

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2024年12月31日止年度的業績公告

財務資料摘要

截至2024年12月31日止年度：

- 營業收入為人民幣213.72億元，比2023年提高5.38%
- 稅前利潤為人民幣23.47億元，比2023年下降30.33%
- 歸屬於母公司股東淨利潤為人民幣16.72億元，比2023年下降24.24%
- 每股盈利為人民幣0.40元，比2023年下降21.57%

2024年度利潤分配預案為：擬以批准2024年度利潤分配方案的董事會召開日公司已發行總股數4,205,693,073股為基數，向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.21元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣883,195,545.33元(含稅)。

業績摘要

新天綠色能源股份有限公司(「公司」或「本公司」)董事會(「董事會」)欣然公佈按照中國企業會計準則編製的本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至2024年12月31日止年度(「報告期」)之經審計業績。本公告符合《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「上市規則」)有關需附載於年度業績初步公告的資料的相關規定。

截至2024年12月31日止，本集團合併資產人民幣840.16億元，合併營業收入人民幣213.72億元，同比提高5.38%，歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣16.72億元，同比下降24.24%。每股盈利為人民幣0.40元。董事會建議向所有股東派發末期現金股息每股人民幣0.21元(含稅)，合計人民幣883,195,545.33元(含稅)，須待股東於即將舉行的2024年度股東週年大會(「股東週年大會」)上獲股東批准後派發。

本集團詳細的財務表現請參見本公告附錄所載財務資訊。

2024年業績回顧

一、經營情況討論與分析

(一) 經營環境

2024年，面對外部壓力加大、內部困難增多的複雜嚴峻形勢，以習近平同志為核心的黨中央團結帶領全黨全國各族人民，沉著應變、綜合施策，經濟運行總體平穩、穩中有進，全年經濟增長預期目標順利實現。初步核算，全年國內生產總值首次突破人民幣130萬億元，達到人民幣1,349,084億元，按不變價格計算，比上年增長5.0%。

初步測算，2024年全社會能源消費總量比上年增長4.2%。隨著能源消費綠色低碳轉型進程加快，非化石能源佔能源消費總量的比重穩步提升，比上年提高1.8個百分點；煤炭比重下降1.6個百分點，石油下降0.5個百分點，天然氣上升0.3個百分點。

2025年1月1日，《中華人民共和國能源法》開始實施，該法明確了國家支持優先開發利用可再生能源，抽水蓄能電站、新型儲能、氫能產業被列為積極有序推動的重點領域，為可再生能源的發展提供了有力的法律支持，也為公司未來的戰略佈局指明了穩定的目標方向。該法的實施將為加快構建清潔低碳、安全高效的新型能源體系提供堅強法治保障。

1. 風電行業經營環境

根據國家能源局發佈的數據，2024年全社會用電量98,521億千瓦時，同比增長6.8%。截至2024年12月底，全國累計發電裝機容量約33.5億千瓦，同比增長14.6%。其中，風電裝機容量約5.2億千瓦，同比增長18.0%。

2024年8月，國家發改委、國家能源局印發了《能源重點領域大規模設備更新實施方案》，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，推動能源重點領域大規模設備更新和技術改造，支撐建設新型能源體系，助力實現碳達峰碳中和目標。

2024年11月，由國家能源局統籌，中國電力企業聯合會聯合多家單位共同發佈《全國統一電力市場發展規劃藍皮書》，首次明確全國統一電力市場發展「路線圖」和「時間表」，將分「三步走」推動統一電力市場建設：第一步，到2025年初步建成，實現跨省跨區市場與省內市場有序銜接；第二步，到2029年全面建成，實現新能源在市場中的全面參與，推動市場基礎制度規則統一、市場監管公平統一、市場設施高標準聯通；第三步，到2035年完善提升，支持新能源大規模接入，形成市場、價格和技術全面協調的市場機制。

2. 天然氣行業經營環境

根據國家發改委、國家能源局披露數據，2024年，規模以上工業天然氣產量2,464億立方米，同比增長6.2%。進口天然氣13,169萬噸，同比增長9.9%。2024年，全國天然氣表觀消費量4,260.5億立方米，同比增長8%。

2024年11月，河北省發改委印發了《關於完善天然氣發電上網電價政策的通知》，明確對河北省天然氣調峰、熱電聯產的天然氣發電機組實施「兩部制」電價制度，由電量電價和容量電價組成；建立競爭性容量電價支持政策，依全容量並網時間先後確定獲得容量電價，先建先得。2027年底前執行容量電價政策的天然氣發電機組容量規模為500萬千瓦（其中，河北南網300萬千瓦、冀北電網200萬千瓦），河北省天然氣發電機組容量電價為人民幣28元／千瓦·月（含稅）；電量電價建立氣電聯動機制，當天然氣價出現較大變化時，天然氣發電上網電價原則上每年進行聯動調整。

(二) 業務回顧

1. 風電業務回顧

(1) 裝機容量穩步增長

2024年度，本集團新增風電管理裝機容量559.6兆瓦，累計管理裝機容量7,085.45兆瓦。其中：新增控股裝機容量322.1兆瓦，圍場大西溝風電制氫項目、武鳴安鳳嶺二期50MW工程、康保「上大壓小」風電平價示範項目等項目全部風機並網發電。截至2024年底，風電累計控股裝機容量6,587.35兆瓦；新增風電權益裝機容量328.95兆瓦，累計權益裝機容量6,179.16兆瓦。年內新增轉商業運營項目容量442兆瓦(其中康保一期30MW項目因「上大壓小」停運)，累計轉商業運營項目容量6,203.55兆瓦。

截至2024年12月31日止，本集團風電控股在建工程建設容量總計964.4兆瓦。

(2) 風電場利用小時數持續保持較高水平

2024年度，本集團控股風電場平均利用小時數為2,226小時，較上年同期減少193小時，比中國電力企業聯合會公佈的全國平均風電利用小時數高99小時，平均利用小時數下降的主要原因為平均風速下降、部分區域限電率增加。本集團控股風電場實現發電量139.08億千瓦時，較上年度同期減少1.23%，主要原因是平均風速下降。平均風電機組可利用率98.17%。

(3) 加快推進風資源儲備

2024年度，本集團新增風電核准容量3,780.18兆瓦，累計有效核准未開工項目容量4,309.93兆瓦。新增2,482.18兆瓦風電項目列入政府開發建設方案，本集團累計納入各地開發建設方案容量已達13,223.03兆瓦，分佈於河北、內蒙古、黑龍江、新疆、雲南、山西、江蘇等全國16個省份。

報告期內，本集團新增風電協議容量3,250兆瓦，累計風電有效協議容量19,681.25兆瓦，分佈於河北、黑龍江、新疆、內蒙古等26個省份。

2. 天然氣業務回顧

(1) 天然氣輸／售氣量同比提升

報告期內，本集團天然氣業務總輸／售氣量為58.88億立方米，較上年同期增加15.13%，其中售氣量51.58億立方米，較上年同期增加14.55%，包括(i)批發氣量20.12億立方米，較上年同期增加2.54%；(ii)零售氣量19.38億立方米，較上年同期減少3.09%；(iii) CNG售氣量0.86億立方米，較上年同期增加0.49%；(iv) LNG售氣量11.23億立方米，較上年同期增加146.27%，主要原因為進口LNG銷售量增加；代輸氣量7.30億立方米，較上年同期增加19.44%。

(2) 積極推進基礎工程建設

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、鄂安滄與京邯線保定南部聯絡線工程、鹿泉—井陘輸氣管道工程項目進展順利。

唐山LNG項目二階段1#、2#、5#、6#儲罐工程進液投產，9#、10#、15#、16#儲罐工程完成機械完工驗收，溫海水工程輸水管道累計完成進度的99.7%，唐山LNG項目接收站二階段(工藝區第一標段)工程累計完成20.57%。

報告期內，唐山LNG項目接收站一階段工程獲得石油金質工程獎；唐山LNG接收站外輸管線項目、唐山LNG項目接收站一階段工程獲得2024年度石油工程建設優秀設計一等獎；唐山LNG外輸管線項目獲得中國石油工程建設協會科技進步獎三等獎。

(3) 持續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用戶，新增各類用戶75,077戶。截至2024年12月31日止，本集團累計擁有用戶722,161戶。

(4) 進一步完善輸氣管網

本集團2024年度新增天然氣管道108.74公里。截至2024年12月31日止，本集團累計運營管道9,850.31公里，其中長輸管道1,546.81公里，城市燃氣管道8,303.5公里；累計運營34座分輸站、19座門站。

報告期內，本集團積極參與輸氣管線建設，努力進一步完善中游輸氣網絡。唐山LNG外輸管線沿線開口下氣加速推進，公司系統內天然氣「一張網」逐步織牢織密；省內主幹管網建設正有序推進，新增蒙西管道、鄂安滄管道下載點，形成了多點下載、統籌調節的資源供應格局。

(5) 首次實現上載銷售業務

報告期內，京邯復線保定站及涿永管線永清站與國家管網陝京管線和鄂安滄管線互聯互通，省內資源首次上載「全國一張網」。本集團打破了管網及地域限制，具備開展省內非管線輻射區域及跨省銷售的條件。隨著上載通道的增加、上載能力的持續改善，本集團可利用自身氣源優勢持續加大跨省上載銷售業務拓展力度，提升售氣規模。

(6) 穩健經營城市CNG、LNG業務

報告期內，本集團穩健經營城市CNG、LNG業務。截至2024年12月31日止，本集團累計運營CNG母站5座、CNG子站3座、LNG加注站3座，L-CNG合建站1座。

3. 其他業務情況

報告期內，本集團新增光伏管理裝機容量為243.07兆瓦，其中，新增控股裝機容量243.07兆瓦。截至2024年底，本集團光伏累計控股裝機容量為369.19兆瓦，累計管理裝機容量為539.19兆瓦，累計控股運營容量為138.12兆瓦，光伏控股在建工程建設容量168.93兆瓦。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。因此，待項目建成後，本公司計劃逐步出售或轉讓現有控股光伏業務。

本集團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2024年12月31日止，河北豐寧抽水蓄能電站項目12台機組已全部投產。豐寧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，本集團新增燃機核准容量1,920兆瓦，分別是撫寧2x480MW燃氣電廠項目與北戴河新區2x480MW燃氣電廠項目，累計核准容量2,880兆瓦；新增壓縮空氣儲能備案容量40萬千瓦(4小時)；涇源黃花灘120萬千瓦抽水蓄能項目納入國家《抽水蓄能中長期發展規劃(2021—2035年)》及河北省2024-2028年抽水蓄能項目建設規模及核准時序。同時，本集團也將繼續嘗試在省內、外地區開展新型儲能項目投資工作。

4. 數智化建設及科技創新情況

報告期內，本集團紮實推進數智化建設和科技創新工作，通過加強頂層設計並積極推動新技術、新工藝應用和轉化，生產智能化水平得到穩步提高。

一是持續加強生產管理數智化建設。從生產指揮調度、安全管理、數據中心基礎設施底座、數據應用分析開發、網絡安全及國產化及信息系統優化迭代等方面發力，梳理和打通各管理環節，全面提升生產指揮、調度控制能力，安全隱患監測與處置能力，數據價值分析挖掘能力，網絡與數據安全防護能力，助力公司向數字化、智能化轉型。

二是數智化場景基於信息化、數字化兩條流水線平台開發的模式逐步成熟。持續推進基於數據資產目錄的信息系統集成、數據集成建設，統一移動APP等多個通用類辦公平台及20餘個辦公類場景搭建上線，深化信息系統、數據資產的建設與集成打通，持續提升管理協同效率。

三是成立科技管理部。重點圍繞「國家能源氫能與可再生能源協同技術研發中心」建設、科技項目與研發費用歸集管理等方面開展工作。公司組織開展的「大規模風光儲互補制氫關鍵技術與應用示範」項目完成科技成果評價，為2025年度申報河北省科技進步獎打下堅實基礎。河北省重點研發項目「孤島模式的風電—質子交換膜純水電解制氫集成關鍵技術與應用示範」順利通過評審驗收。

截至2024年12月31日，公司累計獲得授權發明專利72項、實用新型專利380項，取得軟件著作權177項，在國家級期刊及各類會議上發表論文85篇。

(三) 經營業績討論與分析

1. 概覽

根據2024年度經審計的合併財務報表，本集團實現利潤總額人民幣23.47億元，同比減少30.33%；淨利潤人民幣19.00億元，同比減少30.50%，其中，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣16.72億元，同比減少24.24%，主要原因為風電場可利用小時數較上年同期下降、平均上網電價較上年同期下降、天然氣單方毛利較上年同期下降以及計提的資產減值損失較上年同期增加。

2. 收入

2024年度，本集團的營業收入為人民幣213.72億元，同比增加5.38%，其中：

- (1) 風力／光伏板塊業務的營業收入為人民幣60.44億元，同比減少3.20%，風力／光伏板塊業務的營業收入佔本集團營業收入的28.28%。收入下降的主要原因為本集團風電場可利用小時數及平均上網電價較上年同期下降。
- (2) 天然氣板塊業務營業收入人民幣153.18億元，同比增加9.20%，天然氣板塊業務的營業收入佔本集團業務收入的71.67%。收入增加的主要原因為天然氣輸售氣量較上年同期增加。

3. 淨利潤

本報告期內，本集團實現淨利潤人民幣19.00億元，同比減少30.50%。本報告期內風電／光伏板塊售電收入減少，實現淨利潤人民幣14.39億元，同比減少20.73%，主要是可利用小時數及平均上網電價較上年同期下降以及計提的資產減值損失較上年同期增加所致；天然氣業務板塊實現淨利潤人民幣4.78億元，同比減少49.50%，主要是天然氣單方毛利較上年同期下降，唐山LNG項目一階段、外輸管線等資產對應的折舊費用較上年同期增加所致。

4. 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16.72億元，與上年同期的人民幣22.07億元相比，減少人民幣5.35億元，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0.40元。

5. 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2.28億元，與上年同期的人民幣5.27億元相比，減少人民幣2.99億元，主要原因為本集團淨利潤較上年同期下降所致。

6. 對外股權投資

本報告期內，本集團對合營、聯營公司的投資收益為人民幣1.36億元，與上年同期的人民幣3.39億元相比，減少人民幣2.03億元，主要原因為本年度合營、聯營公司的利潤減少。

本報告期內，本集團對外投資額為人民幣1.14億元，與上年同期的人民幣1.17億元相比，減少人民幣0.03億元，主要是對合營、聯營企業的投資額較上年減少。

7. 或有負債

截至2024年12月31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530.47萬元，該等案件尚在審理中。

8. 現金流情況

截至2024年12月31日止，本集團流動負債淨額為人民幣81.77億元，現金及現金等價物減少淨額人民幣3.35億元。本集團已取得國內多家銀行提供的共計人民幣996.97億元銀行信用額度，其中已使用的授信額度為人民幣318.71億元。

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。

9. 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63.82億元，比上年同期的人民幣61.47億元增加3.82%，資本性支出的分部資料如下：

	2024年 (人民幣千元)	2023年 (人民幣千元)	變動比率 (%)
天然氣	3,237,723.57	4,053,415.80	-20.12
風電及太陽能	3,122,458.80	2,072,675.76	50.65
未分配資本開支	<u>21,829.00</u>	<u>20,801.95</u>	4.94
總計	<u><u>6,382,011.37</u></u>	<u><u>6,146,893.51</u></u>	<u>3.82</u>

10. 借款情況

截至2024年12月31日止，本集團長期及短期借款總額人民幣441.01億元，比2023年底增加人民幣61.88億元。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105.80億元，長期借款為人民幣335.21億元。

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。

11. 資產負債率

截至2024年12月31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67.73%，比2023年12月31日的66.16%增加了1.57個百分點，主要原因是本期外部融資增加所致。

12. 重大資產抵押

本集團本年度無重大資產抵押。

13. 重大收購及出售

本集團本年度無重大收購及出售。

二、報告期內公司所處行業情況

1. 新能源板塊

(1) 大力推進新能源基地化規模化開發

為全面落實黨的二十大精神，加快發展方式綠色轉型，積極穩妥推進碳達峰、碳中和，深入推進能源高質量發展，國家明確把可再生能源作為未來能源消費增量主體進行大力發展，多次公開強調風電光伏大基地建設是「十四五」新能源發展的重中之重。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。

(2) 統籌加快推動海上風電規模化發展

我國海上風能資源非常豐富，離岸200公里範圍內，我國近海和深遠海風能資源技術開發潛力約22.5億千瓦。2023年，河北省圍繞建設新型能源強省戰略，提出「實施海上風電有序開發專項行動，明確提出推動海上風電發展，統籌開發管理模式，加快推進項目核准和建設，到2027年，海上風電累計投產500萬千瓦」。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」迎來快速發展期

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

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。

2024年3月的《政府工作報告》提出，推動分佈式能源開發利用。這是「分佈式能源」首次被寫入《政府工作報告》。2024年10月，國家發改委等部門印發了《關於大力實施可再生能源替代行動的指導意見》，提出全面支持農業農村用能清潔化現代化，在具備條件的農村地區積極發展分散式風電和分佈式光伏發電。

(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

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。自《抽水蓄能中長期發展規劃(2021—2035年)》發佈實施以來，抽水蓄能規劃建設成效顯著，進入新發展階段，將成為新型電力系統建設的重要支撐。2024年度，河北省12個抽水蓄能項目獲得國家能源局批復，列入國家《抽水蓄能中長期發展規劃(2021—2035年)》。2024年10月，河北能源局召開全省抽水蓄能項目建設推進暨核准工作動員部署會議，河北省抽水蓄能項目迎來建設高峰期。

發展新型儲能是我國建設新型能源體系的重要組成和關鍵支撐，對保障新型電力系統安全穩定運行，以及推動綠色低碳轉型具有重要意義。2024年8月，國家發改委、國家能源局、國家數據局聯合發佈《加快構建新型電力系統行動方案(2024—2027年)》，方案特別強調探索新型儲能技術，包括液流電池、壓縮空氣儲能等，以滿足不同場景需求，引導市場化投資運營，增強電力系統靈活性和安全性。2024年度，河北省發改委陸續印發《關於制定支持獨立儲能發展先行先試電價政策有關事項的通知》《關於促進獨立儲能加快發展有關事項的通知》《冀北電網獨立儲能參與市場化調度運行與中長期交易方案(試行)》等政策通知，建立獨立儲能容量電價激勵機制，明確獨立儲能電站「容量租賃+峰谷

價差」的價格政策，進一步增強了省內獨立儲能項目的盈利確定性，有助於加快省內儲能電站開發建設進程。

(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。2024年10月，國家發改委等六部門印發《關於大力實施可再生能源替代行動的指導意見》，該意見除提出支持大基地、海上風電、抽蓄、新型儲能等領域發展外，明確了對可再生能源制氫的產業延伸，在合成氨、合成甲醇、石化、鋼鐵等領域鼓勵低碳氫規模化替代高碳氫，鼓勵發展大容量燃煤鍋爐摻綠氫燃燒。2024年12月，國家發改委等三部門印發《加快工業領域清潔低碳氫應用實施方案》，該方案提出，到2027年，工業領域清潔低碳氫應用裝備支撐和技術推廣取得積極進展，清潔低碳氫在冶金、合成氨、合成甲醇、煉化等行業實現規模化應用，在工業綠色微電網、船舶、航空、軌道交通等領域實現示範應用，形成一批氫能交通、發電、儲能商業化應用模式。

2. 燃氣板塊

(1) 能源結構轉型促進天然氣發電產業發展

由於天然氣發電具備效率高、啟停快、運行靈活、清潔環保等特點，燃氣電廠將成為構建以新能源為主體的新型能源體系的重要組成部分，未來發展潛力巨大。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，燃氣電廠對氣價變化敏感度大幅降低，經濟性和抗風險能力顯著增強，已具備投資價值，將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。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，已實現上游氣價調整時天然氣價格的上下聯調，一定程度上解決天然氣順價難的問題，此舉將有效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

2024年8月，國家發改委印發的《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。

三、報告期內公司從事的業務情況

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復。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與市場化交易相結合方式。直接銷售模式即依照國家政策和項目核准時的並網承諾，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。市場化交易即根據交易規則，新能源部分或全部電量進入市場參與中長期交易或現貨交易，交易電價根據市場波動。

隨著國家電力體制改革的不斷深化，市場化交易電量規模將進一步擴大。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、向下游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。

四、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. 本公司風電與天然氣業務相輔相成，構成良性互補格局。同時，發揮燃機與天然氣協同優勢，競逐氫能、儲能等新興產業賽道，積極推動多種能源融合發展。不僅豐富了公司的業務結構，更有效抵禦了單一業務可能帶來的不利波動，實現經營風險的合理分散。
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。

五、報告期內主要經營情況

報告期內主要經營情況如下：

(一) 主營業務分析

1、利潤表及現金流量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	21,372,124,492.83	20,281,788,883.53	5.38
營業成本	17,167,814,753.55	15,206,398,532.44	12.90
銷售費用	6,035,235.93	3,872,013.95	55.87
管理費用	706,355,014.81	709,650,614.49	-0.46
財務費用	1,217,544,413.61	1,066,349,942.84	14.18
研發費用	376,608,371.90	371,586,463.46	1.35
經營活動產生的現金流量淨額	3,720,788,835.78	4,851,683,579.95	-23.31
投資活動產生的現金流量淨額	-6,942,081,894.22	-6,416,048,689.39	-8.20
籌資活動產生的現金流量淨額	2,890,126,221.06	-2,310,077,440.28	225.11

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增長5.38%。主要原因是天然氣輸售氣量較上年同期增加。

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增長12.90%。主要原因是天然氣購氣量較上年同期增加以及唐山LNG項目一階段、外輸管線等資產對應的折舊費用較上年同期增加。

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603.52萬元，同比增長55.87%，主要原因是銷售人員數量及薪酬較上年同期增加。

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7.06億元，同比減少0.46%，與上年同期基本持平。

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12.18億元，與上年同期的人民幣10.66億元相比，同比增加14.18%。主要原因是唐山LNG項目一階段、外輸管線轉固導致費用化利息支出較上年同期增加。

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3.77億元，與上年同期的人民幣3.72億元相比，同比增加1.35%。主要原因是折舊與攤銷費用較上年同期增加。

經營活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2024年度及2023年度，本公司經營活動產生的現金流量淨額分別為人民幣37.21億元和人民幣48.52億元，同比減少23.31%。2024年度及2023年度，本公司經營活動產生的現金流入主要來自銷售商品、提供勞務收到的現金，分別佔經營活動現金流入的比重為96.58%、98.31%。本公司經營活動產生的現金流出主要為購買商品、接受勞務支付的現金，2024年度及2023年度佔經營活動產生的現金流出的比重分別為87.49%、87.43%。

投資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2024年度及2023年度，本公司投資活動產生的現金流量淨額為人民幣-69.42億元和人民幣-64.16億元，同比減少8.20%。本公司投資活動主要為購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金。本公司投資活動的現金流入主要為收回投資收到的現金、取得投資收益收到的現金，2024年度及2023年度分別佔到投資活動現金流入的比重為96.31%、95.93%。現金流出主要為購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金和投資支付的現金，2024年度及2023年度分別佔投資活動現金流出的比重為99.82%、99.11%。

籌資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2024年度及2023年度，本公司籌資活動產生的現金流量淨額分別為人民幣28.90億元和人民幣-23.10億元，同比增加225.11%。籌資活動現金淨流入較上年同期大幅增加，主要是取得借款收到的現金較上年大幅增加所致。本公司籌資活動的現金流入主要為取得借款收到的現金，分別佔到2024年度及2023年度籌資活動現金流入的比重為95.32%及99.19%；本公司籌資活動的現金流出主要為償還債務支付的現金和分配股利、利潤或償付利息支付的現金，分別佔到2024年度及2023年度籌資活動現金流出的72.64%、17.45%及80.74%、17.50%。

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

2、收入和成本分析

收入與成本分析如下：

(1). 主營業務分行業、分產品、分地區、分銷售模式情況

單位：元 幣種：人民幣

分產品	主營業務分產品情況					
	營業收入	營業成本	毛利率 (%)	營業收入 比上年增減 (%)	營業成本 比上年增減 (%)	毛利率 比上年增減 (%)
天然氣銷售業務	15,004,361,067.96	14,476,596,133.14	3.52	8.84	15.47	減少5.54個百分點
風力/光伏發電業務	5,952,116,769.26	2,486,516,614.53	58.22	-3.71	-0.80	減少1.23個百分點
接駁及建設燃氣管網業務	155,512,727.49	97,332,669.19	37.41	29.84	26.71	增加1.54個百分點
租賃及設備使用服務收入	19,422,211.73	10,322,964.84	46.85	-4.22	5.97	減少5.11個百分點
其他	240,711,716.39	97,046,371.85	59.68	37.98	27.68	增加3.25個百分點

主營業務分行業、分產品、分地區、分銷售模式情況的說明

報告期內，本集團天然氣銷售業務營業收入人民幣150.04億元，其中管道批發業務銷售收入人民幣56.94億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的37.95%；城市燃氣等零售業務銷售收入人民幣57.82億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的38.54%；LNG業務銷售收入人民幣32.79億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的21.85%；CNG業務銷售收入人民幣2.49億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的1.66%。

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). 產銷量情況分析表

適用 不適用

(3). 重大採購合同、重大銷售合同的履行情況

適用 不適用

(4). 成本分析表

單位：元 幣種：人民幣

分產品	成本構成項目	本期金額	分產品情況		上年同期 佔總成本 比例(%)	本期金額 較上年同期 變動比例 (%)	情況說明
			本期佔 總成本 比例(%)	上年同期金額			
天然氣	營業成本	14,608,830,848.10	85.09	12,636,950,459.22	83.10	15.60	無
風電及光伏發電	營業成本	2,554,039,681.66	14.88	2,562,509,682.94	16.85	-0.33	無
其他	營業成本	4,944,223.79	0.03	6,938,390.28	0.05	-28.74	無

成本分析其他情況說明

報告期內，本集團天然氣業務的營業成本為人民幣146.09億元，比上年的人民幣126.37億元同比增加15.6%，主要原因為購氣量較上年同期增加，同時唐山LNG項目一階段、外輸管線等資產對應的折舊費用較上年同期增加。

報告期內，本集團風電及光伏業務的營業成本為人民幣25.54億元，同比減少0.33%，與上年度基本持平。

(5). 報告期主要子公司股權變動導致合併範圍變化

適用 不適用

(6). 公司報告期內業務、產品或服務發生重大變化或調整有關情況

適用 不適用

(7). 主要銷售客戶及主要供應商情況

A. 公司主要銷售客戶情況

前五名客戶銷售額人民幣872,525.29萬元，佔年度銷售總額40.83%；其中前五名客戶銷售額中關聯方銷售額人民幣0.00萬元，佔年度銷售總額0.00%。

報告期內向單個客戶的銷售比例超過總額的50%、前5名客戶中存在新增客戶的或嚴重依賴於少數客戶的情形

單位：萬元 幣種：人民幣

序號	客戶名稱	銷售額	佔年度 銷售總額 比例(%)
1	第一名	548,969.02	25.69
2	第二名	133,225.91	6.23
3	第三名(新增)	79,893.78	3.74
4	第四名	56,650.60	2.65
5	第五名	53,785.98	2.52

備註：公司不存在嚴重依賴於少數客戶的情形。

B. 公司主要供應商情況

前五名供應商採購額人民幣1,116,463.96萬元，佔年度採購總額62.79%；其中前五名供應商採購額中關聯方採購額人民幣0.00萬元，佔年度採購總額0.00%。

報告期內向單個供應商的採購比例超過總額的50%、前5名供應商中存在新增供應商的或嚴重依賴於少數供應商的情形

單位：萬元 幣種：人民幣

序號	供應商名稱	採購額	佔年度 採購總額 比例(%)
1	第一名	652,761.60	36.71
2	第二名	211,675.07	11.90
3	第三名	98,240.20	5.53
4	第四名	80,927.03	4.55
5	第五名(新增)	72,860.06	4.10

備註：公司不存在嚴重依賴於少數供應商的情形。

其他說明：

據董事所知，本公司主要股東(擁有本公司5%以上股本權益的股東)或董事、監事或其緊密聯繫人概無在本集團前五名供貨商或前五名客戶中擁有權益。

3、費用

- (1) 報告期內，本集團銷售費用人民幣603.52萬元，同比增加55.87%，主要原因是銷售人員數量及薪酬較上年同期增加。
- (2) 報告期內，本集團管理費用人民幣7.06億元，同比減少0.46%，與上年同期基本持平。
- (3) 報告期內，本集團財務費用為人民幣12.18億元，與上年同期的人民幣10.66億元相比，同比增加14.18%。主要原因是唐山LNG項目一階段、外輸管線轉固導致費用化利息支出較上年同期增加。其中，風電及光伏業務財務費用為人民幣7.65億元，同比減少12.63%，主要原因是銀行借款利息支出較上年同期減少；天然氣業務財務費用為人民幣4.89億元，同比增加211.82%，主要原因是唐山LNG項目一階段、外輸管線轉固導致費用化利息支出較上年同期增加。
- (4) 報告期內，本集團研發費用為人民幣3.77億元，與上年同期的人民幣3.72億元相比，同比增加1.35%。主要原因是折舊與攤銷費用較上年同期增加。

4、研發投入

(1). 研發投入情況表

單位：元 幣種：人民幣

本期費用化研發投入	376,608,371.90
本期資本化研發投入	13,445,016.71
研發投入合計	390,053,388.61
研發投入總額佔營業收入比例(%)	1.83
研發投入資本化的比重(%)	3.45

(2). 研發人員情況表

公司研發人員的數量	212
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	7.4
	研發人員學歷結構
學歷結構類別	學歷結構人數
博士研究生	1
碩士研究生	99
本科	112
專科	0
高中及以下	0
	研發人員年齡結構
年齡結構類別	年齡結構人數
30歲以下(不含30歲)	55
30-40歲(含30歲，不含40歲)	118
40-50歲(含40歲，不含50歲)	33
50-60歲(含50歲，不含60歲)	6
60歲及以上	0

(3). 情況說明

適用 不適用

(4). 研發人員構成發生重大變化的原因及對公司未來發展的影響

適用 不適用

5、現金流

報告期內的現金流詳情見上文「(一)主營業務分析—1.利潤表及現金流量表相關科目變動分析表」有關內容。

(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(%)	上期期末數	上期期末數 佔總資產的 比例(%)	本期期末 金額較上期 期末變動 比例(%)	情況說明
交易性金融資產	0.00	0.00	380,000,000.00	0.48	-100.00	募集資金購買理財產品於本年末全部到期
應收票據	7,270,567.46	0.01	53,600,000.00	0.07	-86.44	銀行承兌匯票背書轉讓或到期收款所致
應收款項融資	355,146,814.44	0.42	181,663,568.90	0.23	95.50	期末未到期的銀行承兌匯票較上年末增加所致
應收股利	73,206,109.53	0.09	208,403,836.94	0.26	-64.87	本期收回聯營、合營單位的分紅較上年同期增加
存貨	2,162,586,032.24	2.57	967,715,883.89	1.22	123.47	主要是期末庫存液化天然氣較上年末增加
長期應收款	0.00	0.00	1,736,578.83	0.00	-100.00	主要為長期應收款轉入一年內到期的非流動資產所致
開發支出	16,042,592.82	0.02	2,597,576.11	0.00	517.60	主要為本期研發支出资本化支出較上年同期增加所致
長期待攤費用	157,900,165.10	0.19	83,559,230.52	0.11	88.97	主要是本期新增共享儲能租賃費所致

項目名稱	本期期末數	本期期末數 佔總資產的 比例(%)	上期期末數	上期期末數 佔總資產的 比例(%)	本期期末	情況說明
					金額較上期 期末變動 比例(%)	
遞延所得稅資產	275,148,991.21	0.33	205,930,111.69	0.26	33.61	主要是可抵扣虧損形成的遞延所得稅資產較上年末增加所致
短期借款	3,938,597,345.65	4.69	2,410,513,290.75	3.05	63.39	本期金融機構借款增加所致
應交稅費	178,780,923.20	0.21	336,651,526.96	0.43	-46.89	主要由於本期應交企業所得稅較上年末減少所致
應付股利	79,820,022.02	0.10	125,621,743.60	0.16	-36.46	本期償還期初應付可續期綠色公司債券利息所致
一年內到期的 非流動負債	8,689,234,991.39	10.34	5,560,638,371.76	7.04	56.26	主要為一年內到期的債務增加所致
其他流動負債	598,146,204.32	0.71	112,246,563.18	0.14	432.89	主要是本期新發行超短期融資券所致
應付債券	0.00	0.00	1,840,000,000.00	2.33	-100.00	主要是中期票據全部轉入一年內到期的非流動負債所致
租賃負債	324,946,910.63	0.39	618,287,744.42	0.78	-47.44	主要是本期償還融資租賃借款本金所致
長期應付款	195,182,234.80	0.23	144,031,289.43	0.18	35.51	本期新增融資租賃公司借款所致
其他權益工具	0.00	0.00	1,039,376,000.00	1.32	-100.00	本期償還可續期綠色公司債券本金所致

其他說明：

無

2、境外資產情況

(1) 資產規模

其中：境外資產人民幣4.19億元，佔總資產的比例為0.50%。

(2) 境外資產佔比較高的相關說明

適用 不適用

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	112,239,403.08	保證金
應收票據	6,192,767.46	貼現/背書
應收賬款	6,140,415,697.63	質押
固定資產	227,539,766.91	抵押
無形資產	3,090,579.64	抵押
存貨	1,037,635,670.65	監管
合計	<u>7,527,113,885.37</u>	

4、其他說明

適用 不適用

(四) 行業經營性信息分析

適用 不適用

(五) 投資狀況分析

對外股權投資總體分析

報告期內，本集團對外投資額為人民幣1.14億元，與上年同期的人民幣1.17億元相比，減少人民幣0.03億元，主要是對合營、聯營企業的投資額較上年減少。

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	本期公允 價值變動 損益	計入權益的 累計公允 價值變動	本期計提 的減值	本期購買 金額	本期出售/ 贖回金額	其他變動	期末數
交易性金融資產	380,000,000.00					380,000,000.00		0.00
應收款項融資	181,663,568.90						173,483,245.54	355,146,814.44
其他權益工具投資	215,013,700.00		6,213,700.00					215,013,700.00
其他非流動 金融資產	0.00				8,800,000.00			8,800,000.00
合計	<u>776,677,268.90</u>		<u>6,213,700.00</u>		<u>8,800,000.00</u>	<u>380,000,000.00</u>	<u>173,483,245.54</u>	<u>578,960,514.44</u>

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2024年12月31日，建投匯能實際出資人民幣100萬元。

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20.4%。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2024年12月31日，建投匯能實際出資人民幣880萬元。

衍生品投資情況

適用 不適用

4、報告期內重大資產重組整合的具體進展情況

適用 不適用

(六) 重大資產和股權出售

適用 不適用

(七) 主要控股參股公司分析

單位：萬元 幣種：人民幣

公司名稱	持股比例	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	100%	風力發電、風電場投資及服務諮詢	549,730.00	2,467,676.70	913,381.07	352,663.65	75,169.42	55,487.37
河北省天然氣有限責任公司	55%	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	1,471,949.82	393,313.62	1,189,879.70	43,811.41	35,434.54
河北豐寧建投新能源有限公司	100%	風力發電	103,634.00	427,850.48	173,797.88	79,019.25	51,331.99	41,920.23

(八) 公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

六、公司關於公司未來發展的討論與分析

(一) 行業格局和趨勢

在全球雙碳目標、能源短缺背景下，能源結構加速向清潔能源轉型，目前全球已有130多個國家和地區提出了「零碳」或「碳中和」的氣候目標，實現綠色可持續發展已經成為全世界的廣泛共識。

2024年國家連續制定印發《2024年能源工作指導意見》《關於加快經濟社會發展全面綠色轉型的意見》《中華人民共和國能源法》《加快構建新型電力系統行動方案(2024-2027年)》《全國統一電力市場發展規劃藍皮書》《關於大力實施可再生能源替代行動的指導意見》《天然氣利用管理辦法》等重要政策，在政策方面進一步推動能源綠色低碳轉型。引導在工業、建築、取暖、交通運輸等領域採取新能源、天然氣等清潔能源替代，加快推動構建以清潔低碳能源為主體的能源供應體系。

2025年1月1日《中華人民共和國能源法》正式實施，確立了國家能源發展的指導原則和戰略目標，強調能源安全，規定了開發、節約、供應、使用和市場監管的基本制度。明確了國家支持優先開發利用可再生能源，合理開發和清潔高效利用化石能源，將具有低碳屬性的可再生能源列入優先發展序列，抽水蓄能電站、新型儲能、氫能開發利用被列為積極有序推動的重點領域。明確了鼓勵、引導各類經營主體依法投資能源開發利用，鼓勵規模化開發煤層氣等非常規油氣資源，並將能源儲備上升為法律制度，納入監管，將約束企業落實儲備責任，有助於加快城燃儲氣能力市場的快速拓展。

2024年5月，國務院印發了《2024-2025年節能降碳行動方案》，提出加大非化石能源開發力度，到2025年底，全國非化石能源發電量佔比達到39%左右；提升可再生能源消納能力，到2025年底，全國抽水蓄能、新型儲能裝機分別超過6,200萬千瓦、4,000萬千瓦；大力促進非化石能源消費，「十四五」後兩年新上高耗能項目的非化石能源消費比例不得低於20%。

新能源板塊，國家繼續大力支持風光發電項目，海上風電也進入高速發展階段。單一能源已無法滿足能源結構轉型需求，需要通過多能互補一體化方式、大基地、集中與分佈式等方式，因地制宜，提高對資源的綜合、深度利用。與此同時，新能源項目已全面進入平價及電力交易時代，加之大型電力集團加快新能源行業佈局，同時各省份陸續出台新能源配置儲能方案的實施，資源開發競爭更加激烈。

天然氣板塊，國家持續推進天然氣產供儲銷體系建設，不斷加快天然氣長輸管道及區域性天然氣管網佈局的優化與建設，統籌推進LNG接收站、地下儲氣庫建設，完善天然氣儲運體系建設。天然氣行業在未來一段時間內仍將保持穩定發展。同時，隨著天然氣體制機制改革逐步深化，天然氣基礎設施正朝著獨立運營的方向穩步邁進，管網公平開放水平不斷提高，未來天然氣下游市場競爭將愈加激烈。

(二) 公司發展戰略

1. 堅持「立足河北，走向全國」戰略，繼續加大新能源開發力度

公司將繼續按照區域規模化發展的思路，加強風電規模化集約化開發，競逐氫能、儲能新興產業賽道，積極推動多種能源融合發展。

陸上風電方面，公司將繼續堅持「立足河北、走向全國」的戰略，以項目質量和效益為核心，繼續在風資源、電網消納條件較好，用電負荷較高的地區，加大資源開發力度，進一步爭取新的資源儲備；聚焦提質增效，緊緊抓住能源領域大規模設備更新機遇，堅定不移推動老舊風場「上大壓小」改造，實現土地資源和風力資源利用效率最大化，提高風場運行經濟性；積極謀劃一批風電制氫、風電制氨、風光氫儲一體化等產業鏈延伸示範項目。

海上風電方面，公司將依託已投產的唐山樂亭菩提島海上風電項目建設經驗，緊抓河北省海上風電發展新機遇，加快省管海域項目建設進度，攻堅國管海域指標競配，爭取海上風電開發主導權和主動權。同時發揮海上風電產業鏈條長、帶動強、輻射廣的優勢，創新深遠海發展思路，加強與油氣、船舶、風機廠商合作，有序實施海上綜合能源島創新示範，構建「海上風電+綠色能源+海洋經濟」一體化融合發展體系。

2. 完善天然氣產業鏈條佈局，提升天然氣產業鏈協同發展

公司將繼續採用「長協+現貨」採購模式，構建多元穩定的資源池。同時依託自身地域優勢，努力提升「新港—曹妃甸—供應鏈」LNG貿易鏈條與曹妃甸接收站和外輸管線，省內現有管道、市場資源以及規劃燃氣電廠項目協同發展能力，逐步打造更加符合公司實際情況的天然氣綜合運營模式。

上游方面，隨著唐山LNG碼頭及配套輸氣管線項目投產，打造以氣化管輸、液態分銷服務為主，罐容租賃、政府儲備、窗口期拍賣等多方面業務為補充的綜合運營模式，延伸天然氣產業鏈條。完善天然氣產業鏈佈局並加強天然氣儲氣調峰能力，積極推動與國際LNG資源商洽談，獲取優質長協及現貨資源，同時尋求國內低價LNG資源。

中游方面，持續推動現有管線及唐山LNG外輸管線等新建主要幹線與國家級氣源管線、臨近省份管線的互聯互通，加快省內管網建設，織牢織密「省內一張網」，增強天然氣資源調配的靈活性，穩步提升公司天然氣保障能力。同時，公司將繼續加大數智化投入，進一步提升管網輸氣效率，降低管網運營成本。

下游方面，穩步推進區域市場開發，拓展管網覆蓋範圍內城市燃氣項目。公司將積極發揮管理水平先進、運營經驗豐富的優勢，適時穩健推進相關城市天然氣企業的併購整合，提升下游市場佔有率。另外，在現有區域市場，進一步挖掘潛力，採取多元化的銷售策略，加快擴大工商業用戶、公福用戶及居民用戶的規模，提高公司現有市場的滲透率。

3. 佈局多元化儲能調峰業務市場，多渠道解決新能源消納問題

公司將針對以新能源為主體的新型電力系統建設巨大的儲能調峰需求，綜合考慮地方政策、電網接入條件、區域用能負荷、運行安全性等因素，適度超前、及時搶佔關鍵區域儲能項目佈局。加大對鈮液流電池、鉛炭電池、壓縮空氣儲能、飛輪儲能等不同儲能技術路線研究，實現儲能多元場景應用。

同時公司將依託在河北省的資源實力，在保持合理收益率的基礎上，穩步推進抽水蓄能項目的核准、建設及投產。大力推動涿源黃花灘120萬千瓦抽水蓄能項目前期工作，按期核准，及早開工，同時做好優質項目的謀劃和儲備。

4. 發揮燃機與天然氣協同優勢，推動兩板塊融合發展

公司全力搶抓河北省燃氣電廠「兩部制」電價政策機遇，發揮燃機與天然氣協同優勢，堅定不移推動已核准的燃機項目盡快開工、投產，同時做好項目謀劃儲備，補位替代。提前半步，以確保搶佔燃機項目供氣權，自有資源池佔主導地位為目標，科學謀劃供氣管網建設。根據省內各燃氣電廠推進情況，對於公司管網已覆蓋區域，適時啟動熱電專線建設；對於公司管網薄弱環節，加快完善管網佈局，提前謀劃好氣源籌措工作。

5. 積極拓展氫能產業鏈，打造氫能產業發展高地

公司把氫能業務作為多元化發展的重要抓手之一，謀求將風電資源優勢進一步拓展延伸至氫能產業鏈。公司將繼續發揮「國家能源氫能與可再生能源協同技術研發中心」作用，加大在可再生能源制氫與氫能利用等方向的關鍵技術設備研發、成果轉化和應用示範，提供綠氫產業發展方案。因地制宜打造「綠氫+」產業發展模式，在風光制氫一體化項目、綠氫制氨、綠氫冶金、天然氣摻氫燃燒、燃氣輪機摻氫燃燒方面打造示範項目，探索可行的商業模式並進一步實現公司可再生能源與氫能業務的協同發展。

6. 穩步拓展海外業務佈局，把握市場發展機遇

為了滿足我國對天然氣的需求及確保穩定的天然氣價格及供應，公司將繼續把握行業機遇並積極與國際天然氣供應商探討合作機會，爭取境外上游優質氣源，進而擴大國際市場天然氣長期採購渠道，為公司提供多元的天然氣供應商及價格選擇。公司將利用境外相對靈活的融資政策，依託香港子公司國際化平台的優勢，持續積極開展海外LNG貿易。

另外，公司堅持貫徹國家的碳達峰、碳中和戰略計劃，以國內的新能源開發經驗及先進的技術為依託，積極尋找海外適宜的投資項目與併購標的，加強公司業務的國際化佈局，在務實及穩健的原則下推進海外項目拓展。

7. 全面履行環境、社會及治理責任，持續推動全社會高品質發展

公司將致力於繼續全面履行環境、社會及治理責任，努力為行業樹立典範。一方面，公司未來將繼續大力發展新能源，促進中國加速清潔能源低碳轉型。另一方面，公司堅持踐行「以人為本，和諧發展」的理念，致力打造多元平等的工作平台，依法合規為公司員工提供良好的福利。另外，公司注重維持高水平的企業管治，不斷優化完善內部管理機制，提升股東價值及保障股東權益，積極參與鄉村振興、獻愛心等社會活動，持續推動全社會高品質發展。

(三) 經營計劃

2025年是「十四五」規劃的收官之年，也是全面開啟「十五五」建設的築基之年。在對經濟形勢和行業局面建立清醒認知的基礎上，公司將找準行業定位，在傳統業務中降本增效穩固效益，在新質產業上守正創新著眼長期。2025年，公司將重點做好以下工作：

1. 鎖定重點項目，激發產業「新動能」

陸上風電方面，繼續在風資源、電網消納條件較好，用電負荷較高的地區，加大資源開發力度。緊抓能源領域大規模設備更新機遇，推動老舊風場「上大壓小」。海上風電方面，加快省管海域項目建設進度，攻堅國管海域指標競配，構建「海上風電+綠色能源+海洋經濟」一體化融合發展體系。加大在可再生能源制氫與氫能利用等方向的關鍵技術設備研發、成果轉化和應用示範，提供綠氫產業發展方案。持續擴大燃氣市場份額，提

高既有管線沿線市場開發效率和滲透率，發揮LNG儲罐群規模優勢和政府儲備氣資源優勢，有序推動燃氣市場整合。發揮燃機與天然氣協同優勢，推動省內燃機項目佈局，全力推動項目建設。

2. 提升管理效能，釋放內部治理「新紅利」

貫徹公司生產經營精細化發展理念，將管理提升三年行動目標分解落實到位。持續完善人才選用機制。逐步開展市值管理，加強與投資者關係管理工作。打造ESG信息管理新型數字化平台，注重輿情管理與品牌建設，充分彰顯公司價值。加快科技創新體系建設，推動「綠電綠氫+冶金、化工、港口」等全產業鏈項目落地，加快核心技術攻關和科技成果轉化。持續關注各類權益類融資產品，加強資產負債率常態化監控與管理，多重手段降低資產負債率，優化資本結構，強化資金鏈管理，增強財務穩定性，提升本集團的整體抗風險能力。深入推進數智化戰略，著力提升電力交易管理成效，探索AI大模型等新技術在企業數智化中的應用，持續推進PC端門戶和移動APP推廣及IT系統互聯互通。建立電力營銷體系，強化營銷與生產聯動協同。

3. 鞏固安全體系，打造公司特色「新標準」

優化審計工作機制，積極探索內控、合規、內審、法務和風險管理五項管理職能創新融合，搭建融合風控信息系統，持續推進內部監督協同機制。組建專業化安全管理團隊，提升外包外委安全管理，著力提升公司安全治理水平。

(四) 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，2025年風速較2024年存在下降的風險。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風電項目的建設，電力輸出問題制約風電項目的開發，尤其是在風資源集中的部分區域。今後幾年，在國內風資源較為集中的地區，隨著新增風電項目的不斷投產，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

部分風電項目在建設過程中面臨土地審批緩慢、林地手續辦理複雜困難等不可控因素，影響項目建設總體進度。本集團將合理安排工期，加強與風電設備廠商、地方政府等各方面的協調、溝通，有效控制影響風電項目建設進度的各種不利因素，確保建設項目如期投產。

(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、城市燃氣收費降低的風險

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。

本集團將抓住我國大力推進雙碳目標實施、提升清潔能源利用的有利時機，充分發揮上中下游協同融合發展優勢、服務優勢，不斷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

受以前年度玻璃行業低迷影響，本集團天然氣銷售業務中，歷史上產生了部分應收下游玻璃行業客戶的天然氣用氣款。近幾年來，通過本集團的不懈努力，相關欠款已大部分收回。2024年度隨著河北元華玻璃股份有限公司破產清算完畢，本集團收回款項人民幣1,450萬元。

(4) 天然氣消費增長不及預期的風險

2024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，貿易總額雖有所增加，但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。

(6) 城市擴張導致的管道安全間距不足風險

我國正處於城鎮化進程快速推進的時期，原地處偏僻的管道逐漸被大量的新建開發區、工業園等包圍，管道面臨與周邊構建物安全間距不足、高後果區增加的風險。本集團將做好積極應對，一是做好與政府規劃部門的對接和溝通，盡量避免因城市規劃變更導致的管道風險增加；二是落實《中華人民共和國石油天然氣管道保護法》，管道周邊因新建各類園區、道路等影響管道安全的，由對方出資對管道進行

遷改和保護；三是加強技術監控措施，採用視頻監控、光纖振動、洩漏監測等手段對重點區域進行監測，實現人防技防相結合。

3. 利率風險

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。

(五) 其他

適用 不適用

七、公司因不適用準則規定或國家秘密、商業秘密等特殊原因，未按準則披露的情況和原因說明

適用 不適用

報告期後重大事項

有關本集團於本報告期結束後的重大事項，請詳見本公告附錄財務報告附註五「資產負債表日後事項」。

購買、出售或者贖回本公司上市證券

為激勵公司董事、高級管理人員及其他關鍵人員，公司根據2023年A股限制性股票激勵計劃，以人民幣4.10元/股的授予價格，向符合條件的225名激勵對象授予共計1,860萬股A股限制性股票，並於2024年5月14日完成登記手續辦理，公司總股本由4,187,093,073股增至4,205,693,073股。

除前述披露者外，報告期內，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括出售庫存股份)。

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，降低本公司的資產負債率、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。本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2024年	
				12月31日的 未使用所得 款項淨額 ⁽¹⁾	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	-	285,506,868.70	2027年底前
2	唐山LNG接收站外輸管線項目(曹妃甸一 寶坻段) ⁽³⁾	699,029,487.22	109,361,160.91	27,080,367.61	-
3	唐山LNG接收站外輸管線項目(寶坻一永 清段)	236,797,375.06	9,880,793.47	-	-
4	補充流動資金及償還銀行貸款	1,211,257,206.39	24,272.33	-	-
	合計	4,545,055,183.47	119,266,226.71	312,587,236.31	-

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2024年12月31日，募集資金累計產生的利息收入(含理財收益)為人民幣7,491.20萬元。
- (3) 截至2024年12月31日，用於唐山LNG接收站外輸管線項目(曹妃甸-寶坻段)的未使用所得款項淨額為人民幣27,080,367.61元。截至2025年3月11日，用於該項目的募集資金已按擬定用途使用完畢。

公司債券有關情況

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：人民幣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：人民幣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41.01億元和人民幣34.60億元，報告期內有息債務餘額同比變動-15.63%。

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		10.00		10.00	28.90
銀行貸款		3.77	20.83	24.60	71.10
非銀行金融機構貸款					
其他有息債務					
合計		13.77	20.83	34.60	-

報告期末公司存續的公司信用類債券中，公司債券餘額人民幣0億元，企業債券餘額人民幣0億元，非金融企業債務融資工具餘額人民幣10億元，且共有人民幣10億元公司信用類債券在2025年5至12月內到期或回售償付。

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407.42億元和人民幣466.61億元，報告期內有息債務餘額同比變動14.53%。

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		23.40		23.40	5.01
銀行貸款		58.33	360.71	419.04	89.81
非銀行金融機構貸款		20.82	3.35	24.17	5.18
其他有息債務					
合計		102.55	364.06	466.61	-

報告期末，公司合併口徑存續的公司信用類債券中，公司債券餘額人民幣0億元，企業債券餘額人民幣0億元，非金融企業債務融資工具餘額人民幣23.40億元，且共有人民幣16.40億元公司信用類債券在2025年5至12月內到期或回售償付。

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人民幣0億元，且在2025年5至12月內到期的境外債券餘額為人民幣0億元。

(2). 報告期末公司及其子公司存在逾期金額超過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). 主要負債情況及其變動原因

單位：億元 幣種：人民幣

負債項目	本期末餘額	2023年餘額	變動比例(%)	變動比例超過30%的，說明原因
短期借款	44.31	22.95	93.07	新增發行5億元超短融、流動資金貸款增加
長期借款	403.90	361.07	11.86	
長期債券	18.40	23.40	-21.37	

(4). 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

(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	利率 債券餘額(%)	還本 付息方式	交易場所	交易 機制	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	2020-05-15	2025-05-15	10	3.86 按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	否
河北建投新能源有限公司 2022年第一期中期票據	22建投新能 MTN001	102282558	2022-11-18	2022-11-21	2024-11-21	0	3.37 按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	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	2023-04-06	2025-04-06	7	3.23 按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	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	2023-09-25	2025-09-25	1.4	3.18 按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	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	012483604	2024/11/16- 2024/11/17	2024-11-18	2025-08-15	5	2.16 按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	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

報告期內債券付息兌付情況

債券名稱	付息兌付情況的說明
20新天綠色MTN001	未到期，本金尚未兌付，利息已於2024年5月16日按時足額支付。
22建投新能MTN001	已到期，本息已於2024年11月21日按時足額支付。
23建投新能MTN001	未到期，本金尚未兌付，利息已於2024年4月11日按時足額支付。
23建投新能MTN002(碳中和債)	未到期，本金尚未兌付，利息已於2024年9月25日按時足額支付。
24建投新能SCP001	未到期，本金尚未兌付。

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、為債券發行及存續期業務提供服務的中介機構

中介機構名稱	辦公地址	聯繫人	聯繫電話
中國建設銀行股份有限公司	北京市西城區金融大街25號	李國良	010-67595447
中誠信國際信用評級有限責任公司	北京市東城區朝陽門內大街南竹竿胡同2號銀河SOHO6號樓	王穎	010-66428877

上述中介機構發生變更的情況

適用 不適用

4、報告期末募集資金使用情況

單位：億元 幣種：人民幣

債券名稱	募集資金 總金額	已使用 金額	未使用 金額	募集 資金專項 賬戶運作 情況(如有)	募集資金 違規使用 的整改 情況(如有)	是否與募集 說明書承諾 的用途、 使用計劃 及其他 約定一致
20新天綠色MTN001	10	10	0	正常	無	是
22建投新能MTN001	5	5	0	正常	無	是
23建投新能MTN001	7	7	0	正常	無	是
23建投新能MTN002(碳中和 債)	1.4	1.4	0	正常	無	是
24建投新能SCP001	5	5	0	正常	無	是

募集資金用於建設項目的進展情況及運營效益

適用 不適用

報告期內變更上述債券募集資金用途的說明

適用 不適用

其他說明：

適用 不適用

5、信用評級結果調整情況

適用 不適用

其他說明：

適用 不適用

6、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

7、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) 報告期末除債券外的有息債務逾期情況

適用 不適用

(八) 報告期內違反法律法規、公司章程、信息披露事務管理制度規定的情況以及債券募集說明書約定或承諾的情況對債券投資者權益的影響

適用 不適用

(九) 截至報告期末公司近2年的會計數據和財務指標

單位：元 幣種：人民幣

主要指標	2024年	2023年	本期比上年 同期增減(%)	變動原因
歸屬於上市公司股東的扣除 非經常性損益的淨利潤	1,637,492,526.83	2,169,460,836.09	-24.52	主要是淨利潤較上年減少所致
流動比率	63.82%	69.30%	-7.91	主要是短期有息負債較上年同期增加所致
速動比率	47.92%	56.40%	-15.04	主要是短期有息負債較上年同期增加所致
資產負債率	67.73%	66.16%	2.37	主要是本期外部融資增加所致
EBITDA全部債務比	0.117	0.131	-10.69	主要是本期外部融資增加所致
利息保障倍數	2.65	3.16	-16.14	主要是本期息稅前利潤較上年同期減少所致
現金利息保障倍數	3.23	3.79	-14.78	主要是本期經營活動產生的現金流量淨額較 上年同期減少所致
EBITDA利息保障倍數	4.92	4.84	1.65	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》《上市公司章程指引》以及上市規則所載《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，本公司設立了董事會、監事會、董事會專門委員會及高級管理層。本報告期內，除《企業管治守則》第二部分F.2.2段外，本公司已遵守《企業管治守則》內所載之所有守則條文。根據《企業管治守則》第二部分F.2.2段的要求，董事會主席應出席股東週年大會。本公司董事長曹欣先生因公務無法出席本公司2023年度股東週年大會，根據相關規定，經本公司半數以上董事共同推舉，由執行董事譚建鑫先生主持會議。

遵守證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄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**」），作為監管所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則及規則。

經向本公司董事及監事做出具體查詢後，全體董事及監事均已確認：於本報告期內，彼等已嚴格遵守標準守則所定之標準。

2024年度利潤分配預案

經審計，本公司2024年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣1,672,367,020.97元。2024年度利潤分配預案為：擬以總股數4,205,693,073股為基數，向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.21元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣883,195,545.33元(含稅)。如後續實施權益分派股權登記日登記的總股數發生變動，公司擬維持每股分配金額不變，相應調整分配總額。上述利潤分配預案尚需經股東週年大會審議通過後方可實施。

在2024年度利潤分配預案獲得股東週年大會批准的前提下，本公司按照公司章程的規定在股東週年大會結束後兩個月內派發現金股息。

審閱賬目

董事會審計委員會已審閱本集團2024年之年度業績，及按照中國企業會計準則編製的截至2024年12月31日止年度的財務報表。

發佈年度報告

本公司將根據上市規則的規定於2025年4月30日以前適時向其股東派發2024年度報告，該報告全文亦將載於公司網站(<http://www.suntien.com>)和香港交易及結算所有限公司披露易網站(<http://www.hkexnews.hk>)。

承董事會命
新天綠色能源股份有限公司
譚建鑫
執行董事及總裁

中國河北省石家莊市，2025年3月25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、王濤先生及張旭蕾女士；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郭英軍先生、陳奕斌先生及林濤博士。

* 僅供識別

附錄一財務資料

合併資產負債表

2024年12月31日

人民幣元

資產	2024年12月31日	2023年12月31日
流動資產		
貨幣資金	3,056,262,802.26	3,420,053,078.91
其中：存放財務公司款項	1,486,238,704.28	2,717,649,958.91
交易性金融資產	—	380,000,000.00
應收票據	7,270,567.46	53,600,000.00
應收賬款	7,152,026,189.19	6,217,683,985.81
應收款項融資	355,146,814.44	181,663,568.90
預付款項	677,401,054.31	733,927,145.17
其他應收款	257,731,355.73	290,839,107.48
存貨	2,162,586,032.24	967,715,883.89
一年內到期的非流動資產	1,736,578.83	—
其他流動資產	751,714,585.44	709,409,688.57
流動資產合計	<u>14,421,875,979.90</u>	<u>12,954,892,458.73</u>
非流動資產		
長期應收款	—	1,736,578.83
長期股權投資	3,677,406,635.10	3,596,572,727.03
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	—
投資性房地產	22,716,696.16	23,821,864.60
固定資產	49,808,794,735.97	48,822,524,231.15
在建工程	8,405,224,853.57	6,510,386,490.11
使用權資產	1,117,316,991.51	1,461,630,760.37
無形資產	3,561,918,592.69	3,034,327,079.99
開發支出	16,042,592.82	2,597,576.11
商譽	166,033,484.07	166,033,484.07
長期待攤費用	157,900,165.10	83,559,230.52
遞延所得稅資產	275,148,991.21	205,930,111.69
其他非流動資產	2,162,288,594.56	1,937,566,803.55
非流動資產合計	<u>69,594,606,032.76</u>	<u>66,061,700,638.02</u>
資產總計	<u>84,016,482,012.66</u>	<u>79,016,593,096.75</u>

負債和股東權益	2024年12月31日	2023年12月31日
流動負債		
短期借款	3,938,597,345.65	2,410,513,290.75
應付票據	3,047,841.53	3,404,155.80
應付賬款	537,611,223.42	483,829,434.19
合同負債	1,564,443,837.91	1,878,270,794.98
預收款項	1,161,170,491.65	1,161,223,073.93
應付職工薪酬	69,687,680.70	67,429,927.93
應交稅費	178,780,923.20	336,651,526.96
其他應付款	5,858,360,663.49	6,678,958,476.90
一年內到期的非流動負債	8,689,234,991.39	5,560,638,371.76
其他流動負債	598,146,204.32	112,246,563.18
流動負債合計	<u>22,599,081,203.26</u>	<u>18,693,165,616.38</u>
非流動負債		
長期借款	33,520,656,093.53	30,693,348,668.17
應付債券	-	1,840,000,000.00
租賃負債	324,946,910.63	618,287,744.42
長期應付款	195,182,234.80	144,031,289.43
預計負債	56,155,816.33	77,531,149.68
遞延收益	140,057,804.18	137,971,200.57
遞延所得稅負債	67,658,096.52	71,487,859.86
非流動負債合計	<u>34,304,656,955.99</u>	<u>33,582,657,912.13</u>
負債合計	<u>56,903,738,159.25</u>	<u>52,275,823,528.51</u>
股東權益		
股本	4,205,693,073.00	4,187,093,073.00
其他權益工具	-	1,039,376,000.00
其中：永續債	-	1,039,376,000.00
資本公積	6,753,869,767.80	6,611,407,780.53
減：庫存股	(73,627,543.20)	-
其他綜合收益	3,417,535.00	3,417,535.00
專項儲備	41,731,768.43	46,870,896.23
盈餘公積	1,223,911,097.22	1,028,015,167.23
未分配利潤	9,538,353,902.49	8,960,553,185.93
歸屬於母公司股東權益合計	<u>21,693,349,600.74</u>	<u>21,876,733,637.92</u>
少數股東權益	<u>5,419,394,252.67</u>	<u>4,864,035,930.32</u>
股東權益合計	<u>27,112,743,853.41</u>	<u>26,740,769,568.24</u>
負債和股東權益總計	<u>84,016,482,012.66</u>	<u>79,016,593,096.75</u>

合併利潤表

2024年度

人民幣元

	2024年	2023年
營業收入	21,372,124,492.83	20,281,788,883.53
減：營業成本	17,167,814,753.55	15,206,398,532.44
税金及附加	89,459,767.26	82,423,790.85
銷售費用	6,035,235.93	3,872,013.95
管理費用	706,355,014.81	709,650,614.49
研發費用	376,608,371.90	371,586,463.46
財務費用	1,217,544,413.61	1,066,349,942.84
其中：利息費用	1,239,238,614.74	1,087,891,441.21
利息收入	34,093,777.18	39,563,708.85
加：其他收益	710,396,457.47	289,826,487.25
投資收益	148,143,008.64	365,628,202.67
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	135,979,899.49	338,601,167.19
信用減值損失	(20,439,119.80)	(15,813,910.27)
資產減值損失	(307,770,482.79)	(115,698,488.86)
資產處置收益	622,282.71	(3,338,466.05)
營業利潤	2,339,259,082.00	3,362,111,350.24
加：營業外收入	17,257,016.19	13,236,992.92
減：營業外支出	9,822,870.00	6,989,650.75
利潤總額	2,346,693,228.19	3,368,358,692.41
減：所得稅費用	446,332,472.47	634,076,628.90
淨利潤	<u>1,900,360,755.72</u>	<u>2,734,282,063.51</u>
按經營持續性分類		
持續經營淨利潤	1,900,360,755.72	2,734,282,063.51
按所有權歸屬分類		
歸屬於母公司股東的淨利潤	1,672,367,020.97	2,207,473,530.19
少數股東損益	<u>227,993,734.75</u>	<u>526,808,533.32</u>

	2024年	2023年
其他綜合收益的稅後淨額	-	(5,592,000.00)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	-	(3,075,600.00)
不能重分類進損益的其他綜合收益		
其他權益工具投資公允價值變動	-	(3,075,600.00)
歸屬於少數股東的其他綜合收益	-	(2,516,400.00)
綜合收益總額	<u>1,900,360,755.72</u>	<u>2,728,690,063.51</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	1,672,367,020.97	2,204,397,930.19
歸屬於少數股東的綜合收益總額	227,993,734.75	524,292,133.32
每股收益		
基本每股收益	<u>0.40</u>	<u>0.51</u>
稀釋每股收益	<u>0.40</u>	<u>0.51</u>

合併股東權益變動表

2024年度

人民幣元

2024年度

	歸屬於母公司股東權益									少數股東權益	股東權益合計
	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		
一、本年年初餘額	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、本年增減變動金額											
(一) 綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	-	1,672,367,020.97	1,672,367,020.97	227,993,734.75	1,900,360,755.72
(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)	-	-	-	-	-	714,798,580.00	714,798,580.00
2. 股東減少資本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(480,000.00)	(480,000.00)
3. 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)
4. 收購少數股東股權	-	-	(216,773.73)	-	-	-	-	-	(216,773.73)	(7,426,602.77)	(7,643,376.50)
5. 不喪失控制權部分處置子公司	-	-	75,604,565.39	-	-	-	-	-	75,604,565.39	51,969,516.68	127,574,082.07
6. 股份支付計入股東權益的金額	-	-	8,433,926.85	-	-	-	-	-	8,433,926.85	2,316,863.15	10,750,790.00
7. 限制性股票等待期內分配股利	-	-	-	2,632,456.80	-	-	-	-	2,632,456.80	-	2,632,456.80
(三) 利潤分配											
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	-	195,895,929.99	(195,895,929.99)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	-	(898,670,374.42)	(898,670,374.42)	(430,672,493.56)	(1,329,342,867.98)
(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	-	-	1,604,268.76	-	-	-	-	-	1,604,268.76	123,192.47	1,727,461.23
(五) 專項儲備											
1. 本年提取	-	-	-	-	-	149,566,362.27	-	-	149,566,362.27	81,454,626.63	231,020,988.90
2. 本年使用	-	-	-	-	-	(154,705,490.07)	-	-	(154,705,490.07)	(84,719,095.00)	(239,424,585.07)
三、本年年末餘額	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

2023年度

	歸屬於母公司股東權益							少數股東權益	股東權益合計	
	股本	其他權益工具- 永續債	資本公積	其他 綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤			小計
一、本年年初餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,581,326,328.75	6,493,135.00	4,380,136.92	822,928,444.78	7,819,835,341.28	20,461,432,459.73	4,719,824,600.45	25,181,257,060.18
二、本年增減變動金額										
(一)綜合收益總額	-	-	-	(3,075,600.00)	-	-	2,207,473,530.19	2,204,397,930.19	524,292,133.32	2,728,690,063.51
(二)股東投入和減少資本										
1. 股東投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	105,745,900.00	105,745,900.00
2. 非同一控制下企業合併	-	-	-	-	-	-	-	-	29,925,866.45	29,925,866.45
3. 處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,214,879.14)	(2,214,879.14)
4. 收購少數股東股權	-	-	25,303,829.85	-	-	-	-	25,303,829.85	(49,640,382.10)	(24,336,552.25)
(三)利潤分配										
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	205,086,722.45	(205,086,722.45)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	(808,108,963.09)	(808,108,963.09)	(470,814,927.40)	(1,278,923,890.49)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)	-	(53,560,000.00)
(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	-	-	4,777,621.93	-	-	-	-	4,777,621.93	(508,062.22)	4,269,559.71
(五)專項儲備										
1. 本年提取	-	-	-	-	148,554,190.07	-	-	148,554,190.07	80,375,404.37	228,929,594.44
2. 本年使用	-	-	-	-	(106,063,430.76)	-	-	(106,063,430.76)	(72,949,723.41)	(179,013,154.17)
三、本年年末餘額	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

合併現金流量表

2024年度

人民幣元

	2024年	2023年
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	22,123,875,034.15	21,450,563,873.41
收到的稅費返還	384,330,895.88	174,254,110.35
收到其他與經營活動有關的現金	398,786,756.53	193,681,517.04
經營活動現金流入小計	<u>22,906,992,686.56</u>	<u>21,818,499,500.80</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	(16,785,894,855.62)	(14,833,727,044.86)
支付給職工以及為職工支付的現金	(785,522,762.17)	(729,304,723.79)
支付的各項稅費	(1,247,835,188.77)	(1,102,741,105.76)
支付其他與經營活動有關的現金	(366,951,044.22)	(301,043,046.44)
經營活動現金流出小計	<u>(19,186,203,850.78)</u>	<u>(16,966,815,920.85)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>3,720,788,835.78</u>	<u>4,851,683,579.95</u>
二、投資活動產生的現金流量		
收回投資收到的現金	1,320,000,000.00	1,430,000,000.00
取得投資收益收到的現金	324,094,810.26	144,255,510.51
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額	18,549,558.86	20,829,923.08
收到其他與投資活動有關的現金	44,382,137.67	45,897,731.27
投資活動現金流入小計	<u>1,707,026,506.79</u>	<u>1,640,983,164.86</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(7,525,151,712.34)	(6,577,701,752.86)
投資支付的現金	(1,108,029,000.00)	(1,407,633,333.00)
取得子公司支付的現金淨額	-	(44,826,240.47)
支付其他與投資活動有關的現金	(15,927,688.67)	(26,870,527.92)
投資活動現金流出小計	<u>(8,649,108,401.01)</u>	<u>(8,057,031,854.25)</u>
投資活動使用的現金流量淨額	<u>(6,942,081,894.22)</u>	<u>(6,416,048,689.39)</u>

	2024年	2023年
三、籌資活動產生的現金流量		
吸收投資收到的現金	791,058,580.00	105,745,900.00
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金	714,798,580.00	105,745,900.00
取得借款收到的現金	17,477,179,716.30	12,992,824,455.34
收到其他與籌資活動有關的現金	66,119,209.54	-
籌資活動現金流入小計	<u>18,334,357,505.84</u>	<u>13,098,570,355.34</u>
償還債務支付的現金	(11,219,203,744.00)	(12,440,553,508.08)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(2,694,262,809.06)	(2,695,992,609.45)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤	(422,914,215.14)	(487,303,109.15)
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	(490,764,731.72)	(272,101,678.09)
籌資活動現金流出小計	<u>(15,444,231,284.78)</u>	<u>(15,408,647,795.62)</u>
籌資活動使用的現金流量淨額	<u>2,890,126,221.06</u>	<u>(2,310,077,440.28)</u>
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	<u>(4,168,990.27)</u>	<u>(11,887,240.89)</u>
五、現金及現金等價物淨減少額	(335,335,827.65)	(3,886,329,790.61)
加：年初現金及現金等價物餘額	<u>3,279,359,226.83</u>	<u>7,165,689,017.44</u>
六、年末現金及現金等價物餘額	<u><u>2,944,023,399.18</u></u>	<u><u>3,279,359,226.83</u></u>

資產負債表

2024年12月31日

人民幣元

資產	2024年12月31日	2023年12月31日
流動資產		
貨幣資金	175,642,204.83	1,085,996,021.73
其中：存放財務公司款項	5,990,653.85	799,631,285.19
交易性金融資產	—	380,000,000.00
應收賬款	12,269,179.78	44,360,343.18
預付款項	5,404,229.10	5,219,459.02
其他應收款	2,952,963,429.23	3,287,479,936.89
一年內到期的非流動資產	18,959,509.77	20,168,436.81
其他流動資產	—	1,925,420.76
流動資產合計	<u>3,165,238,552.71</u>	<u>4,825,149,618.39</u>
非流動資產		
長期股權投資	15,260,038,925.65	13,536,898,896.86
其他權益工具投資	202,000,000.00	202,000,000.00
固定資產	8,404,780.02	7,850,655.92
在建工程	9,255,877.09	18,017,687.69
使用權資產	6,808,969.87	13,017,602.75
無形資產	15,665,614.40	13,922,157.17
長期待攤費用	4,803,884.08	263,055.48
其他非流動資產	2,460,398,700.00	3,107,615,622.47
非流動資產合計	<u>17,967,376,751.11</u>	<u>16,899,585,678.34</u>
資產總計	<u><u>21,132,615,303.82</u></u>	<u><u>21,724,735,296.73</u></u>

負債和股東權益	2024年12月31日	2023年12月31日
流動負債		
應付職工薪酬	2,593,853.73	2,498,872.40
應交稅費	2,881,609.58	1,090,785.88
其他應付款	96,790,732.43	79,274,079.82
一年內到期的非流動負債	<u>1,314,785,538.70</u>	<u>496,558,585.27</u>
流動負債合計	<u>1,417,051,734.44</u>	<u>579,422,323.37</u>
非流動負債		
長期借款	2,177,730,600.00	2,638,820,600.00
應付債券	–	1,000,000,000.00
遞延收益	300,000.00	300,000.00
租賃負債	3,041,803.67	5,979,947.77
遞延所得稅負債	<u>233,405.02</u>	<u>571,363.56</u>
非流動負債合計	<u>2,181,305,808.69</u>	<u>3,645,671,911.33</u>
負債合計	<u>3,598,357,543.13</u>	<u>4,225,094,234.70</u>
股東權益		
股本	4,205,693,073.00	4,187,093,073.00
其他權益工具	–	1,039,376,000.00
其中：永續債	–	1,039,376,000.00
資本公積	6,746,061,072.70	6,677,329,756.37
減：庫存股	(73,627,543.20)	–
盈餘公積	1,223,911,097.22	1,028,015,167.23
未分配利潤	<u>5,432,220,060.97</u>	<u>4,567,827,065.43</u>
股東權益合計	<u>17,534,257,760.69</u>	<u>17,499,641,062.03</u>
負債和股東權益總計	<u><u>21,132,615,303.82</u></u>	<u><u>21,724,735,296.73</u></u>

利潤表

2024年度

人民幣元

	2024年	2023年
營業收入	78,828,529.60	66,385,391.19
減：營業成本	53,768,384.29	48,598,669.64
税金及附加	271,474.95	125,217.27
管理費用	54,710,201.41	48,210,871.73
研發費用	10,528,754.99	10,073,731.65
財務費用	(44,145,084.10)	(42,186,327.35)
其中：利息費用	34,233,818.42	35,755,870.77
利息收入	83,297,563.76	87,676,581.20
加：其他收益	958,653.12	912,749.57
投資收益	1,988,485,492.91	2,160,361,780.42
其中：對聯營企業和合營企業的投资收益	59,529,095.65	93,501,829.27
信用減值損失	(141,827.84)	131,118.61
資產減值損失	(34,361,684.64)	(111,892,192.46)
資產處置收益	-	16,750.35
營業利潤	1,958,635,431.61	2,051,093,434.74
加：營業外收入	1.46	-
減：營業外支出	14,091.66	271,092.92
利潤總額	1,958,621,341.41	2,050,822,341.82
減：所得稅費用	(337,958.54)	(44,882.73)
淨利潤	<u>1,958,959,299.95</u>	<u>2,050,867,224.55</u>
其中：持續經營淨利潤	<u>1,958,959,299.95</u>	<u>2,050,867,224.55</u>

股東權益變動表

2024年度

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、本年年初餘額	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、本年增減變動金額							
(一) 綜合收益總額	-	-	-	-	-	1,958,959,299.95	1,958,959,299.95
(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	-	-	10,750,790.00	-	-	-	10,750,790.00
4. 限制性股票等待期內 分配股利	-	-	-	2,632,456.80	-	-	2,632,456.80
(三) 利潤分配							
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	195,895,929.99	(195,895,929.99)	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	(898,670,374.42)	(898,670,374.42)
(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	-	-	944,526.33	-	-	-	944,526.33
三、本年年末餘額	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

	股本	其他權益工具— 永續債	資本公積	盈餘公積	未分 配利潤	股東 權益合計
一、本年年初餘額	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>1,039,376,000.00</u>	<u>6,672,081,610.44</u>	<u>822,928,444.78</u>	<u>3,584,354,271.07</u>	<u>16,305,833,399.29</u>
二、本年增減變動金額						
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	2,050,867,224.55	2,050,867,224.55
(二)股東投入和減少資本						
1. 處置子公司	-	-	-	-	(638,744.65)	(638,744.65)
(三)利潤分配						
1. 提取盈餘公積	-	-	-	205,086,722.45	(205,086,722.45)	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	(808,108,963.09)	(808,108,963.09)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)
(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	-	-	5,248,145.93	-	-	5,248,145.93
三、本年年末餘額	<u><u>4,187,093,073.00</u></u>	<u><u>1,039,376,000.00</u></u>	<u><u>6,677,329,756.37</u></u>	<u><u>1,028,015,167.23</u></u>	<u><u>4,567,827,065.43</u></u>	<u><u>17,499,641,062.03</u></u>

現金流量表

2024年度

人民幣元

	2024年	2023年
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	116,189,608.41	71,210,834.27
收到其他與經營活動有關的現金	<u>1,179,763,618.05</u>	<u>1,104,542,086.34</u>
經營活動現金流入小計	<u>1,295,953,226.46</u>	<u>1,175,752,920.61</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	(19,992,726.70)	(12,728,329.21)
支付給職工以及為職工支付的現金	(50,696,106.65)	(51,729,800.16)
支付的各項稅費	(2,449,227.31)	(502,704.85)
支付其他與經營活動有關的現金	<u>(487,148,869.60)</u>	<u>(484,829,097.28)</u>
經營活動現金流出小計	<u>(560,286,930.26)</u>	<u>(549,789,931.50)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>735,666,296.20</u>	<u>625,962,989.11</u>
二、投資活動產生的現金流量：		
收回投資收到的現金	1,320,000,000.00	1,430,000,000.00
取得投資收益收到的現金	2,240,917,146.63	2,056,645,117.31
處置固定資產、無形資產和其他長期資產所收回的現金淨額	-	36,100.00
收到其他與投資活動有關的現金	<u>233,890,215.53</u>	<u>-</u>
投資活動現金流入小計	<u>3,794,807,362.16</u>	<u>3,486,681,217.31</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(5,325,560.84)	(15,276,119.62)
投資支付的現金	<u>(2,619,799,600.00)</u>	<u>(1,877,287,269.70)</u>
支付其他與投資活動有關的現金	(114,140,215.53)	(1,028,440,000.00)
投資活動現金流出小計	<u>(2,739,265,376.37)</u>	<u>(2,921,003,389.32)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>1,055,541,985.79</u>	<u>565,677,827.99</u>

	2024年	2023年
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	<u>156,560,000.00</u>	<u>75,800,000.00</u>
籌資活動現金流入小計	<u>232,820,000.00</u>	<u>75,800,000.00</u>
償還債務支付的現金	(796,971,900.00)	(964,420,000.00)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(1,091,831,172.82)	(986,606,301.95)
支付其他與籌資活動有關的現金	<u>(1,045,603,025.94)</u>	<u>(5,603,025.94)</u>
籌資活動現金流出小計	<u>(2,934,406,098.76)</u>	<u>(1,956,629,327.89)</u>
籌資活動使用的現金流量淨額	<u>(2,701,586,098.76)</u>	<u>(1,880,829,327.89)</u>
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	<u>23,999.87</u>	<u>15,622.82</u>
五、現金及現金等價物淨減少額	(910,353,816.90)	(689,172,887.97)
加：年初現金及現金等價物餘額	<u>1,085,996,021.73</u>	<u>1,775,168,909.70</u>
六、年末現金及現金等價物餘額	<u><u>175,642,204.83</u></u>	<u><u>1,085,996,021.73</u></u>

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」)主要從事風力及太陽能發電的投資、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3月25日決議批准報出。

二、財務報表的編製基礎

1. 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、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。

2. 持續經營

本財務報表以持續經營為基礎列報。

於2024年12月31日，本集團的流動負債超過流動資產約81.77億元。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2024年12月31日未使用的銀行授信約678.26億元；

- (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人民幣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2024年12月31日，尚未使用的額度為人民幣15億元。
- (4) 本集團於2024年11月獲中國銀行間市場交易商協會註冊永續中票人民幣30億元，該已獲批准可循環使用的融資額度可在2026年11月前循環使用。於2024年12月31日，尚未使用的額度為人民幣30億元。

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2024年12月31日的財務狀況以及2024年度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歷年度，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. 財務報表披露遵循的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

重要性標準

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
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

四、合併財務報表主要項目註釋

1. 貨幣資金

	2024年	2023年
銀行存款	1,457,784,694.90	561,709,267.92
其他貨幣資金	112,239,403.08	140,693,852.08
存放財務公司款項	1,486,238,704.28	2,717,649,958.91
合計	3,056,262,802.26	3,420,053,078.91
其中：存放在境外的款項總額	26,225,739.00	34,160,307.19

2. 交易性金融資產

	2024年	2023年
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產結構性存款	-	380,000,000.00

3. 應收票據

(1) 應收票據分類列示

	2024年	2023年
銀行承兌匯票	<u>7,270,567.46</u>	<u>53,600,000.00</u>
減：應收票據壞賬準備	<u>-</u>	<u>-</u>
合計	<u>7,270,567.46</u>	<u>53,600,000.00</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>6,192,767.46</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

	2024年	2023年
6個月以內	<u>1,550,524,009.42</u>	<u>1,667,502,462.98</u>
6個月至1年	<u>1,252,816,796.54</u>	<u>1,286,435,539.14</u>
1年至2年	<u>2,263,901,103.60</u>	<u>1,871,487,220.56</u>
2年至3年	<u>1,003,938,144.30</u>	<u>872,661,738.12</u>
3年至4年	<u>656,269,176.52</u>	<u>494,720,050.13</u>
4年至5年	<u>402,388,369.34</u>	<u>91,210,783.13</u>
5年以上	<u>506,491,014.03</u>	<u>415,486,224.73</u>
	<u>7,636,328,613.75</u>	<u>6,699,504,018.79</u>
減：應收賬款壞賬準備	<u>484,302,424.56</u>	<u>481,820,032.98</u>
合計	<u>7,152,026,189.19</u>	<u>6,217,683,985.81</u>

(2) 按壞賬計提方法分類披露

2024年

	賬面餘額 金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)	賬面價值 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>	<u>1.38</u>	<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>

2023年

	賬面餘額 金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)	賬面價值 金額
單項計提壞賬準備	399,037,330.81	5.96	399,037,330.81	100.00	—
按信用風險特徵組合計 提壞賬準備	<u>6,300,466,687.98</u>	<u>94.04</u>	<u>82,782,702.17</u>	<u>1.31</u>	<u>6,217,683,985.81</u>
合計	<u><u>6,699,504,018.79</u></u>	<u><u>100.00</u></u>	<u><u>481,820,032.98</u></u>		<u><u>6,217,683,985.81</u></u>

單項計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

2024年

	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	5,998,717.59	5,998,717.59	100.00	預計無法收回
合計	<u>384,533,611.82</u>	<u>384,533,611.82</u>		

2023年

	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	218,172,501.77	218,172,501.77	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	5,998,717.59	5,998,717.59	100.00	預計無法收回
合計	<u>399,037,330.81</u>	<u>399,037,330.81</u>		

於2024年12月31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	7,108,481,814.74	71,084,818.15	1.00
賬齡組合	143,313,187.19	28,683,994.59	20.01
合計	<u>7,251,795,001.93</u>	<u>99,768,812.74</u>	

(3) 壞賬準備的情況

應收賬款壞賬準備的變動如下：

	2024年	2023年
年初餘額	481,820,032.98	470,106,360.90
本年計提	25,745,364.95	23,411,370.07
本年收回或轉回	(22,353,875.12)	(11,697,697.99)
本年核銷	<u>(909,098.25)</u>	<u>-</u>
年末餘額	<u>484,302,424.56</u>	<u>481,820,032.98</u>

本年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

本年無重要的應收款項核銷

(5) 按欠款方歸集的年末餘額前五名的應收賬款情況

	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	3,794,709,647.13	49.69	37,947,096.47
雲南電網有限責任公司	第三方	607,887,982.38	7.96	6,078,879.82
國網河北省電力有限公司	第三方	566,043,462.39	7.41	5,660,434.62
國網內蒙古東部電力有限公司	第三方	416,805,792.47	5.46	4,168,057.92
國網新疆電力有限公司巴州供 電公司	第三方	288,223,739.83	3.77	2,882,237.40
合計		<u>5,673,670,624.20</u>	<u>74.29</u>	<u>56,736,706.23</u>

5. 應收款項融資

(1) 應收款項融資分類列示

	2024年	2023年
銀行承兌匯票	<u>355,146,814.44</u>	<u>181,663,568.90</u>

於2024年12月31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>601,784,257.17</u>	<u>-</u>

6. 預付款項

(1) 預付款項按賬齡列示

	2024年		2023年	
	賬面餘額	比例(%)	賬面餘額	比例(%)
6個月以內	545,304,475.67	80.50	714,112,755.28	97.30
6個月至1年	66,868,485.05	9.87	8,609,942.73	1.17
1年至2年	57,826,915.43	8.54	7,878,618.48	1.07
2年至3年	5,432,584.50	0.80	1,471,205.64	0.20
3年至4年	875,868.05	0.13	634,868.40	0.09
4年至5年	—	—	306,220.53	0.04
5年以上	1,092,725.61	0.16	913,534.11	0.13
合計	<u>677,401,054.31</u>	<u>100.00</u>	<u>733,927,145.17</u>	<u>100.00</u>

於2024年12月31日及2023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	年末餘額	佔預付款項年末餘額 合計數的比例 (%)
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	409,235,538.62	60.41
國家管網集團天津液化天然氣有限責任公司	第三方	101,790,000.00	15.03
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	56,521,860.05	8.34
中國電建集團海南電力設計研究院有限公司	第三方	22,397,668.75	3.31
內蒙古大唐國際克什克騰煤制天然氣 有限責任公司	第三方	18,950,871.77	2.80
合計		<u>608,895,939.19</u>	<u>89.89</u>

7. 其他應收款

	2024年	2023年
應收股利	73,206,109.53	208,403,836.94
其他應收款	184,525,246.20	82,435,270.54
	<hr/>	<hr/>
合計	257,731,355.73	290,839,107.48
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

應收股利

(1) 應收股利分類

	2024年 12月31日	2023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	24,695,576.07
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	11,614,463.84
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	3,370,826.62
承德大元新能源有限公司(「承德大元」)	-	22,600,075.21
中石油京唐液化天然氣有限公司(「京唐液化」)	-	120,000,000.00
	<hr/>	<hr/>
合計	73,206,109.53	208,403,836.94
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

於2024年12月31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

(2) 按賬齡披露

	2024年	2023年
6個月以內	169,947,996.00	60,730,923.60
6個月至1年	8,825,382.82	6,788,735.51
1年至2年	11,135,886.64	15,276,388.80
2年至3年	14,786,769.63	15,871,151.65
3年至4年	15,715,611.24	4,330,614.19
4年至5年	3,726,129.30	14,827,849.18
5年以上	52,469,484.44	39,643,991.51
	276,607,260.07	157,469,654.44
減：其他應收款壞賬準備	92,082,013.87	75,034,383.90
合計	184,525,246.20	82,435,270.54

(3) 按款項性質分類情況

	2024年 12月31日	2023年 12月31日
保證金	62,639,765.16	59,903,135.21
代墊款	27,241,827.67	24,007,499.24
股權轉讓款	89,301,857.43	—
其他	97,423,809.81	73,559,019.99
合計	276,607,260.07	157,469,654.44

(4) 壞賬準備計提情況

2024年

	賬面餘額 金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)	賬面價值
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	<u>262,093,420.83</u>	<u>94.75</u>	<u>77,568,174.63</u>	<u>29.60</u>	<u>184,525,246.20</u>
合計	<u><u>276,607,260.07</u></u>	<u><u>100.00</u></u>	<u><u>92,082,013.87</u></u>		<u><u>184,525,246.20</u></u>

2023年

	賬面餘額 金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)	賬面價值
單項計提壞賬準備	14,432,839.24	9.17	14,432,839.24	100.00	-
按信用風險特徵組					
合計提壞賬準備	<u>143,036,815.20</u>	<u>90.83</u>	<u>60,601,544.66</u>	<u>42.37</u>	<u>82,435,270.54</u>
合計	<u><u>157,469,654.44</u></u>	<u><u>100.00</u></u>	<u><u>75,034,383.90</u></u>		<u><u>82,435,270.54</u></u>

單項計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

	2024年				2023年	
	賬面餘額	壞賬準備	計提比例 (%)	計提理由	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	-	-
合計	<u>14,513,839.24</u>	<u>(14,513,839.24)</u>			<u>14,432,839.24</u>	<u>14,432,839.24</u>

於2024年12月31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>262,093,420.83</u>	<u>77,568,174.63</u>	<u>29.60</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
年初餘額	16,233,619.22	44,367,925.44	14,432,839.24	75,034,383.90
年初餘額在本年階段轉換	(7,949,441.60)	7,941,341.60	8,100.00	-
本年計提	13,732,354.73	7,503,320.74	72,900.00	21,308,575.47
本年收回或轉回	(1,926,743.48)	(2,334,202.02)	-	(4,260,945.50)
年末餘額	<u>20,089,788.87</u>	<u>57,478,385.76</u>	<u>14,513,839.24</u>	<u>92,082,013.87</u>

(5) 壞賬準備的情況

其他應收款壞賬準備的變動如下：

	2024年
年初餘額	75,034,383.90
本年計提	21,308,575.47
本年轉回	<u>(4,260,945.50)</u>
年末餘額	<u><u>92,082,013.87</u></u>

其中，本年度不存在壞賬準備收回或轉回重要的款項。

(6) 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
匯海融資租賃股份有限公司	89,301,857.43	32.28	股權轉讓款	6個月以內	4,465,092.87
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	4.85	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	3.62	其他	2年至3年、3年至 4年、5年以上	7,317,960.89
交銀金融租賃有限責任公司	9,540,000.00	3.45	保證金	3年至4年	9,540,000.00
豐寧滿族自治縣風電火電項目 建設辦公室	8,000,000.00	2.89	保證金	5年以上	8,000,000.00
合計	<u><u>130,278,093.92</u></u>	<u><u>47.09</u></u>			<u><u>42,745,013.00</u></u>

8. 存貨

(1) 存貨分類

	2024年			2023年		
	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	73,653,057.61	1,555,104.24	72,097,953.37	62,816,373.65	1,555,104.24	61,261,269.41
庫存商品(註1)	2,090,488,078.87	-	2,090,488,078.87	906,444,683.30	-	906,444,683.30
周轉材料	-	-	-	9,931.18	-	9,931.18
合計	<u>2,164,141,136.48</u>	<u>1,555,104.24</u>	<u>2,162,586,032.24</u>	<u>969,270,988.13</u>	<u>1,555,104.24</u>	<u>967,715,883.89</u>

(2) 存貨跌價準備

	年初餘額	本年計提	年末餘額
原材料(註2)	<u>1,555,104.24</u>	<u>-</u>	<u>1,555,104.24</u>

註1：於2024年12月31日，本集團賬面價值1,037,635,670.65元(2023年12月31日：606,836,122.24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。

9. 應付票據

	2024年	2023年
銀行承兌匯票	<u>3,047,841.53</u>	<u>3,404,155.80</u>

於2024年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

10. 應付賬款

(1) 應付賬款列示

	2024年	2023年
6個月以內	413,806,961.20	372,746,270.31
6個月至1年	31,276,060.11	41,923,989.10
1年至2年	81,788,192.84	60,054,648.78
2年至3年	5,622,270.02	8,339,067.51
3年以上	5,117,739.25	765,458.49
合計	<u>537,611,223.42</u>	<u>483,829,434.19</u>

(2) 賬齡超過1年或逾期的的重要應付賬款

於2024年12月31日，本集團無賬齡超過1年或逾期的的重要應付賬款。

11. 合同負債

(1) 合同負債列示

	2024年	2023年
預收天然氣銷售款	803,579,256.85	1,100,319,537.17
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	284,251,324.64	308,603,126.92
預收管道代輸費	20,155,035.52	2,665,572.62
預收其他	59,998,043.92	70,222,381.29
合計	<u>1,564,443,837.91</u>	<u>1,878,270,794.98</u>

(2) 賬齡超過1年或逾期的的重要合同負債

	年末餘額	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

12. 其他應付款

	2024年	2023年
應付股利	79,820,022.02	125,621,743.60
其他應付款	<u>5,778,540,641.47</u>	<u>6,553,336,733.30</u>
合計	<u><u>5,858,360,663.49</u></u>	<u><u>6,678,958,476.90</u></u>

應付股利

	2024年	2023年
應付其他權益持有人股利	-	53,560,000.00
應付其他少數股東股利	<u>79,820,022.02</u>	<u>72,061,743.60</u>
合計	<u><u>79,820,022.02</u></u>	<u><u>125,621,743.60</u></u>

於2024年12月31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

	2024年	2023年
設備款	1,243,586,377.90	1,446,734,917.83
工程款及材料款	3,968,096,572.19	4,626,253,684.18
其他	<u>566,857,691.38</u>	<u>480,348,131.29</u>
合計	<u><u>5,778,540,641.47</u></u>	<u><u>6,553,336,733.30</u></u>

(2) 賬齡超過1年或逾期的重要其他應付款

於2024年12月31日，本集團無賬齡超過1年的重要其他應付款。

13. 應付債券

(1) 應付債券

	2024年	2023年
中期票據	<u>1,882,529,473.88</u>	<u>2,384,242,317.75</u>
	1,882,529,473.88	2,384,242,317.75
減：一年內到期的應付債券	<u>1,882,529,473.88</u>	<u>544,242,317.75</u>
合計	<u><u>—</u></u>	<u><u>1,840,000,000.00</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)

	票面利率		發行日期	債券期限	發行金額 (萬元)	年初餘額	本年發行	按面值計提利息	本年償還	年末餘額	是否 違約
	面值(元)	(%)									
20新天綠色MTN001	100.00	3.86	2020/5/15	5年	100,000.00	1,024,429,041.03	—	38,705,753.40	(38,600,000.00)	1,024,534,794.43	否
22建投新能源MTN001	100.00	3.37	2022/11/18	2年	50,000.00	501,892,739.74	—	14,957,260.26	(516,850,000.00)	—	否
23建投新能MTN001	100.00	3.23	2023/4/6	2年	70,000.00	716,725,205.47	—	22,671,945.19	(22,610,000.00)	716,787,150.66	否
23建投新能MTN002 (碳中和債)	100.00	3.18	2023/9/25	2年	14,000.00	141,195,331.51	—	4,464,197.28	(4,452,000.00)	141,207,528.79	否
合計					<u>234,000.00</u>	<u>2,384,242,317.75</u>	<u>—</u>	<u>80,799,156.13</u>	<u>(582,512,000.00)</u>	<u>1,882,529,473.88</u>	

14. 長期應付款

	2024年	2023年
長期應付款	195,182,234.80	144,031,289.43
<i>長期應付款</i>		
	2024年	2023年
林地補償款	56,207,981.67	86,207,981.67
售後回租借款(註)	202,778,408.49	129,454,324.92
應付國債基金	24,090,000.00	—
其他	—	5,154,513.27
	283,076,390.16	220,816,819.86
減：一年內到期的長期應付款	87,894,155.36	76,785,530.43
合計	195,182,234.80	144,031,289.43

15. 股本

	年初餘額	本年增減變動 發行新股	年末餘額
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	289,247,424.00	18,600,000.00	307,847,424.00
合計	4,187,093,073.00	18,600,000.00	4,205,693,073.00

註：本公司於本年收到股權激勵對象繳納的76,260,000.00元，增加股本18,600,000.00元，增加資本公積57,660,000.00元。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%。本次股本變更經中喜會計師事務所(特殊普通合伙)驗證並出具的《新天綠色能源股份有限公司驗資報告》(中喜驗資2024Y00018號)。

16. 其他權益工具

	年初		本年減少		年末	
	數量	賬面價值	數量	賬面價值	數量	賬面價值
2021年可續期綠色公司 債券(第一期)	10,400,000.00	1,039,376,000.00	10,400,000.00	1,039,376,000.00	-	-

本公司於2021年3月10日發行2021年可續期綠色公司債券(第一期)，發行總額為10.4億元，債券初始利率為5.15%，扣除承銷費等相關費用後實際收到1,039,376,000元。票據到期日為2024年3月9日，永續票據初始票面利息為5.15%，本集團有權選擇遞延支付利息，但本公司在已遞延利息及其孳息全部清償完畢前不得向其普通股股東分配股利，到期後本集團有權選擇續展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。

本公司於2024年3月19日，贖回「2021年可續期綠色公司債券(第一期)」永續債，贖回價款1,040,000,000.00元與權益工具投資的賬面價值1,039,376,000.00元差額624,000.00元沖減資本公積。

17. 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：

2024年

	2024年1月1日	增減變動	2024年12月31日
其他權益工具投資公允價值變動	3,417,535.00	-	3,417,535.00

2023年

	2023年1月1日	增減變動	2023年12月31日
其他權益工具投資公允價值變動	6,493,135.00	(3,075,600.00)	3,417,535.00

其他綜合收益發生額：

2023年

	稅前發生額	減：所得稅	歸屬於 母公司股東	歸屬於 少數股東
不能重分類進損益的其他綜合收益 其他權益工具投資公允價值變動	<u>(5,592,000.00)</u>	<u>-</u>	<u>(3,075,600.00)</u>	<u>(2,516,400.00)</u>

18. 未分配利潤

	2024年	2023年
年初未分配利潤	8,960,553,185.93	7,819,835,341.28
歸屬於母公司股東的淨利潤	1,672,367,020.97	2,207,473,530.19
減：提取法定盈餘公積	195,895,929.99	205,086,722.45
應付普通股現金股利	898,670,374.42	808,108,963.09
應付其他權益工具持有人股息	-	53,560,000.00
年末未分配利潤	<u>9,538,353,902.49</u>	<u>8,960,553,185.93</u>

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。

根據本公司股東於2023年5月16日通過的決議案，同意本公司宣告分配2022年度含稅現金股利每10股1.93元，合計808,108,963.09元。

根據本公司2021年可續期綠色公司債券(第一期)募集說明書，本公司於2023年3月14日宣告向普通股股東分紅，觸發強制付息事件，不得遞延當期利息。2021年可續期綠色公司債券(第一期)本金1,040,000,000.00元，初始年利率5.15%，計提本付息期利息53,560,000.00元。

19. 營業收入及營業成本

(1) 營業收入和營業成本情況

	2024年		2023年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	21,288,232,997.63	17,122,754,270.50	20,231,194,514.52	15,182,244,275.75
其他業務	83,891,495.20	45,060,483.05	50,594,369.01	24,154,256.69
合計	<u>21,372,124,492.83</u>	<u>17,167,814,753.55</u>	<u>20,281,788,883.53</u>	<u>15,206,398,532.44</u>

(2) 營業收入分解信息

2024年

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
商品類型				
天然氣銷售收入	-	15,004,361,067.96	-	15,004,361,067.96
風力／光伏發電收入	5,952,116,769.26	-	-	5,952,116,769.26
接駁及建設燃氣管網收入	-	155,512,727.49	-	155,512,727.49
租賃及設備使用服務收入	14,260,863.65	3,522,570.98	1,638,777.10	19,422,211.73
其他	77,420,206.11	154,943,956.26	8,347,554.02	240,711,716.39
總計	<u>6,043,797,839.02</u>	<u>15,318,340,322.69</u>	<u>9,986,331.12</u>	<u>21,372,124,492.83</u>
經營地區				
中國大陸	6,043,797,839.02	15,318,340,322.69	9,986,331.12	21,372,124,492.83
商品轉讓的時間				
在某一時點轉讓	5,992,483,030.07	15,154,868,716.32	5,033,869.00	21,152,385,615.39
在某一時段內轉讓	51,314,808.95	163,471,606.37	4,952,462.12	219,738,877.44
合計	<u>6,043,797,839.02</u>	<u>15,318,340,322.69</u>	<u>9,986,331.12</u>	<u>21,372,124,492.83</u>

2023年

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
商品類型				
天然氣銷售收入	-	13,785,961,609.42	-	13,785,961,609.42
風力／光伏發電收入	6,181,320,498.70	-	-	6,181,320,498.70
接駁及建設燃氣管網收入	-	119,774,082.05	-	119,774,082.05
租賃及設備使用服務收入	16,149,763.61	2,757,515.33	1,370,430.49	20,277,709.43
其他	46,032,210.10	118,817,896.51	9,604,877.32	174,454,983.93
總計	<u>6,243,502,472.41</u>	<u>14,027,311,103.31</u>	<u>10,975,307.81</u>	<u>20,281,788,883.53</u>
經營地區				
中國大陸	6,243,502,472.41	14,027,311,103.31	10,975,307.81	20,281,788,883.53
商品轉讓的時間				
在某一時點轉讓	6,197,391,293.87	13,902,084,393.17	7,996,175.84	20,107,471,862.88
在某一時段內轉讓	46,111,178.54	125,226,710.14	2,979,131.97	174,317,020.65
合計	<u>6,243,502,472.41</u>	<u>14,027,311,103.31</u>	<u>10,975,307.81</u>	<u>20,281,788,883.53</u>

(3) 營業成本分解信息

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
商品類型				
天然氣銷售成本	–	14,476,596,133.14	–	14,476,596,133.14
風力／光伏發電成本	2,486,516,614.53	–	–	2,486,516,614.53
接駁及建設燃氣管網成本	–	97,332,669.19	–	97,332,669.19
租賃及設備使用服務成本	7,320,273.13	1,897,523.27	1,105,168.44	10,322,964.84
其他	60,202,794.00	33,004,522.50	3,839,055.35	97,046,371.85
總計	<u>2,554,039,681.66</u>	<u>14,608,830,848.10</u>	<u>4,944,223.79</u>	<u>17,167,814,753.55</u>
經營地區				
中國大陸	<u>2,554,039,681.66</u>	<u>14,608,830,848.10</u>	<u>4,944,223.79</u>	<u>17,167,814,753.55</u>
商品轉讓的時間				
在某一時點轉讓	2,499,535,687.22	14,508,954,117.00	3,839,055.35	17,012,328,859.57
在某一時段內轉讓	<u>54,503,994.44</u>	<u>99,876,731.10</u>	<u>1,105,168.44</u>	<u>155,485,893.98</u>
合計	<u>2,554,039,681.66</u>	<u>14,608,830,848.10</u>	<u>4,944,223.79</u>	<u>17,167,814,753.55</u>

(4) 履約義務

確認的收入來源於：

	2024年	2023年
合同負債年初賬面價值	<u>1,259,005,737.71</u>	<u>958,949,721.02</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，合同價款中的標桿電價部分在結算後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，在提供服務的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。

(5) 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：

	2024年	2023年
1年以內	108,780,035.35	89,450,657.72
1年以上	139,046,249.12	113,503,087.15
合計	247,826,284.47	202,953,744.87

(6) 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：

	2024年	2023年
營業收入	116,981,417.39	40,071,444.72
營業成本	5,771,594.97	2,383,218.27

20. 税金及附加

	2024年	2023年
城市維護建設稅	22,063,535.80	21,114,436.77
教育費附加	21,466,738.12	20,561,264.99
印花稅	24,836,452.45	22,722,311.65
其他	21,093,040.89	18,025,777.44
合計	89,459,767.26	82,423,790.85

21. 銷售費用

	2024年	2023年
職工薪酬	4,443,873.97	2,622,335.22
廣告宣傳費	876,083.85	696,682.01
其他	715,278.11	552,996.72
合計	6,035,235.93	3,872,013.95

22. 管理費用

	2024年	2023年
職工薪酬	343,321,134.47	332,817,475.12
折舊及攤銷	94,083,195.47	73,528,264.28
諮詢及審計評估費	43,128,005.06	52,348,269.95
辦公費	43,612,816.04	44,322,916.54
車輛、交通及差旅費	21,651,486.72	24,908,402.92
租賃費	26,764,817.00	20,220,169.86
業務招待費	8,930,402.58	17,065,345.52
其他	124,863,157.47	144,439,770.30
合計	<u>706,355,014.81</u>	<u>709,650,614.49</u>

註：2024年，上述管理費用中包括審計費4,900,000.00元(2023年：4,850,943.40元)。

23. 研發費用

	2024年	2023年
折舊與攤銷	257,523,687.89	219,100,182.37
人工費用	69,806,193.79	89,873,229.26
委外開發費	21,793,909.22	35,747,790.83
其他	27,484,581.00	26,865,261.00
合計	<u>376,608,371.90</u>	<u>371,586,463.46</u>

24. 財務費用

	2024年	2023年
利息支出	1,353,874,746.91	1,410,866,766.86
減：利息收入	34,093,777.18	39,563,708.85
減：利息資本化金額	114,636,132.17	322,975,325.65
匯兌損益	3,883,322.27	11,887,240.89
銀行手續費	6,907,710.55	4,190,493.97
其他	1,608,543.23	1,944,475.62
合計	<u>1,217,544,413.61</u>	<u>1,066,349,942.84</u>

借款費用資本化金額已計入在建工程。

25. 其他收益

	2024年	2023年
與日常活動相關的政府補助	705,609,116.32	281,726,057.81
增值稅返還	382,134,447.20	168,199,560.34
財政撥款	284,854,522.28	50,353,665.44
運營補貼	36,560,030.01	50,060,721.14
其他	2,060,116.83	13,112,110.89
計提加計抵減進項稅額	3,624,492.46	7,222,594.19
個稅手續費返還	1,162,848.69	877,835.25
合計	<u>710,396,457.47</u>	<u>289,826,487.25</u>

26. 投資收益

	2024年	2023年
權益法核算的長期股權投資收益	135,979,899.49	338,601,167.19
處置子公司產生的投資收益	—	1,982,149.00
仍持有的其他權益工具投資		
在持有期間取得的股利收入	13,931,074.40	15,700,106.37
交易性金融資產在持有期間		
取得的投資收益	4,463,555.80	8,601,062.69
其他	(6,231,521.05)	743,717.42
合計	<u>148,143,008.64</u>	<u>365,628,202.67</u>

27. 信用減值損失

	2024年	2023年
應收賬款壞賬損失	(3,391,489.83)	(11,713,672.08)
其他應收款壞賬損失	(17,047,629.97)	(4,100,238.19)
合計	<u>(20,439,119.80)</u>	<u>(15,813,910.27)</u>

28. 資產減值損失

	2024年	2023年
固定資產減值損失	(292,270,463.40)	(113,843,688.46)
在建工程減值損失	(15,500,019.39)	(299,696.16)
存貨減值損失	—	(1,555,104.24)
合計	<u>(307,770,482.79)</u>	<u>(115,698,488.86)</u>

29. 資產處置收益

	2024年	2023年
固定資產處置收益／(損失)	612,945.97	(3,548,424.87)
無形資產處置收益	–	209,958.82
其他	9,336.74	–
合計	622,282.71	(3,338,466.05)

30. 營業外收入

	2024年	2023年	計入2024年 非經常性損益
與日常活動無關的政府補助	118,100.90	689,591.72	118,100.90
碳排放配額轉售收入	309,675.02	2,169,612.19	309,675.02
無法支付的款項	239,056.14	417,428.70	239,056.14
固定資產報廢利得	3,097,589.86	309,257.98	3,097,589.86
罰款淨收入	135,036.19	10,000.00	135,036.19
訴訟理賠收入	1,157.83	4,189,052.36	1,157.83
保險理賠收入	6,208.70	2,809,216.02	6,208.70
其他	13,350,191.55	2,642,833.95	13,350,191.55
合計	17,257,016.19	13,236,992.92	17,257,016.19

31. 營業外支出

	2024年	2023年	計入2024年 非經常性損益
固定資產報廢損失	2,653,813.71	3,873,128.56	2,653,813.71
賠償金、違約金及罰款支出等	4,849,380.13	2,739,257.00	4,849,380.13
其他支出	2,319,676.16	377,265.19	2,319,676.16
合計	9,822,870.00	6,989,650.75	9,822,870.00

32. 所得稅費用

	2024年	2023年
當期所得稅費用	519,381,115.33	641,767,363.39
遞延所得稅費用	(73,048,642.86)	(7,690,734.49)
合計	<u>446,332,472.47</u>	<u>634,076,628.90</u>

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	2024年	2023年
利潤總額	2,346,693,228.19	3,368,358,692.41
按法定稅率計算的所得稅費用(注)	586,673,307.05	842,089,673.10
子公司適用不同稅率的影響	(221,981,993.18)	(177,098,860.64)
調整以前期間所得稅的影響	30,968,349.29	3,419,536.99
非應稅收入的影響	(37,452,005.85)	(88,575,318.39)
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	4,382,516.01	6,879,824.89
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	(15,163,283.51)	(11,355,574.49)
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	97,379,647.12	59,534,910.12
確認以前年度未確認的可抵扣暫時性差異的影響	2,366,772.21	(146,020.80)
對於研發支出加計扣除和無形資產加計攤銷的所得稅影響	(840,836.67)	(671,541.88)
所得稅費用	<u>446,332,472.47</u>	<u>634,076,628.90</u>

註：中國大陸所得稅費用按根據在中國大陸利潤及稅率計算，其他地區所得稅費用根據經營所在國家或地區利潤及稅率計算。

33. 股息

經審計，本公司2024年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣1,672,367,020.97元。2024年度利潤分配預案為：擬以批准2024年度利潤分配預案的董事會召開日公司已發行總股本4,205,693,073股為基數，向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.21元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣883,195,545.33元(含稅)。如後續實施權益分派股權登記日登記的總股本發生變動，公司擬維持每股分配金額不變，相應調整分配總額。

於2024年6月7日舉行的2023年度股東大會上，本公司股東批准派付截至2023年12月31日止年度年度股息每股人民幣0.214元，總額為人民幣900,018,317.62元，並已於2024年7月悉數清償。

按照國家稅務總局頒佈的通知(國稅函[2008]第897號)，本公司自2008年及以後的所得利潤向非中國居民企業股東派發股息時，需要代扣10%的企業所得稅。對於名列本公司股東名冊的所有非個人股東(即被視為非居民企業的股東)，本公司將在扣除10%的所得稅後派發股息。

34. 每股收益

	2024年 元/股	2023年 元/股
基本每股收益		
持續經營	<u>0.40</u>	<u>0.51</u>
稀釋每股收益		
持續經營	<u>0.40</u>	<u>0.51</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。

基本每股收益與稀釋每股收益的具體計算如下：

	2024年	2023年
收益		
歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤		
持續經營	<u>1,672,367,020.97</u>	<u>2,207,473,530.19</u>
減：有關2021年第一期永續債相關的分派	<u>11,753,444.44</u>	<u>53,560,000.00</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>1,660,613,576.53</u>	<u>2,153,913,530.19</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	<u>2,632,456.80</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>1,657,981,119.73</u>	<u>2,153,913,530.19</u>
股份		
本公司發行在外普通股的加權平均數	<u>4,187,093,073.00</u>	4,187,093,073.00
稀釋效應－普通股的加權平均數限制性股票	<u>134,230.86</u>	—
調整後本公司發行在外普通股的加權平均數	<u>4,187,227,303.86</u>	<u>4,187,093,073.00</u>

註：截至2024年12月31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。

35. 租賃

(1) 作為承租人

	2024年	2023年
租賃負債利息費用	37,146,544.46	47,609,961.61
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	27,980,549.91	20,220,169.86
與租賃相關的總現金流出	513,140,154.62	269,805,110.99
售後租回交易產生的相關損益	4,159,969.91	3,565,781.45
售後租回交易現金流出	47,835,886.34	43,493,228.47

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元購置租賃設備。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。2024年度本集團由於房屋及建築物租賃產生的收入為1,638,777.10元(2023年：1,370,430.49元)。

經營租賃

與經營租賃有關的損益列示如下：

	2024年	2023年
租賃收入	1,638,777.10	1,370,430.49

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：

	2024年	2023年
1年以內(含1年)	356,422.50	1,766,628.00
1年至2年(含2年)	22,032.00	350,400.00
2年至3年(含3年)	5,508.00	—
合計	<u>383,962.50</u>	<u>2,117,028.00</u>

五、資產負債表日後事項

1. 利潤分配情況

資產負債表日後的利潤分配情況：

擬分配的利潤或股利	883,195,545.33	註
經審議批准宣告發放的利潤或股利	883,195,545.33	

註：2024年，本公司經審計的合併報表歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣1,672,367,020.97元，未分配利潤為人民幣9,538,353,902.49元，母公司報表中期末未分配利潤為人民幣5,432,220,060.97元。公司擬以批准2024年年度利潤分配方案的董事會召開日公司已發行總股數4,205,693,073股為基數，按每股派發現金紅利人民幣0.21元(含稅)，共計現金分紅人民幣883,195,545.33元(含稅)。

六、其他重要事項

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和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。

2024年

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併抵銷	合併
對外交易收入	15,318,340,322.69	6,043,797,839.02	9,986,331.12	-	21,372,124,492.83
分部間收入	<u>4,365,381.75</u>	<u>27,454,177.41</u>	<u>87,787,859.66</u>	<u>(119,607,418.82)</u>	<u>-</u>
對合營企業和聯營企業的					
投資收益	108,617,393.76	(38,285,372.79)	65,647,878.52	-	135,979,899.49
信用減值(轉回)/損失	(6,549,071.84)	26,425,479.44	562,712.20	-	20,439,119.80
資產減值損失	-	298,357,728.79	9,412,754.00	-	307,770,482.79
折舊費和攤銷費	874,890,385.80	2,185,898,276.16	19,133,896.03	-	3,079,922,557.99
利潤總額	515,926,399.20	1,775,363,766.56	66,624,174.33	(11,221,111.90)	2,346,693,228.19
所得稅費用	<u>73,386,907.61</u>	<u>372,824,812.96</u>	<u>120,751.90</u>	<u>-</u>	<u>446,332,472.47</u>
淨利潤	442,539,491.59	1,402,538,953.60	66,503,422.43	(11,221,111.90)	1,900,360,755.72
資產總額	<u>35,664,219,075.63</u>	<u>46,645,237,421.85</u>	<u>7,523,840,547.29</u>	<u>(5,816,815,032.11)</u>	<u>84,016,482,012.66</u>
負債總額	<u>28,373,108,621.77</u>	<u>30,329,158,314.34</u>	<u>3,804,674,191.73</u>	<u>(5,603,202,968.59)</u>	<u>56,903,738,159.25</u>
其他披露					
折舊和攤銷費用以外的非現金費用	<u>(6,549,071.84)</u>	<u>324,783,208.23</u>	<u>9,975,466.20</u>	<u>-</u>	<u>328,209,602.59</u>
對合營企業和聯營企業的					
長期股權投資	<u>1,794,794,278.25</u>	<u>468,023,087.38</u>	<u>1,414,589,269.47</u>	<u>-</u>	<u>3,677,406,635.10</u>
長期股權投資以外的其他非流動資產增加額(註)	<u>3,237,723,569.05</u>	<u>3,122,458,800.60</u>	<u>21,828,998.63</u>	<u>-</u>	<u>6,382,011,368.28</u>

2023年

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併抵銷	合併
對外交易收入	14,027,311,103.31	6,243,502,472.41	10,975,307.81	–	20,281,788,883.53
分部間收入	–	8,384,557.97	82,147,327.34	(90,531,885.31)	–
對合營企業和聯營企業的					
投資收益	208,430,547.05	28,739,159.77	101,431,460.37	–	338,601,167.19
信用減值損失	7,429,119.64	8,327,119.91	57,670.72	–	15,813,910.27
資產減值損失	299,696.16	115,398,792.70	–	–	115,698,488.86
折舊費和攤銷費	269,990,316.65	2,096,346,260.38	13,052,416.33	–	2,379,388,993.36
利潤／(虧損)總額	1,210,149,120.31	2,114,684,893.15	122,107,602.05	(78,582,923.10)	3,368,358,692.41
所得稅費用	282,259,330.39	350,467,972.27	1,349,326.24	–	634,076,628.90
淨利潤	927,889,789.92	1,764,216,920.88	120,758,275.81	(78,582,923.10)	2,734,282,063.51
資產總額	31,473,911,384.58	44,593,942,471.24	9,665,128,719.68	(6,716,389,478.75)	79,016,593,096.75
負債總額	24,542,350,851.23	29,864,810,090.65	4,388,789,611.25	(6,520,127,024.62)	52,275,823,528.51
其他披露					
折舊和攤銷費用以外的非現金費用	7,728,815.80	123,725,912.61	57,670.72	–	131,512,399.13
對合營企業和聯營企業的					
長期股權投資	1,805,903,123.45	547,725,044.39	1,242,944,559.19	–	3,596,572,727.03
長期股權投資以外的其他					
非流動資產增加額(註)	4,053,415,803.40	2,072,675,763.44	20,801,948.28	–	6,146,893,515.12

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

	2024年	2023年
中國大陸	<u>21,372,124,492.83</u>	<u>20,281,788,883.53</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

	2024年	2023年
中國(除港澳台地區)	<u>68,745,226,527.36</u>	65,396,189,003.12
其他國家或地區	<u>350,416,814.19</u>	<u>242,831,244.38</u>
合計	<u>69,095,643,341.55</u>	<u>65,639,020,247.50</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%)5,489,690,218.24元(2023年：5,742,874,837.24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。