲備	保留盈利	小計	非控股權益	總額
	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*	*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*
	(附註24(b)(i))	*(附註25)*	*(附註24(c)(i))*	*(附註24(c)(ii))*	*(附註24(c)(iii))*	*(附註24(c)(iv))*				
於2021年12月31日*(經審計)*	8,036,389	6,061,652	14,688,374	2,637,321	(254,319)	(71,692)	31,835,159	62,932,884	9,387,786	72,320,670
採用國際會計準則第16號的影響	-	-	-	-	-	-	362,111	362,111	35,757	397,868
同一控制下企業合併*(附註3)*	-	-	2,879,685	-	-	-	1,913,375	4,793,060	512,581	5,305,641
於2022年1月1日*(經重述)*	8,036,389	6,061,652	17,568,059	2,637,321	(254,319)	(71,692)	34,110,645	68,088,055	9,936,124	78,024,179
權益變動：										
期間利潤	-	116,414	-	-	-	-	4,216,351	4,332,765	808,183	5,140,948
其他綜合收益*(附註11)*	-	-	-	-	(52,244)	151,319	-	99,075	581	99,656
期間綜合收益總額	-	116,414	-	-	(52,244)	151,319	4,216,351	4,431,840	808,764	5,240,604
發行股份*(附註24(b))*	345,574	-	3,057,211	-	-	-	-	3,402,785	-	3,402,785
非控股權益持有人資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	438,500	438,500
同一控制下企業合併*(附註3)*	-	-	(5,774,114)	-	-	-	-	(5,774,114)	-	(5,774,114)
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資因處置而轉出的公允價值儲備	-	-	-	-	-	(102,577)	102,577	-	-	-
向本公司權益持有人分派股息	-	-	-	-	-	-	(1,232,149)	(1,232,149)	-	(1,232,149)
子公司派予非控股權益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(29,700)	(29,700)
派付永續中期票據及可續期公司債利息	-	(235,400)	-	-	-	-	-	(235,400)	-	(235,400)
於2022年6月30日*(未經審計)*	8,381,963	5,942,666	14,851,156*	2,637,321*	(306,563)*	(22,950)*	37,197,424*	68,681,017	11,153,688	79,834,705

* 這些儲備金賬目包括合併資產負債表中的合併儲備金人民幣54,356,388,000元(二零二一年六月三十日：人民幣51,967,572,000元)合併財務信息的組成部分。

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併權益變動表

截至二零二二年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	本公司權益持有人應佔部分									
	股本	永續中期票據及可續期公司債	資本儲備	法定盈餘儲備	匯兌儲備	公允價值儲備	保留盈利	小計	非控股權益	總額
	人民幣千元	*人民幣千元 (附註25)*	*人民幣千元 (附註24(c)(i))*	*人民幣千元 (附註24(c)(ii))*	*人民幣千元 (附註24(c)(iii))*	*人民幣千元 (附註24(c)(iv))*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
於2020年12月31日*(經審計)*	8,036,389	6,045,435	14,699,774	2,043,659	(341,707)	(11,242)	27,215,267	57,687,575	8,761,399	66,448,974
同一控制下企業合併	-	-	2,745,256	-	-	-	1,551,490	4,296,746	507,905	4,804,651
於2021年1月1日*(經重述)*	8,036,389	6,045,435	17,445,030	2,043,659	(341,707)	(11,242)	28,766,757	61,984,321	9,269,304	71,253,625
權益變動：										
期間利潤	-	119,450	-	-	-	-	5,131,104	5,250,554	788,089	6,038,643
其他綜合收益*(附註11)*	-	-	-	-	16,019	(16,969)	-	(950)	2,516	1,566
期間綜合收益總額	-	119,450	-	-	16,019	(16,969)	5,131,104	5,249,604	790,605	6,040,209
非控股權益持有人資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	266,249	266,249
提取盈餘公積	-	-	-	317,361	-	-	(317,361)	-	-	-
子公司派予非控股權益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(279,710)	(279,710)
向本公司權益持有人分派股息	-	-	-	-	-	-	(945,079)	(945,079)	-	(945,079)
派付永續中期票據及可續期公司債利息	-	(238,900)	-	-	-	-	-	(238,900)	-	(238,900)
同一控制下企業合併	-	-	-	-	-	-	(120,000)	(120,000)	26,360	(93,640)
於2021年6月30日*(未經審計)*	8,036,389	5,925,985	17,445,030*	2,361,020*	(325,688)*	(28,211)*	32,515,421*	65,929,946	10,072,808	76,002,754

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併現金流量表

截至二零二二年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2022年	2021年
		(未經審計)	*(未經審計、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		**17,034,751**	9,687,875
已付所得稅		**(987,867)**	(1,166,471)
經營活動產生的現金淨額		**16,046,884**	8,521,404
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		**(6,494,462)**	(7,034,871)
收購對聯營公司及合營企業投資和股權投資的付款		**(249,453)**	(18,796)
(購買)／贖回短期投資		**(83,300)**	1,313,410
其他投資活動產生／(所用)現金		**4,788,784**	(1,451,763)
投資活動所用的現金淨額		**(2,038,431)**	(7,192,020)
融資活動			
借款所得款項		**89,507,618**	53,372,649
償還借款		**(85,370,395)**	(54,884,264)
已付借款利息		**(1,750,654)**	(2,016,052)
其他融資活動(所用)／產生現金		**(5,501,980)**	347,365
融資活動所用的現金淨額		**(3,115,411)**	(3,180,302)

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併現金流量表

截至二零二二年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2022年	2021年
		(未經審計)	*(未經審計、經重述)*
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
現金及現金等價物增加／(減少)淨額		**10,893,042**	(1,850,918)
於一月一日現金及現金等價物	19	**3,913,121**	5,608,249
匯率變動的影響		**19,486**	(4,858)
於六月三十日現金及現金等價物	19	**14,825,649**	3,752,473

刊載於第100至第157頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

1 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」)境內從事風力和煤炭發電及銷售、煤炭銷售和其他相關業務。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。

2 財務報表的編製基準

本截至二零二二年六月三十日止六個月期間中期簡明合併財務信息乃按《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第34號「*中期財務報告*」。本中期財務信息應與本集團截至二零二一年十二月三十一日的年度合併財務報表一併閱讀。本中期財務信息已於二零二二年八月二十三日獲本公司董事會授權刊發。

本中期財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零二二年六月三十日存在流動負債淨額人民幣16,566,525,000元(截至二零二一年十二月三十一日止期間(經重述)：人民幣22,515,709,000元)。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零二二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。

除於二零二二年一月一日開始生效的新準則的應用，本中期財務信息編製所採用的會計政策與二零二一年度財務報表一致。會計政策的變更詳情載於附註4。

3 同一控制下企業合併產生的重述

二零二一年一月十五日，本公司與國家能源集團東北電力有限公司(「東北電力」)、國家能源集團陝西電力有限公司(「陝西電力」)、國家能源集團廣西電力有限公司(「廣西電力」)、國家能源集團雲南電力有限公司(「雲南電力」)、國家能源集團甘肅電力有限公司(「甘肅電力」)和國家能源集團華北電力有限公司(「華北電力」)簽訂了《支付現金購買資產協議》(「購買協議」)(「收購」)。根據購買協議，擬購買資產的詳情如下：

序號	交易對方	標的資產	股權比例	交易價格 *(人民幣千元)*
1	東北電力	國能東北新能源發展有限公司(原名：國電東北新能源發展有限公司)(「東北新能源」)	100%	794,000
2	陝西電力	國能定邊新能源有限公司(「定邊新能源」)	100%	816,000
3	廣西電力	廣西國能能源發展有限公司(原名：國電廣西新能源開發有限公司)(「廣西能源」)	100%	986,000
4	雲南電力	國能雲南新能源有限公司(「雲南新能源」)	100%	752,000
5	甘肅電力	國電甘肅新能源有限公司(「甘肅新能源」)	100%	442,000
6	華北電力	天津國電潔能電力有限公司(「天津潔能」)	100%	600,000
		國電華北內蒙古新能源有限公司(「內蒙古新能源」)	100%	791,000
		國電山西潔能有限公司(「山西潔能」)	100%	593,000

3 同一控制下企業合併產生的重述(續)

上述收購I分別於二零二二年一月四日、二零二二年一月五日和二零二二年一月六日完成。此外，本公司的子公司龍源西藏新能源有限公司(「龍源西藏」)與國家能源集團西藏電力有限公司簽訂了股權轉讓協議(「該協議」)，根據該協議，西藏新能源以現金對價為人民幣114,000元收購了國家能源集團龍源阿里新能源(阿里)有限公司(「阿里公司」)95%的股權(「收購II」)。收購II於二零二二年六月二十四日完成。

由於本集團、東北新能源、定邊新能源、廣西能源、雲南新能源、內蒙古新能源、山西潔能、天津潔能、甘肅新能源和阿里公司在收購I和收購II(「二零二二年收購」)前後均受國家能源集團的共同控制，因此被視為同一控制下的企業合併裕榔榣橢麗

3 同一控制下企業合併產生的重述(續)

由於二零二二年收購，截至二零二一年十二月三十一日的簡明合併資產負債表以及截至二零二一年六月三十日的六個月的簡明合併損益表和其他綜合收益表以及簡明合併現金流量表中的相關項目已被重述。對本集團的中期簡明合併財務信息作出的重述詳情如下：

	2021年12月31日				
	本集團 *(重述前)* *人民幣千元*	2022年收購的影響 *人民幣千元*	抵銷 *人民幣千元*	國際會計準則第16號的適用影響 *(附註4(b))* *人民幣千元*	本集團 *(經重述)* *人民幣千元*

3 同一控制下企業合併產生的重述(續)

	截至2021年6月30日止六個月			
	本集團 *(重述前)* *人民幣千元*	2022年收購的影響 *人民幣千元*	國際會計準則第16號的適用影響 *人民幣千元*	本集團 *(未經審計、經重述)* *人民幣千元*
收入	17,876,758	1,268,833	239,366	19,384,957
經營開支	(10,321,923)	(443,442)	(36,831)	(10,802,196)
經營利潤	8,109,388	846,270	202,535	9,158,193
除稅前利潤	6,374,623	679,066	202,535	7,256,224
期間利潤	5,249,241	586,867	202,535	6,038,643
其他綜合收益	1,566	–	–	1,566
期間綜合收益總額	5,250,807	586,867	202,535	6,040,209
應佔利潤：				
本公司權益持有人	4,539,632	508,387	202,535	5,250,554
非控股權益持有人	709,609	78,480	–	788,089
應佔綜合收益總額：				
本公司權益持有人	4,538,682	508,387	202,535	5,249,604
非控股權益持有人	712,125	78,480	–	790,605

4 會計政策的修訂及披露

編製中期簡明合併財務信息時採用的會計政策與編製截至二零二一年十二月三十一日止的本集團年度合併財務報表時採用的會計政策一致，但本期財務信息首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號之修訂	*參考概念框架*
國際會計準則第16號之修訂	*物業、廠房及設備：預定可使用狀態前的收益*
國際會計準則第37號之修訂	*虧損性合約－履約成本*
國際財務報告準則2018年至2020年週期的年度改進	*對國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第16號隨附示例及國際會計準則第41號之修訂*

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

(a) 國際財務報告準則第3號之修訂旨在以對2018年3月發佈的財務報告概念框架的引用取代對先前財務報表編製和列報框架的引用，而無需大幅度改變其要求。該等修訂亦為國際財務報告準則第3號之確認原則增添了例外，以使企業可利用概念框架作為參考以決定資產或負債的構成。該例外規定，對於在國際財務報告準則第37號或國際財務報告詮釋委員會21號解釋範圍內發生的負債和或有負債，如果是單獨發生而不是在企業合併中產生的，應採用國際財務報告準則第3號的實體且應參考國際會計準則第37號或國際財務報告詮釋委員會21號解釋而不是概念框架。此外，該修訂闡明或有資產在購買日不符合確認條件。本集團前瞻性地將修訂適用於2022年1月1日或之後發生的企業合併。由於在此期間發生的企業合併中不存在修訂範圍內的或有資產、負債和或有負債，因此修訂對本集團的財務狀況和業績沒有任何影響。

4 會計政策的修訂及披露(續)

(b) 國際會計準則第16號之修訂禁止實體從物業、廠房和設備項目的成本中扣除出售生產項目的任何收益，當該資產被帶到能夠以管理層預期的方式運營所需的位置和條件。相反，實體從損益中確認出售任何此類項目的收益以及這些項目的成本。本集團對2021年1月1日或者之後提供使用的物業、廠房和設備項目追溯適用了這些修訂。

於2022年1月1日，由於採用國際會計準則第16號之修訂，每個財務報表項目受到影響的金額：

	增加／(減少)
	人民幣千元
資產	
物業、廠房及設備	399,842
遞延稅項資產	(1,974)
資產合計	397,868
權益	
留存收益	362,111
非控制股東權益	35,757
	397,868

4 會計政策的修訂及披露(續)

(c) 國際會計準則第37號之修訂闡明，為了評價國際會計準則第37號下的合同是否虧損，履行合同的成本包括與合同相關的成本。與合同直接相關的成本包括履行該合同的增量成本(例如，直接勞動力和材料)和與履行該合同直接相關的其他成本的分配(例如，用於履行合同的物業、廠房和設備的折舊費的分配，以及合同管理和監督的成本)。一般費用和管理費用與合同沒有直接關係，除非根據合同明確向對方收取，否則不包括在內。本集團前瞻性地將修訂適用於截至2022年1月1日尚未履行其所有義務的合同。尚未識別出虧損合同。因此，修訂對集團的財務狀況或者業績沒有任何影響。

(d) 國際財務報告準則2018年至2020年週期年度改進列出了國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第16號隨附示例及國際會計準則第41號。預計將適用於本集團的修訂細節如下：

國際財務報告準則第9號金融工具：澄清了實體在評價新的或修改的金融負債條款是否與原始金融負債條款有實質性差異時所包含的費用。這些費用僅包括借款人與貸款人之間支付或收取的費用，包括借款人或貸款人代表對方支付或收取的費用。本集團前瞻性地將修訂適用於2022年1月1日或之後修改或交換的金融負債。由於在此期間集團的金融負債沒有發生任何改變，因此該修訂對集團的財務狀況或業績沒有任何影響。

國際財務報告準則第16號租賃：刪除了附隨國際財務報告準則第16號說明性案例13中出租人償還租賃物業裝修之說明。消除了在應用國際財務報告準則第16號對關於處理租賃獎勵有關的任何潛在混淆情況。

5 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以及煤炭貿易。

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和銷售發電設備，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，本集團應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、服務特許權建設收入和成本及未分配總部和企業共同開支。

5 分部報告(續)

(a) 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二零二二年六月三十日及二零二一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:

截至二零二二年六月三十日止六個月

	風力發電 *(未經審計)* *人民幣千元*	火電 *(未經審計)* *人民幣千元*	所有其他 *(未經審計)* *人民幣千元*	總額 *(未經審計)* *人民幣千元*
來自外部客戶的收入				
—銷售電力收入	14,278,323	2,039,837	352,528	16,670,688
—其他	15,254	4,906,986	56,808	4,979,048
小計	14,293,577	6,946,823	409,336	21,649,736
分部間收入	–	–	97,471	97,471
報告分部收入	14,293,577	6,946,823	506,807	21,747,207
報告分部利潤(經營利潤)	7,973,374	307,573	62,084	8,343,031
分部間抵銷前折舊和攤銷	(4,700,639)	(148,292)	(139,624)	(4,988,555)
應收及其他應收款項減值損失的轉回	1,800	–	5,063	6,863
物業、廠房及設備減值損失的提取	(56,646)	–	–	(56,646)
利息收入	26,517	4,648	41,405	72,570
利息支出	(1,679,378)	(26,105)	(127,345)	(1,832,828)
期間內增置的非流動分部資產	5,461,898	193,218	948,425	6,603,541

5 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零二一年六月三十日止六個月

	風力發電 *(未經審計,經重述)* *人民幣千元*	火電 *(未經審計)* *人民幣千元*	所有其他 *(未經審計,經重述)* *人民幣千元*	總額 *(未經審計,經重述)* *人民幣千元*
來自外部客戶的收入				
—銷售電力收入	14,203,701	1,638,847	248,953	16,091,501
—其他	4,032	3,187,457	31,188	3,222,677
小計	14,207,733	4,826,304	280,141	19,314,178
分部間收入	–	–	66,628	66,628
報告分部收入	14,207,733	4,826,304	346,769	19,380,806
報告分部利潤(經營利潤)	8,897,379	272,351	76,031	9,245,761
分部間抵銷前折舊和攤銷	(4,199,397)	(142,062)	(70,869)	(4,412,328)
應收及其他應收款項減值損失的轉回/(計提)	98	–	(1,716)	(1,618)
利息收入	9,756	7,186	16,371	33,313
利息支出	(1,633,128)	(20,207)	(76,847)	(1,730,182)
期間內增置的非流動分部資產	6,565,556	132,018	355,855	7,053,429

5 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計，經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
收入		
報告分部收入	**21,747,207**	19,380,806
服務特許權建設收入	**12,615**	70,779
抵銷分部間收入	**(97,471)**	(66,628)
合併收入	**21,662,351**	19,384,957
利潤		
報告分部利潤	**8,343,031**	9,245,761
抵銷分部間(利潤)／虧損	**(16,596)**	11,269
	8,326,435	9,257,030
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	**(110,818)**	(75,843)
財務費用淨額	**(1,775,966)**	(1,826,126)
未分配總部和企業共同開支	**(130,404)**	(98,837)
合併除稅前利潤	**6,309,247**	7,256,224

(c) 地區資料

本集團於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。

6 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

截至二零二二年六月三十日止六個月

	風電 *(未經審計)* *人民幣千元*	火電 *(未經審計)* *人民幣千元*	其他 *(未經審計)* *人民幣千元*	合計 *(未經審計)* *人民幣千元*
銷售商品或提供勞務類別				
銷售電力	14,278,323	2,039,837	352,528	16,670,688
銷售蒸汽	–	422,566	–	422,566
服務特許權建設收入	12,615	–	–	12,615
銷售煤炭	–	4,236,704	–	4,236,704
其他	15,254	247,716	56,808	319,778
	14,306,192	6,946,823	409,336	21,662,351
地理市場				
中國大陸	13,971,262	6,946,823	409,336	21,327,421
加拿大	117,110	–	–	117,110
南非	141,283	–	–	141,283
烏克蘭	76,537	–	–	76,537
	14,306,192	6,946,823	409,336	21,662,351
收入確認時點				
在某一時點轉移控制權	14,278,323	6,783,286	352,528	21,414,137
在一段時間內履行履約義務	27,869	163,537	56,808	248,214
	14,306,192	6,946,823	409,336	21,662,351

6 收入(續)

截至二零二一年六月三十日止六個月

	風電 *(未經審計,經重述)* *人民幣千元*	火電 *(未經審計)* *人民幣千元*	其他 *(未經審計,經重述)* *人民幣千元*	合計 *(未經審計,經重述)* *人民幣千元*
銷售商品或提供勞務類別				
銷售電力	14,203,701	1,638,847	248,953	16,091,501
銷售蒸汽	–	394,909	–	394,909
服務特許權建設收入	70,779	–	–	70,779
銷售煤炭	–	2,552,324	–	2,552,324
其他	4,032	240,224	31,188	275,444
	14,278,512	4,826,304	280,141	19,384,957
地理市場				
中國大陸	13,994,081	4,826,304	280,141	19,100,526
加拿大	108,689	–	–	108,689
南非	175,742	–	–	175,742
	14,278,512	4,826,304	280,141	19,384,957
收入確認時點				
在某一時點轉移控制權	14,203,701	4,754,021	248,953	19,206,675
在一段時間內履行履約義務	74,811	72,283	31,188	178,282
	14,278,512	4,826,304	280,141	19,384,957

7 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計，經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
政府補助	**569,664**	528,976
投資物業租金收入	**3,151**	3,922
出售物業、廠房及設備收益／(損失)淨額	**2,504**	(1,316)
其他	**37,086**	43,850
	612,405	575,432

8 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月
	2022年

9 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除／(計入)：

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計，經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
攤銷		
—無形資產	**256,434**	273,320
折舊		
—投資物業	**295**	295
—物業、廠房及設備	**4,623,920**	4,000,472
—使用權資產	**86,834**	119,589
減值損失的計提／(轉回)		
—物業、廠房及設備	**56,646**	–
—應收及其他應收款	**(6,863)**	1,618
存貨成本	**6,033,151**	3,946,998

10 所得稅

(a) 中期簡明合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅：

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計，經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
本期稅項		
本期內準備	**968,507**	1,169,280
以往年度準備不足	**91,324**	18,889
	1,059,831	1,188,169
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	**108,468**	29,412
	1,168,299	1,217,581

10 所得稅(續)

(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日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計,經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
除稅前利潤	**6,309,247**	7,256,224
除稅前利潤的名義稅項	**1,577,312**	1,814,056
不可扣減支出的稅項影響	**8,154**	10,458
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	**27,705**	18,961
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響*(附註(i))*	**(684,388)**	(714,342)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	**(58,981)**	(51,064)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	**132,515**	120,623
以往年度準備不足	**91,324**	18,889
其他	**74,658**	–
所得稅	**1,168,299**	1,217,581

10 所得稅(續)

(b) 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二零二二年六月三十日止六個月期間和截至二零二一年六月三十日止六個月期間的中國

10 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節:(續)

附註:(續)

(i) (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28%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。

11 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計)*
	人民幣千元	*人民幣千元*

12 每股盈利

截至二零二二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4,216,351,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣5,131,104,000元)以及截至二零二二年六月三十日止六個月內已發行股份的加權平均股數8,345,486,000股(截至二零二一年六月三十日止六個月：8,036,389,000股)計算。

本公司在列示期間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。

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計，經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
本公司權益持有人應佔利潤	**4,332,765**	5,250,554
減：永續中票及可續期公司債持有人應佔利潤	**116,414**	119,450
普通股股東應佔利潤	**4,216,351**	5,131,104
已發行普通股的加權平均數*('000)*	**8,345,486**	8,036,389
每股基本和攤薄盈利*(人民幣分)*	**50.52**	63.85

13 物業、廠房及設備

截至二零二二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6,410,451,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月(經重述)：人民幣6,793,272,000元)。截至二零二二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6,565,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣66,623,000元)，產生處置損失人民幣934,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣3,468,000元)，本集團計提減值損失人民幣56,646,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月：零)。

14 無形資產

無形資產主要為特許權資產人民幣6,097,834,000元(二零二一年十二月三十一日(經重述)：人

15 其他資產

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經重述)* *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))*	**44,572**	42,990
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))*	**232,149**	654,596
給予以下各方的貸款和墊款：		
－非控股權益持有人*(附註(iii))*	**49,877**	49,405
其他	**2,864**	158,260
小計	**329,462**	905,251
可扣減增值稅*(附註(iv))*	**3,500,654**	3,832,275
	3,830,116	4,737,526
減：呆賬準備	**–**	(1,200)
	3,830,116	4,736,326

附註：

(i) 以公允價值計量且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) 於非上市公司的無報價股權投資為對在中國成立的有限責任公司的股權投資。本集團管理層已評估該等股權投資並將其分類為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的股權投資(不可在以後期間重分類至損益)。本公司持有國電財務有限公司(「國電財務」)9.51%的股權。於二零二二年三月十八日，國電財務完成清算和註銷，剩餘財產按持股比例以貨幣形式分配給所有股東。

15 其他資產(續)

(iii) 截至二零二二年六月三十日止，給予非控股權益持有人的貸款均為無抵押且於資產負債表日尚未逾期，年利率為7.63%(二零二一年十二月三十一日：6.89%)。

(iv) 可扣減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。

16 應收賬款和應收票據

	2022年6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
應收第三方款項	**30,046,093**	30,446,186
應收同系子公司款項	**33,094**	47,614
應收聯營公司款項	**121,671**	31,492
	30,200,858	30,525,292
減：呆賬準備	**(273,123)**	(274,949)
	29,927,735	30,250,343

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：

	2022年6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
1年以內	**29,903,331**	30,186,747
1至2年	**16,139**	56,404
2至3年	**8,265**	7,192
	29,927,735	30,250,343

16 應收賬款和應收票據(續)

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、火電和其他可再生能源的售電款。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。

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘本集團確認回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

根據財政部、國家發展改革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。

截至二零二二年六月三十日，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，董事會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。考慮到電網公司從未出現過違約情形，且該可再生能源附加補助資金由中國政府提供資金，因此，無需針對應收可再生能源補貼計提減值準備。

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，該準則準許對所有應收賬款採用期限內預期信用損失撥備。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。

17 預付款和其他流動資產

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021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*(附註(i))*		
—聯營公司和合營企業	**43,253**	52,799
—第三方	**368,603**	369,313
應收政府補助	**192,590**	164,096
應收股息		
—聯營公司	**146,403**	201,324
—同系子公司	**–**	95,100
可抵扣增值稅	**1,439,351**	1,418,689
收購計劃中斷而可收回的預付股權收購款	**321,750**	891,750
預付款項和其他	**1,233,634**	810,559
	3,745,584	4,003,630
減：呆賬準備	**(335,180)**	(340,217)
	3,410,404	3,663,413

附註：

(i) 於二零二二年六月三十日，本集團無計息貸款和墊款(二零二一年十二月三十一日：零)。

18 其他金融資產

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經審計)* *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	**228,550**	293,794
—理財產品*(附註(i))*	**532,000**	448,700
	760,550	742,494

附註：

(i) 以公允價值計量且變動計入當期損益的理財產品指由金融機構發行之保證本金及可變回報之理財產品，預期年回報率區間為0.40%至3.65%(二零二一年十二月三十一日：0.04%至3.60%)。

19 銀行存款及現金

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
現金	**2**	2
存放銀行及其他金融機構的存款	**14,825,647**	3,913,119
	14,825,649	3,913,121
包括：		
—現金及現金等價物	**14,825,649**	3,913,121

20 借款

(a) 長期計息借款包括：

	2022年6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
銀行貸款		
—有抵押*(附註(i))*	**8,999,712**	10,287,054
—無抵押*(附註(ii))*	**46,308,201**	41,256,852
同系子公司貸款		
—有抵押*(附註(i))*	**530,000**	500,000
—無抵押*(附註(ii))*	**4,827,800**	1,284,500
聯營公司貸款		
—有抵押*(附註(i))*	**100,000**	100,000
其他借款*(附註20(c)(i))*		
—有抵押*(附註(i))*	**730,550**	726,370
—無抵押*(附註(ii))*	**22,266,759**	23,189,502
	83,763,022	77,344,278
減：長期借款的即期部分*(附註20(b))*		
—銀行貸款	**(7,480,726)**	(6,652,302)
—其他借款	**(10,056,806)**	(9,526,098)
	66,225,490	61,165,878

附註：

(i) 本集團部分子公司的抵押貸款以賬面淨值為人民幣5,725,971,000元(二零二一年十二月三十一日(經重述)：人民幣5,317,252,000元)的應收賬款收費權和賬面淨值為人民幣3,541,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣3,404,000元)的存貨，賬面淨值為人民幣14,068,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣28,870,000元)的應收票據及賬面淨值為人民幣2,331,743,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣2,217,945,000元)的物業、廠房及設備做抵押。

(ii) 於二零二二年六月三十日，本集團由國家能源集團擔保的借款為人民幣130,814,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣158,845,000元)。

20 借款(續)

(b) 短期計息借款包括：

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
銀行貸款		
—有抵押*(附註(i))*	**501,907**	359,400
—無抵押	**11,072,886**	13,174,411
其他金融機構貸款		
—無抵押*(附註(ii))*	**41,000**	41,000
同系子公司貸款		
—無抵押	**4,554,000**	5,649,460
其他借款		
—無抵押*(附註20(c)(ii))*	**8,000,000**	7,000,000
	24,169,793	26,224,271
長期借款的即期部分*(附註20(a))*		
—銀行貸款	**7,480,725**	6,652,303
—其他借款	**10,056,806**	9,526,098
	41,707,324	42,402,672

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。

(ii) 於二零二二年六月三十日，本集團的未償付貸款為人民幣41,000,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣41,000,000元)。這些未償付貸款是指由子公司中國福霖風能工程有限公司向第三方借入的貸款。

20 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款

	2022年6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年12月31日 *(經審計)* *人民幣千元*
長期 *(附註(i))*		
一年內到期的長期債券	**10,056,806**	9,526,098
長期債券	**12,940,503**	14,389,774
短期		
短期融資券 *(附註(ii))*	**8,000,000**	7,000,000

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200,000,000加拿大元的十八年期公司債券，票面年利率為4.32%，實際年利率為4.57%，截至二零二二年六月三十日，已累計償還59,666,000加拿大元。

於二零一七年五月十六日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為4.90%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為4.98%。二零二零年五月十八日完成債券的票面利率調整和回售工作，回售價值人民幣484,500,000元的公司債券，票面利率自二零二零年五月十六日起調整為2.50%。公司於2022年全額償還了無擔保公司債券人民幣1,515,500,000元。

於二零一七年八月一日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為4.78%的七年期無擔保公司債券，實際年利率為4.84%。

20 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款(續)

附註:(續)

(i) (續)

於二零一八年四月二十三日,本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為4.83%的七年期無擔保企業債券,實際年利率為4.89%。

於二零一九年四月二十六日,本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為4.09%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為4.27%。公司於二零二二年全額償還了人民幣2,000,000,000元的無擔保公司債券。

於二零一九年六月十七日,本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面年利率為3.80%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為3.99%。公司於二零二二年全額償還了人民幣1,000,000,000元的無擔保公司債券。

於二零一九年九月二十六日,本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為3.52%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為3.64%。

於二零二零年四月二十七日,本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為2.38%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為2.50%。

於二零二零年十一月十八日,本公司子公司雄亞投資有限公司按面值發行了300,000,000美元的三年期公司債券,票面年利率為1.50%,實際年利率為1.80%。

於二零二一年七月十六日,本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面年利率為3.20%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為3.30%。

20 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款(續)

附註:(續)

(i) (續)

於二零二一年八月四日,本公司發行了人民幣791,000,000元票面年利率為3.05%的三年期無擔保中期票據,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2,000,000,000元票面年利率為3.05%的三年期無擔保中期票據,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2,990,000,000元票面年利率為2.70%的三年期無擔保公司債券,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2,000,000,000票面年利率為2.93%的三年期無擔保中期票據,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1,500,000,000元票面年利率為2.65%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為2.70%。

(ii) 短期融資券指的是一系列於二零二二年發行的利率為1.74%至2.34%的無擔保融資券。

21 應付賬款和應付票據

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
應付票據	**1,979,722**	3,009,660
應付賬款	**1,420,202**	980,560
應付聯營公司款項	**24,602**	24,111
應付同系子公司款項	**93,235**	115,707
	3,517,761	4,130,038

按發票日期呈列的貿易應付款項和應付票據的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
1年以內	**2,995,192**	3,826,278
1至2年	**406,944**	235,939
2至3年	**74,218**	34,039
3年以上	**41,407**	33,782
	3,517,761	4,130,038

於二零二二年六月三十日和二零二一年十二月三十一日，所有應付賬款及應付票據應予支付或預計在一年以內清償。

22 其他流動負債

	2022年6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
收購物業、廠房和設備應付款項	**10,089,287**	9,240,748
員工相關成本應付款項	**721,432**	230,144
應付其他稅項	**457,693**	401,157
應付股息	**2,112,683**	733,703
—國家能源集團	**878,924**	138,297
—同系子公司	**184,235**	202,367
—附屬公司非控股權益持有人	**303,539**	393,039
—第三方	**745,985**	–
應付聯營公司和合營企業款項*(附註(i))*	**1,108,403**	1,131,136
應付同系子公司款項*(附註(i))*	**332,239**	247,219
應付國家能源集團款項*(附註(i))*	**30,501**	30,549
應付收購子公司股權款	**85,793**	130,713
其他預提費用和應付款	**5,772,976**	2,914,625
衍生金融工具		
—利率掉期協議*(附註(ii))*	**30,082**	125,438
合同負債	**422,056**	162,150
—聯營公司和合營企業	**22,562**	12,798
—同系子公司	**969**	1,910
—第三方	**398,525**	147,442
	21,163,145	15,347,582

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二零二二年六月三十日和二零二一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。

23 其他非流動負債

其他非流動負債主要核算的是購買風機的長期應付質保金和應付工程設備款，其中應付給本集團聯營公司的金額為人民幣276,897,000元(二零二一年十二月三十一日(經重述)：人民幣325,959,000元)，應付給同系子公司的金額為人民幣3,740,000元(二零二一年十二月三十一日(經重述)：人民幣57,122,000元)。

24 資本、儲備及股息

(a) 股息

(i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零二二年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

(ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核準的應付股東的股息

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	人民幣千元	*人民幣千元*
於本期間核準的截至二零二一年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.1470元(二零二零年：每股人民幣0.1176元)	**1,232,149**	945,079

截至二零二一年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零二二年八月十八日全額支付。

24 資本、儲備及股息(續)

(b) 股本

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經審計)* *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))*	**5,041,934**	4,696,360
H股，每股人民幣1.00元	**3,340,029**	3,340,029
	8,381,963	8,036,389

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。平莊能源換股股東所持有的每1股平莊能源A股股票可以換得0.3407股本集團本次發行的A股股票(「吸收合併」)。隨著於二零二二年一月二十一日吸收合併的完成，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)，本次吸收合併按照資產收購進行處理。

24 資本、儲備及股息(續)

(c) 儲備的性質和用途

(i) 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股本票面價格的部分。

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的名義價值的金額、換股吸收合併平莊能源產生的資本儲備、現金購買國家能源集團在其從事新能源業務的部分子公司中持有的股權、以及因共同控制下收購業務和合併業務產生的資本儲備。

(ii) 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配股利前做出。該儲備基金可以用來彌補本公司的累計虧損或增加資本金，除清算之外的其他情況下不得分配。

(iii) 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。

24 資本、儲備及股息(續)

(c) 儲備的性質和用途(續)

(iv) 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。

25 永續中期票據及可續期公司債

二零二零年八月二十八日，本公司發行二零二零年第一期綠色可續期公司債券作為權益入賬，該期債券為3+N年期固定利率債券，發行規模為人民幣20億元，票面利率為4.10%。該期綠色可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年8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配股利或減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該期綠色可續期公司債券無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二三年八月贖回，本金的支付可在每個續期期間內推遲三年。該永續中期票據的適用利率將於首個贖回日期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。

二零二零年九月十六日，本公司發行永續中期票據作為權益入賬，該期永續中期票據為3+N年期固定利率，發行規模為人民幣10億元，票面利率為4.50%。該期永續中期票據利息作為分派入賬，利息於每年九月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該期永續中期票據無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二三年九月或首個贖回日其後任何分派付息日期按其本金金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回，該永續中期票據的適用利率將於首個贖回日期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。

25 永續中期票據及可續期公司債(續)

二零二零年十月二十七日，本公司發行二零二零年第二期綠色可續期公司債作為權益入賬，該期債券包括兩個品種，品種一為1+N年期固定利率債券，發行規模為人民幣10億元，票面利率為3.59%，品種二為2+N年期固定利率債券，發行規模為人民幣10億元，票面利率為3.90%。該期綠色可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年十月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該期綠色可續期公司債券無固定到期日，對於品種一，本公司可全權選擇於二零二一年十月和二零二二年十月贖回，本金的支付可在每個續期期間內分別推遲1年和2年。該品種一永續中期票據的適用利率將於首個贖回日期及首個贖回日其後每年重置為適用當期基準利率、初始利差及300個基點總和，該可續期公司債於二零二一年十月被全部贖回。

二零二一年八月三十日，本公司發行永續中期票據作為權益入賬，該期永續中期票據為3+N年期固定利率，發行規模為人民幣20億元，票面利率為3.47%。該期永續中期票據利息作為分派入賬，利息於每年8月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該期永續中期票據無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二四年八月或首個贖回日其後任何分派付息日期按其本金金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回，該永續中期票據的適用利率將於首個贖回日期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。

截至二零二二年六月三十日六個月期間，根據適用利率計算，永續中期票據及可續期公司債券持有人所佔的利潤為人民幣116,414,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月期間：人民幣119,450,000元)。

26 金融工具的公允價值計量

(a) 以公允價值計量的金融工具

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

		於2021年12月31日的歸屬以下層級公允價值計量數值*(經重述)*		
	於2021年12月31日的公允價值	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)
	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：				
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的非上市股權投資	654,596	–	–	654,596
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的上市股權投資	42,990	42,990	–	–
以公允價值計量且其變動計入當期損益的上市投資	293,794	293,794	–	–
以公允價值計量且變動計入當期損益的金融資產	448,700	–	448,700	–
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的應收賬款和應收票據	29,845,726	–	1,773,519	28,072,207
金融負債：				
衍生金融工具				
—利率掉期協議	125,438	–	125,438	–

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，並無金融工具在第一與第二層級之間作出轉移，亦無金融工具轉入或轉出至第三層級(截至二零二一年六月三十日止六個月期間：無)。本集團的會計政策為在各公允價值層級間發生金融工具轉移的報告期末進行確認。

金融資產和負債的公允價值按自願方之間的當前交易(強制出售或清算出售除外)中可交換工具的金額計算。以下方法和假設用於估計以公允價值計量的金融資產和負債的公允價值：

第二層級利率掉期協議的公允價值在貼現訂約固定利率並扣除遠期約翰內斯堡銀行間協議利率(「JIBAR」)後釐定。所用的貼現率按於報告期末的JIBAR互換收益率曲線計算。

本集團投資中國內地銀行發行的理財產品。本集團根據具有類似條款和風險的工具的市場利率，採用折現現金流估值模型估計了這些投資的公允價值。

本集團訂立資產證券化交易，藉以向無關聯第三方轉讓收取可再生能源補貼電費的權利(「被轉讓金融資產」)並終止確認被轉讓金融資產。本集團於日常業務過程中將一大部分應收票據背書和貼現。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貼現現金流量模型計量。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。

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

上市股權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股權投資的公允價值，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)，並就所找到的每間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股權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(計入綜合財務狀況表)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之估值。

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 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數據連同於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日之量化敏感度分析：

	估值方法	重大不可觀察輸入數據	範圍	公允價值對輸入數據之敏感度
非上市股權投資	估值乘數	P/B平均值	1.4 (2021年12月31日：1.1-1.4)	乘數上升／減少10%將導致公允價值上升／減少人民幣19,944,000元(2021年12月31日(经重述)：人民幣65,166,000元)
		缺乏市場流動性之折現	26% (2021年12月31日：30%)	乘數上升／減少10%將導致公允價值減少／增加人民幣7,007,000元(2021年12月31日(经重述)：人民幣27,928,000元)

缺乏市場流動性之折現指由本集團釐定而市場參與者於有關投資定價時考慮之溢價及折讓金額。

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 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：

	2022	2021
	(未經審計)	*(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		
股權投資－未上市：		
於一月一日	**654,596**	743,084
於其他綜合收益中確認的公允價值變動	**168,897**	(36,544)
處置	**(621,344)**	–
購買	**30,000**	–
於六月三十日	**232,149**	706,540

26 金融工具的公允價值計量(續)

(b) 以公允價值以外方式計量的金融工具的公允價值

除下列項目外，於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，本集團按攤餘成本列賬的金融工具的賬面值與其公允價值並無重大差異：

	2022年6月30日		2021年12月31日	
	賬面金額 *(未經審計)* *人民幣千元*	公允價值 *(未經審計)* *人民幣千元*	賬面金額 *(經重述)* *人民幣千元*	公允價值 *(經重述)* *人民幣千元*
其他借款	12,940,503	12,389,731	14,389,774	14,419,456
定息長期貸款	3,511,512	3,233,731	2,833,608	2,772,447
	16,452,015	15,623,462	17,223,382	17,191,903

27 已轉讓金融資產

全部終止確認的已轉讓金融資產

於二零二二年六月三十日，本集團向其若干供貨商背書中國內地各銀行接納的應收票據，以清償應付該等供貨商的貿易應付款項，總賬面值為人民幣17,024,000元(二零二一年十二月三十一日(經重述)：人民幣105,568,000元)，並對獲中國內地銀行接納的若干應收票據進行貼現，總賬面值為人民幣331,500,000元(二零二一年十二月三十一日(經重述)：人民幣444,110,000元)(「已終止確認票據」)。於報告期末，已終止確認票據的屆滿期介乎一至十二個月。根據中國票據法，倘該等中國內地銀行不兌付票據，終止確認票據持有人對本集團擁有追索權(「持續參與」)。董事認為，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貿易應付款項的全部賬面值。本集團因持續參與終止確認票據以及購回終止確認票據的未折現現金流量而承受的最高虧損風險等於其賬面值。董事認為，本集團持續參與終止確認票據的公允價值並不重大。

於二零二二年六月三十日，本集團因終止確認票據發生銀行手續費人民幣7,404,000元，並無就持續參與於期內確認或累計確認任何收益或虧損。本集團向其若干供貨商背書已獲若干中國內地銀行接受的若干應收票據(「背書」)，以結清應付此等供貨商的應付貿易賬款。背書已於整個期內均衡作出。

27 已轉讓金融資產(續)

全部終止確認的已轉讓金融資產(續)

於二零二零年一月十五日，本集團完成了「龍源電力可再生能源電價附加輔助1期綠色資產支持專項計劃」(「一期ABS」)的制定，初始規模為7.92億元人民幣；於二零二一年三月十八日，「龍源電力可再生能源電價附加輔助2期綠色資產支持專項計劃(專項用於碳中和)」(「二期ABS」)發佈，初始規模為人民幣11.39億元，預計到期日為二零二三年四月三十日。根據二零二零年一月十五日設立的一期ABS及二零二一年三月十八日設立的二期ABS，本集團於二零二二年六月三十日已經轉移而尚未收回的應收賬款的原賬面值為人民幣268,966,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,075,315,000元)。

本集團考慮既沒有保留也沒有轉讓幾乎全部的應收賬款所有權上的風險和報酬，且保留了對相關資產的控制，於二零二二年六月三十日根據繼續涉入所轉移金融資產的程度確認了金額為人民幣111,489,000元的繼續涉入資產並計入預付及其他流動資產(二零二一年十二月三十一日：人民幣55,725,000元計入預付及其他流動資產，人民幣55,764,000元計入其他資產)，以及金額為人民幣111,489,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣55,725,000元計入其他流動負債，人民幣55,764,000元計入其他非流動負債)的繼續涉入負債並計入其他流動負債(二零二一年十二月三十一日：人民幣55,725,000元計入其他流動負債，人民幣55,764,000元計入其他非流動負債)，該金額反應了本集團因ABS和未合併結構化主體而面臨的最大損失敞口。

28 資本承擔

於各期／年末，並未在合併財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下：

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經審計)* *人民幣千元*
已訂約，但尚未執行	**11,327,780**	9,545,580

29 或有負債

於二零二二年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

(i) 本公司就湖北能源集團股份有限公司為本公司一家聯營公司湖北省九宮山風力發電有限責任公司獲授的銀行信貸提供的擔保而向該聯營公司的控股權益擁有人湖北能源集團股份有限公司發出一項反擔保。截至二零二二年六月三十日止，由本公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣6,962,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣7,347,000元)。

(ii) 根據附註27所披露，本集團於若干金融機構訂立若干協定，以設立資產支持票據。根據協議條款，本集團對資產支持票據信託各期可分配資產與資產支持票據的固定收益和本金的差額部分承擔流動性不足支付義務。截至二零二二年六月三十日，本集團發行的資產支持票據規模合計為人民幣2,262,737,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣2,729,200,000元)。本公司董事評估履行支付流動補充款項的可能性為低。

30 重大關聯方交易

(a) 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6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計，經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
向下列各方銷售貨品／提供勞務		
國家能源集團	**–**	29
同系子公司	**31,513**	20,462
聯營公司和合營企業	**176,999**	91,822
從下列各方購入貨品／接受勞務		
同系子公司	**1,058,214**	1,201,481
聯營公司和合營企業	**312,647**	908,491
向下列各方收回營運資金		
國家能源集團	**–**	80
同系子公司	**9,546**	12,990
聯營公司和合營企業	**—**	

30 重大關聯方交易(續)

(a) 與關聯方交易(續)

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計,經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
從下列各方收回貸款		
同系子公司	**–**	(180,000)
聯營公司和合營企業	**–**	(53,500)
從下列各方取得貸款		
同系子公司	**2,325,840**	190,558
利息收入		
同系子公司	**2,920**	2,750
聯營公司和合營企業	**3,962**	7,853
利息支出		
國家能源集團	**–**	1,314
同系子公司	**68,324**	42,295
聯營公司和合營企業	**3,045**	2,102
租賃收入		
同系子公司	**–**	1,574
聯營公司和合營企業	**1,327**	–
租賃支出		
同系子公司	**16,797**	–
聯營公司和合營企業	**9,094**	1,525
現金存放于		
同系子公司	**192,049**	266,690
向下列各方新增的投資		
聯營公司和合營企業	**140,420**	18,796
從下列各方收回的投資		
同系子公司	**621,343**	–

30 重大關聯方交易(續)

(b) 關聯方的結欠餘額

於二零二二年六月三十日，存放於一家同系子公司的存款為人民幣2,897,667,000元(二零二一年十二月三十一日(經重述)：人民幣2,705,618,000元)。涉及關聯方的重大結欠餘額詳情載列於附註15,16,17,20,21,22和23。

(c) 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很多中國政府及其附屬機關(統稱「受國家控制實體」)為主導的經濟體系下經營。

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。

政府會監管電費。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。

30 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

管理層考慮了關聯方關係對交易的潛在影響、本集團的審批流程和融資政策，以及用以瞭解該等關係對財務報表的潛在影響所需的數據後，認為以下交易須披露為與其他受國家控制實體的交易：

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	*(未經審計，經重述)*
	人民幣千元	*人民幣千元*
銷售電力	**16,335,758**	15,807,070
銷售其他產品	**1,004,287**	866,591
利息收入	**60,092**	18,687
利息支出	**1,676,499**	1,829,559
取得貸款	**(5,380,015)**	(3,432,570)
存放／(支取)存款	**10,721,844**	(279,993)
購買材料和接受建造工程服務	**2,662,874**	2,685,258
服務特許權建設收入	**12,615**	70,779

30 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

其他受國家控制實體的交易結餘如下：

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經重述)* *人民幣千元*
銷售電力應收款	**29,548,405**	30,082,269
銷售其他產品應收款	**143,713**	348,065
銀行存款(包括限制性存款)	**11,745,822**	1,023,978
借款	**106,197,835**	100,817,820
購買材料和接受建造工程服務應付款	**2,764,298**	1,539,567

(d) 主要管理人員的酬金

主要管理人員的酬金詳情如下：

	截至6月30日止六個月	
	2022年 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 *(未經審計)* *人民幣千元*
薪金和其他酬金	**1,158**	1,003
酌情花紅	**2,787**	3,012
退休計劃供款	**314**	379
	4,259	4,394

30 重大關聯方交易(續)

(e) 關聯方承擔

	2022年 6月30日 *(未經審計)* *人民幣千元*	2021年 12月31日 *(經審計)* *人民幣千元*
資本承擔		
聯營公司和合營企業	**16,877**	449,126

31 期後事項

截至中期簡明合併財務信息批准日，報告期後無需要披露的重大事件。

32 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至二零二二年六月三十日止六個月期間之中期簡明合併財務信息已於二零二二年八月二十三日經本公司董事會批准並授權刊發。

境內外財務報表準則差異調節表

(以人民幣千元列示)

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6月30日止六個月		本公司權益持有人應佔權益總額	
	2022	2021	**2022年6月30日**	2021年12月31日
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	**4,332,848**	5,242,744	**69,070,982**	68,499,464
國際會計準則調整的影響：				
2009年重組時某些資產重估的差異*(註(i))*	**7,793**	7,793	**(350,080)**	(357,873)
其他	**(4,430)**	7,865	**(23,058)**	(40,158)
上述調整中歸屬於非控股權益持有人的利潤／權益	**(3,446)**	(7,848)	**(16,827)**	(13,378)
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	**4,332,765**	5,250,554	**68,681,017**	68,088,055

附註：

(i) 二零零九年七月九日，本公司改製為股份有限公司。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。

「審計委員會」	指	董事會審計委員會
「平均利用小時」	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，於最後實際可行日期，國家能源集團(直接及間接)合計持有本公司4,908,598,141股A股股份，約佔本公司已發行總股本的58.56%
「守則條文」	指	《上市規則》附錄十四《企業管治守則》所載守則條文
「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
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在我們的財務報表內全面合併的項目公司的發電量的總和
「董事」	指	本公司董事
「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
「本集團」或「集團」	指	龍源電力集團股份有限公司及其附屬公司

名詞解釋

「吉瓦」	指	能源單位，吉瓦。1吉瓦=1,000兆瓦
「吉瓦時」	指	能源單位，吉瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一吉瓦時相等於發電機在一小時內生產一吉瓦的能量
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一千瓦時相等於發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「最後實際可行日期」	指	2022年8月30日，即本報告付印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
「容量系數」	指	一個發電廠在一定時期內的總發電量除以該時期的小時數與該發電廠裝機容量的乘積得到的比率(表示為百分數)
「《標準守則》」	指	《上市規則》附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》
「兆瓦」	指	能源單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「兆瓦時」	指	能源單位，兆瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一兆瓦時相當於發電機在一小時內生產一兆瓦的能量
「國家發展改革委」	指	中華人民共和國國家發展和改革委員會

「提名委員會」	指	董事會提名委員會
「本公司」、「公司」或「龍源電力」	指	龍源電力集團股份有限公司(China Longyuan Power Group Corporation Limited*)
「平莊能源」	指	內蒙古平莊能源股份有限公司
「中國」	指	中華人民共和國
「可再生能源」	指	可再生或就所有實用目的而言，不會枯竭的持續能源，如風、水或日光
「報告期」	指	2022年1月1日至2022年6月30日
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「國資委」	指	國務院國有資產監督管理委員會
「股東」	指	本公司股份持有人
「戰略委員會」	指	董事會戰略委員會
「附屬公司」	指	具有《上市規則》賦予該詞的涵義
「監事會」	指	本公司監事會

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

唐　堅先生*(總經理)*

非執行董事

田紹林先生
唐超雄先生
王一國先生
馬冰岩先生

獨立非執行董事

魏明德先生
高德步先生
趙　峰女士

授權代表

唐　堅先生
陳秀玲女士

* *僅供識別*

公司秘書

陳秀玲女士

審計師

安永會計師事務所
執業會計師
註冊公共利益實體審計師
香港
鰂魚涌
英皇道979號
太古坊一座27樓

大華會計師事務所(特殊普通合夥)
中國
北京市海淀區西四環中路16號院
7號樓12層

法律顧問

香港法律

高偉紳律師行
香港
中環
康樂廣場一號
怡和大廈27樓

中國法律

北京市中倫文德律師事務所
中國
北京市朝陽區
西壩河南路1號
金泰大廈19層

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

中國建設銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市
西城區
宣武門西大街28號樓

交通銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市
西城區
金融街33號

公司資料

H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