

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2023年12月31日止年度的業績公告**

### 財務資料摘要

截至2023年12月31日止年度：

- 營業收入為人民幣202.82億元，比2022年提高9.27%
- 稅前利潤為人民幣33.68億元，比2022年提高2.22%
- 歸屬於母公司股東淨利潤為人民幣22.07億元，比2022年下降3.71%
- 每股盈利為人民幣0.51元，比2022年下降3.77%

2023年度利潤分配預案為：擬以批准2023年度利潤分配方案的董事會召開日公司已發行總股數4,187,093,073.00股為基數，向全體股東每10股派發現金紅利人民幣2.14元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣896,037,917.62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」)本公司董事會(「董事會」)欣然公佈按照中國企業會計準則(「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2023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2023年12月31日止，本集團合併資產人民幣790.17億元，合併營業收入人民幣202.82億元，同比提高9.27%，歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣22.07億元，同比下降3.71%。每股盈利為人民幣0.51元。

本集團詳細的財務表現請參見本公告附錄所載財務資訊。

## 2023年業績回顧

### 一、經營情況討論與分析

#### (一) 經營環境

2023年是全面貫徹黨的二十大精神的開局之年，是經濟恢復發展的一年。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，頂住外部壓力、克服內部困難，全面深化改革開放，加大宏觀調控力度，著力擴大內需、優化結構、提振信心、防範化解風險，我國經濟回升向好，高質量發展紮實推進。現代化產業體系建設取得重要進展，科技創新實現新的突破，改革開放向縱深推進，安全發展基礎鞏固夯實，民生保障有力有效，全面建設社會主義現代化國家邁出堅實步伐。

國際能源署發佈的《2023年可再生能源》年度市場報告顯示，2023年全球可再生能源新增裝機容量比2022年增長50%，裝機容量增長速度比過去30年的任何時候都要快。報告預測，未來5年全球可再生能源裝機容量將迎來快速增長期，但仍需解決新興和發展中經濟體的融資等關鍵問題。報告指出，中國是全球可再生能源領域的領跑者。2023年中國風能新增裝機容量比上年增長66%，2023年中國太陽能光伏新增裝機容量相當於2022年全球太陽能光伏新增裝機容量。預計到2028年，中國將佔全球新增可再生能源發電量的60%。

國家能源局發佈的《中國天然氣發展報告(2023)》指出，天然氣作為最清潔低碳的化石能源，是我國新型能源體系建設中不可或缺的重要組成部分，當前及未來較長時間內仍將保持穩步增長；天然氣靈活高效的特性還可支撐與多種能源協同發展，在碳達峰乃至碳中和階段持續發揮積極作用。

經初步測算，2023年能源消費總量比上年增长5.7%。非化石能源佔能源消費總量的比重穩步提升，比上年提高0.2個百分點；煤炭比重下降0.7個百分點，石油上升0.4個百分點，天然氣上升0.1個百分點。

## 1. 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，2023年，規模以上工業天然氣產量2,297億立方米，同比增長5.8%。進口天然氣11,997萬噸，同比增長9.9%。2023年，全國天然氣表觀消費量3,945.3億立方米，同比增長7.6%。

國務院印發的《2030年前碳達峰行動方案》明確指出：有序引導天然氣消費，優化利用結構，優先保障民生用氣，大力推動天然氣與多種能源融合發展，因地制宜建設天然氣調峰電站，合理引導工業用氣和化工原料用氣，支持車船使用液化天然氣作為燃料。

2023年3月，國家能源局印發《加快油氣勘探開發與新能源融合發展行動方案(2023-2025年)》，提出大力推動油氣勘探開發與新能源融合發展，積極擴大油氣企業開發利用綠電規模。

## 2. 風電行業經營環境

根據國家能源局發佈的數據，2023年全社會用電量92,241億千瓦時，同比增長6.7%。截至2023年12月底，全國累計發電裝機容量約29.2億千瓦，同比增長13.9%。其中，風電裝機容量約4.4億千瓦，同比增長20.7%。

2023年4月，國家能源局發佈《2023年能源工作指導意見》(「《意見》」)，《意見》指出，堅持積極穩妥推進綠色低碳轉型，深入推進能源領域碳達峰工作，加快構建新型電力系統，大力發展非化石能源，夯實新能源安全可靠替代基礎，加強煤炭清潔高效利用，重點控制化石能源消費，紮實推進能源結構調整優化。

2023年8月，國家發改委等部門發佈《關於促進退役風電、光伏設備循環利用的指導意見》，提出對於退役新能源設備，重點任務是大力推進綠色設計，建立健全退役設備處理責任機制，完善設備回收體系，強化資源再生利用能力，穩妥推進設備再製造，規範固體廢棄物無害化處置。

## (二) 業務回顧

### 1. 天然氣業務回顧

#### (1) 天然氣售氣量同比提升

報告期內，本集團天然氣業務總輸氣量為51.14億立方米，較上年同期增加13.63%，其中售氣量達45.03億立方米，較上年同期增加15.93%，包括(i)批發氣量19.62億立方米，較上年同期增加0.26%；(ii)零售氣量20.00億立方米，較上年同期增加8.78%；(iii) CNG售氣量0.85億立方米，較上年同期增加1.24%；(iv) LNG售氣量4.56億立方米，較上年同期增加9,585.78%，主要原因為唐山LNG項目投產，進口LNG銷售量增加；代輸氣量6.11億立方米，較上年同期減少0.87%。

#### (2) 積極推進基礎工程建設

報告期內，京邯線LNG儲氣調峰站一期工程投產；滄州東南天然氣(鄂安滄氣源)利用工程具備投產條件；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項目一階段接收站工程及配套碼頭工程及外輸管線曹妃甸—寶坻段、寶坻—永清段主體線路已投產；唐山LNG項目二階段1#、2#、5#、6#儲罐工程，兩台儲罐水壓試驗完成，兩台儲罐內罐焊接完成；9#、10#、15#、16#儲罐工程，兩台儲罐完成氣升頂，兩台儲罐完成牆體施工，溫海水利用工程輸水管線累計完成20%。

### (3) 持續開拓天然氣終端用戶市場

報告期內，本集團依托新投運管線，大力發展天然氣終端用戶，新增各類用戶88,036戶。截至2023年12月31日止，本集團累計擁有用戶647,084戶。

報告期內，完成收購高邑縣鳳城天然氣有限責任公司60%股權，控股經營包括高邑縣轄區範圍的燃氣市場。

### (4) 進一步完善輸氣管網

本集團2023年度新增天然氣管道1,394.34公里。截至2023年12月31日止，本集團累計運營管道9,741.57公里，其中長輸管道1,546.54公里，城市燃氣管道8,195.03公里；累計運營34座分輸站、20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外輸管線與中俄東線互聯互通工程項目、唐山LNG外輸復線項目已取得核准批覆；唐山港曹妃甸港區第2號LNG泊位項目已取得河北省發改委開展前期工作的函；京邯線天然氣管道(欒城段)遷改項目完成招標，進行開工前準備工作；石家莊高新區八方門站及其配套設施項目、保定清苑—滄州肅寧管道工程項目、秦豐管線秦西工業園支線與盧龍高壓項目已取得核准。

## (5) 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2023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。

## 2. 風電業務回顧

### (1) 裝機容量穩步增長

2023年度，本集團新增風電管理裝機容量481.9兆瓦。其中：新增控股裝機容量481.9兆瓦，台安桑林、雙城二期、若羌羅布莊、張北戰海等項目全部風機併網發電，累計控股裝機容量6,293.75兆瓦，累計管理裝機容量6,554.35兆瓦；新增風電權益裝機容量419.36兆瓦，累計權益裝機容量5,878.71兆瓦。年內新增轉商業運營項目容量130.1兆瓦，累計轉商業運營項目容量5,791.55兆瓦。

截至2023年12月31日止，本集團風電在建工程建設容量總計574.5兆瓦。崇禮麻泥壩風電場項目獲得2023年度河北省建設工程安濟杯獎(省優質工程)。

### (2) 風電場利用小時數持續保持較高水平

2023年度，本集團控股風電場平均利用小時數為2,419小時，較上年同期減少66小時，比中國電力企業聯合會公佈的全國風電利用小時數高194小時，平均利用小時數下降的主要原因為平均風速下降。本集團控股風電場實現發電量140.81億千瓦時，較上年度同期增長0.35%，主要原因是新投運項目貢獻，平均風電機組可利用率97.72%。

### (3) 加快推進風資源儲備

2023年度，本集團新增風電核准容量1,441.75兆瓦，包括受託管理控股股東張家口區域500兆瓦風電項目，累計核准未開工項目容量2,957.8兆瓦。新增2,591.75兆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10,740.85兆瓦，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9,231.25兆瓦，累計風電有效協議容量32,481.25兆瓦，分佈於河北、黑龍江、新疆、內蒙古等19個省份。

### 3. 其他業務情況

報告期內，本集團新增光伏備案容量42兆瓦，累計備案未開工項目容量649.2兆瓦。新增光伏協議容量1,000兆瓦，累計光伏有效協議容量10,958兆瓦。截至2023年底，本集團累計運營126.12兆瓦光伏發電項目，累計管理裝機容量296.12兆瓦。光伏項目利用小時數為1,376小時，較上年減少28小時，比中國電力企業聯合會公佈的全國太陽能發電利用小時數高90小時。

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2023年12月31日止，河北豐寧抽水蓄能電站項目累計投產10台機組。2023年5月，國家發改委印發《關於抽水蓄能電站容量電價及有關事項的通知》，核定了在運及2025年底前擬投運的48座抽水蓄能電站容量電價，其中，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，本集團新增獨立儲能協議容量500兆瓦，為吉林省安圖縣500兆瓦共享儲能電站項目。本集團開發的青縣2\*480MW燃氣電廠項目取得河北省發改委核准批覆，若羌新天16萬千瓦／64萬千瓦時獨立新型儲能項目已取得新疆自治區巴音郭楞蒙古自治州發展和改革委員會備案批覆。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。

一是完善數據管理制度體系。發佈《數據資產目錄管理辦法》，明確公司數據資產目錄的管理職責和架構標準，保障公司數據資產統籌管理、統一標準、一體化聯動；初步構建公司各業務領域數據資產基礎框架，為數據資產的統籌管理、一體化聯動打下基礎。

二是持續擴展優化數智化場景建設。報告期內，進一步夯實以數據資產目錄、數據湖為基礎的數智化底座，在此基礎上，以提升生產經營精細化管理為目標，以解決實際需求為導向，持續擴展優化生產指揮、可靠性管理、設備健康管理等多項生產經營數智化場景。

三是紮實推進研發投入「三年上，五年強」專項行動。加快實施創新驅動發展戰略，整合創新要素，成功獲批建設省內首個「天然氣智慧輸配河北省工程研究中心」，通過深入開展管網資源調配及輸氣控制的智能化研究，不斷推動天然氣行業的數智化轉型，同時積極開展天然氣摻氫輸送研究，利用管網優勢為國內氫氣輸送貢獻力量。風機主軸保護工裝、高速剎車防護系統和低溫環境適應性系統已在多個風場批量實施；加強知識產權開發，累計獲得授權發明專利59件、實用新型專利403件；「邊緣電網的風電『機一場一網』協同主動支撐技術及其應用」項目取得河北省科學技術進步獎一等獎。

### (三) 經營業績討論與分析

#### 1. 概覽

根據2023年度經審計的合併財務報表，本集團實現利潤總額人民幣33.68億元，同比增加2.22%；淨利潤人民幣27.34億元，同比減少2.96%，其中，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣22.07億元，同比減少3.71%，主要原因為所得稅費用較上年增加導致淨利潤減少。

#### 2. 收入

2023年度，本集團的營業收入為人民幣202.82億元，同比增加9.27%，其中：

- (1) 風力／光伏板塊業務的營業收入為人民幣62.44億元，同比減少1.61%，風力／光伏板塊業務的營業收入佔本集團營業收入的30.78%。收入下降的主要原因為本集團風電場可利用小時數較上年同期下降。
- (2) 天然氣板塊業務營業收入人民幣140.27億元，同比增加14.96%，天然氣板塊業務的營業收入佔本集團業務收入的69.16%。收入增加的主要原因為報告期內本集團LNG項目投產，天然氣售氣量較上年增加所致。

### **3. 淨利潤**

本報告期內，本集團實現淨利潤人民幣27.34億元，同比減少2.96%。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18.16億元，同比下降14.94%，主要是可利用小時數較上年同期減少所致；天然氣業務板塊實現淨利潤人民幣9.46億元，同比增加30.12%，主要是由於天然氣售氣量較上年增加所致。

### **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22.07億元，與上年同期的人民幣22.93億元相比，減少人民幣0.86億元，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0.51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5.27億元，與上年同期的人民幣5.25億元相比，增加人民幣0.02億元，主要原因為本集團天然氣板塊淨利潤較上年同期增加所致。

### **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3.39億元，與上年同期的人民幣2.25億元相比，增加人民幣1.14億元，主要原因為本年度合營、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1.17億元，與上年同期的人民幣3.29億元相比，減少人民幣2.12億元，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2023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0.36億元，該等案件尚在審理中。

## 8. 現金流情況

截至2023年12月31日止，本集團流動負債淨額為人民幣57.38億元，現金及現金等價物減少淨額人民幣38.86億元。本集團已取得國內多家銀行提供的共計人民幣944.97億元銀行信用額度，其中已使用的授信額度為人民幣337.22億元。

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61.47億元，比上年同期的人民幣72.41億元減少15.11%，資本性支出的分部資料如下：

	2023年 (人民幣千元)	2022年 (人民幣千元)	變動比率 (%)
天然氣	<b>4,053,415.80</b>	4,708,156.26	-13.91
風電及太陽能	<b>2,072,675.76</b>	2,527,745.37	-18.00
未分配資本開支	<b>20,801.95</b>	5,246.60	296.48
總計	<b><u>6,146,893.51</u></b>	<u>7,241,148.23</u>	<u>-15.11</u>

## **10. 借款情況**

截至2023年12月31日止，本集團長期及短期借款總額人民幣379.13億元，比2022年底增加人民幣7.10億元。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72.19億元，長期借款為人民幣306.93億元。

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2023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66.16%，比2022年12月31日的67.47%減少了1.31個百分點，主要原因是負債總額較與上年末基本持平、淨資產較上年末增長所致。

## **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

### (一) 天然氣業務

#### 1. 天然氣消費量同比增長，未來將保持穩定增長趨勢

近年來，碳達峰、碳中和「1+N」政策體系逐步完善，進一步推動清潔低碳轉型，引導在工業、建築、取暖、交通運輸等領域採取天然氣等清潔能源替代其他能源。天然氣供應側發揮國產氣和進口長協氣保供穩價「壓艙石」作用，靈活調節LNG現貨採購；需求側立足能源系統思維，多能互補，優化調整用氣結構。根據國家發改委統計數據，2023年全國天然氣表觀消費量3,945.3億立方米，同比增長7.6%。

天然氣作為優質高效、綠色清潔的低碳能源，在雙碳進程中將發揮重要的橋樑作用。此外，國家仍在加快推進油氣體制改革，持續推動天然氣產供儲銷體系建設。預計天然氣在未來一段時間內仍將保持穩定增長。

#### 2. 全球LNG價格波動，能源價格風險因素突出

2023年，國際環境導致地緣政治局勢多變，俄烏衝突延宕不決、巴以衝突再燃戰火，LNG價格仍存在受國際能源價格大幅波動影響的風險。

#### 3. 天然氣體制改革不斷推進，終端市場競爭加劇

近年來國家大力推進天然氣體制改革，隨著國家管網公司的正式運營，公平開放水平不斷提高，三大油等氣源企業利用資源優勢，正在加速佈局終端市場，未來市場競爭將愈加激烈。燃氣行業將從「資源為王」、「供給為主」的時期進入到一個「多元競爭」、「市場至上」的全新發展階段。

## (二) 新能源業務

### 1. 新能源行業仍保持高速發展態勢

雙碳目標提出以來，風電等新能源作為實現雙碳目標的主力能源，持續保持高速發展態勢。根據國家能源局數據，2023年全國累計發電裝機容量約29.2億千瓦，同比增長13.9%。其中，風電裝機容量約4.4億千瓦，同比增長20.7%。與此同時，圍繞實現中國式現代化河北場景，河北省制定加快建設新型能源強省戰略，提出到2027年，全省電力供需實現平衡，風光裝機達1.14億千瓦，海上風電裝機達500萬千瓦，抽水蓄能併網裝機達1,500萬千瓦；到2035年，陸上風光裝機達到1.66億千瓦，海上風電開發規模力爭達到1,500萬千瓦，「風、光、水、火、核、儲、氫」多能互補供應格局基本形成。未來，新能源行業發展空間非常廣闊。

2023年12月21日，全國能源工作會議明確提出聚焦落實「雙碳」目標任務，持續優化調整能源結構，大力提升新能源安全可靠替代水平，加快推進能源綠色低碳轉型。會議提出2024年全國風光新增裝機目標2億千瓦，較2023年新增1.6億千瓦目標增長25%。2024年1月21日，河北省第十四屆人民代表大會第二次會議省政府工作報告提出，河北省2024年風光新增裝機目標為1,500萬千瓦。

## 2. 新能源項目的國家政策不斷出現新變化

2023年5月12日，國家能源局印發《關於進一步做好抽水蓄能規劃建設工作有關事項的通知》，提出加強抽水蓄能發展需求論證，分省分區域科學研究分析未來合理需求，避免出現申報過熱現象，無需求缺口省份暫不予新增納規。

2023年11月，國家發改委發佈《關於進一步加快電力現貨市場建設工作的通知》，指出加快區域電力市場建設，加快放開各類電源參與電力現貨市場。中國電力現貨市場建設將按下加速鍵，電力交易模式正在逐步發生深刻變化。

## 3. 海上風電進入高速發展階段

海上風電具備發電利用小時數高、距沿海用電高負荷區域近等優勢，是國家高度重視和大力發展的產業之一。2014-2023年，我國海上風電裝機超3,200萬千瓦，到2030年規劃裝機達到9,000萬千瓦，行業進入高速發展期。目前，我國沿海11省市均提出「十四五」期間海上風電發展計劃，同時開工或規劃的海風總規模已接近110GW，計劃併網容量達到51GW左右。河北省「十四五」海上風電規劃已獲得國家批覆。其中，省管海域海上風電180萬千瓦，分佈於秦皇島、唐山；國管海域海上風電550萬千瓦，並計劃於2025年前省管海域併網60萬千瓦，國管海域併網100萬千瓦。海上風電行業在十四五期間進入發展「快車道」。



### 三、報告期內公司從事的業務情況

公司系華北地區領先的清潔能源開發與利用公司。公司借助河北省豐富的風光資源、十餘年的風光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天然氣銷售業務及風力發電業務，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. 天然氣業務

天然氣業務的運營主要涉及向上游企業購氣、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，涉及天然氣長輸管線的建設及運營管理、天然氣銷售等環節。

##### *(1) 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、項目申請報告報批、初步設計、施工圖設計、施工、竣工驗收等階段，項目建設應取得發改委等政府主管部門的核准，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。

## **(2) 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。

## **2. 風電、光伏業務**

公司風力發電、光伏發電業務的運營主要涉及風電場、光伏電站建設及運營管理、向下游電網客戶銷售電力等環節。

### **(1) 風電場、光伏電站建設及運營管理**

風電場、光伏電站的建設需要在前期選擇風能、太陽能資源豐富、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、光伏電站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、光伏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併網承諾，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、光伏電站所發電量併入指定的併網點，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。

#### 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。報告期內，公司依托物聯網、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，並於報告期內榮獲第一屆國新杯：ESG金牛獎碳中和五十強、第二屆新華信用金蘭杯ESG實踐優秀案例。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	20,281,788,883.53	18,560,522,731.81	9.27
營業成本	15,206,398,532.44	13,318,562,338.06	14.17
銷售費用	3,872,013.95	3,287,198.88	17.79
管理費用	709,650,614.49	659,800,606.76	7.56
財務費用	1,066,349,942.84	1,185,123,687.32	-10.02
研發費用	371,586,463.46	427,157,752.69	-13.01
經營活動產生的現金流量淨額	4,851,683,579.95	7,463,360,158.38	-34.99
投資活動產生的現金流量淨額	-6,416,048,689.39	-7,648,675,576.32	-16.12
籌資活動產生的現金流量淨額	-2,310,077,440.28	-175,591,681.98	1,215.60

營業收入變動原因說明：本報告期內，收入上升的主要原因為報告期內本集團LNG項目投產，天然氣售氣量較上年增加所致。

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14.17%。主要原因是LNG接收站投產，天然氣售氣量較上年同期增加。

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387.20萬元，同比增長17.79%，主要原因是業務宣傳費較上年同期增加。

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7.10億元，同比增長7.56%，主要原因是修理費、折舊攤銷費、諮詢費及辦公費較上年同期增加。

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10.66億元，與上年同期的人民幣11.85億元相比，同比減少10.02%。主要原因是本期融資利率下降以及提前償還部分金融機構貸款。

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3.72億元，與上年同期的人民幣4.27億元相比，同比減少13.01%。主要原因是委外開發費較上年同期減少。

經營活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2023年度及2022年度，本公司經營活動產生的現金流量淨額分別為人民幣48.52億元和人民幣74.63億元，同比減少34.99%。2023年度及2022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98.31%、98.10%。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，2023年度及2022年度佔經營活動現金流出的比重分別為87.43%、84.83%。

投資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2023年度及2022年度，本公司投資活動產生的現金流量淨額為人民幣-64.16億元和人民幣-76.49億元，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和收到其他與投資活動有關的現金，2023年度及2022年度分別佔到投資活動現金流入的比重為98.73%、99.67%。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，2023年度及2022年度分別佔投資活動現金流出的比重為99.11%、98.36%。

籌資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2023年度及2022年度，本公司籌資活動產生的現金流量淨額分別為人民幣-23.10億元和人民幣-1.76億元。籌資活動淨流入較上年同期大幅減少，主要是本期償還債務支付的現金較上年同期大幅增加所致。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2023年度及2022年度籌資活動現金流入的比重為99.19%及95.74%；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2023年度及2022年度籌資活動現金流出的80.74%、17.50%及70.01%、20.07%。

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	13,785,961,609.42	12,537,258,837.26	9.06	16.33	16.99	減少0.51個百分點
風力/光伏發電業務	6,181,320,498.70	2,506,576,584.50	59.45	-1.80	4.91	減少2.59個百分點
接駁及建設燃氣管網 業務	119,774,082.05	76,815,160.26	35.87	-37.43	-28.88	減少7.7個百分點
租賃收入	20,277,709.43	9,741,432.92	51.96	-7.24	0.40	減少3.65個百分點
其他	174,454,983.93	76,006,517.50	56.43	-13.52	-20.01	增加3.53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137.86億元，其中管道批發業務銷售收入人民幣59.33億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的43.03%；城市燃氣等零售業務銷售收入人民幣60.96億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的44.22%；LNG業務銷售收入人民幣14.91億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的10.82%；CNG業務銷售收入人民幣2.66億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的1.93%。

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

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	12,636,950,459.22	83.10	10,887,531,947.34	81.75	16.07	無
風電及光伏發電	營業成本	2,562,509,682.94	16.85	2,425,161,045.40	18.21	5.66	無
其他	營業成本	6,938,390.28	0.05	5,869,345.32	0.04	18.21	無



## 成本分析其他情況說明

報告期內，本集團風電及光伏業務的營業成本為人民幣25.63億元，同比增長5.66%。主要原因是隨著風電項目的陸續投運，營業成本相應增長。

報告期內，本集團天然氣業務的營業成本為人民幣126.37億元，比上年的人民幣108.88億元增加了16.07%，主要原因為購氣量較上年增加，相應營業成本增加。

### (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877,844.42萬元，佔年度銷售總額43.28%；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

適用 不適用

#### B. 公司主要供應商情況

前五名供應商採購額人民幣1,286,572.88萬元，佔年度採購總額68.40%；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

適用 不適用

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、監事的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387.20萬元，同比增長17.79%，主要原因是業務宣傳費較上年同期增加。
- (2) 報告期內，本集團管理費用人民幣7.10億元，同比增長7.56%，主要原因是修理費、折舊攤銷費、諮詢費及辦公費較上年同期增加。
- (3) 報告期內，本集團財務費用為人民幣10.66億元，與上年同期的人民幣11.85億元相比，同比減少10.02%。主要原因是本期融資利率下降以及提前償還部分金融機構貸款。其中，風電及光伏業務財務費用為人民幣8.75億元，同比減少17.27%，主要原因是銀行借款利息支出較上年減少；天然氣業務財務費用為人民幣1.57億元，同比增加37.81%，主要原因是銀行借款利息支出較上年增加。
- (4) 報告期內，本集團研發費用為人民幣3.72億元，與上年同期的人民幣4.27億元相比，同比減少13.01%。主要原因是委外開發費較上年同期減少。

#### 4. 研發投入

##### (1). 研發投入情況表

單位：元

本期費用化研發投入	371,586,463.46
本期資本化研發投入	9,002,272.55
研發投入合計	380,588,736.01
研發投入總額佔營業收入比例(%)	1.88
研發投入資本化的比重(%)	2.37

##### (2). 研發人員情況表

公司研發人員的數量	185
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	7
	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	83
本科	101
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)	37
30-40歲(含30歲，不含40歲)	114
40-50歲(含40歲，不含50歲)	30
50-60歲(含50歲，不含60歲)	4
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

項目名稱	本期期末數	本期期末數 佔總資產的		上期期末數 佔總資產的		本期期末 金額較上期 期末變動	情況說明
		比例(%)	上期期末數	比例(%)	比例(%)		
貨幣資金	3,420,053,078.91	4.33	7,326,059,327.77	9.46	-53.32	主要由於公司購建長期資產及償還銀行借款所致	
應收票據	53,600,000.00	0.07	235,764,112.96	0.30	-77.27	本期銀行承兌匯票背書轉讓或到期收款所致	

項目名稱	本期期末數	本期期末數		上期期末數		金額較上期 期末變動 比例(%)	情況說明
		佔總資產的 比例(%)	上期期末數	佔總資產的 比例(%)	比例(%)		
預付款項	733,927,145.17	0.93	534,453,113.73	0.69	37.32	主要由於預付天然氣購氣款增加所致	
其他應收款	290,839,107.48	0.37	207,110,462.03	0.27	40.43	主要由於應收股利較上年同期增加所致	
存貨	967,715,883.89	1.22	104,531,171.77	0.14	825.77	主要由於本期庫存液化天然氣增加所致	
持有待售資產			12,416,736.35	0.02	-100.00	本期已完成對持有待售資產的處置工作	
一年內到期的非流動 資產			22,349,480.00	0.03	-100.00	主要原因是一年內到期的長期應收款已 收回	
固定資產	48,822,524,231.15	61.79	32,773,611,789.39	42.34	48.97	主要原因是本期部分工程項目完工結轉固 定資產所致	
在建工程	6,510,386,490.11	8.24	19,162,911,804.71	24.75	-66.03	主要原因是本期部分工程項目完工結轉固 定資產所致	
無形資產	3,034,327,079.99	3.84	2,121,212,538.58	2.74	43.05	主要由於本期新增購入土地使用權所致	
開發支出	2,597,576.11	0.00	28,425,706.04	0.04	-90.86	主要由於公司部分科技項目驗收結轉至無 形資產所致	

項目名稱	本期期末數	本期期末數		上期期末數		金額較上期 期末變動 比例(%)	情況說明
		佔總資產的 比例(%)	比例(%)	佔總資產的 比例(%)	比例(%)		
商譽	166,033,484.07	0.21	96,922,283.74	0.13	71.31	主要為本期收購高邑鳳城公司產生的商譽	
長期待攤費用	83,559,230.52	0.11	41,926,286.06	0.05	99.30	主要是本期新增升壓站接入使用費攤銷所致	
應付票據	3,404,155.80	0.00	13,649,747.04	0.02	-75.06	主要由於應付票據到期付款所致	
應交稅費	336,651,526.96	0.43	203,392,348.56	0.26	65.52	主要由於本期應交企業所得稅增加所致	
持有待售負債			6,811,269.63	0.01	-100.00	本期已完成對持有待售負債的處置工作	
其他流動負債	112,246,563.18	0.14	1,086,927,077.13	1.40	-89.67	主要是發行的超短期融資券到期所致	

#### 其他說明

無

## 2. 境外資產情況

### (1) 資產規模

其中：境外資產3.60(單位：億元 幣種：人民幣)，佔總資產的比例為0.46%。

### (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

項目	期末賬面價值	受限原因
貨幣資金	140,693,852.08	保證金
應收票據	29,500,000.00	貼現/背書
應收賬款	5,323,562,329.01	質押
固定資產	244,626,597.36	抵押
無形資產	3,159,678.01	抵押
存貨	606,836,122.24	監管
合計	<u>6,348,378,578.70</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1.17億元，與上年同期的人民幣3.29億元相比，減少人民幣2.12億元，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	520,000,000.00					140,000,000.00		380,000,000.00
應收款項融資	169,290,765.51						12,372,803.39	181,663,568.90
其他權益工具投資	218,605,700.00	-5,592,000.00	6,213,700.00		2,000,000.00			215,013,700.00
合計	<u>907,896,465.51</u>	<u>-5,592,000.00</u>	<u>6,213,700.00</u>	<u></u>	<u>2,000,000.00</u>	<u>140,000,000.00</u>	<u>12,372,803.39</u>	<u>776,677,268.90</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36,000萬元，其中建投匯能的出資比例為49.722%。2022年9月，新天水發碳中和基金已在中國證券投資基金業協會完成備案手續。截至2023年12月31日，建投匯能實際出資人民幣100.00萬元。

## 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

報告期末，單個子公司的淨利潤及單個參股公司的投資收益對公司淨利潤影響達10%以上的公司情況：

單位：萬元

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	534,730.00	2,441,174.76	856,252.33	374,140.51	121,974.65	102,080.47
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	1,413,993.26	410,058.10	1,254,595.92	80,048.65	65,277.78
河北豐寧建投新能源有限公司	100%	風力發電	100,083.00	389,202.88	166,038.63	83,914.55	50,158.84	40,956.55

## (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。

我國於2020年提出「二氧化碳排放力爭2030年前達到峰值，努力爭取2060年前實現碳中和」的戰略目標，勾畫出綠色低碳轉型的發展遠景。中央政府出台的《「十四五」可再生能源發展規劃》明確提出可再生能源年發電量2025年達到3.3萬億千瓦時左右；「十四五」時期，可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的佔比超過50%。

中央政府出台的《「十四五」現代能源體系規劃》明確提出中國天然氣年產量2025年達到2,300億立方米以上，加快天然氣長輸管道及區域天然氣管網建設，推進管網互聯互通，完善LNG儲運體系，提升天然氣儲備和調節能力等發展方向和目標，其中包括2030年天然氣在一次能源消費結構中的目標佔比由2021年的8.9%提升至15.0%。

河北省政府提出把新型能源強省作為中國式現代化河北實踐場景之一，明確提出到2027年，實現全省電力供需平衡的目標。河北省發改委出台的《河北省國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和二〇三五年遠景目標綱要》明確提出：構建綠色清潔能源生產供應體系，加快風電基地和光伏發電應用基地建設，加快新能源製氫，支持可再生能源電力製氫產業。到2025年，風電裝機容量達到4,300萬千瓦。

黨的二十大報告提出，要積極穩妥推進碳達峰、碳中和。推動能源清潔低碳高效利用，推進工業、建築、交通等領域清潔低碳轉型。加快規劃建設新型能源體系。加強能源產供儲銷體系建設，確保能源安全。與此同時，2023年國家連續制定印發《2023年能源工作指導意見》《新型電力系統發展藍皮書(徵求意見稿)》《關於組織開展可再生能源發展試點示範的通知》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。2023年全國能源工作會議要求「要著力調整優化能源結構，加強風電太陽能發電建設」。本集團主營的新能源、天然氣兩大板塊，完全契合國家政策，未來發展空間非常廣闊。

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不斷深入，天然氣管網獨立運營，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，持續推進河北省內外風電項目佈局，積極推動多種能源融合發展。

在陸上風電方面，公司將繼續堅持「立足河北、走向全國」的戰略，以沙、戈、荒漠為重點繼續開展大型風電基地開發，同時在資源富集和用電負荷地區謀劃推動一批分散式風電項目試點，進一步爭取新的資源儲備，並密切跟蹤河北省內綜合能源基地項目，推進現有儲備項目落地以及現有老舊風場技術改造升級。在河北省外，公司將圍繞已投產項目，依托現有及規劃的外送通道進一步拓展項目。同時，公司將加大陸上風電資源儲備和開發強度，大力實施平台戰略，創新合作模式，推動儲備資源轉化落地，並利用公司各類資源和項目經驗，大力發展跨省合作。此外，公司還將謀劃推進源網荷儲和多能互

補項目開發，充分發揮公司新能源、天然氣兩大主營業務板塊之間的協同效應，達成對電網、氣網的「雙調峰」作用。積極謀劃一批風電製氫、風電製氨、風光氫儲一體化等產業鏈延伸示範項目。

在海上風電方面，公司將依托已投產的唐山樂亭菩提島海上風電項目，緊抓河北省海上風電發展新機遇，開展相關各項工作，融合海洋牧場、海洋油氣田以及海上風電製氫等新業態，積極推進省管海域規劃項目落地，並提前謀劃國管海域示範項目申報工作。

## **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，減少對單一上游氣源的依賴度。同時依托自身地域優勢，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，同時尋求省內低價LNG資源。

中遊方面，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，盡快形成「省內一張網」格局，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，採取多元化的銷售策略，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，優化佈局一批獨立儲能、抽水蓄能、燃氣電廠等示範項目，並探索開展化學儲能、壓縮空氣儲能、飛輪儲能等新型儲能模式，促進新能源高效消納。

公司將依托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。推進豐寧抽水蓄能電站剩餘2台機組按期投產，並擇優推進已簽署開發協議抽水蓄能電站的前期工作，力爭早日核准，努力為建設新型能源強省提供強有力的支持。

同時，公司將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。公司將利用風電製氫綜合利用項目及風光耦合製氫項目等積累的經驗，不斷拓展可再生能源製氫項目，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。

#### **4. 穩步拓展海外業務佈局。**

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，依托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托，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。

#### **5. 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，積極參與扶貧、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**

#### **1. 新能源與清潔能源業務**

- (1) 加快推動指標獲取和項目核準備案。已取得指標的保障性、市場化項目盡快完成核准(備案)，進一步加大陸上風光資源儲備和開發強度，大力實施平台戰略，創新合作模式。進一步爭取政策支持，積極參與我省新能源項目開發及「入冀過冀」能源大基地和電力大通道項目；



- (2) 積極探索產業園區源網荷儲一體化項目佈局，結合當地風、光、氣等資源進行綜合能源整合規劃，構建智慧零碳園區，推動源網荷儲項目取得實質進展；繼續推進「燃機+新能源」多能互補一體化項目，依托燃機效率優勢重點探索燃氣代加工業務模式；佈局謀劃風電製氫、風電製氨、風光氫儲一體化等產業鏈延伸示範項目；
- (3) 搶抓河北省「十四五」海上風電規劃獲批契機，乘「風」而行，積極推進省內海上風電項目落地進程，爭取盡早開工。以海上風電融合海洋牧場、海洋油氣田+風電融合發展等新形式，加快謀劃我省國管海域海上風電創新示範項目；
- (4) 持續推動天然氣協同發展。上游繼續與國際LNG資源商洽談長期協議及現貨採購，並尋求其他省內低價LNG資源，中游加快推進唐山LNG外輸管線復線、秦豐管線秦西工業園區支線等天然氣管線前期工作，下游加快推進收購優質城燃項目；
- (5) 有計劃、按步驟推進工程建設，多措並舉保障項目建設質量與進度。力促圍場大西溝、武鳴安鳳嶺二期、西水泉、青崖子、阿城等項目按期併網發電；按計劃繼續推進唐山LNG項目4#碼頭工程施工進度，唐山LNG項目二階段1#2#5#6#儲罐爭取盡早具備投產條件、9#10#15#16#儲罐機械完工、溫排水工程力爭早日建成投產。



## 2. 堅持創新驅動發展，加大創新轉化力度

充分運用「天然氣智慧輸配河北省工程研究中心」，逐步推進傳統天然氣輸配與現代信息技術融合，加快天然氣板塊的數智化轉型。推進省市級氫能領域項目成果化，優化創新平台培育機制，促進科技成果轉化機制，持續做好科技研發投入及創新平台培育工作。構建以「生產指揮」為核心的數據應用垂直管理體系，推動生產管理精細化。

## 3. 樹立底線思維，防範和化解風險

依托數智手段，實施精準管控，進一步提升安全監管數智化，逐步探索安全監管由「人防」向「人防+技防」從嚴監管的轉變。深化重點業務板塊安全風險隱患專項整治，全方位提升全員安全素質。深化合規管理組織體系建設、制度體系建設，全面提升公司風險治理能力。進一步加強外匯風險管理，降低經營成本的不確定性，保護現金流安全。

## (四) 可能面對的風險

### 1. 風電／光伏業務

#### (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，2024年風速較2023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、光伏項目的建設，電力輸出問題制約風電、光伏項目的開發，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，隨著新增風電、光伏項目的不斷投產，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併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、光伏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、光伏設備廠商、地方政府等各方面的協調、溝通，有效控制影響風電、光伏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容量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，公司所經營的風電、光伏業務將面臨市場化競價交易而導致電價下降的風險。本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，努力增加公司上網電量，爭取本公司利益的最大化。

#### (5) 儲能配置要求導致項目投資加大

「十四五」以來，全國多個省份陸續出台新能源配置儲能方案，新增風電、光伏項目配置儲能已逐步成為行業常態，勢必增加新能源運營商的項目初始投資成本。部分地區相對過高的配置儲能比例要求及儲能時長要求，可能導致項目難以達到合理的回報率水平。

## 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。

公司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，充分發揮公司上中下游協同發展優勢、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「市場至上」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，公司天然氣銷售業務中，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，但剩餘欠款回收仍需一定時間。

本集團將積極探索回款新舉措、新思路，重點關注政府政策和資產債務處置方案，加快天然氣原有欠款的回收進度，主動防範各類風險，維護本集團利益。

## (4) 天然氣消費下行的風險

2023年由於外需下行和全球地緣政治局勢不穩，對於國內經濟復甦形成了一定抑制，此外，全球經濟走弱也對國內出口產業形成壓制，天然氣市場需求不振。

本集團將不斷擴大下游市場開發力度，積極引入機動資源和低成本氣源，提升企業競爭力，積極制定有針對性的促銷政策，努力保證銷售氣量的增長。

### 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、融資租賃、境外融資、應收賬款保理等方式，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。匯率波動將導致企業的採購成本存在不確定性。匯率變動是貨幣金融市場的常態，由此將導致公司未來的匯兌損益變化存在一定的不確定性。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

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。

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。公司對該次發行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 <sup>(1)</sup>	於2023年	預計使用時間
				12月31日的 未使用所得 款項淨額 <sup>(1)</sup>	
1	唐山LNG項目(第一階段、第二階段)	2,397,971,114.80	706,203,002.24	281,309,101.48	2027年底前
2	唐山LNG接收站外輸管線項目(曹妃甸—寶坻段)	699,029,487.22	355,504,800.79	143,615,353.14	2024年
3	唐山LNG接收站外輸管線項目(寶坻—永清段)	236,797,375.06	59,721,069.74	922,706.63	2024年
4	補充流動資金及償還銀行貸款	1,211,257,206.39	872,000.00	25,228.02	2024年
	合計	<u>4,545,055,183.47</u>	<u>1,122,300,872.77</u>	<u>425,872,389.27</u>	-

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2023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6,893.09萬元。

本公司為深入推進公司國際化戰略、進一步補充公司資本實力、謀求外部成長機會、推動內部成長動能轉換，全面提升公司經營水準，2023年1月5日，本公司發佈公告，擬發行GDR，並申請在瑞士證券交易所掛牌上市。公司本次發行GDR所代表的新增基礎證券A股股票(包括因任何超額配股權獲行使而發行的證券(如有))不超過334,967,446股，不超過本次發行前公司普通股總股本的8.00%及A股股份的14.27%。GDR發行計劃尚在續推進中，本公司將根據監管審批進展和市場情況有序推進GDR發行，並適時作出披露。

## 公司債券有關情況

### 一、企業債券、公司債券和非金融企業債務融資工具

#### (一) 企業債券

適用  不適用

#### (二) 公司債券

##### 1. 公司債券基本情況

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)	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 開發行2021年可續期綠色 公司債券(第一期)	G21新Y1	175805	2021年3月8日- 2021年3月9日	2021年3月 10日	2024年3月9 日	0	5.15	3+N, 按年付息	上交所	面向專業 投資者	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**

G21新Y1                      本息已於2024年3月7日按時足額兌付，詳見上海證券交易所網站(www.sse.com.cn)《新天綠色能源股份有限公司公開發行2021年可續期綠色公司債券(第一期)2024年本息兌付及摘牌公告》。

## **2. 發行人或投資者選擇權條款、投資者保護條款的觸發和執行情況**

G21新Y1：以每3個計息年度為1個週期，在每個週期末，公司有權選擇將本次債券期限延長1個週期(即延長3年)，或選擇在該週期末到期全額兌付本次債券。本次債券附設發行人延期支付利息權，除非發生強制付息事件，本次債券的每個付息日，公司可自行選擇將當期利息以及按照本條款已經遞延的所有利息及其孳息推遲至下一個付息日支付，且不受到任何遞延支付利息次數的限制；前述利息遞延不屬於公司未能按照約定足額支付利息的行為。公司選擇並已於2024年3月7日全額兌付本息及債券摘牌。



### 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
中國銀河證券股份有限公司	北京市西城區金融大街35號2-6層	余俊琴、胡光昭	010-80927152
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
G21新Y1	10.4	10.4	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

G21新Y1：本次債券募集資金總額為人民幣104,000.00萬元，在扣除發行費用後，募集淨額為人民幣103,937.60萬元。本次債券募集資金擬用於支付公司可續期綠色公司債到期本息及用於綠色項目建設、運營和收購。根據本期債券《募集說明書》約定，公司可根據綠色項目進展情況與實際資金需求，調整有關募投項目。根據公司資金使用計劃，本次債券募集資金使用項目的範圍較「G21新Y1」《募集說明書》新增河北建投風電製氫項目（製氫部分）、康保臥龍山100兆瓦風電場工程、康保永豐200兆瓦風電場工程、尚義大東山風電場49.5兆瓦工程、承德御源圍場大喚起風電場、巨鹿縣老漳河50兆瓦風電場、武川大元山（德勝）50兆瓦風電清潔供暖項目、麻泥壩風電場項目共計八個項目，並使用本期債券募集資金置換該期債券註冊受理日（2020年11月27日）之後發生的自有資金投入人民幣10,300萬元。詳見2022年6月6日《新天綠色能源股份有限公司、中國銀河證券股份有限公司關於「G21新Y1」募集資金使用明細調整的公告》。截至本報告期末，「G21新Y1」綠色可續期公司債券的募集資金淨額中人民幣6.25億元用於歸還「G18新Y1」本息兌付，人民幣4.15億元已經全部用於綠色產業項目建設資本金需要。

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. 公司債券其他情況的說明

募集資金使用的綠色產業項目的進展情況和環境效益：報告期內，2023年，公司產生綠色電力共142.54億千瓦時，相當於避免二氧化碳排放1,174.53萬噸(全國火電發電每度電排放約824克二氧化碳)，避免二氧化硫排放約1,439.65噸(全國火電發電每度電排放約0.101克二氧化硫)，避免氮氧化物排放約2,166.61噸(全國火電發電每度電排放約0.152克氮氧化物)，避免煙塵313.59噸(全國火電發電每度電排放約0.022克煙塵)。

報告期內，唐山LNG項目一階段工程、外輸管線(曹妃甸—寶坻段)、外輸管線(寶坻—永清段)工程項目投產運營；其他綠色產業項目建設進展順利。

### (三) 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年第一期超短期融資券	22建投新能 SCP001	012282461	2022-07-14	2022-07-15	2023-04-11	0	2.45 到期還本付息	銀行間市場	上市	否
河北建投新能源有限公司 2022年第二期超短期融資券	22建投新能 SCP002	012283059	2022-08-26	2022-08-29	2023-02-25	0	2.1 到期還本付息	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	2024-11-20	5	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年度第一期中期票據	23建投新能 MTN001	102380781	2023/04/03- 2023/04/04	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年度第二期綠色中期票據 (碳中和債/鄉村振興)	23建投新能 MTN002(碳中 和債)	102382597	2023/09/21- 2023/09/22	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

公司對債券終止上市交易風險的應對措施

適用 不適用

逾期末償還債券

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2023年5月16日按時足額支付。
22建投新能SCP001	已到期，已於2023年4月11日按時完成付息兌付。
22建投新能SCP002	已到期，已於2023年2月25日按時完成付息兌付。
22建投新能MTN001	未到期，本金尚未兌付。
23建投新能MTN001	未到期，本金尚未兌付。
23建投新能MTN002(碳中和債)	未到期，本金尚未兌付。

**2. 發行人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
中國銀行股份有限公司	北京市復興門內大街1號	王稀楠、 荀雅梅	010-66592497 010-66592749
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SCP001	7	7	0	正常	無	是
22建投新能SCP002	3	3	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

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

**(四) 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

**(五) 報告期末除債券外的有息債務逾期情況**

適用 不適用

**(六) 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



(七) 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	2023年	2022年(經重述)	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	<b>2,169,460,836.09</b>	2,267,106,812.03	-4.31	主要是淨利潤較上年減少所致。
流動比率(%)	<b>69.30</b>	78.53	-11.75	主要是本期貨幣資金餘額減少所致
速動比率(%)	<b>56.40</b>	71.86	-21.51	主要是本期貨幣資金餘額減少所致
資產負債率(%)	<b>66.16</b>	67.47	-1.94	主要是負債總額較上年末下降、淨資產較上年末增長所致
EBITDA全部債務比	<b>0.131</b>	0.131	0.00	本年度與上年度基本持平。
利息保障倍數	<b>3.16</b>	2.98	6.04	主要是本年度利息支出較上年同期下降所致。
現金利息保障倍數	<b>3.79</b>	5.22	-27.39	主要是本年度可再生能源補貼回收金額較上年同期下降所致。
EBITDA利息保障倍數	<b>4.84</b>	4.51	7.32	主要是本年度利息支出較上年同期下降所致。
貸款償還率(%)	<b>100.00</b>	100.00		
利息償付率(%)	<b>100.00</b>	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2022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，由執行董事梅春曉先生主持會議。

### 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。

經向全體董事及監事作出具體查詢後，全體董事及監事已確認：於本報告期內，彼等已嚴格遵守標準守則項下的義務，本公司並無發現違規事件。

## 2023年度利潤分配預案

經審計，本公司2023年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣2,207,473,530.19元。2023年度利潤分配預案為：擬以總股數4,187,093,073股為基數，向全體股東每10股派發現金紅利人民幣2.14元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣896,037,917.62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2023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2023年之年度業績，及按照中國企業會計準則編製的截至2023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2024年4月30日以前適時向其股東派發2023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，2024年3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、秦剛先生及王濤先生；本公司執行董事為譚建鑫先生及梅春曉先生；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

2023年12月31日

人民幣元

資產	2023年12月31日	2022年12月31日 (經重述)
流動資產		
貨幣資金	3,420,053,078.91	7,326,059,327.77
其中：存放財務公司款項	2,717,649,958.91	3,510,955,880.39
交易性金融資產	380,000,000.00	520,000,000.00
應收票據	53,600,000.00	235,764,112.96
應收賬款	6,217,683,985.81	5,345,149,228.28
應收款項融資	181,663,568.90	169,290,765.51
預付款項	733,927,145.17	534,453,113.73
其他應收款	290,839,107.48	207,110,462.03
存貨	967,715,883.89	104,531,171.77
持有待售資產	—	12,416,736.35
一年內到期的非流動資產	—	22,349,480.00
其他流動資產	709,409,688.57	608,218,206.11
流動資產合計	<u>12,954,892,458.73</u>	<u>15,085,342,604.51</u>
非流動資產		
長期應收款	1,736,578.83	1,664,186.71
長期股權投資	3,596,572,727.03	3,393,719,280.52
其他權益工具投資	215,013,700.00	218,605,700.00
投資性房地產	23,821,864.60	24,927,033.04
固定資產	48,822,524,231.15	32,773,611,789.39
在建工程	6,510,386,490.11	19,162,911,804.71
使用權資產	1,461,630,760.37	1,839,279,154.79
無形資產	3,034,327,079.99	2,121,212,538.58
開發支出	2,597,576.11	28,425,706.04
商譽	166,033,484.07	96,922,283.74
長期待攤費用	83,559,230.52	41,926,286.06
遞延所得稅資產	205,930,111.69	194,692,094.09
其他非流動資產	1,937,566,803.55	2,429,308,472.48
非流動資產合計	<u>66,061,700,638.02</u>	<u>62,327,206,330.15</u>
資產總計	<u>79,016,593,096.75</u>	<u>77,412,548,934.66</u>

負債和股東權益	2023年12月31日	2022年12月31日 (經重述)
流動負債		
短期借款	2,410,513,290.75	2,698,366,568.48
應付票據	3,404,155.80	13,649,747.04
應付賬款	483,829,434.19	402,815,261.78
合同負債	1,878,270,794.98	1,539,750,992.89
預收款項	1,161,223,073.93	1,161,061,946.88
應付職工薪酬	67,429,927.93	68,100,777.09
應交稅費	336,651,526.96	203,392,348.56
其他應付款	6,678,958,476.90	7,719,969,496.64
持有待售負債	—	6,811,269.63
一年內到期的非流動負債	5,560,638,371.76	4,308,241,110.09
其他流動負債	112,246,563.18	1,086,927,077.13
流動負債合計	<u>18,693,165,616.38</u>	<u>19,209,086,596.21</u>
非流動負債		
長期借款	30,693,348,668.17	30,429,352,611.21
應付債券	1,840,000,000.00	1,500,000,000.00
租賃負債	618,287,744.42	644,603,458.18
長期應付款	144,031,289.43	186,079,230.66
預計負債	77,531,149.68	77,531,149.68
遞延收益	137,971,200.57	118,408,005.13
遞延所得稅負債	71,487,859.86	66,230,823.41
非流動負債合計	<u>33,582,657,912.13</u>	<u>33,022,205,278.27</u>
負債合計	<u>52,275,823,528.51</u>	<u>52,231,291,874.48</u>
股東權益		
股本	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他權益工具	1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
其中：永續債	1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
資本公積	6,611,407,780.53	6,581,326,328.75
其他綜合收益	3,417,535.00	6,493,135.00
專項儲備	46,870,896.23	4,380,136.92
盈餘公積	1,028,015,167.23	822,928,444.78
未分配利潤	8,960,553,185.93	7,819,835,341.28
歸屬於母公司股東權益合計	<u>21,876,733,637.92</u>	<u>20,461,432,459.73</u>
少數股東權益	<u>4,864,035,930.32</u>	<u>4,719,824,600.45</u>
股東權益合計	<u>26,740,769,568.24</u>	<u>25,181,257,060.18</u>
負債和股東權益總計	<u>79,016,593,096.75</u>	<u>77,412,548,934.66</u>

# 合併利潤表

2023年12月31日

人民幣元

	2023年	2022年 (經重述)
營業收入	20,281,788,883.53	18,560,522,731.81
減：營業成本	15,206,398,532.44	13,318,562,338.06
税金及附加	82,423,790.85	62,911,189.91
銷售費用	3,872,013.95	3,287,198.88
管理費用	709,650,614.49	659,800,606.76
研發費用	371,586,463.46	427,157,752.69
財務費用	1,066,349,942.84	1,185,123,687.32
其中：利息費用	1,087,891,441.21	1,235,261,192.77
利息收入	39,563,708.85	61,989,622.06
加：其他收益	289,826,487.25	169,304,589.80
投資收益	365,628,202.67	258,405,528.93
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	338,601,167.19	224,635,114.20
信用減值損失	(15,813,910.27)	(3,982,590.97)
資產減值損失	(115,698,488.86)	(41,834,139.58)
資產處置收益	(3,338,466.05)	291,320.32
營業利潤	3,362,111,350.24	3,285,864,666.69
加：營業外收入	13,236,992.92	16,585,059.05
減：營業外支出	6,989,650.75	7,380,582.78
利潤總額	3,368,358,692.41	3,295,069,142.96
減：所得稅費用	634,076,628.90	477,368,687.88
淨利潤	<u>2,734,282,063.51</u>	<u>2,817,700,455.08</u>
按經營持續性分類		
持續經營淨利潤	2,734,282,063.51	2,817,700,455.08
按所有權歸屬分類		
歸屬於母公司股東的淨利潤	2,207,473,530.19	2,292,630,759.66
少數股東損益	<u>526,808,533.32</u>	<u>525,069,695.42</u>

	2023年	2022年 (經重述)
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>2,728,690,063.51</u>	<u>2,817,700,455.08</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	2,204,397,930.19	2,292,630,759.66
歸屬於少數股東的綜合收益總額	524,292,133.32	525,069,695.42
每股收益		
基本每股收益	<u>0.51</u>	<u>0.53</u>
稀釋每股收益	<u>0.51</u>	<u>0.53</u>

# 合併股東權益變動表

2023年12月31日

人民幣元

## 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、上年年末餘額	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	7,823,373,780.42	20,464,970,898.87	4,720,268,412.59	25,185,239,311.46
加：會計政策變更	-	-	-	-	-	-	(3,538,439.14)	(3,538,439.14)	(443,812.14)	(3,982,251.28)
二、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
三、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 所有者權益其他變動	-	-	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)
四、本年年末餘額	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>1,039,376,000.00</u>	<u>6,611,407,780.53</u>	<u>3,417,535.00</u>	<u>46,870,896.23</u>	<u>1,028,015,167.23</u>	<u>8,960,553,185.93</u>	<u>21,876,733,637.92</u>	<u>4,864,035,930.32</u>	<u>26,740,769,568.24</u>



## 2022年度(經重述)

	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、上年年末餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	-	638,241,006.48	6,466,749,439.53	19,834,599,822.27	4,088,960,704.20	23,923,560,526.47
加：會計政策變更	-	-	-	-	-	-	(2,052,876.42)	(2,052,876.42)	(665,753.54)	(2,718,629.96)
二、本年年初餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	-	638,241,006.48	6,464,696,563.11	19,832,546,945.85	4,088,294,950.66	23,920,841,896.51
三、本年增減變動金額										
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	2,292,630,759.66	2,292,630,759.66	525,069,695.42	2,817,700,455.08
(二)股東投入和減少資本										
1. 股東投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	503,188,171.30	503,188,171.30
2. 其他權益工具持有者減少資本	-	(906,360,000.00)	(3,640,000.00)	-	-	-	-	(910,000,000.00)	-	(910,000,000.00)
3. 非同一控制下企業合併	-	-	-	-	-	-	-	-	83,657,069.99	83,657,069.99
4. 處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,537,437.12)	(2,537,437.12)
5. 收購少數股東股權	-	-	(6,010,100.00)	-	-	-	-	(6,010,100.00)	(49,000,000.00)	(55,010,100.00)
(三)利潤分配										
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	184,687,438.30	(184,687,438.30)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	(699,244,543.19)	(699,244,543.19)	(428,028,132.69)	(1,127,272,675.88)
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其他變動	-	-	689,260.49	-	-	-	-	689,260.49	(1,259,717.80)	(570,457.31)
(五)專項儲備										
1. 本年提取	-	-	-	-	58,216,325.84	-	-	58,216,325.84	50,871,130.34	109,087,456.18
2. 本年使用	-	-	-	-	(53,836,188.92)	-	-	(53,836,188.92)	(50,431,129.65)	(104,267,318.57)
四、本年年末餘額	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

# 合併現金流量表

2023年12月31日

人民幣元

	2023年	2022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	21,450,563,873.41	21,460,234,852.53
收到的稅費返還	174,254,110.35	304,842,691.63
收到其他與經營活動有關的現金	193,681,517.04	110,007,953.75
經營活動現金流入小計	<u>21,818,499,500.80</u>	<u>21,875,085,497.91</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	(14,833,727,044.86)	(12,225,412,567.71)
支付給職工以及為職工支付的現金	(729,304,723.79)	(831,860,051.87)
支付的各項稅費	(1,102,741,105.76)	(1,026,277,801.07)
支付其他與經營活動有關的現金	(301,043,046.44)	(328,174,918.88)
經營活動現金流出小計	<u>(16,966,815,920.85)</u>	<u>(14,411,725,339.53)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>4,851,683,579.95</u>	<u>7,463,360,158.38</u>
二、投資活動產生的現金流量		
收回投資收到的現金	1,430,000,000.00	2,289,000,000.00
取得投資收益收到的現金	144,255,510.51	269,020,503.35
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額	20,829,923.08	9,843,342.65
收到其他與投資活動有關的現金	45,897,731.27	382,300,884.94
投資活動現金流入小計	<u>1,640,983,164.86</u>	<u>2,950,164,730.94</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(6,577,701,752.86)	(7,287,640,552.66)
投資支付的現金	(1,407,633,333.00)	(3,137,699,600.00)
取得子公司支付的現金淨額	(44,826,240.47)	(128,442,112.26)
支付其他與投資活動有關的現金	(26,870,527.92)	(45,058,042.34)
投資活動現金流出小計	<u>(8,057,031,854.25)</u>	<u>(10,598,840,307.26)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>(6,416,048,689.39)</u>	<u>(7,648,675,576.32)</u>

	2023年	2022年
三、籌資活動產生的現金流量		
吸收投資收到的現金	105,745,900.00	522,788,171.30
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金	105,745,900.00	522,788,171.30
取得借款收到的現金	12,992,824,455.34	12,685,678,710.79
收到其他與籌資活動有關的現金	-	42,280,000.00
籌資活動現金流入小計	<u>13,098,570,355.34</u>	<u>13,250,746,882.09</u>
償還債務支付的現金	(12,440,553,508.08)	(9,400,215,653.17)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(2,695,992,609.45)	(2,694,675,095.87)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤	(487,303,109.15)	(412,984,265.12)
贖回其他權益工具支付的現金	-	(910,000,000.00)
支付其他與籌資活動有關的現金	(272,101,678.09)	(421,447,815.03)
籌資活動現金流出小計	<u>(15,408,647,795.62)</u>	<u>(13,426,338,564.07)</u>
籌資活動產生的現金流量淨額	<u>(2,310,077,440.28)</u>	<u>(175,591,681.98)</u>
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	<u>(11,887,240.89)</u>	<u>(6,488,598.20)</u>
五、現金及現金等價物淨減少額	(3,886,329,790.61)	(367,395,698.12)
加：年初現金及現金等價物餘額	<u>7,165,689,017.44</u>	<u>7,533,084,715.56</u>
六、年末現金及現金等價物餘額	<u><u>3,279,359,226.83</u></u>	<u><u>7,165,689,017.44</u></u>

## 資產負債表

2023年12月31日

人民幣元

資產	2023年12月31日	2022年12月31日 (經重述)
流動資產		
貨幣資金	1,085,996,021.73	1,775,168,909.70
其中：存放財務公司款項	799,631,285.19	164,126,197.80
交易性金融資產	380,000,000.00	520,000,000.00
應收賬款	44,360,343.18	46,307,994.06
預付款項	5,219,459.02	757,471.54
其他應收款	3,287,479,936.89	2,207,594,279.34
劃分為持有待售	—	2,174,706.49
一年內到期的非流動資產	20,168,436.81	19,171,506.48
其他流動資產	1,925,420.76	4,172,162.36
流動資產合計	<u>4,825,149,618.39</u>	<u>4,575,347,029.97</u>
非流動資產		
長期股權投資	13,536,898,896.86	13,034,433,071.23
其他權益工具投資	202,000,000.00	200,000,000.00
固定資產	7,850,655.92	8,291,575.14
在建工程	18,017,687.69	14,993,464.46
使用權資產	13,017,602.75	17,864,441.51
無形資產	13,922,157.17	6,285,576.40
長期待攤費用	263,055.48	420,531.84
其他非流動資產	3,107,615,622.47	3,589,564,600.00
非流動資產合計	<u>16,899,585,678.34</u>	<u>16,871,853,260.58</u>
資產總計	<u><u>21,724,735,296.73</u></u>	<u><u>21,447,200,290.55</u></u>

負債和股東權益	2023年12月31日	2022年12月31日 (經重述)
流動負債		
短期借款	–	400,354,444.45
應付職工薪酬	2,498,872.40	2,046,832.26
應交稅費	1,090,785.88	1,282,866.59
其他應付款	79,274,079.82	102,374,411.19
一年內到期的非流動負債	496,558,585.27	529,426,321.89
流動負債合計	579,422,323.37	1,035,484,876.38
非流動負債		
長期借款	2,638,820,600.00	3,090,990,600.00
應付債券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
遞延收益	300,000.00	524,639.76
租賃負債	5,979,947.77	13,750,528.83
遞延所得稅負債	571,363.56	616,246.29
非流動負債合計	3,645,671,911.33	4,105,882,014.88
負債合計	4,225,094,234.70	5,141,366,891.26
股東權益		
股本	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他權益工具	1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
其中：永續債	1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
資本公積	6,677,329,756.37	6,672,081,610.44
盈餘公積	1,028,015,167.23	822,928,444.78
未分配利潤	4,567,827,065.43	3,584,354,271.07
股東權益合計	17,499,641,062.03	16,305,833,399.29
負債和股東權益總計	21,724,735,296.73	21,447,200,290.55

# 利潤表

2023年12月31日

人民幣元

	2023年	2022年 (經重述)
營業收入	66,385,391.19	45,078,414.92
減：營業成本	48,598,669.64	3,991,399.13
税金及附加	125,217.27	117,907.05
管理費用	48,210,871.73	76,565,061.77
研發費用	10,073,731.65	24,146,646.99
財務費用	(42,186,327.35)	(6,898,802.09)
其中：利息費用	35,755,870.77	40,682,498.63
利息收入	87,676,581.20	51,368,858.13
加：其他收益	912,749.57	3,381,503.61
投資收益	2,160,361,780.42	1,898,177,411.87
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	93,501,829.27	26,741,671.49
信用減值損失	131,118.61	(2,031,010.37)
資產減值損失	(111,892,192.46)	—
資產處置收益	16,750.35	214,430.54
營業利潤	2,051,093,434.74	1,846,898,537.72
加：營業外收入	—	11,979.40
減：營業外支出	271,092.92	36,134.14
利潤總額	2,050,822,341.82	1,846,874,382.98
減：所得稅費用	(44,882.73)	616,246.29
淨利潤	<u>2,050,867,224.55</u>	<u>1,846,258,136.69</u>
其中：持續經營淨利潤	<u>2,050,867,224.55</u>	<u>1,846,258,136.69</u>

## 股東權益變動表

### 2023年度

	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、上年年末餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,672,081,610.44	822,928,444.78	3,584,970,517.36	16,306,449,645.58
加：會計政策變更	-	-	-	-	(616,246.29)	(616,246.29)
二、本年初餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,672,081,610.44	822,928,444.78	3,584,354,271.07	16,305,833,399.29
三、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其他變動	-	-	5,248,145.93	-	-	5,248,145.93
四、本年年末餘額	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

2022年度(經重述)

	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、本年初餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,673,646,098.38	638,241,006.48	2,675,588,115.87	16,120,304,293.73
二、本年增減變動金額						
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	1,846,258,136.69	1,846,258,136.69
(二)股東投入和減少資本						
1. 其他權益工具持有者減少資本	-	(906,360,000.00)	(3,640,000.00)	-	-	(910,000,000.00)
(三)利潤分配						
1. 提取盈餘公積	-	-	-	184,687,438.30	(184,687,438.30)	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	(699,244,543.19)	(699,244,543.19)
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其他變動	-	-	2,075,512.06	-	-	2,075,512.06
三、本年年末餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,672,081,610.44	822,928,444.78	3,584,354,271.07	16,305,833,399.29



## 現金流量表

2023年度

人民幣元

	2023年	2022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	71,210,834.27	1,123,591.08
收到其他與經營活動有關的現金	<u>1,104,542,086.34</u>	<u>1,428,578,153.35</u>
經營活動現金流入小計	<u>1,175,752,920.61</u>	<u>1,429,701,744.43</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	(12,728,329.21)	–
支付給職工以及為職工支付的現金	(51,729,800.16)	(57,960,271.13)
支付的各項稅費	(502,704.85)	(1,299,493.58)
支付其他與經營活動有關的現金	<u>(484,829,097.28)</u>	<u>(3,089,211,673.13)</u>
經營活動現金流出小計	<u>(549,789,931.50)</u>	<u>(3,148,471,437.84)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>625,962,989.11</u>	<u>(1,718,769,693.41)</u>
二、投資活動產生的現金流量：		
收回投資收到的現金	1,430,000,000.00	2,296,807,272.86
取得投資收益收到的現金	2,056,645,117.31	2,048,973,420.58
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	<u>36,100.00</u>	<u>3,726,281.00</u>
投資活動現金流入小計	<u>3,486,681,217.31</u>	<u>4,349,506,974.44</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(15,276,119.62)	(5,171,702.67)
投資支付的現金	<u>(1,877,287,269.70)</u>	<u>(3,928,717,700.00)</u>
支付其他與投資活動有關的現金	(1,028,440,000.00)	–
投資活動現金流出小計	<u>2,921,003,389.32</u>	<u>(3,933,889,402.67)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>565,677,827.99</u>	<u>415,617,571.77</u>

	2023年	2022年
三、籌資活動產生的現金流量：		
取得借款收到的現金	<u>75,800,000.00</u>	<u>2,215,285,000.00</u>
籌資活動現金流入小計	<u>75,800,000.00</u>	<u>2,215,285,000.00</u>
償還債務支付的現金	(964,420,000.00)	(2,225,460,000.00)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(986,606,301.95)	(954,592,033.77)
支付其他與籌資活動有關的現金	<u>(5,603,025.94)</u>	<u>(912,849,865.68)</u>
籌資活動現金流出小計	<u>(1,956,629,327.89)</u>	<u>(4,092,901,899.45)</u>
籌資活動產生的現金流量淨額	<u>(1,880,829,327.89)</u>	<u>(1,877,616,899.45)</u>
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	<u>15,622.82</u>	<u>90,294.13</u>
五、現金及現金等價物淨減少	(689,172,887.97)	(3,180,678,726.96)
加：年初現金及現金等價物餘額	<u>1,775,168,909.70</u>	<u>4,955,847,636.66</u>
六、年末現金及現金等價物餘額	<u><u>1,085,996,021.73</u></u>	<u><u>1,775,168,909.70</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。

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2024年3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2023年12月31日，本集團的流動負債超過流動資產約57.38億元。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2023年12月31日未使用的銀行授信約607.75億元；
- (3) 本集團於2022年10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2024年10月前循環使用，於2023年12月31日，尚未使用的額度為20億元。

### 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2023年12月31日的財務狀況以及2023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. 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
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
重要的非全資子公司	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

#### 四、合併財務報表主要項目註釋

##### 1. 貨幣資金

	2023年	2022年
銀行存款	561,709,267.92	3,675,287,610.26
其他貨幣資金	140,693,852.08	139,815,837.12
存放財務公司款項	2,717,649,958.91	3,510,955,880.39
合計	<u>3,420,053,078.91</u>	<u>7,326,059,327.77</u>
其中：存放在境外的款項總額	<u>34,160,307.19</u>	<u>9,588,388.32</u>

##### 2. 交易性金融資產

	2023年	2022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	<u>380,000,000.00</u>	<u>520,000,000.00</u>

##### 3. 應收票據

	2023年	2022年
銀行承兌匯票	<u>53,600,000.00</u>	<u>235,764,112.96</u>
減：應收票據壞賬準備	<u>—</u>	<u>—</u>
合計	<u>53,600,000.00</u>	<u>235,764,112.96</u>

於2023年12月31日，已背書或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>—</u>	<u>29,500,000.00</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。

應收賬款的賬齡分析如下：

	2023年	2022年
6個月以內	<b>1,667,502,462.98</b>	1,870,169,496.71
6個月至1年	<b>1,286,435,539.14</b>	1,401,181,448.89
1年至2年	<b>1,871,487,220.56</b>	1,279,283,889.64
2年至3年	<b>872,661,738.12</b>	595,936,928.29
3年至4年	<b>494,720,050.13</b>	252,049,956.47
4年至5年	<b>91,210,783.13</b>	412,238,746.77
5年以上	<b>415,486,224.73</b>	4,395,122.41
	<b>6,699,504,018.79</b>	5,815,255,589.18
減：應收賬款壞賬準備	<b>481,820,032.98</b>	470,106,360.90
合計	<b>6,217,683,985.81</b>	5,345,149,228.28

## 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>

## 2022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	6.86	399,037,330.81	100.00	—
按信用風險特徵組合計 提壞賬準備	<u>5,416,218,258.37</u>	<u>93.14</u>	<u>71,069,030.09</u>	<u>1.31</u>	<u>5,345,149,228.28</u>
合計	<u><u>5,815,255,589.18</u></u>	<u><u>100.00</u></u>	<u><u>470,106,360.90</u></u>		<u><u>5,345,149,228.28</u></u>

單項計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

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>		

2022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2023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	6,180,665,902.11	61,806,659.02	1.00
賬齡組合	119,800,785.87	20,976,043.15	17.51
合計	<u>6,300,466,687.98</u>	<u>82,782,702.17</u>	



應收賬款壞賬準備的變動如下：

	2023年	2022年
年初餘額	<b>470,106,360.90</b>	480,792,117.39
本年計提	<b>23,411,370.07</b>	16,620,677.38
本年收回或轉回	<b>(11,697,697.99)</b>	(26,590,394.48)
本年核銷	<u>—</u>	<u>(716,039.39)</u>
年末餘額	<b><u>481,820,032.98</u></b>	<b><u>470,106,360.90</u></b>

本年壞賬準備無收回或轉回金額重要的款項。

於2023年12月31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	3,311,189,274.81	49.42	33,111,892.75
國網河北省電力有限公司	第三方	692,698,173.09	10.34	6,926,981.73
雲南電網有限責任公司	第三方	529,218,028.83	7.90	5,292,180.29
國網內蒙古東部電力有限公司	第三方	340,111,949.05	5.08	3,401,119.49
國網新疆電力有限公司巴州供電公司	第三方	<u>283,067,071.85</u>	<u>4.23</u>	<u>2,830,670.72</u>
合計		<b><u>5,156,284,497.63</u></b>	<b><u>76.97</u></b>	<b><u>51,562,844.98</u></b>

## 5. 應收款項融資

	2023年	2022年
銀行承兌匯票	<b><u>181,663,568.90</u></b>	<u>169,290,765.51</u>

於2023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	<b><u>435,921,018.21</u></b>	<u>-</u>

## 6. 預付款項

預付款項的賬齡分析如下：

	2023年		2022年	
	賬面餘額	比例(%)	賬面餘額	比例(%)
6個月以內	714,112,755.28	97.30	516,112,978.07	96.57
6個月至1年	8,609,942.73	1.17	8,430,667.65	1.58
1年至2年	7,878,618.48	1.07	6,884,078.51	1.29
2年至3年	1,471,205.64	0.20	725,408.20	0.13
3年至4年	634,868.40	0.09	1,084,743.97	0.20
4年至5年	306,220.53	0.04	98,802.56	0.02
5年以上	913,534.11	0.13	1,116,434.77	0.21
合計	<b><u>733,927,145.17</u></b>	<b><u>100.00</u></b>	<b><u>534,453,113.73</u></b>	<b><u>100.00</u></b>

於2023年12月31日及2022年12月31日，本集團無賬齡超過1年的重要預付款項。

於2023年12月31日，預付款項金額前五名如下：

	與本集團關係	年末餘額	佔預付款項餘額 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	314,705,910.82	42.88
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	178,139,366.61	24.27
國家管網集團天津液化天然氣有限責任公司	第三方	50,895,000.00	6.93
天壕環境股份有限公司上海分公司	第三方	45,527,603.69	6.20
中海石油氣電集團有限責任公司河北銷售分公司	第三方	35,013,892.51	4.77
合計		<u>624,281,773.63</u>	<u>85.05</u>

## 7. 其他應收款

	2023年	2022年
應收股利	208,403,836.94	71,598,016.20
其他應收款	<u>82,435,270.54</u>	<u>135,512,445.83</u>
合計	<u><u>290,839,107.48</u></u>	<u><u>207,110,462.03</u></u>

### 應收股利

	2023年 12月31日	2022年 12月31日
龍源建投(承德)風力發電有限公司(「承德風力」)	24,695,576.07	23,171,956.55
張北建投華實風能有限公司(「張北建投」)	18,240,952.04	22,117,561.12
河北圍場龍源建投風力發電有限公司(「河北圍場」)	11,614,463.84	21,576,317.17
崇禮建投華實風能有限公司(「崇禮建投」)	7,881,943.16	2,578,509.22
匯海融資租賃股份有限公司(「匯海租賃」)	3,370,826.62	2,153,672.14
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」)	<u>120,000,000.00</u>	<u>—</u>
合計	<u><u>208,403,836.94</u></u>	<u><u>71,598,016.20</u></u>

於2023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

其他應收款的賬齡分析如下：

	2023年	2022年
6個月以內	60,730,923.60	97,619,658.58
6個月至1年	6,788,735.51	24,674,652.42
1年至2年	15,276,388.80	26,213,207.29
2年至3年	15,871,151.65	4,434,675.82
3年至4年	4,330,614.19	15,992,389.61
4年至5年	14,827,849.18	26,359,430.00
5年以上	<u>39,643,991.51</u>	<u>13,539,676.80</u>
	157,469,654.44	208,833,690.52
減：其他應收款壞賬準備	<u>75,034,383.90</u>	<u>73,321,244.69</u>
合計	<u><u>82,435,270.54</u></u>	<u><u>135,512,445.83</u></u>

其他應收款賬面餘額按性質分類如下：

	2023年 12月31日	2022年 12月31日
保證金	59,903,135.21	135,928,823.25
代墊款	24,007,499.24	25,218,740.27
備用金	-	819,174.52
其他	73,559,019.99	46,866,952.48
合計	<u>157,469,654.44</u>	<u>208,833,690.52</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>157,469,654.44</u>	<u>100.00</u>	<u>75,034,383.90</u>		<u>82,435,270.54</u>

### 2022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	6.91	14,432,839.24	100.00	-
按信用風險特徵組合 提壞賬準備	<u>194,400,851.28</u>	<u>93.09</u>	<u>58,888,405.45</u>	<u>30.29</u>	<u>135,512,445.83</u>
合計	<u>208,833,690.52</u>	<u>100.00</u>	<u>73,321,244.69</u>		<u>135,512,445.83</u>

單項計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

	2023年				2022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
合計	<u>14,432,839.24</u>	<u>14,432,839.24</u>			<u>14,432,839.24</u>	<u>14,432,839.24</u>

於2023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 (%)
6個月以內	60,730,923.60	3,036,084.18	5.00
6個月至1年	6,788,735.51	677,352.37	10.00
1年至2年	15,276,388.80	4,582,916.64	30.00
2年至3年	15,871,151.65	7,935,575.83	50.00
3年至4年	4,330,614.19	4,330,614.19	100.00
4年至5年	14,827,849.18	14,827,849.18	100.00
5年以上	25,211,152.27	25,211,152.27	100.00
合計	<u>143,036,815.20</u>	<u>60,601,544.66</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	17,429,748.28	41,458,657.17	14,432,839.24	73,321,244.69
年初餘額在本年階段轉換	(52,287.32)	52,287.32	—	—
本年計提	12,015,557.62	2,926,475.93	—	14,942,033.55
本年收回或轉回	(10,772,300.38)	(69,494.98)	—	(10,841,795.36)
本年轉銷	(2,387,098.98)	—	—	(2,387,098.98)
年末餘額	<u>16,233,619.22</u>	<u>44,367,925.44</u>	<u>14,432,839.24</u>	<u>75,034,383.90</u>

其他應收款壞賬準備的變動如下：

	2023年
年初餘額	73,321,244.69
本年計提	14,942,033.55
本年轉回	(10,841,795.36)
本年轉銷	<u>(2,387,098.98)</u>
年末餘額	<u>75,034,383.90</u>

於2023年12月31日，其他應收款金額前五名如下：

	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
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	8.52	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	6.36	保證金	1-2年、2-3年及 5年以上	6,064,434.34
交銀金融租賃有限責任公司	9,540,000.00	6.06	保證金	2-3年	4,770,000.00
豐寧滿族自治縣風電火電項目建設辦公室	8,000,000.00	5.08	保證金	5年以上	8,000,000.00
石家莊市人民政府	7,812,716.68	4.96	其他	6個月以內	390,635.83
合計	<u>48,788,953.17</u>	<u>30.98</u>			<u>32,647,029.41</u>

## 8. 存貨

	2023年			2022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	62,816,373.65	1,555,104.24	61,261,269.41	46,222,266.82	-	46,222,266.82
庫存商品(註1)	906,444,683.30	-	906,444,683.30	58,308,904.95	-	58,308,904.95
周轉材料	9,931.18	-	9,931.18	-	-	-
合計	<u>969,270,988.13</u>	<u>1,555,104.24</u>	<u>967,715,883.89</u>	<u>104,531,171.77</u>	<u>-</u>	<u>104,531,171.77</u>



存貨跌價準備變動如下：

	年初餘額	本年計提	年末餘額
原材料(註2)	—	1,555,104.24	1,555,104.24

註1：於2023年12月31日，本集團賬面價值606,836,122.24元(2022年12月31日：無)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

	2023年	2022年
銀行承兌匯票	<b>3,404,155.80</b>	13,649,747.04

於2023年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

## 10. 應付賬款

	2023年	2022年
6個月以內	<b>372,746,270.31</b>	327,976,682.79
6個月至1年	<b>41,923,989.10</b>	25,254,025.99
1年至2年	<b>60,054,648.78</b>	47,826,185.58
2年至3年	<b>8,339,067.51</b>	1,011,027.94
3年以上	<b>765,458.49</b>	747,339.48
合計	<b>483,829,434.19</b>	402,815,261.78

於2023年12月31日，本集團無賬齡超過1年或逾期的重要應付賬款。

## 11. 合同負債

	2023年	2022年
預收天然氣銷售款	1,100,319,537.17	832,070,761.03
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	308,603,126.92	250,942,673.55
預收管道代輸費	2,665,572.62	7,431,567.96
預收其他	70,222,381.29	52,845,813.37
合計	<u>1,878,270,794.98</u>	<u>1,539,750,992.89</u>

於2023年12月31日，賬齡超過一年的重要合同負債列示如下：

	合同負債餘額	未結轉原因
預收窗口期服務費	<u>396,460,176.98</u>	尚未覆行合同中的履約義務
合計	<u>396,460,176.98</u>	

## 12. 其他應付款

	2023年	2022年
應付股利	125,621,743.60	142,109,925.35
其他應付款	<u>6,553,336,733.30</u>	<u>7,577,859,571.29</u>
合計	<u>6,678,958,476.90</u>	<u>7,719,969,496.64</u>

### 應付股利

	2023年	2022年
應付其他權益持有人股利	53,560,000.00	53,560,000.00
應付其他少數股東股利	<u>72,061,743.60</u>	<u>88,549,925.35</u>
合計	<u>125,621,743.60</u>	<u>142,109,925.35</u>

2023年12月31日，本集團不存在重要的超過一年支付的應付股利。

### 其他應付款

	2023年	2022年
設備款	1,446,734,917.83	1,644,889,680.13
工程款及材料款	4,626,253,684.18	5,610,586,027.49
其他	480,348,131.29	322,383,863.67
合計	<u>6,553,336,733.30</u>	<u>7,577,859,571.29</u>

### 13. 應付債券

	2023年	2022年
中期票據	<u>2,384,242,317.75</u>	<u>1,526,321,780.79</u>
	2,384,242,317.75	1,526,321,780.79
減：一年內到期的應付債券	<u>544,242,317.75</u>	<u>26,321,780.79</u>
合計	<u>1,840,000,000.00</u>	<u>1,500,000,000.00</u>

### 14. 長期應付款

	2023年	2022年
長期應付款	<u>144,031,289.43</u>	<u>186,079,230.66</u>

	2023年	2022年
林地補償款	86,207,981.67	86,207,981.67
售後回租借款	129,454,324.92	169,155,675.01
其他	<u>5,154,513.27</u>	<u>—</u>
	220,816,819.86	255,363,656.68
減：一年內到期的長期應付款	<u>76,785,530.43</u>	<u>69,284,426.02</u>
合計	<u>144,031,289.43</u>	<u>186,079,230.66</u>

## 15. 股本

	年初及年末餘額
河北建投	2,058,841,253.00
境外H股外資股東	1,839,004,396.00
境內A股內資股東	<u>289,247,424.00</u>
合計	<u><u>4,187,093,073.00</u></u>

## 16. 其他權益工具

	年初及年末餘額	
	數量	賬面價值
2021年可續期綠色公司債券(第一期)	<u>10,400,000.00</u>	<u>1,039,376,000.00</u>

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。

## 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：

### 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	<u>6,493,135.00</u>	<u>(3,075,600.00)</u>	<u>3,417,535.00</u>

### 2022年

	2022年1月1日	增減變動	2022年12月31日
其他權益工具投資公允價值變動	<u>6,493,135.00</u>	<u>-</u>	<u>6,493,135.00</u>

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

	2023年	2022年 (經重述)
調整前上年年末未分配利潤	7,823,373,780.42	6,466,749,439.53
會計政策變更調整	<u>(3,538,439.14)</u>	<u>(2,052,876.42)</u>
調整後年初未分配利潤	7,819,835,341.28	6,464,696,563.11
歸屬於母公司股東的淨利潤	2,207,473,530.19	2,292,630,759.66
減：提取法定盈餘公積	205,086,722.45	184,687,438.30
應付普通股現金股利	808,108,963.09	699,244,543.19
應付其他權益工具持有人股息	<u>53,560,000.00</u>	<u>53,560,000.00</u>
年末未分配利潤	<u>8,960,553,185.93</u>	<u>7,819,835,341.28</u>

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。

根據本公司股東於2022年6月14日通過的決議案，同意本公司宣告分配2021年度含稅現金股利每股0.167元，合計699,244,543.19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。

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2022年6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

	2023年		2022年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	20,231,194,514.52	15,182,244,275.75	18,466,584,291.67	13,246,979,652.74
其他業務	50,594,369.01	24,154,256.69	93,938,440.14	71,582,685.32
合計	<u>20,281,788,883.53</u>	<u>15,206,398,532.44</u>	<u>18,560,522,731.81</u>	<u>13,318,562,338.06</u>

營業收入分解信息如下：

2023年

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	股份及其他	合計
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>
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>

2022年

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	股份及其他	合計
天然氣銷售收入	-	11,850,603,245.84	-	11,850,603,245.84
風力／光伏發電收入	6,294,904,687.69	-	-	6,294,904,687.69
接駁及建設燃氣管網收入	-	191,427,130.36	-	191,427,130.36
租賃收入	18,388,472.13	2,769,740.91	702,240.01	21,860,453.05
其他	32,228,781.69	156,726,674.76	12,771,758.42	201,727,214.87
總計	<u>6,345,521,941.51</u>	<u>12,201,526,791.87</u>	<u>13,473,998.43</u>	<u>18,560,522,731.81</u>
地區				
中國大陸	6,345,521,941.51	12,201,526,791.87	13,473,998.43	18,560,522,731.81
商品轉讓的時間				
在某一時點轉讓	6,299,612,150.94	11,909,483,672.40	4,788,093.65	18,213,883,916.99
在某一時段內轉讓	<u>45,909,790.57</u>	<u>292,043,119.47</u>	<u>8,685,904.78</u>	<u>346,638,814.82</u>
合計	<u>6,345,521,941.51</u>	<u>12,201,526,791.87</u>	<u>13,473,998.43</u>	<u>18,560,522,731.81</u>

本年度營業成本分解信息如下：

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	2,515,172,767.40	12,557,591,237.05	4,261,146.45	15,077,025,150.90
在某一時段內轉讓	<u>47,336,915.54</u>	<u>79,359,222.17</u>	<u>2,677,243.83</u>	<u>129,373,381.54</u>
合計	<u>2,562,509,682.94</u>	<u>12,636,950,459.22</u>	<u>6,938,390.28</u>	<u>15,206,398,532.44</u>

當年確認的包括在合同負債年初賬面價值中的收入如下：

	2023年	2022年
預收天然氣銷售款	<b>831,809,081.51</b>	974,854,970.07
預收管道工程建設款	<b>108,022,663.17</b>	159,700,588.98
預收管道代輸費	<b>7,431,567.96</b>	7,075,036.96
預收其他	<b>11,686,408.38</b>	13,467,426.39
合計	<b><u>958,949,721.02</u></b>	<b><u>1,155,098,022.40</u></b>

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。

#### **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。



於2023年12月31日，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：

	2023年	2022年
1年以內	<b>89,450,657.72</b>	99,379,922.33
1年以上	<b>113,503,087.15</b>	161,008,492.45
	<b><u>202,953,744.87</u></b>	<b><u>260,388,414.78</u></b>

屬於日常活動的試運行銷銷售的損益如下：

	2023年	2022年
營業收入	<b>40,071,444.72</b>	45,466,021.22
營業成本	<b>2,383,218.27</b>	2,558,961.18

## 20. 税金及附加

	2023年	2022年
城市維護建設稅	<b>21,114,436.77</b>	16,869,874.57
教育費附加	<b>20,561,264.99</b>	16,737,862.81
印花稅	<b>22,722,311.65</b>	12,460,848.61
其他	<b>18,025,777.44</b>	16,842,603.92
	<b><u>82,423,790.85</u></b>	<b><u>62,911,189.91</u></b>

## 21. 銷售費用

	2023年	2022年
職工薪酬	<b>2,622,335.22</b>	2,593,084.11
廣告宣傳費	<b>696,682.01</b>	313,213.67
其他	<b>552,996.72</b>	380,901.10
	<b><u>3,872,013.95</u></b>	<b><u>3,287,198.88</u></b>

## 22. 管理費用

	2023年	2022年
職工薪酬	332,817,475.12	337,729,056.80
折舊及攤銷	73,528,264.28	66,677,302.39
諮詢及審計評估費	52,348,269.95	45,625,069.46
辦公費	44,322,916.54	37,323,171.34
車輛、交通及差旅費	24,908,402.92	15,483,544.94
租賃費	20,220,169.86	17,412,258.63
業務招待費	17,065,345.52	12,314,517.83
其他	144,439,770.30	127,235,685.37
合計	<b>709,650,614.49</b>	<b>659,800,606.76</b>

註：2023年，上述管理費用中包括審計費8,274,846.83元(2022年：8,744,629.45元)

## 23. 研發費用

	2023年	2022年
折舊與攤銷	219,100,182.37	156,775,970.31
人工費用	89,873,229.26	88,388,060.47
委外開發費	35,747,790.83	62,542,072.40
其他	26,865,261.00	119,451,649.51
合計	<b>371,586,463.46</b>	<b>427,157,752.69</b>

## 24. 財務費用

	2023年	2022年
利息支出	1,410,866,766.86	1,519,285,268.09
減：利息收入	39,563,708.85	61,989,622.06
減：利息資本化金額	322,975,325.65	284,024,075.32
匯兌損益	11,887,240.89	6,488,598.20
銀行手續費	4,190,493.97	1,810,419.38
其他	1,944,475.62	3,553,099.03
合計	<b>1,066,349,942.84</b>	<b>1,185,123,687.32</b>

借款費用資本化金額已計入在建工程。

## 25. 其他收益

	2023年	2022年
與日常活動相關的政府補助	281,726,057.81	162,474,145.70
計提加計抵減進項稅額	7,222,594.19	5,544,778.32
個稅手續費返還	877,835.25	1,285,665.78
合計	<u>289,826,487.25</u>	<u>169,304,589.80</u>

## 26. 投資收益

	2023年	2022年
權益法核算的長期股權投資收益	338,601,167.19	224,635,114.20
處置子公司產生的投資收益	1,982,149.00	1,886,586.26
仍持有的其他權益工具投資在持有期間取得的股利收入	15,700,106.37	14,744,642.19
交易性金融資產在持有期間取得的投資收益	8,601,062.69	17,139,186.28
其他	743,717.42	—
合計	<u>365,628,202.67</u>	<u>258,405,528.93</u>

## 27. 信用減值損失

	2023年	2022年
應收賬款壞賬(損失)/轉回	(11,713,672.08)	9,969,717.10
其他應收款壞賬損失	(4,100,238.19)	(13,952,308.07)
合計	<u>(15,813,910.27)</u>	<u>(3,982,590.97)</u>

## 28. 資產減值損失

	2023年	2022年
長期股權投資減值損失	—	(3,164,390.70)
固定資產減值損失	(113,843,688.46)	(38,669,748.88)
在建工程減值損失	(299,696.16)	—
存貨減值損失	(1,555,104.24)	—
合計	<u>(115,698,488.86)</u>	<u>(41,834,139.58)</u>

## 29. 資產處置收益

	2023年	2022年
固定資產處置(損失)/收益	<b>(3,548,424.87)</b>	241,788.61
無形資產處置收益	<b>209,958.82</b>	—
其他	—	49,531.71
合計	<b><u>(3,338,466.05)</u></b>	<b><u>291,320.32</u></b>

## 30. 營業外收入

	2023年	2022年	計入2023年 非經常性損益
與日常活動無關的政府補助	<b>689,591.72</b>	5,039,096.35	689,591.72
碳排放配額轉售收入	<b>2,169,612.19</b>	9,628,082.77	2,169,612.19
無法支付的款項	<b>417,428.70</b>	784,524.84	417,428.70
固定資產報廢利得	<b>309,257.98</b>	117,433.90	309,257.98
罰款淨收入	<b>10,000.00</b>	24,400.00	10,000.00
訴訟理賠收入	<b>4,189,052.36</b>	—	4,189,052.36
保險理賠收入	<b>2,809,216.02</b>	—	2,809,216.02
其他	<b>2,642,833.95</b>	991,521.19	2,642,833.95
合計	<b><u>13,236,992.92</u></b>	<b><u>16,585,059.05</u></b>	<b><u>13,236,992.92</u></b>

## 31. 營業外支出

	2023年	2022年	計入2023年 非經常性損益
固定資產報廢損失	<b>3,873,128.56</b>	2,977,734.16	3,873,128.56
賠償金、違約金及罰款支出等	<b>2,739,257.00</b>	3,869,670.20	2,739,257.00
其他支出	<b>377,265.19</b>	533,178.42	377,265.19
合計	<b><u>6,989,650.75</u></b>	<b><u>7,380,582.78</u></b>	<b><u>6,989,650.75</u></b>

### 32. 所得稅費用

	2023年	2022年 (經重述)
當期所得稅費用	<b>641,767,363.39</b>	476,693,304.70
遞延所得稅費用	<b>(7,690,734.49)</b>	675,383.18
合計	<b><u>634,076,628.90</u></b>	<b><u>477,368,687.88</u></b>

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	2023年	2022年 (經重述)
利潤總額	<b>3,368,358,692.41</b>	3,295,069,142.96
按法定稅率計算的所得稅費用(註)	<b>842,089,673.10</b>	823,767,285.74
子公司適用不同稅率的影響	<b>(177,098,860.64)</b>	(349,066,725.81)
調整以前期間所得稅的影響	<b>3,419,536.99</b>	(4,939,023.97)
非應稅收入的影響	<b>(88,575,318.39)</b>	(59,844,939.10)
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	<b>6,879,824.89</b>	6,555,795.24
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	<b>(11,355,574.49)</b>	(3,208,470.43)
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	<b>59,534,910.12</b>	64,104,766.21
確認以前年度未確認的可抵扣暫時性差異的影響	<b>(146,020.80)</b>	-
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	<b>(671,541.88)</b>	-
所得稅費用	<b><u>634,076,628.90</u></b>	<b><u>477,368,687.88</u></b>

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。

### 33. 股息

經審計，本公司2023年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣2,207,473,530.19元。2023年度利潤分配預案為：擬以批准2023年度利潤分配預案的董事會召開日公司已發行總股本4,187,093,073股為基數，向全體股東每10股派發現金紅利人民幣2.14元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣896,037,917.62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2023年5月16日舉行的2022年度股東大會上，本公司股東批准派付截至2022年12月31日止年度年度股息每股人民幣0.193元，總額為人民幣808,108,963.09元，並已於2023年8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

	2023年 元/股	2022年 元/股 (經重述)
基本每股收益		
持續經營	<u>0.51</u>	<u>0.53</u>
稀釋每股收益		
持續經營	<u>0.51</u>	<u>0.53</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：

	2023年	2022年 (經重述)
收益		
歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤		
持續經營	<u>2,207,473,530.19</u>	<u>2,292,630,759.66</u>
減：有關2019年第一期永續債相關的分派	-	7,484,750.00
減：有關2021年第一期永續債相關的分派	<u>53,560,000.00</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	<u><u>2,153,913,530.19</u></u>	<u><u>2,231,586,009.66</u></u>
股份		
本公司發行在外普通股的加權平均數	<u><u>4,187,093,073.00</u></u>	<u><u>4,187,093,073.00</u></u>

本集團無稀釋性潛在普通股。

### 35. 租賃

#### (1) 作為承租人

	2023年	2022年
租賃負債利息費用	47,609,961.61	30,917,496.70
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	20,220,169.86	17,412,258.63
與租賃相關的總現金流出	269,805,110.99	196,113,457.49
售後租回交易產生的相關損益	3,565,781.45	7,509,136.49
售後租回交易現金流出	<u><u>43,493,228.47</u></u>	<u><u>188,553,619.45</u></u>

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。

## 售后租回交易

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。2023年度本集團由於房屋及建築物租賃產生的收入為1,370,430.49元(2022年：702,240.01元)。

### 經營租賃

與經營租賃有關的損益列示如下：

	2023年	2022年
租賃收入	<b>1,370,430.49</b>	<b>702,240.01</b>

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：

	2023年	2022年
1年以內(含1年)	<b>1,766,628.00</b>	742,428.00
1年至2年(含2年)	<b>350,400.00</b>	1,761,120.00
2年至3年(含3年)	<b>-</b>	350,400.00
合計	<b>2,117,028.00</b>	<b>2,853,948.00</b>

## 五、資產負債表日後事項

資產負債表日後的利潤分配情況：

擬分配的利潤或股利	896,037,917.62
經審議批准宣告發放的利潤或股利	896,037,917.62

註：2023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2,207,473,530.19元，未分配利潤為人民幣8,960,553,185.93元。公司擬以批准2023年年度利潤分配預案的董事會召開日公司已發行總股數4,187,093,073股為基數，按每10股派發現金紅利人民幣2.14元(含稅)，共計現金分紅人民幣896,037,917.62元(含稅)。



本公司於2024年2月28日召開2024年第一次臨時股東大會、2024年第一次A股類別股東大會及2024年第一次H股類別股東大會。會議審議通過了《關於本公司2023年A股限制性股票激勵計劃(草案)及其摘要的議案》、《關於本公司2023年A股限制性股票激勵計劃管理辦法的議案》、《關於本公司2023年A股限制性股票激勵計劃實施考核管理辦法的議案》、《關於提請股東大會授權董事會及其授權人士全權辦理限制性股票激勵計劃相關事宜的議案》。根據《新天綠色能源股份有限公司2023年A股限制性股票激勵計劃(草案)》，本公司擬向激勵對象授予不超過1,928萬股限制性股票，佔本計劃草案公告時公司股本總額的0.46%。授予的限制性股票的授予價格為4.10元/股。授予的激勵對象共232人，包括：公司董事、高級管理人員(不包含獨立董事、外部董事、監事)、技術和業務骨幹。

## 六、其他重要事項

### 1. 分部報告

#### 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。

## 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／(轉回)	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					
非流動資產增加額注	4,053,415,803.40	2,072,675,763.44	20,801,948.28	–	6,146,893,515.12

## 2022年(經重述)

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併抵銷	合併
對外交易收入	12,201,526,791.87	6,345,521,941.51	13,473,998.43	–	18,560,522,731.81
分部間收入	–	148,584.91	40,594,750.15	(40,743,335.06)	–
對合營企業和聯營企業的					
投資收益	139,365,582.05	49,118,285.18	36,151,246.97	–	224,635,114.20
信用減值損失／(轉回)	8,254,334.49	(6,580,972.46)	2,309,228.94	–	3,982,590.97
資產減值損失	3,164,390.70	38,669,748.88	–	–	41,834,139.58
折舊費和攤銷費	243,010,448.21	2,079,026,582.05	6,973,402.18	–	2,329,010,432.44
利潤／(虧損)總額	955,148,087.28	2,353,027,680.93	(1,283,160.24)	(11,823,465.01)	3,295,069,142.96
所得稅費用	228,322,083.16	246,964,655.35	2,081,949.37	–	477,368,687.88
淨利潤	726,826,004.12	2,106,063,025.58	(3,365,109.61)	(11,823,465.01)	2,817,700,455.08
資產總額	27,170,175,040.80	46,755,826,891.03	9,662,536,794.82	(6,175,989,791.99)	77,412,548,934.66
負債總額	20,585,163,573.78	32,378,161,639.67	5,291,795,850.77	(6,023,829,189.74)	52,231,291,874.48
其他披露					
折舊和攤銷費用以外的非					
現金費用	11,418,725.19	32,088,776.42	2,309,228.94	–	45,816,730.55
對合營企業和聯營企業的					
長期股權投資	1,717,401,603.56	591,282,149.03	1,085,035,527.93	–	3,393,719,280.52
長期股權投資以外的其他					
非流動資產增加額(注)	4,708,156,256.85	2,527,745,367.06	5,246,607.64	–	7,241,148,231.55

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。

## 其他信息

### 地理信息

#### 對外交易收入

	2023年	2022年
中國大陸	<b><u>20,281,788,883.53</u></b>	<b><u>18,560,522,731.81</u></b>

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

	2023年	2022年
中國(除港澳台地區)	<b>65,396,189,003.12</b>	61,720,037,938.94
其他國家或地區	<b><u>242,831,244.38</u></b>	<u>192,206,410.41</u>
合計	<b><u>65,639,020,247.50</u></b>	<b><u>61,912,244,349.35</u></b>

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%)5,742,874,837.24元(2022年：5,778,883,638.40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。