

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CHINA SUNTIEN GREEN ENERGY CORPORATION LIMITED*

新天綠色能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：00956)

截至2025年6月30日止六個月之中期業績

財務資料摘要

截至2025年6月30日止六個月：

- 營業收入為人民幣109.04億元，較去年同期下降10.16%；
- 歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣14.12億元，較去年同期下降1.23%；及
- 基本每股收益為人民幣0.34元。

新天綠色能源股份有限公司(「公司」或「本公司」，連同其附屬公司，統稱「本集團」)董事會(「董事會」)謹此宣佈本集團截至2025年6月30日止六個月期間(「報告期」)之未經審計的中期合併業績。此中期業績已由董事會審計委員會審閱。

本集團詳細的財務表現請參見本公告附錄所載財務信息。

管理層討論與分析

一、報告期內公司所屬行業及主營業務情況說明

(一) 公司所處行業情況

當前，能源行業深入貫徹落實黨中央、國務院決策部署，能源消費結構持續優化，綠色低碳發展水平進一步提升。新能源和燃氣板塊行業情況分析如下：

1. 新能源板塊

(1) 大力推進新能源基地化規模化開發

2024年12月，中央經濟工作會議指出，加快「沙戈荒」新能源基地建設。2025年1月，國家能源局下發《2025年能源監管工作要點》，指出加強對「沙戈荒」新能源基地建設進展情況監管，推動項目按期並網。2025年2月，國家能源局印發《2025年能源工作指導意見》，通知文件提出2025年新增新能源發電裝機規模2億千瓦以上，發電量達到10.6萬億千瓦時左右，跨省跨區輸電能力持續提升。綠色低碳轉型方面，非化石能源發電裝機佔比提高到60%左右，非化石能源佔能源消費總量比重提高到20%左右。

(2) 統籌加快推動海上風電規模化發展

2025年7月召開的中央財經委員會第六次會議強調，要做強做優做大海洋產業，推動海上風電規範有序建設。海上風電是「雙碳」目標下的強大能源供給，推動海上風電規範有序建設，能夠為高質量發展釋放潛能。2025年初，《自然資源部關於進一步加強海上風電項目用海管理的通知》印發，從規劃管控、節約集約、用海審批、生態用海四方面提出12項措施。這些政策規範了海上風電項目用海管理，提高了海域資源利用效率，加強了海洋生態環境保護，為海上風電

產業的持續健康發展提供了有力保障，推動了海上風電產業從近海、淺海向遠海、深海的佈局優化。目前，河北省海上風電發展規劃已獲批，該規劃將為河北省海上風電項目開發建設奠定堅實的基礎，推動河北省海上新能源產業高速發展，進一步促進河北省能源結構調整。

(3) 風電「上大壓小」發展前景廣闊

2024年8月，國家發改委辦公廳、國家能源局綜合司聯合下發《能源重點領域大規模設備更新實施方案》。該方案提出：到2027年，能源重點領域設備投資規模較2023年增長25%以上，重點推動實施煤電機組節能改造、供熱改造和靈活性改造「三改聯動」，輸配電、風電、光伏、水電等領域實現設備更新和技術改造；鼓勵並網運行超過15年或單台機組容量小於1.5兆瓦的風電場開展改造升級。此次能源重點領域大規模設備更新將會有力支撐建設新型能源體系，推動新能源領域應用新科技提升工作效率，是推動綠色轉型的有效手段。

(4) 積極推進分佈式風電開發、綠電直連等多模式開發方式

分佈式風電項目具有不佔用年度建設指標、節約輸電設備建設成本、利於消納等優勢。國家《「十四五」可再生能源發展規劃》中明確提出推動「千鄉萬村馭風行動」，以縣域為單元大力推動鄉村風電建設，推動10,000個行政村鄉村風電建設。

2025年6月，國家發改委、國家能源局印發《關於有序推動綠電直連發展有關事項的通知》（發改能源〔2025〕650號），文件提出完善新能源消納和調控政策措施部署，探索創新新能源生產和消費融合發展模式，促進新能源就近就地消納，更好滿足企業綠色用能需求綠電直連項目以滿足企業綠色用能需求、提升新能源就近就地消納水平。

(5) 抽水蓄能及新型儲能將成為新型電力系統建設重要支撐

抽水蓄能電站具有調峰、調頻、調壓、系統備用和黑啟動等多種功能，是目前技術最成熟、經濟性最優、具有大規模開發潛力的電力系統綠色靈活調節電源，也是支撐新能源大規模、高比例、高質量躍升發展的重要能源基礎設施。國家高度重視抽水蓄能產業發展，先後出台一系列支持性政策。2024年度，河北省12個抽水蓄能項目獲得國家能源局批覆，列入國家《抽水蓄能中長期發展規劃(2021—2035年)》。2025年1月，國家發改委、國家能源局印發了《抽水蓄能電站開發建設管理暫行辦法》(發改能源規〔2025〕93號)。該辦法定位於抽水蓄能電站開發建設管理頂層制度，覆蓋抽水蓄能電站開發建設全生命週期各階段，形成了一整套邏輯完整、邊界清晰、權責明確的管理體系。該辦法的出台標誌著抽水蓄能進入規範化、高質量發展的新階段。

2025年2月，工業和信息化部、國家發改委等八部門聯合印發實施《新型儲能製造業高質量發展行動方案》，該方案將推動新型儲能製造業高質量發展，構建現代化產業體系，支撐新型能源體系建設。

(6) 綠氫產業化有望提速

氫能已被定義為未來國家能源體系的重要組成部分，是戰略新興產業重點發展方向，終端用能將逐漸由電力為主，向電氫氨多元替代轉變。2025年4月，國家能源局發佈《中國氫能發展報告(2025)》，該報告總結了2024年我國氫能產業在生產供應、應用場景、國際合作、標準體系、科技創新方面取得的成果，並對2025年氫能產業的發展進行了展望，為「十五五」時期氫能產業發展方向奠定了基調。

(7) 新能源上網電價市場化改革

2025年2月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於深化新能源上網電價市場化改革促進新能源高質量發展的通知》(發改價格〔2025〕136號)。根據136號文，新能源項目上網電量原則上全部進入電力市場，上網電價通過市場交易形成。主要包括四方面內容：一是推動新能源上網電價全面由市場形成；二是建立支持新能源可持續發展的價格結算機制；三是區分存量和增量項目分類施策；四是明確各地不得要求新能源項目「強制配儲」。這意味著新能源發電從保障性收購、有序入市進入到全面入市階段，有助於穩定新能源預期，促進行業平穩健康發展，助力「雙碳」目標實現。目前，內蒙、新疆、山西、山東等省(區)已出台承接136號文的細則文件。

2. 燃氣板塊

(1) 能源結構轉型促進天然氣發電產業發展

「雙碳」目標的提出深刻影響我國能源結構調整，對提升調峰能力產生巨大需求。2025年，在能源結構轉型的持續驅動下，國內天然氣發電產業不斷向前發展。由於天然氣發電具備效率高、啟停快、運行靈活等優勢特徵，氣電調峰作為構建以新能源為主體的新型電力系統的重要組成部分，預期將是未來能源發展的重要方向之一。國家能源局印發的《能源工作指導意見》和國家發改委印發的《天然氣利用管理辦法》作為當前天然氣發電發展的重要支撐性政策，明確在氣源有保障、氣價可承受、調峰需求大的地區合理規劃建設調峰氣電，持續推動重點領域清潔能源替代，以及將天然氣調峰電站項目、天然氣熱電聯產等項目作為天然氣利用的優先領域等。氣電調峰在構建以新能源為主體的新型電力系統重要性日益提升。

在此背景下，河北省有序發展燃氣發電應運而生。2024年11月，河北省發改委正式印發《關於完善天然氣發電上網電價政策的通知》，明確對天然氣調峰、熱電聯產的天然氣發電機組實施「兩部制」電價，電量電價與天然氣價格執行聯動，燃氣電廠經濟性和抗風險能力顯著增強，具備了一定的投資價值，將有力加快河北省燃氣電廠佈局建設。

(2) 上下游天然氣價格聯動機制持續完善

當前，國內天然氣上游價格市場化開放程度較高，價格波動相對頻繁。作為天然氣市場改革的重要一環，上下游天然氣價格聯動機制加快完善。天然氣的合理供應與逐步增長的需求形成雙向利好的市場環境，天然氣供應相對寬鬆，整體市場展現出顯著的恢復態勢。考慮天然氣下游用氣企業價格承受能力，目前河北省已出台相關政策，並建立管道天然氣銷售價格聯動機制，實現上游氣價調整時天然氣價格的上下聯調，精準解決天然氣順價問題。此舉將極大緩解城燃企業經營壓力，促進天然氣產業健康持續發展。

(3) 氣源選擇多元化格局更加明顯

《天然氣利用管理辦法》指出，天然氣利用堅持產供儲銷體系協同，供需均衡、有序發展；堅持因地制宜、分類施策，保民生、保重點、保發展。隨著天然氣供需矛盾的日益突出，氣源保障成為影響城市燃氣運營商盈利能力的關鍵因素。鑒於天然氣資源具有分佈不均的特點，跨區域調配是充分利用天然氣資源的必要條件。在國家發改委的統一部署下，按照國家天然氣價格改革「放開兩頭，管住中間」總體思路，門站價格改革政策和上游價格政策正穩步向市場化方向推進。在「X+1+X」的時代，持續推進互聯互通項目建設，實現氣源多路徑下載，提升資源供應保障能力，將成為重中之重。

(4) 省內天然氣管道運輸價格機制進一步完善

2025年7月，國家發改委、國家能源局聯合下發《關於完善省內天然氣管道運輸價格機制促進行業高質量發展的指導意見》。該意見主要內容包括明確定價權限和範圍、合理確定定價模式、科學核定價格水平、優化管道規劃和投資管理、壓減供氣環節等內容。一是省內各級天然氣管道(不含企業內部自用管道)運輸價格由省級發展改革部門制定，原則上不再下放定價權限。二是省內天然氣管道運輸價格應當實行統一定價模式，由「一線一價」、「一企一價」向分區定價或全省統一價格過渡，實現與跨省天然氣管道運輸價格機制有效銜接，助力形成「全國一張網」。三是省級發展改革部門應在嚴格開展成本監審的基礎上，按照「准許成本加合理收益」的方法核定省內天然氣管道運輸價格，即通過核定准許成本、監管准許收益確定准許收入，考慮輸氣量(周轉量)確定管道運輸價格。天然氣管道資產折舊年限原則上按40年確定。

(二) 公司主要業務和經營模式

公司系華北地區領先的新能源和清潔能源開發與利用公司。公司借助河北省豐富的新能源資源、十餘年的項目建設管理經驗及豐富的項目資源儲備，業務立足河北，輻射全國。公司的主營業務聚焦於新能源發電業務及天然氣銷售業務，主營業務中的其他各項業務系公司利用其在天然氣領域及風力發電領域的資源和技術優勢開展的配套或延伸業務。

1. 新能源業務

公司新能源發電業務的運營主要涉及風電場建設及運營管理、向下游電網客戶銷售電力等環節。

(1) 風電場建設及運營管理

風電場的建設需要在前期選擇風能資源豐富、穩定、適合發電及便於上網的項目，開展前期調研及可研等相關工作，並取得發改、環保、自然資源等監管部門的相關核准或批覆文件方可實施；此外，還需要獲取擬併入電網公司的接入批覆。在項目建設及竣工驗收後，依據行業規程，風電場需要通過試運行後方可轉入商業運營。

(2) 電力銷售

目前，風電電量銷售主要採用直接銷售方式。依照國家政策和項目核準時的並網承諾，在項目建設過程中，項目公司與當地電網公司簽署《購售電協議》，將風電場所發電量併入指定的並網點，實現電量交割。其中電量計量由電網公司認定的計量裝置按月確認，電價按照國家能源價格主管部門確定的區域電價或特許權投標電價確定。

隨著國家電力體制改革的不斷深化，市場化交易電量規模預計將進一步擴大。公司將深入研究電力市場化交易業務規則，認真研讀國家及各省份出台的售電政策，理解並掌握相關操作規程，通過積極參與市場化交易，增加公司上網電量，爭取本公司利益的最大化。

2. 天然氣業務

天然氣業務的運營主要涉及向上游企業購氣、LNG接收站服務、長輸管線的建設及運營管理、向下遊客戶銷售天然氣等環節。公司目前的主要業務處於天然氣行業的中下游，涉及LNG接收站綜合運營、天然氣長輸管線的建設及運營管理、天然氣銷售等環節。

(1) LNG接收站綜合運營

LNG接收站的核心業務為提供LNG接卸、儲存、氣化加工、液態外輸、氣態管道輸送等服務，並收取相應的氣化服務費、液態裝車費及管輸費等費用。

LNG接收站是天然氣產業鏈的重要基礎設施，也是天然氣產供儲銷體系的重要工程。LNG接收站在拓寬供氣來源、提高地區天然氣應急調峰和供應保障能力、改善能源結構、推進大氣治理等方面發揮著重要作用。

(2) 天然氣長輸管線的建設及運營管理

天然氣長輸管線項目的建設必須經過可行性研究、項目申請報告編製、取得外部核准，初步設計、施工圖設計、施工、竣工驗收等階段，經政府相關部門竣工驗收合格後方可投入生產經營。

在項目可行性研究階段，公司根據天然氣的供應情況，確定氣源；天然氣長輸管線建設完成後，通過各站點與下游用戶進行對接。公司根據與下游用戶簽署的供氣合同向下游用戶供氣。長輸管線建成後，省級物價主管部門綜合建設成本等因素，核定管輸價格。

(3) 天然氣銷售

天然氣銷售業務主要是從上游生產商購買氣源後再分銷到下游終端消費者。天然氣銷售業務的收益主要來自於管輸收入及城市配氣收入，此項業務的單位利潤率相對穩定，收入與利潤總額的提高主要源自天然氣銷售量的增加。

報告期內公司新增重要非主營業務的說明

☐適用 ☒不適用

二、經營情況的討論與分析

(一) 經營環境

2025年上半年，面對外部衝擊影響加大、內部困難挑戰疊加的複雜局面，在以習近平同志為核心的黨中央堅強領導下，各地區各部門深入貫徹落實黨中央、國務院決策部署，堅持穩中求進工作總基調，貫徹新發展理念，構建新發展格局，紮實推動高質量發展，國民經濟頂住壓力穩中向好，展現較強韌性。

根據國家統計局發佈的數據，初步核算，上半年國內生產總值人民幣660,536億元，按不變價格計算，同比增長5.3%，經濟運行總體平穩。上半年，規模以上工業發電量4.5萬億千瓦時，同比增長0.8%。其中，規模以上工業火電、水電分別下降2.4%、2.9%，規模以上工業核電、風電和太陽能發電分別增長11.3%、10.6%、20.0%。目前，我國已經建成

全球規模最大的清潔能源發電體系，規模以上工業水電、核電、風電和太陽能發電等清潔能源發電佔比達35.2%，較上年同期提高2.1個百分點。

根據國家能源局發佈的數據，2025年1-6月，全社會用電量累計48,418億千瓦時，同比增長3.7%。截至2025年6月底，風電裝機容量5.7億千瓦，同比增長22.7%。據中國電力企業聯合會公布的數據，全國風電平均利用小時數為1,087小時，同比降低47小時。

據國家統計局發佈的數據，2025年1-6月，規模以上工業天然氣產量1,308億立方米，創歷史同期新高，同比增長5.8%。根據國家發改委發佈的數據，2025年1-6月，全國天然氣表觀消費量2,119.7億立方米，同比下降0.9%。

(二) 業績回顧

1. 風電業務回顧

(1) 風電場發電量穩步上升

報告期內，本集團控股風電場實現發電量80.65億千瓦時，同比增加8.34%；控股風電場平均利用小時數為1,235小時，較上年同期增加23小時，高於中國電力企業聯合會公布的全國平均利用小時數148小時，平均利用小時數增加的主要原因為平均風速增加；平均風電機組可利用率97.62%，較上年同期下降0.44個百分點。棄風率為16.85%，同比增加9.04個百分點。

(2) 項目建設紮實推進

報告期內，本集團新增風電控股裝機容量287.45兆瓦，新增管理裝機容量349.95兆瓦，累計控股裝機容量為6,874.80兆瓦，累計管理裝機容量7,435.40兆瓦。上半年新增轉商業運營項目容量270兆瓦，累計轉商業運營項目容量6,473.55兆瓦。上半年，阿城項目、哈德門項目、蔚縣西水泉、青崖子項目、巨鹿老漳河二期項目並網發電；山海關海上風電項目、祥雲島海上風電項目、

張北新澤戰海項目、大名風電項目、永年風電項目、晉州風儲一體化項目、昌黎七里項目、寧晉洹河項目等項目按計劃施工。截至報告期末，本集團風電在建項目容量總計1,401.95兆瓦。

報告期內，本集團持續優化工程建設流程，緊抓工程綜合管控，提高工程管理效能，不斷提升工程建設質量，確保質量、進度、投資和安全可控，保障項目按照計劃推進各項建設工作。

(3) 積極擴充風資源儲備

報告期內，本集團新增核准風電項目982兆瓦，累計有效核准未開工項目容量4,591.93兆瓦；新增180兆瓦風電建設指標，累計取得風電指標容量已達13,403.03兆瓦。報告期內，本集團與陝西咸陽市、山西省朔州市等地簽署風電開發協議，新增風電協議容量1,600兆瓦，風資源有效協議總容量達到21,281.25兆瓦，分佈於全國二十多個省份。

2. 天然氣業務回顧

(1) 天然氣輸／售氣量同比下降

報告期內，本集團天然氣業務總輸／售氣量為28.14億立方米，較上年同期減少17.07%，其中售氣量25.78億立方米，較上年同期減少14.56%，包括(i)批發氣量11.45億立方米，較上年同期減少6.55%，主要原因為第一季度氣溫偏高，採暖用量大幅減少，工業需求疲軟；(ii)零售氣量9.07億立方米，較上年同期減少14.36%，主要原因為第一季度氣溫偏高，採暖用氣量大幅減少，工業需求疲軟；(iii) CNG售氣量0.27億立方米，較上年同期減少33.74%，主要原因為CNG

市場萎縮；(iv) LNG售氣量4.98億立方米，較上年同期減少27.94%，主要原因為LNG市場供應寬鬆，價格低迷；代輸氣量2.36億立方米，較上年同期減少37.17%，主要原因為採暖用氣量減少。

(2) 天然氣重點項目建設持續推進

截至2025年6月30日，本集團累計運營管線9,944.68公里，累計運營LNG接收站1座、CNG母站5座、CNG子站3座、LNG加注站3座、L-CNG合建站1座。

報告期內，冀中管網四期工程、秦皇島—豐南沿海輸氣管道工程、鹿泉—井陘輸氣管線項目、保定南部聯絡線項目按計劃推進，完成部分線路焊接、回填。以上項目建成投產後，將進一步擴大本集團管網覆蓋範圍，優化供氣格局，實現氣源及管網互聯互通，提升輸氣能力及應急保障能力。

(3) 唐山LNG項目進展順利

報告期內，唐山LNG項目二階段9#、10#、15#、16#儲罐工程已完成機械完工驗收；溫海水利用工程完成竣工驗收；唐山LNG項目接收站二階段(工藝區第一標段)累計完成46.7%；唐山LNG項目三階段(11#、17#儲罐)工程累計完成35.05%。

唐山LNG項目通過線上／線下平台，採用協商、競價的方式，公平、公開、公正的向第三方提供接收站剩餘使用能力對外開放業務(窗口期產品)。2025年7月，曹妃甸公司再次聯合上海交易中心發佈了《關於新天唐山LNG接收站窗口期產品交易的公告》，計劃在2025年下半年推出4個窗口期產品，進一步增加項目利用率。後續，通過借鑒國家管網及第二梯隊行業先進經驗，唐山LNG項目也將加大京津冀及周邊省份新進客戶開發力度，推出更加貼合市場實際使用需求的窗口期及罐容租賃等產品，探索多種業務模式，屆時將有力提高區域天然氣安全穩定供應能力。

(4) 努力開拓天然氣終端用戶市場

報告期內，本集團依託新投運管線，大力發展天然氣終端客戶，新增各類用戶23,667戶。截至2025年6月30日止，本集團累計擁有用戶745,828戶。

(5) 依託雙通道開展上載銷售業務

依託國家管網永清分輸站上載點、保定分輸站上載點兩個上載通道，本集團打破管網及地域限制，開展省內非管線輻射區域及跨省銷售業務。

3. 其他業務

(1) 光伏業務

報告期內，本集團新增光伏管理裝機容量為16.06兆瓦。其中，新增控股裝機容量16.06兆瓦。截至報告期末，本集團光伏累計控股裝機容量為385.25兆瓦，累計管理裝機容量為555.25兆瓦，累計控股運營容量為238.12兆瓦，光伏控股在建工程建設容量152.87兆瓦。根據本公司業務戰略調整，為進一步聚焦核心主業，集中資源投入風力發電及天然氣相關產業，除必須保留的參股企業外，公司將不再單獨投資發展光伏發電業務。報告期內，本公司正在逐步出售或轉讓現有控股光伏業務。截至2025年7月，本公司新疆、黑龍江、遼寧省內全部光伏項目，及河北省內部分光伏項目已完成剝離。

(2) 儲能業務

本公司參股投資建設河北豐寧抽水蓄能電站項目，電站設計總裝機容量3,600兆瓦，分兩期開發，每期開發1,800兆瓦，承擔電力系統調峰、填谷等抽水蓄能功能。截至2025年6月30日，河北豐寧抽水蓄能電站項目全部機組正常運行。該項目一期容量電價為人民幣547.07元／千瓦，二期容量電價為人民幣510.94元／千瓦。

報告期內，本集團新增600MW/1400MWh獨立儲能電站指標，累計有效備案容量700MW/2400MWh。本集團將繼續嘗試在省內外地區開展新型儲能項目投資工作，加緊研究儲能技術方案及經濟收益，爭取並網及調度支持。

(3) 燃氣電廠業務

燃氣電廠以其清潔高效的發電方式，以及優秀的調峰能力，對於未來加快建設以新能源為主體的新型能源體系有重要支撐作用，有助於有效降低碳排放、促進能源轉型。本集團積極探索天然氣發電產業發展模式，推動清潔能源發展，打造新質生產力，助力碳達峰碳中和戰略目標實現。

截至報告期末，本集團燃機項目累計核准容量288萬千瓦。本集團將全力推進已核准燃機項目開工建設的前期準備工作，關鍵環節攻堅克難，確保各項建設節點高效推進。

(4) 風機技改技術及研發業務

報告期內，本集團專業技術團隊優化了技術改造項目管理制度，並依託公司數據資產目錄建設工作，逐步推進技改項目全流程數智化管理。報告期內，本集團申請專利47件；授權專利15件，其中授權發明專利8件；發佈團體標準1項，申報地方標準和行業標準各1項。擁有省級研發平台1個，籌建省級研發平台2個。申請國家能源局氫能試點項目1項，在研省級科技項目3項，申請省級科技項目1項。籌建國家能源氫能與可再生能源協同技術研發中心，並於唐山市曹妃甸區開展氫冶金關鍵技術研究及示範項目建設。

(三) 經營業績討論與分析

1. 概覽

2025年上半年，本集團的營業收入為人民幣109.04億元，同比下降10.16%，主要為天然氣售氣量較上年同期減少所致；本集團的營業成本為人民幣83.48億元，同比下降11.70%，主要是天然氣購氣量較上年同期減少所致。

2. 淨利潤

本報告期內，本集團實現淨利潤人民幣16.41億元，同比下降2.41%。本報告期內，風電及光伏板塊實現淨利潤人民幣12.81億元，同比增加6.75%，主要是平均上網電量較上年同期增加所致；天然氣業務板塊實現淨利潤人民幣3.21億元，同比下降28.51%，主要是單方毛利及售氣量較上年同期減少影響。

3. 歸屬於上市公司股東的淨利潤

本報告期內，歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣14.12億元，與上年同期的人民幣14.30億元相比，減少人民幣0.18億元，同比減少1.23%，主要為本集團淨利潤較上年同期下降所致。

本公司股東應佔基本每股盈利為人民幣0.34元。

4. 少數股東損益

本報告期內，本公司歸屬於少數股東的淨利潤為人民幣2.29億元，與上年同期的人民幣2.52億元相比，減少人民幣0.23億元，主要原因為本集團淨利潤較上年同期下降。

5. 或有負債

截至2025年6月30日止，本集團涉及與供應商等之間的若干未決訴訟／仲裁人民幣0.02億元，該等案件尚在審理中。

6. 現金流情況

截至2025年6月30日止，本集團流動負債淨額為人民幣57.23億元，現金及現金等價物增加淨額人民幣16.90億元。本集團已取得國內多家銀行提供的共計人民幣1,087.63億元銀行信用額度，其中已使用的授信額度為人民幣352.10億元。

本集團大部分的收益及開支乃以人民幣計值，目前本集團進口LNG主要以美元進行結算，導致公司面臨匯率波動風險。鑒於人民幣兌美元的匯率波動風險仍在，本集團將持續密切關注外匯市場走勢，適時採用相關金融工具降低其對公司經營的影響。

7. 資本性支出

本報告期內，資本開支主要包括新建風電項目、天然氣管道及增置物業、廠房及設備、預付土地租賃款項等工程建設成本，資金來源主要包括自有資金、銀行借款及本集團經營活動產生的現金流。報告期內，本集團資本性支出為人民幣30.16億元，比上年同期的人民幣25.30億元增加19.18%，資本性支出的分部資料如下：

單位：千元 幣種：人民幣

	2025年 6月30日	2024年 6月30日	變動比率(%)
天然氣	599,009.09	1,805,072.00	-66.82
風電及太陽能	2,413,196.17	707,845.32	240.92
未分配資本開支	3,338.85	17,419.17	-80.83
總計	3,015,544.11	2,530,336.49	19.18

8. 借款情況

截至2025年6月30日，本集團長期及短期借款總額人民幣454.20億元，比2024年底增加人民幣13.19億元。在全部借款中，短期借款(含一年內到期的長期借款)為人民幣106.59億元，長期借款為人民幣347.61億元。

本報告期內，本集團積極拓寬融資渠道，強化資金管理，保證資金鏈暢通，降低資金成本。一是置換高息存量貸款，爭取新增貸款最優利率；二是強化資金管理，提高資金使用效率，減少資金沉澱。

9. 資產負債率

截至2025年6月30日止，本集團資產負債率(即負債總額除以資產總額的比值)為66.23%，比2024年12月31日的67.73%減少了1.50個百分點，主要原因是公司股東權益較年初增加。

10. 重大資產抵押

本集團本年度無重大資產抵押。

報告期內公司經營情況的重大變化，以及報告期內發生的對公司經營情況有重大影響和預計未來會有重大影響的事項

☐適用 ☒不適用

三、報告期內核心競爭力分析

本公司經過數年發展積澱，在風電板塊和天然氣板塊上已建立起專業化隊伍，並在管理、經營、技術、人才等領域積累了豐富的經驗，為未來提供了發展動力。同時，本公司已搭建起一套適合未來發展的高效管理機制，並不斷努力完善，爭取在未來激烈的市場競爭中佔據優勢地位。報告期內，公司的核心競爭力未發生重大變化。

1. 本公司是華北地區領先的清潔能源公司，目前主要業務位於河北省內，同時穩步推動全國化佈局進程。由於在河北省內深耕新能源、清潔能源領域時間較久，公司已經在政策支持、技術、客戶、品牌知名度等方面具有較強競爭優勢，在華北地區保持優勢的同時正繼續積極開發空白省份市場，完善業務佈局。
2. 本公司的管理團隊從事清潔能源行業多年，在風電和天然氣領域均擁有豐富的管理經驗，並且公司已建立起了由數百名生產及技術服務人員組成的團隊，具有高水平的專業知識和相應技術資格，擁有較強的專業運營維護能力。公司依託物聯網、大數據、雲計算技術打造集團級智能生產數字化平台，全面推行「遠程集中監控、現場無人值守(少人值守)」的管理模式，持續提升運營維護降本增效和精細化管理能力。
3. 本公司風電和天然氣業務可以形成良性互補，能夠有效降低公司盈利的波動性，有利於防範單一業務的不利變動，分散經營風險。
4. 本公司建立了完善的天然氣產、供、儲、銷體系。資源多元化供應不斷加強，天然氣輸氣管網建設加快，儲氣調峰能力穩步提升，充分發揮資源、管網、價格等優勢，積極開拓下游市場，研究佈局燃氣電廠項目，同時以合作、併購的方式拓展優質天然氣城燃項目，提高終端市場佔有率。

5. 本公司已建立完善有效的可持續發展管理體系，重視環境、社會及管治管理。公司從2014年開始關注ESG議題，並逐年披露ESG報告。公司建立了內部控制治理架構以及完善全面的風險管理體系。公司持續推進環境保護和鄉村振興，以實際行動兌現可持續發展的承諾。
6. 本公司積極進行科技創新，佈局數智化領域，全力打造「數字新天」。為進一步降本增效，公司不斷加大「數智化」研發與科技創新力度，以數據和技術為手段，基於企業架構持續優化業務流程，從而不斷提高公司經營管理和生產運營水平，實現公司組織效能的最大化。

四、報告期內主要經營情況

(一) 主營業務分析

1、財務報表相關科目變動分析表

單位：元 幣種：人民幣

科目	本期數	上年同期數	變動比例(%)
營業收入	10,903,916,303.93	12,137,162,312.65	-10.16
營業成本	8,347,857,114.01	9,454,463,602.02	-11.70
銷售費用	1,717,256.10	2,755,361.62	-37.68
管理費用	287,014,149.22	299,121,673.79	-4.05
財務費用	538,531,847.33	613,552,946.14	-12.23
研發費用	143,482,977.42	160,866,034.03	-10.81
經營活動產生的現金流量淨額	3,081,905,571.98	2,096,087,747.38	47.03
投資活動產生的現金流量淨額	-3,123,511,246.03	-2,776,837,913.85	12.48
籌資活動產生的現金流量淨額	1,732,502,007.56	1,389,277,723.63	24.71

營業收入變動原因說明：本報告期內，本集團營業收入較上年同期下降10.16%，主要原因為天然氣售氣量較上年同期減少。

營業成本變動原因說明：本報告期內，本集團營業成本較上年同期下降11.70%。主要原因是天然氣購氣量較上年同期減少。

銷售費用變動原因說明：本報告期內，本集團銷售費用人民幣0.02億元，同比下降37.68%，主要原因是銷售人員較上年同期減少，職工薪酬減少。

管理費用變動原因說明：本報告期內，本集團管理費用人民幣2.87億元，同比下降4.05%，主要原因是業務招待費、諮詢及審計評估費、辦公費較上年同期減少。

財務費用變動原因說明：本報告期內，本集團財務費用為人民幣5.39億元，同比下降12.23%，主要原因是貸款利率較上年同期下降。

研發費用變動原因說明：本報告期內，本集團研發費用為人民幣1.43億元，同比下降10.81%。主要原因是折舊與攤銷費用較上年同期減少。

經營活動產生的現金流量淨額變動原因說明：經營活動現金流量淨流入額為人民幣30.82億元，較上年同期增長47.03%，主要由於購買商品、接受勞務支付的現金較上年同期減少所致。

投資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：投資活動現金流量淨流出額為人民幣31.24億元，較上年同期增長12.48%，主要由於購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金較上年同期增加所致。

籌資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：籌資活動現金流量淨流入額為人民幣17.33億元，較上年同期增長24.71%，主要由於發行其他權益工具收到的現金較上年同期增加所致。

2、 本期公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變動的詳細說明

☐適用 ☒不適用

(二) 非主營業務導致利潤重大變化的說明

☐適用 ☒不適用

(三) 資產、負債情況分析

1、 資產及負債狀況

單位：元 幣種：人民幣

項目名稱	本期期末數	本期期末數 佔總資產的 比例(%)	上年期末數	上年期末數 佔總資產的 比例(%)	本期期末金額 較上年期末 變動比例(%)	情況說明
貨幣資金	4,742,072,531.32	5.37	3,056,262,802.26	3.64	55.16	主要由於公司發行中期票據所致
其中：存放財務公司款項	2,203,799,610.29	2.50	1,486,238,704.28	1.77	48.28	本期存放財務公司款項增加所致
應收票據	4,839,826.71	0.01	7,270,567.46	0.01	-33.43	本期銀行承兌匯票背書轉讓所致
應收款項融資	154,194,107.80	0.17	355,146,814.44	0.42	-56.58	本期以票據方式回款減少所致
應收股利	108,639,582.73	0.12	73,206,109.53	0.09	48.40	本期收回聯營、合營單位的分紅 減少所致
一年內到期的非流動資產	0.00	0.00	1,736,578.83	0.00	-100.00	本期減少一年內到期的長期應收 款所致

項目名稱	本期期末數	本期期末數	上年期末數	上年期末數	本期期末金額	情況說明
		佔總資產的 比例(%)		佔總資產的 比例(%)	較上年期末 變動比例(%)	
應付賬款	860,751,626.82	0.98	537,611,223.42	0.64	60.11	主要為公司進口LNG貨款
應付股利	967,459,510.25	1.10	79,820,022.02	0.10	1,112.05	本期尚未向股東支付股利所致
其他流動負債	1,459,963,839.45	1.65	598,146,204.32	0.71	144.08	本期發行超短期融資券所致
長期應付款	298,094,449.86	0.34	195,182,234.80	0.23	52.73	本期收到政府超長期特別國債所致
遞延收益	213,068,324.96	0.24	140,057,804.18	0.17	52.13	主要為收到的待攤銷的政府補助增加所致
專項儲備	73,091,582.55	0.08	41,731,768.43	0.05	75.15	本期安全生產費計提金額大於支出金額所致

其他說明

無

2、 境外資產情況

(1). 資產規模

其中：境外資產592,869,917.26(單位：元 幣種：人民幣)，佔總資產的比例為0.67%。

(2). 境外資產佔比較高的相關說明

☐適用 ☒不適用

其他說明

無

3、 截至報告期末主要資產受限情況

單位：元 幣種：人民幣

項目	期末賬面價值	受限原因
貨幣資金	119,442,473.89	保證金
應收票據	2,302,018.60	貼現
應收賬款	6,760,775,226.74	質押
固定資產	218,996,351.69	抵押
無形資產	3,056,030.45	抵押
存貨	<u>1,041,419,191.30</u>	監管
合計	<u><u>8,145,991,292.67</u></u>	/

4、 其他說明

☐適用 ☒不適用

(四) 投資狀況分析

1、對外股權投資總體分析

本報告期內，本集團對合營、聯營公司的投資收益為人民幣1.35億元，與上年同期的人民幣1.06億元相比，增加人民幣0.29億元，主要原因為本期合營、聯營公司的利潤增加。

本報告期內，本集團對外投資額為人民幣1,000.00萬元，與上年同期的人民幣7,542.90萬元相比，減少人民幣6,542.90萬元，主要是本期對聯營、合營單位追加的投資額減少所致。

單位：萬元 幣種：人民幣

報告期投資額	上年同期投資額	變動幅度
1,000.00	7,542.90	-86.74%

(1). 重大的股權投資

☐適用 ☒不適用

(2). 重大的非股權投資

☐適用 ☒不適用

(3). 以公允價值計量的金融資產

單位：元 幣種：人民幣

資產類別	期初數	本期	計入	本期	本期	本期出售/ 贖回金額	其他變動	期末數
		公允價值 變動損益	權益的累計 公允價值變動					
應收款項融資	355,146,814.44						-200,952,706.64	154,194,107.80
其他權益工具投資	215,013,700.00							215,013,700.00
其他非流動金融資產	8,800,000.00				4,400,000.00			13,200,000.00
合計	578,960,514.44				4,400,000.00		-200,952,706.64	382,407,807.80

證券投資情況

☐適用 ☒不適用

證券投資情況的說明

☐適用 ☒不適用

私募基金投資情況

公司2022年1月18日召開第四屆董事會第二十九次臨時會議，同意本公司的全資子公司建投匯能作為有限合夥人，出資人民幣17,900萬元參與設立河北新天綠色水發碳中和股權投資基金(有限合夥)，基金總規模為人民幣36,000萬元，其中建投匯能的出資比例為49.722%。2022年9月，河北新天綠色水發碳中和股權投資基金(有限合夥)已在中國證券投資基金業協會完成備案手續。截至本報告期末，河北新天綠色水發碳中和股權投資基金(有限合夥)已完成清算手續，產生投資收益人民幣5,289.46元，注銷手續尚未辦理完畢。

公司2024年6月28日召開第五屆董事會第九次會議，同意本公司的全資子公司建投匯能作為有限合夥人，出資不超過人民幣2,200萬元參與設立揚州冀建投一期科技創業投資合夥企業(有限合夥)，基金總規模為人民幣10,800萬元，其中建投匯能的出資比例為20.37%。2024年10月，揚州冀建投一期科技創業投資合夥企業(有限合夥)已在中國證券投資基金業協會完成備案手續。截至本報告期末，建投匯能實際出資人民幣1,320萬元。

衍生品投資情況

☐適用 ☒不適用

(五) 重大資產和股權出售

☐適用 ☒不適用

(六) 主要控股參股公司分析

主要子公司及對公司淨利潤影響達10%以上的參股公司情況

單位：萬元 幣種：人民幣

公司名稱	公司類型	主要業務	註冊資本	總資產	淨資產	營業收入	營業利潤	淨利潤
河北建投新能源有限公司	子公司	風力發電、風電場投資及服務諮詢	594,730.00	2,554,566.20	962,304.04	205,829.01	93,699.98	77,279.69
河北省天然氣有限責任公司	子公司	銷售天然氣及天然氣具以及接駁及建設天然氣管道	190,000.00	1,467,524.72	409,296.30	574,529.41	19,879.51	15,713.95

公司名稱	公司類型	主要業務	註冊資本	總資產	淨資產	營業收入	營業利潤	淨利潤
河北豐寧建投新能源有限公司	子公司	風力發電	103,634.00	436,341.92	157,176.79	40,119.60	25,528.10	20,690.28

報告期內取得和處置子公司的情況

公司名稱	報告期內取得和處置子公司方式	對整體生產經營和業績的影響
------	----------------	---------------

高安景安新能源有限公司	非同一控制下企業合併取得	無重大影響
-------------	--------------	-------

其他說明

☐ 適用 ☒ 不適用

(七) 公司控制的結構化主體情況

☐ 適用 ☒ 不適用

五、其他披露事項

(一) 可能面對的風險

1. 風電業務

(1) 風資源不確定

風電行業面臨的主要氣候風險是風資源的年際大小波動，主要表現在大風年發電量高於正常年水平，小風年低於正常年水平。由於風資源固有的隨機性及不可控性，每年的風速均可能存在下降的風險。本集團在項目規劃階段及風電場建設之前，均會進行較為全面的風資源測試以評估該地點的潛在裝機容量，以降低氣候風險。

(2) 限電問題依然存在

由於電網建設滯後於新能源項目的建設，電力輸出問題制約新能源項目的開發，尤其是在風、光資源集中的部分區域。今後幾年，在國內風、光資源較為集中的地區，隨著新增新能源項目的不斷投產，預計限電情況有可能會進一步加劇。

本集團將根據各個項目所在地電網建設情況，優先發展建設電網設施及並網條件完善區域的風電項目，同時，探索發展創新消納方式。預計隨著電網公司推進電網改造工程及投資建設特高壓配電網，電網輸出問題有望得到逐步改善。

(3) 工程建設管理難度加大

土地政策趨緊，征佔地手續办理流程長、難度大，國土空間規劃管理日益嚴格，對於基本農田、生態保護紅線、海洋生態保護紅線、城鎮開發邊界等給出明確要求，對於臨時用地辦理要求更高，征佔地手續辦理變得更加複雜和嚴格。土地使用稅費及補償標準提高，協調難度大、費用高，對項目進度及投資控制有重大不利影響。接入系統評審週期長，接入系統規劃與接入系統意見偏差較大，導致項目建設內容與投資發生重大變化，給項目帶來較大不確定性，

影響項目開工，對進度有較大影響。

公司將針對性加強對施工手續辦理工作，特別是對林草地、土地和接入系統報告批覆意見等關鍵手續辦理進度的督導力度，加強外部施工手續辦理與內部管控流程協調聯動，力爭項目早開工。同時，公司將成立協調專班加大協調力度，全力排除施工外部阻力，確保項目按照計劃穩步推進。

(4) 電價波動的風險

隨著國家電力體制改革的不斷深化以及機制電價政策的陸續出台，市場化交易電量規模預計將進一步擴大，本集團所經營的風電業務將面臨市場化競價交易而導致電價下降的風險。本集團將深入研究電力市場化交易業務規則，認真研讀國家及各省份出台的售電政策，理解並掌握相關操作規程，通過積極參與市場化交易，努力增加公司上網電量，爭取本公司利益的最大化。

2. 天然氣業務

(1) 管輸費、城市燃氣收費下降的風險

近幾年，國家按照「管住中間，放開兩頭」的總思路，持續推進天然氣價格改革。隨著改革的持續深入，管輸費、城市燃氣收費存在下降風險。

公司將抓住我國大力推進清潔化能源工作的有利時機，充分利用政府推廣清潔能源、加強污染治理的政策導向，充分發揮資源、服務優勢，不斷繼續加大天然氣客戶開發力度，努力擴大公司經營區域範圍，提升市場份額。

(2) 市場拓展難度進一步加大的風險

隨著國家管網基礎設施的逐步公平開放，上游主要氣源供應商向下游業務不斷延展，本集團將直面與各大上游企業的競爭，未來市場拓展難度將進一步加大。

本集團將堅定「市場為王」的理念，進一步優化資源組合、尋求資源單位合作，完善市場佈局、制定銷售策略，不斷拓寬市場範圍，深入挖掘市場潛力，充分利用管網優勢、協同優勢，在激烈的市場競爭中開闢新渠道，多措並舉確保氣量持續增長。

(3) 原有應收賬款無法全部收回的風險

天然氣銷售業務中，部分用戶可能因政策調整、經濟下行及用戶經營不善等原因導致企業經營困難，無法支付天然氣款，進而產生應收賬款。為避免用戶因經營困難產生應收賬款，本集團針對天然氣銷售採取先款後氣，並利用智能計量設備，避免下游用戶產生應收賬款，主動防範應收賬款風險，維護本集團利益。

(4) 天然氣消費增長不及預期的風險

2025年全球貿易持續復甦，貿易需求總體上升，但由於地緣政治緊張加劇和供應鏈重構加深等問題，發展失衡和不確定性增加等風險因素也更加突出。全球貿易的這種變化對中國的出口產業形成了壓制，尤其天然氣市場需求方面減弱，對天然氣消費量帶來了一定的壓力，暖冬條件也抑制了天然氣旺季消費。

(5) 天然氣價格波動風險

受供需關係、地緣政治因素、政策法規變動和季節性需求變化等因素影響，國際能源市場的價格波動造成海外LNG採購成本波動。此外，長協與現貨市場存在差異，短期現貨採購會面臨更大的價格波動風險。公司將加強市場監測和預測，動態調整採購策略，採用簽訂長協鎖定價格，利用金融工具對沖風險等手段抵禦短期價格波動，通過供應鏈多元化和能源轉型構建長期韌性。

3. 利率變動風險

本集團主要從事境內風電、天然氣項目投資，需要一定的資本開支，對借貸資金需求度較高，利率的變化將會對本集團資金成本產生一定的影響。本集團密切關注國家貨幣政策走勢，加強與各金融機構的密切聯繫，爭取最優利率貸款，多方拓展融資渠道實現金融創新，探索採取發行債券、政策性貸款、應收賬款證券化等方式，保證資金鏈暢通和低成本資金用於項目建設。

4. 匯率波動風險

目前本集團進口LNG主要以美元進行結算，而國內銷售一般以人民幣進行結算，導致公司面臨匯率波動風險。匯率變動是貨幣金融市場的常態，但由此將導致公司的採購成本存在不確定性，增加公司經營風險。為降低外匯敞口，本集團將及時關注匯率波動的風險，並根據匯率變動走勢，擇機決定是否採用相應措施降低匯率風險。

5. 安全風險

- (1) 新能源板塊，投運時間較長的老舊風電場風機等設備健康水平是直接影響公司安全生產持續穩定運行的主要因素，需要提前做好運維工作，降低新能源領域安全風險。

- (2) 燃氣板塊，存量管網運行年限較長，燃氣場站設備設施、燃氣管道等出現不同程度老化，加之可能出現的第三方破壞影響，都從客觀上增加了燃氣領域安全風險，給公司安全管理工作帶來較大壓力和難度。

(二) 其他披露事項

☐適用 ☒不適用

六、下半年工作展望

2025年是落實公司「十四五」新能源裝機目標的收官之年，也是公司基建「大年」，集中開工項目多、業態多、重大項目多。下半年，公司將持續內化「求真務實、追求卓越、創新開放」的企業文化，圍繞「穩」「新」「特」「服」，做好戰略發展的四字文章，確保「十四五」完美收官，同時為「十五五」謀好篇、開好局。

(一) 強化內控體系建設，堅持問題意識，保障發展耐力

1. 公司將以「優化流程、精簡規範、提質增效」為目標，進一步壓縮制度冗餘存量，推動公司本部及各管理單元制度庫實現系統性精簡。
2. 進一步完善公司內部控制體系，強化風險管控能力，推動內部控制從「合規達標」向「提質增效」升級。
3. 深化法務案例復盤，賦能風險預判效率，從案件成因、應對策略、判決結果、經驗教訓等維度進行深度剖析。

(二) 聚焦系統性開發建設，增強產業協同，形成業務聚力

1. 加快風電項目前期工作，推進貴州省新能源項目等重點項目謀劃佈局。全力推進山海關一期項目、建投祥雲島項目及順桓祥雲島項目建設。

2. 加快燃機項目佈局。全力推進撫寧2*480MW、北戴河2*480MW燃機項目進度，爭取盡快開工建設；同時，科學論證氣源管道、熱電專線建設，做好氣源籌措謀劃。
3. 加快氫能試點示範。加快推進項目申報，爭取早日取得項目指標及開工建設。
4. 開闢售氣增量。穩妥推進首批試點區縣城燃市場整合，謀劃推動參與未納入整合主體區縣的整合工作。不斷拓寬省內、國內市場渠道，利用資源貿易、氣電供氣、綜合能源等方式提升售氣增量。
5. 加快儲能產業發展。重點推動沽源儲能項目以及豐南儲能項目建設，爭取早日發揮示範效應；加快推進涞源黃花灘120萬千瓦抽水蓄能項目前期工作。

(三) 持續優化內部管理，向管理要效益，形成業務合力

1. 密切跟蹤國家貨幣政策，拓寬融資渠道，創新融資產品。根據公司LNG經營情況，結合外匯市場變化，合理制定貨幣類套期保值業務年度計劃，適時開展貨幣類套期保值業務，有效管控外匯波動帶來的經營風險。
2. 在資產端，針對低效資產探索多元化退出路徑，優化資產負債結構。
3. 持續推進「數字新天」建設，完善數智化管理制度體系建設，業務上以數據資產目錄為抓手落實一體化聯動，加速第一階段核心業務場景的開發與上線。在生產上重點聚焦風電智能問數、風電智能檢修、智能問答三方面的大模型建設。

4. 堅持寬研窄投，在瞄準細分領域、發揮科研項目產業價值的基礎上，增加年內研發投入，規範科技項目立項、審批、驗收等管理工作。

(四) 著力推進新質項目落地，延展產業鏈條，釋放科研潛力

1. 做好氫能實驗平台規劃方案設計工作，紮實推進綠氫冶金項目落地。
2. 做好省級研發平台建設工作，力爭具備省級研發平台掛牌驗收條件。
3. 不斷尋找優化和提高高端裝備附件的解決方案，最終提高高端裝備整體的功能性、使用效率和可靠性。

股息

董事會未提出就截至2025年6月30日止六個月派付中期股息的建議。

購入、出售或贖回本公司證券

報告期內，本公司或其附屬公司並無購入、出售或贖回本公司的任何上市證券(包括出售庫存股份)。

募集資金使用情況

為增強本公司盈利能力和可持續發展能力，降低本公司資產負債率，增強抗風險能力，公司於2021年啟動了非公開發行A股股票工作，並已於2022年1月6日發行完成。公司對該次募集資金使用情況如下：

單位：元 貨幣：人民幣

序號	項目	募集資金 擬投入金額	報告期內募集資金 實際使用情況 ⁽¹⁾	於2025年6月30日的 未使用所得款項淨額	預計使用時間
1	唐山LNG項目(第一階段、 第二階段)	2,397,971,114.80	281,156,700.84	—	—
2	唐山LNG接收站外輸管線項目 (曹妃甸—寶坻段)	699,029,487.22	31,484,624.94	—	—

序號	項目	募集資金 擬投入金額	報告期內募集資金 實際使用情況 ⁽¹⁾	於2025年6月30日的 未使用所得款項淨額	預計使用時間
3	唐山LNG接收站外輸管線項目 (寶坻—永清段)	236,797,375.06	—	—	—
4	補充流動資金及償還銀行貸款	1,211,257,206.39	—	—	—
合計		4,545,055,183.47	312,641,325.78	—	—

註：(1) 本欄所載金額為募集資金本金以及產生的累計銀行利息(含理財收益)，有關銀行利息按照規定亦用於對應的募集資金用途。

(2) 截至2025年6月30日，募集資金累計產生的利息收入(含理財收益)為人民幣7,496.57萬元。

(3) 截至2025年6月30日，該次發行的全部募集資金已按擬定用途使用完畢。

公司債券相關情況

一、公司債券(含企業債券)和非金融企業債務融資工具

(一) 公司債券(含企業債券)

☐適用 ☒不適用

(二) 公司債券募集資金情況

☐公司債券在報告期內涉及募集資金使用或者整改

☒本公司所有公司債券在報告期內均不涉及募集資金使用或者整改

(三) 專項品種債券應當披露的其他事項

☐適用 ☒不適用

(四) 報告期內公司債券相關重要事項

1、 非經營性往來佔款和資金拆借

(1). 非經營性往來佔款和資金拆借餘額

報告期初，公司合併口徑應收的非因生產經營直接產生的對其他方的往來佔款和資金拆借(以下簡稱非經營性往來佔款和資金拆借)餘額：0億元；

報告期內，非經營性往來佔款或資金拆借情形是否存在違反募集說明書相關約定或承諾的情況

☐是 ☒否

報告期末，未收回的非經營性往來佔款和資金拆借合計：0億元

(2). 非經營性往來佔款和資金拆借明細

報告期末，公司合併口徑未收回的非經營性往來佔款和資金拆借佔合併口徑淨資產的比例：0%

是否超過合併口徑淨資產的10%：☐是 ☒否

(3). 以前報告期內披露的回款安排的執行情況

☒完全執行 ☐未完全執行

2、 負債情況

(1). 有息債務及其變動情況

1.1 公司債務結構情況

報告期初和報告期末，公司(非公司合併範圍口徑)有息債務餘額分別為人民幣34.60億元和人民幣38.15億元，報告期內有息債務餘額同比變動10.26%。

單位：億元 幣種：人民幣

有息債務類別	到期時間			金額合計	金額佔有 息債務的 佔比(%)
	已逾期	1年以內 (含)	超過1年 (不含)		
公司信用類債券			15.00	15.00	39.32
銀行貸款		2.83	20.32	23.15	60.68
非銀行金融機構貸款					
其他有息債務					
合計		2.83	35.32	38.15	—

報告期末公司存續的公司信用類債券中，公司債券餘額0億元，企業債券餘額0億元，非金融企業債務融資工具餘額人民幣15億元。

1.2 公司合併口徑有息債務結構情況

報告期初和報告期末，公司合併報表範圍內公司有息債務餘額分別為人民幣466.61億元和人民幣488.29億元，報告期內有息債務餘額同比變動4.65%。

有息債務類別	到期時間		金額合計	金額佔有 息債務的 佔比(%)
	已逾期	1年以內 (含) 超過1年 (不含)		
公司信用類債券		15.40 15.00	30.40	6.23
銀行貸款		82.94 347.61	430.55	88.17
非銀行金融機構貸款		25.76 1.58	27.34	5.60
其他有息債務				
合計		124.10 364.19	488.29	—

報告期末，公司合併口徑存續的公司信用類債券中，公司債券餘額0億元，企業債券餘額0億元，非金融企業債務融資工具餘額人民幣30.40億元。

1.3 境外債券情況

截止報告期末，公司合併報表範圍內發行的境外債券餘額0億元，其中1年以內(含)到期本金規模為0億元。

(2). 報告期末公司及其子公司存在逾期金額超過人民幣1,000萬元的有息債務或者公司信用類債券逾期情況

☐適用 ☒不適用

(3). 可對抗第三人的優先償付負債情況

截至報告期末，公司合併報表範圍內存在可對抗第三人的優先償付負債：

☐適用 ☒不適用

(4). 違反規定及約定情況

報告期內違反法律法規、自律規則、公司章程、信息披露事務管理制度等規定以及債券募集說明書約定或承諾的情況，以及相關情況對債券投資者權益的影響

☐適用 ☒不適用

(五) 銀行間債券市場非金融企業債務融資工具

1、 非金融企業債務融資工具基本情況

單位：億元 幣種：人民幣

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額	利率(%)	還本付息方 式	交易場所	投資者適當 性安排(如 有)	是否存在終 止上市交易 的風險
新天綠色能源股份有限公司 2020年度第一期中期票據	20新天綠色 MTN001	102001005	2020/5/13-2020/5/14	2020/5/15	2025/5/15	0	3.86	按年付息， 到期還本	銀行間市場	否	否
新天綠色能源股份有限公司 2025年度第一期中期票據	25新天綠色 MTN001(綠色)	102582476	2025/6/17-2025/6/18	2025/6/19	3+N年	15	2.05	按年付息， 到期還本	銀行間市場	否	否
河北建投新能源有限公司2023年 第一期中期票據	23建投新能 MTN001	102380781	2023/4/3-2023/4/4	2023/4/6	2025/4/6	0	3.23	按年付息， 到期還本	銀行間市場	否	否
河北建投新能源有限公司2023年 第二期中期票據	23建投新能 MTN002(碳中和 債)	102382597	2023/9/21-2023/9/22	2023/9/25	2025/9/25	1.40	3.18	按年付息， 到期還本	銀行間市場	否	否
河北建投新能源有限公司2024年 第一期超短期融資券	24建投新能SCP001	12483604	2024/11/16-2024/11/17	2024/11/18	2025/8/15	5	2.16	按年付息， 到期還本	銀行間市場	否	否
河北建投新能源有限公司2025年 第一期超短期融資券	25建投新能SCP001	12580406	2025/2/17	2025/2/19	2025/11/16	3	2.12	到期還本付 息	銀行間市場	否	否
河北建投新能源有限公司2025年 第二期超短期融資券	25建投新能SCP002	12580723	2025/3/20	2025/3/24	2025/12/19	6	2.10	到期還本付 息	銀行間市場	否	否

公司對債券終止上市交易風險的應對措施

☐適用 ☒不適用

逾期未償還債券

☐適用 ☒不適用

關於逾期債項的說明

☐適用 ☒不適用

2、 公司或投資者選擇權條款、投資者保護條款的觸發和執行情況

☐適用 ☒不適用

3、 信用評級結果調整情況

☐適用 ☒不適用

其他說明

無

4、 擔保情況、償債計劃及其他償債保障措施在報告期內的執行和變化情況及其影響

☐適用 ☒不適用

其他說明

無

5、 非金融企業債務融資工具其他情況的說明

☐適用 ☒不適用

(六) 公司報告期內合併報表範圍虧損超過上年末淨資產10%

☐適用 ☒不適用

(七) 主要會計數據和財務指標

主要指標	本報告期末	上年度末	本報告期末 比上年度末		變動原因
			增減(%)		
流動比率	74.87%	63.82%	17.31		主要是本期貨幣資金增加所致
速動比率	57.02%	47.92%	18.99		主要是本期貨幣資金增加所致
資產負債率	66.23%	67.73%	-2.21		主要是本期其他權益工具增加所致
	本報告期 (1-6月)	上年同期	本報告期比 上年同期增減(%)		變動原因
扣除非經常性損益 後淨利潤 (人民幣元)	1,396,667,377.73	1,414,739,753.11	-1.28		主要是本期淨利潤較上年同期減少所致
EBITDA全部債務比	0.072	0.076	-5.26		主要是本期外部融資增加所致
利息保障倍數	4.25	3.92	8.42		主要是本期利息支出較上年同期減少所致
現金利息保障倍數	5.82	3.8	53.16		主要是經營活動產生的現金流量淨額較上年同期增加所致
EBITDA利息保障 倍數	6.87	6.14	11.89		主要是本期利息支出較上年同期減少所致
貸款償還率(%)	100.00	100.00			
利息償付率(%)	100.00	100.00			

二、可轉換公司債券情況

☐適用 ☒不適用

遵守企業管治守則

本公司注重維持高水準之企業管治，以提升股東價值及保障股東之權益。本公司參照《中華人民共和國公司法》《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《香港上市規則》」）附錄C1所載《企業管治守則》（「《企業管治守則》」）等條文，建立了現代化企業治理結構，本公司設立了股東會、董事會、董事會專門委員會及高級管理人員。本報告期內，本公司已遵守《企業管治守則》內所載之全部守則條文。

遵守標準守則

本公司已採納《香港上市規則》附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」），作為所有董事、監事及有關僱員（定義與《企業管治守則》相同）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，各董事及監事均已確認，於本報告期內，其已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。同時，據本公司所知，未有僱員未遵守《標準守則》的事件。

董事會將不時檢查本公司的企業管治及運作，以符合《香港上市規則》有關規定並保障股東的利益。

審計委員會對中期業績的審閱工作

董事會下設的審計委員會已經與本公司管理層審閱本公司及其附屬公司接納的會計原則及常規，並已經與董事商討有關本公司內部監控及財務匯報的事宜，包括審閱本公司及其附屬公司截至2025年6月30日止六個月期間的未經審核中期業績及本公告。

刊發中期報告

本公司截至2025年6月30日止六個月的中期報告將於香港聯交所披露易網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.suntien.com)刊登，並將於適當時候寄交本公司股東。

承董事會命
新天綠色能源股份有限公司
譚建鑫
執行董事／總裁

中國河北省石家莊市，2025年8月26日

於本公告日期，本公司非執行董事為曹欣博士、李連平博士、秦剛先生、張旭蕾博士、盧榮先生及趙士毅先生；本公司執行董事為譚建鑫先生；以及本公司獨立非執行董事為周文港博士、楊晶磊博士、陳奕斌先生及劉斌先生。

* 僅供識別

附錄－財務資料

合併資產負債表

2025年6月30日

單位：人民幣元

資產	2025年6月30日	2024年12月31日
流動資產		
貨幣資金	4,742,072,531.32	3,056,262,802.26
其中：存放財務公司款項	2,203,799,610.29	1,486,238,704.28
應收票據	4,839,826.71	7,270,567.46
應收賬款	7,876,227,310.50	7,152,026,189.19
應收款項融資	154,194,107.80	355,146,814.44
預付款項	663,714,946.10	677,401,054.31
其他應收款	206,363,521.04	257,731,355.73
存貨	1,992,189,297.88	2,162,586,032.24
持有待售資產	681,672,077.66	—
一年內到期的非流動資產	—	1,736,578.83
其他流動資產	725,579,243.39	751,714,585.44
流動資產合計	17,046,852,862.40	14,421,875,979.90
非流動資產		
長期股權投資	3,750,226,339.75	3,677,406,635.10
其他權益工具投資	215,013,700.00	215,013,700.00
其他非流動金融資產	13,200,000.00	8,800,000.00
投資性房地產	22,164,111.94	22,716,696.16
固定資產	49,248,831,506.69	49,808,794,735.97
在建工程	10,321,128,315.38	8,405,224,853.57
使用權資產	812,280,611.07	1,117,316,991.51
無形資產	3,596,737,788.68	3,561,918,592.69
開發支出	19,933,338.61	16,042,592.82
商譽	166,033,484.07	166,033,484.07
長期待攤費用	159,791,184.26	157,900,165.10
遞延所得稅資產	311,405,167.75	275,148,991.21
其他非流動資產	2,594,039,252.74	2,162,288,594.56
非流動資產合計	71,230,784,800.94	69,594,606,032.76
資產總計	88,277,637,663.34	84,016,482,012.66

負債和股東權益	2025年6月30日	2024年12月31日
流動負債		
短期借款	3,875,177,508.51	3,938,597,345.65
應付票據	—	3,047,841.53
應付賬款	860,751,626.82	537,611,223.42
合同負債	1,209,942,269.23	1,564,443,837.91
預收款項	1,161,098,666.89	1,161,170,491.65
應付職工薪酬	65,735,760.97	69,687,680.70
應交稅費	147,673,314.30	178,780,923.20
其他應付款	6,719,973,434.86	5,858,360,663.49
持有待售負債	173,916,243.84	—
一年內到期的非流動負債	7,095,624,831.23	8,689,234,991.39
其他流動負債	1,459,963,839.45	598,146,204.32
流動負債合計	22,769,857,496.10	22,599,081,203.26
非流動負債		
長期借款	34,760,938,158.08	33,520,656,093.53
應付債券	—	—
租賃負債	307,792,340.82	324,946,910.63
長期應付款	298,094,449.86	195,182,234.80
預計負債	56,155,816.33	56,155,816.33
遞延收益	213,068,324.96	140,057,804.18
遞延所得稅負債	62,043,089.86	67,658,096.52
非流動負債合計	35,698,092,179.91	34,304,656,955.99
負債合計	58,467,949,676.01	56,903,738,159.25

負債和股東權益	2025年6月30日	2024年12月31日
股東權益		
股本	4,205,693,073.00	4,205,693,073.00
其他權益工具	1,501,010,958.90	—
其中：永續債	1,501,010,958.90	—
資本公積	6,764,802,646.31	6,753,869,767.80
減：庫存股	(71,044,291.20)	(73,627,543.20)
其他綜合收益	3,417,535.00	3,417,535.00
專項儲備	73,091,582.55	41,731,768.43
盈餘公積	1,338,571,686.37	1,223,911,097.22
未分配利潤	9,952,831,340.10	9,538,353,902.49
歸屬於母公司股東權益合計	23,768,374,531.03	21,693,349,600.74
少數股東權益	6,041,313,456.30	5,419,394,252.67
股東權益合計	29,809,687,987.33	27,112,743,853.41
負債和股東權益總計	88,277,637,663.34	84,016,482,012.66

合併利潤表

截至2025年6月30日止六個月期間

單位：人民幣元

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
營業收入	10,903,916,303.93	12,137,162,312.65
減：營業成本	8,347,857,114.01	9,454,463,602.02
税金及附加	44,917,059.22	54,974,691.00
銷售費用	1,717,256.10	2,755,361.62
管理費用	287,014,149.22	299,121,673.79
研發費用	143,482,977.42	160,866,034.03
財務費用	538,531,847.33	613,552,946.14
其中：利息費用	546,388,977.72	629,140,682.86
利息收入	11,887,196.35	18,331,441.70
加：其他收益	386,898,588.11	388,812,049.51
投資收益	146,202,969.99	117,847,880.49
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	134,558,129.64	105,654,447.04
信用減值損失	(10,064,122.43)	(12,925,557.51)
資產減值損失	(30,499,560.12)	—
資產處置收益	494,466.60	261,862.63
營業利潤	2,033,428,242.78	2,045,424,239.17
加：營業外收入	12,129,407.89	3,968,607.11
減：營業外支出	130,280.51	4,498,470.74
利潤總額	2,045,427,370.16	2,044,894,375.54
減：所得稅費用	404,315,949.75	363,270,852.02
淨利潤	1,641,111,420.41	1,681,623,523.52

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
按經營持續性分類		
持續經營淨利潤	1,641,111,420.41	1,681,623,523.52
按所有權歸屬分類		
歸屬於母公司股東的淨利潤	1,412,021,782.99	1,429,607,248.17
少數股東損益	<u>229,089,637.42</u>	<u>252,016,275.35</u>
綜合收益總額	<u><u>1,641,111,420.41</u></u>	<u><u>1,681,623,523.52</u></u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	1,412,021,782.99	1,429,607,248.17
歸屬於少數股東的綜合收益總額	229,089,637.42	252,016,275.35
每股收益		
基本每股收益	<u><u>0.34</u></u>	<u><u>0.34</u></u>
稀釋每股收益	<u><u>0.34</u></u>	<u><u>0.34</u></u>

合併現金流量表

截至2025年6月30日止六個月期間

單位：人民幣元

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
一、經營活動產生的現金流量		
銷售商品、提供勞務收到的現金	10,816,989,014.46	11,368,401,991.61
收到的稅費返還	235,775,110.47	226,533,266.48
收到其他與經營活動有關的現金	273,056,588.36	299,105,889.30
經營活動現金流入小計	11,325,820,713.29	11,894,041,147.39
購買商品、接受勞務支付的現金	(7,036,389,662.20)	(8,363,882,570.61)
支付給職工以及為職工支付的現金	(342,322,598.48)	(360,097,451.24)
支付的各項稅費	(683,036,293.59)	(926,303,054.04)
支付其他與經營活動有關的現金	(182,166,587.04)	(147,670,324.12)
經營活動現金流出小計	(8,243,915,141.31)	(9,797,953,400.01)
經營活動產生的現金流量淨額	3,081,905,571.98	2,096,087,747.38
二、投資活動產生的現金流量		
收回投資收到的現金	992,156.97	410,000,000.00
取得投資收益收到的現金	55,434,591.48	186,935,627.23
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額	2,040,982.64	2,830,919.55
收到其他與投資活動有關的現金	133,711,378.95	8,916,484.56
投資活動現金流入小計	192,179,110.04	608,683,031.34
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(3,188,305,004.66)	(2,952,499,755.10)
投資支付的現金	(14,400,000.00)	(415,429,000.00)
取得子公司支付的現金淨額	(95,097,704.75)	—
支付其他與投資活動有關的現金	(17,887,646.66)	(17,592,190.09)
投資活動現金流出小計	(3,315,690,356.07)	(3,385,520,945.19)
投資活動使用的現金流量淨額	(3,123,511,246.03)	(2,776,837,913.85)

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
三、籌資活動產生的現金流量		
吸收投資收到的現金	397,967,000.00	267,741,300.00
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金	397,967,000.00	191,481,300.00
發行其他權益工具收到的現金	1,500,000,000.00	—
取得借款收到的現金	8,172,820,511.61	7,363,121,784.33
收到其他與籌資活動有關的現金	164,301,857.43	—
籌資活動現金流入小計	10,235,089,369.04	7,630,863,084.33
償還債務支付的現金	(7,802,029,582.83)	(4,297,432,600.21)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(636,401,421.48)	(810,306,513.17)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤	(3,335,466.06)	(64,364,695.33)
贖回其他權益工具支付的現金	—	(1,040,000,000.00)
支付其他與籌資活動有關的現金	(64,156,357.17)	(93,846,247.32)
籌資活動現金流出小計	(8,502,587,361.48)	(6,241,585,360.70)
籌資活動產生的現金流量淨額	1,732,502,007.56	1,389,277,723.63
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	(769,182.64)	409,270.66
五、現金及現金等價物淨增加額	1,690,127,150.87	708,936,827.82
加：期初現金及現金等價物餘額	2,944,023,399.18	3,279,359,226.83
六、期末現金及現金等價物餘額	4,634,150,550.05	3,988,296,054.65

合併股東權益變動表

截至2025年6月30日止六個月期間

單位：人民幣元

	其他權益		歸屬於母公司股東權益						小計	少數股東權益	股東權益合計
	股本	工具-永續債	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤			
一、本期期初餘額	4,205,693,073.00	-	6,753,869,767.80	(73,627,543.20)	3,417,535.00	41,731,768.43	1,223,911,097.22	9,538,353,902.49	21,693,349,600.74	5,419,394,252.67	27,112,743,853.41
二、本期增減變動金額											
(一) 綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	-	1,412,021,782.99	1,412,021,782.99	229,089,637.42	1,641,111,420.41
(二) 股東投入和減少資本											
1. 股東投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	397,967,000.00	397,967,000.00
2. 其他權益工具持有者投入資本	-	1,500,000,000.00	(450,000.00)	-	-	-	-	-	1,499,550,000.00	-	1,499,550,000.00
3. 股份支付計入股東權益的金額	-	-	6,400,945.93	-	-	-	-	-	6,400,945.93	1,662,146.57	8,063,092.50
4. 限制性股票等待期內分配股利	-	-	-	2,583,252.00	-	-	-	-	2,583,252.00	-	2,583,252.00
(三) 利潤分配											
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	-	114,660,589.15	(114,660,589.15)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	(881,872,797.33)	(881,872,797.33)	(881,872,797.33)	(10,337,979.12)	(892,210,776.45)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	1,010,958.90	-	-	-	-	-	(1,010,958.90)	-	-	-
(四) 權益法下在被投資單位除淨損益、利潤分配以外的所有者權益變動	-	-	4,981,932.58	-	-	-	-	-	4,981,932.58	334,487.60	5,316,420.18
(五) 專項儲備											
1. 本期提取	-	-	-	-	-	56,923,690.16	-	-	56,923,690.16	25,933,042.86	82,856,733.02
2. 本期使用	-	-	-	-	-	(25,563,876.04)	-	-	(25,563,876.04)	(22,729,131.70)	(48,293,007.74)
三、本期期末餘額	4,205,693,073.00	1,501,010,958.90	6,764,802,646.31	(71,044,291.20)	3,417,535.00	73,091,582.55	1,338,571,686.37	9,952,831,340.10	23,768,374,531.03	6,041,313,456.30	29,809,687,987.33

截至2024年6月30日止六個月期間

歸屬於母公司股東權益											
	股本	其他權益工具 — 永續債	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	小計	少數股東權益	股東權益合計
一、本期期初餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,611,407,780.53	-	3,417,535.00	46,870,896.23	1,028,015,167.23	8,960,553,185.93	21,876,733,637.92	4,864,035,930.32	26,740,769,568.24
二、本期增減變動金額											
(一)綜合收益總額											
(二)股東投入和減少資本											
1. 股東投入的普通股	18,600,000.00	-	57,660,000.00	(76,260,000.00)	-	-	-	-	-	191,481,300.00	191,481,300.00
2. 其他權益工具持有者減少資本	-	(1,039,376,000.00)	(624,000.00)	-	-	-	-	-	(1,040,000,000.00)	-	(1,040,000,000.00)
3. 收購少數股東股權	-	-	(216,773.73)	-	-	-	-	-	(216,773.73)	(7,426,602.77)	(7,643,376.50)
4. 股份支付計入股東權益的金額	-	-	3,914,684.86	-	-	-	-	-	3,914,684.86	1,071,445.58	4,986,130.44
5. 限制性股票等待期內分配股利	-	-	-	3,980,400.00	-	-	-	-	3,980,400.00	-	3,980,400.00
(三)利潤分配											
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	-	188,780,070.29	(188,780,070.29)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	-	(900,018,317.62)	(900,018,317.62)	(285,320,203.08)	(1,185,338,520.70)
(四)權益法下在被投資單位除淨損益、利潤分配以外的所有者權益變動											
(五)專項儲備											
1. 本期提取	-	-	-	-	-	55,719,289.74	-	-	55,719,289.74	22,251,581.44	77,970,871.18
2. 本期使用	-	-	-	-	-	(19,450,541.06)	-	-	(19,450,541.06)	(17,017,399.59)	(36,467,940.65)
三、本期期末餘額	4,205,693,073.00	-	6,676,926,361.27	(72,279,600.00)	3,417,535.00	83,139,644.91	1,216,795,237.52	9,301,362,046.19	21,415,054,297.89	5,021,469,217.11	26,436,523,515.00

資產負債表

2025年6月30日

單位：人民幣元

資產	2025年6月30日	2024年12月31日
流動資產		
貨幣資金	1,874,789,934.95	175,642,204.83
其中：存放財務公司款項	332,145,273.15	5,990,653.85
應收賬款	31,077,931.82	12,269,179.78
預付款項	8,549,521.13	5,404,229.10
其他應收款	1,344,410,992.27	2,952,963,429.23
持有待售資產	65,060,900.00	—
一年內到期的非流動資產	4,523,861.42	18,959,509.77
流動資產合計	3,328,413,141.59	3,165,238,552.71
非流動資產		
長期股權投資	15,775,337,596.12	15,260,038,925.65
其他權益工具投資	202,000,000.00	202,000,000.00
固定資產	7,228,647.74	8,404,780.02
在建工程	9,255,877.09	9,255,877.09
使用權資產	276,696.36	6,808,969.87
無形資產	15,532,318.53	15,665,614.40
長期待攤費用	4,065,033.88	4,803,884.08
其他非流動資產	3,310,744,650.00	2,460,398,700.00
非流動資產合計	19,324,440,819.72	17,967,376,751.11
資產總計	22,652,853,961.31	21,132,615,303.82

負債和股東權益	2025年6月30日	2024年12月31日
流動負債		
應付職工薪酬	2,451,045.99	2,593,853.73
應交稅費	2,418,834.75	2,881,609.58
其他應付款	1,014,796,976.93	96,790,732.43
一年內到期的非流動負債	287,068,451.60	1,314,785,538.70
流動負債合計	1,306,735,309.27	1,417,051,734.44
非流動負債		
長期借款	2,032,626,550.00	2,177,730,600.00
應付債券	—	—
遞延收益	300,000.00	300,000.00
租賃負債	112,707.17	3,041,803.67
遞延所得稅負債	13,666.67	233,405.02
非流動負債合計	2,033,052,923.84	2,181,305,808.69
負債合計	3,339,788,233.11	3,598,357,543.13
股東權益		
股本	4,205,693,073.00	4,205,693,073.00
其他權益工具	1,501,010,958.90	—
其中：永續債	1,501,010,958.90	—
資本公積	6,757,552,694.08	6,746,061,072.70
減：庫存股	(71,044,291.20)	(73,627,543.20)
盈餘公積	1,338,571,686.37	1,223,911,097.22
未分配利潤	5,581,281,607.05	5,432,220,060.97
股東權益合計	19,313,065,728.20	17,534,257,760.69
負債和股東權益總計	22,652,853,961.31	21,132,615,303.82

利潤表

截至2025年6月30日止六個月期間

單位：人民幣元

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
營業收入	32,212,249.16	39,980,952.05
減：營業成本	19,136,896.97	22,412,402.43
税金及附加	268,966.57	5,821.23
管理費用	14,362,462.33	18,856,962.27
研發費用	3,536,448.74	4,804,486.44
財務費用	(9,600,643.86)	(25,228,344.38)
其中：利息費用	16,050,764.91	17,500,451.24
利息收入	25,736,135.06	42,794,674.41
加：其他收益	687,579.23	860,243.85
投資收益	1,140,972,057.63	1,867,819,728.39
其中：對聯營企業和合營 企業的投資收益	62,793,136.85	45,591,920.69
信用減值損失	(141,195.99)	(96,501.19)
資產處置收益	359,593.83	—
營業利潤	1,146,386,153.11	1,887,713,095.11
利潤總額	1,146,386,153.11	1,887,713,095.11
減：所得稅費用	(219,738.35)	(87,607.83)
淨利潤	1,146,605,891.46	1,887,800,702.94
其中：持續經營淨利潤	1,146,605,891.46	1,887,800,702.94
綜合收益總額	1,146,605,891.46	1,887,800,702.94

現金流量表

截至2025年6月30日止六個月期間

單位：人民幣元

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
一、經營活動產生的現金流量：		
銷售商品、提供勞務收到的現金	15,377,473.79	15,298,563.42
收到其他與經營活動有關的現金	<u>880,951,808.10</u>	<u>528,307,638.13</u>
經營活動現金流入小計	<u>896,329,281.89</u>	<u>543,606,201.55</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	(4,333,461.91)	(6,946,561.10)
支付給職工以及為職工支付的現金	(16,648,548.02)	(20,702,890.61)
支付的各項稅費	(2,280,413.08)	(194,362.39)
支付其他與經營活動有關的現金	<u>(132,026,306.83)</u>	<u>(135,284,931.94)</u>
經營活動現金流出小計	<u>(155,288,729.84)</u>	<u>(163,128,746.04)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>741,040,552.05</u>	<u>380,477,455.51</u>
二、投資活動產生的現金流量：		
收回投資收到的現金	0.05	410,000,000.00
取得投資收益收到的現金	182,814,417.68	962,324,790.65
收到其他與投資活動有關的現金	<u>2,590,528,622.36</u>	<u>—</u>
投資活動現金流入小計	<u>2,773,343,040.09</u>	<u>1,372,324,790.65</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(5,346,055.34)	(2,954,726.44)
投資支付的現金	<u>(590,210,500.00)</u>	<u>(556,157,700.00)</u>
支付其他與投資活動有關的現金	<u>(1,499,550,000.00)</u>	<u>(50,000,000.00)</u>
投資活動現金流出小計	<u>(2,095,106,555.34)</u>	<u>(609,112,426.44)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>678,236,484.75</u>	<u>763,212,364.21</u>

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
三、籌資活動產生的現金流量：		
吸收投資收到的現金	—	76,260,000.00
取得借款收到的現金	—	25,000,000.00
發行其他權益工具收到的現金	1,500,000,000.00	—
籌資活動現金流入小計	1,500,000,000.00	101,260,000.00
償還債務支付的現金	(1,145,104,050.00)	(356,330,000.00)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(74,392,474.11)	(141,915,942.57)
支付其他與籌資活動有關的現金	(565,000.00)	(1,042,237,899.68)
籌資活動現金流出小計	(1,220,061,524.11)	(1,540,483,842.25)
籌資活動使用的現金流量淨額	279,938,475.89	(1,439,223,842.25)
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	(67,782.57)	7,889.70
五、現金及現金等價物淨減少額	1,699,147,730.12	(295,526,132.83)
加：期初現金及現金等價物餘額	175,642,204.83	1,085,996,021.73
六、期末現金及現金等價物餘額	1,874,789,934.95	790,469,888.90

股東權益變動表

截至2025年6月30日止六個月期間

單位：人民幣元

	股本	其他權益 工具－永續債	資本公積	減：庫存股	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
一、本年期初餘額	4,205,693,073.00	-	6,746,061,072.70	(73,627,543.20)	1,223,911,097.22	5,432,220,060.97	17,534,257,760.69
二、本期增減變動金額							
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	-	1,146,605,891.46	1,146,605,891.46
(二)股東投入和減少資本							
1.股東投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-
2.其他權益工具持有者投入資本	-	1,500,000,000.00	(450,000.00)	-	-	-	1,499,550,000.00
3.股份支付計入股東權益的金額	-	-	8,063,092.50	-	-	-	8,063,092.50
4.限制性股票等待期內分配股利	-	-	-	2,583,252.00	-	-	2,583,252.00
(三)利潤分配							
1.提取盈餘公積	-	-	-	-	114,660,589.15	(114,660,589.15)	-
2.對股東的分配	-	-	-	-	-	(881,872,797.33)	(881,872,797.33)
3.對其他權益工具持有人的分派	-	1,010,958.90	-	-	-	(1,010,958.90)	-
(四)權益法下在被投資單位除淨損 益、利潤分配以外的所有者權 益其他變動	-	-	3,878,528.88	-	-	-	3,878,528.88
三、本期末餘額	4,205,693,073.00	1,501,010,958.90	6,757,552,694.08	(71,044,291.20)	1,338,571,686.37	5,581,281,607.05	19,313,065,728.20

截至2024年6月30日止六個月期間

	股本	其他權益 工具－永續債	資本公積	減：庫存股	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
一、本年期初餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,677,329,756.37	—	1,028,015,167.23	4,567,827,065.43	17,499,641,062.03
二、本期增減變動金額							
(一)綜合收益總額	—	—	—	—	—	1,887,800,702.94	1,887,800,702.94
(二)股東投入和減少資本							
1.股東投入的普通股	18,600,000.00	—	57,660,000.00	(76,260,000.00)	—	—	—
2.其他權益工具持有者減少資本	—	(1,039,376,000.00)	(624,000.00)	—	—	—	(1,040,000,000.00)
3.股份支付計入股東權益的金額	—	—	4,986,130.44	—	—	—	4,986,130.44
4.限制性股票等待期內分配股利	—	—	—	3,980,400.00	—	—	3,980,400.00
(三)利潤分配							
1.提取盈餘公積	—	—	—	—	188,780,070.29	(188,780,070.29)	—
2.對股東的分配	—	—	—	—	—	(900,018,317.62)	(900,018,317.62)
3.對其他權益工具持有人的分派	—	—	—	—	—	—	—
(四)權益法下在被投資單位除淨損 益、利潤分配以外的所有者權 益其他變動	—	—	3,146,140.14	—	—	—	3,146,140.14
三、本期末餘額	4,205,693,073.00	—	6,742,498,026.95	(72,279,600.00)	1,216,795,237.52	5,366,829,380.46	17,459,536,117.93

財務報表附註

一、基本情況

新天綠色能源股份有限公司(「**本公司**」)是一家在中華人民共和國河北省註冊的股份有限公司，於2010年2月9日成立。於2010年10月13日，本公司首次公開發售H股股票並在香港聯合交易所有限公司(「**香港聯交所**」)主板上市。於2020年5月28日，本公司經中國證券監督管理委員會證監許可[2020]1012號文核准，在上海證券交易所首次公開發售A股股票並上市。於2024年5月14日本公司完成了2023年A股限制性股票激勵計劃授予股份登記工作，本次授予股票數量為18,600,000股。本次授予後公司總股本為4,205,693,073股，其中：A股2,366,688,677股，佔公司總股本的56.27%；H股1,839,004,396股，佔公司總股本的43.73%。

本公司的總部和註冊辦事處位於中國河北省石家莊市裕華西路9號。

本公司及其子公司(統稱為「**本集團**」)主要從事風力發電的投資、開發、管理及運營業務，以及天然氣和天然氣用具的銷售業務以及天然氣管道的接駁及建設業務。

本公司的母公司及最終母公司為於中國成立的河北建設投資集團有限責任公司(以下簡稱「**河北建投**」)。

本財務報表業經本公司董事會於2025年8月26日決議批准報出。

二、財務報表的編製基礎

本財務報表按照財政部頒佈的《企業會計準則——基本準則》以及其後頒佈及修訂的具體會計準則、應用指南、解釋以及其他相關規定(統稱「**企業會計準則**」)編製。此外，本財務報表還按照《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號——財務報告的一般規定》披露有關財務信息。

本財務報表以持續經營為基礎列報。

於2025年6月30日，本集團的流動負債超過流動資產約57.23億元。管理層考慮未來12個月內可利用的資金來源如下：

- (1) 經營活動的預期淨現金流入；
- (2) 於2025年6月30日未使用的銀行授信約735.53億元；
- (3) 本集團於2024年4月獲中國銀行間市場交易商協會註冊超短期融資券20億元，該已獲批准可循環使用的融資額度可在2026年4月前循環使用，於2025年6月30日，尚未使用的額度為6億元。
- (4) 本集團於2024年11月獲中國銀行間市場交易商協會註冊中期票據30億元，於2025年6月18日通過簿記建檔、集中配售的方式發行金額為15億元，於2025年6月30日，尚未使用的額度15億元。

三、重要會計政策及會計估計

本集團根據實際生產經營特點制定了具體會計政策和會計估計，主要體現在金融資產減值、在建工程轉固、長期資產減值以及收入確認和計量等。

1. 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司及本集團於2025年6月30日的財務狀況以及截至2025年6月30日止六個月期間的經營成果和現金流量。

2. 會計期間

本集團會計年度採用公曆年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3. 記賬本位幣

本集團記賬本位幣和編製本財務報表所採用的貨幣均為人民幣。除有特別說明外，均以人民幣元為單位表示。

本集團下屬子公司，合營企業及聯營企業根據其經營所處的主要經濟環境自行決定其記賬本位幣，編製財務報表時折算為人民幣。

4. 重要性標準確定方法和選擇依據

	重要性標準
重要的單項計提壞賬準備的應收款項	單項計提壞賬準備的應收款項餘額佔各類應收款項總額10%以上且金額大於5000萬元
應收款項壞賬準備收回或轉回金額重要的	單項應收款項壞賬準備收回或轉回金額大於5000萬元
重要的應收款項核銷	單項應收款項核銷金額大於人民幣5000萬元
重要的賬齡超過1年的應收股利	應收股利金額大於5000萬元
重要的在建工程	單個項目的預算大於5億元
賬齡超過1年的重要應付賬款	單項賬齡超過1年的應付賬款佔應付賬款總額的10%以上且金額大於5000萬元
賬齡超過1年的重要合同負債	單項賬齡超過1年的合同負債佔合同負債總額的10%以上且金額大於5000萬元

	重要性標準
賬齡超過1年的重要預收款項	單項賬齡超過1年的預收賬款佔預收賬款總額的10%以上且金額大於5000萬元
重要的超過1年支付的應付股利	應付股利金額大於5000萬元
賬齡超過1年的重要其他應付款	單項賬齡超過1年的其他應付款佔其他應付款總額的10%以上且金額大於5000萬元
存在重要少數股東權益的子公司	單個子公司淨資產佔集團淨資產5%以上或少數股東權益佔集團淨資產1%以上，且單個子公司年度淨利潤大於1億元
重要的合營企業和聯營企業	合營企業或聯營企業的長期股權投資賬面價值佔合併淨資產1%以上且金額大於5億元，且當年投資收益超過5000萬元
重要的資本化研發項目	單個項目期末餘額佔開發支出期末餘額10%以上且金額大於5000萬元
重要的投資活動現金流量	單項現金流量金額大於1億元
重要的預計負債	單個預計負債佔預計負債總額的10%以上且金額大於5000萬元

四、合併財務報表主要項目註釋

1. 貨幣資金

	2025年6月30日	2024年12月31日
銀行存款	2,418,830,447.14	1,457,784,694.90
其他貨幣資金	119,442,473.89	112,239,403.08
存放財務公司款項	2,203,799,610.29	1,486,238,704.28
合計	4,742,072,531.32	3,056,262,802.26
其中：存放在境外的款項總額	29,172,174.77	26,225,739.00

2. 應收票據

(1) 應收票據分類列示

	2025年6月30日	2024年12月31日
銀行承兌匯票	<u>4,839,826.71</u>	<u>7,270,567.46</u>
減：應收票據壞賬準備	<u>-</u>	<u>-</u>
合計	<u>4,839,826.71</u>	<u>7,270,567.46</u>

(2) 已背書或貼現但在資產負債表日尚未到期的應收票據

	終止確認	未終止確認
銀行承兌匯票	<u>-</u>	<u>2,302,018.60</u>

3. 應收款項融資

(1) 應收款項融資分類列示

	2025年6月30日	2024年12月31日
銀行承兌匯票	<u>154,194,107.80</u>	<u>355,146,814.44</u>

於2025年6月30日，本集團列示於應收款項融資的已背書或已貼現但在資產負債表日尚未到期的應收票據如下：

	終止確認	未終止確認
銀行承兌匯票	<u>483,209,043.14</u>	<u>-</u>

4. 應收賬款

本集團的應收賬款主要為風力發電及天然氣銷售業務產生的應收款項，賬齡自確認應收賬款之日起計算。

(1) 按賬齡披露

	2025年6月30日	2024年12月31日
6個月以內	1,587,147,616.40	1,550,524,009.42
6個月至1年	965,197,230.29	1,252,816,796.54
1年至2年	2,214,947,005.74	2,263,901,103.60
2年至3年	1,870,394,212.32	1,003,938,144.30
3年至4年	584,304,145.79	656,269,176.52
4年至5年	510,112,348.70	402,388,369.34
5年以上	438,059,077.82	506,491,014.03
	8,170,161,637.06	7,636,328,613.75
減：應收賬款壞賬準備	293,934,326.56	484,302,424.56
合計	7,876,227,310.50	7,152,026,189.19

(2) 按壞賬計提方法分類披露

2025年6月30日

	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	金額
單項計提壞賬準備	180,864,829.04	2.21	180,864,829.04	100.00	-
按信用風險特徵組合計提壞賬準備	7,989,296,808.02	97.79	113,069,497.52	1.42	7,876,227,310.50
合計	8,170,161,637.06	100.00	293,934,326.56		7,876,227,310.50

2024年12月31日

	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	金額
單項計提壞賬準備	384,533,611.82	5.04	384,533,611.82	100.00	-
按信用風險特徵組合計提壞賬準備	<u>7,251,795,001.93</u>	<u>94.96</u>	<u>99,768,812.74</u>	1.38	<u>7,152,026,189.19</u>
合計	<u><u>7,636,328,613.75</u></u>	<u><u>100.00</u></u>	<u><u>484,302,424.56</u></u>		<u><u>7,152,026,189.19</u></u>

單項計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

2025年6月30日

	賬面餘額	壞賬準備	計提比例(%)	計提理由
河北大光明實業集團嘉晶玻璃有限公司	163,716,204.33	163,716,204.33	100.00	預計無法收回
應收碳減排款項	11,149,907.12	11,149,907.12	100.00	預計無法收回
河北大光明實業集團巨無霸炭黑有限公司	<u>5,998,717.59</u>	<u>5,998,717.59</u>	100.00	預計無法收回
合計	<u><u>180,864,829.04</u></u>	<u><u>180,864,829.04</u></u>		

2024年12月31日

	賬面餘額	壞賬準備	計提比例(%)	計提理由
河北元華玻璃股份有限公司	203,668,782.78	203,668,782.78	100.00	預計無法收回
河北大光明實業集團嘉晶玻璃有限公司	163,716,204.33	163,716,204.33	100.00	預計無法收回
應收碳減排款項	11,149,907.12	11,149,907.12	100.00	預計無法收回
河北大光明實業集團巨無霸炭黑有限公司	<u>5,998,717.59</u>	<u>5,998,717.59</u>	100.00	預計無法收回
合計	<u><u>384,533,611.82</u></u>	<u><u>384,533,611.82</u></u>		

於2025年6月30日，組合計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

	賬面餘額	減值準備	計提比例(%)
回收風險極低的組合	7,751,824,601.00	77,518,246.01	1.00
賬齡組合	237,472,207.02	35,551,251.51	14.97
合計	<u>7,989,296,808.02</u>	<u>113,069,497.52</u>	

(3) 壞賬準備的情況

應收賬款壞賬準備的變動如下：

	截至2025年6月30日 止六個月期間	2024年
期／年初餘額	484,302,424.56	481,820,032.98
本期／年計提	18,797,823.79	25,745,364.95
本期／年收回或轉回	(3,203,730.25)	(22,353,875.12)
本期／年核銷	(203,668,782.78)	(909,098.25)
劃分為持有待售	<u>(2,293,408.76)</u>	<u>—</u>
期／年末餘額	<u>293,934,326.56</u>	<u>484,302,424.56</u>

本期壞賬準備無收回或轉回金額重要的款項。

(4) 實際核銷的應收賬款情況

本期實際核銷金額為203,668,782.78元，其中重要的款項如下：

	性質	核銷金額	核銷原因	履行的 核銷程序	是否由關聯 交易產生
河北元華玻璃 股份有限公司 (「元華玻璃」)	天然氣款	<u>203,668,782.78</u>	元華玻璃破產程序 經法院裁定終結， 債權確認無法被償還	管理層審議	否

(5) 按欠款方歸集的年末餘額前五名的應收賬款情況

於2025年6月30日，應收賬款金額前五名如下：

	與本集團 關係	年末餘額	佔應收賬款 餘額合計數 的比例(%)	壞賬準備 年末餘額
國網冀北電力有限公司	第三方	4,185,216,279.32	51.23	41,852,162.79
國網河北省電力有限公司	第三方	823,348,740.03	10.08	8,233,487.40
雲南電網有限責任公司	第三方	681,163,039.54	8.34	6,811,630.39
國網內蒙古東部電力有限公司	第三方	459,437,870.21	5.62	4,594,378.70
內蒙古電力(集團)有限責任公司	第三方	228,346,867.63	2.79	2,283,468.67
合計		<u>6,377,512,796.73</u>	78.06	<u>63,775,127.95</u>

5. 預付款項

(1) 預付款項按賬齡列示

	2025年6月30日		2024年12月31日	
	賬面餘額	比例(%)	賬面餘額	比例(%)
6個月以內	528,575,885.28	79.64	545,304,475.67	80.50
6個月至1年	16,518,654.21	2.49	66,868,485.05	9.87
1年至2年	55,080,348.25	8.30	57,826,915.43	8.54
2年至3年	57,067,353.71	8.60	5,432,584.50	0.80
3年至4年	4,925,595.80	0.74	875,868.05	0.13
4年至5年	770,109.15	0.11	—	—
5年以上	776,999.70	0.12	1,092,725.61	0.16
合計	<u>663,714,946.10</u>	<u>100.00</u>	<u>677,401,054.31</u>	<u>100.00</u>

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團無賬齡超過1年的重要預付款項。

(2) 按預付對象歸集的年末餘額前五名的預付款情況

	與本集團關係	期末餘額	佔預付款項 餘額合計數 的比例(%)
國家管網集團天津液化天然氣有限責任公司	第三方	152,685,000.00	23.00
中國石油天然氣股份有限公司天然氣銷售 河北分公司	第三方	151,037,933.43	22.76
陝西延長石油(集團)有限責任公司	第三方	68,998,995.37	10.40
安徽佑賽科技股份有限公司	第三方	68,257,224.00	10.28
中國石油化工股份有限公司天然氣分公司 河北天然氣銷售中心	第三方	37,809,160.67	5.70
合計		<u>478,788,313.47</u>	72.14

6. 其他應收款

	2025年6月30日	2024年12月31日
應收股利	108,639,582.73	73,206,109.53
其他應收款	<u>97,723,938.31</u>	<u>184,525,246.20</u>
合計	<u>206,363,521.04</u>	<u>257,731,355.73</u>

應收股利

(1) 應收股利分類

	2025年6月30日	2024年12月31日
龍源建投(承德)風力發電有限公司(「承德風力」)	23,370,079.12	23,370,079.12
張北建投華實風能有限公司(「張北建投」)	18,240,952.04	18,240,952.04
河北圍場龍源建投風力發電有限公司(「河北圍場」)	18,555,678.96	18,555,678.96
崇禮建投華實風能有限公司(「崇禮建投」)	7,881,943.16	7,881,943.16
匯海融資租賃股份有限公司(「匯海租賃」)	5,157,456.25	5,157,456.25
承德大元新能源有限公司(「承德大元」)	35,433,473.20	—
合計	<u>108,639,582.73</u>	<u>73,206,109.53</u>

於2025年6月30日，本集團不存在重要的賬齡超過1年的應收股利。

其他應收款

(1) 按賬齡披露

	2025年6月30日	2024年12月31日
6個月以內	59,956,621.11	169,947,996.00
6個月至1年	29,747,688.70	8,825,382.82
1年至2年	11,872,820.05	11,135,886.64
2年至3年	9,441,394.95	14,786,769.63
3年至4年	23,844,212.63	15,715,611.24
4年至5年	4,413,573.05	3,726,129.30
5年以上	44,907,727.08	52,469,484.44
	<u>184,184,037.57</u>	<u>276,607,260.07</u>
減：其他應收款壞賬準備	<u>(86,460,099.26)</u>	<u>(92,082,013.87)</u>
合計	<u>97,723,938.31</u>	<u>184,525,246.20</u>

(2) 按款項性質分類情況

	2025年6月30日	2024年12月31日
保證金	88,622,814.94	62,639,765.16
代墊款	24,258,849.36	27,241,827.67
股權轉讓款	—	89,301,857.43
其他	71,302,373.27	97,423,809.81
合計	184,184,037.57	276,607,260.07

(3) 壞賬準備計提情況

2025年6月30日

	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
單項計提壞賬準備	14,513,839.24	7.88	14,513,839.24	100.00	—
按信用風險特徵組合計提壞賬準備	169,670,198.33	92.12	71,946,260.02	42.40	97,723,938.31
合計	184,184,037.57	100.00	86,460,099.26		97,723,938.31

2024年12月31日

	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
單項計提壞賬準備	14,513,839.24	5.25	14,513,839.24	100.00	—
按信用風險特徵組合計提壞賬準備	262,093,420.83	94.75	77,568,174.63	29.60	184,525,246.20
合計	276,607,260.07	100.00	92,082,013.87		184,525,246.20

單項計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

	2025年6月30日			計提理由	2024年12月31日	
	賬面餘額	壞賬準備	計提比例(%)		賬面餘額	壞賬準備
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	13,421,959.24	100.00	預計無法收回	13,421,959.24	13,421,959.24
西門子歌美颯可再生能源科技(中國)有限公司	1,010,880.00	1,010,880.00	100.00	預計無法收回	1,010,880.00	1,010,880.00
深圳市泰富商業運營有限公司	81,000.00	81,000.00	100.00	預計無法收回	81,000.00	81,000.00
合計	<u>14,513,839.24</u>	<u>14,513,839.24</u>			<u>14,513,839.24</u>	<u>14,513,839.24</u>

截至2025年6月30日，組合計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

	賬面餘額	減值準備	計提比例(%)
賬齡組合	<u>169,670,198.33</u>	<u>71,946,260.02</u>	<u>42.40</u>

其他應收款按照未來12個月預期信用損失及整個存續期預期信用損失分別計提的壞賬準備的變動如下：

	第一階段 未來12個月 預期信用損失	第二階段 整個存續期 預期信用損失 (未發生信用減值)	第三階段 整個存續期 預期信用損失 (已發生信用減值)	合計
期初餘額	20,089,788.87	57,478,385.76	14,513,839.24	92,082,013.87
期初餘額在本期階段轉換	(6,217,040.56)	6,217,040.56	—	—
本期計提	6,970,482.35	5,972,083.31	—	12,942,565.66
本期收回或轉回	(7,825,201.38)	(10,647,335.39)	—	(18,472,536.77)
劃分為持有待售	—	(91,943.50)	—	(91,943.50)
期末餘額	<u>13,018,029.28</u>	<u>58,928,230.74</u>	<u>14,513,839.24</u>	<u>86,460,099.26</u>

(4) 壞賬準備的情況

其他應收款壞賬準備的變動如下：

	截至2025年6月30日 止六個月期間
期初餘額	92,082,013.87
本期計提	12,942,565.66
本期轉回	(18,472,536.77)
劃分為持有待售	(91,943.50)
期末餘額	<u>86,460,099.26</u>

其中，本期不存在壞賬準備收回或轉回重要的款項。

(5) 按欠款方歸集的年末餘額其他應收款金額前五名

	年末餘額	佔其他 應收款餘額 合計數的 比例(%)	性質	賬齡	壞賬準備 年末餘額
河北灝瀾拍賣有限公司	19,396,935.00	10.53	保證金	6個月以內	3,055,643.96
邯鄲市發展和改革委員會	16,856,600.00	9.15	其他	6個月以內	842,830.00
唐山市豐南區公共資源 交易中心	16,100,000.00	8.74	保證金	6個月以內	805,000.00
大唐渾源密馬鬃梁新能源 有限公司	13,421,959.24	7.29	代墊款	5年以上	13,421,959.24
雙橋區土地收購儲備中心	10,014,277.25	5.44	其他	3年至4年， 4年至5年， 5年以上	10,014,277.25
合計	<u>75,789,771.49</u>	<u>41.15</u>			<u>28,139,710.45</u>

7. 存貨

(1) 存貨分類

	2025年6月30日			2024年12月31日		
	賬面餘額	跌價準備	賬面價值	賬面餘額	跌價準備	賬面價值
原材料	90,869,167.03	1,555,104.24	89,314,062.79	73,653,057.61	1,555,104.24	72,097,953.37
庫存商品(註1)	1,902,875,235.09	—	1,902,875,235.09	2,090,488,078.87	—	2,090,488,078.87
合計	<u>1,993,744,402.12</u>	<u>1,555,104.24</u>	<u>1,992,189,297.88</u>	<u>2,164,141,136.48</u>	<u>1,555,104.24</u>	<u>2,162,586,032.24</u>

(2) 存貨跌價準備

	期初餘額	本期計提	期末餘額
原材料(註2)	1,555,104.24	—	<u>1,555,104.24</u>

註1：於2025年6月30日，本集團賬面價值1,041,419,191.30元(2024年12月31日：1,037,635,670.65元)的存貨受到限制。

註2：本集團按照存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額確認可變現淨值。

8. 應付票據

	2025年6月30日	2024年12月31日
銀行承兌匯票	<u>—</u>	<u>3,047,841.53</u>

於2025年6月30日，本集團無到期未付的應付票據。

9. 應付賬款

(1) 應付賬款列示

	2025年6月30日	2024年12月31日
6個月以內	568,039,842.24	413,806,961.20
6個月至1年	237,013,208.90	31,276,060.11
1年至2年	51,043,838.63	81,788,192.84
2年至3年	2,652,105.32	5,622,270.02
3年以上	2,002,631.73	5,117,739.25
合計	<u>860,751,626.82</u>	<u>537,611,223.42</u>

(2) 賬齡超過1年或逾期的的重要應付賬款

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團無賬齡超過1年的重要應付賬款。

10. 合同負債

(1) 合同負債列示

	2025年6月30日	2024年12月31日
預收天然氣銷售款	447,359,383.85	803,579,256.85
預收窗口期服務費	396,460,176.98	396,460,176.98
預收管道工程建設款	291,416,504.34	284,251,324.64
預收管道代輸費	8,461,471.19	20,155,035.52
預收其他	66,244,732.87	59,998,043.92
合計	<u>1,209,942,269.23</u>	<u>1,564,443,837.91</u>

(2) 賬齡超過1年或逾期的的重要合同負債

	期末餘額	未結轉原因
預收窗口期服務費	<u>396,460,176.98</u>	尚未履行合同中的履約義務

11. 其他應付款

	2025年6月30日	2024年12月31日
應付股利	967,459,510.25	79,820,022.02
其他應付款	5,752,513,924.61	5,778,540,641.47
合計	<u>6,719,973,434.86</u>	<u>5,858,360,663.49</u>

應付股利

	2025年6月30日	2024年12月31日
應付母公司股東股利	432,356,663.13	—
應付其他少數股東股利	535,102,847.12	79,820,022.02
合計	<u>967,459,510.25</u>	<u>79,820,022.02</u>

於2025年6月30日，本集團不存在重要的超過一年未支付的應付股利。

其他應付款

(1) 按款項性質分類情況

	2025年6月30日	2024年12月31日
工程款及材料款	3,781,698,846.07	3,968,096,572.19
設備款	1,204,833,019.32	1,243,586,377.90
其他	765,982,059.22	566,857,691.38
合計	<u>5,752,513,924.61</u>	<u>5,778,540,641.47</u>

(2) 賬齡超過1年或逾期的重要其他應付款

於2025年6月30日，本集團無賬齡超過1年的重要其他應付款。

12. 應付債券

(1) 應付債券

	2025年6月30日	2024年12月31日
中期票據	<u>143,415,232.91</u>	<u>1,882,529,473.88</u>
	143,415,232.91	1,882,529,473.88
減：一年內到期的應付債券	<u>143,415,232.91</u>	<u>1,882,529,473.88</u>
合計	<u>-</u>	<u>-</u>

(2) 應付債券的具體情況(不包括劃分為金融負債的其他金融工具)

	面值 (元)	票面利率 (%)	發行日期	債券期限	發行金額 (萬元)	期初餘額	本期發行	按面值計提利息	本期償還	期末餘額	是否違約
20新天綠色 MTN001	100.00	3.86%	2020/5/15	5年	100,000.00	1,024,534,794.43	-	14,065,205.57	(1,038,600,000.00)	-	否
23建投新能 MTN001	100.00	3.23%	2023/4/6	2年	70,000.00	716,787,150.66	-	5,822,849.34	(722,610,000.00)	-	否
23建投新能 MTN002 (碳中和債)	100.00	3.18%	2023/9/25	2年	14,000.00	141,207,528.79	-	2,207,704.12	-	143,415,232.91	否
合計					<u>184,000.00</u>	<u>1,882,529,473.88</u>	<u>-</u>	<u>22,095,759.03</u>	<u>(1,761,210,000.00)</u>	<u>143,415,232.91</u>	

13. 長期應付款

	2025年6月30日	2024年12月31日
長期應付款	<u>298,094,449.86</u>	<u>195,182,234.80</u>

長期應付款

	2025年6月30日	2024年12月31日
林地補償款	56,207,981.67	56,207,981.67
售後回租借款	240,610,833.62	202,778,408.49
應付國債基金	<u>99,090,000.00</u>	<u>24,090,000.00</u>
	395,908,815.29	283,076,390.16
減：一年內到期的長期應付款	<u>97,814,365.43</u>	<u>87,894,155.36</u>
合計	<u>298,094,449.86</u>	<u>195,182,234.80</u>

14. 股本

	期初餘額	本期增減變動 發行新股	期末餘額
河北建投	2,058,841,253.00	—	2,058,841,253.00
境外H股外資股東	1,839,004,396.00	—	1,839,004,396.00
境內A股內資股東	307,847,424.00	—	307,847,424.00
合計	4,205,693,073.00	—	4,205,693,073.00

15. 其他權益工具

	期初 數量	賬面價值	本期增加 數量	賬面價值	期末 數量	賬面價值
2025年度第一期 綠色中期票據	—	—	20,000,000	1,501,010,958.90	20,000,000	1,501,010,958.90

本公司於2025年6月18日發行2025年度第一期綠色中期票據，發行總額為15億元。票據基礎期限3年，初始利率為2.05%，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），本公司有權遞延所有利息及孳息。該中期票據無固定到期日，本公司有權選擇續展3年，且不受續展次數限制，續展期間票面利息按照當期基準利率+初始信用利差+300BP確定。本公司將其分類為其他權益工具，計提本付息期利息1,010,958.90元。

16. 其他綜合收益

合併資產負債表中歸屬於母公司股東的其他綜合收益累積餘額：

2025年6月30日

	期初及期末金額
其他權益工具投資公允價值變動	3,417,535.00

2024年

	期初及期末金額
其他權益工具投資公允價值變動	3,417,535.00

17. 未分配利潤

	2025年6月30日	2024年12月31日
期／年初未分配利潤	9,538,353,902.49	8,960,553,185.93
歸屬於母公司股東的淨利潤	1,412,021,782.99	1,672,367,020.97
減：提取法定盈餘公積	114,660,589.15	195,895,929.99
應付普通股現金股利	881,872,797.33	898,670,374.42
應付其他權益工具持有人股息	1,010,958.90	—
期／年末未分配利潤	9,952,831,340.10	9,538,353,902.49

根據本公司股東於2025年6月27日通過的決議案，同意本公司宣告分配2024年度含稅現金股利每股0.21元，合計883,195,545.33元。截至2025年6月30日，本集團預期不可解鎖限制性股票股數為6,298,800股，等待期內分配的現金股利金額合計1,322,748.00元。

根據本公司股東於2024年6月7日通過的決議案，同意本公司宣告分配2023年度含稅現金股利每10股2.14元，合計900,018,317.62元。截至2024年12月31日，本集團預期不可解鎖限制性股票股數為6,298,800股，等待期內分配的現金股利金額合計1,347,943.20元。

2025年度第一期綠色中期票據本金1,500,000,000.00元，初始年利率2.05%，計提本付息期利息1,010,958.90元。

18. 營業收入和營業成本

(1) 營業收入和營業成本情況

	截至2025年6月30日止六個月期間		截至2024年6月30日止六個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	10,849,915,653.42	8,317,909,131.26	12,101,949,643.04	9,432,222,025.91
其他業務	54,000,650.51	29,947,982.75	35,212,669.61	22,241,576.11
合計	10,903,916,303.93	8,347,857,114.01	12,137,162,312.65	9,454,463,602.02

(2) 營業收入分解信息

截至2025年6月30日止六個月期間

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
天然氣銷售收入	–	7,355,485,192.43	–	7,355,485,192.43
風力／光伏發電收入	3,367,085,479.33	–	–	3,367,085,479.33
接駁及建設燃氣管網收入	–	61,352,897.92	–	61,352,897.92
租賃及設備使用服務收入	16,608,914.29	1,521,149.53	815,681.90	18,945,745.72
其他	27,075,955.07	69,982,186.39	3,988,847.07	101,046,988.53
總計	<u>3,410,770,348.69</u>	<u>7,488,341,426.27</u>	<u>4,804,528.97</u>	<u>10,903,916,303.93</u>
地區				
中國大陸	<u>3,410,770,348.69</u>	<u>7,488,341,426.27</u>	<u>4,804,528.97</u>	<u>10,903,916,303.93</u>
商品轉讓的時間				
在某一時點轉讓	3,380,622,773.34	7,425,467,378.82	1,576,533.62	10,807,666,685.78
在某一時段內轉讓	<u>30,147,575.35</u>	<u>62,874,047.45</u>	<u>3,227,995.35</u>	<u>96,249,618.15</u>
合計	<u>3,410,770,348.69</u>	<u>7,488,341,426.27</u>	<u>4,804,528.97</u>	<u>10,903,916,303.93</u>

截至2024年6月30日止六個月期間

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
天然氣銷售收入	–	8,758,989,660.12	–	8,758,989,660.12
風力／光伏發電收入	3,225,382,155.58	–	–	3,225,382,155.58
接駁及建設燃氣管網收入	–	42,191,651.57	–	42,191,651.57
租賃及設備使用服務收入	6,241,507.61	1,215,966.04	899,493.32	8,356,966.97
其他	24,529,707.93	73,666,956.37	4,045,214.11	102,241,878.41
總計	<u>3,256,153,371.12</u>	<u>8,876,064,234.10</u>	<u>4,944,707.43</u>	<u>12,137,162,312.65</u>
地區				
中國大陸	<u>3,256,153,371.12</u>	<u>8,876,064,234.10</u>	<u>4,944,707.43</u>	<u>12,137,162,312.65</u>
商品轉讓的時間				
在某一時點轉讓	3,241,451,190.62	8,832,656,616.49	1,486,651.23	12,075,594,458.34
在某一時段內轉讓	14,702,180.50	43,407,617.61	3,458,056.20	61,567,854.31
合計	<u>3,256,153,371.12</u>	<u>8,876,064,234.10</u>	<u>4,944,707.43</u>	<u>12,137,162,312.65</u>

(3) 營業成本分解信息

截至2025年6月30日止六個月期間

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
商品轉讓的時間				
在某一時點轉讓	1,273,837,594.72	7,012,947,891.03	921,540.57	8,287,707,026.32
在某一時段內轉讓	27,296,143.47	31,897,573.44	956,370.78	60,150,087.69
合計	<u>1,301,133,738.19</u>	<u>7,044,845,464.47</u>	<u>1,877,911.35</u>	<u>8,347,857,114.01</u>

(4) 履約義務

確認的收入來源於：

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
合同負債期初賬面價值	<u>885,518,048.23</u>	<u>1,151,970,133.84</u>

本集團與履約義務相關的信息如下：

風力及光伏發電業務

銷售電力合同的履約義務在電力供應至各電場所在地的省電網公司時完成，合同價款中的標竿電價部分在結算後30日內收回，可再生能源補貼由財政部從可再生能源基金中分批撥付，無固定收款期。本集團作為主要責任人履行義務。合同中無銷售退回和可變對價。不存在預期將退還給客戶的款項的約定。合同中不存在提供給客戶的質量保證及相關履約義務。

天然氣銷售業務

銷售天然氣合同通常需要客戶預付款，履約義務在天然氣通過交接地點進入客戶天然氣管道時完成。本集團作為主要責任人履行義務。對附有銷售折扣和可變對價的合同，本集團根據銷售歷史數據、當前銷售情況，考慮客戶變動、市場變化等全部相關信息後，對折扣率等予以合理估計。估計的折扣率可能並不等於未來實際的折扣率，本集團至少於每一資產負債表日對折扣率進行重新評估，並根據重新評估後的折扣率確定會計處理。合同中不存在提供給客戶的質量保證及相關履約義務。

天然氣管網接駁及建造服務

本集團作為主要責任人在提供服務的時間內履行履約義務。服務合同期間為一年(或更短的期間)或根據發生的時間結算，在提供服務之前客戶通常需要預付款。合同中無銷售退回和可變對價。不存在預期將退還給客戶的款項的約定。

(4) 分攤至剩餘履約義務

已簽訂合同、但尚未履行或尚未履行完畢的履約義務確認為收入的預計時間如下：

	2025年6月30日	2024年12月31日
1年以內	118,087,477.00	108,780,035.35
1年以上	150,955,488.16	139,046,249.12
合計	269,042,965.16	247,826,284.47

(5) 屬於日常活動的試運行銷售

屬於日常活動的試運行銷售的損益如下：

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
營業收入	74,331,328.24	76,269,965.22
營業成本	2,656,622.46	5,770,913.33

19. 税金及附加

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
城市維護建設稅	10,546,270.44	14,679,378.85
教育費附加	11,429,866.69	14,255,833.58
印花稅	14,637,350.93	16,067,603.10
其他	8,303,571.16	9,971,875.47
合計	44,917,059.22	54,974,691.00

20. 銷售費用

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
職工薪酬	1,162,634.86	2,005,540.81
廣告宣傳費	273,783.79	356,577.44
其他	280,837.45	393,243.37
合計	1,717,256.10	2,755,361.62

21. 管理費用

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
職工薪酬	140,863,916.01	141,081,821.25
折舊與攤銷	50,648,463.82	44,873,659.19
諮詢及審計評估費	13,222,846.04	17,145,722.90
辦公費	11,313,006.89	12,634,201.11
租賃費	19,181,836.89	10,423,165.97
車輛、交通及差旅費	9,179,635.25	8,724,915.05
業務招待費	328,716.82	5,129,017.35
其他	42,275,727.50	59,109,170.97
合計	<u>287,014,149.22</u>	<u>299,121,673.79</u>

22. 研發費用

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
折舊與攤銷	109,261,758.53	115,382,760.90
人工費用	21,849,332.54	22,314,266.13
委外開發費	4,786,802.05	8,765,030.87
其他	7,585,084.30	14,403,976.13
合計	<u>143,482,977.42</u>	<u>160,866,034.03</u>

23. 財務費用

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
利息支出	609,944,979.72	681,409,298.23
減：利息收入	11,887,196.35	18,331,441.70
減：利息資本化金額	63,556,002.00	52,268,615.37
匯兌損益	492,672.16	(605,878.44)
銀行手續費	3,213,356.39	3,117,357.74
其他	324,037.41	232,225.68
合計	<u>538,531,847.33</u>	<u>613,552,946.14</u>

借款費用資本化金額已計入在建工程。

24. 其他收益

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
與日常活動相關的政府補助	385,913,963.05	384,019,413.97
增值稅返還	235,775,110.47	222,790,389.21
財政撥款	144,524,311.19	140,889,832.65
運營補貼	5,350,672.75	18,508,622.37
其他	263,868.64	1,830,569.74
計提加計抵減進項稅額	—	3,626,010.95
個稅手續費返還	984,625.06	1,166,624.59
合計	<u>386,898,588.11</u>	<u>388,812,049.51</u>

25. 投資收益

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
權益法核算的長期股權投資收益	134,558,129.64	105,654,447.04
處置長期股權投資產生的投資收益	5,289.46	—
仍持有的其他權益工具投資在持有期間取得的股利收入	14,800,087.02	13,931,074.40
交易性金融資產在持有期間取得的投資收益	—	2,665,623.21
其他	(3,160,536.13)	(4,403,264.16)
合計	<u>146,202,969.99</u>	<u>117,847,880.49</u>

26. 信用減值損失

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
應收賬款壞賬損失	(15,594,093.54)	(12,486,867.44)
其他應收款壞賬損失	5,529,971.11	(438,690.07)
合計	<u>(10,064,122.43)</u>	<u>(12,925,557.51)</u>

27. 資產處置收益

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
固定資產處置收益	134,872.76	261,862.63
使用權資產處置收益	359,593.84	—
合計	<u>494,466.60</u>	<u>261,862.63</u>

28. 營業外收入

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間	計入截至 2025年6月30日 止六個月期間 非經常性損益
固定資產報廢利得	286,150.13	3,032,774.69	286,150.13
碳排放配額轉售收入	—	349,798.13	—
無法支付的款項	490,208.94	257,710.05	490,208.94
罰款淨收入	61,000.00	33,069.61	61,000.00
與日常活動無關的政府補助	111,082.23	29,738.21	111,082.23
其他	11,180,966.59	265,516.42	11,180,966.59
合計	<u>12,129,407.89</u>	<u>3,968,607.11</u>	<u>12,129,407.89</u>

29. 營業外支出

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間	計入截至 2025年6月30日 止六個月期間 非經常性損益
固定資產報廢損失	125,897.55	1,054,134.45	125,897.55
賠償金、違約金及罰款支出等	320.13	369,002.40	320.13
其他支出	4,062.83	3,075,333.89	4,062.83
合計	<u>130,280.51</u>	<u>4,498,470.74</u>	<u>130,280.51</u>

30. 所得稅費用

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
當期所得稅費用	448,487,557.20	367,921,209.70
遞延所得稅費用	(44,171,607.45)	(4,650,357.68)
合計	<u>404,315,949.75</u>	<u>363,270,852.02</u>

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
利潤總額	2,045,427,370.16	2,044,894,375.54
按法定稅率計算的所得稅費用(註)	511,356,842.54	511,223,593.89
子公司適用不同稅率的影響	(119,892,564.26)	(167,262,377.88)
調整以前期間所得稅的影響	9,071,147.19	19,225,231.38
非應稅收入的影響	(37,339,554.17)	(29,896,380.36)
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	1,521,972.28	2,614,096.20
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	(13,823,087.77)	(17,661,931.12)
本期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異的影響或可抵扣虧損的影響	<u>53,421,193.94</u>	<u>45,028,619.91</u>
所得稅費用	<u>404,315,949.75</u>	<u>363,270,852.02</u>

註：本集團所得稅按在中國境內取得的估計應納稅所得額及適用稅率計提，源於其他地區應納稅所得的稅項根據本集團經營所受管轄區域的現行法律、解釋公告和慣例，按照適用稅率計算。

31. 股息

截至2025年及2024年6月30日止6個月期間的股息載列如下：

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
股息：		
已宣派2024年末期股息—每股人民幣21分 (2023年末期股息—每股人民幣21.4分)	<u>883,195,545.33</u>	<u>900,018,317.62</u>

根據本公司股東於2025年6月27日通過的決議案，同意本公司宣告分配2024年度含稅現金股利每股人民幣0.21元，合計人民幣883,195,545.33元。

32. 每股收益

	截至2025年6月30日 止六個月期間 元／股	截至2024年6月30日 止六個月期間 元／股
基本每股收益 持續經營	<u>0.34</u>	<u>0.34</u>
稀釋每股收益 持續經營	<u>0.34</u>	<u>0.34</u>

基本每股收益按照歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤，除以發行在外普通股的加權平均數計算。新發行普通股股數，根據發行合同的具體條款，從應收對價之日（一般為股票發行日）起計算確定。

稀釋每股收益的分子以歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤，調整下述因素後確定：(1)當期已確認為費用的稀釋性潛在普通股的利息；(2)稀釋性潛在普通股轉換時將產生的收益或費用；以及(3)上述調整相關的所得稅影響。

稀釋每股收益的分母等於下列兩項之和：(1)基本每股收益中母公司已發行普通股的加權平均數；及(2)假定稀釋性潛在普通股轉換為普通股而增加的普通股的加權平均數。

在計算稀釋性潛在普通股轉換為已發行普通股而增加的普通股股數的加權平均數時，以前期間發行的稀釋性潛在普通股，假設在當期期初轉換；當期發行的稀釋性潛在普通股，假設在發行日轉換。

基本每股收益與稀釋每股收益的具體計算如下：

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
收益		
歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤	1,412,021,782.99	1,429,607,248.17
減：永續債相關的分派	1,010,958.90	11,753,444.44
	<u>1,411,010,824.09</u>	<u>1,417,853,803.73</u>
調整後歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤 用以計算稀釋每股收益	<u>1,411,010,824.09</u>	<u>1,417,853,803.73</u>
減：當期分配給預計未來可解鎖限制性股票持有者的現金股利	2,583,252.00	3,980,400.00
	<u>1,408,427,572.09</u>	<u>1,413,873,403.73</u>
調整後歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤 用以計算基本每股收益	<u>1,408,427,572.09</u>	<u>1,413,873,403.73</u>
股份		
本公司發行在外普通股的加權平均數	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
稀釋效應－普通股的加權平均數限制性股票	549,887.34	43,875.71
	<u>4,187,642,960.34</u>	<u>4,187,136,948.71</u>
調整後本公司發行在外普通股的加權平均數	<u>4,187,642,960.34</u>	<u>4,187,136,948.71</u>

註：截至2025年6月30日，本公司授予的限制性股票預計未來可解鎖限制性股票股數為12,301,200股，由於限制性股票行權價低於當期普通股平均市場價格，因此考慮限制性股票的稀釋性，並以調整後的股數的加權平均數為基礎計算各列報期間的稀釋每股收益。

五、其他重要事項

1. 分部報告

(1) 經營分部

出於管理目的，本集團根據產品和服務劃分成業務單元，本集團有如下3個報告分部：

- (1) 天然氣分部主要提供銷售天然氣、天然氣用具及提供建造和接駁天然氣管道服務。
- (2) 風電及太陽能分部主要從事開發、管理和運營風電場、太陽能電站並向外部電網公司銷售電力。
- (3) 其他分部主要從事投資管理、房地產出租業務等。

管理層出於配置資源和評價業績的決策目的，對各業務單元的經營成果分開進行管理。分部業績，以報告分部的稅後利潤為基礎進行評價。

經營分部間的轉移定價，參照與第三方進行交易所採用的公允價格制定。

截至2025年6月30日止六個月期間及2025年6月30日的分部信息

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併抵銷	合併
對外交易收入	7,488,341,426.27	3,410,770,348.69	4,804,528.97	–	10,903,916,303.93
分部間收入	–	122,452.83	29,564,086.65	(29,686,539.48)	–
採用權益法核算的投資收益	49,073,086.11	19,875,083.47	65,609,960.06	–	134,558,129.64
信用減值損失	5,313,936.99	4,345,791.57	404,393.87	–	10,064,122.43
資產減值損失	–	30,499,560.12	–	–	30,499,560.12
折舊費和攤銷費	457,034,759.55	1,131,403,910.76	8,512,520.82	–	1,596,951,191.13
利潤／(虧損)總額	447,027,598.44	1,525,420,530.82	74,715,798.74	(1,736,557.84)	2,045,427,370.16
所得稅費用	126,021,433.22	278,495,011.80	(200,495.27)	–	404,315,949.75
淨利潤	321,006,165.22	1,246,925,519.02	74,916,294.01	(1,736,557.84)	1,641,111,420.41
資產總額	35,268,491,437.33	49,509,987,150.24	8,553,514,386.64	(5,054,355,310.87)	88,277,637,663.34
負債總額	27,200,511,699.68	32,380,724,530.58	3,732,809,332.32	(4,846,095,886.57)	58,467,949,676.01
其他披露					
折舊和攤銷費用以外的非現金費用	5,313,936.99	34,845,351.69	404,393.87	–	40,563,682.55
採用權益法核算的長期股權投資	1,844,610,670.13	488,592,756.38	1,417,022,913.24	–	3,750,226,339.75
長期股權投資以外的其他非流動資產 增加額(註)	599,009,092.71	2,413,196,171.94	3,338,848.07	–	3,015,544,112.72

截至2024年6月30日止六個月期間及2024年12月31日的分部信息

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併抵銷	合併
對外交易收入	8,876,064,234.10	3,256,153,371.12	4,944,707.43	–	12,137,162,312.65
分部間收入	–	499,517.91	37,422,389.17	(37,921,907.08)	–
採用權益法核算的投資收益	46,087,913.98	11,133,818.16	48,432,714.90	–	105,654,447.04
信用減值損失	1,777,086.61	10,674,593.57	473,877.33	–	12,925,557.51
折舊費和攤銷費	432,270,212.34	1,069,285,527.87	8,452,378.00	–	1,510,008,118.21
利潤／(虧損)總額	544,732,516.89	1,430,629,817.85	72,308,346.81	(2,776,306.01)	2,044,894,375.54
所得稅費用	95,922,017.08	267,083,220.86	265,614.08	–	363,270,852.02
淨利潤	448,810,499.81	1,163,546,596.99	72,042,732.73	(2,776,306.01)	1,681,623,523.52
資產總額	35,664,219,075.63	46,645,237,421.85	7,523,840,547.29	(5,816,815,032.11)	84,016,482,012.66
負債總額	28,373,108,621.77	30,329,158,314.34	3,804,674,191.73	(5,603,202,968.59)	56,903,738,159.25
其他披露					
折舊和攤銷費用以外的非現金費用	1,777,086.61	10,674,593.57	473,877.33	–	12,925,557.51
採用權益法核算的長期股權投資	1,794,794,278.25	468,023,087.38	1,414,589,269.47	–	3,677,406,635.10
長期股權投資以外的其他非流動資產 增加額(註)	1,805,071,998.81	707,845,317.48	17,419,169.74	–	2,530,336,486.03

註：長期股權投資以外的其他非流動資產增加額包括投資性房地產、固定資產、在建工程、使用權資產、無形資產、開發支出及長期待攤費用的本年增加額。

本集團逾90%的收入來源於華北地區，由管理層對其進行統一、集中管理。故本集團只有一個地區分部。

(2) 其他信息

地理信息

對外交易收入

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
中國大陸	<u>10,903,916,303.93</u>	<u>12,137,162,312.65</u>

對外交易收入歸屬於客戶所處區域，客戶均在中國大陸。

非流動資產總額

	2025年6月30日	2024年12月31日
中國(除港澳台地區)	70,175,305,251.34	68,745,226,527.36
其他國家或地區	<u>515,860,681.85</u>	<u>350,416,814.19</u>
合計	<u>70,691,165,933.19</u>	<u>69,095,643,341.55</u>

非流動資產歸屬於該資產所處區域，不包括金融資產和遞延所得稅資產。

主要客戶信息

營業收入(產生的收入達到或超過本集團收入10%)3,107,419,773.18元(截至2024年6月30日止六個月期間：2,930,780,004.93元)來自於經營分部對某一單個客戶(包括已知受該客戶控制下的所有主體)的收入。

2. 租賃

(1) 作為承租人

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
租賃負債利息費用	11,136,137.59	17,462,888.61
計入當期損益的採用簡化處理的短期和低價值資產租賃費用	18,541,772.73	10,423,165.97
與租賃相關的總現金流出	83,916,889.45	97,564,121.73
售後租回交易產生的相關損益	3,955,669.66	1,812,410.43
售後租回交易現金流入	180,500,000.00	—
售後租回交易現金流出	38,920,031.81	22,444,648.33

本集團承租的租賃資產包括經營過程中使用的房屋及建築物、機器設備、運輸設備和其他設備，房屋及建築物的租賃期通常為2-25年，機器設備的租賃期通常為5-20年，運輸設備和其他設備的租賃期通常為2-5年。少數租賃合同包含續租選擇權條款。租賃合同通常約定本集團不能將租賃資產進行轉租。

為滿足資金需求，本集團將部分風機設備以售後租回的方式取得借款，租賃期限通常為5-8年，合同約定利息率為2%-5.3%，部分租賃合同約定每年會對利息率進行一次調整，租賃期滿後本集團將以名義價格1元購置相關設備。本集團售後租回交易中租賃資產的控制權不隨資產轉讓而轉移，因此資產轉讓不屬於銷售，不終止確認所轉讓的資產，而應當將收到的現金作為金融負債。

(2) 作為出租人

本集團將部分房屋及建築物用於出租，租賃期為1年至4年，形成經營租賃。部分租賃合同包含續租選擇權的條款。於2025年6月30日本集團由於房屋及建築物租賃產生的收入為815,681.90元(截至2024年6月30日止六個月期間：899,493.32元)。

經營租賃

與經營租賃有關的損益列示如下：

	截至2025年6月30日 止六個月期間	截至2024年6月30日 止六個月期間
租賃收入	815,681.90	899,493.32

根據與承租人簽訂的租賃合同，未折現的最低租賃收款額如下：

	2025年6月30日	2024年12月31日
1年以內(含1年)	1,709,082.00	356,422.50
1年至2年(含2年)	1,544,799.00	22,032.00
2年至3年(含3年)	122,400.00	5,508.00
合計	3,376,281.00	383,962.50