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6月30日止六個月之中期業績

財務資料摘要

截至2023年6月30日止六個月:

- 營業收入為人民幣100.47億元,較去年同期下降1.74%;
- 歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣14.39億元,較去年同期下降10.97%;及
- 基本每股收益為人民幣0.34元。

新天綠色能源股份有限公司(「公司」或「本公司」,連同其附屬公司,統稱「本集團」)本公司董事會(「董事會」)謹此宣佈本集團截至2023年6月30日止六個月期間(「報告期」)之未經審計的中期合併業績。此中期業績已由董事會審計委員會審閱。

本集團詳細的財務表現請參見本公告附錄所載財務信息。

甲、管理層討論與分析

一、 報告期內公司所屬行業及主營業務情況説明

(一) 公司所處行業情況

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。

「碳達峰、碳中和」是我國「十四五」乃至今後更長時期高質量發展的戰略決策與重要目標,「雙碳目標」的提出將重塑未來我國生產及生活方式,也將對經濟結構轉型產生巨大影響,尤其對能源結構、用能方式及用能技術將產生更加深刻的影響。在嚴控傳統能源消費總量和強度以及持續改善生態環境的形勢和要求下,風電、光伏和天然氣作為綠色清潔能源,在未來相當長的一段時間內將成為國家的重要戰略能源之一。新能源和燃氣板塊行業情況分析如下:

1. 新能源板塊

(1) 大力推進新能源基地化規模化開發

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,國家明確可再生能源作為未來能源消費增量主體大力發展,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,近兩年已先後下發三批新能源基地項目,加快推進大型風電光伏新能源大基地、大通道項目建設。2023年4月,國家發展改革委、國家能源局下發《關於印發第三批以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地建設項目清單的通知》,涉及內蒙、甘肅、青海、山

東、河北等多個省份,總規模達超5,000萬千瓦。《河北省人民政府辦公廳關於印發美麗河北建設行動方案(2023-2027年)的通知》提出,在保障能源安全的前提下,加快煤炭減量步伐,大力發展可再生能源,到2027年,風電、光伏發電裝機達到11,900萬千瓦。

(2) 統籌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。截至2022年,我國海上風電累計併網裝機容量已突破3,000萬千瓦,持續保持海上風電裝機容量全球第一。2023年4月,國家能源局明確表示,要加強統籌海上風電的規劃、建設、送出、併網與消納,圍繞山東半島、長三角、閩南、粵東和北部灣五大海上風電基地集群,規模化開展海上風電開發建設,預計2030年開發規模約9,000萬千瓦,海上風電在未來幾年將進入加速發展階段。目前,河北省明確提出推動海上風電發展,圍繞建設新型能源強省提出「實施海上風電有序開發專項行動,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」。

(3) 抽水蓄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。2022年底,河北省印發《河北省抽水蓄能開發建設推進方案》,明確提出要抓好抽水蓄能電站項目建設,按照「四個一批」總體部署,即:加快建成投產一批、加快核准開工一批、加快調整實施一批、加快謀劃增列一批,全力推進全省抽水蓄能開發建設,力爭到2025年,抽水蓄能總裝機達到487萬千

瓦,到2027年達到1,500萬千瓦。2023年1月,河北省委省政府明確將「實施抽水蓄能開發提速專項行動」作為新型能源強省建設重點實施7大專項行動首要任務,紮實推進中國式現代化河北場景落地實施。

(4) 積極推進分佈式風電和光伏開發

分佈式風電光伏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」「千家萬戶沐光行動」,以縣域為單元大力推動鄉村風電光伏建設,推動10,000個行政村鄉村風電和1,000個光伏示範村建設。2023年3月,國家能源局、生態環境部、農業農村部等四部委聯合印發《關於組織開展農村能源革命試點縣建設的通知》,提出在資源富集地區謀劃推動一批農村能源革命試點縣,以縣域為基本單元統籌城鄉風光氣儲氫等清潔能源發展,探索建設多能互補分佈式低碳綜合能源網絡,推進可再生能源發電就地就近開發利用。2023年5月,國家能源局在《關於進一步規範可再生能源發電項目電力業務許可管理有關事項的通知(徵求意見稿)》中提出,在現有許可豁免政策基礎上,將全國範圍內接入35kV及以下電壓等級電網的分散式風電項目納入許可豁免範圍,不再要求取得電力業務許可證。陸上分佈式風電光伏預期有望加速釋放。

2. 燃氣板塊

(1) 天然氣與新能源融合發展不斷加強

隨著雙碳進程的不斷推進,國家愈加重視天然氣與新能源行業的融合發展。2023年2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)》,提出要統籌推進油氣供應安全和綠色發展,統籌推進陸上、海上油氣勘探開發與陸海風光發電,持續推動能源生產供應結構轉型升級。該方案的提出為公司新能源、燃氣兩大板塊協同開發提供了新的政策支持。同時,由於天然氣發電具備效率高、啟停快、運行靈活等特點,氣電調峰作為構建以新能源為主體的新型電力系統的重要組成部分,預期將是未來能源發展的重要方向之一。

(2) 上下游天然氣價格聯動機制加快完善

當前,國內天然氣上游門站價格市場化程度已超過50%,且波動頻繁,但下游價格疏導不夠順暢,在國內天然氣供需相對寬鬆的背景下,由於合同內低價居民氣量不足,天然氣斷供、限氣現象仍有發生。目前部分省份以及河北省部分地市已出台相關政策,並啟動價格聯動機制,上調終端用氣價格。此舉將極大緩解城燃企業經營壓力,促進天然氣產業健康持續發展。

(3) 氣源選擇多元化格局更加明顯

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。隨著天然氣管網改革、市場定價、上游勘探開發准入門檻的放寬,我國天然氣行業「管住中間,放開兩頭」改革目標和「X+1+X」的市場結構已初步形成。在「X+1+X」的時代,上游氣源將會越來越多,下游用戶氣源選擇的多元化也會是大勢所趨,行業競爭將進一步加劇。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。

(二) 公司主要業務和經營模式

公司係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風力發電、光伏發電業務及天然氣銷售業務,主營業務中的其他各項業務係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. 風電、光伏業務

公司風力發電業務、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 核准時的併網承諾,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。

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、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。

二、 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、光伏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、光伏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、光伏和天然氣業務可以形成良性互補,能夠有效降低公司盈利的波動性,有利於防範單一業務的不利變動,分散經營風險。

- 4. 本公司建立了完善的天然氣產、供、儲、銷體系。資源多元化供應不斷加強,天然 氣輸氣管網建設加快,儲氣調峰能力穩步提升,充分發揮資源、管網、價格等優 勢,積極開拓下游市場,研究佈局燃氣電廠項目,同時以合作、併購的方式拓展優 質天然氣城燃項目,提高終端市場佔有率。
- 5. 本公司已建立完善有效的可持續發展管理體系,重視環境、社會及管治管理。公司從2014年開始關注ESG議題,並逐年披露ESG報告。公司建立了內部控制治理架構以及完善全面的風險管理體系。公司持續推進環境保護和鄉村振興,以實際行動兑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。

三、 經營情況的討論與分析

(一) 經營環境

今年以來,國際環境複雜嚴峻,俄烏衝突導致能源、糧食等大宗商品價格波動劇烈,產業鏈、供應鏈更趨緊張,國內輸入性通脹壓力增加,經濟平穩運行面臨更大的挑戰。國內市場需求逐步復甦,經濟發展呈現回升趨勢,但依然面臨外部環境明顯變化、內生動力不強、經濟「通縮」、需求不足等諸多新問題和挑戰,制約著各行業發展。儘管面臨壓力和挑戰,但是我國經濟長期向好基本面沒有改變,韌性強、潛力大、空間廣的特點明顯,經濟社會全面恢復常態化運行以來,宏觀政策協同發力,經濟運行恢復向好,高質量發展穩步推進。初步核算,上半年國內生產總值人民幣593,034億元,按不變價格計算,同比增長5.5%。

隨著我國經濟運行逐步恢復,能源保供穩價政策措施落地見效,能源生產穩定增長,供應保障能力穩固提升;消費結構不斷優化,非化石能源消費比重持續提高。

2023年4月6日,國家能源局發佈《國家能源局關於印發<2023年能源工作指導意見>的通知》(國能發規劃〔2023〕30號)。《2023年能源工作指導意見》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。

上半年,規模以上工業發電量4.2萬億千瓦時,同比增長3.8%,增速比一季度加快1.4個百分點。其中,火電增長7.5%;核電、風電、太陽能發電分別增長6.5%、16.0%和7.4%;水電下降22.9%。風光電持續快速穩定增長,有效保障了電力安全供應。目前,風光電發電佔比已超過水電,較上年同期上升1.2個百分點。

根據國家能源局發佈的數據,2023年1-6月,全社會用電量累計43,076億千瓦時,同 比增長5.0%。2023年1-6月,全國風電裝機容量約3.9億千瓦,同比增長13.7%;太陽 能發電裝機容量約4.7億千瓦,同比增長39.8%。全國風電平均利用小時數為1,237小 時,比上年同期增加83小時,平均利用率96.7%。全國光伏平均利用率98.2%。

據國家統計局發佈的數據,2023年1-6月,國內生產天然氣1,155億立方米,同比增長5.4%;進口天然氣5,663萬噸,同比增長5.8%。天然氣生產平穩增長,進口增速較快。根據國家能源局發佈的數據,上半年,全國天然氣表觀消費量1,949億立方米,同比增長6.7%。

(二) 業績回顧

1. 風電業務回顧

(1) 風電場發電量保持平穩

報告期內,本集團控股風電場實現發電量77.19億千瓦時,同比增長1.91%;控股風電場可利用小時數為1,339.50小時,較上年度同期下降9.5小時,高於全國平均可利用小時數102.5小時;平均風電機組可利用率97.78%,較上年同期下降0.53個百分點。棄風率為9.39%,同比增加0.74個百分點。

(2) 項目建設紮實推進

報告期內,本集團新增風電控股裝機容量278兆瓦,新增管理裝機容量278兆瓦,累計控股裝機容量為6,089.85兆瓦,累計管理裝機容量6,350.45兆瓦。上半年新增轉商業運營項目容量92.8兆瓦,累計轉商業運營項目容量5,760.05兆瓦。截至報告期末,本集團在建項目容量總計578.4兆瓦。上半年,若羌羅布莊風電項目、崇禮風電制氫二期項目全部併網發電;台安桑林風電場、張北戰海風電場、唐山大清河風電場等項目按計劃進度施工。

報告期內,本集團持續優化工程建設流程,緊抓工程綜合管控,提高工程管理效能,不斷提升工程建設質量,確保質量、進度、投資和安全可控,保障項目按照計劃推進各項建設工作。康保永豐項目獲得「電力行業優質工程獎」、「中國安裝工程優質獎」;樂亭菩提島海上風電300兆瓦示範項目獲得「河北省級優質工程」、「中國安裝工程優質獎」。

(3) 積極擴充風資源儲備

報告期內,本集團新增核准風電項目100兆瓦,累計核准未開工項目容量1,861兆瓦;新增1,943.25兆瓦風電建設指標,累計取得風電指標容量已達10,092.35兆瓦。報告期內,本集團與河北邢台巨鹿、甘肅武威古浪、遼寧錦州北鎮、吉林延邊安圖、湖北襄陽南漳等地簽署風電開發協議,新增風電協議容量2,300兆瓦,風資源有效協議總容量達到25,550兆瓦,分佈於全國二十多個省份。

2. 天然氣業務回顧

(1) 天然氣輸氣量略有下降

報告期內,本集團天然氣業務總輸氣量為23.85億立方米,較上年同期下降2.9%,其中售氣量20.59億立方米,較上年同期下降5.8%,包括(i)批發氣量11.08億立方米,較上年同期下降4.9%,主要原因為受整體市場經濟環境影響,大部分批發用戶氣量均有所下降;(ii)零售氣量9.12億立方米,較上年同期下降6.3%,主要原因為受整體市場經濟環境影響,各終端用戶氣量均有所下降;(iii)CNG售氣量0.37億立方米,較上年同期下降18.2%,主要原因為今年LNG價格較低,導致CNG售氣量減少;(iv)LNG售氣量0.02億立方米,較上年同期下降17.37%,主要原因為沙河LNG加氣站關停;代輸氣量3.26億立方米,較上年同期增長21.3%,主要原因為2022年度收購完成石家莊新奧城市燃氣發展有限公司,導致代輸氣量增加。

(2) 天然氣重點項目建設持續推進,省內「一張網」佈局逐步成型

截至2023年6月30日,本集團累計運營管線9,327.49公里,累計運營CNG母站6座、CNG子站3座、LNG加注站3座、L-CNG合建站2座。

涿州一永清輸氣管道工程、鄂安滄一京石邯管線邯鄲聯絡線項目、「京石 邯」輸氣管道復線工程管線投產試運行;京邯線LNG儲氣調峰站一期工程 進入投產前準備階段;冀中管網四期工程、秦皇島一豐南沿海輸氣管道工 程、鹿泉一井陘輸氣管線項目、保定南部聯絡線項目分別完成部分線路焊 接;沿海輸氣管線(滄州段)工程正在開展深度市場調研;保定清苑一滄州 肅寧管線項目完成項目核准。以上項目建成後,將進一步擴大公司管網覆 蓋範圍,優化供氣格局,實現氣源及管網互聯互通,提升輸氣能力及應急 保障能力。

(3) 唐山LNG項目建設進展順利

2023年6月18日,唐山LNG項目一階段接收站工程完成首船LNG接卸,進入投產試運行階段;配套3#碼頭工程項目、外輸管線項目曹妃甸一寶坻段、寶坻一永清段投產試運行。唐山LNG項目二階段(1#、2#、5#、6#儲罐)工程綜合進度完成62.77%,二階段(9#、10#、15#、16#儲罐)工程綜合進度完成50.87%。

(4) 努力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客戶,新增各類用戶60,368戶。截至2023年6月30日止,本集團累計擁有用戶619,416戶。本集團穩步推進區域市場開發,收購高邑縣鳳城天然氣有限責任公司60%股權,經營區域主要包括高邑縣行政區域。

3. 其他業務

(1) 光伏業務

報告期內,本集團光伏累計備案未開工項目容量607.2兆瓦;新增30兆瓦光伏建設指標。報告期內,本集團與遼寧營口西市區、湖北襄陽南漳簽訂光伏項目開發協議,新增光伏協議容量800兆瓦,累計光伏有效協議容量為10,758兆瓦。截至2023年6月30日,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。光伏項目可利用小時數為747小時,較上年同期增加17小時。

(2) 儲能業務

本公司參股投資建設河北豐寧抽水蓄能電站項目,電站設計總裝機容量3,600兆瓦,分兩期開發,每期開發1,800兆瓦,承擔電力系統調峰、填谷等抽水蓄能功能。截至2023年6月30日,河北豐寧抽水蓄能電站項目1-10號機組投產運行;11、12號機組機電正常進行安裝。該項目一期容量電價為547.07元/千瓦,二期容量電價為510.94元/千瓦。報告期內,本集團保定淶源黃花攤1,400MW抽水蓄能項目納入河北省第二批申報「十四五」重點實施名錄中,並上報國家能源局審核。

本集團積極嘗試探索開展新型儲能項目投資工作,重點研究開發飛輪儲能等技術及項目,繼續嘗試在省內外地區開展新型儲能項目投資工作。

(3) 風機技改技術研發業務

報告期內,本集團專業技術團隊充分發揮自身優勢,針對部分進口風機、 老舊風機存在的普遍性問題,利用先進的數據分析方法找準問題根源所 在,形成一批成熟可靠的技改方案。由本公司總裁作為團隊負責人的「綠 色能源產業創新團隊 | 成功獲得2022年河北省科技創新團隊表彰。

(三) 經營業績討論與分析

1. 概覽

2023年上半年,本集團的營業收入為人民幣100.47億元,同比減少1.74%,主要 為天然氣板塊售氣量較上年同期減少所致;本集團的營業成本為人民幣72.69億元,同比增加1.17%,主要是天然氣單方購氣成本較上年同期增加所致。

2. 淨利潤

本報告期內,本集團實現淨利潤人民幣17.14億元,同比下降15.32%。本報告期內,風電及光伏板塊實現淨利潤人民幣13.33億元,同比下降7.94%,主要是平均上網電價較上年同期下降影響以及所得稅稅負增加所致;天然氣業務板塊實現淨利潤人民幣3.10億元,同比下降47.72%,主要是售氣量與單方毛利較上年同期下降影響。

3. 歸屬於上市公司股東的淨利潤

本報告期內,歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣14.39億元,與上年同期的人民幣16.16億元相比,減少人民幣1.77億元,同比下降10.97%,主要為本集團淨利潤較上年同期下降所致。

本公司股東應佔基本每股盈利為人民幣0.34元。

4. 少數股東損益

本報告期內,本公司歸屬於少數股東的淨利潤為人民幣2.75億元,與上年同期的人民幣4.08億元相比,減少人民幣1.33億元,主要原因為本集團淨利潤較上年同期下降。

5. 或有負債

截至2023年6月30日止,本集團為一家合營企業河北新天國化燃氣有限責任公司 向金融機構申請貸款信用額度提供的擔保已使用人民幣1.32億元。

截至2023年6月30日止,本集團涉及與供應商等之間的若干未決訴訟/仲裁人民幣0.80億元,該等案件尚在審理中。

6. 現金流情況

截至2023年6月30日止,本集團流動負債淨額為人民幣47.88億元,現金及現金等價物減少淨額人民幣40.34億元。本集團已取得國內多家銀行提供的共計人民幣735.00億元銀行信用額度,其中已使用的授信額度為人民幣241.83億元。

本集團大部分的收益及開支乃以人民幣計值。由於預期並無重大外匯風險,本 集團並無就對沖目的訂立任何金融工具。

7. 資本性支出

本報告期內,資本開支主要包括新建風電項目、天然氣管道及增置物業、廠房 及設備、預付土地租賃款項等工程建設成本,資金來源主要包括自有資金、銀 行借款及本集團經營活動產生的現金流。報告期內,本集團資本性支出為人民 幣43.99億元,比上年同期的人民幣25.08億元增加75.38%,資本性支出的分部 資料如下:

2022年	
6月30日	變動比率(%)

單位:千元 幣種:人民幣

2023年	2022年	
6月30日	6月30日	變動比率(%)
2,458,274	1,519,889	61.74
1,936,394	986,812	96.23
4,059	1,340	202.91
4,398,727	2,508,041	75.38
	6月30日 2,458,274 1,936,394 4,059	6月30日6月30日2,458,2741,519,8891,936,394986,8124,0591,340

借款情況 8.

截至2023年6月30日,本集團長期及短期借款總額人民幣369.34億元,比2022年 底減少人民幣2.68億元。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53.14億元,長期借款為人民幣316.20億元。

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。

資產負債率 9.

截至2023年6月30日止,本集團資產負債率(即負債總額除以資產總額的比值)為 66.71%, 比2022年12月31日的67.47%減少了0.76個百分點,主要原因是公司股 東權益較年初增加。

10. 重大資產抵押

本集團報告期內無重大資產抵押。

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

□ 適用 ✓ 不適用

四、 報告期內主要經營情況

(一) 主營業務分析

1. 財務報表相關科目變動分析表

單位:元 幣種:人民幣

科目	本期數	上年同期數	變動比例(%)
life alle se			
營業收入	10,047,361,793.42	10,225,309,885.43	-1.74
營業成本	7,269,426,244.62	7,185,416,025.72	1.17
銷售費用	1,302,593.94	1,709,640.11	-23.81
管理費用	266,194,667.69	254,539,409.30	4.58
財務費用	535,165,858.14	588,247,100.89	-9.02
研發費用	183,330,260.19	37,888,206.99	383.87
經營活動產生的現金流量淨額	1,828,546,420.15	2,089,768,200.22	-12.50
投資活動產生的現金流量淨額	-3,436,880,321.28	-3,716,766,991.84	-7.53
籌資活動產生的現金流量淨額	-2,422,738,749.79	-1,379,191,625.25	75.66

營業收入變動原因説明:本報告期內,收入下降的主要原因為天然氣板塊售氣量較上年同期減少。

營業成本變動原因説明:本報告期內,本集團營業成本較上年同期增長 1.17%。主要原因是天然氣單方購氣成本較上年同期增加所致。 銷售費用變動原因説明:本報告期內,本集團銷售費用人民幣130.26萬元,同 比減少23.81%,主要原因是銷售人員薪酬較上年同期減少。

管理費用變動原因説明:本報告期內,本集團管理費用人民幣2.66億元,同比增加4.58%,主要原因是無形資產攤銷以及咨詢費增加所致。

財務費用變動原因説明:本報告期內,本集團財務費用為人民幣5.35億元,與 上年同期的人民幣5.88億元相比,同比減少9.02%。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所致。

研發費用變動原因説明:本報告期內,本集團研發費用為人民幣1.83億元,與上年同期的人民幣0.38億元相比,同比增加383.87%。主要原因是本期加大科技項目研發投入所致。

經營活動產生的現金流量淨額變動原因説明:經營活動現金流量淨流入額為人民幣18.28億元,較上年同期減少12.50%,主要由於購買商品、接受勞務支付的現金及支付的各項税費增加所致。

投資活動產生的現金流量淨額變動原因説明:投資活動現金流量淨流出額為人民幣34.37億元,較上年同期減少7.53%,主要由於公司贖回並減少購買銀行結構性理財產品,同時加大購建固定資產的投入等綜合影響所致。

籌資活動產生的現金流量淨額變動原因説明:籌資活動現金流量淨流出額為人民幣24.23億元,較上年同期增加75.66%,主要由於本年度股利分配及分紅支付較上年同期增加所致。

2. 本期公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變動的詳細説明

□ 適用 ✔ 不適用

(二) 非主營業務導致利潤重大變化的説明

□ 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

		本期期末數 佔總資產		上年期末數 佔總資產	本期期末金額 較上年期末	
項目名稱	本期期末數	的比例(%)	上年期末數	的比例(%)	變動比例(%)	情況説明
貨幣資金	3,272,018,550.44	4.24	7,326,059,327.77	9.46	-55.34	主要由於公司償還貸款以及購建 長期資產支出增加所致
應收票據	107,294,530.15	0.14	235,764,112.96	0.30	-54.49	本期應收票據到期收款金額增加 所致
應收款項融資	413,463,060.61	0.54	169,290,765.51	0.22	144.23	本期以票據方式回款增加所致
預付款項	208,306,258.28	0.27	534,453,113.73	0.69	-61.02	主要由於預付天然氣購氣款減少 所致
其他應收款	129,909,015.25	0.17	207,110,462.03	0.27	-37.28	主要由於本期收回履約保證金所 致

		本期期末數 佔總資產		上年期末數 佔總資產	本期期末金額 較上年期末	
項目名稱	本期期末數	的比例(%)	上年期末數	的比例(%)	變動比例(%)	情況説明
存貨	391,629,012.18	0.51	104,531,171.77	0.14	274.65	主要由於本期新增採購液化天然氣所致
持有待售資產	-	-	12,416,736.35	0.02	-100.00	本期已完成對待售資產的處置工 作
一年內到期的非 流動資產	-	-	22,349,480.00	0.03	-100.00	本期收回一年內到期的長期應收 款所致
無形資產	2,826,038,190.88	3.66	2,121,212,538.58	2.74	33.23	主要由於本期新增購入土地使用 權所致
商譽	166,808,420.87	0.22	96,922,283.74	0.13	72.11	主要為本期非同一控制下企業合 併新增收購單位產生商譽
應付票據	8,863,636.67	0.01	13,649,747.04	0.02	-35.06	主要由於應付票據到期付款所致
持有待售負債	-	-	6,811,269.63	0.01	-100.00	本期已完成對待售負債的處置工 作
其他流動負債	44,507,984.08	0.06	1,086,927,077.13	1.40	-95.91	本期超短期融資券到期及待轉銷 項稅減少所致
應付債券	2,200,000,000.00	2.85	1,500,000,000.00	1.94	46.67	本期新增發行中期票據所致

其他説明

無

2. 境外資產情況

(1) 資產規模

其中:境外資產2.62(單位:億元;幣種:人民幣),佔總資產的比例為 0.34%。

- (2) 境外資產佔比較高的相關説明
 - □ 適用 ✓ 不適用

其他説明

無

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	140,099,162.02	土地復墾保證金、風險抵 押金、政府保證金
應收賬款	5,358,465,002.02	融資質押
固定資產	253,170,012.57	融資抵押
無形資產	3,197,368.03	融資抵押
合計	5,754,931,544.64	

	++ 1.1>>	H
1	其他説	НН
+ .	70 115 01.	ו עיי

□ 適用 ✓ 不適用

(四) 投資狀況分析

1. 對外股權投資總體分析

本報告期內,本集團對合營、聯營公司的投資收益為人民幣1.75億元,與上年同期的人民幣1.31億元相比,增加人民幣0.44億元,主要原因為本期合營、聯營公司的利潤增加。

本報告期內,本集團對外投資額為人民幣3,708.02萬元,與上年同期的人民幣1,470.00萬元相比,增加人民幣2,238.02萬元,主要是本期對合聯營企業的追加投資額增加。

單位:萬元

報告期投資額上年同期
投資額投資額變動幅度3,708.021,470.00152.25%

- (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 應收款項融資 其他權益工具投資	520,000,000.00 169,290,765.51 218,605,700.00	- - -	11,805,700.00	- - 	610,000,000.00 - 2,000,000.00	740,000,000.00	244,172,295.10 	390,000,000.00 413,463,060.61 220,605,700.00
本計	907,896,465.51		11,805,700.00		612,000,000.00	740,000,000.00	244,172,295.10	1,024,068,760.61

證券投資情況

□ 適用 ✔ 不適用

證券投資情況的説明

□ 適用 ✔ 不適用

私募基金投資情況

公司於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河北建投匯能新能源有限責任公司(「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,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6月30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

(五) 重大資產和股權出售

□ 適用 ✓ 不適用

(六) 主要控股參股公司分析

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 河北省天然氣有限責任	100%	風力發電、風電場投資 及服務咨詢 銷售天然氣及天然氣具	534,730.00	2,421,927.34	819,320.81	201,258.30	92,961.18	77,008.90
公司河北豐寧建投新能源有		以及接駁及 建設天然氣管道 風力發電	190,000.00	1,259,530.33	379,308.87	662,854.82	42,392.70	33,667.06
限公司	100%		93,483.00	397,254.15	141,891.90	43,960.69	29,282.75	23,588.02

(七) 公司控制的結構化主體情況

□ 適用 ✓ 不適用

五、 其他披露事項

(一) 可能面對的風險

1. 風電/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,2023年風速較2022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

部分項目施工現場阻工及搶栽搶種日趨嚴重;嚴禁「割青毀糧」通知的下發導致在青苗收穫前,長輸管線項目進度基本停滯;部分地區徵佔地協調難度大,補償要求高,項目推進困難。本集團將加強施工現場協調力度,全力排除外部阻力,確保項目建設按照計劃順利推進;梳理管道沿線用地情況,優先協調果園、苗圃、林地性質部分用地,對於補償完成的用地,協調村鎮避免再次搶種秋季作物,保證項目順利實施;同時加大力度解決項目徵佔地問題,確保建設項目如期投產。

(4) 電力市場化交易的風險

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、城市燃氣收費下降的風險

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

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

(2) 市場拓展難度進一步加大的風險

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

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

(3) 原有應收賬款無法全部收回的風險

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年上半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,持續加息背景下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,消費量呈一定下滑。

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、光伏、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. 安全風險

- (1) 新能源板塊,投運時間較長的老舊風電場風機等設備健康水平是直接影響 公司安全生產持續穩定運行的主要因素,需要提前做好運維工作,降低新 能源領域安全風險。
- (2) 燃氣板塊,存量管網運行年限較長,燃氣場站設備設施、燃氣管道等出現不同程度老化,加之可能出現的第三方破壞影響,都從客觀上增加了燃氣領域安全風險,給公司安全管理工作帶來較大壓力和難度。

(二) 其他披露事項

□ 嫡用 ✓ 不嫡用

六、 下半年工作展望

2023年是全面貫徹黨的二十大精神的開局之年,也是公司滾石上山、爬坡過坎的關鍵之年,下半年,公司將繼續做好各項工作,為高質量發展不斷凝聚正能量。

- 1. 堅定不移防範安全風險。始終把安全管理工作放在首位,全面壓緊壓實壓細安全責任。繼續全面開展HSE管理體系建設,推動體系運行落地落實;建立數字化安全管理平台,提升安全監管數智化水平;持續深入開展安全生產專項整治和安全素質提升。著手做好天然氣冬供準備,全面落實冬供改造項目,提前對接上游單位落實增量資源,實現安全保供。
- 2. 加快已獲得建設指標的新能源項目核准進度。開展黃花灘抽水蓄能項目核准前置手續辦理,進一步加大陸上風光資源儲備和開發強度,爭取在「入冀過冀」能源大基地和電力大通道項目獲得一定比例新能源指標;積極推動「源網荷儲一體化」項目、「燃機+新能源」多能互補等一體化項目;重點跟蹤河北省海上風電規劃批覆進度,加快推動海上風電項目核准進度。
- 3. 統籌做好本集團天然氣產業鏈發展佈局,持續推動天然氣上中下游協同發展。上游方面,加強與國內外資源方溝通銜接,堅決完成國際LNG既定氣源採購指標,豐富國內低價LNG資源採購,充實公司天然氣資源池。中游方面,加快推進唐山LNG外輸管線復線、秦豐管道秦西工業園支線等天然氣管線前期工作。下游方面,加快推進優質城市燃氣收購項目,積極發掘新項目資源,重點推進LNG資源銷售,謀劃開展城燃+新能源聯合開發示範項目。

- 4. 全力打造優質工程,高質量推進項目工程建設。新能源板塊,台安桑林、雙城二期、樂亭大清河、張北戰海等風電項目爭取早日併網發電;燃氣板塊,按照計劃開展唐山LNG項目二階段工程建設;京邯線LNG儲氣調峰站、滄州東南天然氣利用工程等項目爭取早日具備投產條件,冀中管網四期、鄂安滄與京邯線保南聯絡線等項目按計劃進度施工。
- 5. 堅定實施創新驅動發展戰略,以守正出新帶動提質增效。一是制定並完善科技項目 全流程管理的標準操作規範及操作指引;二是優化培育創新平台,積極爭取國家 級、省級科技項目,獲得更多的優惠政策和資金扶持;三是提高科技成果產出和轉 化能力,強化產學研合作,充分挖掘創新動力和潛力;四是推動公司系統數智化建 設有序開展。
- 6. 強化公司管理,激發體制機制新活力。一是積極推進GDR發行工作,爭取早日完成發行;二是密切跟蹤國家貨幣政策,做好資金整體安排,拓寬融資渠道,創新融資產品,合理謀劃到期債務承接,保證資金鏈穩健、暢通;三是持續完善人才選用機制,圍繞新興業務、重點工程發展需求,完善人才培養體系;四是樹立「一盤棋」的全局思維,充分發揮好新能源、天然氣兩大業務板塊的協同效應。

乙、股息

董事會未提出就截至2023年6月30日止六個月派付中期股息的建議。

丙、購入、出售或贖回本公司證券

除本公告已披露的A股發行及相關公司債券發行外,本公司或其附屬公司於報告期內沒有購入、出售或贖回本公司的任何上市證券。

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,擬發行全球存托憑證(Global Depositary Receipts,以下簡稱「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發行計畫已獲得本公司董事會及臨時股東大會的批准。有關GDR發行的進一步詳情請見本公司在香港聯交所及上交所發佈的有關公告。

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(「A股發行」)工作,並已於2022年1月6日發行完成。根據A股發行實際募集資金情況,公司對募集資金使用情況如下:

序號	項目	募集資金擬投入金額 (單位:人民幣元)	報告期內募集資金 實際使用情況 ⁽¹⁾ (單位:人民幣元)	於2023年6月30日的 未使用所得款項淨額 ^② (單位:人民幣元)	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	550,363,896.25	429,062,889.39	2027年底前
2	唐山LNG接收站外輸管線項目 (曹妃甸一寶坻段)	699,029,487.22	194,334,485.24	291,986,534.84	2023年12月
3	唐山LNG接收站外輸管線項目 (寶坻—永清段)	236,797,375.06	52,760,801.99	22,478,450.25	2023年12月
4	補充流動資金及償還銀行貸款(2)	1,211,257,206.39	872,000.00	19,324.95	
合計		4,545,055,183.47	798,331,183.48	743,547,199.43	

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6月30日,募集資金累計產生的利息收入(含理財收益)為人民幣6,263.60萬元。

丁、公司債券相關情況

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. 公司债券基本情况

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 公司公開發行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	10.4	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

關於逾期債項的説明

□ 適用 ✓ 不適用

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兑付本次債券。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。截止報告期末,本期債券未到期,未觸發選擇條款,本金尚未兑付。

3. 信用評級結果調整情況

□ 適用 ✓ 不適用

其他説明

無

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

已取得有權 投資者權益 是否 現狀 執行情況 發生變更 變更後情況 變更原因 機構批准 的影響 河北建設投資集團 執行中 否 無 無 否 不適用 有限責任公司連帶 責任保證擔保

變更是否

變更對債券

其他説明

無

5. 公司债券其他情况的説明

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,本公司控股風電場實現發電量77.19億千瓦時,光伏發電量0.94億千瓦時。參考中國電力企業聯合會於2023年7月發佈的《中國電力行業年度發展報告2023》中的換算係數,風電和光伏總發電量較使用傳統能源相當於減少二氧化碳排放643.81萬噸(全國火電發電每度電排放約824克二氧化碳),減少二氧化硫排放648.49噸(全國火電發電每度電排放約0.083克二氧化硫)、減少氮氧化物排放1,039.15噸(全國火電發電每度電排放約0.133克氮氧化物)、減少粉塵132.82噸(全國火電發電每度電排放約0.017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)工程項目投產試運營;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	債券餘額	利率(%)	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	7	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	3	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

		公司對債券終止上市交易風險的應對措施
		□適用 ✓ 不適用
		逾期未償還債券
		□適用 ✓ 不適用
		關於逾期債項的説明
		□適用 ✓ 不適用
	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.	信用評級結果調整情況
		□適用 ✓ 不適用
		其他説明
		無
	4.	擔保情況、償債計劃及其他償債保障措施在報告期內的執行和變化情況及其影響
		□適用 ✓ 不適用
		其他説明
		無
	<i>5.</i>	非金融企業債務融資工具其他情況的説明
		□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%
	□	五用 ✓ 不適用

(五) 主要會計數據和財務指標

單位:元 幣種:人民幣

主要指標	本報告期末	上年度末 (經重述)	本報告期末 比上年度末 增減(%)	變動原因
流動比率	70.98%	78.53%	-9.61	主要由於公司償還貸款及購建長期
				資產支出導致貨幣資金減少所致。
速動比率	63.85%	71.86%	-11.15	主要由於公司償還貸款及購建長期
				資產支出導致貨幣資金減少所致。
資產負債率(%)	66.71	67.47	-1.13	主要為公司股東權益增加所致。

	本報告期(1-6月)	上年同期 (經重述)	本報告期比上年 同期增減(%)	變動原因
歸屬於公司股東的扣除非 經常性損益後淨利潤	1,418,776,041.03	1,608,225,561.02	-11.78	主要原因為公司淨利潤較上年同期減少 所致。
EBITDA全部債務比	0.075	0.086	-12.79	主要原因為公司利潤總額較上年同期減 少所致。
利息保障倍數	3.56	3.98	-10.55	主要原因為公司利潤總額較上年同期減 少所致。
現金利息保障倍數	2.97	3.21	-7.48	主要原因為經營活動產生的現金流量淨 額減少所致。
EBITDA利息保障倍數	5.27	5.52	-4.53	主要原因為公司利潤總額較上年同期減 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

戊、遵守企業管治守則

本公司注重維持高水準之企業管治,以提升股東價值及保障股東之權益。本公司參照《中華人民共和國公司法》、香港上市規則附錄十四所載《企業管治守則》等條文,建立了現代化企業治理結構,本公司設立了股東大會、董事會、監事會、董事會專門委員會及高級管理人員。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》內所載之全部守則條文。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。本公司董事長曹欣博士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,經現場出席會議的股東選舉,由執行董事梅春曉先生主持會議。

己、遵守標準守則

本公司已採納《標準守則》,作為所有董事、監事及有關僱員(定義與《企業管治守則》相同)進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後,各董事及監事在報告期內均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。同時,本公司所知,未有僱員未遵守《標準守則》的事件。

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

庚、審計委員會對中期業績的審閱工作

董事會下設的審計委員會已經與本公司管理層審閱本公司及其附屬公司接納的會計原則及常規,並已經與董事商討有關本公司內部監控及財務匯報的事宜,包括審閱本公司及其附屬公司截至2023年6月30日止六個月期間的未經審核中期業績及本公告。

辛、 刊發中期報告

本公司截至2023年6月30日止六個月的中期報告將於香港聯交所披露易網站(www.hkexnews.hk) 及本公司網站(www.suntien.com)刊登,並將於適當時候寄交本公司股東。

> 承董事會命 新天綠色能源股份有限公司 梅春曉 執行董事/總裁

中國河北省石家莊市,2023年8月29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;本公司執行董事為梅春曉先生及王紅軍先生;以及本公司獨立非執行董事為郭英軍先生、尹焰強先生及林濤博士。

* 僅供識別

附錄-財務資料

合併資產負債表

2023年6月30日

資產	2023年6月30日 (未經審計)	2022年12月31日 (經重述/未經審計)
流動資產		
貨幣資金	3,272,018,550.44	7,326,059,327.77
其中:存放財務公司款項	2,167,029,145.01	3,510,955,880.39
交易性金融資產	390,000,000.00	520,000,000.00
應收票據	107,294,530.15	235,764,112.96
應收款項融資	413,463,060.61	169,290,765.51
應收賬款	6,221,928,500.97	5,345,149,228.28
預付款項	208,306,258.28	534,453,113.73
其他應收款	129,909,015.25	207,110,462.03
存貨	391,629,012.18	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	576,650,461.62	608,218,206.11
流動資產合計	11,711,199,389.50	15,085,342,604.51
非流動資產		
長期應收款	1,664,186.71	1,664,186.71
長期股權投資	3,548,781,690.34	3,393,719,280.52
其他權益工具投資	220,605,700.00	218,605,700.00
投資性房地產	24,374,448.82	24,927,033.04
固定資產	32,431,991,964.83	32,773,611,789.39
在建工程	21,865,209,619.52	19,162,911,804.71
使用權資產	1,910,572,395.32	1,839,279,154.79
無形資產	2,826,038,190.88	2,121,212,538.58
開發支出	33,801,160.36	28,425,706.04
商譽	166,808,420.87	96,922,283.74
長期待攤費用	38,778,445.50	41,926,286.06
遞延所得税資產	199,949,635.69	194,692,094.09
其他非流動資產	2,225,878,096.67	2,429,308,472.48
非流動資產合計	65,494,453,955.51	62,327,206,330.15
資產總計	77,205,653,345.01	77,412,548,934.66

負債和股東權益	2023年6月30日	2022年12月31日
	(未經審計)	(經重述/未經審計)
流動負債		
短期借款	2,044,491,322.19	2,698,366,568.48
應付票據	8,863,636.67	13,649,747.04
應付賬款	383,701,602.13	402,815,261.78
合同負債	1,087,012,411.86	1,539,750,992.89
預收款項	1,161,061,946.88	1,161,061,946.88
應付職工薪酬	49,458,170.51	68,100,777.09
應交税費	158,814,334.34	203,392,348.56
其他應付款	8,077,655,560.07	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	3,483,576,439.74	4,308,241,110.09
其他流動負債	44,507,984.08	1,086,927,077.13
流動負債合計	16,499,143,408.47	19,209,086,596.21
非流動負債		
長期借款	31,619,608,476.93	30,429,352,611.21
應付債券	2,200,000,000.00	1,500,000,000.00
租賃負債	733,607,428.84	644,603,458.18
長期應付款	165,518,266.37	186,079,230.66
預計負債	77,531,149.68	77,531,149.68
遞延收益	136,759,395.13	118,408,005.13
遞延所得税負債	72,138,612.15	66,230,823.41

35,005,163,329.10

51,504,306,737.57

33,022,205,278.27

52,231,291,874.48

非流動負債合計

負債合計

負債和股東權益	2023年6月30日 (未經審計)	2022年12月31日 (經重述/未經審計)
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	6,610,311,122.01	6,581,326,328.75
其他綜合收益	6,493,135.00	6,493,135.00
專項儲備	44,177,291.54	4,380,136.92
盈餘公積	1,036,839,922.17	822,928,444.78
未分配利潤	8,182,851,629.45	7,819,835,341.28
歸屬於母公司股東權益合計	21,107,142,173.17	20,461,432,459.73
少數股東權益	4,594,204,434.27	4,719,824,600.45
股東權益合計	25,701,346,607.44	25,181,257,060.18
負債和股東權益總計	77,205,653,345.01	77,412,548,934.66

	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日
	止六個月期間	止六個月期間
	(未經審計)	(經重述/未經審計)
營業收入	10,047,361,793.42	10,225,309,885.43
減:營業成本	7,269,426,244.62	7,185,416,025.72
税金及附加	49,102,377.61	37,272,751.30
銷售費用	1,302,593.94	1,709,640.11
管理費用	266,194,667.69	254,539,409.30
研發費用	183,330,260.19	37,888,206.99
財務費用	535,165,858.14	588,247,100.89
其中:利息費用	544,064,703.26	618,874,448.70
利息收入	22,202,096.30	34,310,866.79
加:其他收益	145,046,639.90	105,946,430.99
投資收益	198,677,018.69	148,007,463.44
其中:對聯營企業和合營企業的		
投資收益	175,166,004.80	131,217,378.53
信用減值損失	(10,292,778.12)	(13,951,636.26)
資產減值損失	(2,512,078.24)	_
資產處置(損失)/收益	(1,780,306.54)	1,288,034.57
營業利潤 一	2,071,978,286.92	2,361,527,043.86
加:營業外收入	8,052,716.53	3,178,024.62
減:營業外支出	3,054,877.78	2,036,470.33
以 · 百米月久山	3,034,077.70	2,030,470.33
利潤總額	2,076,976,125.67	2,362,668,598.15
減:所得税費用	362,929,349.60	338,941,211.83
淨利潤	1,714,046,776.07	2,023,727,386.32

	截至2023年6月30日 止六個月期間 (未經審計)	截至2022年6月30日 止六個月期間 (經重述/未經審計)
按經營持續性分類 持續經營淨利潤 按所有權歸屬分類	1,714,046,776.07	2,023,727,386.32
歸屬於母公司股東的淨利潤 少數股東損益	1,438,596,728.65 275,450,047.42	1,615,869,815.04 407,857,571.28
綜合收益總額	1,714,046,776.07	2,023,727,386.32
其中: 歸屬於母公司股東的綜合收益總額 歸屬於少數股東的綜合收益總額	1,438,596,728.65 275,450,047.42	1,615,869,815.04 407,857,571.28
每股收益 基本每股收益	0.34	0.38
稀釋每股收益	0.34	0.38

合併現金流量表

截至2023年6月30日止六個月期間

	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日
	止六個月期間	止六個月期間
	(未經審計)	(未經審計)
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	9,467,562,137.61	9,220,787,895.34
收到的税費返還	118,891,344.39	287,264,326.22
收到其他與經營活動有關的現金	76,397,472.14	48,300,264.35
經營活動現金流入小計	9,662,850,954.14	9,556,352,485.91
購買商品、接受勞務支付的現金	(6,642,132,068.54)	(6,486,160,247.98)
支付給職工以及為職工支付的現金	(338,593,975.47)	(328,793,764.20)
支付的各項税費	(733,663,944.77)	(546,251,536.13)
支付其他與經營活動有關的現金	(119,914,545.21)	(105,378,737.38)
經營活動現金流出小計	(7,834,304,533.99)	(7,466,584,285.69)
經營活動產生的現金流量淨額	1,828,546,420.15	2,089,768,200.22
二、投資活動產生的現金流量		
收回投資收到的現金	740,000,000.00	_
取得投資收益收到的現金	45,092,875.43	181,868,773.82
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的		
現金淨額	7,486,553.15	10,594,711.07
處置子公司、合營公司及聯營公司收到的現金淨額	-	7,807,272.86
收到其他與投資活動有關的現金	21,044,907.84	
投資活動現金流入小計	813,624,336.42	200,270,757.75

	截至2023年6月30日 止六個月期間 (未經審計)	截至2022年6月30日 止六個月期間 (未經審計)
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金 投資支付的現金 取得子公司、合營公司及聯營公司支付的現金淨額 支付其他與投資活動有關的現金	(3,611,544,769.80) (610,000,000.00) (28,310,633.00) (649,254.90)	(1,349,000,000.00) (42,103,992.73)
投資活動現金流出小計	(4,250,504,657.70)	(3,917,037,749.59)
投資活動產生的現金流量淨額	(3,436,880,321.28)	(3,716,766,991.84)
三、籌資活動產生的現金流量 吸收投資所收到的現金 其中:子公司吸收少數股東投資收到的現金 取得借款所收到的現金 收到其他與籌資活動有關的現金	48,045,900.00 48,045,900.00 6,920,473,573.38	17,017,074.90 17,017,074.90 4,524,382,832.93 40,000,000.00
籌資活動現金流入小計	6,968,519,473.38	4,581,399,907.83
償還債務支付的現金 分配股利、利潤或償付利息支付的現金 其中:子公司支付給少數股東的股利、利潤 贖回其他權益工具支付的現金 支付其他與籌資活動有關的現金	(7,432,105,851.30) (1,862,034,718.92) (448,111,656.56) – (97,117,652.95)	(711,141,861.01) (52,053,031.73) (910,000,000.00)
籌資活動現金流出小計	(9,391,258,223.17)	(5,960,591,533.08)
籌資活動產生的現金流量淨額	(2,422,738,749.79)	(1,379,191,625.25)
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	(2,696,978.10)	328,126.24
五、現金及現金等價物淨減少額 加:期初現金及現金等價物餘額	(4,033,769,629.02) 7,165,689,017.44	(3,005,862,290.63) 7,533,084,715.56
六、期末現金及現金等價物餘額	3,131,919,388.42	4,527,222,424.93

合併股東權益變動表 截至2023年6月30日止六個月期間

				歸屬於母公司股東權益	引股束權益					
		其他權益								
	股本	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	本	少數股東權益	股東權益合計
	未經審計	未經審計	未經審計	未經審計	未經審計	未經確計	未經審計	未經審計	未經審計	未經審計
一、上 期期末餘額 加:會計政策變更	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 (3,538,439.14)	20,464,970,898.87 (3,538,439.14)	4,720,268,412.59 (443,812.14)	25,185,239,311.46 (3,982,251.28)
二、本期期初餘額	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、本期增減變動金額										
(二) 綜合收益總額(二) 股東投入和減少資本	ı	•	1	•	ı	1	1,438,596,728.65	1,438,596,728.65	275,450,047.42	1,714,046,776.07
1. 股東投入的普通股	•	1	,	1	1	,	1	,	48,045,900.00	48,045,900.00
2. 非同一控制下企業合併	I	•	•	•		•	•	•	29,409,241.92	29,409,241.92
3. 收購少數股束權益份額	ı	ı	25,303,829.85	1	1	1	1	25,303,829.85	(49,640,382.10)	(24,336,552.25)
4. 處置子公司	•	•	ı	•	•	•	•	•	2,214,879.14	2,214,879.14
5. 其他	1	•	3,680,963,41	•	1	•	1	3,680,963,41	218,863.02	3,899,826.43
(三)利潤分配										
1. 提取盈餘公積	1	•	1	1	1	213,911,477.39	(213,911,477.39)	•	•	1
2. 對股東的分配	I	•	•	•	•	٠	(808, 108, 963.09)	(808, 108, 963.09)	(431,313,281.57)	(1,239,422,244.66)
3. 對其他權益工具持有人的分派	ı	•	1	•	1	•	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)	•	(53,560,000.00)
(四) 專項儲備										
1. 本期提取	ı	•	Ī	•	49,993,957.85	•	•	49,993,957.85	9,396,356.70	59,390,314.55
2. 本期使用	1	1	1	1	(10,196,803.23)	1	1	(10,196,803,23)	(9,401,790.71)	(19,598,593.94)
四、本期期末餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,610,311,122.01	6,493,135.00	44,177,291.54	1,036,839,922.17	8,182,851,629.45	21,107,142,173.17	4,594,204,434.27	25,701,346,607.44

湘
蠼
害
以以
Ш,
\triangleleft
团
稻
腎層別

		± 1		•						
		具名權								
	股本	工具-永續債	資本公積	其他綜合收描	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	指 小	少數股東權益	股東權益合計
	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重並/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重並/未經審計
- 、上期期末餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	ı	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	1	1		1	1	I	(2,052,876.42)	(2,052,876.42)	(665,753.54)	(2,718,629.96)
二、本期期初餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	1	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、本期增減變動金額										
(一) 綜合收益總額	ı	ı	1	ı	ı	ı	1,615,869,815.04	1,615,869,815.04	407,857,571.28	2,023,727,386.32
(二)股東投入和減少資本										
1. 股東投入的普通股	ı	I	ı	I	I	I	I	ı	17,017,074.90	17,017,074.90
2. 其他權益工具持有者減少資本	ı	(906,360,000.00)	(3,640,000.00)	ı	ı	ı	ı	(910,000,000.00)	ı	(910,000,000.00)
3. 非同一控制下企業合併	ı	ı	1	ı	1	ı	I	1	25,145,727.95	25,145,727.95
4. 處置子公司	ı	ı	I	ı	I	ı	I	I	(1,787,437.12)	(1,787,437.12)
5. 其他	I	I	1,507,653.66	I	I	1	I	1,507,653.66	4,440,623.61	5,948,277.27
(三)利潤分配										
1. 提取盈餘公積	I	I	1	I	I	154,079,151.26	(154,079,151.26)	1	I	I
2. 對股東的分配	1	ı	I	1	I	1	(699,244,543.19)	(699,244,543.19)	(149,443,344.16)	(848,687,887.35)
3. 對其他權益工具持有人的分派	I	I	ı	ı	I	I	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)	ı	(53,560,000.00)
(四) 專項儲備										
1. 本期提取	ı	ı	1	ı	30,441,331.24	ı	I	30,441,331.24	ı	30,441,331.24
2. 本期使用		1	1	1	(30,441,331.24)		1	(30,441,331.24)	1	(30,441,331.24)
四、本期期末餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,588,154,821.92	6,493,135.00		792,320,157.74	7,173,682,683.70	19,787,119,871.36	4,391,525,167.12	24,178,645,038.48

資產負債表

2023年6月30日

資產	2023年6月30日 (未經審計)	2022年12月31日 (經重述/未經審計)
流動資產		
貨幣資金	1,101,198,087.95	1,775,168,909.70
其中: 存放財務公司款項	565,380,318.68	164,126,197.80
交易性金融資產	390,000,000.00	520,000,000.00
應收賬款	27,253,755.87	46,307,994.06
預付款項	2,991,532.01	757,471.54
其他應收款	3,735,983,247.67	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	8,851,136.18	19,171,506.48
其他流動資產	3,825,851.97	4,172,162.36
流動資產合計	5,270,103,611.65	4,575,347,029.97
非流動資產		
長期股權投資	13,169,088,625.77	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	7,457,248.73	8,291,575.14
在建工程	16,826,022.50	14,993,464.46
使用權資產	15,441,022.13	17,864,441.51
無形資產	6,283,236.79	6,285,576.40
長期待攤費用	341,793.66	420,531.84
其他非流動資產	3,233,320,600.00	3,589,564,600.00
非流動資產合計	16,650,758,549.58	16,871,853,260.58
資產總計	21,920,862,161.23	21,447,200,290.55

負債和股東權益	2023年6月30日	2022年12月31日
	(未經審計)	(經重述/未經審計)
流動負債		
短期借款	-	400,354,444.45
應付職工薪酬	1,977,238.38	2,046,832.26
應交税費	355,675.80	1,282,866.59
其他應付款	77,736,989.36	102,374,411.19
一年內到期的非流動負債	488,603,667.17	529,426,321.89
流動負債合計	568,673,570.71	1,035,484,876.38
非流動負債		
長期借款	2,759,020,600.00	3,090,990,600.00
應付債券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
遞延收益	524,639.76	524,639.76
租賃負債	9,471,355.44	13,750,528.83
遞延所得税負債	304,366.48	616,246.29
非流動負債合計	3,769,320,961.68	4,105,882,014.88
負債合計	4,337,994,532.39	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	6,674,576,517.89	6,672,081,610.44
盈餘公積	1,036,839,922.17	822,928,444.78
未分配利潤	4,644,982,115.78	3,584,354,271.07
股東權益合計	17,582,867,628.84	16,305,833,399.29
負債和股東權益總計	21,920,862,161.23	21,447,200,290.55

	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日
	止六個月期間	止六個月期間
	(未經審計)	(經重述/未經審計)
營業收入	28,114,134.85	75,000.00
減:營業成本	1,363,812.89	_
税金及附加	100,353.28	172,994.30
管理費用	26,628,551.43	30,204,547.17
研發費用	13,061,561.69	7,574,419.60
財務費用	(12,460,533.23)	(3,944,591.99)
其中:利息費用	17,814,610.29	18,036,409.11
利息收入	39,969,046.79	22,576,996.43
加:其他收益	388,109.81	561,143.37
投資收益	2,136,458,500.08	1,575,205,516.21
其中:對聯營企業和合營企業的		
投資收益	82,214,068.50	12,948,211.41
信用減值損失	251,401.00	(490,293.80)
資產處置收益	16,750.35	214,430.54
營業利潤	2,136,535,150.03	1,541,558,427.24
減:營業外支出	2,130,333,130.03	28,614.16
		20,011.10
利潤總額	2,136,535,150.03	1,541,529,813.08
減:所得税費用	(311,879.81)	253,767.54
淨利潤	2,136,847,029.84	1,541,276,045.54
其中:持續經營淨利潤	2,136,847,029.84	1,541,276,045.54
綜合收益總額	2,136,847,029.84	1,541,276,045.54

	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日
	止六個月期間	止六個月期間
	(未經審計)	(未經審計)
一、經營活動產生的現金流量:		
一、經営冶動産主的現立加重。 銷售商品、提供勞務收到的現金	46,663,681.84	79,500.00
收到其他與經營活動有關的現金	795,701,225.63	79,300.00
仅为		703,978,116.07
經營活動現金流入小計	842,364,907.47	706,057,618.67
購買商品、接勞務支付的現金	_	(1,719,201.03)
支付給職工以及為職工支付的現金	(20,309,681.57)	(22,652,002.17)
支付的各項税費	(216,497.88)	(1,334,185.00)
支付其他與經營活動有關的現金	(1,108,860,099.74)	(944,221,507.94)
經營活動現金流出小計	(1,129,386,279.19)	(969,926,896.14)
wr 兄 1日 20 シア 70 ロロ 11 11	(1,127,300,277.17)	(707,720,070.14)
經營活動產生的現金流量淨額	(287,021,371.72)	(263,869,277.47)
二、投資活動產生的現金流量:		
收回投資收到的現金	740,000,000.00	7,807,272.86
取得投資收益收到的現金	1,289,523,687.83	815,343,055.14
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	31,946.90	3,726,281.00
投資活動現金流入小計	2,029,555,634.73	826,876,609.00
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(3,847,301.22)	(1,339,602.64)
投資支付的現金	(727,204,569.70)	(1,349,000,000.00)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(179,089,400.00)
投資活動現金流出小計	(731,051,870.92)	(1,529,429,002.64)
投資活動產生的現金流量淨額	1,298,503,763.81	(702,552,393.64)

	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日
	止六個月期間	止六個月期間
	(未經審計)	(未經審計)
三、籌資活動產生的現金流量:		
取得借款所收到的現金	61,300,000.00	975,215,000.00
籌資活動現金流入小計	61,300,000.00	975,215,000.00
償還債務支付的現金	(817,410,000.00)	(1,135,260,000.00)
分配股利、利潤或償付利息支付的玛	昆金 (927,542,429.93)	(207,979,552.14)
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	(1,833,187.68)	(1,016,678.00)
籌資活動現金流出小計	(1,746,785,617.61)	(2,254,256,230.14)
籌資活動產生的現金流量淨額	(1,685,485,617.61)	(1,279,041,230.14)
四、匯率變動對現金及現金等價物的	影響 32,403.77	43,410.82
五、現金及現金等價物淨減少額	(673,970,821.75)	(2,245,419,490.43)
加:期初現金及現金等價物餘額	1,775,168,909.70	4,955,847,636.66
六、期末現金及現金等價物餘額	1,101,198,087.95	2,710,428,146.23

股東權益變動表

截至2023年6月30日止六個月期間

		其他權益				
	股本	工具-永續債	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
	未經審計	未經審計	未經審計	未經審計	未經審計	未經審計
一、上期期末餘額(經審計)	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、本期期初餘額	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、本期增減變動金額						
(一) 綜合收益總額					2,136,847,029.84	2,136,847,029.84
(二)股東投入和減少資本						
1. 其他	-	-	2,494,907.45	-	(638,744.65)	1,856,162.80
(三)利潤分配						
1. 提取盈餘公積	-	-	-	213,911,477.39	(213,911,477.39)	-
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		-	-	<u>-</u>	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)
四、本期期末餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,674,576,517.89	1,036,839,922.17	4,644,982,115.78	17,582,867,628.84

截至2022年6月30日止六個月期間

		其他權益				
	股本	工具-永續債	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計	經重述/未經審計
一、上期期末餘額(經審計)	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、本期增減變動金額						
(一)綜合收益總額	-	-	_	_	1,541,276,045.54	1,541,276,045.54
(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)
2. 其他	-	-	1,055,397.96	-	_	1,055,397.96
(三)利潤分配						
1. 提取盈餘公積	-	-	-	154,079,151.26	(154,079,151.26)	-
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)
三、本期期末餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,671,061,496.34	792,320,157.74	3,309,980,466.96	15,999,831,194.04

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」)是一家於2010年2月9日由發起人股東河北建設投資集團有限責任公司(以下簡稱「河北建投」)以其擁有的新能源和天然氣資產與河北建投水務投資有限公司(河北建投的全資子公司,以下簡稱「建投水務」)共同出資設立,在中國成立的股份有限公司。

本公司的註冊辦事處位於中國河北省石家莊市裕華西路9號。

2010年10月13日本公司首次公開發售股票並在香港聯合交易所有限公司(「**香港聯交所**」)主板上市,以每股港幣2.66元發行總計1,076,900,000股H股,售予香港和海外投資者。同年10月,本公司行使超額配售權後,以每股港幣2.66元發行總計161,535,000股H股。截至2010年12月31日,公司總股數約為3,238,435,000股,其中內資股1,876,156,000股,H股1,362,279,000股。河北建投直接和間接持有全部內資股,佔總股數的57.9%,為本公司控股股東。

本公司於2014年1月28日,成功配售476,725,396股H股股份,增加註冊資本人民幣476,725,396元,募集資金約為港幣1,597,030,077元。本次增發H股增資完成後,本公司已發行股本總額為人民幣3,715,160,396元,分為3,715,160,396股,每股面值為人民幣1元,河北建投直接和間接持股比例為50.5%,H股股東合計持股比例為49.5%。

2015年7月,經國務院國資委同意,河北建投與建投水務簽訂協議約定無償劃轉,將建投水務所持本公司375,231,200股股份無償劃轉給河北建投。本次股權劃轉完成後,河北建投直接持股比例為50.5%,H股股東合計持股比例為49.5%。

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股票並上市,以每股人民幣3.18元發行總計134,750,000.00股普通股(A股),募集資金總額人民幣428,505,000.00元。

2021年8月19日,本公司經中國證券監督管理委員會證監許可[2021]2730號核准,向特定對象非公開發行A股股票337,182,677股,發行價格為每股人民幣13.63元,募集資金總額為人民幣4.595,799.887.51元。

截止2023年6月30日,本公司累計已發行股本總額為人民幣4,187,093,073.00元,河北建投持股比例為49.17%,H股股東持股比例為43.92%,A股股東持股比例為6.91%。

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一家中國國有企業河北建投。

本財務報表業經本公司董事會於2023年8月29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。

本財務報表以持續經營為基礎列報。

於2023年6月30日,本集團的流動負債超過流動資產約人民幣47.88億元。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6月30日,本集團尚未使用的銀行授信額約人民幣493.17億元;
- (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人民幣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6月30日,尚未使用的額度為人民幣20億元。

本公司董事相信本集團擁有充足的資金資源以應對自本報告期末起未來12個月的資金支付需求。因此,本公司董事認為以持續經營為基礎編製本合併財務報表是合適的。

編製本財務報表時,除某些金融工具外,均以歷史成本為計價原則。資產如果發生減值,則按照相關規定計提相應的減值準備。

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的計提、固定資產折舊、無形資產攤銷、研發費用資本化條件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6月30日的財務狀況以及截至2023年6月30日止六個月期間的經營成果和現金流量。

2. 會計期間

本集團會計年度採用公歷年度,即每年自1月1日起至12月31日止。

3. 記賬本位幣

本公司記賬本位幣和編製本財務報表所採用的貨幣均為人民幣。除有特別説明外,均以人民幣元為單位表示。

四、合併財務報表主要項目註釋

1. 貨幣資金

2.

3.

	2023年6月30日	2022年12月31日
銀行存款 其他貨幣資金	3,135,937,636.52 136,080,913.92	7,186,243,490.65 139,815,837.12
	3,272,018,550.44	7,326,059,327.77
其中:因抵押、質押或凍結等對使用有限制的款項總額	140,099,162.02	160,370,310.33
於2023年6月30日,本集團存放於境外的貨幣資金為人民幣9,9,588,388.32元)。	182,147.62元 (2022年	12月31日:人民幣
銀行活期存款按照銀行活期存款利率取得利息收入。		
交易性金融資產		
	2023年6月30日	2022年12月31日
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	390,000,000.00	520,000,000.00
應收票據		
	2023年6月30日	2022年12月31日
銀行承兑匯票 減:應收票據壞賬準備	107,294,530.15	235,764,112.96
	107,294,530.15	235,764,112.96
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:		
2023年6月30日 終止確認 未終止		- - - - 12月31日 - 未終止確認
銀行承兑匯票	0.15	70,598,746.96

4. 應收款項融資

2023年6月30日

2022年12月31日

銀行承兑匯票

413,463,060.61

169,290,765.51

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:

2023年6月30日

2022年12月31日

終止確認

未終止確認

終止確認

未終止確認

銀行承兑匯票

435,106,157.05

494,313,731.87

_

於2023年6月30日及2022年12月31日,本集團無因出票人無力履約轉為應收賬款的銀行承兑匯票。

於2023年6月30日及2022年12月31日本集團無質押票據。

5. 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 賬款信用期通常為1個月。應收賬款並不計息。

應收賬款的賬齡分析如下:

	2023年6月30日	2022年12月31日
6個月以內	1,808,514,544.29	1,870,169,496.71
6個月至1年	1,050,387,361.95	1,401,181,448.89
1年至2年	2,103,535,865.89	1,279,283,889.64
2年至3年	922,156,042.50	595,936,928.29
3年以上	817,983,037.97	668,683,825.65
	6,702,576,852.60	5,815,255,589.18
減:應收賬款壞賬準備	480,648,351.63	470,106,360.90
	6,221,928,500.97	5,345,149,228.28

2023年06月30日

			2025 00/150 H		
	賬面	面餘額	壞賬準	備	
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	賬面價值
單項計提壞賬準備	399,037,330.81	5.95	(399,037,330.81)	100.00	_
按信用風險特徵組合計提壞賬準備	6,303,539,521.79	94.05	(81,611,020.82)	1.29	6,221,928,500.97
	6,702,576,852.60	100.00	(480,648,351.63)		6,221,928,500.97
	9, 02,010,002100		(100,010,00100)		
			2022年12月31日		
	賬百	可餘額	壞賬準	備	
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	賬面價值
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	5,416,218,258.37	93.14	(71,069,030.09)	1.31	5,345,149,228.28
	5,815,255,589.18	100.00	(470,106,360.90)		5,345,149,228.28
於2023年6月30日,單項計提壞	[賬準備的應收賬	款情況如下:			
				預期信用	
		賬面餘額	壞賬準備	損失率(%)	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界	黑有限公司	5,998,717.59	5,998,717.59	100.00	預計無法收回

399,037,330.81

399,037,330.81

於2022年12月31日,單項計提壞賬準備的應收賬款情況如下:

	賬面餘額	壞賬準備	預期信用 損失率(%)	計提理由
河北元華玻璃股份有限公司 河北大光明實業集團嘉晶玻璃有限公司 河北大光明實業集團巨無霸炭黑有限公司 應收碳減排款項	218,172,501.77 163,716,204.33 5,998,717.59 11,149,907.12	218,172,501.77 163,716,204.33 5,998,717.59 11,149,907.12	100.00 100.00 100.00 100.00	預計無法收回 預計無法收回 預計無法收回 預計無法收回
	399,037,330.81	399,037,330.81		

於各資產負債表日,採用信用風險特徵組合計提壞賬準備的應收賬款情況如下:

回收風險極低組合的應收賬款情況如下:

	2023年06月30日			
	賬面餘額		壞賬準	₫備
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)
可再生能源補貼款及標桿電價	6,160,343,079.62	100.00	61,603,430.89	1.00
		2022年12	月31日	
	賬面餘額		壞賬準	備
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)
可再生能源補貼款及標桿電價	5,310,679,586.55	100.00	53,106,795.89	1.00

	估計發生違約的 賬面餘額	2023年06月30日 預期信用 損失率(%)	整個存續期 預期信用損失
6個月以內 6個月至1年 1年至2年 2年至3年 3年以上	103,900,732.04 17,819,681.09 10,347,894.01 2,403,836.11 8,724,298.92	5.00 10.00 30.00 50.00 100.00	5,195,036.64 1,781,968.11 3,104,368.20 1,201,918.06 8,724,298.92
	143,196,442.17		20,007,589.93
	估計發生違約的 賬面餘額	2022年12月31日 預期信用 損失率(%)	整個存續期預期信用損失
6個月以內 6個月至1年	61,415,314.59 23,041,847.65	5.00 10.00	3,070,765.76 2,304,184.77
1年至2年	11,829,489.63	30.00	3,548,846.89
2年至3年 3年以上	427,166.35 8,824,853.60	50.00 100.00	213,583.18 8,824,853.60
	105,538,671.82		17,962,234.20
應收賬款壞賬準備的變動如下:			
	截至	2023年6月30日 止六個月期間	2022年
期/年初餘額		470,106,360.90	480,792,117.39
本期/年計提		26,996,116.26	16,620,677.38
本期/年收回或轉回 本期/年核銷		(16,454,125.53)	(26,590,394.48) (716,039.39)
期/年末餘額	_	480,648,351.63	470,106,360.90

	與本集團 關係	期末餘額	佔應收賬款 餘額合計數的 比例(%)	壞賬準備餘額
國網冀北電力有限公司	第三方	3,210,935,235.73	47.91	32,109,352.36
國網河北省電力有限公司	第三方	582,441,827.35	8.68	5,824,418.27
雲南電網有限責任公司	第三方	749,920,953.25	11.19	7,499,209.53
國網內蒙古東部電力有限公司	第三方	316,131,604.70	4.72	3,161,316.05
國網新疆電力有限公司巴州供電公司	第三方	314,120,574.93	4.69	3,141,205.75
		5,173,550,195.96	77.19	51,735,501.96
於2022年12月31日,應收賬款金額前五	名如下:			
			佔應收賬款	
	與本集團		餘額合計數的	
	關係	年末餘額	比例(%)	壞賬準備餘額
國網冀北電力有限公司	第三方	2,760,032,310.43	47.46	27,600,323.10
國網河北省電力有限公司	第三方	586,190,420.00	10.08	5,861,904.20
雲南電網有限責任公司	第三方	503,405,851.32	8.66	5,034,058.51
國網內蒙古東部電力有限公司	第三方	270,195,444.12	4.65	2,701,954.44
國網新疆電力有限公司巴州供電公司	第三方	252,575,123.03	4.34	2,525,751.23
		4,372,399,148.90	75.19	43,723,991.48

於2023年6月30日,本集團以部分電費權質押取得長期借款,對應的應收賬款金額為人民幣5,358,465,002.02元 (2022年12月31日:人民幣4,459,760,109.54元)。

6. 預付款項

預付款項的賬齡分析如下:

	2023年6月30日		2022年12月3	1日
	賬面餘額	比例(%)	賬面餘額	比例(%)
6個月以內	191,548,696.54	91.96	516,112,978.07	96.57
6至12個月	7,165,578.21	3.44	8,430,667.65	1.58
1年至2年	4,691,198.71	2.25	6,884,078.51	1.29
2年至3年	3,783,952.41	1.81	725,408.20	0.13
3年至4年	303,458.43	0.15	1,084,743.97	0.20
4年至5年	469,108.90	0.23	98,802.56	0.02
5年以上	344,265.08	0.16	1,116,434.77	0.21
	208,306,258.28	100.00	534,453,113.73	100.00

於2023年6月30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6月30日,預付款項金額前五名如下:

	與本集團關係	期末餘額	餘額合計數的 比例(%)
國家管網集團天津液化天然氣有限責任公司 中國石油化工股份有限公司天然氣分公司	第三方	50,895,000.00	24.43
河北天然氣銷售中心	第三方	43,060,332.71	20.67
天壕環境股份有限公司上海分公司	第三方	17,342,550.89	8.33
中國石油工程建設有限公司華北分公司	第三方	9,654,119.70	4.63
山西華新燃氣銷售有限公司	第三方	9,095,787.90	4.37
		130,047,791.20	62.43

/P.猫.什勒·西

7.

	與本集團關係	年末餘額	佔預付款項 餘額合計數的 比例(%)
中国了油ル工肌が右四八コモ砂与八八コ			
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 中國石油天然氣股份有限公司天然氣銷售	第三方	212,980,620.44	39.85
河北分公司	第三方	109,692,921.30	20.52
中海石油氣電集團有限責任公司河北銷售分公司	第三方	76,454,037.45	14.31
山西華新燃氣銷售有限公司	第三方	21,650,678.74	4.05
定興縣公共資源交易中心	第三方	13,970,000.00	2.61
		434,748,257.93	81.34
其他應收款			
其他應收款按性質分類如下:			
		2023年6月30日	2022年12月31日
應收股利		98,713,891.44	71,598,016.20
其他應收款		31,195,123.81	135,512,445.83
	-		

129,909,015.25

207,110,462.03

應收股利

	2023年6月30日	2022年12月31日
承德大元新能源有限公司	37,011,839.21	_
龍源建投(承德)風力發電有限公司	23,171,956.55	23,171,956.55
河北圍場龍源建投風力發電有限公司	21,576,317.17	21,576,317.17
河北建投集團財務有限公司	15,700,106.37	_
匯海融資租賃股份有限公司	1,253,672.14	2,153,672.14
張北建投華實風能有限公司	_	22,117,561.12
崇禮建投華實風能有限公司		2,578,509.22
	98,713,891.44	71,598,016.20
其他應收款		
其他應收款的賬齡分析如下:		
	2023年6月30日	2022年12月31日
6個月以內	4,585,647.46	97,619,658.58
6個月至1年	5,730,574.31	24,674,652.42
1年至2年	23,878,291.46	26,213,207.29
2年至3年	9,932,875.64	4,434,675.82
3年以上	57,752,668.04	55,891,496.41
	101,880,056.91	208,833,690.52
減:其他應收款壞賬準備	70,684,933.10	73,321,244.69
	31,195,123.81	135,512,445.83

其他應收款按性質分類如下:

	2023年6月30日	2022年12月31日
保證金	59,595,180.19	135,928,823.25
代墊款	22,590,976.38	25,218,740.27
備用金	274,800.00	819,174.52
其他	19,419,100.34	46,866,952.48
	101,880,056.91	208,833,690.52
減:壞賬準備	70,684,933.10	73,321,244.69
其他應收款	31,195,123.81	135,512,445.83

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	第二階段	第三階段 已發生信用 減值金融資產	合計
	未來12個月	整個存續期	(整個存續期	
	預期信用損失	預期信用損失	預期信用損失)	
期初餘額	17,429,748.28	41,458,657.17	14,432,839.24	73,321,244.69
期初餘額在本期階段轉換	(43,800.00)	43,800.00	_	_
本期計提	4,378,538.35	2,043,800.00	_	6,422,338.35
本期收回或轉回	(6,445,122.59)	(226,428.37)	_	(6,671,550.96)
本期轉銷	(2,387,098.98)			(2,387,098.98)
期末餘額	12,932,265.06	43,319,828.80	14,432,839.24	70,684,933.10

2022年

		2022年			
	第一階段	第二階段	第三階段 已發生信用	合計	
			減值金融資產		
	未來12個月	整個存續期	(整個存續期		
	預期信用損失	預期信用損失	預期信用損失)		
年初餘額	7,727,096.37	37,224,036.23	14,434,339.24	59,385,471.84	
年初餘額在本年階段轉換	(3,215,534.73)	3,215,534.73		_	
本年計提	14,251,951.95	3,207,662.37	_	17,459,614.32	
本年收回或轉回	(1,333,264.13)	(2,174,042.12)	_	(3,507,306.25)	
本年轉銷	_	(11,787.00)	_	(11,787.00)	
劃分為持有待售	(501.18)	(2,747.04)	_	(3,248.22)	
處置子公司			(1,500.00)	(1,500.00)	
年末餘額	17,429,748.28	41,458,657.17	14,432,839.24	73,321,244.69	
其他應收款壞賬準備的變動如下:					
		截至202	23年6月30日		
		П	六個月期間	2022年	
期/年初餘額		7.	3,321,244.69	59,385,471.84	
本期/年計提			6,422,338.35	17,459,614.32	
本期/年轉回		(6,671,550.96)	(3,507,306.25)	
本期/年轉銷		(2,387,098.98)	(11,787.00)	
處置子公司			_	(1,500.00)	
劃分為持有待售				(3,248.22)	
期/年末餘額		7	0,684,933.10	73,321,244.69	

			2023年6月30日		
	賬面餘額		壞賬準備		
	金額	比例	金額	計提比例	賬面價值
		(%)		(%)	
單項評估預計信用損失計提					
壞賬準備	14,432,839.24	14.17	14,432,839.24	100.00	-
按信用風險特徵組合評估預期 信用損失計提壞賬準備	87,447,217.67	85.83	56,252,093.86	64.33	31,195,123.81
	101,880,056.91	100.00	70,684,933.10		31,195,123.81
			2022年12月31日		
	賬面餘額		壞賬準備		
	金額	比例	金額	計提比例	賬面價值
		(%)	,	(%)	7441104111
單項評估預計信用損失計提				400.00	
壞賬準備 按信用風險特徵組合評估預期	14,432,839.24	6.91	14,432,839.24	100.00	_
信用損失計提壞賬準備	194,400,851.28	93.09	58,888,405.45	30.29	135,512,445.83
	200 922 600 52	100.00	72 221 244 60		125 512 445 92
	208,833,690.52	100.00	73,321,244.69		135,512,445.83

於2023年6月30日,單項計提壞賬準備的其他應收款情況如下:

	賬面餘額	壞賬準備	預期信用 損失率(%)	計提理由
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司 歌美颯風電(天津)有限公司	13,421,959.24 1,010,880.00	13,421,959.24 1,010,880.00	100.00 100.00	預計無法收回 預計無法收回
	14,432,839.24	14,432,839.24		

於2022年12月31日,單項計提壞賬準備的其他應收款情況如下:

圍場滿族蒙古族自治縣發展

改革局

大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司歌美颯風電(天津)有限公司	賬面餘額 13,421,959.24 1,010,880.00 14,432,839.24	13,421	賬準備 ,959.24 ,880.00 ,839.24	預期信用 損失率(%) 100.00 100.00	計提理由 預計無法收回 預計無法收回
於2023年6月30日,其他應收款金額	前五名如下:				
	î	佔其他 收款餘額 合計數的 比例(%)	性質	賬齡	壞賬準備 期末餘額
大唐渾源密馬鬃梁新能源 有限公司	13,421,959.24	13.17	代墊款	3年以上	13,421,959.24
雙橋區土地收購儲備中心	10,014,277.25	9.83	其他	1-3年及 3年以上	6,064,434.34
交銀金融租賃有限責任公司 豐寧滿族自治縣風電火電 項目建設辦公室	9,540,000.00 8,000,000.00	9.36 7.85	保證金 保證金	1-3年 3年以上	3,922,000.00 8,000,000.00

6.04

46.25

保證金

3年以上

6,157,000.00

37,565,393.58

6,157,000.00

47,133,236.49

於2022年12月31日,其他應收款金額前五名如下:

8.

		期末餘額	佔其他 應收款餘額 合計數的 領 比例(%)	性質	賬齡	壞賬準備 期末餘額
中海石油氣電	集團有限責任公司	72,430,000.0	00 34.68	保證金	6個月以內	3,621,500.00
河北銷售分	公司					
崇禮建投華實	風能有限公司	18,044,687.1	2 8.64	其他	1年以內	1,302,234.36
大唐渾源密馬 有限公司	鬃梁新能 源	13,421,959.2	6.43	代墊款	3年以上	13,421,959.24
上海石油天然: 有限公司	氣交易中心	12,019,478.4	5.76	保證金	1年以內及 1-2年	1,756,643.53
雙橋區土地收	購儲備中心	10,014,277.2	4.80	其他	1年以內、 1-2年及 3年以上	4,915,907.79
		125,930,402.0	60.31		=	25,018,244.92
存貨						
		2023年6月30日 跌價準備/			2022年12月31日 跌價準備/	
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	•	賬面價值
原材料	53,447,623.23	(2,512,078.24)	50,935,544.99	46,222,266.8	2 -	46,222,266.82
庫存商品	340,693,467.19		340,693,467.19	58,308,904.9		58,308,904.95
	394,141,090.42	(2,512,078.24)	391,629,012.18	104,531,171.7	7	104,531,171.77

9. 應付票據

2023年6月30日 2022年12月31日

銀行承兑匯票 8,863,636.67 13,649,747.04

於2023年6月30日及2022年12月31日,本集團無到期未付的應付票據。

10. 應付賬款

應付賬款不計息,賬齡自確認應付賬款之日起計算,並通常在約定期限內清償。

	2023年6月30日	2022年12月31日
6個月以內	200,195,902.60	327,976,682.79
6個月至1年	157,324,679.32	25,254,025.99
1年至2年	24,738,443.28	47,826,185.58
2年至3年	762,376.00	1,011,027.94
3年以上	680,200.93	747,339.48
	383,701,602.13	402,815,261.78

於2023年6月30日及2022年12月31日,本集團無賬齡超過1年的重要應付賬款。

11. 合同負債

	1,087,012,411.86	1,539,750,992.89
預收其他	52,701,923.49	52,845,813.37
預收管道代輸費	3,140,831.19	7,431,567.96
預收管道工程建設款	291,731,123.71	250,942,673.55
預收窗口期服務費	396,460,176.98	396,460,176.98
預收天然氣銷售款	342,978,356.49	832,070,761.03
	2023年6月30日	2022年12月31日

12. 其他應付款

	2023年6月30日	2022年12月31日
應付股利 其他應付款	125,311,550.36 7,952,344,009.71	142,109,925.35 7,577,859,571.29
	8,077,655,560.07	7,719,969,496.64
應付股利		
	2023年6月30日	2022年12月31日
應付其他權益持有人股利應付其他少數股東股利	53,560,000.00 71,751,550.36	53,560,000.00 88,549,925.35
	125,311,550.36	142,109,925.35
其他應付款		
	2023年6月30日	2022年12月31日
工程款及材料款	5,990,906,546.87	5,610,586,027.49
設備款	1,606,009,236.05	1,644,889,680.13
其他	355,428,226.79	322,383,863.67
	7,952,344,009.71	7,577,859,571.29

於2023年6月30日,賬齡超過1年的重要其他應付款如下:

	應付金額	未償還原因
上海電氣風電集團股份有限公司	231,946,185.10	尚未支付的設備款
中國電建集團西北勘測設計研究院有限公司	106,592,920.35	尚未支付的工程款、設備款
新疆金風科技股份有限公司	90,039,389.62	尚未支付的設備款、工程材料款
西門子歌美颯可再生能源科技(中國)有限公司	86,051,773.22	尚未支付的設備款、工程材料款
中油寶世順(秦皇島)鋼管有限公司	64,081,859.55	尚未支付的工程材料款
哈電風能有限公司	49,483,425.64	尚未支付的設備款
明陽智慧能源集團股份公司	45,700,450.00	尚未支付的設備款
華電重工股份有限公司	44,920,491.59	尚未支付的工程款、設備款

應付金額 未償還原因

河北華北石油工程建設有限公司 北京寶鋼北方貿易有限公司

43,566,861.82 27,865,370.11 尚未支付的工程款、設備款 尚未支付的工程款、工程材料款

合計

790,248,727.00

13. 應付債券

2023年6月30日 2022年12月31日

中期票據 2,220,546,191.74 減:一年內到期的應付債券

1,526,321,780.79

20,546,191.74

26,321,780.79

2,200,000,000.00

1,500,000,000.00

截至2023年6月30日止六個月期間,應付債券餘額列示如下:

	面值	發行日期	債券期限	年利率	發行金額 (萬元)	期初餘額	本期新增	本期計提利息	本期償還	期末餘額
中期票據 中期票據 中期票據	100.00 100.00 100.00	11/18/2022 05/15/2020 04/06/2023	2年 5年 2年	3.37% 3.86% 3.23%	50,000.00 100,000.00 70,000.00	501,892,739.73 1,024,429,041.06	700,000,000.00	8,355,753.43 19,141,369.85 5,327,287.67	(38,600,000.00)	510,248,493.16 1,004,970,410.91 705,327,287.67
				:	220,000.00	1,526,321,780.79	700,000,000.00	32,824,410.95	(38,600,000.00)	2,220,546,191.74

註:本集團發行的公司債券由本集團之母公司河北建投提供全額無條件不可撤銷連帶責任擔保。

於2022年12月31日,應付債券餘額列示如下:

	面值	發行日期	債券期限	年利率	發行金額 (萬元)	期初餘額	本期新增	本期計提利息	本期償還	期末餘額
中期票據 中期票據	100.00 100.00	11/24/2017 9/5/2019	5年 3年	6.20% 4.43%	50,000.00 30,000.00	503,268,049.17 304,321,448.80	-	27,731,950.83 8,968,551.20	(531,000,000.00) (313,290,000.00)	-
ABS- 「平安- 建投新										
能源1號	100.00	12/26/2019	3年	4.09%	28,500.00	285,191,621.50	-	10,957,578.50	(296,149,200.00)	-
中期票據	100.00	11/18/2022	2年	3.37%	50,000.00	-	500,000,000.00	1,892,739.73	-	501,892,739.73
中期票據	100.00	5/15/2020	5年	3.86%	100,000.00	1,024,429,041.09		38,600,000.00	(38,600,000.03)	1,024,429,041.06
					258,500.00	2,117,210,160.56	500,000,000.00	88,150,820.26	(1,179,039,200.03)	1,526,321,780.79

註:本集團發行的公司債券由本集團之母公司河北建投提供全額無條件不可撤銷連帶責任擔保。

14. 長期應付款

	2023年6月30日	2022年12月31日
長期應付款	165,518,266.37	186,079,230.66
	2023年6月30日	2022年12月31日
林地補償款	86,207,981.67	86,207,981.67
售後回租借款	148,857,047.22	169,155,675.01
	235,065,028.89	255,363,656.68
減:一年內到期的長期應付款	69,546,762.52	69,284,426.02
	165,518,266.37	186,079,230.66

15. 股本

截至2023年6月30日止六個月期間

期初及期末餘額	期初	及期	末餘	額
---------	----	----	----	---

河北建設投資集團有限責任公司	2,058,841,253.00
境外H股外資股股東	1,839,004,396.00
境內A股內資股東	289,247,424.00

4,187,093,073.00

期初及期末餘額

河北建設投資集團有限責任公司 境外H股外資股股東 境內A股內資股東 2,058,841,253.00 1,839,004,396.00 289,247,424.00

4,187,093,073.00

16. 其他權益工具

於2023年6月30日,本集團發行在外的永續債具體情況如下:

	發行時間	會計分類	股利率或利息率	發行價格	數量	金額	到期日或續期情況
2021年可續期綠色公司債券 (第一期)	2021年3月10日	權益工具	5.15%	10.4億元	10,400,000.00	1,039,376,000.00	債券附設發行人續期選擇權

於2022年12月31日,本集團發行在外的永續債具體情況如下:

	發行時間	會計分類	股利率或利息率	發行價格	數量	金額	到期日或續期情況
2021年可續期綠色公司債券 (第一期)	2021年3月10日	權益工具	5.15%	10.4億元	10,400,000.00	1,039,376,000.00	債券附設發行人續期選擇權

於2021年3月10日,本公司發行2021年可續期綠色公司債券(第一期),發行總額為人民幣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人民幣1.039.376.000元。

於2022年3月7日,本公司贖回於2019年發行的可續期綠色公司債券(第一期),贖回價款人民幣9.1億元與權益工具投資的賬面價值人民幣906,360,000.00元,差額人民幣3,640,000.00元沖減資本公積。

根據上述兩期可續期綠色公司債券的發行條款,債券附設發行人續期選擇權,本公司有權在每3年末選擇將債券期限延長3年,或選擇在該期末全額兑付本期債券且不受延長次數的限制;年利率每3年重置一次,後續週期票面利率為當期基準利率加上初始利差再加300個基點,初始利差為首個週期的票面利率減去初始基準利率;債券附設延期支付利息權,除非發生強制付息事件,債券的每個付息日,本公司可自行選擇將當期利息以及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;債券附設發行人贖回選擇權,發行人有權因稅務政策變更或會計準則變更,於相關變更後的首個付息日或年度末行使贖回權,除此兩種情況外,本公司沒有權利也沒有義務贖回本期債券,債券的本金和利息在破產清算時的清償順序劣後於發行人普通債務。本公司並無償還本金或按期支付利息的合約義務,本公司將其分類為其他權益工具。

17. 其他綜合收益

18.

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6月30日 期初及期末餘額	2022年12月31日 年初及年末餘額
其他權益工具投資公允價值變動	6,493,135.00	6,493,135.00
未分配利潤		
	2023年6月30日	2022年12月31日 (經重述)
上期/年末餘額 會計政策變更	7,823,373,780.42 (3,538,439.14)	6,466,749,439.53 (2,052,876.42)
本期/年初餘額 歸屬於母公司股東的淨利潤 減:提取法定盈餘公積 應付普通股現金股利 應付其他權益工具持有人股息	7,819,835,341.28 1,438,596,728.65 213,911,477.39 808,108,963.09 53,560,000.00	6,464,696,563.11 2,292,630,759.66 184,687,438.30 699,244,543.19 53,560,000.00
本期/年末餘額	8,182,851,629.45	7,819,835,341.28

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年度含税現金股利每10股人民幣1.93元,合計人民幣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年度含税現金股利每股人民幣0.167元,合計人民幣699,244,543.19元。

根據本公司2021年可續期綠色公司債券 (第一期) 募集説明書,本公司於2023年3月24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) 本金人民幣 1,040,000,000.00元,初始年利率5.15%,計提本付息期 (2023年3月10日至2024年3月9日) 利息人民幣 53,560,000.00元。

根據本公司2019年可續期綠色公司債券(第一期)和2021年可續期綠色公司債券(第一期)募集説明書,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)本金人民幣1,040,000,000.00元,初始年利率5.15%,計提本付息期(2022年3月10日至2023年3月9日)利息人民幣53,560,000.00元。

19. 營業收入及成本

營業收入列示如下:

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
主營業務 其他業務	10,023,571,828.32 23,789,965.10	10,162,845,082.83 62,464,802.60
	10,047,361,793.42	10,225,309,885.43
營業成本列示如下:		
	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
主營業務 其他業務	7,251,967,136.65 17,459,107.97	7,131,073,362.95 54,342,662.77
	7,269,426,244.62	7,185,416,025.72
按板塊的營業收入列示如下:		
	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
天然氣銷售收入 風力/光伏發電收入 接駁及建設燃氣管網收入 其他 租賃及相關服務收入	6,518,772,918.01 3,396,516,110.37 50,666,376.24 74,480,056.90 6,926,331.90	6,684,300,822.90 3,384,728,473.55 30,184,010.18 118,731,899.72 7,364,679.08
	10,047,361,793.42	10,225,309,885.43
	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
與客戶之間合同產生的營業收入 租賃收入	10,046,911,519.13 450,274.29	10,224,961,336.87 348,548.56
	10,047,361,793.42	10,225,309,885.43

與客戶之間合同產生的營業收入分解情況如下:

	截至2023年6月30日止六個月期間				
報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計	
與客戶之間合同產生的營業收入 在某一時點轉讓 在某一時段內提供	3,409,142,664.06 8,360,232.16	6,577,395,653.83 51,152,590.10	860,378.98	9,987,398,696.87 59,512,822.26	
	3,417,502,896.22	6,628,548,243.93	860,378.98	10,046,911,519.13	
		截至2022年6月30日	止六個月期間		
報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計	
與客戶之間合同產生的營業收入 在某一時點轉讓 在某一時段內提供	3,390,914,177.96 12,520,415.00	6,789,901,107.01 31,625,636.90	_ 	10,180,815,284.97 44,146,051.90	
	3,403,434,592.96	6,821,526,743.91		10,224,961,336.87	

當年確認的包括在合同負債年初賬面價值中的收入如下:

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
預收天然氣銷售款 預收管道工程建設款 預收其他	774,962,909.85 50,666,376.24 33,211,833.56	960,859,621.66 30,184,010.18 7,090,037.04
	858,841,119.65	998,133,668.88

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。無銷售退回和可變對 價。

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。無銷售退回和可變對價。

天然氣管網接駁及建造服務

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。

20. 税金及附加

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
城市維護建設税	11,909,938.85	8,437,164.07
教育費附加	11,944,426.00	8,630,488.77
印花税	14,211,253.49	6,775,635.04
房產税	2,115,383.04	2,494,647.48
土地使用税	2,940,499.59	2,720,479.62
其他	5,980,876.64	8,214,336.32
	49,102,377.61	37,272,751.30
21. 銷售費用		
	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日
	止六個月期間	止六個月期間
職工薪酬	922,185.22	1,193,693.53
廣告宣傳費	180,766.20	130,682.19
其他	199,642.52	385,264.39
	1,302,593.94	1,709,640.11

22. 管理費用

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
職工薪酬 折舊費	135,114,072.27 16,310,550.99	136,350,278.80 16,096,740.87
車輛、交通及差旅費	9,135,181.88	5,763,600.14
無形資產攤銷	15,066,797.80	13,798,046.33
租賃費	6,469,409.35	6,368,282.16
業務招待費	7,188,974.27	5,330,575.54
辦公費	12,902,761.56	14,749,997.64
審計、評估咨詢費(註)	14,629,901.34	14,519,165.90
長期待攤費用攤銷	3,036,339.19	3,385,795.18
其他	46,340,679.04	38,176,926.74
	266,194,667.69	254,539,409.30

註:截至2023年6月30日止六個月期間,上述管理費用中包括核數師酬金人民幣3,494,318.09元(截至2022年6月30日止六個月期間:人民幣1,300,000.00元)。

23. 研發費用

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
折舊與攤銷 人工費用	129,264,805.89 33,391,794.28	1,973,704.77 18,088,200.13
委外開發費 其他	6,363,387.46 14,310,272.56	12,052,981.11 5,773,320.98
	183,330,260.19	37,888,206.99

24. 財務費用

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
利息支出	735,465,143.72	749,900,060.65
減:利息收入	22,202,096.30	34,310,866.79
減:利息資本化金額	191,400,440.46	131,025,611.95
匯兑損益	10,503,738.50	914,616.32
銀行手續費	1,874,909.73	670,182.40
其他	924,602.95	2,098,720.26
	535,165,858.14	588,247,100.89

借款費用資本化金額已計入在建工程。

25. 其他收益

製日常活動相關的政府補助143,654,472.62
計提加計抵減進項税額103,109,595.01
524,318.18
867,849.10103,109,595.01
713,722.01145,046,639.90105,946,430.99

與日常活動相關的政府補助如下:

	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日	與資產/
	止六個月期間	止六個月期間	收益相關
戰略性新興產業資金	131,578.92	131,578.92	與資產相關
蔚淶工業負荷消納分佈式可再生能源聯合研發	40,000.02	40,000.02	與資產相關
科技廳項目	52,000.02	52,000.02	與資產相關
邢東新區改線	1,550,142.44	1,550,142.44	與資產相關
大氣污染防治專項資金	1,163,749.55	_	與收益相關
運營補貼	20,746,270.10	_	與收益相關
石家莊正定新區財政局獎勵資金	8,872,620.47	_	與收益相關
風電清潔供暖項目補貼資金	90,784.14	3,056,400.00	與資產相關
收到工業轉型升級專項資金	_	100,000.00	與收益相關
增值税返還	110,707,390.83	96,381,769.49	與收益相關
			與資產/
其他	299,936.13	1,797,704.12	收益相關
合計	143,654,472.62	103,109,595.01	
	-)	,,	

26. 投資收益

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
權益法核算的長期股權投資收益 仍持有的其他權益工具投資的股利收入	175,166,004.80 15,700,106.37	131,217,378.53 14,744,642.19
處置長期股權投資產生的投資收益	-	2,045,442.72
交易性金融資產在持有期間取得的投資收益	5,085,041.10	-
處置子公司	2,725,866.42	
	198,677,018.69	148,007,463.44

27. 信用減值損失

			截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
	應收賬款壞賬損失 其他應收款壞賬轉回/(損失)		(10,541,990.73) 249,212.61	(11,880,186.01) (2,071,450.25)
			(10,292,778.12)	(13,951,636.26)
28.	資產處置(損失)/收益			
			截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
	固定資產處置(損失)/收益		(1,780,306.54)	1,288,034.57
29.	營業外收入			
				計入截至 2023年6月30日止
		截至2023年6月30日	截至2022年6月30日	六個月期間
		止六個月期間	止六個月期間	非經常性損益
	無法支付的款項	371,320.30	476,996.90	371,320.30
	與日常活動無關的政府補助	323,022.33	2,090,954.43	323,022.33
	固定資產報廢利得	120,573.91	108,534.41	120,573.91
	罰款淨收入	5,000.00	17,500.00	5,000.00
	其他	7,232,799.99	484,038.88	7,232,799.99
		8,052,716.53	3,178,024.62	8,052,716.53

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間	與資產/ 收益相關
橋西區發改局2022年外商企業投資獎勵 收到科技創新獎勵 收到防城港市工信局獎勵 其他	200,000.00 123,022.33	1,892,000.00 100,000.00 - 98,954.43	與收益相關 與收益相關 與收益相關 與收益相關
計入營業外收入的政府補助	323,022.33	2,090,954.43	

30. 營業外支出

營業外支出		
	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
固定資產報廢損失 罰款支出 捐贈支出 賠償金、違約金等	901,797.53 844,705.96 2,000.00	758,002.24 - - 49,000.00
其他支出	1,306,374.29 3,054,877.78	1,229,468.09 2,036,470.33
	計入截至 2023年6月30日止 六個月期間 非經常性損益	計入截至 2022年6月30日止 六個月期間 非經常性損益
固定資產報廢損失 罰款支出 捐贈支出 賠償金、違約金等 其他支出	901,797.53 844,705.96 2,000.00 - 1,306,374.29	758,002.24 - 49,000.00 1,229,468.09
	3,054,877.78	2,036,470.33

31. 所得税費用

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間 (經重述)
當期所得税費用	362,279,102.46	339,951,707.01
遞延所得税費用	650,247.14	(1,010,495.18)
	362,929,349.60	338,941,211.83
所得税費用與利潤總額的關係列示如下:		
	截至2023年6月30日	截至2022年6月30日
	止六個月期間	止六個月期間 (經重述)
利潤總額	2,076,976,125.67	2,362,668,598.15
按法定税率計算的所得税費用(註)	519,244,031.42	590,667,149.54
某些子公司適用不同税率的影響	(135,622,947.43)	(227,756,559.63)
對以前期間當期所得稅的調整	1,264,629.80	(4,871,457.67)
歸屬於合營企業和聯營企業的損益	(43,791,501.20)	(32,804,344.63)
無須納税的收益	(3,925,026.59)	(3,686,160.55)
不可抵扣的費用	1,743,093.98	3,288,513.84
利用以前年度可抵扣虧損	(5,861,392.83)	(7,677,087.11)
未確認的可抵扣虧損	29,121,892.82	20,798,653.38
未確認的可抵扣暫時性差異的影響	756,569.63	982,504.66
按本集團實際税率計算的所得税費用	362,929,349.60	338,941,211.83

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。

32. 股息

截至2023年及2022年6月30日止6個月期間的股息載列如下:

截至2023年6月30日 截至2022年6月30日 止六個月期間 止六個月期間

股息:

已宣派2022年末期股息—每股人民幣19.3分(2021年末期股息—每股人民幣16.7分)

808,108,963.09 699,244,543.19

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年度含税現金股利每股人民幣0.193元,合計人民幣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年度含税現金股利每股人民幣0.167元,合計人民幣699,244,543.19元。

33. 每股收益

	截至2023年6月30日 止六個月期間 元/股	截至2022年6月30日 止六個月期間 元/股 (經重述)
基本每股收益持續經營	0.34	0.38
稀釋每股收益 持續經營	0.34	0.38

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:

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間 (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	1,438,596,728.65	1,615,869,815.04
減:有關2019年第一期永續債相關的分派 減:有關2021年第一期永續債相關的分派	26,928,777.78	7,484,750.00 26,928,777.78
調整後歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤	1,411,667,950.87	1,581,456,287.26
股份 調整後本公司發行在外普通股的加權平均數	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00

本集團無稀釋性潛在普通股。

五、 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:

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。

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。

其他分部主要從事管理、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,以報告的分 部税後利潤為基礎進行評價。

分部間轉移價格參照向第三方銷售或提供勞務所採用的價格確定。

截至2023年6月30日止六個月期間及2023年6月30日的分部信息

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併抵消	合併
對外交易收入	6,628,548,243.93	3,420,279,759.88	32,042,004.19	(33,508,214.58)	10,047,361,793.42
對合營企業和聯營企業的投資收益 信用減值損失 折舊費和攤銷費 利潤總額 所得税費用	61,718,177.70 4,821,882.76 120,742,945.71 408,788,197.41 99,224,260.81	39,566,159.19 5,640,649.65 1,125,626,275.11 1,596,468,584.94 263,444,656.77	73,881,667.91 (169,754.29) 6,874,313.68 103,029,399.86 103,773.92	(31,310,056.54) 156,658.10	175,166,004.80 10,292,778.12 1,253,243,534.50 2,076,976,125.67 362,929,349.60
資產總額	29,809,183,132.19	45,064,502,277.69	9,841,633,241.77	(7,509,665,306.64)	77,205,653,345.01
負債總額	23,509,794,156.98	30,928,014,846.01	4,347,795,601.26	(7,281,297,866.68)	51,504,306,737.57
其他披露 折舊和攤銷費用以外的非現金費用	4,821,882.76	8,152,727.89	(169,754.29)		12,804,856.36
資本性開支(註)	3,161,626,858.98	1,233,040,833.44	4,058,814.18		4,398,726,506.60

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併抵消	合併
對外交易收入	6,821,526,743.91	3,400,359,470.35	3,423,671.17		10,225,309,885.43
對合營企業和聯營企業的投資收益 信用減值損失 折舊費和攤銷費 利潤總額 所得税費用	88,578,226.31 2,541,081.82 112,068,063.04 757,793,586.19 165,274,944.93	36,073,947.71 10,732,312.06 1,042,586,908.60 1,621,481,518.39 173,665,217.32	6,565,204.51 678,242.38 3,154,597.09 (16,606,506.43) 1,049.58	- - - -	131,217,378.53 13,951,636.26 1,157,809,568.73 2,362,668,598.15 338,941,211.83
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	2,541,081.82	10,732,312.06	678,242.38		13,951,636.26
資本性開支(註)	1,519,888,847.86	986,812,491.79	1,339,602.64		2,508,040,942.29

註:資本性開支包括投資性房地產、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。

地理信息

對外交易收入

截至2023年6月30日 截至2022年6月30日 止六個月期間 止六個月期間

中國大陸 **10,047,361,793.42** 10,225,309,885.43

對外交易收入歸屬於客戶所處區域,客戶均在中國大陸。

	2023年6月30日	2022年12月31日
中國大陸(除港澳台地區) 港澳台地區	65,068,547,959.02 3,686,474.09	61,907,282,282.04 4,962,067.31
	65,072,234,433.11	61,912,244,349.35

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

營業收入人民幣3,118,691,721.90(截至2022年6月30日止六個月期間:人民幣3,127,331,075.71元)來自於經營分部對某一單個客戶(包括已知受該客戶控制下的所有主體)的收入。

2. 租賃

(1) 作為出租人

本集團將部分房屋及建築物用於出租,租賃期為1-2年,形成經營租賃。截至2023年6月30日止六個月期間本集團由於房屋及建築物租賃產生的收入為人民幣450,274.29元(截至2022年6月30日止六個月期間:人民幣348,548.56元)。

經營租賃

與經營租賃有關的損益列示如下:

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
租賃收入	450,274.29	348,548.56
根據與承租人簽訂的租賃合同,不可撤銷租賃的最低租賃收款	 て額如下:	
	2023年6月30日	2022年6月30日
1年以內(含1年) 1年至2年(含2年) 2年至3年(含3年) 3年至4年(含4年)	1,761,120.00 1,230,960.00 - - 2,992,080.00	2,059,920.00 1,209,920.00 1,209,920.00 500,000.00 4,979,760.00

(2) 作為承租人

	截至2023年6月30日 止六個月期間	截至2022年6月30日 止六個月期間
租賃負債利息費用	23,845,368.39	17,093,963.55
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	6,469,409.35	6,368,282.16
與租賃相關的總現金流出	79,250,510.05	132,200,619.85
售後租回交易產生的相關損益	1,882,470.06	5,185,410.32
售後租回交易現金流出	21,778,056.94	168,715,152.82

本集團承租的多處土地、風機及相關設備、房屋、運輸設備。使用權資產以直線法計提折舊。

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,房屋及建築物和機器設備的租賃期通常為2-20年,運輸設備和其他設備的租賃期通常為2-5年。租賃合同通常約定本集團不能將租賃資產進行轉租,部分租賃合同要求本集團財務指標保持在一定水平。少數租賃合同包含續租選擇權、終止選擇權、可變租金的條款。