

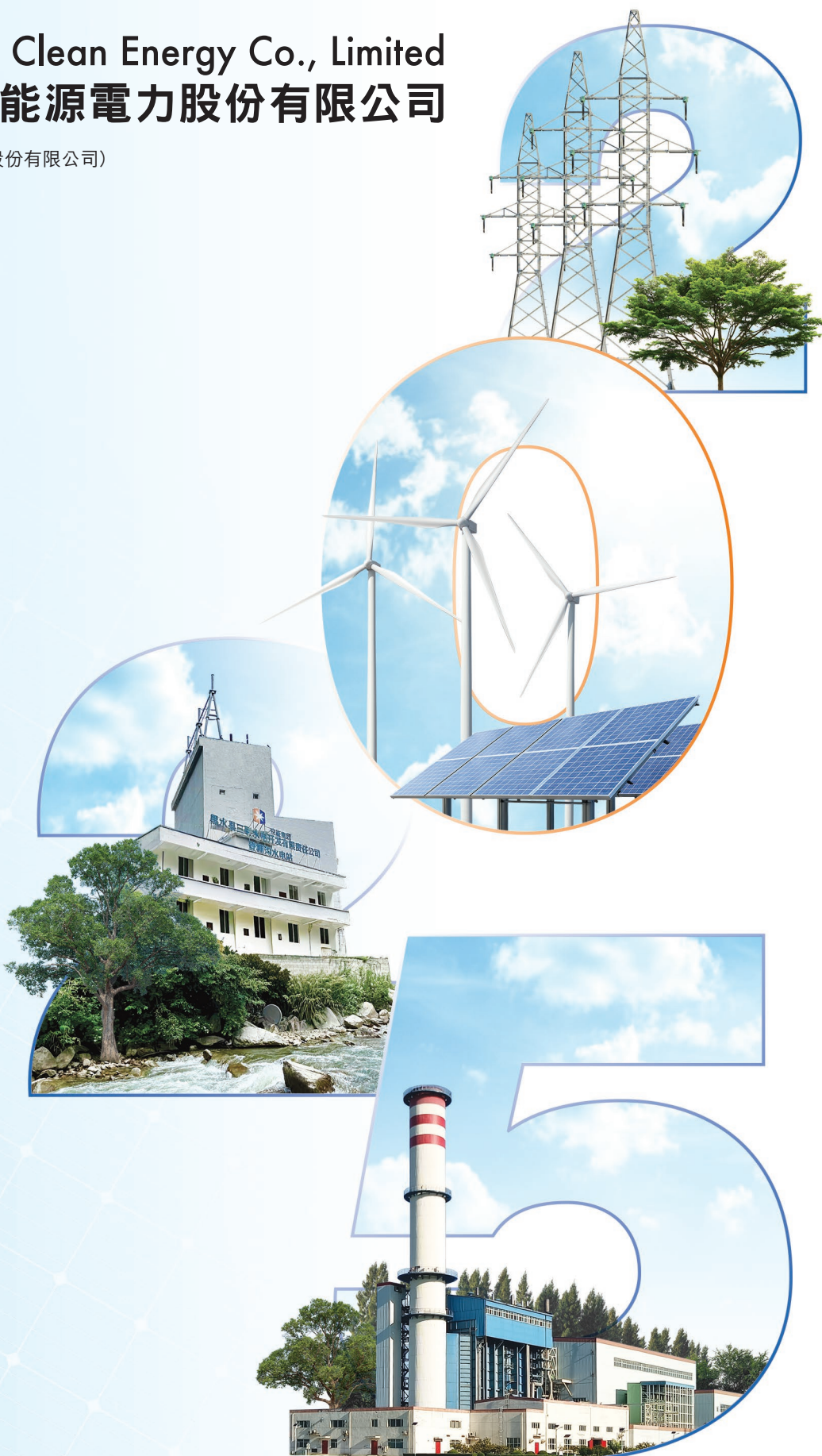


Beijing Jingneng Clean Energy Co., Limited 北京京能清潔能源電力股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號: 00579

2025
中期報告



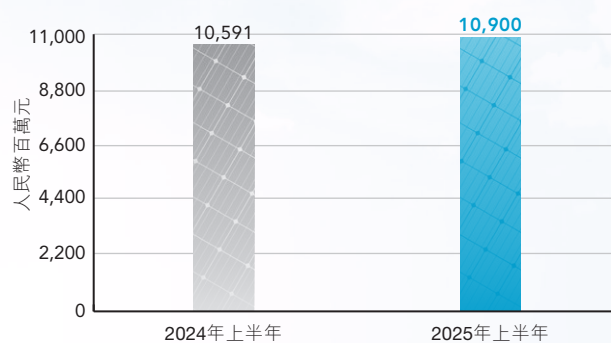
目錄

頁數

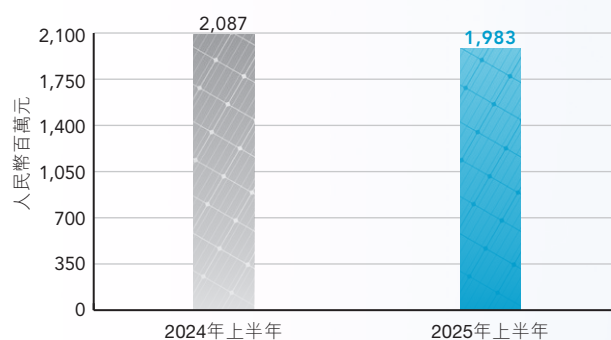
2	財務摘要
3	公司資料
5	管理層討論與分析
21	企業管治及其他資料
26	未經審核合併損益表
27	未經審核合併損益及其他綜合收益表
28	未經審核合併財務狀況表
30	未經審核合併權益變動表
32	未經審核簡明合併現金流量表
33	簡明合併財務報表附註



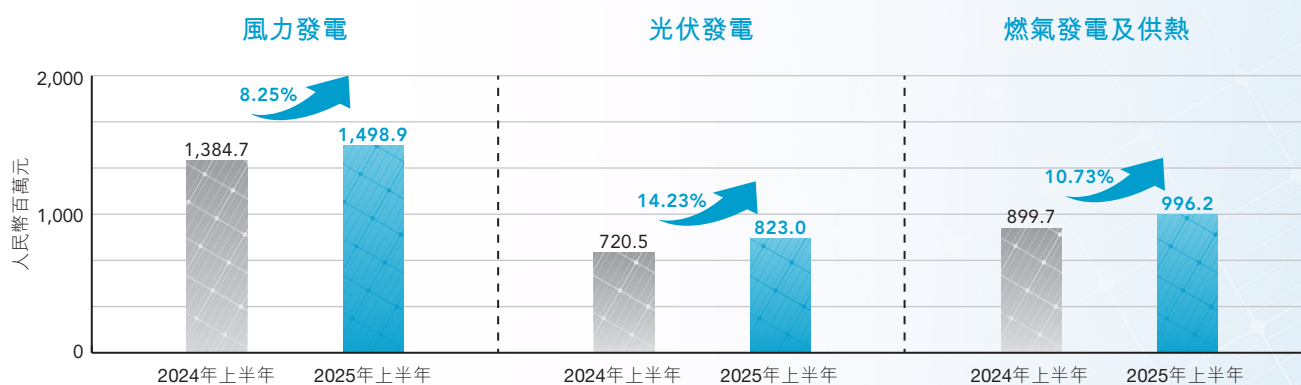
收入



本公司權益持有人應佔期內溢利



各核心分部經營溢利



公司資料

註冊名稱

北京京能清潔能源電力股份有限公司(「本公司」，與其附屬公司統稱「本集團」)

董事會

執行董事

陳大宇先生(主席)
李明輝先生(總經理)
張偉先生

非執行董事

周建裕先生
宋志勇先生
張軼女士

獨立非執行董事

趙潔女士
王洪信先生
秦海岩先生
胡志穎女士

戰略委員會

陳大宇先生(主任委員)
李明輝先生
張偉先生
秦海岩先生

薪酬與提名委員會

趙潔女士(主任委員)
張軼女士
胡志穎女士

審計委員會

胡志穎女士(主任委員)
宋志勇先生
趙潔女士

法律與合規管理委員會

周建裕先生(主任委員)
李明輝先生
王洪信先生

監事會(於2025年6月18日被取消)

孫力先生(於2025年6月18日退任)
劉國立先生(於2025年6月18日退任)
秦懿女士(於2025年6月18日退任)

聯席公司秘書

張偉先生
鍾明輝先生(於2025年7月8日獲委任)
張啟昌先生(於2025年7月8日辭任)

授權代表

陳大宇先生
中華人民共和國(「中國」)北京市朝陽區
西壩河路6號7/8/9樓

張偉先生
中國北京市朝陽區
西壩河路6號7/8/9樓

註冊辦事處

中國
北京市延慶區八達嶺經濟開發區
紫光東路1號118室

中國主要營業地點

中國北京市朝陽區西壩河路6號7/8/9樓

香港主要營業地點

香港灣仔皇后大道東248號大新金融中心40樓

主要往來銀行

招商銀行股份有限公司(東直門支行)
中國北京市東城區
東直門外大街46號
天恒大廈二層

中國銀行股份有限公司
(北京經濟技術開發區分行)
中國北京市大興區
榮京東街3號

中國農業銀行股份有限公司(豐台支行)
中國北京市豐台區
東大街9號

中國工商銀行股份有限公司(陶然亭支行)
中國北京市西城區
陶然亭路55號

國際審計師

畢馬威會計師事務所
於《會計及財務匯報局條例》下的
註冊公眾利益實體核數師
執業會計師
香港中環遮打道10號
太子大廈8樓

國內審計師

天職國際會計師事務所(特殊普通合夥)
中國北京市海澱區車公莊西路19號
外文文化創意園12A

香港法律顧問

摩根路易斯律師事務所
香港中環
皇后大道中15號置地廣場
公爵大廈19樓

中國法律顧問

北京市天元律師事務所
中國北京市西城區
金融大街35號
國際企業大廈A座509單元

H股證券登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔
皇后大道東183號
合和中心
17樓1712-1716號舖

股份代號

579

公司網站

www.jncec.com

上市地點

香港聯合交易所有限公司

一、電力行業概覽

2025年上半年，全國電力系統安全穩定運行，電力供應持續綠色低碳轉型，電力消費穩中有進、穩中向好，電力供需總體平衡。根據中國電力企業聯合會和國家能源局等相關統計數據，2025年上半年全國全社會用電量4.8萬億千瓦時，同比增長3.7%。

截至2025年上半年，全國全口徑發電裝機容量36.5億千瓦，同比增長18.7%，其中非化石能源發電裝機容量22.2億千瓦，同比增長29.8%，佔總裝機容量比重為60.9%。風力發電裝機容量5.7億千瓦，同比增長22.7%，光伏發電裝機容量11.0億千瓦，同比增長54.2%（其中分佈式光伏發電裝機容量4.9億千瓦，同比增長58.1%）。風力發電和光伏發電合計新增裝機容量2.6億千瓦，佔新增發電裝機總容量的89.9%。從分類型投資、發電裝機增速及結構變化等情況看，電力行業綠色低碳轉型成效顯著。

上半年，全國規模以上電廠發電量4.5萬億千瓦時，同比增長0.8%，非化石能源發電量佔全口徑總發電量比重為43.1%，同比提高3.7個百分點。其中並網風力發電量和光伏發電量同比分別增長10.6%和20.0%。全國各電力交易中心累計組織完成市場交易電量3.0萬億千瓦時，同比增長4.8%，佔全社會用電量比重為60.9%，綠電交易電量1,540.0億千瓦時，同比增長49.3%。

上半年，全國6,000千瓦及以上電廠發電設備利用小時數為1,377小時，同比降低100小時，其中：燃氣發電設備利用小時數為1,007小時，同比降低78小時；並網風力發電設備利用小時數為1,087小時，同比降低47小時；並網光伏發電設備利用小時數為560小時，同比降低66小時。風力及光伏發電稍微低於過往年度同期的平均數，這與風力發電和光伏發電裝機容量快速增長有關。

二、2025年上半年業務回顧

2025年上半年，本集團錨定首都能源安全保障與綠色低碳轉型核心使命，堅持「穩中求進、穩中優進」工作總基調，積極應對燃氣發電電價下行、風光限電加劇等挑戰，經營業績實現量質雙升，高質量發展邁出堅實步伐。

1. 經營規模穩步提升，燃氣發電板塊展現韌性

本集團經營規模呈現穩步提升態勢。截至2025年6月30日，資產總額達人民幣1,039.5億元，較年初增長2.9%，資產規模持續增長。儘管在複雜經營環境下，本集團仍實現營業總收入人民幣109.0億元，同比增長2.9%。

京內燃氣發電板塊運行平穩，各項指標穩中有增。上半年燃氣發電及供熱板塊完成發電量97.2億千瓦時，同比增長2.3%，設備利用小時數約2,036小時，同比增長了17小時，高於全國平均水平1,029小時；貢獻營業收入人民幣65.8億元，同比增長2.0%。本集團通過對設備進行改造，加大供熱面積等措施，展現出燃氣發電板塊強大的韌性。其中北京京能高安屯燃氣熱電有限責任公司發電量同比增長2.8億千瓦時，增幅達19%，產能釋放效率提升顯著；北京京橋熱電有限責任公司（「京橋熱電」）綜合供電氣耗同比下降0.6%，彰顯精細化管理縱深成效；北京上莊燃氣熱電有限公司依託創新業務驅動，利潤同比躍升26.9%，為燃氣電廠轉型升級提供實踐典範。

2. 裝機容量持續擴大，發電量穩步增長，機組運行效率持續優化

截至2025年6月30日，本集團總裝機容量穩步增至1,791.4萬千瓦，同比增長21.4%，非化石能源裝機容量達到1,313.9萬千瓦，佔總裝機容量的73.3%，能源結構進一步優化。其中，風力發電板塊裝機容量704.8萬千瓦，較2024年底新增裝機容量19.0萬千瓦；光伏板塊裝機容量555.5萬千瓦，新增裝機容量28.7萬千瓦。本集團在建項目裝機容量205.6萬千瓦，全部為可再生能源項目。

本集團上半年總發電量218.7億千瓦時，同比增長8.8%，其中：風力發電板塊發電量84.9億千瓦時，同比增長18.9%，設備利用小時數約1,240小時，高於全國平均水平153小時；光伏發電板塊發電量33.6億千瓦時，同比增長17.4%，設備利用小時數約680小時，高於全國平均水平120小時。

3. 戰略與新興項目取得新進展，項目開發穩步推進

面對我國全面推行新能源上網電價及電量市場化改革的各項新政要求，本集團精準研判政策影響，系統性推進增量項目開發，於2025年6月30日止六個月內（「報告期」）內新增核準備案或取得可再生能源開發指標54萬千瓦，儲備項目容量超過1,000萬千瓦。

在戰略與新興項目方面，全面啟動錫林郭勒盟490萬千瓦防風治沙項目首批150萬千瓦項目工程建設，開創「綠電生產+生態修復」協同新模式，上半年已有10萬千瓦項目全容量並網；已通過相關部門對汕頭海上風電項目海纜路由方案的審核，並報送相關國際組織進一步徵求意見；已獲得國家能源局對門頭溝抽水蓄能項目佈局優化調整的批復；已簽訂「呼倫貝爾—興安盟綠電進京」項目的合作協議；成立了「寧夏綠電進京」基地項目的前期工作專班，正在開展外送規劃所涵蓋關鍵資源的摸排工作。

在環京優勢區域，已完成「承德綠電進京」項目集中式風力發電和光伏發電資源普查工作，分析了彙集站周邊的風光資源情況；正在立項研究「京珠窩進京」項目的配套送出線路，正在開展變電站周邊資源普查；已完成「官廳以大代小」項目的方案編製及經濟性測算，準備開展前期工作；取得發改部門對延慶中關村低碳產業園一體化光伏項目的備案批復。

4. 數智賦能創新驅動，構建綠色能源新質生產力

2025年上半年，本集團以技術創新與數字化轉型為驅動，推動生產與管理的全面升級。

在技術創新方面，本集團聚焦設備性能優化與新能源技術應用，通過一系列自主研發和工程實踐，顯著提升了能源系統的可靠性和經濟性。北京分公司通過精細化功率曲線複核，優化機組控制策略，有效提升發電量；西北分公司針對老舊機組實施葉片加長與發電機預防性更換，持續提升機組發電能力和大幅減少故障率，保障了風電場的持續穩定運行。在新能源技術領域，各分公司創新性地引入無人機智能巡檢系統，實時監測設備狀態，提升設備監控效率，提前發現隱患，減少非計劃停機。

在數字化轉型方面，本集團以「智慧能源管理平台」為核心，構建了覆蓋全業務鏈的數字化生態。北京分公司推出的電力營銷管控系統，集成現貨交易與綠證管理模塊，動態優化電價策略；北京京能綜合能源有限公司開發的分佈式光伏智能運維平台，將故障定位時間縮短**80%**；北京京西燃氣熱電有限公司（「**京西熱電**」）的AI賦能安全生產項目，構建了一套融合燃氣機組運行優化、檢修全過程管控以及人員行為識別、違規判定等功能的安全生產管控平台，為同行企業提供智能化安全管理的示範案例，推動行業安全管理水平的整體提升。技術的突破和數智化轉型重塑了運營管理模式，提升了運行效率，為本集團在新型電力市場中搶佔先機提供了技術底座。

5. 深入研究市場營銷策略，積極應對電力市場化改革

2025年上半年，本集團密切關注各地區的電力市場化改革新政，做好政策研究，研判政策變化及導向，分析市場交易機制變化對電價的影響，及時開展電價走勢分析、發電形勢預測和交易形式決策。針對存量資產市場營銷數據建立敏感度分析模型，準確全面收集市場交易數據，強化量價分析；積極開展跨省跨區、綠電進京等高價交易，與北京電力用戶通過多年期綠電交易的形式，推動錫林郭勒盟二期項目2.5億千瓦時綠電進京；完成北京市首筆燃氣機組壓減電量新能源替代交易，交易總量4.6億千瓦時，實現京內燃氣電廠與京外新能源互利雙贏的良好局面，取得了較好的經濟收益；結合「綠電直連」政策，探索與用電負荷企業直接交易模式，提升就近消納水平，滿足用電企業綠色用能需求。

6. 多維舉措提振市場信心，主動創造價值

2025年上半年，本集團圍繞年初制定的市值管理任務，全面推進市值管理工作，主動與投資者溝通，完成香港、新加坡、北京、上海四地路演，並多次接待投資者來訪調研，覆蓋境內外近50家機構；將「納入恆生指數及港股通」列為戰略目標，將提升流通市值作為主要任務，積極探討「全流通」方案；以「股東利益最大化」為目的，發佈了未來三年股東分紅規劃，並積極探索股票回購等多元化市值管理工具，努力通過「戰略升級+利潤增長+分紅提升」組合拳推動市值企穩回升。

三、2025年下半年業績展望

2025年是「十四五」規劃的收官之年，也是實現本集團高質量發展全面躍升的重要一年。本集團將主動適應新型電力系統建設加速推進、電力市場化改革持續深化、新能源消納壓力與電價市場化波動風險進一步凸顯等新形勢，繼續堅持穩中求進、穩中優進，持續統籌發展中質量與規模的關係，全力推動可再生能源業務提質增效，為圓滿收官「十四五」、科學謀劃「十五五」奠定堅實基礎。

1. 築牢安全防線，夯實能源保供根基

本集團將持續深化落實全員安全生產責任制，進一步壓實安全主體責任，通過深化「五精管理」體系，強化設備全生命週期管控。堅持常態化開展安全教育和技能培訓，持續強化安全生產制度、規定、措施執行的剛性，確保安全管理措施落實落地。迎峰度夏期間，京內燃氣電廠做好設備養護，嚴格落實各項能源保供措施，做好能源保供工作；積極推進燃氣發電機組AI大模型開發和培訓，建立基於實時數據的燃機運行優化決策體系，實現機組在不同負荷、環境條件下的最優運行參數自動尋優，提升機組整體效率，努力降低天然氣消耗。京外電廠依託智慧監管系統、預警系統，排查各類安全隱患，不斷強化過程管控，主動採取措施應對突發故障、惡劣天氣等對安全高效生產的挑戰；積極開發基於多模態大模型的安全管控平台，提升發電場站中設備狀態感知與人員行為識別的智能水平，從設備安全、環境安全以及人員安全三個方面提升設備運行的可靠性。

2. 提升市場化營銷能力，優化交易策略

本集團將全力提升市場化營銷能力，利用行業前沿的氣象大模型，開發本集團的風光功率預測以及市場負荷預測平台，為電力營銷工作提供高精度預測數據，精準掌握價格走勢，實現效益最大化；通過常態化培訓強化政策解讀與實操復盤，應對市場全面放開挑戰。在交易策略上，依靠精準的數據預測，對比不同方案的交易情況以及不同市場的預估效益，爭取獲取最大限度的高電價交易。針對電價管理，本集團將實施差異化定價機制，區分區域、項目類型及投產年限，制定個性化電量分配和交易策略，重點爭取綠電交易溢價，努力爭取項目獲得更高收益。

3. 重點推進綠電進京和大基地項目，儲備「十五五」增量項目

本集團將大力推動綠電進京與大基地項目，充分享用北京市對可再生能源的大量需求，系統推動京內及京外綠電進京項目開發工作。在綠電進京方面，重點推進承德、呼倫貝爾－興安盟進京通道資源普查及規劃工作，密切跟蹤寧夏綠電進京項目進展；在京津冀優勢地區，大力推動門頭溝抽水蓄能項目、「京珠窩進京」項目、「官廳以大代小」項目和懷南二期風力發電項目前期規劃工作；在重大項目方面，緊盯錫林郭勒盟防風治沙項目2025年指標落地，加快推進汕頭海上風電項目落實落地，力爭下半年突破重大節點。

4. 主動維護公司市值，爭取早日進入「港股通」

下半年，本集團將繼續採取主動策略維護並提升市值，主動溝通投資者，提升信息披露透明度；研究特別分紅方案和股票回購方案，增強市場信心，同頻本集團與股東的共同利益；繼續爭取股東支持，努力提升流通市值，爭取早日進入「港股通」，全力構建「業績增長－估值修復－股東回報」良性循環，力爭實現市值與企業價值的螺旋式上升。

四、經營業績及分析

1. 概覽

2025年上半年，公司實現期內溢利人民幣2,070.6百萬元，比2024年上半年的人民幣2,187.0百萬元減少5.32%，歸屬於權益持有人溢利為人民幣1,982.7百萬元，比2024年上半年的人民幣2,086.7百萬元減少4.98%。

2. 營業收入

營業收入總額由2024年上半年人民幣10,591.4百萬元增加2.91%至2025年上半年的人民幣10,899.7百萬元，原因在於風力發電分部及光伏發電分部項目售電量增加。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部營業收入由2024年上半年的人民幣6,449.2百萬元增加2.05%至2025年上半年的人民幣6,581.1百萬元，其中售電收入由2024年上半年的人民幣5,171.5百萬元增加2.61%至2025年上半年的人民幣5,306.5百萬元，原因在於該分部售電量增加；售熱收入由2024年上半年的人民幣1,277.7百萬元減少0.23%至2025年上半年的人民幣1,274.7百萬元。

風力發電分部

風力發電分部營業收入由2024年上半年的人民幣2,457.1百萬元增加9.21%至2025年上半年的人民幣2,683.5百萬元，原因在於平均風速同比增加，從而導致該分部售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部營業收入由2024年上半年的人民幣1,514.0百萬元增加1.41%至2025年上半年的人民幣1,535.4百萬元，原因在於該分部光照輻射量增加，從而導致該分部售電量增加。

水電分部

水電分部營業收入由2024年上半年的人民幣141.2百萬元減少49.79%至2025年上半年的人民幣70.9百萬元，原因在於部分水力發電站關停，售電量大幅下降。

其他分部

其他營業收入主要為融資租賃業務收入及設備維護修理收入。其他營業收入由2024年上半年的人民幣29.8百萬元降低4.01%至2025年上半年的人民幣28.8百萬元，原因在於對外融資租賃收入減少。

3. 其他收入

其他收入由2024年上半年的人民幣222.2百萬元減少32.85%至2025年上半年的人民幣149.2百萬元，原因在於澳洲原電力購買協議到期，僅部份電量參與新簽訂的電力購買協議，其餘電量按市場價格銷售，而電力購買協議中綠證部份市場價格同比大幅下降，從而導致碳減排收入同比減少。

4. 經營開支

經營開支由2024年上半年的人民幣7,690.9百萬元增加4.03%至2025年上半年的人民幣8,001.2百萬元，原因在於本集團持有的中國廣核電力股份有限公司(以下簡稱「中廣核」)H股股價下跌、2024年上半年水電站關停取得補償以及折舊政策的調整。

燃氣消耗

燃氣消耗由2024年上半年的人民幣4,743.5百萬元增加3.35%至2025年上半年的人民幣4,902.4百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部售電量增加導致的燃氣消耗增加。

折舊和攤銷開支

折舊及攤銷開支由2024年上半年的人民幣2,034.8百萬元減少8.42%至2025年上半年的人民幣1,863.4百萬元，原因在於固定資產折舊政策的調整。

員工成本

員工成本由2024年上半年的人民幣535.4百萬元增加4.05%至2025年上半年的人民幣557.1百萬元，原因在於新投產項目的人工成本費用化。

維修保養

維修保養由2024年上半年的人民幣174.7百萬元增加8.30%至2025年上半年的人民幣189.2百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部機組大修。

其他開支

其他開支主要包括①外購電力、水及材料等；②物業管理、綠化及消防保護費；③租賃費；④承銷費、銀行手續費；⑤中介機構服務費；⑥財產保險費；⑦其他各項經營費用。

其他開支由2024年上半年的人民幣543.0百萬元減少11.93%至2025年上半年的人民幣478.2百萬元，原因在於本集團降本增效成果顯著。

其他虧損及利得

2025年上半年，其他虧損為人民幣11.0百萬元，主要為本集團持有的中廣核股價下跌導致產生公允價值變動損失；2024年上半年為其他利得人民幣340.6百萬元，主要為水電站關停取得的補償以及中廣核股價上漲導致產生公允價值變動收益。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2024年上半年的人民幣3,122.6百萬元減少2.40%至2025年上半年的人民幣3,047.6百萬元。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由2024年上半年的人民幣1,384.7百萬元增加8.25%至2025年上半年的人民幣1,498.9百萬元，原因在於該分部平均風速提升。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由2024年上半年的人民幣899.7百萬元增加10.73%至2025年上半年的人民幣996.2百萬元，原因在於該分部售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部的經營溢利由2024年上半年的人民幣720.5百萬元增加14.23%至2025年上半年的人民幣823.0百萬元，原因在於該分部售電量增加。

水電分部

水電分部的經營溢利由2024年上半年的人民幣273.2百萬元減少至2025年上半年的經營虧損人民幣22.2百萬元，原因主要在於該分部2024年上半年電站關停導致售電量同比大幅下降。

其他分部

2025年上半年，其他分部經營虧損人民幣248.3百萬元，相比2024年上半年的虧損人民幣155.5百萬元增虧人民幣92.8百萬元，原因在於本集團持有的中廣核股價下跌。

6. 財務費用

財務費用由2024年上半年的人民幣599.3百萬元增加2.12%至2025年上半年的人民幣612.0百萬元，原因在於項目公司投產裝機增加導致利息支出費用化。

7. 應佔聯營公司及一間合營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2024年上半年的人民幣60.4百萬元減少至2025年上半年的人民幣58.3百萬元。

8. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2024年上半年的人民幣2,615.2百萬元減少3.80%至2025年上半年人民幣2,515.8百萬元。

9. 所得稅開支

所得稅開支由2024年上半年的人民幣428.2百萬元增加3.97%至2025年上半年的人民幣445.2百萬元。

10. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2024年上半年的人民幣2,187.0百萬元減少5.32%至2025年上半年的人民幣2,070.6百萬元。

11. 本公司權益持有人應佔期內溢利

本公司權益持有人應佔期內溢利由2024年上半年的人民幣2,086.7百萬元減少4.98%至2025年上半年的人民幣1,982.7百萬元。

五、財務狀況

1. 概覽

截至2025年6月30日，本集團資產總額為人民幣103,948.2百萬元，負債總額為人民幣65,602.1百萬元，權益總額為人民幣38,346.1百萬元，其中權益持有人應佔權益為人民幣33,969.2百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2024年12月31日的人民幣101,053.4百萬元增加2.86%至2025年6月30日的人民幣103,948.2百萬元，原因在於新建項目投資的增加。負債總額由2024年12月31日的人民幣63,570.6百萬元增加3.20%至2025年6月30日的人民幣65,602.1百萬元，原因在於項目建設資金需求導致的債務增加。權益總額由2024年12月31日的人民幣37,482.8百萬元增加2.30%至2025年6月30日的人民幣38,346.1百萬元；公司權益持有人應佔權益由2024年12月31日的人民幣33,161.1百萬元增加2.44%至2025年6月30日的人民幣33,969.2百萬元，來源於2025年上半年的經營積累。

3. 資金流動性

截至2025年6月30日，流動資產為人民幣26,410.0百萬元，其中現金及現金等價物人民幣7,975.6百萬元；貿易應收款項及應收票據為人民幣15,971.8百萬元，主要是應收售電及售熱收入；應收融資租賃款人民幣336.7百萬元，預付款及其他流動資產人民幣2,125.9百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。

流動負債為人民幣29,929.9百萬元，其中短期借款人民幣14,729.3百萬元，短期融資券人民幣7,040.1百萬元，一年內到期的中期票據人民幣123.9百萬元，應付票據和應付帳款人民幣6,528.2百萬元，主要是應付工程及設備採購等款項；其他流動負債人民幣1,508.4百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2024年12月31日人民幣4,049.5百萬元減少13.08%至2025年6月30日的人民幣3,519.9百萬元。

4. 淨債務負債率

淨債務負債率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)由2024年12月31日55.53%減少0.02個百分點至2025年6月30日的55.51%。

本集團長短期借款由2024年12月31日人民幣54,216百萬元增加2.97%至2025年6月30日的人民幣55,824.5百萬元。包括短期借款人民幣14,729.3百萬元、長期借款人民幣26,937.6百萬元、中期票據人民幣7,117.5百萬元，短期融資券人民幣7,040.1百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2024年12月31日人民幣7,401.6百萬元增加7.76%至2025年6月30日的人民幣7,975.6百萬元。

截至2025年6月30日，本集團持有固定利率貸款餘額為人民幣16,014百萬元。

六、人力資源部分

本公司秉持「以人為本，追求卓越」的管理理念，努力創造和諧工作環境，加強人才隊伍建設，在注重本公司發展的同時重視員工的培養與員工福利。現將本公司2025年上半年人力資源整體情況介紹如下：

1、人力資源概況

截至2025年6月30日，本集團共有僱員3,145人，人員規模保持穩定，隊伍結構延續「年輕化、高學歷」特徵，為本公司業務開展提供堅實人力支撐。具體年齡及學歷結構情況見下表：

(1) 年齡結構：

年齡分佈	人數	百分比	累計百分比
35歲以下	1,388	44.13%	44.13%
36-45歲	1,041	33.10%	77.23%
46-55歲	595	18.92%	96.15%
56歲以上	121	3.85%	100.00%
總計	3,145	100.00%	—

(2) 學歷結構

文化程度	人數	百分比	累計百分比
博士研究生	5	0.16%	0.16%
碩士研究生	241	7.66%	7.82%
本科	2,287	72.72%	80.54%
大專及以下	612	19.46%	100.00%
總計	3,145	100.00%	—

2、員工激勵

本公司圍繞經營目標，在崗位目標責任制的基礎上，進一步優化全員業績考核體系。推動任期制契約化管理提質擴面，更大範圍、分層分類落實管理人員經營管理責任。全面推行「OKR+KPI」績效考核模式，將考核結果與薪酬激勵、晉升發展、選優評先掛鉤，充分激發員工潛能和工作熱情，實現激勵與約束並行。

此外，為(i)提升企業競爭力，打造利益共同體，充分調動優秀人才、核心骨幹的積極性、主動性和創造力，提高本公司的經營業績和核心競爭能力，促進本公司長期穩定發展；(ii)對資本市場釋放利好的消息，提振資本市場信心，維護本公司市值；及(iii)有效地構建並持續完善權責分明、決策高效的管理體制，進一步完善績效薪酬激勵機制，建立符合本公司發展需要的市場化考核評價體系，有效保留及吸引本公司發展所需的核心骨幹，於2024年2月2日召開的臨時股東會上，本公司股東已審議及批准採納H股股票增值權計劃(「該計劃」)及該計劃項下的授予(「授予」)。該計劃的主要條款、條件及授予情況，請參見本公司日期為2023年12月12日的公告、日期為2024年1月17日的通函、日期為2024年2月2日的表決結果公告以及日期為2024年2月2日、2024年5月28日及2024年10月31日的內幕消息公告。

3、員工薪酬

持續深化收入分配改革，堅持價值導向，在企業工資總額預算中，加大效益性工資佔比，落實工資總額預算與核心經濟效益指標直接掛鉤，針對不同類型企業功能定位，設置差異化工資效益聯動指標，真正做到「效益增、工資增，效益降、工資降」。

4、員工培訓

本公司緊扣人才隊伍建設目標，以培養高素質團隊為核心，推進個性化、針對性培訓，為本公司業務發展提供人才保障。以「3+3+X」培訓模式為核心，開展個性化培訓，在職員工參與率達100%。圍繞「黨建+雙碳」、重大項目、重點工程等，聯合專業機構開展理論實操專項培訓，以干代訓，努力提升青年職工技能水平。通過構建「競賽、幫帶、晉級、激勵」相結合的人才素質提升體系，促進優秀人才脫穎而出。

5、 員工福利保障

本公司嚴格遵守《勞動法》、《勞動合同法》和《社會保險法》，依法為員工繳納社會保險及住房公積金。同時，本集團還編製了《社會保險及住房公積金管理辦法》、《補充醫療管理辦法》、《職業健康管理辦法》、《勞動福利管理辦法》、《一般勞動保護用品管理辦法》等相關制度，增加企業自有福利內容，提升員工歸屬感和幸福感。

七、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2025年3月21日完成了2025年第一期238天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率1.87%；

2025年4月8日完成了2025年度第二期121天超短期融資券的發行，金額人民幣15億元，利率1.67%；

2025年4月18日完成了2025年度第三期180天超短期融資券的發行，金額人民幣15億元，利率1.68%；

2025年6月26日完成了2025年第一期中期票據的發行，金額人民幣10億元，利率1.98%，發行期限3+N。

2. 資本開支

2025年上半年，本集團資本性支出人民幣3,013.6百萬元，其中燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣60.5百萬元，風力發電分部工程支出人民幣1,605.5百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣1,347.6百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

本集團2025年上半年未收購及成立附屬公司。

4. 或有負債

截至2025年6月30日，本集團無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至2025年6月30日，本集團以人民幣72.2百萬元的銀行存款、以人民幣3,243.2百萬元的應收賬款作為銀行借款的質押；以人民幣1,953.9百萬元的固定資產作為銀行借款的質押；將新格倫風電場控股有限責任公司和格倫光伏有限責任公司的全部股權抵押給澳大利亞國民銀行作為銀行借款的質押；以寧夏博陽新能源有限公司及寧夏愷陽新能源有限公司的全部股權抵押給中國國家開發銀行作為銀行貸款的抵押。

6. 報告期後的重大事項

2025年4月24日，本集團與華潤深國投信託有限公司(「**華潤信託**」)訂立了有關於中國銀行間市場交易商協會向中國合資格投資者發行總發行規模人民幣**981,718,000**元的資產支持商業票據(「**資產支持商業票據**」)的信託合同(「**信託合同**」)。根據信託合同，本集團已有條件同意將基礎資產出售委託予華潤信託以成立信託、發行資產支持商業票據以及管理、使用及處置信託財產。該發行的簿記建檔程序已於2025年7月7日完成。有關發行資產支持商業票據的進一步詳情載於本公司日期為2025年4月24日以及2025年7月8日的公告。

除上述所披露之外，本集團於報告期後並無發生其他重大事項。

7. 購股權計劃

截至2025年6月30日，本公司並無實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部分的業務於中國內地進行，絕大部分收入、支出均以人民幣計價。本集團存在少量海外投資和外幣貸款(其中包括部分澳元、港元、美元及歐元計價的存款及港元、澳元借款)。人民幣匯率變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。

本集團將持續關注外匯匯率，應對外匯市場變化，通過多種管理手段加強匯率風險管理。

企業管治及其他資料

遵守企業管治守則

本公司作為香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)的上市公司，始終致力於保持高水平的企業管治，並於截至2025年6月30日止六個月遵守載於《聯交所證券上市規則》(「**《上市規則》**」)附錄C1內的《企業管治守則》第二部分所述的所有適用守則條文。

遵守標準守則

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**」)作為本公司董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據本公司對所有董事及監事的特定查詢，所有董事均確認：於本報告期內，各董事均已嚴格遵守《標準守則》所訂的標準。所有於報告期內在任的監事(彼等之任期均於本公司於2025年6月18日舉行的年度股東會之日結束)均確認：於彼等各自在報告期內的任職期間(即截至2025年6月18日止)，均已嚴格遵守《標準守則》所訂的標準。

控股股東質押股份

截至2025年6月30日止六個月，本公司控股股東並未質押任何其於本公司之股份以對本公司債務進行擔保或對本公司債務擔保或其他支持進行抵押。

本公司貸款協議或財務資助

截至2025年6月30日止六個月，本公司並未向其聯屬公司提供任何須根據《上市規則》第13.16條予以披露之財務資助或擔保。截至2025年6月30日止六個月，本公司並未訂立任何附帶本公司控股股東履行具體責任相關契約之貸款協議或違反任何貸款協議之條款。

審計委員會審閱中期業績

本公司的審計委員會(「**審計委員會**」)遵照《上市規則》的規定已制定書面職權範圍，由三名成員組成，分別為：胡志穎女士(獨立非執行董事)、宋志勇先生(非執行董事)和趙潔女士(獨立非執行董事)。胡志穎女士為審計委員會主任委員。

審計委員會已審閱本集團2025年的中期業績、中期報告及按國際會計準則第34號編製的截至2025年6月30日止六個月的未經審核中期財務報表。

登記股本

於2025年6月30日，本公司登記股本總數為人民幣8,244,508,144元，分為8,244,508,144股每股面值人民幣1.00元的股份，包括5,414,831,344股境內法人持有股份及2,829,676,800股H股股份。

董事、監事及最高行政人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於2025年6月30日，本公司各董事、監事及最高行政人員概無在本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》(「**《證券及期貨條例》**」)第XV部)的股份、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據標準守則須知會本公司及聯交所的權益或淡倉。

企業管治及其他資料

主要股東於股份及相關股份的權益及淡倉

於2025年6月30日，就本公司董事所知，下列人士(本公司董事、監事或最高行政人員除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須向本公司披露並記錄於根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

附註：(L) — 好倉

股東姓名／名稱	股份類別	身份	持有股份／ 相關股份數目	佔有關股本 類別之 百分比(%)	佔股本總數 之百分比 (%)
北京能源集團有限責任公司 ^(附註1及附註2)	內資股	實益權益及控股公司權益	5,190,483,053 (L)	95.86	62.96
	H股	控股公司權益	471,612,800 (L)	16.67	5.72
北京國有資本運營管理有限公司 ^(附註1及附註2)	內資股	實益權益及控股公司權益	5,414,831,344 (L)	100.00	65.68
	H股	控股公司權益	471,612,800 (L)	16.67	5.72
北京能源投資集團(香港)有限公司 ^(附註2)	H股	實益權益	471,612,800 (L)	16.67	5.72
北京控股有限公司 ^(附註3)	H股	控股公司權益	196,964,000 (L)	6.96	2.39
北控能源科技投資有限公司 ^(附註3)	H股	實益權益	196,964,000 (L)	6.96	2.39
Central Huijin Investment Ltd. ^(附註4)	H股	控股公司權益	656,036,000 (L)	23.18	7.96
中國再保險(集團)股份有限公司 ^(附註4)	H股	實益權益及控股公司權益	656,036,000 (L)	23.18	7.96
中國財產再保險有限責任公司 ^(附註4)	H股	實益權益	196,704,000 (L)	6.95	2.39

附註：

1. 北京能源集團有限責任公司(「**京能集團**」)直接持有本公司**5,174,447,731**股內資股股份，京能集團的全資附屬子公司北京市熱力集團有限責任公司直接持有本公司**16,035,322**股內資股股份。根據《證券及期貨條例》，京能集團被視為於北京市熱力集團有限責任公司持有的**16,035,322**股內資股股份中擁有權益，因此京能集團擁有／被視為擁有本公司共**5,190,483,053**股內資股股份的權益。

北京國有資本運營管理有限公司(「**北京國管**」)直接持有本公司**224,348,291**股內資股股份。就本公司所知，京能集團由北京國管全資擁有。根據《證券及期貨條例》，北京國管擁有／被視為擁有本公司共**5,414,831,344**股內資股股份的權益。

2. 北京能源投資集團(香港)有限公司(「**北京能源投資**」)直接持有本公司**471,612,800**股H股股份。就本公司所知，北京能源投資由京能集團全資擁有，而京能集團由北京國管全資擁有。根據《證券及期貨條例》，京能集團及北京國管被視為於北京能源投資持有的**471,612,800**股H股股份中擁有權益。
3. 北控能源科技投資有限公司直接持有本公司**196,964,000**股H股股份。就本公司所知，北控能源科技投資有限公司由北京控股有限公司全資擁有。根據《證券及期貨條例》，北京控股有限公司被視為於北控能源科技投資有限公司持有的**196,964,000**股H股股份中擁有權益。
4. 中國財產再保險有限責任公司直接持有本公司**196,704,000**股H股股份。中國再保險(集團)股份有限公司直接持有本公司**459,332,000**股H股。就本公司所知，中國財產再保險有限責任公司由中國再保險(集團)股份有限公司全資擁有，而中國再保險(集團)股份有限公司的**71.56%**權益由Central Huijin Investment Ltd.擁有。根據《證券及期貨條例》，中國再保險(集團)股份有限公司及Central Huijin Investment Ltd.被視為於本公司**656,036,000**股H股股份中擁有權益。

除上文所披露者外，於**2025年6月30日**，本公司董事並不知悉任何其他人士於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須向本公司披露並記錄於根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至**2025年6月30日**止的六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括庫存股份(如有))。截至**2025年6月30日**，本公司並無持有任何庫存股份。

中期股息

董事會未提出就截至**2025年6月30日**止的六個月派付中期股息的建議。

企業管治及其他資料

董事資料變動

根據上市規則第13.51B(1)條，於本公司之2024年年報日期後，本公司董事資料的變動載列如下：

宋志勇先生，本公司非執行董事，自2025年1月至2025年6月任北京國管資本運營部高級經理，於2025年6月獲委任為北京國管股權管理部高級經理。

張軼女士，本公司非執行董事，於2025年6月辭任中國船舶集團(香港)航運租賃有限公司(聯交所主板上市公司，股份代號：3877)非執行董事、審核委員會及戰略與投資委員會委員。

監事資料變動

為反映及遵循中國法律法規的近期變化，包括《中國公司法》、《境內企業境外發行證券和上市管理試行辦法》及《上市公司章程指引》，上市規則的相關修訂以及其他規則修訂，本公司於2025年6月18日召開年度股東會，審議通過修訂本公司之公司章程的議案。股東於年度股東會上通過修訂本公司公司章程的決議案後，自年度股東會日期起，本公司將不再設立監事會，監事會之職權將移轉予審計委員會。監事會主席孫力先生、劉國立先生及職工代表監事秦懿女士已於2025年6月18日退任。有關進一步詳情，請參見本公司日期為2025年5月19日的公告、日期為2025年5月20日的通函及日期為2025年6月18日的表決結果公告。

未經審核合併損益表

截至2025年6月30日止六個月

截至6月30日止六個月期間			
	附註	2025 人民幣千元 (未經審核)	2024 人民幣千元 (經重述及 未經審核)
收入	3A	10,899,657	10,591,388
其他收入	4	149,231	222,153
燃氣消耗		(4,902,372)	(4,743,508)
折舊和攤銷開支		(1,863,422)	(2,034,760)
員工成本		(557,084)	(535,445)
維修保養		(189,212)	(174,729)
其他開支		(478,203)	(543,007)
其他利得及虧損	5	(10,953)	340,550
經營溢利		3,047,642	3,122,642
利息收入	6	21,790	31,452
財務費用	6	(611,961)	(599,251)
應佔聯營公司業績		62,469	62,536
應佔一間合營公司業績		(4,141)	(2,143)
除稅前溢利		2,515,799	2,615,236
所得稅開支	7	(445,212)	(428,203)
期內溢利	8	2,070,587	2,187,033
應佔期內溢利：			
— 本公司權益持有人		1,982,660	2,086,711
— 永續票據持有人		36,359	63,650
— 非控股權益		51,568	36,672
		2,070,587	2,187,033
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)	10	24.05	25.31

未經審核合併損益及其他綜合收益表

截至2025年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2025	2024
		人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
期內溢利	8	2,070,587	2,187,033
其他綜合收益			
其後可能重新分類至損益的項目：			
換算海外業務的匯兌差額		19,964	(76,144)
現金流量對沖：			
期內公允價值虧損		(4,073)	(14,836)
重新分類與電力購買協議有關的儲備		—	5,660
與其後可能重新分類至損益的項目有關的所得稅		1,222	2,753
		17,113	(82,567)
期內其他綜合收益，扣除所得稅		17,113	(82,567)
期內綜合收益總額		2,087,700	2,104,466
應佔綜合收益總額：			
— 本公司權益持有人		1,988,428	2,004,144
— 永續票據持有人		36,359	63,650
— 非控股權益		62,913	36,672
		2,087,700	2,104,466

未經審核合併財務狀況表

於2025年6月30日

	附註	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備	11	64,528,382	63,752,419
使用權資產		2,079,378	2,121,278
無形資產	12	3,829,025	3,927,116
商譽		65,855	65,855
應收融資租賃款		1,096,478	1,323,897
於聯營公司的投資		1,570,907	1,613,201
向聯營公司貸款		38,000	38,000
於一間合營公司的投資		59,577	63,718
向一間合營公司貸款		70,000	70,000
遞延稅項資產	13	206,443	213,113
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具		106,000	106,000
可回收增值稅		1,820,647	1,812,205
收購物業、廠房及設備的已付按金		1,622,517	1,376,944
受限制銀行存款		63,029	46,807
其他非流動資產		381,983	457,652
		77,538,221	76,988,205
流動資產			
存貨		115,850	94,574
應收融資租賃款		336,719	83,079
貿易應收款項及應收票據	14	15,971,790	14,016,906
其他應收款項、按金及預付款項		1,065,516	874,894
即期稅項資產		38,467	37,570
應收關聯方款項	23(a)	87,527	592,653
可回收增值稅		498,285	577,186
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		309,596	335,573
衍生金融資產		1,476	5,517
受限制銀行存款		9,133	45,661
現金及現金等價物	15	7,975,648	7,401,623
		26,410,007	24,065,236

未經審核合併財務狀況表(續)

於2025年6月30日

	附註	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
流動負債			
貿易及其他應付款項	16	6,528,166	6,784,117
應付關聯方款項	23(b)	1,180,967	330,113
銀行及其他借貸－於一年內到期	17	14,729,277	13,154,078
短期融資券	18	7,040,108	5,532,001
中期票據	19	123,934	1,114,482
公司債券	19	–	613,432
合同負債		92,657	144,167
租賃負債		17,971	58,626
應付所得稅		216,811	383,755
		29,929,891	28,114,771
流動負債淨額		(3,519,884)	(4,049,535)
總資產減流動負債		74,018,337	72,938,670
非流動負債			
銀行及其他借貸－於一年後到期	17	26,937,614	26,808,495
中期票據	19	6,993,538	6,993,538
遞延稅項負債	13	404,590	406,197
遞延收入		243,148	228,413
租賃負債		926,562	889,039
其他非流動負債		166,804	130,213
		35,672,256	35,455,895
資產淨值		38,346,081	37,482,775
資本及儲備			
股本	21	8,244,508	8,244,508
儲備		25,724,644	24,916,574
本公司權益持有人應佔權益		33,969,152	33,161,082
非控股權益		1,344,267	1,293,390
永續票據	20	3,032,662	3,028,303
權益總額		38,346,081	37,482,775

未經審核合併權益變動表

截至2025年6月30日止六個月

本公司權益持有人應佔

	股本	資本儲備	法定盈餘儲備	其他儲備	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的儲備	現金流量對沖儲備	貨幣換算差額	保留溢利	總計	永續債	非控股權益	權益總額
	人民幣千元 (附註21)	人民幣千元	人民幣千元 (附註(a))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2025年1月1日	8,244,508	3,561,803	3,521,296	495,122	28,481	3,914	(200,857)	17,506,815	33,161,082	3,028,303	1,293,390	37,482,775
期內溢利	-	-	-	-	-	-	-	1,982,660	1,982,660	36,359	51,568	2,070,587
期內其他綜合收益	-	-	-	-	-	(1,710)	7,478	-	5,768	-	11,345	17,113
發行永續票據	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000	-	1,000,000
償還永續票據	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,000,000)	-	(1,000,000)
提取及動用專項儲備 (附註(b))	-	-	-	76,907	-	-	-	(78,300)	(1,393)	-	1,393	-
宣派的股息(附註9)	-	-	-	-	-	-	-	(1,178,965)	(1,178,965)	(32,000)	(13,429)	(1,224,394)
於2025年6月30日 (未經審核)	8,244,508	3,561,803	3,521,296	572,029	28,481	2,204	(193,379)	18,232,210	33,969,152	3,032,662	1,344,267	38,346,081

未經審核合併權益變動表(續)

截至2025年6月30日止六個月

	本公司權益持有人應佔											
	股本	資本儲備	法定盈餘儲備	其他儲備	綜合收益的儲備	現金流量對沖儲備	貨幣換算差額	保留溢利	總計	永續債	非控股權益	權益總額
	人民幣千元 (附註21)	人民幣千元	人民幣千元 (附註(a))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2024年1月1日	8,244,508	3,566,303	3,195,643	52,915	18,356	3,768	(179,845)	15,776,398	30,678,046	3,023,455	819,177	34,520,678
期內溢利	-	-	-	-	-	-	-	2,086,711	2,086,711	63,650	36,672	2,187,033
期內其他綜合收益	-	-	-	-	-	(6,423)	(76,144)	-	(82,567)	-	-	(82,567)
非控股權益注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,739	32,739
提取及動用專項儲備 (附註(b))	-	-	-	78,149	-	-	-	(79,055)	(906)	-	906	-
宣派的股息(附註9)	-	-	-	-	-	-	-	(1,152,582)	(1,152,582)	(32,000)	(51,011)	(1,235,593)
於2024年6月30日 (未經審核)	8,244,508	3,566,303	3,195,643	131,064	18,356	(2,655)	(255,989)	16,631,472	31,528,702	3,055,105	838,483	35,422,290

附註：

- (a) 根據本公司及其附屬公司章程的相關規定，其根據相關中國會計原則及財務規定(「中國公認會計原則」)計算的除稅後部分溢利將轉撥至法定盈餘儲備，惟須於向普通股股東分派股息前作出。該法定盈餘儲備可用於抵銷以往年度的虧損(如有)或增加股本。除清盤外，法定盈餘儲備為不可分派。
- (b) 根據中華人民共和國(「中國」)財政部及安全監管總局於2022年11月21日頒佈的若干法規，從事發電的實體須按上個年度收益的一定百分比設立安全基金，用於安全設施及環境改進，且不得向股東分配。合資格安全開支其後可從安全基金轉撥至留存盈利。

未經審核簡明合併現金流量表

截至2025年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2025 人民幣千元 (未經審核)	2024 人民幣千元 (未經審核)
經營活動所得現金淨額		2,698,872	2,513,021
投資活動			
已收利息		21,790	31,452
已收股息		104,763	87,082
收回聯營公司償還貸款		38,000	2,000
收回合營公司償還貸款		70,000	70,000
向聯營公司投入資本金		—	(21,500)
向聯營公司投入貸款		(38,000)	—
向合營公司投入貸款		(70,000)	(70,000)
購置以下各項：			
— 物業、廠房及設備		(3,204,385)	(2,853,130)
— 無形資產		(51,153)	(166,326)
— 使用權資產		(9,093)	(38,763)
出售物業、廠房及設備所得款項		4,121	5,644
受限制銀行存款提取／(存放)		20,306	(5,917)
投資活動所用現金淨額		(3,113,651)	(2,959,458)
融資活動			
已付利息		(586,346)	(555,874)
非控股權益注資		—	32,739
新增銀行及其他貸款		9,410,030	7,344,833
償還銀行及其他貸款		(7,705,712)	(6,868,127)
發行短期融資券所得款項		5,000,000	1,700,000
發行短期融資券成本		(257)	(59)
償還短期融資券		(3,500,000)	(2,000,000)
發行永續債所得款項		1,000,000	—
發行永續債成本		(100)	—
償還永續債		(1,000,000)	—
償還中期票據		(1,000,000)	—
償還公司債		(600,000)	—
償還租賃負債		(52,830)	(29,662)
股息支付款項			
— 非控股權益		(13,429)	(51,011)
— 支付永續票據利息		(32,000)	(32,000)
融資活動所得／(所用)現金淨額		919,356	(459,161)
現金及現金等價物增加淨額		504,577	(905,598)
期初現金及現金等價物		7,401,623	6,605,086
外匯匯率變動的影響		69,448	(57,065)
期終現金及現金等價物	15	7,975,648	5,642,423

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

1. 一般及呈列基準

本公司的董事在編製中期財務報告時特別注意到於2025年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣3,519,884,000元。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行融資額度滿足其日常營運資金需求。根據評估，董事認為本集團可在財務負債於可見將來到期時悉數償還。因此，中期財務報告已按持續基準編製。

中期財務報告根據由國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄D2的適用披露規定編製。此等中期財務報告並未經審核。

中期財務報告以本公司的功能貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。

2. 主要會計政策

除若干金融工具按公允價值計量(如適用)外，中期財務報告乃按歷史成本基準編製。

除應用經修訂國際財務報告會計準則及應用與本集團相關的若干會計政策導致的新增會計政策／會計政策變動外，截至2025年6月30日止六個月的中期財務報告應用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2024年12月31日止年度的合併財務報表所依循者貫徹一致。

應用經修訂國際財務報告會計準則

於本中期期間，本集團已首次應用下列由國際會計準則理事會頒佈並於2025年1月1日開始的年度期間強制生效的經修訂國際財務報告會計準則編製本集團的中期財務報告：

國際會計準則第21號(修訂本)

匯率變動的影響－缺乏可兌換性

本集團並無提早應用已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告會計準則。

於本中期期間應用經修訂國際財務報告會計準則對本集團當前及過往期間的財務表現及狀況及／或該等中期財務報告所載的披露資料並無重大影響。

3A. 收入

收入分析如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2025 人民幣千元 (未經審核)	2024 人民幣千元 (經重述及 未經審核)
來自客戶合同收入	10,874,248	10,563,318
租賃	25,409	28,070
	10,899,657	10,591,388

(i) 來自客戶合同收入的細分：

	截至2025年6月30日止六個月(未經審核)					
	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
貨品及服務類型						
售電	5,306,485	2,683,464	1,535,364	70,922	–	9,596,235
熱力銷售	1,274,656	–	–	–	–	1,274,656
維修保養及 其他服務	–	–	–	–	3,357	3,357
收入確認的時間						
一個時間點	6,581,141	2,683,464	1,535,364	70,922	–	10,870,891
於一段時間	–	–	–	–	3,357	3,357
地區市場						
中國內地	6,581,141	2,526,217	1,533,341	70,922	3,357	10,714,978
海外	–	157,247	2,023	–	–	159,270
來自客戶合同的收入	6,581,141	2,683,464	1,535,364	70,922	3,357	10,874,248

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

3A. 收入(續)

(i) 來自客戶合同收入的細分：(續)

截至2024年6月30日止六個月(經重述及未經審核)

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
貨品及服務類型						
售電	5,171,503	2,457,115	1,513,994	141,213	–	9,283,825
熱力銷售	1,277,724	–	–	–	–	1,277,724
維修保養及 其他服務	–	–	–	–	1,769	1,769
收入確認的時間						
一個時間點	6,449,227	2,457,115	1,513,994	141,213	–	10,561,549
於一段時間	–	–	–	–	1,769	1,769
地區市場						
中國內地	6,449,227	2,352,919	1,511,824	141,213	1,769	10,456,952
海外	–	104,196	2,170	–	–	106,366
來自客戶合同的收入	6,449,227	2,457,115	1,513,994	141,213	1,769	10,563,318

(ii) 客戶合同收入的履約責任

向各省電網公司銷售的電力大部分根據本集團與各省電網公司簽訂的購電協議進行。本集團向各省電網公司銷售的電力按相關政府部門批准的與各省電網公司商定的費率進行。

向熱力客戶銷售熱力乃根據本集團與熱力客戶訂立的熱力購買協議進行。本集團按北京市發展和改革委員會批准的費率向熱力客戶銷售熱力。

就電力及熱力銷售而言，收入於電力及熱力的控制權轉移，即電力及熱力供應予電網公司及熱力用戶時確認。一般信用期為供應電力及熱力後60天。電力及熱力銷售的支付條款中並無重要融資部分。

根據北京市財政局發出的通知，自2024年1月1日起，本集團不再自北京市財政局收取燃氣發電補貼，該金額已包含在中國國家電網公司的電價費率中。因此，2024年上半年享有的金額由其他收入重新分類至電力銷售收入。

3B. 分部資料

(a) 分部收入、業績

本集團按分部管理業務，例如就按業務類別劃分的分部每月分析收入。數據乃以內部報告的方式向本集團主要經營決策者（「主要經營決策者」，包括總經理、副總經理及總會計師）報告，以分配資源及評估表現。本集團已呈報以下經營及報告分部。

- 燃氣發電及供熱：建造、管理和營運天然氣發電廠和生產電力及熱力，出售予外部客戶。
- 風力發電：建造、管理和營運風力發電廠及生產電力，出售予外部客戶。
- 光伏發電：建造、管理及營運光伏發電廠和生產電力，出售予外部客戶。
- 水電：管理及營運水電站及銷售電力予外部客戶。

「燃氣發電及供熱」、「風力發電」、「光伏發電」及「水電」以外的經營分部於當期及上一期均未達到報告分部的量化門檻。因此，該等分部在分部資料內列示為「其他」。

本集團於截至2025年及2024年6月30日止六個月按經營及報告分部劃分的報告分部收入、業績分析如下：

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2025年6月30日止六 個月(未經審核)						
報告分部來自外部客戶的 收入／總收入	6,581,141	2,683,464	1,535,364	70,922	28,766	10,899,657
折舊及攤銷前報告 分部業績	1,300,388	2,518,834	1,304,536	21,940	(234,634)	4,911,064
折舊	296,471	980,533	388,941	32,462	12,448	1,710,855
攤銷	7,690	39,359	92,607	11,688	1,223	152,567
報告分部業績(附註)	996,227	1,498,942	822,988	(22,210)	(248,305)	3,047,642

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

3B. 分部資料(續)

(a) 分部收入、業績(續)

本集團於截至2024年6月30日止六個月按經營及報告分部劃分的報告分部收入、業績分析如下：

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2024年6月30日止六 個月(經重述及未經審 核)						
報告分部來自外部客戶的 收入／總收入	6,449,227	2,457,115	1,513,994	141,213	29,839	10,591,388
折舊及攤銷前報告 分部業績	1,302,906	2,357,622	1,309,165	331,768	(144,059)	5,157,402
折舊	397,984	948,806	490,924	46,345	10,765	1,894,824
攤銷	5,223	24,153	97,784	12,256	520	139,936
報告分部業績(附註)	899,699	1,384,663	720,457	273,167	(155,344)	3,122,642

附註： 分部業績乃於收入扣除燃氣消耗、折舊和攤銷、員工成本、維修保養以及其他開支後得出，包括其他利得及虧損及分部間抵消前之其他收入(不包括公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的股息)。

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(經重述及 未經審核)
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
— 清潔能源生產(附註3A(ii))	12,813	12,179
— 資產建設	10,672	9,997
碳減排證收入(附註(a))	13,150	72,864
增值稅退還或豁免(附註(b))	75,801	73,286
其他	36,795	53,827
	149,231	222,153

附註：

- (a) 碳減排證收入主要來自銷售於澳洲及中國的相關受監管交易系統登記的碳減排證。
- (b) 本集團有權就風電場的銷售所得收入享受50%的增值稅退稅，並可就向居民的熱力銷售所得收入享受全額增值稅豁免。增值稅退稅或豁免收入於相關中國稅務機關登記相關增值稅退稅或豁免申請時確認。

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

5. 其他利得及虧損

截至6月30日止六個月期間

	2025	2024
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	(3,522)	(988)
外匯收益／(虧損)淨額	26,156	(11,217)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產之 公允價值變動產生之(虧損)／收益	(18,747)	177,376
其他	(14,840)	175,379
	(10,953)	340,550

6. 利息收入／財務費用

截至6月30日止六個月期間

	2025	2024
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
利息收入	21,790	31,452
利息開支	654,753	684,344
減：物業、廠房及設備資本化款項	(42,792)	(85,093)
財務費用總額	611,961	599,251

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
即期稅項：		
中國企業所得稅	445,052	396,732
遞延稅項：		
本期間	160	31,471
所得稅開支	445,212	428,203

於截至2025年6月30日止六個月，於中國成立的集團公司的中國企業所得稅一般根據估計應課稅溢利按適用企業所得稅稅率25%計算。

根據中國企業所得稅法，中國西部地區鼓勵企業的稅收優惠及若干產業導向稅收優惠措施仍然有效，直至原稅收優惠期限於2030年12月31日屆滿。根據企業所得稅法，自2021年1月1日至2030年12月31日，對設在中國西部地區的鼓勵類產業企業按照優惠稅率徵收企業所得稅。享有該項稅收優惠的中國公司享有15%的優惠稅率，並可於相關項目產生收入首年就產生的應課稅所得開始享受「三免三減半」的中國企業所得稅優惠。本集團的若干風電場項目及光伏發電項目截至2025年6月30日止享有該稅務優惠。

由於本集團並無源自香港的應課稅溢利，故並未就香港利得稅作出撥備。

澳大利亞利得稅按估計應課稅溢利的30%計算。

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

8. 期內溢利

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	1,293	2,003
土地及樓宇經營租賃款項	31,754	24,094
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	1,663,185	1,853,972
使用權資產折舊	47,670	40,852
無形資產攤銷	152,567	139,936
折舊及攤銷總額	1,863,422	2,034,760

9. 股息

- (a) 本公司於2025年6月18日舉行的年度股東會上批准截至2024年12月31日止年度之末期普通股股息每股人民幣14.30分(含税)，金額達人民幣1,178,965,000元。
- (b) 董事會並不建議派發截至2025年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2024年6月30日止六個月：零)。

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按照截至2025年6月30日止六個月本公司普通股股東應佔溢利人民幣1,982,660,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣2,086,711,000元)及截至2025年6月30日止六個月已發行股份之股數8,244,508,144股(截至2024年6月30日止六個月：8,244,508,144股)計算。

由於所呈列期間並無已發行在外的潛在攤薄股份，故每股基本與攤薄盈利之間並無區別。

11. 物業、廠房及設備

截至2025年6月30日止六個月，本集團收購物業、廠房及設備項目人民幣2,426,528,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣3,246,580,000元)。截至2025年6月30日止六個月，本集團出售賬面淨值約為人民幣4,120,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣4,656,000元)，導致出售損失約為人民幣3,522,000元(截至2024年6月30日止六個月：出售損失為人民幣988,000元)。此外，因匯率的影響增加人民幣16,740,000元(截至2024年6月30日止六個月：增加人民幣34,642,000元)的物業、廠房及設備項目。

12. 無形資產

無形資產主要指特許權人民幣1,282,862,000元(於2024年12月31日：人民幣1,365,068,000元)、項目經營權人民幣2,214,787,000元(於2024年12月31日：人民幣2,269,133,000元)以及軟件人民幣331,376,000元(於2024年12月31日：人民幣292,915,000元)。

13. 遞延稅項

以下為自2024年12月31日至2025年6月30日止六個月以及自2023年12月31日至2024年6月30日止六個月確認的本集團主要遞延稅項資產(負債)及相關改變：

	以公允 價值計量 且其變動 計入其他 收購附屬 公司公允 權益工具的 金融資產						以公允 價值計量 且其變動 計入當期 損益的金融 資產公允 價值變動						
	減值	價值調整的 暫時性差額	公允價值 變動	試運行 溢利	不同的 折舊率	試運行 虧損	資產公允 價值變動	衍生金融 工具	使用權 資產	租賃負債	其他	總計	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
於2024年12月31日	13,894	(137,099)	(9,492)	95,929	(161,244)	(25,642)	(1,365)	(1,655)	(213,655)	207,531	39,714	(193,084)	
計入(扣除)自損益 (附註7)	-	4,029	-	(13,415)	-	3,308	3,470	-	(1,089)	3,537	-	(160)	
計入其他綜合收益	-	-	-	-	-	-	-	1,222	-	-	-	1,222	
匯兌調整	-	-	-	-	(6,943)	-	-	(13,718)	(2,367)	2,448	14,455	(6,125)	
於2025年6月30日 (未經審核)	13,894	(133,070)	(9,492)	82,514	(168,187)	(22,334)	2,105	(14,151)	(217,111)	213,516	54,169	(198,147)	

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

13. 遞延稅項(續)

	以公允 價值計量 且其變動 計入其他 收購附屬 公司公允 權益工具的				有關清潔 能源生產的 不同的 試運行 資產公允 損益的金融				以公允 價值計量 且其變動 計入當期 損益的金融				
	金融資產 減值	價值調整的 暫時性差額	公允價值 變動	試運行 溢利	能源生產的 遞延收入	不同的 折舊率	試運行 虧損	資產公允 價值變動	衍生金融 工具	使用權 資產	租賃負債	其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	(附註(b))				(附註(a))								
於2023年12月31日	13,894	(139,143)	(6,117)	100,461	23,106	(148,345)	(29,696)	15,428	21,127	(200,043)	185,858	28,672	(134,798)
計入(扣除)自損益 (附註7)	-	4,973	-	(9,102)	(5,068)	-	3,019	(29,267)	(6,332)	4,595	7,232	(1,521)	(31,471)
計入其他綜合收益	-	-	-	-	-	-	-	-	2,753	-	-	-	2,753
匯兌調整	-	-	-	-	-	2,316	-	(23)	(510)	1,269	(1,202)	60	1,910
於2024年6月30日 (未經審核)	13,894	(134,170)	(6,117)	91,359	18,038	(146,029)	(26,677)	(13,862)	17,038	(194,179)	191,888	27,211	(161,606)

附註：

- (a) 政府補貼將於收取時即時課稅為應課稅收入，然而，於本集團出售相關燃氣及風電設施產生實際發電量時，收入方會於入賬時從遞延收入撥回，因此確認遞延稅項資產。
- (b) 由於公允價值超過業務合併有關的賬面值，因此若干物業、廠房及設備以及無形資產之賬面值與其稅基存在差異。

為呈列合併財務狀況表，若干遞延稅項資產及負債已互相抵銷。以下為就財務報告作出的遞延稅項餘額分析：

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
遞延稅項資產	206,443	213,113
遞延稅項負債	(404,590)	(406,197)
	(198,147)	(193,084)

14. 貿易應收款項及應收票據

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項		
— 貨品及服務	2,422,714	2,857,184
— 清潔能源電價附加	13,590,316	11,197,931
應收票據	1,450	4,481
	16,014,480	14,059,596
減：信貸虧損撥備	(42,690)	(42,690)
	15,971,790	14,016,906

本集團為其電力及熱力客戶提供自銷售當月月底起平均60天的信貸期，清潔能源電價補貼除外。按發票日期劃分的本集團扣除信貸損失撥備後的貿易應收款項及應收票據的賬齡分析如下：

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
60日以內	3,722,086	2,957,793
61至365日	3,128,547	2,506,582
1至2年	3,322,067	3,211,951
2至3年	2,351,135	2,396,370
3年以上	3,447,955	2,944,210
	15,971,790	14,016,906

本集團的主要客戶為具有優質信貸評級的中國國有電網公司。

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

15. 現金及現金等價物

本集團的現金及現金等價物包括庫存現金及原到期日為3個月或以下的銀行與關聯的非銀行金融機構存款以及按本集團即時現金需求所作出的短期存款。銀行與關聯的非銀行金融機構存款按現行市場利率計息。

於2025年6月30日，本集團於京能集團財務有限公司(「京能財務」)(經中國銀行保險監督管理委員會批准的非銀行金融機構)存放存款約人民幣6,438,845,000元(2024年12月31日：人民幣6,472,948,000元)。該等存款屬短期存款且所承受的價值變化風險甚微，因此，於2025年6月30日及2024年12月31日的結餘視作現金及現金等價物。

16. 貿易及其他應付款項

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	2,644,666	2,467,597
收購物業、廠房及設備應付款項	2,228,166	3,206,406
應付質保金	730,658	312,321
應付票據	60,000	50,000
工資及員工福利	122,360	122,671
應繳其他稅項	143,380	270,529
其他	598,936	354,593
	6,528,166	6,784,117

貿易應付款項主要包括貿易購買及持續成本的未付款項。本集團一般於30日內結算有關燃氣採購的貿易應付款項，根據相關建設合約安排(通常規定於建設期間按進度付款並於獨立估值師核實建設成本後作出最後付款)結算有關設備採購及建設成本的應付款項。

16. 貿易及其他應付款項(續)

以下為於各呈報期末按發票日期劃分的本集團貿易應付款項及應付票據賬齡分析：

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
30日以內	789,502	1,792,715
31至365日	1,364,215	322,290
1至2年	469,716	380,124
2至3年	60,738	22,298
3年以上	20,495	170
	2,704,666	2,517,597

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

17. 銀行及其他借貸

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
銀行貸款	33,328,472	31,685,367
其他借款來源於		
— 關聯非銀行金融機構(附註(a))	7,534,600	7,505,600
— 同系附屬公司(附註(b))	216,059	219,606
— 其他非關聯實體	221,000	221,000
— 京能集團	366,760	331,000
	41,666,891	39,962,573
即：		
— 無抵押借款	37,394,656	35,005,839
— 有抵押借款	4,272,235	4,956,734
	41,666,891	39,962,573
根據預期還款日期應償還銀行及其他借款：		
— 一年內	14,729,277	13,154,078
— 一年後但兩年內	4,240,697	5,729,535
— 兩年後但五年內	6,667,087	7,772,279
— 五年後	16,029,830	13,306,681
	41,666,891	39,962,573
減：列示為流動負債的一年內到期款項	(14,729,277)	(13,154,078)
一年後到期款項	26,937,614	26,808,495

17. 銀行及其他借貸(續)

附註：

- (a) 來自關聯非銀行金融機構的其他借款指來自京能財務的貸款。

於2025年6月30日，來自京能財務的貸款人民幣7,534,600,000元為無抵押，按人民銀行公佈的當前利率計息，最高溢價或折讓10%，且參考人民銀行公佈的利率浮動。截至2025年6月30日止六個月，上述來自京能財務的貸款應佔利息開支為人民幣60,779,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣48,461,000元)。

- (b) 該等款項為來自北京京能融資租賃有限公司(「北京租賃」)的借款。於2025年6月30日，來自北京租賃的借款以物業、廠房及設備做抵押及須於2022年至2033年之間償還，按固定年利率2.60%計息。

截至2025年6月30日止六個月上述貸款應佔利息開支為人民幣3,102,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣3,845,000元)。

截至2025年6月30日止六個月，本集團借款增加人民幣9,410,030,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣7,344,833,000元)，本集團償還借款人民幣7,705,712,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣6,868,127,000元)。

借款以年利率固定利率1.2%/浮動利率1.7%至固定利率3.75%/浮動利率4.93%(2024年12月31日：固定利率1.2%/浮動利率1.911%至固定利率5.1%/浮動利率4.75%)計息。

18. 短期融資券

於2024年12月13日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣2,000,000,000元，按利率1.74%計息，且於2025年9月12日到期。

於2025年3月21日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣2,000,000,000元，按利率1.87%計息，且於2025年11月14日到期。

於2025年4月8日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣1,500,000,000元，按利率1.67%計息，且於2025年8月7日到期。

於2025年4月18日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣1,500,000,000元，按利率1.68%計息，且於2025年10月15日到期。

該等商業票據乃於中國銀行間市場交易商協會(「中國銀行間市場交易商協會」)買賣。

19. 中期票據／公司債券

於2022年9月27日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣2,000,000,000元，票面年利率為2.92%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,997,547,000元。中期票據將於2027年9月28日獲全數償還。

於2022年11月4日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣1,500,000,000元，票面年利率為2.99%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,498,160,000元。中期票據將於2027年8月11日獲全數償還。

於2023年5月4日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣2,000,000,000元，票面年利率為3.22%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,998,113,000元。中期票據將於2028年5月8日獲全數償還。

於2024年7月9日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣1,500,000,000元，票面年利率為2.33%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,499,717,000元。中期票據將於2029年7月10日獲全數償還。

20. 永續票據

(a) 於2023年7月10日所發行

本公司於2023年7月10日按面值發行本金總額為人民幣500,000,000元的永續中期票據(「**永續票據1**」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣498,800,000元。

首三個年度直至2026年7月12日的票面年利率為3.19%，於每年7月12日(「**票息支付日1**」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2026年7月12日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

於2026年7月12日後，息票率將每三年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣派或發放股息(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或減少註冊資本。

20. 永續票據(續)

(b) 於2023年12月21日所發行

本公司於2023年12月21日按面值發行本金總額為人民幣500,000,000元的永續中期票據(「**永續票據2**」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣498,800,000元。

首三個年度直至2026年12月25日的票面年利率為3.09%，於每年12月25日(「**票息支付日2**」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2026年12月25日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

於2026年12月25日後，息票率將每三年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣派或發放股息(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或減少註冊資本。

(c) 於2024年11月25日所發行

本公司於2024年11月25日按面值發行本金總額為人民幣1,000,000,000元的永續中期票據(「**永續票據3**」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣999,200,000元。

首三個年度直至2027年11月27日的票面年利率為2.30%，於每年11月27日(「**票息支付日3**」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2027年12月27日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

於2027年11月27日後，息票率將每三年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣派或發放股息(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或減少註冊資本。

根據該永續票據之條款，除非發生強制付息事件，否則本公司並無合約義務償還本金或支付任何票息及遞延利息。因此，永續票據分類至權益，隨後票息付款記為向本公司擁有人的權益分配。

20. 永續票據(續)

(d) 於2025年6月26日所發行

本公司於2025年6月26日按面值發行本金總額為人民幣1,000,000,000元的永續中期票據(「永續票據4」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣999,900,000元。

首三個年度直至2028年6月27日的票面年利率為1.98%，於每年6月27日(「票息支付日4」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2028年6月27日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

於2028年6月27日後，息票率將每三年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣派或發放股息(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或減少註冊資本。

根據該永續票據之條款，除非發生強制付息事件，否則本公司並無合約義務償還本金或支付任何票息及遞延利息。因此，永續票據分類至權益，隨後票息付款記為向本公司擁有人的權益分配。

截至2025年6月30日止期間，基於適用票息率，永續票據持有人應佔溢利約為人民幣36,359,000元(截至2024年6月30日止期間：人民幣63,650,000元)，及分配永續票據持有人的票息約為人民幣32,000,000元(截至2024年6月30日止期間：人民幣32,000,000元)。

21. 股本

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元之內資普通股	5,414,831	5,414,831
每股面值人民幣1.00元之H股	2,829,677	2,829,677
	8,244,508	8,244,508

22. 資本承諾

本集團有如下承諾：

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
就收購或建造物業、廠房及設備已訂約但未撥備：	10,723,673	7,236,876

23. 關聯方結餘及交易

(a) 於2025年6月30日，除向聯營公司貸款以及附註15所載於關聯非銀行金融機構的存款外，本集團在以下關聯方有應收款項，詳情載列如下：

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應收款項：		
聯營公司	13	580
一間合營企業	85	—
同系附屬公司	87,429	592,073
	87,527	592,653
即：		
貿易(附註)	61,944	567,183
出售附屬公司股權而不發生控制權變更的應收款項	24,890	24,890
非貿易(附註)	693	580
	87,527	592,653

附註：本集團就其貿易應收款項授予60天的信貸期。非貿易結餘為須按要求償還。所有結餘均為免息、無抵押及賬齡少於一年。

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

23. 關聯方結餘及交易(續)

- (b) 於2025年6月30日，除附註17所載於關聯非銀行金融機構、同系附屬公司及京能集團借款的結餘外，本集團有應付以下關聯方款項，詳情載列如下：

	於2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應付款項：		
京能集團	739,946	—
同系附屬公司	435,436	321,065
聯營公司	5,585	9,048
	1,180,967	330,113
即：		
貿易(附註)	190,506	300,146
收購物業、廠房及設備應付款項	62,603	20,919
非貿易(附註)	927,858	9,048
	1,180,967	330,113

附註：該等結餘為免息、無抵押、須按要求償還及賬齡少於一年。

- (c) 關聯方交易：

於截至2025年6月30日止六個月，本集團與關聯方訂有以下重大交易：

- (i) 關聯方提供的設備維護服務

	截至6月30日止六個月期間	
	2025 人民幣千元 (未經審核)	2024 人民幣千元 (未經審核)
同系附屬公司	41,612	44,527

23. 關聯方結餘及交易(續)

(c) 關聯方交易：(續)

(ii) 關聯方提供的行政服務

截至6月30日止六個月期間

2025

2024

人民幣千元

人民幣千元

(未經審核)

(未經審核)

同系附屬公司

41,122

40,556

(iii) 關聯方提供的租賃物業

截至6月30日止六個月期間

2025

2024

人民幣千元

人民幣千元

(未經審核)

(未經審核)

同系附屬公司

30,048

24,242

(iv) 關聯非銀行金融機構的利息收入

截至6月30日止六個月期間

2025

2024

人民幣千元

人民幣千元

(未經審核)

(未經審核)

一間同系附屬公司

6,777

15,095

簡明合併財務報表附註

截至2025年6月30日止六個月

23. 關聯方結餘及交易(續)

- (c) 關聯方交易：(續)
(v) 關聯方收取的物業管理費

截至6月30日止六個月期間

	2025	2024
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	22,184	16,856

- (vi) 向一名關聯方銷售熱力*

截至6月30日止六個月期間

	2025	2024
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	1,080,563	1,084,750

* 此關聯方的收入不包括增值稅。

- (vii) 物資採購框架協議

截至6月30日止六個月期間

	2025	2024
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
於同系附屬公司處採購設備	—	933

- (viii) 綜合能源供應服務框架協議

截至6月30日止六個月期間

	2025年	2024年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	9,833	—

23. 關聯方結餘及交易(續)

- (c) 關聯方交易：(續)
(ix) 經營管理服務框架協議

截至6月30日止六個月期間

2025年	2024年
人民幣千元	人民幣千元
(未經審核)	(未經審核)

一間同系附屬公司	5,088	—
----------	-------	---

- (x) 與來自關聯方的融資租賃服務相關的收益

截至6月30日止六個月期間

2025	2024
人民幣千元	人民幣千元
(未經審核)	(未經審核)

同系附屬公司	18,465	28,070
--------	--------	--------

- (d) 截至2025年6月30日止六個月，本集團對聯營企業貸款的利息收入為人民幣620,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣653,000元)，對合營企業貸款的利息收入為人民幣1,452,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣1,474,000元)。

24. 報告期後的重大事項

2025年4月24日，本集團與華潤深國投信託有限公司(「華潤信託」)訂立了有關於中國銀行間市場交易商協會向中國合資格投資者發行總發行規模人民幣981,718,000元的資產支持商業票據(「資產支持商業票據」)的信託合同(「信託合同」)。根據信託合同，本集團已有條件同意將基礎資產出售委託予華潤信託以成立信託、發行資產支持商業票據以及管理、使用及處置信託財產。該發行的簿記建檔程序已於2025年7月7日完成。

除上述所披露之外，本集團於報告期後並無發生其他重大事項。

25. 本財務報表已於2025年8月26日獲本公司董事會批准。