



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

2021  
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 .....	53
其他資料 .....	56
獨立審閱報告 .....	68
中期簡明合併損益及其他 綜合收益表 .....	70
中期簡明合併資產負債表 .....	72
中期簡明合併權益變動表 .....	75
中期簡明合併現金流量表 .....	77
中期簡明合併財務信息附註 .....	79
名詞解釋 .....	133
公司資料 .....	138

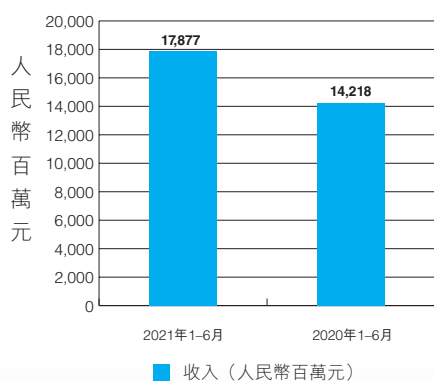


## 中期業績與財務數據

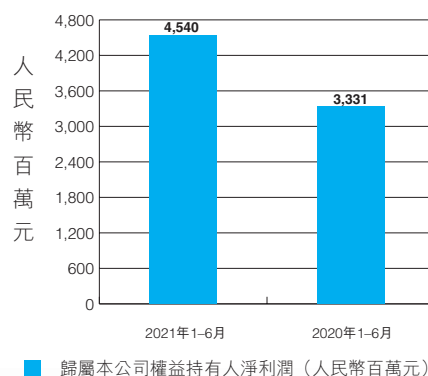
龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至二零二一年六月三十日止六個月未經審計的經營結果與截至二零二零年六月三十日止六個月(「二零二零年同期」)的經營結果的比較。截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣178.77億元，比二零二零年同期的人民幣142.18億元增長25.7%；除稅前利潤人民幣63.75億元，比二零二零年同期的人民幣45.94億元增長38.8%；歸屬本公司權益持有人應佔淨利潤為人民幣45.40億元，比二零二零年同期的人民幣33.31億元增長36.3%；本公司權益持有人應佔基本每股盈利為人民幣0.5500元，比二零二零年同期的人民幣0.3994元增加人民幣0.1506元；於二零二一年六月三十日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣7.60元。

# 中期業績與財務數據

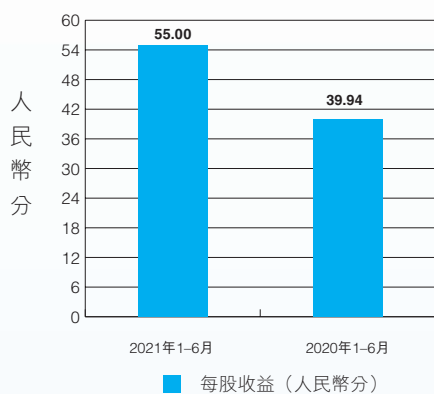
## 1. 收入



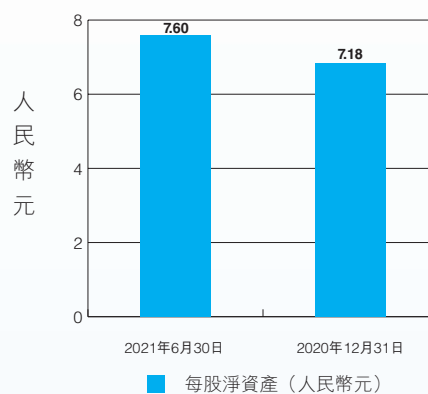
## 2. 歸屬本公司權益持有人淨利潤



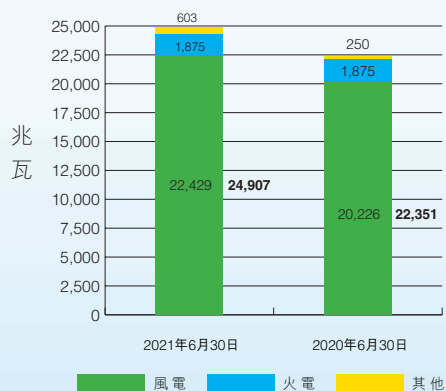
## 3. 每股收益



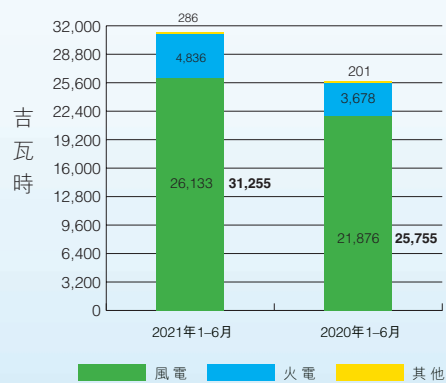
## 4. 每股淨資產



## 5. 控股裝機容量



## 6. 售電量



## 中期業績與財務數據

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>收入</b>	<b>17,876,758</b>	14,217,858
<b>除稅前利潤</b>	<b>6,374,623</b>	4,594,243
所得稅	(1,125,382)	(818,024)
<b>期間利潤</b>	<b>5,249,241</b>	3,776,219
<b>屬於：</b>		
本公司權益持有人	4,539,632	3,330,720
非控股權益持有人	709,609	445,499
<b>期間綜合收益總額</b>	<b>5,250,807</b>	3,479,309
<b>屬於：</b>		
本公司權益持有人	4,538,682	3,041,947
非控股權益持有人	712,125	437,362
<b>每股基本和攤薄盈利(人民幣分)</b>	<b>55.00</b>	39.94

## 中期業績與財務數據

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產總額	146,810,018	144,101,991
流動資產總額	33,425,205	31,183,881
<b>資產總額</b>	<b>180,235,223</b>	<b>175,285,872</b>
流動負債總額	52,540,121	52,907,326
非流動負債總額	57,192,761	55,929,572
<b>負債總額</b>	<b>109,732,882</b>	<b>108,836,898</b>
<b>資產淨額</b>	<b>70,502,341</b>	<b>66,448,974</b>
<b>資本負債率</b> <sup>(附註)</sup>	<b>0.86</b>	<b>0.89</b>
本公司股東應佔權益總額	61,042,278	57,687,575
非控股權益持有人	9,460,063	8,761,399
<b>權益總額</b>	<b>70,502,341</b>	<b>66,448,974</b>
<b>每股淨資產</b> (人民幣元)	<b>7.60</b>	<b>7.18</b>

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)

二零二一年上半年，我國經濟運行穩中加固、符合預期，就業形勢向好，經濟發展動力進一步增強。但國內外環境依然錯綜複雜，不確定不穩定因素較多，特別是大宗商品價格大幅上漲抬升企業成本，中小微企業困難加大。上半年，我國國內生產總值人民幣532,167億元，按可比價格計算同比增長12.7%。拉動經濟的三駕馬車中，出口同比增長28.1%，消費同比增長23.0%，投資同比增長12.6%。全國居民消費價格指數(CPI)同比增長0.5%，處於較低水平，其中3-6月持續環比下降。工業生產者價格指數(PPI)同比上升5.1%，其中4-6月分別為6.8%、9.0%、8.8%。社會融資規模增量累計為人民幣17.74萬億元，比上年同期少人民幣3.13萬億元，比二零一九年同期多人民幣3.12萬億元。

二零二一年上半年，全社會用電量保持快速增長，三次產業用電增速均高於全社會用電量平均水平。發電裝機延續綠色發展趨勢，新能源發電裝機增長較快。除水電和太陽能發電外，其他類型發電設備利用小時同比增加。全國跨區、跨省送出電量保持較快增長。電源基建新增裝機同比增加，燃煤發電新增裝機容量同比減少，電源和電網完成投資同比增長。截至6月底，全國全社會用電量39,339億千瓦時，同比增長16.2%。全國發電裝機容量22.6億千瓦，同比增長9.5%。風電裝機容量2.9億千瓦，同比增長34.7%(其中，陸上風電和海上風電分別為28,079和1,113萬千瓦)；太陽能發電裝機容量2.7億千瓦，同比增長23.7%。全國規模以上電廠發電量38,717億千瓦時，同比增長13.7%。全國併網風電廠發電量3,442億千瓦時，同比增長44.6%。

### 碳中和及綠色發展相關政策：

二零二一年二月，國務院發佈《關於加快建立健全綠色低碳循環發展經濟體系的指導意見》(國發[2021]4號)，指導建設國家綠色低碳循環發展體系和綠色低碳全鏈條，並作出了具體安排。制定了到二零二五年和二零三五年國家關於碳中和和綠色經濟的主要目標，其中強調提升可再生能源利用比例，大力推動風電、光伏發電發展，因地製宜發展水能、地熱能、海洋能、氫能、生物質能、光熱發電。明確了經濟全鏈條綠色發展建立在高效利用資源、嚴格保護生態環境、有效控制溫室氣體排放的基礎上，推動我國綠色發展邁上新台階。

二零二一年三月，習近平主持召開中央財經委員會第九次會議。會議強調，「十四五」是碳達峰的關鍵期、窗口期，要重點做好以下幾項工作：構建清潔低碳安全高效的能源體系，控制化石能源總量，實施可再生能源替代行動，深化電力體制改革，構建以新能源為主體的新型電力系統。要推動綠色低碳技術實現重大突破，抓緊部署低碳前沿技術研究，加快推廣應用減污降碳技術，建立完善綠色低碳技術評估、交易體系和科技創新服務平台。完善綠色低碳政策和市場體系，完善能源「雙控」制度，完善有利於綠色低碳發展的財稅、價格、金融、土地、政府採購等政策，加快推進碳排放權交易，積極發展綠色金融。「以新能源為主體的新型電力系統」進一步確立了新能源在新型電力系統中的主體地位，對整個能源產業鏈包括能源生產供應側、電網側、能源消費側都提出了更高的要求。



## 管理層討論與分析

二零二一年三月，國務院新聞辦公室舉行中國可再生能源發展有關情況發佈會。會議中國家能源局局長章建華指出，國家能源局將加快實施能源領域碳達峰行動，制定更加積極的新能源發展目標，大力推動新時代可再生能源大規模、高比例、高質量、市場化發展，加快實施可再生能源替代行動，着力提升新能源消納和存儲能力，積極構建新能源為主體的新型電力系統，健全完善有利於全社會共同開發利用可再生能源的體制機制和政策體系，有力推動可再生能源從能源綠色低碳轉型的生力軍成長為碳達峰碳中和的主力軍，為構建清潔低碳、安全高效的能源體系提供堅強保障。會議上展望了「十四五」末可再生能源的發電裝機佔我國電力總裝機的比例將超過50%，可再生能源在全社會用電量增量中的比重將達到三分之二左右，在一次能源消費增量中的比重將超過50%。從今年開始風電光伏發展將進入平價階段，擺脫對財政補貼的依賴，實現市場化發展、競爭化發展。

二零二一年四月，國家能源局印發《2021年能源工作指導意見》。為落實碳達峰、碳中和目標，實現綠色低碳轉型發展，提出二零二一年主要預期目標為，煤炭消費比重低於56%；新增電能替代電量2,000億千瓦時左右；電能佔終端能源消費比重力爭達到28%左右。風電、光伏發電等可再生能源利用率保持較高水平，跨區輸電通道平均利用小時數提升至4,100小時左右。

二零二一年七月，經國務院常務會議審議通過，七月十六日啟動發電行業全國碳排放權交易市場上線交易。下一步還將穩步擴大行業覆蓋範圍，以市場機制控制和減少溫室氣體排放。

### 開發建設相關政策：

二零二一年二月，國家發展改革委、國家能源局發佈《關於推進電力源網荷儲一體化和多能互補發展的指導意見》(發改能源規[2021]280號)，文件有效期5年。國家能源局派出機構負責牽頭建立所在區域的源網荷儲一體化和多能互補項目協調運營和利益共享機制。網荷儲一體化實施路徑將通過優化整合本地電源側、電網側、負荷側資源，以先進技術突破和體制機制創新為支撐，探索構建源網荷儲高度融合的新型電力系統發展路徑；多能互補實施路徑利用存量常規電源，合理配置儲能，統籌各類電源規劃、設計、建設、運營，優先發展新能源，積極實施存量「風光水火儲一體化」提升，穩妥推進增量「風光水(儲)一體化」，探索增量「風光儲一體化」，嚴控增量「風光火(儲)一體化」。應落實國家可再生能源發電項目管理政策，在國家和地方可再生能源規劃實施方案中統籌安排。鼓勵具備條件地區統一組織推進相關項目建設，支持參與跨省區電力市場化交易、增量配電改革及分佈式發電市場化交易。

## 管理層討論與分析

二零二一年五月，國家能源局正式印發《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》(國能發新能[2021]25號)。根據文件，各省(區、市)完成年度非水電最低消納責任權重所必需的新增併網項目，由電網企業實行保障性併網，二零二一年保障性併網規模不低於9,000萬千瓦。二零二零年底前已核准且在核准有效期內的風電項目、二零一九年和二零二零年平價風電光伏項目以及競價光伏項目直接納入各省(區、市)保障性併網項目範圍。根據「十四五」規劃目標，制定發佈各省級行政區域可再生能源電力消納責任權重和新能源合理利用率目標。電網企業要確保納入年度開發建設方案的保障性併網和市場化併網項目「能併盡併」，不得附加額外條件。

二零二一年六月，國家能源局下發《關於報送整縣(市、區)屋頂分佈式光伏開發試點方案的通知》，擬在全國組織開展整縣(市、區)推進屋頂分佈式光伏開發試點工作。根據文件要求，項目申報試點縣(市、區)要具備豐富的屋頂資源、有較好的消納能力，黨政機關建築屋頂總面積光伏可安裝比例不低於50%，學校、醫院等不低於40%，工商業分佈式地不低於30%，農村居民屋頂不低於20%。旨在充分調動和發揮地方積極性，引導地方政府協調更多屋頂資源，進一步開拓市場，擴大屋頂分佈式光伏建設規模。

### 市場及消納相關政策：

二零二一年一月，生態環境部印發《碳排放權交易管理辦法(試行)》(中華人民共和國生態環境部令第19號)，自二零二一年二月一日起施行。辦法規範了全國碳排放權交易及相關活動，規定了各級生態環境主管部門和市場參與主體的責任、權利和義務，以及全國碳市場運行的關鍵環節和工作要求。建立全國碳排放權註冊登記機構和全國碳排放權交易機構，制定碳排放配額總量確定與分配方案，並適時引入有償分配機制。碳排放權交易作為控制溫室氣體排放的一種市場化手段，這是我國第一次從國家層面將溫室氣體控排責任壓實到企業。

二零二一年二月，國家能源局印發《2021年能源監管工作要點》(國能發監管[2021]2號)。提出大力推進電力市場建設，統籌推進電力中長期交易、現貨市場和輔助服務市場建設，做好各交易品種之間的銜接。

二零二一年三月，國家能源局印發《清潔能源消納情況綜合監管工作方案》(國能綜通監管[2021]28號)。為全面落實「碳達峰、碳中和」和中央生態環境保護督察要求，促進清潔能源消納，在《可再生能源法》等監管依據下，在全國範圍內組織開展清潔能源消納情況綜合監管。綜合監管聚焦六個方面內容：(1)清潔能源消納主要目標完成和重點任務落實情況；(2)落實可再生能源電力消納責任權重情況；(3)清潔能源發電項目併網接入情況；(4)清潔能源優化調度情況；(5)清潔能源跨省區交易消納情況；及(6)清潔能源參與輔助服務市場情況。工作方向為清潔能源問題多發的重點地區和重點企業。尤其對地方政府主管部門、電網企業、電力調度機構、電力交易機構、發電企業進行監管。

## 管理層討論與分析

二零二一年四月，國家發展改革委、國家能源局發佈《關於加快推動新型儲能發展的指導意見(徵求意見稿)》，針對過去儲能存在的商業模式不清晰問題，文件中明確了新型儲能的獨立市場主體地位，簡化儲能項目併網流程，強化政府的規劃引導效果，從政策端推動儲能發展，從電源側優先保障消納為核心。文件提出研究建立儲能參與中長期交易、現貨和輔助服務等各類電力市場的進入條件、交易機構和技術標準，加快推動儲能進入並允許參與各類電力市場，到二零二五年實現新型儲能裝機規模3,000萬千瓦以上。截至報告日，該指導意見已經正式發文，文號為發改能源規[2021]1051號。

二零二一年五月，國家發展改革委、國家能源局聯合發佈《國家發展改革委國家能源局關於2021年可再生能源電力消納責任權重及有關事項的通知》(發改能源[2021]704號)。為實現二零二五年非化石能源佔一次能源消費比重提高至20%左右的目標，自本年度始，每年初滾動發佈各省權重，同時印發當年和次年消納責任權重，當年權重為約束性指標，各省按此進行考核評估，次年權重為預期性指標，各省按此開展項目儲備。對非水可再生能源消納權重的要求逐年提高至少不降低，壓實風電、光伏發電發展責任。

## 管理層討論與分析

二零二一年五月，國家發展改革委、中央網信辦、工業和信息化部、國家能源局聯合發佈關於印發《全國一體化大數據中心協同創新體系算力樞紐實施方案》的通知(發改高技[2021]709號)。方案提出推動數據中心充分利用風能、太陽能、潮汐能、生物質能等可再生能源。支持數據中心集群配套可再生能源電站。擴大可再生能源市場化交易範圍，鼓勵數據中心企業參與可再生能源市場交易。支持數據中心採用大用戶直供、拉專線、建設分佈式光伏等方式提升可再生能源電力消費。

二零二一年五月，國家能源局發佈《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》(國能發新能[2021]25號)。其中提到強化可再生能源電力消納責任權重引導機制，積極推動本省(區、市)風電、光伏發電項目建設和跨省區電力交易，確定本省(區、市)完成非水電可再生能源電力最低消納責任權重所必需的年度新增風電、光伏發電項目併網規模和新增核准(備案)規模。

二零二一年五月，國家發展改革委、國家能源局發佈《關於進一步做好電力現貨市場建設試點工作的通知》(發改辦體改[2021]339號)。明確電力現貨試點範圍擴大，擬新增上海、江蘇、安徽、遼寧、河南、湖北等6省市為第二批電力現貨試點，目前累計已有14個電力現貨市場試點。持續穩妥有序推動新能源參與電力市場，鼓勵新能源項目與電網企業、用戶、售電公司通過簽訂長週期(如20年及以上)差價合約參與電力市場，引導新能源項目10%的預計當期電量通過市場化交易競爭上網，市場化交易部分可不計入全生命週期保障收購小時數。盡快研究建立綠色電力交易市場，推動綠色電力交易。

## 管理層討論與分析

二零二一年五月，國家發展改革委辦公廳、國家能源局綜合司聯合印發《關於做好新能源配套送出工程投資建設有關事項的通知》(發改辦運行[2021]445號)，針對新能源機組和配套送出工程建設不同步的情況，解決影響新能源併網消納問題。允許發電企業投資建設新能源配套送出工程，並在適當時機經電網與發電企業協商一致後，由電網企業依法規進行回購。

### 電價及補貼相關政策：

二零二一年五月，財政部發佈《2021年可再生能源電價附加補助資金預算的通知》(財建[2021]103號)。規定優先足額撥付第一批至第三批國家光伏扶貧目錄內項目(扶貧容量部分)；優先足額撥付50kW及以下裝機規模的自然人分佈式項目；優先足額撥付二零一九年採取競價方式確定的光伏項目以及二零二零年採取「以收定支」原則確定的新增光伏、生物質項目；對於國家確定的光伏「領跑者」項目，以及國家認可的地方參照建設光伏扶貧項目，優先保障撥付自項目併網之日起至二零二零年底應付補貼資金的50%；其他發電項目，按照各項目併網之日起至二零二零年底應付補貼資金，採取等比例方式撥付；對於發電小時數已達到合理利用小時數的項目，補貼資金撥付至合理利用小時數後停止撥付。撥付資金已超過合理利用小時數的項目，應在後續電費結算中予以抵扣，抵扣資金用於其他符合條件項目的補貼資金。二零一九年底前完成併網的項目，原則上應在二零二一年底前完成補貼清單審核；二零二零年起併網的項目，原則上應在併網後一年內完成補貼清單審核。

二零二一年六月，國家發展改革委發佈《關於2021年新能源上網電價政策有關事項的通知》(發改價格[2021]833號)。明確自二零二一年起，新備案集中式光伏電站、工商業分佈式光伏和新核准陸上風電項目(新建項目)不再通過競爭性方式形成具體上網電價，直接執行當地燃煤發電基準價。同時，新建項目可自願通過參與市場化交易形成上網電價，以更好體現光伏發電、風電的綠色電力價值。二零二一年起，新核准(備案)海上風電項目、光熱發電項目上網電價由當地省級價格主管部門制定，具備條件的可通過競爭性配置方式形成，當地燃煤發電基準價以內的部分由電網企業結算。另外，鼓勵各地出台針對性扶持政策，支持海上風電、光熱發電等新能源產業持續健康發展。

二零二一年六月，國家電網新能源雲平台公佈二零二一年第十二批可再生能源發電補貼項目清單。本批納入二零二一年第十二批可再生能源發電補貼項目清單的項目共645個，核准(備案)容量3,949.01MW。其中，集中式風電項目數量為21個，核准(備案)容量1,320MW；集中式和分佈式太陽能發電項目數量分別為33個、582個，核准(備案)容量分別為1,995.03MW、432.41MW；集中式生物質發電項目數量為9個，核准(備案)容量分別為201.57MW。另外，此次變更可再生能源發電補貼清單的集中式太陽能發電項目為1個，核准(備案)容量為3.4MW。截止目前，國家電網新能源雲平台共發佈十二批次可再生能源發電補貼項目清單，項目總數為15,829個，核准(備案)容量為50,680.57MW。



## 管理層討論與分析

### 金融稅收支持等相關政策：

二零二一年一月，國家發展改革委官方微信發佈消息，《西部地區鼓勵類產業目錄(2020年本)》(中華人民共和國國家發展和改革委員會令第40號)，自二零二一年三月一日起施行。對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅，主營業務收入總額佔比由70%降至60%。西部地區適用範圍包括重慶、四川、貴州、雲南、西藏、陝西、甘肅、青海、寧夏、新疆(含兵團)、內蒙古、廣西等西部12省(區、市)，面積佔全國國土面積的70%以上。此外，吉林延邊、湖北恩施、湖南湘西、江西贛州比照西部地區執行。風力、太陽能發電場建設及運營均在各地區的鼓勵類目錄之列。

二零二一年三月，國家發展改革委發佈《關於引導加大金融支持力度促進風電和光伏發電等行業健康有序發展的通知》(發改運行[2021]266號)。為了風電和光伏發電等行業健康有序發展，金融機構按照商業化原則與可再生能源企業協商展期或續貸，金融機構按照市場化、法治化原則自主發放補貼確權貸款，並對補貼確權貸款給予合理支持，補貼資金在貸款行定點開戶管理，通過核發綠色電力證書方式適當彌補企業分擔的利息成本，足額徵收可再生能源電價附加，優先發放補貼和進一步加大信貸支持力度，基礎條件好、積極性高的地方以及資金需求特別迫切的企業可先行開展試點，積極落實國家政策，並在國家確定的總體工作方案基礎上探索解決可再生能源補貼問題的有效做法。該通知能夠有效緩解部分可再生能源企業在發展中受多方面因素影響導致的現金流緊張問題。

### 一. 業務回顧

#### 1. 築牢安全生產體系建設，數字化精準施治

二零二一年上半年，本集團狠抓重點工作落實，完善數字化轉型，加速兩化融合建設；全面推進無故障風電場建設，提高設備運行穩定性；開展區域運檢分離模式優化，實現專人做專事；持續推廣「質量、環境、職業安全」三標一體體系建設，優化安全生產管理流程；探索老舊機組上大壓小技改的可行性，挖掘設備發電潛力；開展升壓站分佈式屋頂光伏建設，全面推進降本增效。

信息化智能化管理手段初顯成效。基本實現設備、行為數據全量採集，設備數據採集率超過95%，完成現場視頻接入和人車船定位。持續優化數字化平台功能，從兩個維度、五個方面開展對標，定位故障多發的場站、機型和部件，精準施策並專項提升。依託信息化系統，在設備治理方面，建立故障預警機制，發現設備潛在缺陷和發電性能偏差，督促現場主動消缺；在管理方面，組織編製標準化作業「票卡包」，全域攝像頭開展現場作業中管理人員到位、安全措施執行等情況檢查，推進管理層與執行層分離作業，升級安全生產模式。

## 管理層討論與分析

重點落實設備治理措施。啟動全年無故障示範風電場建設，優選首批風電場，聯合主機廠商開展精準治理。制定電量提升五年規劃，梳理重點項目，分類實施倍增、躍升、挖潛的差異化提升方案。緊盯長停機組恢復進度，快速響應、積極協調，組織各單位對症解決設備問題，提高設備運行穩定性。

築牢安全生產管理體系。以「三標一體」體系建設推動管理標準化，結合標準化體系規範和管理實際，制定契合單位特點的管理體系。上半年本集團三家試點單位取得認證證書。完善專項應急預案，督導各單位完成現場處置方案和應急處置卡修編，確保「好用、實用、可操作」。完善社會力量協同機制，做好企業週邊應急救援力量調查，聯合地方專業和社會防災減災救災力量，開展實戰化應急聯演練與觀摩活動。建設應急管理智慧化平台，以基石項目建設為契機，結合本集團兩化融合建設，構建快速響應、全面感知、科學處置的應急指揮系統。

二零二一年上半年，本集團累計完成發電量331.06億千瓦時，其中風電發電量274.07億千瓦時，同比增加20.35%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於裝機容量增加、風速同比上升和設備治理成效。二零二一年上半年風電平均利用小時數為1,297小時，比二零二零年同期提高110小時。風電平均利用小時數上升主要是因為報告期內風資源同比上升以及設備治理的成效所致。

## 管理層討論與分析

集團所屬風電場二零二零年上半年及二零二一年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	二零二一年 上半年 (兆瓦時)	二零二零年 上半年 (兆瓦時)	變化率
<b>國內：</b>			
黑龍江	1,577,320	1,542,050	2.29%
吉林	776,485	619,488	25.34%
遼寧	1,428,730	1,262,956	13.13%
內蒙古	3,834,809	3,218,593	19.15%
江蘇陸上	1,419,358	1,283,564	10.58%
江蘇海上	2,107,571	1,600,722	31.66%
浙江	183,831	185,846	-1.08%
福建	1,311,207	1,169,892	12.08%
海南	55,926	59,616	-6.19%
甘肅	1,475,283	1,374,483	7.33%
新疆	2,051,795	1,785,480	14.92%
河北	1,921,996	1,328,700	44.65%
雲南	1,431,940	1,418,330	0.96%
安徽	1,013,895	885,624	14.48%
山東	711,907	475,148	49.83%
天津	368,763	200,358	84.05%
山西	1,373,075	871,531	57.55%
寧夏	934,491	742,908	25.79%
貴州	721,495	835,051	-13.60%
陝西	562,874	436,049	29.09%
西藏	9,143	8,039	13.73%
重慶	327,077	221,809	47.46%
上海	58,178	60,875	-4.43%
廣東	155,258	130,075	19.36%
湖南	268,817	139,690	92.44%
廣西	267,782	184,199	45.38%
江西	208,636	162,649	28.27%
湖北	100,520	50,898	97.49%
青海	124,540	37,942	228.24%
河南	133,129	-	-
<b>國外：</b>			
加拿大	144,767	146,680	-1.30%
南非	346,703	333,116	4.08%
烏克蘭	-	-	-
合計	<b>27,407,301</b>	<b>22,772,357</b>	<b>20.35%</b>

## 管理層討論與分析

集團所屬風電場二零二零年上半年及二零二一年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	二零二一年 上半年風電 平均利用小時數 (小時)	二零二一年 上半年風電 平均容量系數	二零二零年 上半年風電 平均利用小時數 (小時)	二零二零年 上半年風電 平均容量系數	風電平均 利用小時數 變化率
<b>國內：</b>					
黑龍江	1,277	29%	1,249	29%	2.24%
吉林	1,299	30%	1,132	26%	14.75%
遼寧	1,364	31%	1,227	28%	11.17%
內蒙古	1,455	33%	1,221	28%	19.16%
江蘇陸上	1,060	24%	1,020	23%	3.92%
江蘇海上	1,423	33%	1,355	31%	5.02%
浙江	807	19%	810	19%	-0.37%
福建	1,305	30%	1,419	32%	-8.03%
海南	565	13%	602	14%	-6.15%
甘肅	1,144	26%	1,066	24%	7.32%
新疆	1,290	30%	1,136	26%	13.56%
河北	1,298	30%	1,133	26%	14.56%
雲南	1,647	38%	1,745	40%	-5.62%
安徽	1,253	29%	1,204	28%	4.07%
山東	1,452	33%	1,196	27%	21.40%
天津	1,313	30%	1,014	23%	29.49%
山西	1,422	33%	992	23%	43.35%
寧夏	1,206	28%	960	22%	25.63%
貴州	1,002	23%	1,158	27%	-13.47%
陝西	1,184	27%	993	23%	19.23%
西藏	1,219	28%	1,072	25%	13.71%
重慶	1,130	26%	1,056	24%	7.01%
上海	1,225	28%	1,282	29%	-4.45%
廣東	1,235	28%	1,279	29%	-3.44%
湖南	1,178	27%	1,231	28%	-4.31%
廣西	1,393	32%	1,489	34%	-6.45%
江西	1,271	29%	1,423	33%	-10.68%
湖北	1,414	33%	1,060	24%	33.40%
青海	1,047	24%	845	19%	23.91%
河南	967	22%	-	-	-
<b>國外：</b>					
加拿大	1,461	34%	1,480	34%	-1.28%
南非	1,418	33%	1,362	31%	4.11%
烏克蘭	-	-	-	-	-
合計	1,297	30%	1,187	27%	9.27%

報告期內，本集團火電控股發電量為52.59億千瓦時，比二零二零年同期39.65億千瓦時增加32.64%，主要是用電負荷上升。二零二一年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,805小時，較二零二零年同期2,115小時增加690小時。

### 2. 緊跟政策引領，快速獲取內外優質資源

二零二一年上半年，本集團認真分析在新能源領域內的優勢與不足，綜合國家宏觀經濟發展形勢和新常態下新能源投資環境和政策變化以及可能面臨的風險，以問題為導向，用對標為抓手，構建新能源發展路線圖。堅定「十四五」期間本集團的核心發展思想和路徑，加強光伏的高效快速發展；鞏固風電的全面領先優勢地位；打造清潔高效的多能互補大基地名片；積極探索海上風電平價上網；拓展儲能、氫能等新興技術發展與引領。以自主開發、合作開發和併購項目等多種形式，快速獲取優質資源，高質量推進項目落地。同時深化並創新與兄弟單位的合作，利用國家能源集團遍佈全國的煤炭、電力、運輸、化工等全產業鏈優勢，拓展資源儲備。

二零二一年上半年，本集團新簽訂開發協議23吉瓦，遠超去年同期水平，均位於資源較好地區，新疆、內蒙古、黑龍江、遼寧、貴州、山西、廣西、天津、陝西、浙江、雲南等省份新增協議容量均超百萬千瓦。新增核准(備案)容量3,200兆瓦，是去年同期的五倍，其中風電5個共545兆瓦，光伏24個共2,655兆瓦。競價中標項目1,860兆瓦，其中風電680兆瓦，光伏1,180兆瓦。

## 管理層討論與分析

### 3. 嚴格落實環保水保，工程建設穩步推進

二零二一年上半年，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，全年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。因風機採購價格下降，工程造價有所下降。

持續做好安全環保管理。嚴抓外委人員安全管理，開發工程現場安全智能管理系統，加強安全管理。推廣安全文明施工標準化，編製《安全文明施工標準化手冊》。嚴格落實環保水保「三同時」，將環保水保方案納入初步設計審查、招標文件審查管理流程，從源頭上做好策劃，施工過程中統籌謀劃，減少二次治理費用，壓降建設總成本，打造「綠水青山」工程。以「少擾動、少破壞、少污染」為目標，設立台賬並從設計、開工、施工及驗收管理四方面做好生態保護工作。

工程項目按計劃穩步推進。多措並舉督促外部建設條件辦理，為按時完成全年的投產任務奠定了重要基礎。聚焦海上保電價項目，重點推進風機沉樁和吊裝進展，做好搶裝期間船機資源多變的應急預案，以應對複雜局面。

## 管理層討論與分析

實施標準化管理提升基建團隊素質。編製《業主方項目部標準化手冊》，規範業主方項目管理；編製《質量標準工藝圖集》，指導質量工藝把控；組織編製《升壓站通用設計、通用設備、通用造價手冊》，推廣預製艙式變電站典型設計方案；編製《初步設計內容和深度標準》，加強初步設計審查，優化施工組織，項目開展整體平石方平衡，升壓站標準化，標段優化組合，全面優化降低項目造價。

二零二一年上半年，本集團新增投產2個風電項目，1個光伏發電項目，新增控股裝機容量226.5兆瓦。

截至二零二一年六月三十日，本集團控股裝機容量為24,907兆瓦，其中風電控股裝機容量22,429兆瓦，火電控股裝機容量1,875兆瓦，其他可再生能源控股裝機容量603兆瓦。



## 管理層討論與分析

集團所屬風電場於二零二零年六月三十日及二零二一年六月三十日控股裝機容量按地域分別為：

地區	二零二一年 六月三十日 (兆瓦)	二零二零年 六月三十日 (兆瓦)	變化率
<b>國內：</b>			
黑龍江	1,234.70	1,234.70	0.00%
吉林	762.05	547.40	39.21%
遼寧	1,047.20	1,047.20	0.00%
內蒙古	2,635.80	2,635.80	0.00%
江蘇陸上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江蘇海上	1,585.30	1,180.30	34.31%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,074.60	1,017.10	5.65%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肅	1,289.80	1,289.80	0.00%
新疆	1,590.80	1,590.80	0.00%
河北	1,770.10	1,470.10	20.41%
雲南	869.50	869.50	0.00%
安徽	809.10	779.10	3.85%
山東	618.40	463.40	33.45%
天津	347.50	244.00	42.42%
山西	1,041.75	939.00	10.94%
寧夏	774.70	774.70	0.00%
貴州	789.00	741.50	6.41%
陝西	539.20	439.20	22.77%
西藏	7.50	7.50	0.00%
重慶	289.50	209.50	38.19%
上海	47.50	47.50	0.00%
廣東	125.74	101.74	23.59%
湖南	287.35	148.00	94.16%
廣西	192.30	192.30	0.00%
江西	196.40	148.40	32.35%
湖北	94.20	48.00	96.25%
青海	150.00	50.00	200.00%
河南	173.65	—	—
<b>國外：</b>			
加拿大	99.10	99.10	0.00%
南非	244.50	244.50	0.00%
烏克蘭	76.50	—	—
合計	<b>22,429.14</b>	<b>20,225.54</b>	<b>10.90%</b>

### 4. 加強營銷管理，電價保持穩定

二零二一年上半年，本集團持續強化限電管控，制定限電管理辦法；開展限電專題分析；創新市場營銷年度月度考核；梳理各地區送出通道等各項措施，始終保持着較低的限電水平。通過加強政策研究，準確把握各地區電力市場政策和交易規則，按照「效益優先」原則，深入開展市場交易工作。同時開展市場營銷(現貨交易)培訓班，提升員工業務能力，全面提升本集團市場營銷專業化水平。

二零二一年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣467元/兆瓦時(不含增值稅(「VAT」))，較二零二零年同期平均上網電價人民幣465元/兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣2元/兆瓦時。風電平均上網電價人民幣487元/兆瓦時(不含增值稅)，較二零二零年同期風電平均上網電價人民幣484元/兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣3元/兆瓦時，主要是由於風電市場交易電價有所上升所致。火電平均上網電價人民幣339元/兆瓦時(不含增值稅)，較二零二零年同期火電平均上網電價人民幣331元/兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣8元/兆瓦時，主要是由於火電交易電價有所上升所致。

### 5. 拓寬融資渠道，壓降資金成本保持行業領先

二零二一年上半年，本集團抓住機會窗口，加大融資集約化管控力度，統籌運作，開展存量帶息負債置換優化，節約財務費用。同時，利用基於總部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，提高資金流轉效率，成功發行十六期超

## 管理層討論與分析

短期融資券，資金成本保持行業優勢。上半年本集團積極通過公開市場金融工具盤活存量資產，成功發行一期人民幣10.30億元再生能源電價附加補助資產證券化產品，創新開展可再生能源財產權信託完成人民幣22.33億元補貼出表業務。利用自身資金優勢，盤活資金，使用多種金融工具，如供應鏈產品、銀行承兌等多種方式進行對外支付，壓降資金成本率。

### 6. 提升自主創新能力，科技攻關按計劃開展

二零二一年上半年，本集團提升科技自立自強能力，積極探索行業新發展模式，編製了「十四五」科技創新發展規劃。上半年，本集團各項科研科技項目均按計劃開展，國家能源集團重點科技攻關計劃漂浮式融合網箱養殖示範項目取得重要進展。國家重點研發計劃項目「風力發電複雜風資源特性研究及其應用驗證」順利通過國家科技部的中期檢查。兩個新能源側儲能研究與示範項目，完成了可研、技術路線篩選、專家論證、初設和招標文件編製等工作。

二零二一年上半年，本集團新申請發明專利2項，新授權發明專利2項，實用新型專利21項。在各類科技期刊上發表論文20餘篇，撰寫各類技術報告20篇，由本集團主編製的《風力發電場升壓站防雷系統運行維護規程》等9項行業標準和《海上風力發電機組支撐結構安

全監測技術導則》等4項中國電機工程學會團體標準獲批發佈。另外，標準申報和立項也取得了新突破，《風力發電機組密封系統檢修規程》等3項行業標準立項提案順利通過國家能源局審批；申報的《風力發電場繼電保護技術監督規程》等2項國家能源集團企業標準經集團批複正式立項。

### 7. 戰疫情新投產烏克蘭，海外業務運轉良好

二零二一年上半年，新冠肺炎疫情在全球繼續蔓延，變種病毒肆虐，各國仍未放開邊境管控，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。上半年本集團克服疫情不利因素影響，在海外業務方面取得積極成效。烏克蘭尤日內風電項目已併網投產；烏克蘭南方風電項目工程建設有序開展。本集團正積極深挖中東歐、東南亞、非洲、拉美等市場潛力，開拓重點項目，力求實現區域滾動發展及重點市場突破。

二零二一年上半年，本集團強化境外資產管理，有效防控疫情及生產風險，各在運項目運營情況良好：加拿大德芙林風電項目累計發電量144.77吉瓦時，超額完成半年計劃，利用小時數1,461小時，累計實現安全生產2,403天；南非德阿風電項目累計發電量346.70吉瓦時，超額完成半年計劃，利用小時數達到1,418小時，累計實現安全生產1,339天。

## 管理層討論與分析

### 二. 經營業績及分析

#### 損益及其他綜合收益

二零二一年上半年，本集團實現淨利潤人民幣52.49億元，比二零二零年同期的人民幣37.76億元增長39.0%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣45.40億元，比二零二零年同期的人民幣33.31億元增長36.3%；每股收益人民幣55.00分，比二零二零年同期的人民幣39.94分增長人民幣15.06分。

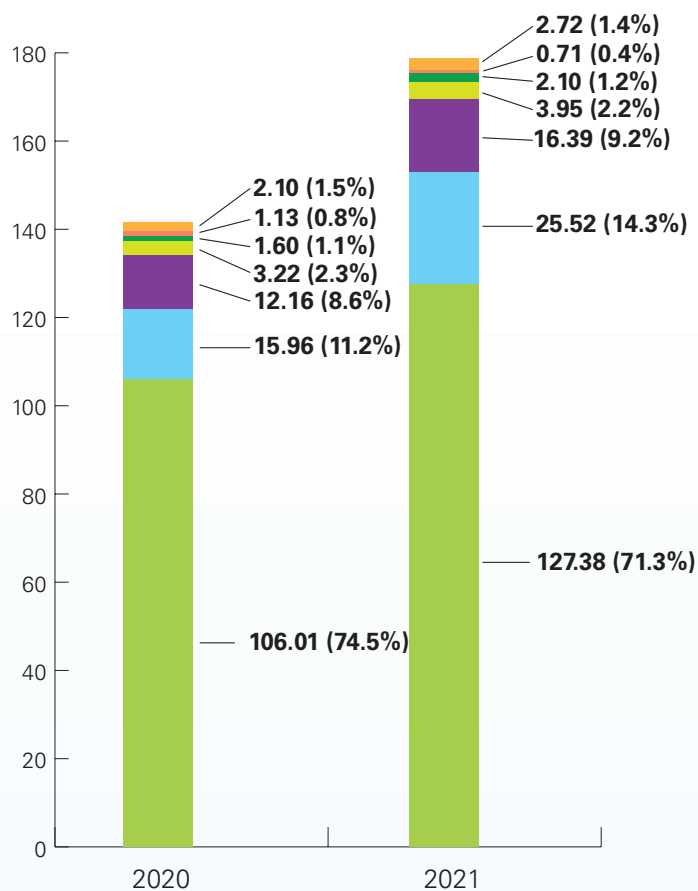
### 營業收入

二零二一年上半年，本集團實現營業收入人民幣178.77億元，比二零二零年同期的人民幣142.18億元增長25.7%。營業收入增長的主要因為：(1)風電分部二零二一年上半年的銷售電力及其他收入為人民幣127.38億元，比二零二零年同期的人民幣106.01億元增加人民幣21.37億元，增幅20.2%，主要是由於風電售電量及平均售電單價較二零二零年同期增加所致；(2)風電分部二零二一年上半年的服務特許權建設收入為人民幣0.71億元，比二零二零年同期的人民幣1.13億元減少人民幣0.42億元，降幅37.2%，主要是由於二零二一年上半年服務特許權在建項目開工量較二零二零年同期減少所致；(3)火電分部二零二一年上半年的售電收入為人民幣16.39億元，比二零二零年同期的人民幣12.16億元增加人民幣4.23億元，增幅34.8%，主要是由於火電售電量及平均售電單價較二零二零年同期增加所致；(4)火電分部二零二一年上半年的煤炭銷售收入為人民幣25.52億元，比二零二零年同期的人民幣15.96億元增加人民幣9.56億元，增幅59.9%，主要是由於煤炭銷售數量及銷售單價較二零二零年同期增加所致；售熱收入為人民幣3.95億元，比二零二零年同期的人民幣3.22億元增加人民幣0.73億元，增幅22.7%，主要是由於售熱量增加所致；以及(5)其他分部二零二一年上半年的可再生能源銷售電力收入為人民幣2.10億元，比二零二零年同期的人民幣1.60億元增加人民幣0.50億元，增幅31.3%，主要是由於其他可再生能源售電量增加所致。

## 管理層討論與分析

各分部的營業收入及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

(人民幣億元)

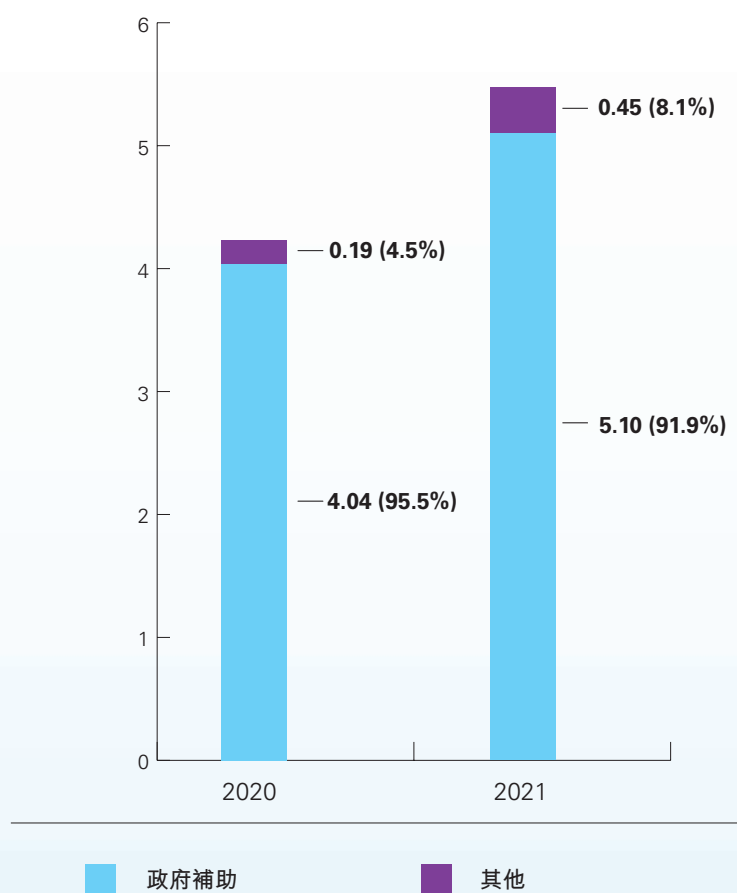


### 其他收入淨額

二零二一年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣5.55億元，比二零二零年同期的人民幣4.23億元增長31.2%。主要是由於政府補助和保險理賠收入較二零二零年同期增加所致。

其他收入淨額分類及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

(人民幣億元)





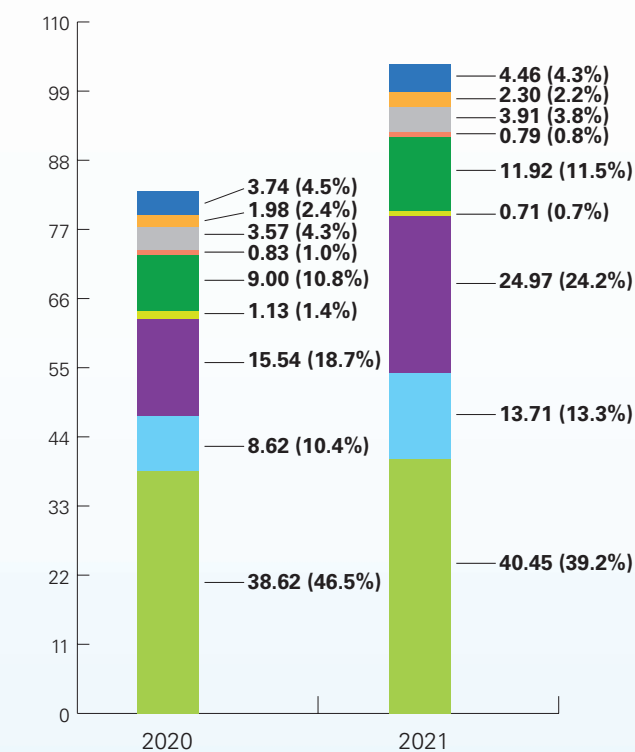
## 管理層討論與分析

### 經營開支

二零二一年上半年，本集團經營開支為人民幣103.22億元，比二零二零年同期的人民幣83.03億元增長24.3%。主要是由於：(1)風電分部折舊和攤銷費用增加人民幣2.67億元，員工成本增加人民幣2.29億元；以及(2)火電分部煤炭銷售成本增加人民幣9.43億元，煤炭消耗成本增加人民幣5.09億元。

經營開支按分項及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

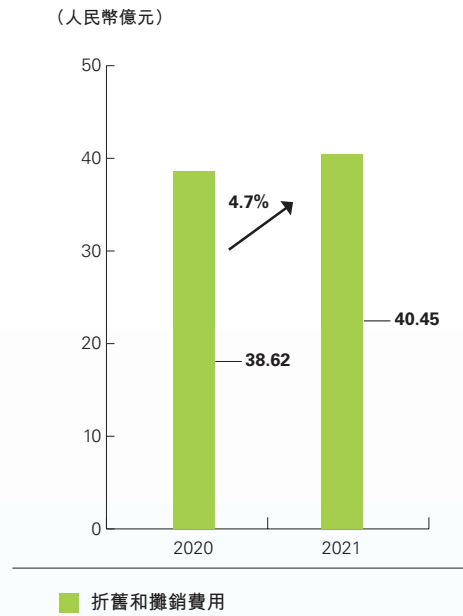
(人民幣億元)



### 折舊和攤銷費用

二零二一年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣40.45億元，比二零二零年同期的人民幣38.62億元增長4.7%。主要是由於：(1)受風電分部項目裝機容量擴大影響，折舊及攤銷費用較二零二零年同期增長人民幣2.67億元，增長7.4%；以及(2)火電分部及生物質分部折舊及攤銷費用較二零二零年同期減少人民幣0.73億元，降幅33.9%。

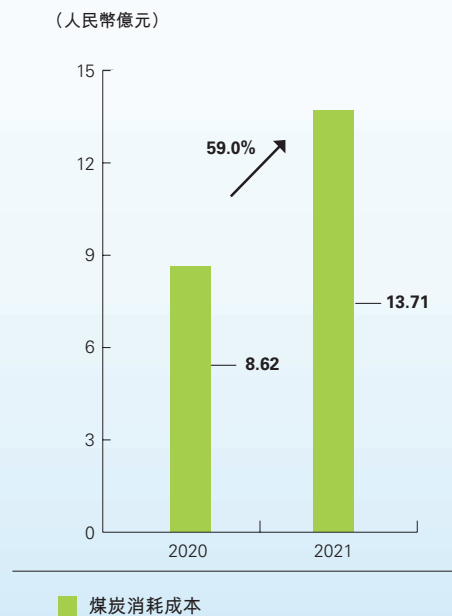
折舊和攤銷費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



### 煤炭消耗成本

二零二一年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣13.71億元，比二零二零年同期的人民幣8.62億元增長59.0%。主要是由於：(1)受發電量增加和售熱量增加綜合影響，導致標煤消耗量增長約27.9%；以及(2)二零二一年上半年煤炭價格增長，發電及供熱平均標準煤單價增長約24.5%。

煤炭消耗成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



## 管理層討論與分析

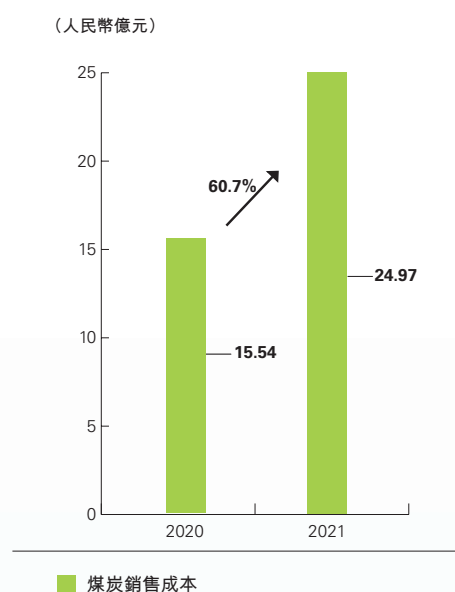
### 煤炭銷售成本

二零二一年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣24.97億元，比二零二零年同期的人民幣15.54億元增長60.7%。主要是由於：(1) 二零二一年上半年煤炭銷售量較二零二零年同期增長約15.8%；以及(2)煤炭平均採購單價較二零二零年同期增長約38.7%。

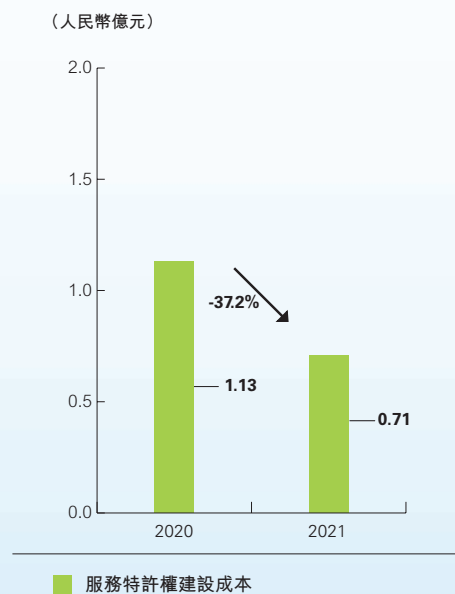
### 服務特許權建設成本

二零二一年上半年，本集團服務特許權建設成本為人民幣0.71億元，比二零二零年同期的人民幣1.13億元下降37.2%，由於二零二一年上半年服務特許權在建項目開工量較二零二零年同期下降所致。

煤炭銷售成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



服務特許權建設成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

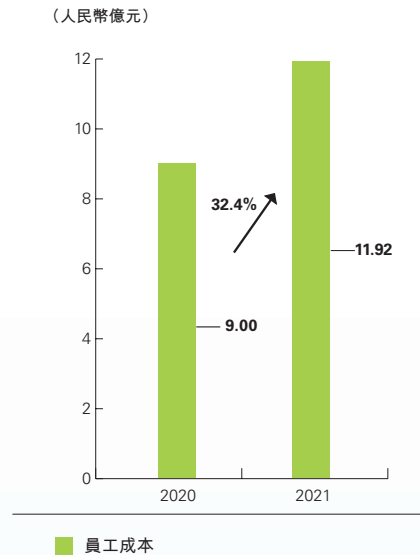


## 管理層討論與分析

### 員工成本

二零二一年上半年，本集團員工成本為人民幣11.92億元，比二零二零年同期的人民幣9.00億元增長32.4%。主要是由於：(1)隨著風電項目裝機容量增長，員工人數增多，員工工資水平有所提升；(2)上年同期享受的疫情減免政策本期未再繼續享有；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。

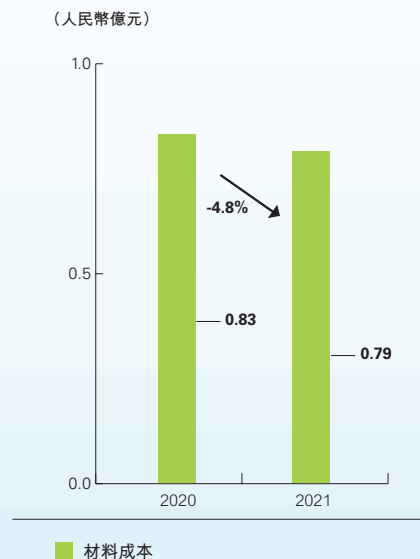
員工成本如下圖所示：(截至六月三十日止六個月)：



### 材料成本

二零二一年上半年，本集團材料成本為人民幣0.79億元，比二零二零年同期的人民幣0.83億元下降4.8%。主要是由於：(1)火電分部發電量上升，相應增加發電副產品的產量，從而減少發電副產品對外採購，以及(2)生物質發電量增加導致材料消耗增加綜合所致。

材料成本如下圖所示：(截至六月三十日止六個月)：

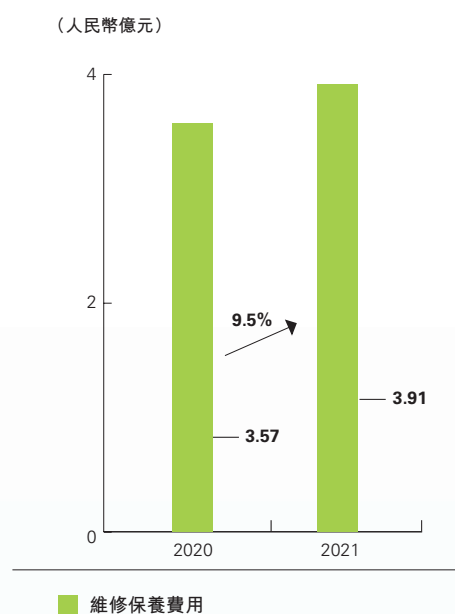


## 管理層討論與分析

### 維修保養費用

二零二一年上半年，本集團維修保養費用為人民幣3.91億元，比二零二零年同期的人民幣3.57億元增長9.5%。主要是由於風電分部裝機容量增加以及出質保期機組增加所致。

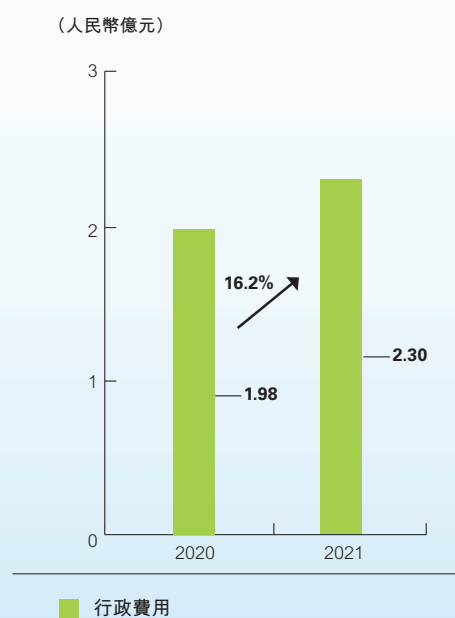
維修保養費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



### 行政費用

二零二一年上半年，本集團行政費用為人民幣2.30億元，比二零二零年同期的人民幣1.98億元增長16.2%。主要是由於隨著集團業務增加，租賃費、差旅費和辦公費等支出增加所致。

行政費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



## 管理層討論與分析

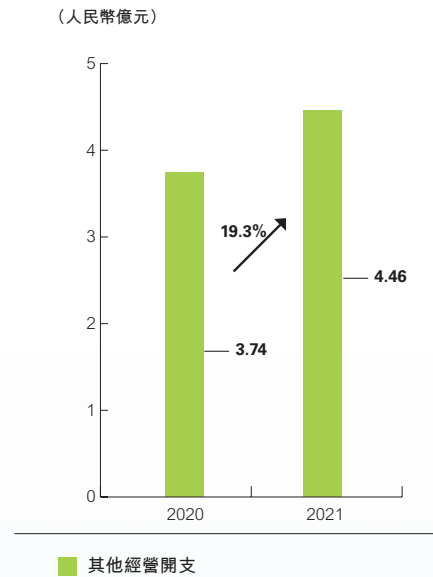
### 其他經營開支

二零二一年上半年，本集團其他經營開支為人民幣4.46億元，比二零二零年同期的人民幣3.74億元上升19.3%。主要是由於本集團業務規模擴大及收入增加導致勞務支出、技術開發諮詢費及保險費等計入其他經營開支的相關支出同比增加所致。

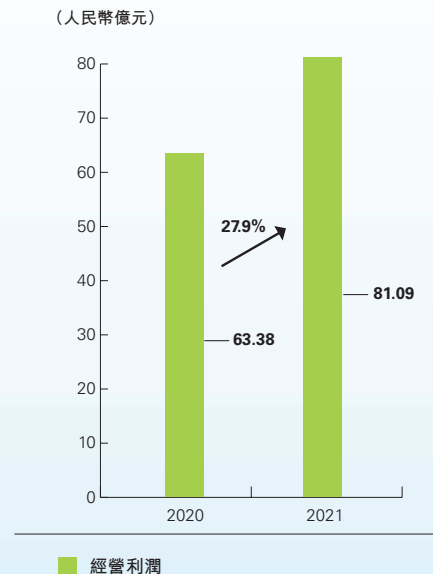
### 經營利潤

二零二一年上半年，本集團經營利潤為人民幣81.09億元，比二零二零年同期的人民幣63.38億元增長27.9%。主要是由於：(1)風電分部售電量及平均售電單價增加，導致風電分部經營利潤增加人民幣16.74億元；(2)火電分部售電量及平均售電單價增加，導致火電分部經營利潤增加人民幣0.48億元；以及(3)光伏業務售電量增加及平均售電單價略有下降的綜合影響，經營利潤增加人民幣0.27億元。

其他經營開支如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



經營利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

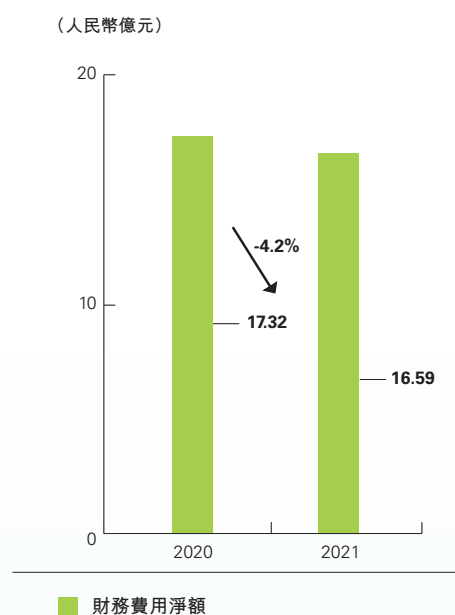


## 管理層討論與分析

### 財務費用淨額

二零二一年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣16.59億元，比二零二零年同期的人民幣17.32億元下降4.2%。主要是由於：(1) 本集團因帶息負債平均規模較上年同期上升影響二零二一年上半年利息支出比二零二零年同期增加人民幣0.41億元；(2) 二零二一年上半年本集團產生的匯兌收益淨額較二零二零年同期增加人民幣0.15億元；(3) 利率掉期協議公允價值變動收益較二零二零年同期增加人民幣1.60億元；(4) 二零二一年上半年發行多種資產證券化產品，交易費用較二零二零年同期增加人民幣1.48億元；(5) 二零二一年上半年確認持有交易證券未實現收益較二零二零年同期增加人民幣0.77億元；(6) 二零二一年上半年金融資產利息及股息的收入較二零二零年同期增加人民幣0.11億元；以及(7) 二零二一年上半年手續費和其他費用較二零二零年同期增加人民幣0.01億元。

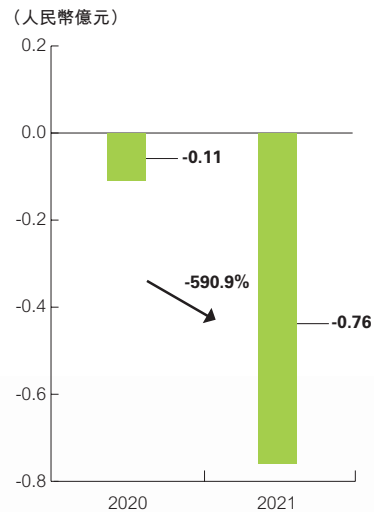
財務費用淨額如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



### 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零二一年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣-0.76億元，比二零二零年同期的人民幣-0.11億元減少人民幣0.65億元，降幅590.9%。主要是由於江蘇南通發電有限公司二零二一年上半年盈利同比下降以及國電聯合動力技術有限公司二零二一年上半年虧損同比增加所致。

應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

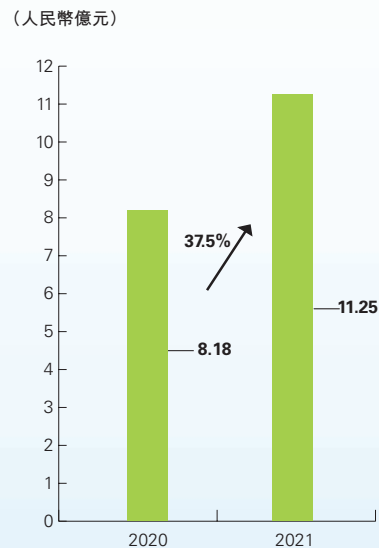


■ 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

### 所得稅

二零二一年上半年，本集團所得稅費用為人民幣11.25億元，比二零二零年同期的人民幣8.18億元增長37.5%。主要是由於二零二一年上半年的稅前利潤增長38.8%所致。

所得稅如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



■ 所得稅



## 管理層討論與分析

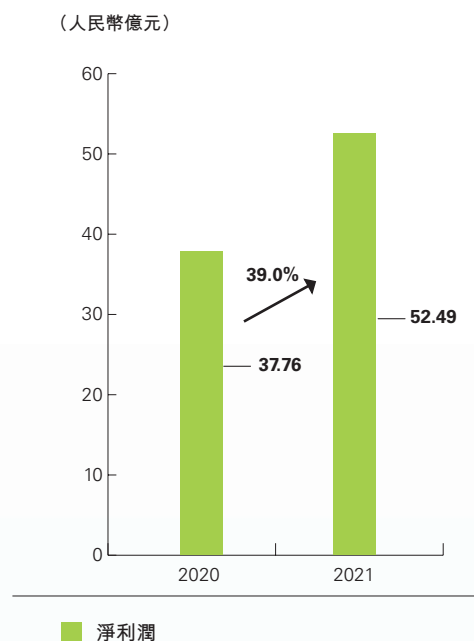
### 淨利潤

二零二一年上半年，本集團淨利潤為人民幣52.49億元，比二零二零年同期的人民幣37.76億元增長39.0%。主要是由於風電分部、火電分部淨利潤同比增長所致。

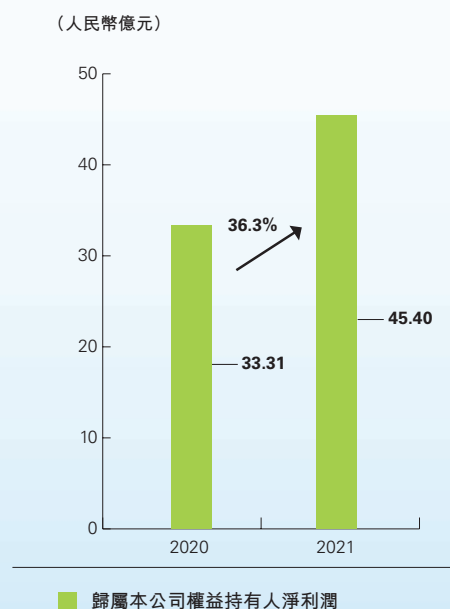
### 歸屬本公司權益持有人淨利潤

二零二一年上半年，本集團歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣45.40億元，比二零二零年同期的人民幣33.31億元增長36.3%。主要是由於風電分部、火電分部淨利潤同比增長所致。

淨利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



歸屬本公司權益持有人淨利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



## 分部經營業績

### 風電分部

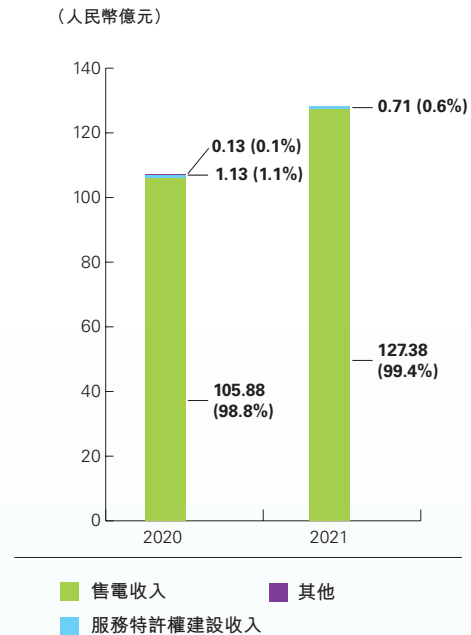
#### 營業收入

二零二一年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣128.09億元，比二零二零年同期的人民幣107.14億元增長19.6%。主要是由於隨著風電裝機容量和平均利用小時數增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長所致。

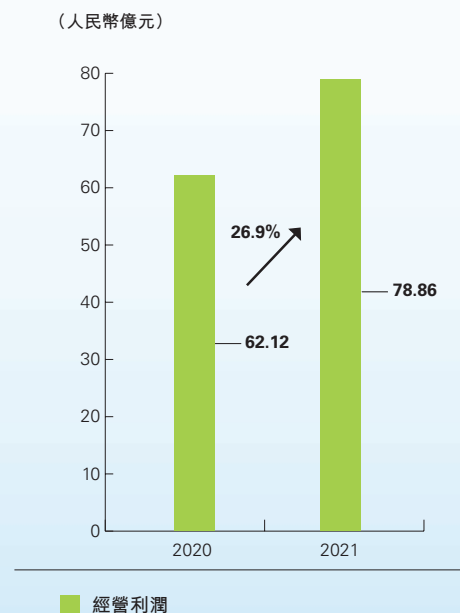
#### 經營利潤

二零二一年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣78.86億元，比二零二零年同期的人民幣62.12億元增長26.9%。主要是由於風電分部的售電收入增長所致。風電分部經營利潤增幅高於售電收入增幅，主要是由於風電利用小時增加，售電收入增幅高於成本增幅所致。

風電分部營業收入及各項佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



風電分部經營利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



## 管理層討論與分析

### 火電分部

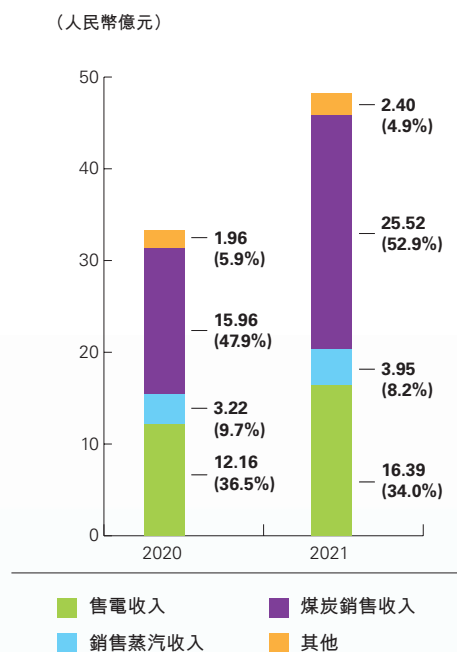
#### 營業收入

二零二一年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣48.26億元，比二零二零年同期的人民幣33.30億元增長44.9%。主要是由於：(1) 受售電量及平均售電單價增長影響，二零二一年上半年火電分部售電收入較二零二零年同期增加人民幣4.23億元；以及(2) 受煤炭銷售數量及銷售單價增長影響，二零二一年上半年煤炭銷售收入較二零二零年同期增加人民幣9.56億元。

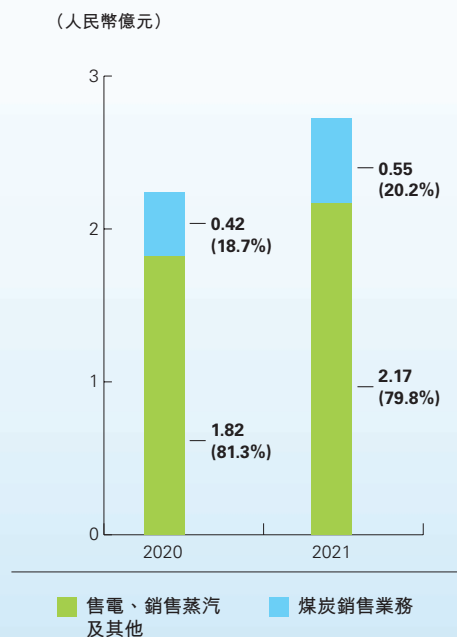
#### 經營利潤

二零二一年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣2.72億元，比二零二零年同期的人民幣2.24億元增長21.4%。主要是由於火電分部售電量上升導致售電收入增加以及燃料價格上升綜合所致。

火電分部營業收入各項及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



火電分部經營利潤各項及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



## 其他分部

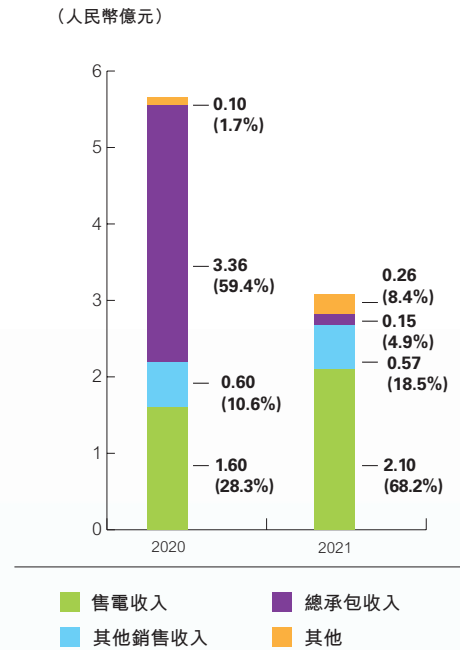
### 營業收入

二零二一年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣3.08億元，比二零二零年同期的人民幣5.66億元下降45.6%。主要是由於：(1)工程承包業務減少導致總承包收入減少人民幣3.21億元；以及(2)光伏和其他可再生能源售電量增加，售電收入增加人民幣0.50億元綜合所致。

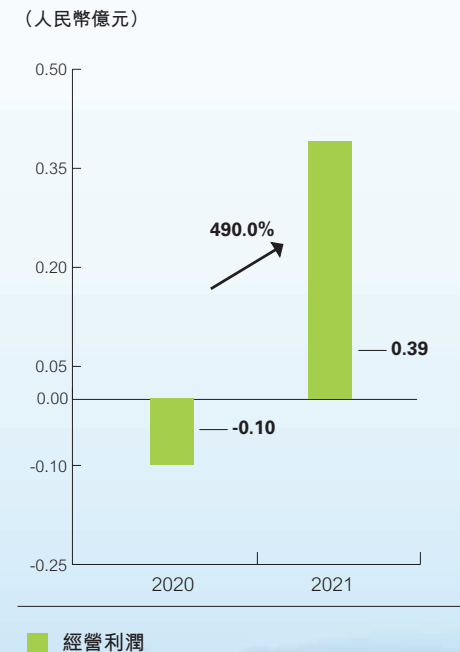
### 經營利潤

二零二一年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣0.39億元，比二零二零年同期的人民幣-0.10億元增長490.0%。主要是由於其他可再生能源售電量較二零二零年同期增加所致。

其他分部營業收入各項及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



其他分部經營利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



## 管理層討論與分析

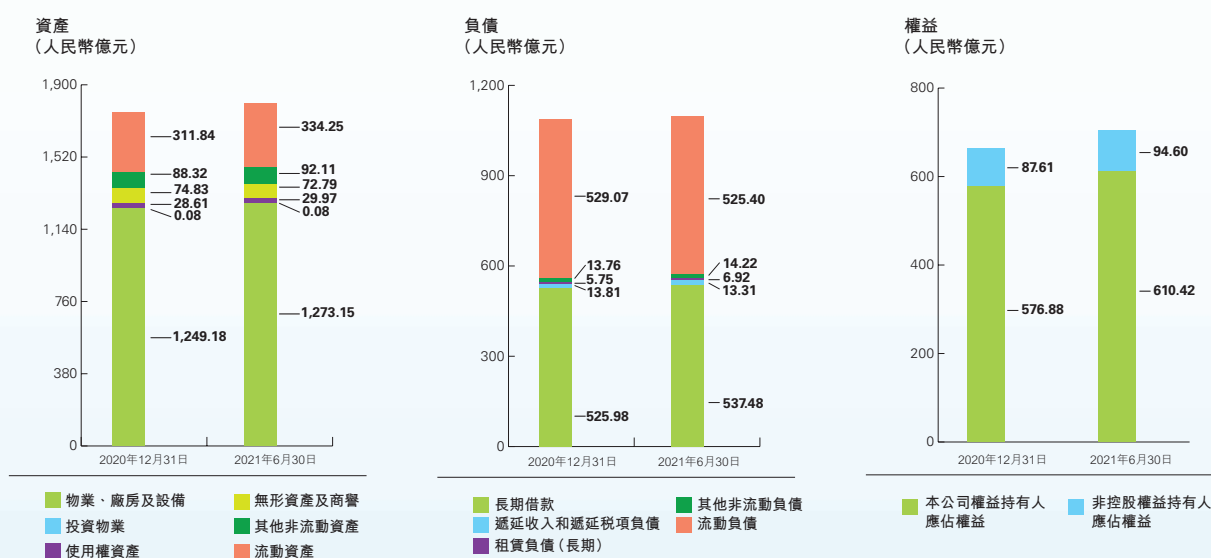
### 資產、負債狀況

截至二零二一年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,802.35億元，比二零二零年十二月三十一日的資產總額人民幣1,752.86億元增加人民幣49.49億元，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22.41億元；以及(2)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣27.08億元。

截至二零二一年六月三十日，本集團負債總額為人民幣1,097.33億元，比二零二零年十二月三十一日的負債總額人民幣1,088.37億元增加人民幣8.96億元，主要是由於：(1)長期借款等非流動負債增加人民幣12.63億元；以及(2)應付賬款及應付票據等流動負債減少人民幣3.67億元。

截至二零二一年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣610.42億元，比二零二零年十二月三十一日的人民幣576.88億元增加人民幣33.54億元，主要為本期正常盈利所得。

資產、負債及權益詳情如下圖所示：



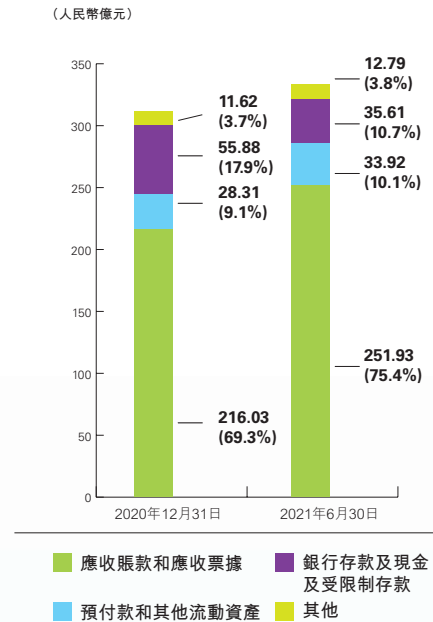
## 管理層討論與分析

### 資金流動性

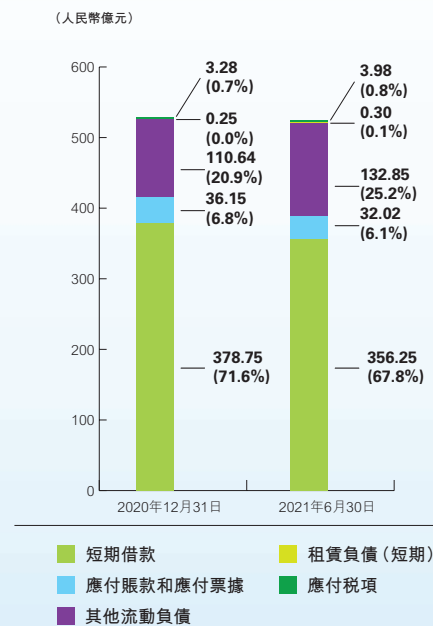
截至二零二一年六月三十日，本集團流動資產為人民幣334.25億元，比二零二零年十二月三十一日的流動資產人民幣311.84億元，增加人民幣22.41億元。主要是由於應收賬款及應收票據增加所致。

截至二零二一年六月三十日，本集團流動負債為人民幣525.40億元，比二零二零年十二月三十一日的流動負債人民幣529.07億元，減少人民幣3.67億元。主要是由於短期借款及應付票據和應付賬款減少所致。

流動資產各項及佔比，如下圖所示：



流動負債各項及佔比，如下圖所示：



## 管理層討論與分析

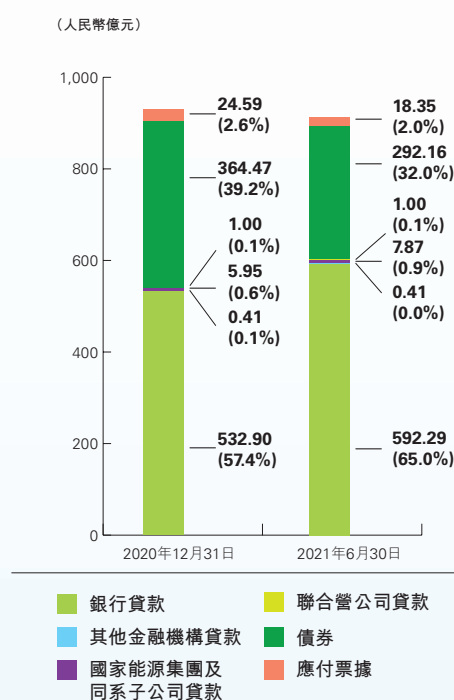
截至二零二一年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣191.15億元，比二零二零年十二月三十一日的淨流動負債人民幣217.23億元減少人民幣26.08億元；截至二零二一年六月三十日，流動比率為0.64，比二零二零年十二月三十一日的流動比率0.59提高0.05。流動比率上升的主要原因是應收賬款等流動資產規模有所增加而流動負債規模略有下降所致。

受限制存款為人民幣2.33億元，主要為存放於集團開立的監管賬戶僅可用於劃轉至信託機構或償還借款所用的貨幣資金。

### 借款和應付票據

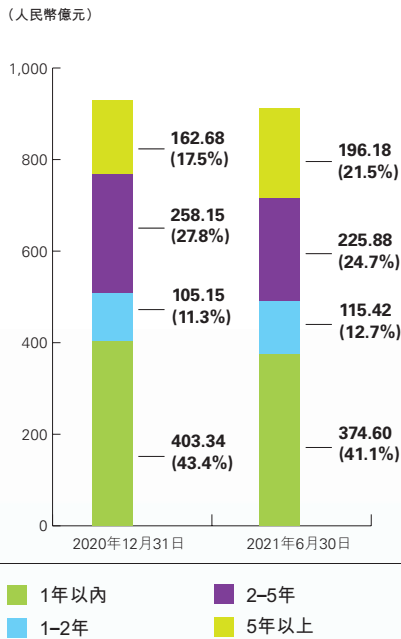
截至二零二一年六月三十日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣912.08億元，較二零二零年十二月三十一日的餘額人民幣929.32億元減少人民幣17.24億元。截至二零二一年六月三十日，本集團借款及應付票據包括短期借款及應付票據人民幣374.60億元(含一年內到期的長期借款人民幣110.82億元和應付票據人民幣18.35億元)，和長期借款人民幣537.48億元(含應付債券人民幣126.66億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣838.06億元，美元借款人民幣25.42億元及其他外幣借款人民幣30.25億元。於二零二一年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣13.68億元及定息公司債券人民幣126.66億元。截至二零二一年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣18.35億元。

借款和應付票據按類別及佔比，如下圖所示：

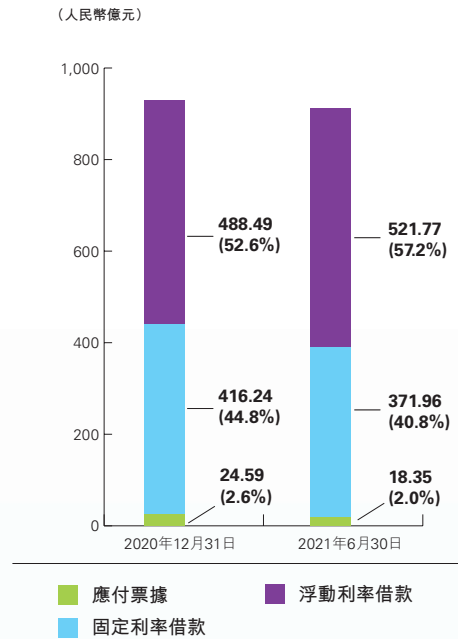


## 管理層討論與分析

借款和應付票據按期限及佔比，如下圖所示：



借款和應付票據按利率結構及佔比，如下圖所示：



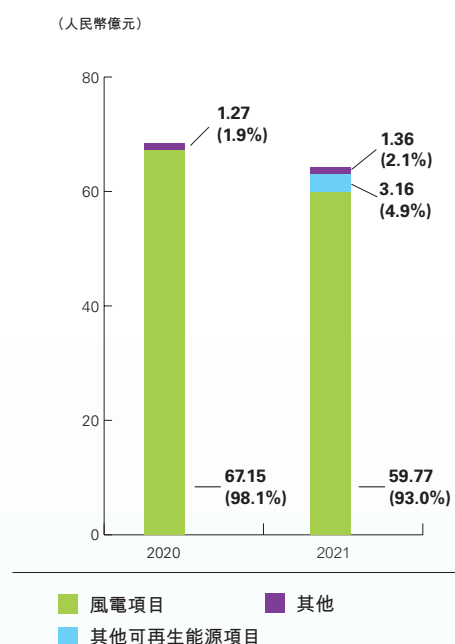


## 管理層討論與分析

### 資本性支出

二零二一年上半年，本集團資本性支出為人民幣64.29億元，比二零二零年同期的人民幣68.42億元下降6.0%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣59.77億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣3.16億元。資金來源主要包括自有資金、銀行借款及債券發行。

資本性支出按用途分類及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



### 淨債務負債率

截至二零二一年六月三十日，本集團的淨債務負債率(即淨債務(借款和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55.17%，比二零二零年十二月三十一日的56.37%下降1.20個百分點。主要由於二零二一年上半年淨債務的規模增幅低於權益總額的增幅所致。

### 重大投資

二零二一年上半年，本集團無重大投資事項。

### 重大收購及出售

二零二一年上半年，本集團無重大收購及出售事項。

### 資產抵押

截至二零二一年六月三十日，本集團以電費收費權、賬面淨值為人民幣0.04億元的存貨、賬面淨值為人民幣0.12億元的應收票據及賬面淨值為人民幣23.88億元的設備做抵押，以獲取授予本集團的一般銀行融資、債券及其他借款人民幣124.35億元。

### 或有負債／擔保

截至二零二一年六月三十日，本集團為一家聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.80億元的擔保以及為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣0.17億元的反擔保。截至二零二一年六月三十日止，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.08億元。

### 現金流分析

截至二零二一年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣33.29億元，比二零二零年十二月三十一日的人民幣52.26億元減少人民幣18.97億元。主要原因是風電項目投資和歸還借款所致。本集團的資金來源主要包括自有資金以及外部借款。本集團的資金使用主要用於資金週轉以及項目建設。

本集團二零二一年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣79.96億元，現金流入主要來自電力和煤炭銷售收入，現金流出主要為煤炭採購支出、員工成本支出以及稅費支出。二零二一年上半年經營活動的現金流入淨額比二零二零年同期的人民幣34.03億元增加人民幣45.93億元，主要原因是售電收入增加導致現金流入增加以及本期發行的可再生能源電價附加補助相關證券化產品的規模較上年同期增加導致。

## 管理層討論與分析

本集團二零二一年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣71.15億元，投資活動現金流出主要用於風電項目建設。

本集團二零二一年上半年融資活動的現金流出淨額為人民幣27.74億元，融資活動的現金流入主要來自公司債券發行收入及銀行借款，融資活動現金流出主要用於歸還借款及支付借款利息。

### 匯率風險

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本集團整個生命週期。在境外新項目前期考察與籌備階段，本集團指派雄亞公司介入，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，與各新項目的財務負責人員保持密切的日常工作聯絡，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，雄亞公司會立即召集各海外財務負責人核實相關潛在風險。確認後，雄亞公司上報本集團，並由雄亞公司召集在港各金融機構與涉險海外公司、本集團財務部成立臨時風控小組，研判並提出相關對沖方案。待方案審批後，各方嚴格執行，確保外匯風險可控在控。

### 三. 二零二一年下半年業務展望

二零二一年下半年，本集團將認真貫徹落實集團年中工作會精神，緊緊圍繞全年工作目標和「十四五」發展任務，把握新發展階段，貫徹新發展理念，按照全球領先新能源上市公司目標定位，謀劃好本集團發展新篇章。

二零二一年下半年，本集團將重點做好以下五個方面的工作：

#### 1. 強化使命擔當，打開發展新局面

搶抓機遇，群策群力，全力推進新能源發展，確保公司新能源裝機規模佔比不減，努力完成新增裝機年度目標。

#### 2. 強化改革創新，構建企業新機制

完善「三能」機制(管理人員能上能下、員工能進能出、收入能增能減)，提升企業治理效能，提升科技支撐能力，為建設具有全球競爭力的世界一流新能源公司提供強大動力。

#### 3. 強化底線紅線，保障安全新形勢

壓實安全責任，守牢安全生產底線和生態環保紅線，為公司發展經營創造良好安全環保環境。

## 管理層討論與分析

### 4. 強化增收創效，實現效益新提升

堅持全要素增收創效，深入挖掘生產經營、資本運作等各方面的潛力，提升價值創造能力，全力實現年度利潤目標。

### 5. 強化黨的領導，推進黨建開新局

堅持黨對國有企業的全面領導，推進黨史學習教育走深走實，鏗而不捨推進全面從嚴治黨，充分發揮國有企業政治優勢，全力推進黨的建設開新局。

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》及《企業管治報告》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

於二零二一年五月二十八日，本公司舉行了二零二零年度股東週年大會（「股東週年大會」），於股東週年大會召開當日，本公司董事會主席、董事會下轄審計委員會及戰略委員會主任及其委員因工作原因未能出席上述股東週年大會。除上文所述者外，自二零二一年一月一日至二零二一年六月三十日止期間，本公司已全面遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》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做出的專門查詢，所有董事及監事均確認：於報告期內，彼等均已嚴格遵守《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。

## 企業管治

### 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，因此本公司於二零一三年十月制定了《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，分別為張頌義先生、孟焰先生和韓德昌先生。

### 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：審議本公司年度內部審計工作計劃；監督外聘審計師的委任、續聘及撤換，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；監察本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；監管本公司財務申報制度及內部監控程序；評價內部控制和風險管理框架的有效性；檢討及監察內部審核監控系統及風險管理職能，確保內部審核職能的獨立性，確保內部和外聘審計師的工作得到協調，確保會計、內部審核及財務匯報職能方面在本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；與管理層討論風險管理及內部監控系統，確保管理層已履行職責建立有效的該等系統；督促相關職能部門在《企業管治報告》中披露本公司如何在報告期內遵守有關風險管理及內部監控的守則條文。

審計委員會由三名董事組成，分別為：孟焰先生(獨立非執行董事)、唐超雄先生(非執行董事)和張頌義先生(獨立非執行董事)。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零二一年八月二十七日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零二一年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零二一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二零二一年六月三十日止六個月的未經審核中期簡明合併財務信息。



## 其他資料

### 股本

截至二零二一年六月三十日，本公司股本總數為人民幣8,036,389,000元，分為8,036,389,000股每股面值人民幣1.00元的股份。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二零二一年六月三十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二零二一年六月三十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

截至二零二一年六月三十日，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(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《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

於二零二一年六月三十日，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	內資股	實益擁有人及大股東所 控制的法團權益	4,696,360,000 (附註2)(好倉)	100	58.44
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	431,204,213 (附註3)(好倉)	12.91	5.37
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	86,508 (附註4)(淡倉)	0.00	0.00
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	336,339,030 (附註5)(好倉)	10.07	4.19
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	7,725,000 (附註6)(淡倉)	0.23	0.01
JPMorgan Chase & Co.	H股	大股東所控制的法團權 益、投資經理及核准借 出代理人	200,201,213 (附註7)(好倉)	5.99	2.49
JPMorgan Chase & Co.	H股	大股東所控制的法團權益	41,725,908 (附註8)(淡倉)	1.24	0.52
JPMorgan Chase & Co.	H股	核准借出代理人	153,425,551 (可供借出的股份)	4.59	1.91

## 其他資料

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)(%)
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	大股東所控制的法團權益	231,835,357 (附註9)(好倉)	6.94	2.88
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	核准借出代理人 (可供借出的股份)	212,568,237	6.36	2.65
Citigroup Inc.	H股	持有股份的保證權益的 人、大股東所控制的法 團權益及核准借出代理 人	308,808,540 (附註10)(好倉)	9.24	3.84
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團權益 (附註11)(淡倉)	12,846,783	0.38	0.16
Citigroup Inc.	H股	核准借出代理人 (可供借出的股份)	291,778,388	8.73	3.63
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	代理人 (好倉)	239,298,521	7.16	2.98
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	代理人 (可供借出的股份)	239,298,521	7.16	2.98
Lazard Asset Management LLC	H股	投資經理 (好倉)	167,217,247	5.01	2.08

附註：

1. 該百分比是根據本公司於二零二一年六月三十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4,696,360,000股內資股中，4,602,432,800股內資股由國家能源集團直接持有，餘下93,927,200股由國家能源集團之附屬公司國家能源集團東北電力有限公司持有，故國家能源集團被視為擁有國家能源集團東北電力有限公司所持的股份權益。
3. 該等431,204,213股H股中，423,866,904股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，7,337,309股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management International 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86,508股H股中，84,437股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，1,925股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management International Ltd.持有，146股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Hong Kong 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股淡倉。

## 其他資料

5. 該等336,339,030股H股中，1,075,100股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，3,862,266股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，32,747,693股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，118,180,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Advisors持有，5,366,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，11,249,458股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Japan Co., Ltd.持有，362,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Canada Limited持有，1,279,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，2,411,516股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management North Asia Limited持有，6,369,482股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Netherlands) B.V.持有，69,502,386股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，52,114,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，12,224,995股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (UK) Limited持有，17,263,636股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Managers Limited持有，2,102,498股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Life Limited持有，213,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Singapore) Limited持有，16,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Schweiz AG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7,725,000股H股中，138,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，6,277,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，826,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，12,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，472,000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200,201,213股H股中，99,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMorgan Asset Management (Taiwan) Limited持有，178,432股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P.Morgan AG持有，45,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities LLC持有，153,425,551股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMORGAN CHASE BANK, N.A. – LONDON BRANCH持有，212,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Investment Management Inc.持有，1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，46,241,229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41,725,908股H股中，45,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities LLC持有，4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，41,680,904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。
9. 該等231,835,357股H股由The Bank of New York Mellon Corporation之全資附屬公司The Bank of New York Mellon持有，故The Bank of New York Mellon Corporation被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。
10. 該等308,808,540股H股中，291,966,388股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citibank, N.A.持有，1,000,000股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Hong Kong Limited持有，66,000股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Inc.持有，1,179,928股H股由Citigroup Inc.之間接非全資附屬公司Citigroup Global Markets Funding Luxembourg S.C.A.持有，14,596,224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。
11. 該等12,846,783股H股中，188,000股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citibank, N.A.持有，1,182,439股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Hong Kong Limited持有，1,179,928股H股由Citigroup Inc.之間接非全資附屬公司Citigroup Global Markets Funding Luxembourg S.C.A.持有，10,296,416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股淡倉。

## 其他資料

### 員工

截至二零二一年六月三十日止，本集團共有員工7,865名。本集團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、實際貢獻緊密掛鉤，建立有獎有罰、收入能增能減、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

截至二零二一年六月三十日，本集團無重大法律訴訟。

### 董事和監事的資料變更

#### 本公司董事

於報告期內，經二零二一年第一次臨時股東大會選舉，田紹林先生獲委任為本公司非執行董事，其任期自二零二一年四月二十八日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。同時，田紹林先生獲委任為戰略委員會委員，其任期自二零二一年四月二十八日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。張小亮先生因工作原因，辭任本公司非執行董事及戰略委員會委員之職務，自二零二一年四月二十八日起生效。

經二零二零年度股東週年大會選舉，唐堅先生獲委任為本公司執行董事，其任期自二零二一年五月二十八日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。同時，唐堅先生獲委任為戰略委員會委員，其任期自二零二一年五月二十八日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。

孫勁飈先生因工作原因，辭任本公司執行董事及戰略委員會委員之職務，自二零二一年五月二十八日起生效。

經二零二一年第二次臨時股東大會選舉，李忠軍先生獲委任為本公司執行董事，其任期自二零二一年六月二十九日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。同時，李忠軍先生獲委任為本公司董事長、提名委員會及戰略委員會主任，其任期自二零二一年六月二十九日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。唐超雄先生獲委任為本公司非執行董事，其任期自二零二一年六月二十九日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。同時，唐超雄先生獲委任為審計委員會委員，其任期自二零二一年六月二十九日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。

賈彥兵先生因工作原因，辭任本公司董事長、執行董事及提名委員會和戰略委員會主任之職務，自二零二一年六月二十九日起生效。同日，楊向斌先生因工作原因，辭任本公司非執行董事及審計委員會委員職務，自二零二一年六月二十九日起生效。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為二零二一年三月三十日關於(其中包括)建議更換董事的公告、日期為二零二一年四月十三日的二零二一年第一次臨時股東大會通函及日期為二零二一年四月二十八日的二零二一年第一次臨時股東大會的投票結果公告、日期為二零二一年四月十四日關於(其中包括)建議更換執行董事的公告、日期為二零二一年四月二十七日的二零二零年度股東週年大會通函及日期為二零二一年五月二十八日關於(其中包括)二零二零年度股東週年大會的投票結果公告、日期為二零二一年六月八日關於建議更換執行董事及非執行董事的公告、日期為二零二一年六月十一日的二零二一年第二次臨時股東大會通函及日期為二零二一年六月二十九日的二零二一年第二次臨時股東大會的投票結果公告中披露。

本公司獨立非執行董事孟焰先生自二零二一年二月二十五日起不再擔任中國同輻股份有限公司(HKSE: 1763)獨立非執行董事。



## 其他資料

### 本公司監事

於報告期內，經本公司職工代表大會選舉，吳進梅女士獲委任為本公司職工代表監事，其任期自二零二一年三月十九日起生效，直至第四屆監事會任期屆滿為止。

經二零二一年第一次臨時股東大會選舉，邵俊傑先生獲委任為本公司監事及監事會主席，其任期自二零二一年四月二十八日起生效，直至第四屆監事會任期屆滿為止。

于永平先生因工作原因，辭任本公司監事及監事會主席之職務，自二零二一年四月二十八日起生效。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為二零二一年三月十九日選舉及委任職工代表監事公告、日期為二零二一年三月三十日關於(其中包括)建議更換監事的公告、日期為二零二一年四月十三日的二零二一年第一次臨時股東大會通函及日期為二零二一年四月二十八日的二零二一年第一次臨時股東大會的投票結果公告中披露。

### 本公司高級管理人員

於報告期內，經董事會決議，唐堅先生獲委任為本公司總經理，其任期自二零二一年四月十四日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。同日，孫勁颺先生因工作原因辭任本公司總經理之職務。前述變動詳情已於本公司刊發的日期為二零二一年四月十四日關於(其中包括)更換總經理的公告中披露。

於二零二一年六月八日，楊文靜女士獲委任為本公司總會計師；於二零二一年六月二十九日，陳強先生獲委任為本公司副總經理。

楊文靜女士和陳強先生的簡歷如下：

### 楊文靜女士

52歲，為本公司總會計師。畢業於中央財經大學會計學專業，管理學博士，高級會計師。歷任北京國華電力公司財務部資金管理處副處長，財務及產權管理部資產及產權高級主管，財務產權管理部資金管理經理；中國神華能源公司國華電力分公司財務產權經營部績效召集人，財務資產部經理，財務產權部經理兼神華國華國際電力股份公司財務部經理，中國神華能源公司國華電力分公司副總會計師、財務產權部經理兼神華國華國際電力公司財務部經理，副總會計師；中國神華能源公司財務部副總經理；神華銷售集團有限公司副總經理、財務總監；國家能源集團煤炭經營分公司(神華銷售集團有限公司)總會計師、黨委委員。

### 陳強先生

49歲，為本公司副總經理。畢業於上海電力學院熱能動力專業，大學學歷，高級工程師。歷任江蘇龍源海上風電項目籌建處計劃部副主任；江蘇海上龍源風力發電有限公司工程建設部副主任(主持工作)，工程建設部主任兼如東海上風電項目部經理，江蘇海上龍源風力發電有限公司總經理助理，江蘇海上龍源風力發電有限公司黨委委員、副總經理；本公司工程建設部副主任；福建龍源風力發電有限公司黨委副書記、副總經理，黨委書記、副總經理；本公司工程建設部主任。

## 其他資料

### 報告期後事項

茲提述本公司日期為二零二一年一月十五日、二零二一年六月十八日及二零二一年七月二十三日的公告及二零二一年七月八日的通函(「**通函**」)，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。本公司二零二一年第三次臨時股東大會、二零二一年第一次內資股類別股東會及二零二一年第一次H股類別股東會於二零二一年七月二十三日審議通過了(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(「**本次交易**」)的議案。

本次交易由換股吸收合併、資產出售及現金購買三部分組成，本次合併、資產出售及現金購買互為前提條件，其中任何一項未能實施，則其他兩項均不實施。具體如下：

- 本次合併於全面實行後將涉及(其中包括)本公司向於合併實施股權登記日的平莊能源全體換股股東，發行合共345,574,165股A股，交換該等股東所持有的平莊能源A股股票。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。本次合併完成後，平莊能源將終止上市，並最終註銷法人資格。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。本公司的原內資股及為本次合併發行的A股股份將申請在深交所主板上市流通。
- 平莊能源將擬出售資產轉讓給平煤集團，擬出售資產的對價由平煤集團向合併後的存續公司龍源電力以現金支付。
- 本公司將向國家能源集團其他附屬公司購買擬購買資產，擬購買資產的對價由存續公司龍源電力以現金支付。

## 其他資料

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。具體詳情請參見本公司在香港聯交所網站以及本公司網站上披露的通函。

本次交易仍須待有關協議所載先決條件達成後方可作實，故本次交易未必進行或成為無條件或生效。投資者及有意投資者於買賣或考慮買賣本公司股份時，務須審慎行事，且不應僅依賴本公司刊發的資料。本公司將適時就本次交易的進展在香港聯交所網站以及本公司網站作出公佈。

# 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70至132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，包括於二零二一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，使我們相信於二零二一年六月三十日的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

二零二一年八月二十七日

# 中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零二一年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
<b>收入</b>	5	<b>17,876,758</b>	14,217,858
<b>其他收入淨額</b>	6	<b>554,553</b>	423,093
<b>經營開支</b>			
折舊和攤銷		(4,045,053)	(3,861,917)
煤炭消耗		(1,370,982)	(861,646)
煤炭銷售成本		(2,497,341)	(1,554,431)
服務特許權建設成本		(70,779)	(112,712)
員工成本		(1,192,407)	(900,157)
材料成本		(78,675)	(83,163)
維修保養		(391,256)	(356,804)
行政費用		(229,757)	(198,321)
其他經營開支		(445,673)	(374,121)
		<b>(10,321,923)</b>	(8,303,272)
<b>經營利潤</b>		<b>8,109,388</b>	6,337,679
財務收入		204,259	32,524
財務費用		(1,863,181)	(1,764,826)
<b>財務費用淨額</b>	7	<b>(1,658,922)</b>	(1,732,302)
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		(75,843)	(11,134)
<b>除稅前利潤</b>	8	<b>6,374,623</b>	4,594,243
所得稅	9	(1,125,382)	(818,024)
<b>期間利潤</b>		<b>5,249,241</b>	3,776,219

刊載於第79至第132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

截至二零二一年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
<b>其他綜合收益／(損失)</b>			
其後不會重新分類至損益的其他綜合損失：			
以公允價值計量且變動計入其他綜合損失的權益投資公允價值儲備淨變動，已扣除稅項		<b>(13,799)</b>	(168,231)
其後可能重新分類至損益的其他綜合收益／(損失)：			
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額		<b>14,617</b>	(52,426)
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額		<b>748</b>	(76,253)
<b>期間其他綜合收益／(損失)，已扣除稅項</b>	10	<b>1,566</b>	(296,910)
<b>期間綜合收益總額</b>		<b>5,250,807</b>	3,479,309
<b>應佔利潤：</b>			
本公司權益持有人			
— 股東		<b>4,420,182</b>	3,209,720
— 永續中票及可續期公司債持有人	23	<b>119,450</b>	121,000
非控股權益持有人		<b>709,609</b>	445,499
<b>期間利潤</b>		<b>5,249,241</b>	3,776,219
<b>應佔綜合收益總額：</b>			
本公司權益持有人			
— 股東		<b>4,419,232</b>	2,920,947
— 永續中票及可續期公司債持有人	23	<b>119,450</b>	121,000
非控股權益持有人		<b>712,125</b>	437,362
<b>期間綜合收益總額</b>		<b>5,250,807</b>	3,479,309
<b>每股基本和攤薄盈利(人民幣分)</b>	11	<b>55.00</b>	39.94

刊載於第79至第132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

於二零二一年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	12	127,315,157	124,917,807
投資物業		7,975	8,270
使用權資產		2,997,363	2,860,813
無形資產	13	7,217,209	7,421,681
商譽		61,490	61,490
對聯營公司和合營企業的投資		3,989,065	4,055,962
其他資產	14	5,042,411	4,565,565
遞延稅項資產		179,348	210,403
<b>非流動資產總額</b>		<b>146,810,018</b>	144,101,991
<b>流動資產</b>			
存貨		881,860	806,034
應收賬款和應收票據	15	25,193,008	21,603,068
預付款和其他流動資產	16	3,391,891	2,831,266
可收回稅項		31,660	52,573
其他金融資產	17	365,728	303,377
受限制存款		232,545	361,232
銀行存款及現金	18	3,328,513	5,226,331
<b>流動資產總額</b>		<b>33,425,205</b>	31,183,881

刊載於第79至第132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

於二零二一年六月三十日(以人民幣千元列示)

		<b>2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元</b>	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
	附註		
<b>流動負債</b>			
借款	19	<b>35,624,605</b>	37,875,159
應付賬款和應付票據	20	<b>3,201,813</b>	3,615,205
其他流動負債	21	<b>13,285,667</b>	11,063,828
租賃負債		<b>30,428</b>	25,423
應付稅項		<b>397,608</b>	327,711
<b>流動負債總額</b>		<b><u>52,540,121</u></b>	<u>52,907,326</u>
<b>流動負債淨額</b>		<b><u>(19,114,916)</u></b>	<u>(21,723,445)</u>
<b>資產總額減流動負債</b>		<b><u>127,695,102</u></b>	<u>122,378,546</u>
<b>非流動負債</b>			
借款	19	<b>53,747,816</b>	52,598,055
租賃負債		<b>692,120</b>	575,458
遞延收入		<b>1,162,631</b>	1,207,154
遞延稅項負債		<b>168,124</b>	173,116
其他非流動負債		<b>1,422,070</b>	1,375,789
<b>非流動負債總額</b>		<b><u>57,192,761</u></b>	<u>55,929,572</u>
<b>資產淨額</b>		<b><u>70,502,341</u></b>	<u>66,448,974</u>

刊載於第79至第132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

於二零二一年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
<b>資本及儲備</b>			
股本	22	<b>8,036,389</b>	8,036,389
永續中票及可續期公司債	23	<b>5,925,985</b>	6,045,435
儲備		<b>47,079,904</b>	43,605,751
<b>本公司權益持有人應佔權益總額</b>		<b>61,042,278</b>	57,687,575
<b>非控股權益持有人</b>		<b>9,460,063</b>	8,761,399
<b>權益總額</b>		<b>70,502,341</b>	66,448,974

董事會於二零二一年八月二十七日審批及授權簽發。

**李忠軍**  
董事長

**唐堅**  
執行董事

刊載於第79至第132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

截至二零二一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									
	永續中期票據及		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
	股本	可續期公司債								
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23)	(附註22(c)(i))	(附註22(c)(ii))	(附註22(c)(iii))	(附註22(c)(iv))					
於二零二一年一月一日(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
<b>權益變動：</b>										
期間利潤	-	119,450	-	-	-	-	4,420,182	4,539,632	709,609	5,249,241
其他綜合收益	-	-	-	-	16,019	(16,969)	-	(950)	2,516	1,566
期間綜合收益總額	-	119,450	-	-	16,019	(16,969)	4,420,182	4,538,682	712,125	5,250,807
非控股權益持有人資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	266,249	266,249
利潤分配	-	-	-	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)
派付永續中期票據利息	-	(238,900)	-	-	-	-	-	(238,900)	-	(238,900)
於二零二一年六月三十日(未經審計)	<u>8,036,389</u>	<u>5,925,985</u>	<u>14,699,774*</u>	<u>2,361,020*</u>	<u>(325,688)*</u>	<u>(28,211)*</u>	<u>30,373,009*</u>	<u>61,042,278</u>	<u>9,460,063</u>	<u>70,502,341</u>

\* 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47,079,904,000元(二零二零年六月三十日：人民幣41,951,485,000元)。

刊載於第79至第132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

截至二零二一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									
	永續中期票據及		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
	股本	可續期公司債								
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23)	(附註22(c)(ii))	(附註22(c)(ii))	(附註22(c)(iii))	(附註22(c)(iv))					
<b>於二零二零年一月一日(經審計)</b>	8,036,389	4,991,000	14,708,774	1,743,507	(453,566)	242,773	23,653,765	52,922,642	7,732,430	60,655,072
<b>權益變動：</b>										
期間利潤	-	121,000	-	-	-	-	3,209,720	3,330,720	445,499	3,776,219
其他綜合收益	-	-	-	-	(122,622)	(166,151)	-	(288,773)	(8,137)	(296,910)
期間綜合收益總額	-	121,000	-	-	(122,622)	(166,151)	3,209,720	3,041,947	437,362	3,479,309
非控股權益持有人資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	387,035	387,035
利潤分配	-	-	-	300,152	-	-	(300,152)	-	-	-
子公司派予非控股權益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(319,918)	(319,918)
向本公司權益持有人分派股息	-	-	-	-	-	-	(864,715)	(864,715)	-	(864,715)
派付永續中期票據利息	-	(217,263)	-	-	-	-	-	(217,263)	-	(217,263)
<b>於二零二零年六月三十日(未經審計)</b>	<b>8,036,389</b>	<b>4,894,737</b>	<b>14,708,774*</b>	<b>2,043,659*</b>	<b>(576,188)*</b>	<b>76,622*</b>	<b>25,698,618*</b>	<b>54,882,611</b>	<b>8,236,909</b>	<b>63,119,520</b>

刊載於第79至第132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

截至二零二一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		
	附註	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
<b>經營活動</b>			
經營活動產生的現金		<b>9,001,563</b>	4,040,302
已付所得稅		<b>(1,005,387)</b>	(637,607)
<b>經營活動產生的現金淨額</b>		<b>7,996,176</b>	3,402,695
<b>投資活動</b>			
收購物業、廠房及設備、土地使用權及無形資產的付款		<b>(6,746,186)</b>	(6,092,692)
贖回短期投資		<b>1,313,410</b>	1,034,850
其他投資活動所用現金		<b>(1,682,578)</b>	(1,357,123)
<b>投資活動所用的現金淨額</b>		<b>(7,115,354)</b>	(6,414,965)
<b>融資活動</b>			
借款所得款項		<b>52,353,455</b>	27,378,642
償還借款		<b>(53,506,151)</b>	(21,606,342)
已付借款利息		<b>(1,693,747)</b>	(1,473,494)
其他融資活動產生/(所用)現金		<b>72,661</b>	(131,531)
<b>融資活動(所用)/產生的現金淨額</b>		<b>(2,773,782)</b>	4,167,275

刊載於第79至第132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

截至二零二一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		
	附註	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
現金及現金等價物(減少)/增加淨額		<b>(1,892,960)</b>	1,155,005
於一月一日現金及現金等價物	18	<b>5,226,331</b>	2,908,445
匯率變動的影響		<b>(4,858)</b>	(58,897)
於六月三十日現金及現金等價物	18	<b>3,328,513</b>	4,004,553

刊載於第79至第132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

本截至二零二一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二零二零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二零二一年八月二十七日獲本公司董事會授權刊發。

本中期財務信息乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零二一年六月三十日存在流動負債淨額人民幣19,114,916,000元。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零二一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。

除於二零二一年一月一日開始生效的新準則的應用，本中期財務數據編製所採用的會計政策與二零二零年度財務報表一致。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

(以人民幣千元列示)

### 3 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二零二零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9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號之修訂

利率基準改革－第二階段

國際財務報告準則第16號之修訂

新冠肺炎疫情相關租金減讓

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 該等修訂旨在解決此前修訂中未涉及的問題，即以無風險利率(RFR)替代現行利率基準時對財務報告的影響。該等修訂提供了一項實用變通方法，即在不調整金融資產及負債賬面價值的情況下，更新確認金融資產和金融負債合同現金流量的實際利率，前提是該變更是利率基準改革所要求的直接後果，且用於確定合同現金流量的新基準與舊基準在經濟上相當。此外，該等修訂指出僅因利率基準改革而對套期指定和套期進行的修改不會導致套期會計的終止。過渡期間可能產生的任何損益均按照現行國際財務報告準則第9號的規定處理，以衡量和確認套期無效性。該等修訂還提供了暫時性方案以解決在RFR被指定為風險成分的情況下，實體必須滿足可單獨識別的要求。當實體合理預期替代基準利率將自其被指定為非合同明確的風險成分之日起24個月內滿足「可單獨識別」的，視同其滿足「可單獨識別」的要求；此外，該修訂還要求實體披露其他信息，以使財務報表的使用者能夠了解利率基準改革對實體的金融工具和風險管理策略的影響。修訂案對本集團未經審計中期簡明合併財務數據沒有重大影響。

### 3 會計政策的修訂及披露(續)

- (b) 二零二一年四月頒佈的國際財務報告準則第16號之修訂，將承租人可選擇簡化方法而不採用租賃變更的方法來核算因新冠疫情直接導致的租金減讓延長了12個月。因此，在滿足應用簡化方法的其他條件下，簡化方法適用於租金的減免為原定於二零二二年六月三十日前到期的租賃付款額。該修訂案適用於二零二一年四月一日或之後開始的年度，且應追溯應用，並將首日執行該修訂與現行準則的差異追溯調整本期期初留存收益。該修訂允許提前適用。鑒於本期本集團未發生租金減讓事件，修訂案對本集團未經審計中期簡明合併財務數據沒有重大影響。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 4 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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 4 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二零二一年六月三十日及二零二零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：

#### 截至二零二一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	12,737,528	1,638,847	210,197	14,586,572
– 其他	762	3,187,457	31,188	3,219,407
小計	12,738,290	4,826,304	241,385	17,805,979
分部間收入	-	-	66,628	66,628
<b>報告分部收入</b>	<b>12,738,290</b>	<b>4,826,304</b>	<b>308,013</b>	<b>17,872,607</b>
<b>報告分部利潤(經營利潤)</b>	<b>7,885,990</b>	<b>272,351</b>	<b>38,615</b>	<b>8,196,956</b>
分部間抵銷前折舊和攤銷	(3,850,776)	(142,062)	(70,867)	(4,063,705)
應收及其他應收款項減值損失的轉回/(計提)	181	-	(1,716)	(1,535)
利息收入	8,258	7,186	16,371	31,815
利息支出	(1,464,616)	(20,207)	(76,848)	(1,561,671)
期間內增置的非流動分部資產	5,977,340	132,018	320,126	6,429,484

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 4 分部報告(續)

#### (a) 分部業績(續)

截至二零二零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	10,587,582	1,216,120	160,023	11,963,725
— 其他	13,971	2,113,816	13,634	2,141,421
小計	10,601,553	3,329,936	173,657	14,105,146
分部間收入	—	—	392,622	392,622
<b>報告分部收入</b>	<b>10,601,553</b>	<b>3,329,936</b>	<b>566,279</b>	<b>14,497,768</b>
<b>報告分部利潤/(虧損)</b> <b>(經營利潤/(虧損))</b>	<b>6,211,780</b>	<b>224,066</b>	<b>(10,355)</b>	<b>6,425,491</b>
分部間抵銷前折舊和攤銷	(3,583,946)	(195,786)	(98,874)	(3,878,606)
物業、廠房及設備、應收及其他應收款項 減值損失的計提	(33,151)	—	(33)	(33,184)
利息收入	9,150	5,929	7,103	22,182
利息支出	(1,403,281)	(34,649)	(82,598)	(1,520,528)
期間內增置的非流動分部資產	6,714,640	124,645	2,948	6,842,233

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 4 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	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
<b>收入</b>		
報告分部收入	17,872,607	14,497,768
服務特許權建設收入	70,779	112,712
抵銷分部間收入	(66,628)	(392,622)
合併收入	<b>17,876,758</b>	14,217,858
<b>利潤</b>		
報告分部利潤	8,196,956	6,425,491
抵銷分部間利潤	11,269	7,152
	<b>8,208,225</b>	6,432,643
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	(75,843)	(11,134)
財務費用淨額	(1,658,922)	(1,732,302)
未分配總部和企業共同開支	(98,837)	(94,964)
合併除稅前利潤	<b>6,374,623</b>	4,594,243

#### (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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 5 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

#### 截至二零二一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
<b>銷售商品或提供勞務類別</b>				
銷售電力	12,737,528	1,638,847	210,197	14,586,572
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	762	240,224	31,188	272,174
	<u>12,809,069</u>	<u>4,826,304</u>	<u>241,385</u>	<u>17,876,758</u>
<b>地理市場</b>				
中國大陸	12,524,638	4,826,304	241,385	17,592,327
加拿大	108,689	-	-	108,689
南非	175,742	-	-	175,742
	<u>12,809,069</u>	<u>4,826,304</u>	<u>241,385</u>	<u>17,876,758</u>
<b>收入確認時點</b>				
在某一時點轉移控制權	12,737,528	4,754,021	216,598	17,708,147
在一段時間內履行履約義務	71,541	72,283	24,787	168,611
	<u>12,809,069</u>	<u>4,826,304</u>	<u>241,385</u>	<u>17,876,758</u>

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 5 收入(續)

截至二零二零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
<b>銷售商品或提供勞務類別</b>				
銷售電力	10,587,582	1,216,120	160,023	11,963,725
銷售蒸汽	-	321,971	-	321,971
服務特許權建設收入	112,712	-	-	112,712
銷售煤炭	-	1,595,838	-	1,595,838
其他	13,971	196,007	13,634	223,612
	<u>10,714,265</u>	<u>3,329,936</u>	<u>173,657</u>	<u>14,217,858</u>
<b>地理市場</b>				
中國大陸	10,456,630	3,329,936	173,657	13,960,223
加拿大	107,565	-	-	107,565
南非	150,070	-	-	150,070
	<u>10,714,265</u>	<u>3,329,936</u>	<u>173,657</u>	<u>14,217,858</u>
<b>收入確認時點</b>				
在某一時點轉移控制權	10,587,582	3,247,175	160,023	13,994,780
在一段時間內履行履約義務	126,683	82,761	13,634	223,078
	<u>10,714,265</u>	<u>3,329,936</u>	<u>173,657</u>	<u>14,217,858</u>



## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
政府補助	509,967	403,655
投資物業租金收入	4,604	7,373
出售物業、廠房及設備及使用權資產損失淨額	(1,316)	(1,252)
其他	41,298	13,317
	<b>554,553</b>	<b>423,093</b>

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 7 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
金融資產的利息收入	31,815	22,182
股息收入	4,284	2,286
交易證券及衍生金融工具未實現收益淨額	160,468	7,255
匯兌收入	7,692	801
財務收入	204,259	32,524
減：		
銀行和其他借款利息	1,799,601	1,735,052
已資本化為物業、廠房及設備和使用權資產的利息支出	(237,930)	(214,524)
	1,561,671	1,520,528
匯兌虧損	43	7,447
其他金融資產及負債的未實現虧損淨額	-	83,718
銀行手續費和其他	301,467	153,133
財務費用	1,863,181	1,764,826
已在本期損益中確認的財務費用淨額	(1,658,922)	(1,732,302)

截至二零二一年六月三十日止期間，借款費用已按年利率3.05%至4.78%資本化(截至二零二零年六月三十日止期間：2.45%至4.90%)。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
攤銷		
— 無形資產	<b>270,676</b>	259,968
折舊		
— 投資物業	<b>295</b>	366
— 物業、廠房及設備	<b>3,705,296</b>	3,530,323
— 使用權資產	<b>68,786</b>	71,260
減值損失的計提		
— 物業、廠房及設備	—	33,151
— 應收及其他應收款	<b>1,535</b>	33
存貨成本	<b>3,946,998</b>	2,499,240

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 9 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	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
<b>本期稅項</b>		
本期內準備	1,074,432	801,697
以往年度準備不足	21,765	28,839
	<b>1,096,197</b>	830,536
<b>遞延稅項</b>		
暫時性差異的產生和轉回	29,185	(12,512)
	<b>1,125,382</b>	818,024

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 9 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	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
除稅前利潤	<b>6,374,623</b>	4,594,243
除稅前利潤的名義稅項	<b>1,593,656</b>	1,148,561
不可扣減支出的稅項影響	<b>10,432</b>	5,960
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	<b>18,961</b>	2,784
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i))	<b>(560,665)</b>	(425,299)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	<b>(45,851)</b>	(36,561)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	<b>87,084</b>	93,740
以往年度準備不足	<b>21,765</b>	28,839
所得稅	<b>1,125,382</b>	818,024

### 9 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二零二一年六月三十日止六個月期間和截至二零二零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。

根據財稅[2011]第58號文件，自二零一一年一月一日起至二零二零年十二月三十一日，本集團位於西部地區的附屬子公司可享有15%的優惠所得稅稅率。根據財政部、國家稅務總局和國家發展和改革委員會(「**國家發展改革委**」)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》，上述集團內位於西部地區的附屬子公司可延續適用15%的優惠所得稅稅率，有效期至二零二零年十二月三十一日。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 9 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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 10 其他綜合收益／(損失)

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
<b>其後不會重新分類至損益的其他綜合收益／(損失)</b>		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合損失的非上市公司 權益投資：		
本期確認的公允價值變動		
稅後淨額	<b>(27,884)</b>	(161,748)
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益／(損失)的上 市公司權益投資：		
本期確認的公允價值變動		
除稅前數額	<b>18,780</b>	(8,644)
稅務開支	<b>(4,695)</b>	2,161
稅後淨額	<b>14,085</b>	(6,483)
<b>其後可能重新分類至損益的其他綜合收益／(損失)</b>		
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額：		
稅後淨額	<b>14,617</b>	(52,426)
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額：		
稅後淨額	<b>748</b>	(76,253)
其他綜合收益／(損失)	<b>1,566</b>	(296,910)



## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 11 每股盈利

截至二零二一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4,420,182,000元(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣3,209,720,000元)以及截至二零二一年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股(截至二零二零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	
	2021年 (未經審計) 人民幣千元	2020年 (未經審計) 人民幣千元
本公司權益持有人應佔利潤	4,539,632	3,330,720
減：永續中票及可續期公司債持有人應佔利潤	119,450	121,000
股東應佔利潤	<u>4,420,182</u>	<u>3,209,720</u>
已發行普通股的加權平均數('000)	<u>8,036,389</u>	<u>8,036,389</u>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	<u>55.00</u>	<u>39.94</u>

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 12 物業、廠房及設備

截至二零二一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6,130,918,000元(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣6,535,776,000元)。截至二零二一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66,623,000元(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣13,956,000元)，產生處置損失人民幣3,468,000元(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣1,252,000元)，本集團未計提減值損失(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣33,151,000元)。

### 13 無形資產

無形資產主要為特許權資產人民幣6,912,235,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣7,099,718,000元)，軟件和其他無形資產人民幣304,974,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣321,963,000元)。

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團增加的無形資產主要為特許權資產總值人民幣70,779,000元(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣112,712,000元)。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 14 其他資產

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020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其他綜合收益的 上市公司權益投資	53,742	34,962
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(i))	682,314	718,858
給予以下各方的貸款和墊款：		
— 聯營公司	80,000	61,000
— 非控股權益持有人(附註(ii))	56,391	56,749
預付股權收購款	927,780	370,000
其他	111,118	116,343
小計	1,911,345	1,357,912
可抵扣增值稅(附註(iii))	3,131,066	3,207,653
	<b>5,042,411</b>	<b>4,565,565</b>

附註：

- (i) 於非上市公司的無報價股權投資為在中國成立的有限責任公司。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(不可轉回)。
- (ii) 截至二零二一年六月三十日止，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6.80%(二零二零年十二月三十一日：8.05%)。
- (iii) 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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 15 應收賬款和應收票據

	<b>2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元</b>	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應收第三方款項	<b>25,191,726</b>	21,584,113
應收同系子公司款項	<b>23,088</b>	29,041
應收聯營公司款項	<b>10,735</b>	23,366
	<b>25,225,549</b>	21,636,520
減：呆賬準備	<b>(32,541)</b>	(33,452)
	<b>25,193,008</b>	21,603,068

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

	<b>2021年 6月30日 人民幣千元</b>	2020年 12月31日 人民幣千元
1年以內	<b>25,116,499</b>	21,536,160
1至2年	<b>70,786</b>	65,350
2至3年	<b>5,723</b>	1,558
	<b>25,193,008</b>	21,603,068

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 15 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補助資金管理暫行辦法》廢止。

截至二零二一年六月三十日，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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 16 預付款和其他流動資產

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 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	193,737	267,355
— 國家能源投資集團有限責任公司(「國家能源集團」)	4,107	4,187
— 同系子公司	340,657	353,647
— 第三方	714,230	610,317
應收政府補助	216,891	165,504
應收股息		
— 聯營公司	185,010	219,512
可抵扣增值稅	1,032,383	940,755
預付款項和其他	1,048,483	611,879
	<b>3,735,498</b>	3,173,156
減：呆賬準備	<b>(343,607)</b>	(341,890)
	<b>3,391,891</b>	2,831,266

附註：

- (i) 於二零二一年六月三十日，本集團計息貸款和墊款的金額為人民幣618,343,000元，按年利率3.90%至5.00%計息(二零二零年十二月三十一日：人民幣667,660,000元，4.35%至5.23%)。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 16 預付款和其他流動資產(續)

本集團經參考過往損失記錄後通過應用損失率法來考慮違約概率，於各報告日期對上述金融資產進行減值分析。損失率經酌情調整以反應當前狀況及對未來經濟情況的預測。

因一家同系子公司陷入財務困難，對其應收貸款和墊款管理層評估預期不能全額收回，因此於二零二一年上半年，本集團就該項目確認呆賬準備人民幣946,000元。截至二零二一年六月三十日應收該同系附屬公司的貸款及墊款已確認累計呆賬準備金額為人民幣284,610,000元。

其餘關聯方貸款及墊款、應收股息、政府保證金和待抵扣增值稅均有明確的到期日或結算時間，管理層認為相關違約的概率為零。截至二零二一年六月三十日預付款和其他流動資產已確認累計呆賬準備的剩餘明細項目金額為人民幣58,997,000元，其預期信用損失率介於0.00%至100.00%。

### 17 其他金融資產

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020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	185,728	102,777
— 理財產品(附註(ii))	157,300	90,000
以攤餘成本計量的金融資產(附註(iii))	22,700	110,600
	<b>365,728</b>	<b>303,377</b>

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1.35%至3.40%(二零二零年十二月三十一日：1.00%至3.50%)。
- (ii) 以攤餘成本計量的金融資產指由金融機構發行之保證本金及固定回報之理財產品，根據理財產品類型，年回報率為2.20%(二零二零年十二月三十一日：2.40%至2.75%)。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 18 銀行存款及現金

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
現金	10	6
存放銀行及其他金融機構的存款	<u>3,328,503</u>	<u>5,226,325</u>
	<u>3,328,513</u>	<u>5,226,331</u>
包括：		
— 現金及現金等價物	3,328,513	5,226,331



## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 19 借款

#### (a) 長期計息借款包括：

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押(附註(i))	10,883,027	11,295,824
— 無抵押(附註(ii))	33,300,747	27,240,995
同系子公司貸款		
— 無抵押	330,000	148,000
聯營公司貸款		
— 有抵押(附註(i))	100,000	100,000
其他借款(附註19(c)(i))		
— 有抵押(附註(i))	778,495	794,993
— 無抵押(附註(ii))	19,437,556	24,652,134
	<b>64,829,825</b>	<b>64,231,946</b>
減：長期借款的即期部分(附註19(b))		
— 銀行貸款	(3,531,641)	(3,409,189)
— 其他借款	(7,550,368)	(8,224,702)
	<b>53,747,816</b>	<b>52,598,055</b>

附註：

- (i) 本集團部分子公司的抵押貸款以應收賬款收費權和賬面淨值為人民幣3,599,000元的存貨、賬面淨值為人民幣12,011,000元的應收票據及賬面淨值為人民幣2,387,615,000元的物業、廠房及設備做質押。
- (ii) 於二零二一年六月三十日，本集團由國家能源集團擔保的貸款及借款為人民幣176,465,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,746,876,000元)。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 19 借款(續)

#### (b) 短期計息借款包括：

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押(附註(ii))	673,100	601,800
— 無抵押	14,371,683	14,151,345
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	456,813	447,123
其他借款		
— 無抵押(附註19(c)(ii))	9,000,000	11,000,000
長期借款的即期部分(附註19(a))		
— 銀行貸款	3,531,641	3,409,189
— 其他借款	7,550,368	8,224,702
	<b>35,624,605</b>	<b>37,875,159</b>

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) 於二零二一年六月三十日，本集團的未償付貸款為人民幣41,000,000元(二零二零年十二月三十一日：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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 19 借款(續)

#### (c) 其他借款的主要條款

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
<b>長期</b> 長期債券(附註(i))	<b>20,216,051</b>	25,447,127
<b>短期</b> 短期融資券(附註(ii))	<b>9,000,000</b>	11,000,000

附註：

- (i) 於二零一一年一月二十一日，本公司發行了人民幣1,500,000,000元票面利率為5.04%的十年期公司債券。該公司債券由國家能源集團擔保，實際年利率為5.14%。截至二零二一年六月三十日，已累計償還價值人民幣1,500,000,000元的公司債券。

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4.32%，截至二零二一年六月三十日，已累計償還48,688,000加拿大元。

於二零一六年一月二十二日，本公司發行了人民幣3,700,000,000元票面年利率為3.28%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為3.39%。截至二零二一年六月三十日，已累計償還價值人民幣3,700,000,000元的公司債券。

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%。

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

### 19 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%。

於二零一八年十二月四日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為3.96%的三年期無擔保公司債券，實際年利率為4.08%。

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元票面利率為4.09%的三年期無擔保中期票據，實際年利率為4.27%。

於二零一九年六月十七日，本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面利率為3.80%的三年期無擔保中期票據，實際年利率為3.99%。

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%。

(ii) 短期融資券指的是一系列於二零二一年發行的利率為2.19%至2.30%的未擔保融資券。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 20 應付賬款和應付票據

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應付票據	1,834,633	2,459,349
應付賬款	1,208,238	1,017,563
應付聯營公司款項	52,997	49,428
應付同系子公司款項	105,945	88,865
	<b>3,201,813</b>	<b>3,615,205</b>

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：

	2021年 6月30日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
1年以內	3,039,383	3,200,860
1至2年	75,947	311,533
2至3年	49,184	62,010
3年以上	37,299	40,802
	<b>3,201,813</b>	<b>3,615,205</b>

於二零二一年六月三十日和二零二零年十二月三十一日，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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 21 其他流動負債

	2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
收購物業、廠房和設備應付款項	7,554,384	6,121,291
員工相關成本應付款項	262,644	220,170
應付其他稅項	177,041	269,737
應付股息	1,801,320	501,557
應付聯營公司和合營企業款項(附註(i))	1,458,987	1,577,315
應付同系子公司款項(附註(i))	180,238	415,237
應付國家能源集團款項(附註(i))	30,549	30,549
其他預提費用和應付款	1,183,613	1,336,843
衍生金融工具		
— 利率掉期協議(附註(ii))	159,643	234,436
合約負債	477,248	356,693
	<b>13,285,667</b>	<b>11,063,828</b>

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二零二一年六月三十日和二零二零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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 22 資本、儲備及股息

#### (a) 股息

##### (i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零二一年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

##### (ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核准的應付股東的股息

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
於本期間核准的截至二零二零年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.1176元(二零一九年：每股人民幣0.1076元)	<b>945,079</b>	864,715

截至二零二零年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零二一年七月二十七日全額支付。

## 22 資本、儲備及股息(續)

### (b) 股本

	<b>2021年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元</b>	2020年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
已發行及實收資本：		
4,696,360,000股－內資國有普通股， 每股人民幣1.00元	<b>4,696,360</b>	4,696,360
3,340,029,000股－H股，每股人民幣1.00元	<b>3,340,029</b>	3,340,029
	<b>8,036,389</b>	8,036,389

### (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

(以人民幣千元列示)

### 22 資本、儲備及股息(續)

#### (c) 儲備的性質和用途(續)

##### (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。

##### (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。

### 23 永續中期票據及可續期公司債

於二零二零年八月二十八日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元的二零二零年第一期綠色可續期公司債券並計入權益。該綠色可續期公司債券按照面值發行，初始利率為4.10%。該綠色可續期公司債券利息作為分派入帳，於每年八月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分紅或減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該綠色可續期公司債券無固定到期日，本公司有權選擇於二零二三年八月全額兌付或選擇每三年為一個週期進行後延。適用利率將於首個到期日及首個到期日後每三年為一個週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

於二零二零年九月十六日，本公司發行了人民幣1,000,000,000的永續中期票據並計入權益。該永續中期票據按照面值發行，初始利率為4.50%。利息作為分派入帳，於每年九月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分紅或減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該永續中期票據無固定到期日，本公司有權選擇於二零二三年九月和其後的每個付息日全額兌付或進行後延。適用利率將於首個到期日及其後每三年為一個週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 23 永續中期票據及可續期公司債(續)

於二零二零年十月二十七日，本公司發行了共計人民幣2,000,000,000元的二零二零年第二期綠色可續期公司債券並計入權益。該可續期公司債券分為兩個品種，品種一的發行規模為人民幣1,000,000,000元，初始利率為3.59%；品種二的發行規模為人民幣1,000,000,000元，初始利率為3.90%。該綠色可續期公司債券利息作為分派入帳，於每年十月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分紅及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該綠色可續期公司債券無固定到期日，對於品種一，本公司有權選擇於二零二一年十月全額兌付或選擇每一年為一個週期進行後延；對於品種二，本公司有權選擇於二零二二年十月全額兌付或選擇每兩年為一個週期進行後延。適用利率將於首個到期日及首個到期日後每個遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

於二零二零年十二月十五日，本公司發行了人民幣1,000,000,000元的二零二零年第三期綠色可續期公司債券並計入權益。該綠色可續期公司債券按照面值發行，初始利率為3.70%。該綠色可續期公司債券利息作為分派入帳，利息於每年十二月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分紅或減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該綠色可續期公司債券無固定到期日，本公司有權選擇於二零二一年十二月全額兌付或選擇每一年為一個週期進行後延。適用利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

截至二零二一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持有人所佔的利潤為人民幣119,450,000元(截至二零二零年六月三十日止六個月期間：人民幣121,000,000元)。

### 24 金融工具的公允價值計量

#### (a) 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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 24 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6月30日的歸屬 以下層級公允價值計量數值			
	於2021年 6月30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
<b>循環公允價值計量</b>				
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	682,314	-	-	682,314
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	53,742	53,742	-	-
以公允價值計量且其變動計入當 期損益的上市公司權益投資	185,728	185,728	-	-
以公允價值計量且其變動計入當 期損益的金融資產	157,300	-	157,300	-
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	25,056,860	-	25,056,860	-
金融負債：				
衍生金融工具				
— 利率掉期協議	159,643	-	159,643	-

## 24 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2020年 12月31日的 公允價值  人民幣千元	於2020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)  人民幣千元	其他重要的 可觀察輸入值 (第2層級)  人民幣千元	重要的不可 觀察輸入值 (第3層級)  人民幣千元
<b>循環公允價值計量</b>				
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	718,858	-	-	718,858
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	34,962	34,962	-	-
以公允價值計量且其變動計入當 期損益的上市公司權益投資	102,777	102,777	-	-
以公允價值計量且其變動計入當 期損益的金融資產	90,000	-	90,000	-
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	21,481,096	-	21,481,096	-
<b>金融負債：</b>				
衍生金融工具				
—利率掉期協議	234,436	-	234,436	-

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 24 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)

於截至二零二一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(截至二零二零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。

### 24 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，於本年度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。

對於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，管理層已經估計了使用合理的可能替代方案作為估值模式的輸入值的潛在影響。



## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 24 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。

## 24 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二零二一年六月三十日及二零二零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	0.7-1.2(2020年12月31日：0.9-1.5)	乘數上升／減少10%將導致公允價值上升／減少人民幣67,972,000元(2020年12月31日：人民幣71,626,000元)
		缺乏市場流動性之折現	30%(2020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29,131,000元(2020年12月31日：人民幣30,697,000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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 24 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：

	2021 人民幣千元	2020 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	718,858	1,047,848
其他綜合收益中確認的損失	(27,884)	(161,748)
遞延所得稅負債	(8,660)	(51,626)
	<u>682,314</u>	<u>834,474</u>
於六月三十日	<u>682,314</u>	<u>834,474</u>

## 24 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，於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，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：

	2021年6月30日		2020年12月31日	
	賬面金額 人民幣千元	公允價值 人民幣千元	賬面金額 人民幣千元	公允價值 人民幣千元
其他借款	12,665,683	12,589,413	17,222,425	17,368,838
定息長期貸款	1,352,960	1,339,931	1,378,721	1,377,680
	<b>14,018,643</b>	<b>13,929,344</b>	<b>18,601,146</b>	<b>18,746,518</b>

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 25 已轉讓金融資產

#### 全部終止確認的已轉讓金融資產

於二零二一年六月三十日，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75,042,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣146,709,000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46,570,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣4,710,000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六個月。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。

本期內，本集團並無確認轉讓終止確認票據當日的任何收益或虧損。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。

本期內，本集團未選擇進行資產支持票據(「ABN」)的循環購買。截至二零二一年六月三十日止已經累計轉移給上述結構化主體而尚未收回的應收賬款的原賬面價值為人民幣834,203,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣886,368,000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，於二零二一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13,356,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣13,356,000元)的繼續涉入資產計入其他資產，以及金額為人民幣13,356,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣13,356,000元)的繼續涉入負債計入其他非流動負債，該金額反應了本集團因ABN和未合併結構化主體而面臨的最大損失敞口。

### 25 已轉讓金融資產(續)

#### 全部終止確認的已轉讓金融資產(續)

本期內，「龍源電力可再生能源電價附加補助2期綠色資產支持專項計劃」(「ABS」)完成設立，本公司將總額為人民幣1,139,146,000元的應收賬款轉讓給專項計劃。根據本次交易安排及二零二零年一月十五日設立的「龍源電力可再生能源電價附加補助1期綠色資產支持專項計劃」，本集團於二零二一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1,348,146,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣249,007,000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，於二零二一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123,969,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣64,288,000元)的繼續涉入資產計入其他資產，以及金額為人民幣123,969,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣64,288,000元)的繼續涉入負債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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 26 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：

	2021年 6月30日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
已訂約	<u>12,559,779</u>	<u>12,831,816</u>

### 27 或有負債

於二零二一年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

(i) 本集團已就聯營公司籌措的銀行貸款向銀行作出擔保，詳情如下：

	2021年 6月30日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
聯營公司	<u>79,990</u>	<u>85,490</u>

(ii) 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。截至二零二一年六月三十日止，由本公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣8,008,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣8,556,000元)。

## 28 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	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
<b>向下列各方銷售貨品／提供勞務</b>		
國家能源集團	29	—
同系子公司	20,462	7,404
聯營公司和合營企業	91,822	68,086
<b>從下列各方購入貨品／接受勞務</b>		
同系子公司	1,154,803	772,803
聯營公司和合營企業	691,683	856,469
<b>向下列各方(收回)／提供營運資金</b>		
國家能源集團	(80)	201
同系子公司	(12,990)	(88)
聯營公司和合營企業	(134)	(1,430)
<b>從下列各方解除的貸款擔保</b>		
國家能源集團	(1,570,411)	(80,104)
聯營公司和合營企業	(5,500)	(13,870)



## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 28 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	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
<b>(從下列各方收回)／向下列各方提供貸款</b> 聯營公司和合營企業	<b>(53,500)</b>	33,500
<b>(從下列各方取得)／向下列各方歸還貸款</b> 同系子公司	<b>(183,558)</b>	8,937
<b>利息收入</b>		
同系子公司	<b>1,134</b>	2,239
聯營公司和合營企業	<b>7,854</b>	9,942
<b>利息支出</b>		
同系子公司	<b>15,485</b>	11,858
聯營公司和合營企業	<b>2,102</b>	—
<b>租賃收入</b>		
同系子公司	<b>1,574</b>	1,578
<b>租賃支出</b>		
同系子公司	<b>1,525</b>	—
<b>從下列各方存入的存款</b> 同系子公司	<b>248,698</b>	157,713
<b>向下列各方追加的投資</b> 聯營公司和合營企業	<b>18,796</b>	—

### 28 重大關聯方交易(續)

#### (b) 關聯方的結欠餘額

於二零二一年六月三十日，存放於一家同系子公司的存款為人民幣1,847,605,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣元1,598,907,000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和21。

#### (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。

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 28 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)

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。

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，以及用以了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	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
銷售電力	<b>14,302,141</b>	11,706,090
銷售其他產品	<b>866,591</b>	463,915
利息收入	<b>18,804</b>	913
利息支出	<b>1,660,550</b>	1,616,206
取得貸款	<b>(3,413,606)</b>	(2,450,993)
(支取)/存放存款	<b>(294,159)</b>	796,889
購買材料和接受建造工程服務	<b>2,685,258</b>	2,142,880
服務特許權建設收入	<b>70,779</b>	112,712

## 28 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：

	<b>2021年 6月30日 人民幣千元</b>	2020年 12月31日 人民幣千元
銷售電力應收款	<b>24,401,547</b>	20,741,895
銷售其他產品應收款	<b>64,573</b>	333,525
銀行存款(包括限制性存款)	<b>3,157,713</b>	3,451,872
借款	<b>54,448,601</b>	51,034,995
購買材料和接受建造工程服務應付款	<b>2,570,090</b>	1,311,987

### (d) 主要管理人員的酬金

主要管理人員的酬金詳情如下：

	<b>截至6月30日止六個月</b>	
	<b>2021年 人民幣千元</b>	2020年 人民幣千元
薪金和其他酬金	<b>1,003</b>	1,676
酌情花紅	<b>3,012</b>	1,750
退休計劃供款	<b>379</b>	306
	<b>4,394</b>	3,732

## 中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

### 28 重大關聯方交易(續)

#### (e) 關聯方承擔

	2021年 6月30日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
<b>資本承擔</b>		
聯營公司和合營企業	1,599,573	1,737,612

### 29 期後事項

本公司於二零二一年七月二十三日舉行了二零二一年第三次臨時股東大會及二零二一年第一次H股類別股東會，表決通過了關於本公司發行A股股票換股吸收合併內蒙古平莊能源股份有限公司(「平莊能源」)及重大資產出售及支付現金購買資產暨關聯交易方案(「本次交易」)的議案以及本次交易相關協議的簽署等相關議案。本次交易仍須待有關協議所載先決條件達成後方可作實，故本次交易未必會進行或成為無條件或生效。

### 30 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至二零二一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二零二一年八月二十七日經本公司董事會批准並授權刊發。

## 名詞解釋

「審計委員會」	指	董事會審計委員會
「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)
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「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，前稱為神華集團有限責任公司。國家能源集團於二零一八年二月五日與國電集團簽署《國家能源投資集團有限責任公司與中國國電集團有限公司之合併協議》，此次合併事項已實施完成，本公司控股股東已由國電集團變更為國家能源集團。截至最後實際可行日期，國家能源集團(直接及間接)合計持有本公司4,696,360,000股內資股，約佔本公司已發行總股本的58.44%
「守則條文」	指	《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》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

## 名詞解釋

「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
「國電集團」	指	中國國電集團有限公司(前稱中國國電集團公司)，於二零一八年二月五日與國家能源集團簽署《國家能源投資集團有限責任公司與中國國電集團有限公司之合併協議》，此次合併事項已實施完成，國家能源集團作為合併後公司繼續存續。本公司控股股東已由國電集團變更為國家能源集團
「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

## 名詞解釋

「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	二零二一年八月二十七日，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



## 名詞解釋

「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，是一家根據中國法律設立並有效存續的股份有限公司，其股票在深圳證券交易所上市交易，股票代碼為000780.SZ。平莊能源主要從事煤炭生產、洗選加工、銷售（僅限分公司經營）；礦山設備、材料、配件、廢舊物資銷售；餐飲服務、住宿等業務。截至最後實際可行日期，平莊能源已發行的股份總數為1,014,306,324股，其中國家能源集團通過內蒙古平莊煤業(集團)有限責任公司持有平莊能源61.42%股份，為平莊能源的間接控股股東
「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	二零二一年一月一日至二零二一年六月三十日
「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

\* 僅供識別

## 名詞解釋

「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  
皇后大道東183號  
合和中心54樓

\* 僅供識別

## 董事會

### 執行董事

李忠軍先生(董事長)  
唐 堅先生(總經理)

### 非執行董事

劉金煥先生  
田紹林先生  
唐超雄先生

### 獨立非執行董事

張頌義先生  
孟 焰先生  
韓德昌先生

## 公司法定代表人

李忠軍先生

## 授權代表

李忠軍先生  
賈楠松先生  
張頌義先生(為李忠軍先生的替任代表)  
陳秀玲女士(為賈楠松先生的替任代表)

### 聯席公司秘書

賈楠松先生  
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

天職國際會計師事務所(特殊普通合夥)  
中國  
北京市  
海淀區  
車公莊西路19號  
外文文化創意園12號樓

### 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

北京市嘉源律師事務所  
中國  
北京市西城區  
復興門內大街158號  
遠洋大廈F407-F408

### 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號舖

### 股份代號

00916

### 投資者查詢

投資者專線：86 10 6657 9988  
傳真：86 10 6388 7780  
網站：[www.clypg.com.cn](http://www.clypg.com.cn)  
電郵：[lyir@chnenergy.com.cn](mailto:lyir@chnenergy.com.cn)



龍源電力集團股份有限公司  
China Longyuan Power Group Corporation Limited\*



\* 僅供識別