

本公告不得在美國境內刊發

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。

本公告僅供參考，並不構成收購、購買或認購證券的邀請或要約招攬，亦不構成訂立協議以進行任何該等事項的邀請，且不屬收購、購買或認購任何證券的要約邀請。本公告並非在中華人民共和國、香港及美國或其他地方出售證券的要約。債券不會在香港或其他地方公開認購。

本公告不得直接或間接在美國境內(包括其領土和屬地、美國任何州份和哥倫比亞地區)刊發。本公告並不構成在美國或任何其他司法權區提呈出售建議或招攬購買任何證券的建議，倘未根據任何該等司法權區的證券法辦理登記或未獲批准而於上述地區進行上述建議、招攬或出售即屬違法。本公告所述證券並無亦將不會根據1933年美國證券法(經修訂)(「美國證券法」)登記，且不得於美國境內提呈或發售，惟根據美國證券法登記規定獲豁免或不受美國證券法登記規定所限的交易除外。本公告所述證券將不會於美國進行公開發售。

SINOSING SERVICES PTE. LTD.

(於新加坡法下成立的公司)

由



華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

無條件及不可撤銷地擔保

於2030年到期的300,000,000美元2.625%擔保債券

(股份代號：40156)

於2030年到期的擔保債券發行價格：票面金額的99.277%

本公告乃Sinosing Services Pte. Ltd.就遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則第37章下的持續責任而作出。

本公告附錄中所載的資料乃由華能國際電力股份有限公司於2025年3月25日以股本證券代號(股份代號：902)刊發，而現時以債券證券代號(股份代號：40156)重新刊發以供債券持有人參考。

承董事會命
Sinosing Services Pte. Ltd.
周民
董事

2025年3月25日

於本公告日，*Sinosing Services Pte. Ltd.*的董事為周民及謝偉昌。

於本公告日，華能國際電力股份有限公司董事為：

王 葵(執行董事)	夏 清(獨立非執行董事)
王志傑(執行董事)	賀 強(獨立非執行董事)
黃歷新(執行董事)	張麗英(獨立非執行董事)
杜大明(非執行董事)	張守文(獨立非執行董事)
周 奕(非執行董事)	黨 英(獨立非執行董事)
李來龍(非執行董事)	
曹 欣(非執行董事)	
李海峰(非執行董事)	
丁旭春(非執行董事)	
王劍鋒(非執行董事)	

附錄

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。



華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

二零二四年度業績公告

境內電廠上網電量：	4,529.39億千瓦時
合併營業收入：	人民幣2,455.51億元
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤：	人民幣101.85億元
每股收益：	人民幣0.46元
建議股息：	每股普通股人民幣0.27元(含稅)

業績摘要

華能國際電力股份有限公司(「本公司」、「公司」或「華能國際」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其子公司截至二零二四年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零二四年十二月三十一日止的十二個月，本公司及其子公司實現合併營業收入為人民幣2,455.51億元，較上年同期下降3.48%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣101.85億元，較上年同期增加人民幣18.27億元，比上年同期增長21.86%；每股收益為人民幣0.46元。董事會對本公司在過去一年所取得的成績感到滿意。

詳細的經營結果請參見財務信息。除特別註明外，本公告內金額單位均為人民幣元。

董事會建議公司派發股息予股東，持有每一普通股將可獲派現金股息人民幣0.27元(含稅)。

二零二四年業務回顧

二零二四年，公司堅持以加快建設世界一流企業為主線，積極應對形勢變化和挑戰，堅持穩中求進的工作總基調，凝心聚力，奮發進取，在電力生產、經營發展、綠色轉型、科技創新等方面進一步提升，公司高質量發展邁上新台階。

1. 經營業績

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本公司實現營業收入為人民幣2,455.51億元，較上年同期下降3.48%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣101.85億元，較上年同期增加人民幣18.27億元，比上年同期增長21.86%；每股收益為人民幣0.46元。

截至二零二四年底，本公司每股淨資產為人民幣4.05元，比上年同期增長7.43%。

本公司審計委員會已於二零二五年三月二十四日召開會議，審閱了公司二零二四年年度業績。

2. 電力生產

二零二四年，公司以量價統籌、效益為先的原則，加強政策研究、加強市場分析、加強內部專業協同，不斷優化市場營銷策略，積極應對電力、熱力市場的機遇和挑戰，全力以赴爭取較高的電力交易價格和供熱價格，努力增發效益電量。公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成上網電量4,529.39億千瓦時，同比增長1.13%；公司境內電廠平均上網結算電價為人民幣494.26元／兆瓦時，同比下降14.48元／兆瓦時；公司境內電廠全年平均利用小時3,556小時，同比降低220小時；其中燃煤機組利用小時4,285小時，同比降低103小時。積極開拓供熱市場，擴大供熱面積，供熱量累計完成3.41億吉焦，同比下降0.84%。

3. 燃料採購

二零二四年，公司準確研判市場走勢，強化落實國家政策，積極推動電煤中長期合同高質量簽約、履約，不斷優化內外貿供應結構，燃料成本管控成效顯著，圓滿完成迎峰度夏、冬季供暖和重要時段電力、熱力保供任務。全年公司共採購煤炭2.07億噸，單位燃料成本為人民幣300.31元／兆瓦時，同比下降人民幣26.12元／兆瓦時。

4. 生產環保

公司全年安全生產、技術經濟及能耗指標繼續保持較好水平。二零二四年，公司境內火電機組平均等效可用率為93.67%，生產供電煤耗為293.90克／千瓦時，生產廠用電率為4.44%。在大氣污染排放方面，公司煤機已實現超低排放全覆蓋；在廢水排放和煤場灰場等治理方面，公司已安排資金實施重點區域電廠的廢水治理、煤場封閉、灰場改造等環保技改項目。各發電廠加快環保改造項目進度，確保污染物排放嚴格滿足排污許可證和其他生態環境保護政策的要求。

5. 項目開發

公司堅持綠色低碳轉型發展，抓好項目落地實施，有序推進電源項目建設，全年新增基建並網可控發電裝機容量9,692.76兆瓦，其中新增新能源裝機容量9,417.71兆瓦。截至二零二四年十二月三十一日，公司可控發電裝機容量為145,125兆瓦，其中風電可控發電裝機容量18,109兆瓦，太陽能可控發電裝機容量19,836兆瓦，低碳清潔能源裝機容量佔比為35.82%。

6. 科技創新

公司繼續保持了較大的研發投入力度，科技創新工作成績顯著，科技成果轉化持續推進。二零二四年，華能18兆瓦超大風電機組在遼寧營口建成；國際首套低溫法污染物一體化近零排放工程在華能臨沂電廠投運；千噸級低溫吸附法燃煤煙氣二氧化碳捕集中試裝置在華能岳陽電廠投運，可實現煙氣污染物和二氧化碳的高效協同脫除；全國首例熔鹽儲熱耦合百萬機組調頻調峰示範項目在華能海門電廠投運，首次實現了國內熔鹽成套裝備控制全國產化運行；全國首套脫硫漿液餘熱節能利用設備在華能楊柳青電廠投運。公司及所屬單位全年共有1,021件發明專利、746件實用新型專利和316件國際專利獲得授權。

7. 海外業務

公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司(「大士能源」)積極應對新加坡電力市場政策調整等影響，敏捷響應市場變化，持續推進精益管理，保持了機組長週期安全穩定運行，全年發電量市場佔有率19.2%，保持了較高的電力市場佔比；積極加強與燃料供應商合作，持續優化供應結構，確保了燃料供應穩定；積極拓展零售市場，不斷優化零售合同結構，提前鎖定較高毛利的零售電量合同。全年大士能源實現稅前利潤人民幣26.83億元，同比減利人民幣16.72億元，保持了較好的營收水平。

公司巴基斯坦業務管理水平不斷提升，安全生產2,700餘天，連續六年榮獲巴基斯坦多項社會責任獎項，深化提質增效，大力壓減生產費用、管理費用，強化資金管理，加強電費回收，二零二四年度創投運以來利潤最好水平，實現營業收入人民幣35.28億元，稅前利潤人民幣9.74億元，同比增利人民幣3.69億元。

二零二五年前景展望

二零二五年，公司將堅持以加快建設世界一流企業為主線，認真落實上市地監管要求，堅持穩中求進工作總基調，深化提升風險控制力、價值創造力、發展新動力、改革驅動力等核心能力，確保全面完成年度各項目標任務，奮力開創公司高質量發展新局面。

電力建設方面，公司將突出抓好綠色低碳轉型，大力發展新能源，持續優化火電發展，擇優佈局調峰氣電。以安全發展為基礎，以質量效益為中心，以科技創新為支撐，以現代化管理為手段，統籌抓好安全、質量、造價、技術創新、智慧基建等全方位工作，確保實現質的有效提升和量的合理增長，助力構建新型電力系統。

電力生產方面，公司在做好清潔能源發電系統運行維護工作的同時，重視現有火電機組在全社會能源安全體系中的基礎性、調節性作用，積極開展延壽測評和改造，保持應急備用機組的健康水平。公司積極發展供熱產業，升級綜合能源服務；深入研發生物質耦合發電的應用前景，捕捉市場機遇；根據各地生態文明建設的需求認真做好各項環保治理工作，努力鞏固安全生產、節能環保方面的領先優勢。

電力營銷方面，公司將堅持量價統籌、效益為先，密切跟蹤電力市場變化，綜合研判市場競爭形勢和電價走勢，充分挖掘電量空間，力爭全年發電量實現正增長。全力以赴做好二零二五年電力市場交易工作，緊盯重點地區，做好火電、新能源交易策略研究，力爭保持電價在合理水平。全力開拓售電市場，做好華能售電品牌建設工作，提升售電收益。優化碳交易策略，降低履約成本。二零二五年，公司力爭完成境內發電量4,850億千瓦時左右。

燃料採購方面，公司將聚焦燃料控價目標，科學統籌保供與控價的關係，在保障供應安全的前提下控制燃料成本。全力提高煤炭中長協簽約履約質量，發揮長協合同「壓艙石」作用。剛性落實煤電產業協同計劃，充分發揮內部供應兜底保障作用。加強市場研判，把握市場機會，優化採購策略，堅持「淡儲旺耗」，保障燃料成本可控在控。同時，進一步優化煤炭採購結構，精準採購進口煤，全力壓降採購成本。

資金方面，公司將進一步密切跟蹤、認真研究宏觀政策走向，充分發揮信用優勢和管理優勢，積極搶抓政策機遇，進一步拓展資金來源，優化資金時序，確保有穩定的現金流和合理的資本結構，持之以恆抓好金融風險防範，在確保資金安全的基礎上努力壓降資金成本。

經營及財務情況回顧與展望

管理層討論與分析

(國際財務報告準則會計準則數據)

概要

公司主要在中國全國範圍內開發、建設和經營管理發電廠，是中國最大的上市發電公司之一。截至二零二四年十二月三十一日，公司擁有可控發電裝機容量145,125兆瓦，天然氣發電、水電、風電、太陽能發電等低碳清潔能源發電裝機佔比35.82%。公司中國境內電廠廣泛分佈在二十六個省、自治區和直轄市；公司在新加坡全資擁有一家營運電力公司，在巴基斯坦投資一家營運電力公司。

截至二零二四年十二月三十一日止年度，公司實現營業收入為人民幣2,455.51億元，較上年同期下降3.48%；歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣101.85億元，較上年同期增長21.86%，主要由於本年度公司境內單位燃料成本降低促進火電增利，且新能源規模有序擴增帶來增量增利；每股收益為人民幣0.46元。

一．經營成果

1. 二零二四年經營業績

公司二零二四年度境內上網電量(以億千瓦時計)具體如下：

機組種類／地區	2024年10-12月	上網電量		同比
		同比	2024年1-12月	
煤機	911.74	-0.65%	3,692.78	-1.74%
燃機	58.23	-13.62%	269.59	-2.70%
風電	101.22	15.94%	369.52	16.07%
光伏	42.43	47.22%	181.27	66.13%
水電	1.18	-15.88%	9.34	24.79%
生物發電	2.18	5.10%	6.88	-19.15%
黑龍江省	33.48	-5.11%	128.76	-3.22%
煤機	25.20	-4.74%	99.03	-4.18%
風電	7.16	-6.64%	25.73	2.22%
光伏	0.82	24.62%	2.94	0.01%
生物發電	0.29	-40.85%	1.06	-32.71%
吉林省	34.77	3.14%	121.55	-4.03%
煤機	19.76	-9.98%	74.82	-7.36%
風電	13.54	27.41%	41.56	3.66%
水電	0.06	321.24%	0.75	48.68%
光伏	0.58	4.30%	2.45	0.97%
生物發電	0.82	47.49%	1.96	-31.45%
遼寧省	41.02	-14.53%	164.54	-3.07%
煤機	32.82	-18.26%	137.12	-6.25%
風電	7.72	5.70%	24.96	18.27%
水電	0.01	-73.76%	0.16	-2.04%
光伏	0.46	-3.68%	2.29	4.04%
內蒙古	2.14	19.17%	7.31	-5.68%
風電	2.11	17.98%	7.27	-6.19%
光伏	0.02	—	0.04	—

機組種類／地區	2024年10-12月	上網電量		
		同比	2024年1-12月	同比
河北省	32.07	-4.00%	132.08	6.52%
煤機	25.78	-7.67%	105.06	-0.07%
風電	1.47	-9.20%	4.86	-20.46%
光伏	4.82	24.68%	22.16	73.68%
甘肅省	31.86	-4.26%	118.77	-9.72%
煤機	28.72	4.46%	98.58	-6.91%
風電	3.14	-45.67%	20.18	-21.31%
寧夏	0.03	-10.25%	0.20	-1.73%
光伏	0.03	-10.25%	0.20	-1.73%
北京市	17.03	-20.87%	74.83	-8.87%
煤機	0.27	-75.12%	1.40	-72.84%
燃機	16.76	-17.99%	73.43	-4.60%
天津市	13.79	-1.14%	57.08	-2.79%
煤機	10.83	-4.67%	44.34	-10.05%
燃機	2.88	12.99%	12.37	34.49%
光伏	0.08	101.81%	0.37	64.65%
山西省	27.84	1.88%	99.47	7.85%
煤機	14.02	-4.42%	56.85	4.20%
燃機	8.28	4.90%	19.66	-4.21%
風電	1.64	-20.89%	5.98	-14.21%
光伏	3.90	44.87%	16.98	66.82%
山東省	186.48	1.24%	797.05	-0.91%
煤機	172.12	-0.20%	737.68	-3.08%
風電	8.41	24.19%	32.85	37.81%
光伏	4.88	24.30%	22.67	47.66%
生物發電	1.07	4.29%	3.86	-5.25%
河南省	56.36	3.25%	243.37	4.94%
煤機	46.90	4.89%	199.39	5.26%
燃機	0.04	-38.34%	1.45	-5.46%
風電	7.65	-10.83%	35.32	1.61%
光伏	1.78	43.72%	7.21	16.40%

機組種類／地區	2024年10-12月	上網電量		
		同比	2024年1-12月	同比
江蘇省	104.95	3.35%	448.64	4.92%
煤機	75.27	0.58%	325.36	2.36%
燃機	12.59	1.20%	54.92	0.70%
風電	12.90	5.01%	50.52	6.99%
光伏	4.19	111.04%	17.84	123.69%
上海市	49.78	3.51%	212.95	5.22%
煤機	47.84	6.36%	196.07	4.30%
燃機	1.79	-40.75%	16.23	16.25%
光伏	0.15	55.64%	0.65	44.25%
重慶市	37.70	18.28%	154.63	6.84%
煤機	32.66	34.33%	125.63	10.86%
燃機	3.89	-38.27%	23.59	-11.14%
風電	1.12	-9.84%	5.22	8.12%
光伏	0.02	112.58%	0.19	475.27%
浙江省	94.42	1.71%	358.45	5.68%
煤機	77.72	-5.90%	305.87	0.10%
燃機	1.89	29.27%	9.90	20.24%
風電	13.82	71.91%	38.41	70.38%
光伏	1.00	33.60%	4.27	50.10%
湖北省	45.76	26.93%	164.98	2.46%
煤機	39.95	26.71%	138.16	-2.59%
風電	1.62	-11.85%	7.08	-3.33%
水電	0.12	-76.72%	2.14	-23.86%
光伏	4.07	87.24%	17.60	94.48%
湖南省	24.12	13.36%	89.23	-11.51%
煤機	21.01	14.17%	73.32	-16.00%
風電	1.83	4.97%	8.72	6.23%
水電	0.40	-10.62%	3.36	33.14%
光伏	0.87	28.84%	3.83	35.96%
江西省	73.15	3.41%	296.39	0.93%
煤機	65.16	-1.25%	266.38	-2.80%
風電	2.33	18.58%	9.98	4.36%
光伏	5.66	103.20%	20.03	99.37%

機組種類／地區	2024年10-12月	上網電量		
		同比	2024年1-12月	同比
安徽省	19.10	-4.75%	86.15	9.29%
煤機	12.74	-13.74%	58.76	0.30%
風電	3.10	13.82%	11.32	2.25%
水電	—	-100.00%	1.05	42.60%
光伏	3.25	32.39%	15.02	78.16%
福建省	46.47	0.42%	187.67	9.70%
煤機	45.60	-0.39%	184.19	8.89%
光伏	0.87	75.82%	3.47	80.61%
廣東省	73.30	8.71%	289.43	-2.30%
煤機	57.97	-2.43%	235.64	-7.82%
燃機	7.59	3.34%	34.25	-12.10%
風電	6.92	9,653.37%	16.90	23,735.04%
光伏	0.82	38.18%	2.64	67.64%
廣西	2.67	5.91%	10.72	5.44%
燃機	0.75	2.41%	3.07	-5.23%
風電	1.54	-7.54%	6.49	-4.54%
光伏	0.39	200.58%	1.16	794.35%
雲南省	36.98	-21.06%	141.38	-5.37%
煤機	33.88	-22.58%	125.86	-11.19%
風電	2.77	3.66%	13.73	114.63%
水電	—	—	0.13	—
光伏	0.33	-20.11%	1.65	29.78%
貴州省	2.67	4.68%	12.87	32.72%
風電	0.31	-35.51%	1.95	-0.49%
光伏	2.36	14.13%	10.92	41.12%
海南省	29.05	-1.89%	130.90	-0.40%
煤機	25.52	10.39%	103.25	-0.77%
燃機	1.77	-65.69%	20.73	-11.27%
風電	0.10	-70.56%	0.49	-46.85%
水電	0.59	107.20%	1.74	136.08%
光伏	1.07	53.70%	4.69	99.84%
合計	1,116.99	1.11%	4,529.39	1.13%

公司電量上升的主要原因是：

公司積極推進綠色低碳發展，風電和光伏裝機容量持續增長，新能源電量同比快速增長；同時，受全國新能源電量增長等因素影響，公司火電機組在完成電熱保供前提下，優化運行方式，多發有效益的電量，電量同比略有下降。

二零二四年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司全年累計發電量市場佔有率為19.2%，同比下降1.2個百分點。

售電價格方面，公司境內電廠含稅平均結算電價為人民幣494.26元／兆瓦時，較上年下降2.85%。中新電力平均結算電價為1,184.24元／兆瓦時，較上年下降13.67%。

燃料成本方面，公司境內火電廠單位售電燃料成本為人民幣300.31元／兆瓦時，較上年下降8.00%。

在上述因素綜合影響下，二零二四年公司營業收入為人民幣2,455.51億元，較上年的人民幣2,543.97億元下降3.48%。營業成本及費用為人民幣2,195.45億元，較上年的人民幣2,342.01億元下降6.26%。稅前利潤為人民幣178.21億元，較上年的人民幣124.77億元增長42.83%。

2. 經營業績比較分析

2.1 營業收入及稅金及附加

二零二四年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣2,455.51億元，較上年同期的人民幣2,543.97億元下降3.48%。

中國境內業務營業收入同比減少人民幣29.42億元，主要原因是境內電價同比下降。新投機組和新收購項目增加營業收入人民幣45.68億元，原有機組營業收入減少人民幣75.10億元。

新加坡業務營業收入同比減少人民幣53.71億元，較上年同期下降19.85%。巴基斯坦業務營業收入同比減少人民幣5.33億元，較上年同期下降13.12%。境外業務營業收入同比下降的主要原因是電價同比下降。

稅金及附加主要包括房產稅、土地使用稅、環境保護稅和增值稅附加稅等。增值稅附加稅是根據相關稅收法規規定，以實繳增值稅為基數，按照規定比例繳納的教育和城市建設等稅費。二零二四年稅金及附加為人民幣20.09億元，較上年同期的人民幣16.35億元增長了22.87%，主要原因是本年煤價同比下降使得境內業務實繳增值稅同比增加，相應計算繳納的增值稅附加稅同比增加，以及繳納環境保護稅同比增加。

2.2 營業成本及費用

二零二四年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣2,195.45億元，較上年同期的人民幣2,342.01億元下降6.26%。

中國境內業務營業成本同比減少人民幣106.33億元，主要原因是境內燃料價格同比下降導致燃料成本減少。新投機組和新收購項目增加營業成本人民幣20.58億元，原有機組營業成本減少人民幣126.91億元。

新加坡業務營業成本同比減少人民幣35.32億元，主要原因是零售電業務的電力採購成本減少。巴基斯坦業務營業成本同比減少人民幣4.91億元，主要原因是巴基斯坦業務耗用燃料成本減少。

2.2.1 燃料成本

二零二四年本公司及其子公司燃料成本為人民幣1,421.15億元，較上年同期的人民幣1,565.69億元下降9.23%。

中國境內業務燃料成本同比減少人民幣138.81億元，主要原因是境內燃料價格同比下降。新投機組和新收購項目增加燃料成本人民幣1.52億元，原有機組燃料成本減少人民幣140.33億元。

新加坡業務燃料成本同比減少人民幣5.73億元，主要原因是天然氣採購價格下降。

2.2.2 維修費用

二零二四年本公司及其子公司維修費用為人民幣50.56億元，較上年同期的人民幣44.57億元增長13.45%。

2.2.3折舊

二零二四年本公司及其子公司折舊為人民幣263.02億元，較上年同期的人民幣254.92億元增長3.18%。

2.2.4人工成本

人工成本主要包括支付給職工的工資、向有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和培訓等。二零二四年本公司及其子公司人工成本為人民幣186.50億元，較上年同期的人民幣177.62億元增長5.00%，主要原因是社會平均工資增長，社保及公積金繳費基數隨之提高，相關人工成本增加。

2.2.5其他費用

其他費用主要包括環保、保險、辦公、研發等費用、攤銷、大士能源的電力採購成本、減值損失、政府補助和物業、廠房及設備處置損益等。本公司及其子公司其他費用為人民幣274.22億元，較上年的人民幣299.20億元下降8.35%。

中國境內業務其他費用同比增加人民幣9.08億元，主要原因是本年圍繞主營業務開展的研發活動支出、碳排放配額履約支出以及由於裝機容量增加導致各項運行費用同比增加。

新加坡業務其他費用同比減少人民幣29.25億元，主要原因是零售電業務的電力採購成本減少。巴基斯坦業務其他費用同比減少人民幣4.81億元，主要原因是計入其他費用的燃料成本減少。

2.3 財務費用

二零二四年本公司及其子公司財務費用為人民幣80.47億元，較上年的人民幣93.75億元下降14.17%，主要是利息費用減少人民幣11.52億元。

中國境內業務利息費用減少人民幣9.12億元，主要原因是帶息負債資金成本同比下降，其中新投機組和新收購項目增加利息費用人民幣4.80億元，原有單位利息費用同比減少人民幣13.92億元。

新加坡業務利息費用同比減少人民幣1.12億元。巴基斯坦業務利息費用同比減少人民幣1.28億元。

2.4 投資收益

2.4.1 聯營／合營公司投資收益

二零二四年本公司及其子公司聯營／合營公司投資收益為人民幣12.60億元，較上年的人民幣8.54億元增長47.50%，主要原因是確認上海時代航運有限公司、江蘇南通發電有限公司、深圳能源集團股份有限公司（「**深圳能源**」）等聯營／合營公司投資收益增加。

2.4.2 其他投資收益

二零二四年本公司及其子公司其他投資收益為人民幣0.05億元，較上年的人民幣19.30億元下降99.76%，主要原因是二零二三年九月，公司將持有的華能四川能源開發有限公司（「**四川能源開發公司**」）49%股份轉讓給華能瀾滄江水電股份有限公司，處置該項投資的收益為人民幣19.61億元。

2.5 所得稅費用

二零二四年本公司及其子公司所得稅費用為人民幣38.15億元，較上年的人民幣37.08億元增長2.90%。

中國境內業務所得稅費用同比增加人民幣3.29億元，主要原因是公司境內業務同比增利使得所得稅費用相應增加。

新加坡業務所得稅費用同比減少人民幣2.76億元，巴基斯坦業務所得稅費用同比增加人民幣0.54億元。

2.6 淨利潤、歸屬於本公司權益持有者損益和非控制股東損益

二零二四年本公司及其子公司淨利潤為人民幣140.06億元，較上年的人民幣87.69億元增長59.72%；本公司權益持有者利潤為人民幣101.85億元，較上年的人民幣83.57億元增長21.86%；主要原因是本年度公司實現境內業務單位燃料成本降低促進火電增利，且公司新能源規模有序擴增帶來增量增利。

2.7 財務狀況比較

2.7.1 資產項目比較

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣5,955.77億元，較上年末的人民幣5,503.16億元增長8.22%。

中國境內業務資產總額為人民幣5,539.84億元，較上年末增加人民幣458.40億元，其中，物業、廠房及設備增加人民幣349.53億元，主要是本期基建及技改工程項目投資增加，以及固定資產計提折舊的綜合影響。

新加坡業務資產總額為人民幣287.12億元，與上年末基本持平(比上年末減少人民幣0.7億元)。巴基斯坦業務資產總額為人民幣128.81億元，較上年末減少人民幣5.09億元。

2.7.2 負債項目比較

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣3,849.98億元，較上年末的人民幣3,709.62億元增加人民幣140.36億元。帶息負債總額約為人民幣3,067.58億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付債券(含一年內到期的應付債券)、短期借款、應付短期債券及租賃負債(含一年內到期的租賃負債)。

新加坡業務負債總額為人民幣125.23億元，較上年末的人民幣139.12億元減少人民幣13.89億元。巴基斯坦業務負債總額為人民幣82.52億元，較上年末的人民幣97.74億元減少人民幣15.22億元。

2.7.3 權益項目比較

二零二四年十二月三十一日，歸屬於本公司權益持有者的權益項目相對年初增加人民幣50.31億元。主要變動是當年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣101.85億元，分配普通股股利人民幣31.40億元，其他權益工具派息人民幣29.31億元等的影響。非控制股東權益年末相對年初增加人民幣261.93億元，主要是本年發行基礎設施投資資產支持專項計劃吸收非控制股東權益投入人民幣230.51億元。

2.7.4 主要財務狀況比率

	2024 年	2023 年
流動比率	0.54	0.55
速動比率	0.46	0.48
負債與所有者權益比率	2.68	2.67
已獲利息倍數	2.96	2.22

財務比率的計算公式：

流動比率 = 流動資產年末餘額 / 流動負債年末餘額

速動比率 = (流動資產年末餘額 - 存貨年末淨額) / 流動負債年末餘額

負債與所有者權益比率 = 負債年末餘額 / 所有者權益(不含非控制股東權益)年末餘額

已獲利息倍數 = (稅前利潤 + 利息費用) / 利息支出(含資本化利息)

公司本年末流動比率、速動比率、負債與所有者權益比率較年初保持穩定。已獲利息倍數同比增長，主要原因是公司本年度經營盈利增長、發行類REITs權益融資減少債務融資利息支出等的影響。

二．流動性及資金來源

1. 流動性

	2024年 人民幣億元	2023年 人民幣億元	變化率 %
經營活動產生的現金淨額	505.30	454.97	11.06
投資活動使用的現金淨額	-617.27	-545.29	13.20
融資活動產生的現金淨額	136.13	87.20	56.11
匯率影響	0.34	-0.54	162.96
現金及現金等價物的增加／ (減少)淨額	24.50	-3.66	769.40
年初現金及現金等價物的 餘額	161.51	165.17	-2.22
年末現金及現金等價物餘 額	186.01	161.51	15.17

本公司及其子公司二零二四年經營活動產生的現金淨額為人民幣505.30億元，同比增長11.06%，主要原因是燃料採購支出下降，以及增值稅留抵退稅同比減少的共同影響。投資活動使用的現金淨額為人民幣617.27億元，主要為公司基建、技改項目建設投入相關的固定資產採購、工程支出以及工程物資採購等，支出同比增長13.20%，主要是由於新能源等項目基建支出同比增加。融資活動產生的現金淨額為人民幣136.13億元，同比增長56.11%，主要原因是為支持公司新能源發展等資本開支，本期淨融資金額同比增加。年末現金及現金等價物餘額中，包括人民幣149.89億元，巴基斯坦盧比折合人民幣14.57億元，新加坡元折合人民幣20.52億元，美元折合人民幣0.74億元，其他幣種折合為人民幣0.29億元。

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣824.38億元。基於公司成功的融資歷史、銀行授予的可隨時提現的授信額度和良好的信用支撐，公司相信可以及時償還到期的債務，進行融資取得長期借款並保證經營所需的資金。此外，公司利用良好的信用取得利率較低的短期融資，降低利息費用。

2. 資本支出和資金來源

2.1 基本建設及更新改造資本支出

二零二四年公司及其子公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣619.47億元。

資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務及權益融資。未來幾年公司將進一步加快新能源開發建設，推進結構調整，預計仍會有較多的基建支出和更新改造支出，公司將會繼續通過使用自有資金、經營活動產生的現金流以及債務和權益融資等方式支付上述資本開支。

公司及其子公司未來基本建設及更新改造資金需求、使用計劃及來源情況如下：

單位：人民幣億元

項目	2024年資本支出	2025年資本支出計劃	資金來源安排	資金成本及使用說明
火電	85.13	88	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
水電	0.14	5	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
風電	250.56	362	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
煤炭	12.66	11	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
光伏	197.43	150	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
港口	-	1.5	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
技術改造等	73.55	76	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍

2.2 資金來源及籌資成本預期

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有中國銀行、工商銀行、建設銀行等商業銀行授予的超過人民幣3,700億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司及其子公司於二零二四年累計發行十九期無抵押超短期債券，合計人民幣448億元，票面利率範圍為1.60%至2.06%。債券均以人民幣標價，按面值發行。二零二四年十二月三十一日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣80.17億元(二零二三年：人民幣61.10億元)。

公司及其子公司於二零二四年累計發行十期長期債券，合計人民幣168億元。票面利率範圍為2.09%至2.91%。債券均以人民幣標價，按面值發行。二零二四年十二月三十一日，公司及其子公司長期債券總額(含一年內到期的長期債券)為人民幣456.96億元(二零二三年：人民幣398.68億元)。

二零二四年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣611.66億元(二零二三年：人民幣572.33億元)。二零二四年，短期借款年利率為0.62%至4.00%(二零二三年：1.06%至3.55%)。

二零二四年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期的長期借款)總額為人民幣1,837.78億元(二零二三年：人民幣1,834.24億元)，其中人民幣借款為人民幣1,750.20億元(二零二三年：人民幣1,720.14億元)、美元借款約折合人民幣80.18億元(二零二三年：人民幣97.58億元)、新元借款約折合人民幣6.56億元(二零二三年：人民幣15.54億元)，日元貸款約折合人民幣0.84億元(二零二三年：人民幣0.97億元)、歐元借款無餘額(二零二三年：人民幣0.02億元)。其中，新元借款均為浮動利率借款，日元貸款均為固定利率貸款。二零二四年，長期銀行借款年利率為0.75%至9.35%(二零二三年：0.75%至7.59%)。

本公司及其子公司將積極關注匯率和利率市場的變動，審慎評估匯率和利率變動的風險。

結合目前發電行業的整體發展態勢和公司的成長，公司將繼續致力於在滿足公司日常生產經營和新建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，優化資本結構，通過有效的財務管理活動，回報股東。

2.3 其他資金支出

公司目標是為股東創造長期、穩定、增長的回報，圍繞這一目標，公司執行積極平衡穩定的派息政策，根據公司董事會二零二四年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將每普通股派息人民幣(含稅)0.27元，需支付現金股利總計人民幣42.38億元。

2.4 帶息負債到期償還概況

單位：人民幣億元

項目	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
計劃還本	1,091.49	306.82	238.29	192.40	148.29
計劃付息	<u>75.22</u>	<u>53.48</u>	<u>45.42</u>	<u>39.73</u>	<u>33.57</u>
合計	<u><u>1,166.71</u></u>	<u><u>360.30</u></u>	<u><u>283.71</u></u>	<u><u>232.13</u></u>	<u><u>181.86</u></u>

註：二零二五年還本金額較大是由於包含短期借款和短期應付債券。

三. 公司長遠發展策略及規劃

公司全面貫徹「創新、協調、綠色、開放、共享」的新發展理念，堅持以質量效益為中心，統籌能源安全和綠色發展，全面推進高質量發展，力爭在「十四五」末期公司低碳清潔能源裝機佔比達到45%左右，推動公司成為治理完善、運營卓越、節能環保和市場價值優秀的國際一流上市發電公司。

公司以「四個革命、一個合作」能源安全新戰略為根本遵循，以碳達峰、碳中和為目標，以質量效益為先，推動能源綠色低碳轉型。加快新能源跨越式發展，在「三北」地區和遼寧、山東、江蘇、浙江、廣東等沿海區域及中部新能源資源良好地區打造基地型清潔型互補型、集約化數字化標準化的「三型三化」大型清潔能源基地；加快煤電結構優化升級，按照控增量、優存量、促減量的思路優化煤電發展，實現向基礎保障性和系統調節性電源並重轉型，擇優發展氣電及其他清潔能源發電；以科技創新支撐高質量發展，堅持服務國家戰略，堅持面向公司發展重大需求，堅持數字化智能化發展，深化提升自主創新能力，實施科技示範工程；做強做優綜合能源服務，主動適應國家能源供應結構轉型，堅持以數字化為手段，積極發展戰略新興產業，圍繞核心產業開展多元供應和能源服務；堅持融入國內國際雙循環新發展格局，加強國際合作，加強境外資產高效運營，提升境外資產抗風險能力和盈利水平；堅持以提升效益、創造價值為導向，夯實經營管理基礎，提高管理效能，全面提高公司現代化經營管控水平，完善公司治理，提升公司品牌價值，認真履行社會責任。

四. 趨勢分析

二零二五年是「十四五」規劃的收官之年，也是將全面深化改革推向縱深的收官之年。中央經濟工作會議要求，二零二五年要堅持穩中求進、以進促穩，保持經濟穩定增長。實施更加積極的財政政策，適度寬鬆的貨幣政策。會議明確要大力提振消費、提高投資效益，全方位擴大國內需求；以科技創新引領新質生產力發展，建設現代化產業體系，加強基礎研究和關鍵核心技術攻關；協同推進降碳減污擴綠增長，加緊經濟社會發展全面綠色轉型，進一步深化生態文明體制改革。

電力供需方面，根據中電聯年度電力供需形勢分析預測，綜合考慮我國目前階段經濟增長潛力、「十四五」規劃和二零三五年遠景目標綱要、國家宏觀調控政策措施，預計二零二五年全社會用電量同比增長6%左右；新投產發電裝機規模有望超過4.5億千瓦，預計二零二五年底煤電所佔總裝機比重將降至三分之一。

電力市場方面，二零二四年國家層面印發了《關於建立健全電力輔助服務市場價格機制的通知》，並對《電力輔助服務市場基本規則》公開徵求了意見。預計各地區將結合國家最新政策，在輔助服務領域持續出台和更新政策，不斷完善市場化機制。電力現貨市場建設持續加速推進，二十三個省級現貨市場已開展結算試運行，省間現貨市場轉正式運行，南方區域市場首次實現「跨省+省內聯合出清」整月結算試運行，電力市場在靈活優化資源配置方面正在發揮越來越重要的作用；新能源入市政策已印發，新能源面臨全電量入市，電價將通過市場化方式形成，新能源上網電價市場化改革將重塑新能源發展運營模式，並對參與市場交易的各類電源以及下一步市場建設產生全面而深遠的影響。

碳市場方面，隨著碳達峰、碳中和工作逐步推進，全國碳市場第四個履約期對碳排放基準值進行下調，配額發放持續收緊，單位電量碳排放履約成本預計將持續增加。

煤炭市場方面，煤炭生產政策由保供轉向穩產，安全生產監管力度不減，煤炭企業的投資中心向煤礦安全與智能化改造轉變，煤炭增產空間有限，煤炭市場「總體平衡、時段波動」的態勢不變。我國產業結構調整和綠色低碳轉型的持續推進，新能源對煤電的替代效應持續增強，預計電煤消費與上年基本持平，增速進一步放緩。非電行業需求有所恢復，鋼鐵、建材等行業用煤增速有所提升，煤化工用煤需求仍然強勁。預計二零二五年煤炭價格將以穩為主，價格中心小幅下移。

資金市場方面，根據中央經濟工作會、央行貨幣政策委員會季度例會等相關精神，二零二五年要推動經濟持續回升向好，堅持穩中求進、以進促穩，守正創新、先立後破，系統集成、協同配合，充分完善政策工具箱，提高宏觀調控的前瞻性、針對性、有效性。要實施更加積極的財政政策和適度寬鬆的貨幣政策，創新金融工具，維護金融市場穩定。

五. 重大投資的表現及前景

截至二零二四年十二月三十一日，公司對聯營、合營公司股權投資期末餘額合計人民幣246.73億元。其中，投資餘額較大的有深圳能源等。

於二零零三年四月二十二日公司支付人民幣23.9億元，獲得深圳市能源集團有限公司(「**深能集團**」)25%的股權。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司(「**深能管理公司**」)，公司各持有分立後兩家企業25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。二零一三年二月，深圳能源通過同時向深能管理公司的股東深圳市國資委及本公司定向增發股份和支付現金相結合的方式吸收合併深能管理公司。吸收合併完成後，公司持有深圳能源6.61億股股份，佔深圳能源股權比例為25.02%。二零二四年，深圳能源向全體股東每十股送現金股利人民幣1.40元(含稅)，於二零二四年十二月三十一日，公司持有深圳能源11.9億股股份。在國際財務報告準則會計準則下，上述投資合計為公司增加二零二四年權益利潤人民幣4.54億元。預計該項投資未來將為公司提供比較穩定的投資回報。

六. 福利政策

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為56,263人，本公司及其子公司向員工提供有一定競爭力的薪酬，實行薪酬與業績相掛鉤的激勵政策。目前，本公司及其子公司暫無股權、期權激勵計劃。

本公司及其子公司根據公司發展和崗位職責的要求，結合員工自身特點為員工提供管理、技術、技能等方面的培訓計劃，努力提高員工的綜合素質。

七. 關於擔保抵押債務和受限制資產

於二零二四年十二月三十一日，本公司對本公司之境內子公司約人民幣12.73億元的長期銀行借款提供擔保(二零二三年十二月三十一日：約人民幣9.17億元)。

於二零二四年十二月三十一日，湖北省恩施財政局對本公司之子公司約人民幣0.84億元的長期銀行借款提供擔保(二零二三年十二月三十一日：約人民幣0.97億元)。

於二零二四年十二月三十一日，湯陰縣現代農業投資有限公司對本公司之子公司約人民幣0.78億元的長期銀行借款提供擔保(二零二三年十二月三十一日：約人民幣0.92億元)。

於二零二四年十二月三十一日，華能山東發電有限公司(「**山東發電**」)對本公司之子公司約人民幣2.02億元(約0.28億美元)的長期銀行借款提供擔保(二零二三年十二月三十一日：人民幣1.99億元(約0.28億美元))。

於二零二四年十二月三十一日，山東發電、中國出口信用保險公司及濟寧城投控股集團有限公司(「**濟寧城投**」)分別按照17.5%、65.0%及17.5%的責任比例對本公司之境外子公司約人民幣56.35億元的長期銀行借款提供擔保(二零二三年十二月三十一日：山東發電、中國出口信用保險公司及濟寧城投分別按照17.5%、65.0%及17.5%的責任比例對本公司之境外子公司約人民幣62.77億元的長期銀行借款提供擔保)。

於二零二四年十二月三十一日，山東發電和濟寧城投分別按照50%和50%的責任比例對本公司之子公司約人民幣7.11億元的長期銀行借款提供擔保(二零二三年十二月三十一日：山東發電和濟寧城投分別按照50%和50%的責任比例對本公司之子公司約人民幣11.35億元的長期銀行借款提供擔保)。

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司短期借款約人民幣0.47億元係由應收賬款保理形成的質押借款(二零二三年十二月三十一日：無)。二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司銀行借款約人民幣0.47億元(二零二三年十二月三十一日：人民幣4.23億元)係由存在追索權的應收票據貼現所得。由於該等應收票據尚未到期，因而將所獲貼現款記錄為短期借款。二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司短期借款約人民幣0.32億元係由電費收費權作為質押(二零二三年十二月三十一日：無)。

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣3.02億元(二零二三年十二月三十一日：人民幣2.23億元)短期借款係由價值人民幣4.27億元(二零二三年十二月三十一日：人民幣4.74億元)的機器設備作為抵押形成的抵押借款。

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司長期借款中人民幣30.51億元(二零二三年十二月三十一日：人民幣46.75億元)係由賬面價值為人民幣48.75億元(二零二三年十二月三十一日：人民幣65.43億元)的物業、廠房及設備作為抵押。二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司長期借款中人民幣27.56億元由賬面價值約人民幣24.36億元的在建工程作為抵押，其中：前述抵押借款中約人民幣14.44億元系同時由對應子公司的電費收費權及股權作為質押，前述抵押借款中約人民幣13.12億元係由電費收費權作為質押(二零二三年十二月三十一日：無)。

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司長期借款中人民幣50.60億元係由電費收費或熱費權作為質押(二零二三年十二月三十一日：人民幣42.18億元)。

二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司受到限制的銀行存款為人民幣13.31億元(二零二三年十二月三十一日：人民幣6.99億元)。

八．關於對公司會計報表有重大影響的會計準則

本年度對公司會計報表有重大影響的會計準則可參照按照國際財務報告準則會計準則編製的會計報表財務信息摘要附註2。

九．風險因素

1. 電力行業及市場風險

根據中電聯發佈的資料，預計二零二五年全社會用電量同比增長6%左右，全年新增發電裝機規模有望超過4.5億千瓦，其中新增新能源發電裝機規模超過3億千瓦，二零二五年底煤電所佔總裝機比重將降至三分之一。煤機利用小時將進一步下降，部分地區新能源消納壓力凸顯。在極端天氣和需求尖峰時期，局部地區個別時段可能出現電力供應緊張的風險。

新能源上網電量將全面進入市場，上網電價通過市場交易形成。受新能源出力特性影響，疊加消納壓力等因素，新能源或將面臨消納和電價的雙重不確定因素，公司結算電價存在下降風險，或將影響公司總體收益。

公司將積極跟蹤國家及行業有關政策，主動適應「雙碳」目標下的電力市場發展需要，綜合考慮系統需求、空間價值、價格走勢和交易機制等市場因素，優化投資區域與電源組合，尋求經濟效益最大化；加快煤電機組的技術升級和轉型發展；加強電力供需形勢研判，及時調整定價策略，全力防範電力行業及市場風險。同時，電力輔助服務、容量補償以及價格傳導機制的不斷完善，也將為公司穩健經營和可持續發展創造良好的基礎條件。

2. 燃料採購市場方面的風險

隨著國內宏觀經濟的復蘇，社會用電量不斷提升，迎峰度夏、迎峰度冬及極端天氣等用電高峰時段，局部地區個別時段或將出現時段性電力供應緊張局面，火電將繼續發揮能源兜底保障作用，局部煤炭保供依然面臨較大壓力。

沿海區域進口煤採購比例較大，煤炭供應受國際市場影響較大，存在一定的不確定性。

公司將密切跟蹤煤炭市場變化，貫徹落實國家政策要求，充分發揮長協合同「壓艙石」作用；把握國際煤炭市場形勢，在防範進口煤風險的前提下進一步做優進口煤；繼續優化供應結構，提升機組頂峰保供能力，提高新型電力市場的適應能力；強化庫存管理，發揮淡儲旺耗、低儲高耗作用，多措並舉控制煤炭採購成本。

3. 碳市場風險

全國碳市場已完成三個履約週期，第三履約期，公司全部企業均提前按期完成履約任務。第四履約期(二零二四年度)，配額發放持續收緊，可能推高碳交易價格，存在碳履約成本增加的風險。

公司將密切關注全國碳市場政策變化，加快節能減排升級改造，有效控制碳排放總量，統籌優化碳交易策略，努力降低履約成本。

4. 環保風險

根據生態文明建設的現狀和需求，國家還在不斷完善和深化包括但不限於京津冀、長江經濟帶、珠三角等重點區域的環保政策，在水體保護、揚塵治理等方面提出新的、更嚴格的要求並加大現場檢查力度，有關基層企業的環保費用支出有可能增加。

公司嚴格執行國家環保政策，所屬燃煤發電廠全部完成超低排放改造，實現超低排放運行，對天氣狀況、燃料品質、電熱負荷等內外因素的波動具有良好的適應性，已全部通過地方環保部門的驗收。同時，公司積極跟進環保部門的關切，以謹慎的態度科學選取先進、適用的技術方案，在改進節水與廢水處理系統、建設煤場封閉設施、完善灰渣綜合利用等方面積極作為，確保各類環保風險得到及時識別和有效化解。

5. 電力建設風險

在電力建設方面，公司可能面臨極端天氣、人工成本上漲、四證一書等手續辦理不及預期、建設用地取得週期較長等風險。

公司將提前應對風險挑戰，主動作為，加大組織協調力度，調動項目參建各方積極性，攻堅克難，保障項目按計劃有序推進。

股本結構

截至二零二四年十二月三十一日，本公司已發行總股本為15,698,093,359股，其中內資股為10,997,709,919股，佔已發行總股本的70.06%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的29.94%。就外資股而言，中國華能集團有限公司（「**華能集團**」）通過其全資子公司中國華能集團香港有限公司，持有472,000,000股，佔本公司已發行總股本的3.01%，且通過其全資子公司中國華能集團香港財資管理有限公司持有131,596,000股，佔本公司已發行總股本的0.84%。就內資股而言，華能國際電力開發公司（「**華能開發**」）持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的32.28%，華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的9.91%，通過其一致行動人華能結構調整1號基金間接持有31,994,199股，佔本公司已發行總股本的0.20%，其它內資股股東合計共持有4,343,929,053股，佔已發行總股本的27.67%。

股息

自一九九八年開始向股東派發股息，累計派息金額達到人民幣658.27億元。

公司章程中明確規定了公司現金分紅政策，即：公司在當年盈利及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展的情況下，採取現金方式分配股利，公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的50%。

按照有關法律法規及本公司章程的規定，本公司執行的利潤分配政策是按照中國企業會計準則和國際財務報告準則會計準則編製的財務報表中可供分配利潤較少者進行利潤分配。

公司二零二四年度股利分配預案為：向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.27元(含稅)。所有股息將在本公司股東週年大會獲取股東批准後派發。待年度股東大會通過分配方案後，本公司預計於二零二五年八月二十九日或之前完成派付末期股息。

關於擬收取二零二四年度末期股息的稅務事宜

非居民個人股東

根據中華人民共和國稅務總局國稅函[2011]348號規定，對於其H股個人股東（「**H股個人股東**」），應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協議及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受若干稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東（香港居民、澳門居民或其他與中國協議股息個人所得稅為10%的國家居民）的個人所得稅。若H股個人股東為與中國協議股息個人所得稅率低於10%的國家居民，本公司將按照《國家稅務總局關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2019年第35號）（「**辦法**」）的有關規定代為扣繳個人所得稅。若H股個人股東為與中國協議股息個人所得稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。若H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息個人所得稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

非居民企業股東

根據自二零零八年一月一日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發二零二四年度末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算（代理人）有限公司，其它代理人或受託人，或其它組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。

本公司亦將按照相關規定，根據派發股息基準日的股東記錄，代扣代繳企業所得稅。

滬股通投資者利潤分配事宜

對於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)投資者(包括企業和個人)投資上海證券交易所本公司A股股票(「滬股通」)，其股息紅利將由本公司通過中國證券登記結算有限公司按股票名義持有人賬戶以人民幣派發。本公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於滬股通投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協定規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向本公司主管稅務機關提出稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。企業或個人應按辦法要求歸集和留存相關資料備查。

滬股通投資者股權登記日、現金紅利派發日等時間安排與本公司A股股東一致。

港股通投資者利潤分配事宜

對於上海證券交易所、深圳證券交易所投資者(包括企業和個人)投資香港聯交所本公司H股股票(「港股通」)，本公司已與中國證券登記結算有限責任公司簽訂《港股通H股股票現金紅利派發協議》，中國證券登記結算有限公司作為港股通投資者名義持有人接收本公司派發的現金紅利，並通過其登記結算系統將現金紅利發放至相關港股通投資者。港股通投資者的現金紅利以人民幣派發。

根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)、《財政部、國家稅務總局、中國證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2016] 127號)的相關規定：對內地個人投資者通過滬港股票市場交易互聯互通機制、深港股票市場交易互聯互通機制投資香港聯交所上市H股取得的股息紅利，H股公

司按照20%的稅率代扣個人所得稅。對內地證券投資基金通過滬港股票市場交易互聯互通機制、深港股票市場交易互聯互通機制投資香港聯交所上市股票取得的股息紅利，比照個人投資者徵稅。H股公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由企業自行申報繳納。

港股通投資者股權登記日、現金紅利派發日等時間安排與本公司H股股東一致。

由於仍未確定本公司二零二四年股東週年大會的召開日期，釐定出席二零二四年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零二四年股東週年大會通知，該通知預期於二零二五年四月底或五月向股東發出。

優先購股權

根據本公司章程及中國法律，並無規定本公司發行新股時須先讓現有股東按其持股比重購買新股。

最大供貨商和客戶

二零二四年，本公司及其附屬公司的五家最大供貨商分別為中國華能集團燃料有限公司(公司最終控股股東華能集團持有其約73%的股權)、華能供應鏈平台科技有限公司(華能集團持有其約35%的股權)、山東能源集團有限公司、中國中煤能源集團有限公司、華能煤業有限公司(華能集團持有其100%的股權)，合計採購金額約為人民幣778.26億元，佔本年度採購總額的比例約為33.73%。最大的供貨商為中國華能集團燃料有限公司，採購金額約為人民幣279.47億元，佔本年度採購總額的比例約為12.11%。

本公司作為電力生產商，主要通過各地方電網運營企業銷售各電廠生產的電力。二零二四年，本公司及其子公司的五家最大客戶為國家電網山東省電力公司、國家電網江蘇省電力公司、國家電網浙江省電力公司、國家電網江西省電力公司、南方電網廣東電網有限公司，合計電力銷售金額約為人民幣969.57億元，佔本年度電力銷售總額的比例約為39.49%。最大的客戶為國網山東省電力公司，銷售金額為人民幣342.19億元，佔本年度銷售總額的比例約為13.94%。

除以上披露外，本公司董事，監事及其緊密連繫人士(根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)定義)和任何股東(據董事會所知擁有5%以上的本公司已發行股份數目(不包括庫存股份)者)在二零二四年度均沒有在上述五大供貨商及客戶中佔有任何權益。

與控股股東的業務競爭

本公司的最終控股股東華能集團及其子公司同樣在中國從事電力業務，為避免同業競爭，華能集團與本公司在部分區域的電力資產進行了互相委託管理。

為支持本公司業務發展，華能集團在本公司境內外首次公開發行時均就避免同業競爭做出過承諾。於二零一零年九月十七日，本公司獲得華能集團進一步避免同業競爭的承諾。華能集團在繼續遵循之前已作出的承諾的基礎上，進一步的承諾：1.將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；2.對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在盈利能力改善且條件成熟時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源業務項目時，華能國際具有優先選擇權；3.對於華能集團在其他省級行政區域內的其他非上市常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在符合上市條件時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；4.華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。

二零一四年六月二十八日，為進一步明確履約內容，結合《上市公司監管指引第4號—上市公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及上市公司承諾及履行》的要求和實際情況，華能集團對前述避免同業競爭承諾完善規範如下：

1. 將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；
2. 對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年底前，將該等資產在盈利能力改善且符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源項目時，華能國際具有優先選擇權；
3. 對於華能集團在其他省級行政區域內的其他非上市常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年底前，將該等資產在盈利能力已改善且符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；
4. 華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。

上述第1項和第4項是長期承諾，目前正在履行中。第2項和第3項是有限有條件的承諾，目前已履行完畢。

本公司現有十五名董事，其中四名董事在華能集團擁有職位，根據公司章程，在有利益衝突時，有關董事在相關決議案中必須迴避。故此本公司的運營是獨立於華能集團，並基於自身的利益經營業務。

購買、出售或贖回本公司股份

本公司及其附屬公司於二零二四年內概無出售、無購買或贖回任何本公司股份或其他上市證券(包括出售庫存股份)。於二零二四年十二月三十一日及報告期間，本公司並無持有庫存股份。

公司董事

本年度內在任之董事如下：

董事姓名	職務	委任日期
王葵	董事長、執行董事	二零二三年八月二十九日
王志傑	副董事長、執行董事	二零二三年十二月五日
黃歷新	執行董事、總經理	二零二三年十二月五日
杜大明	非執行董事	二零二三年十二月五日
周奕	非執行董事	二零二三年十二月五日
李來龍	非執行董事	二零二三年十二月五日
曹欣	非執行董事	二零二三年十二月五日
李海峰	非執行董事	二零二零年十二月二十二日
丁旭春	非執行董事	二零二三年十二月五日
王劍鋒	非執行董事	二零二三年十二月五日
夏清	獨立非執行董事	二零二零年六月十六日
賀強	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日
張麗英	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日
張守文	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日
黨英	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日

董事、監事進行證券交易之標準守則

公司董事會已於二零二一年六月三十日審議通過了修訂的《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員持本公司股份管理守則》(「**管理守則**」)，該管理守則不低於上市規則附錄C3有關上市公司董事進行證券交易的標準守則(「**標準守則**」)。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零二四年度內一直遵守有關管理守則及標準守則。

董事、最高行政人員及監事購買股份

截至二零二四年十二月三十一日止之年度內，本公司各董事、最高行政人員、監事或其各自的聯繫人概無在本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份中擁有(a)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8部分須知會本公司及香港聯交所；或(b)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊；(c)根據標準守則須知會本公司及香港聯交所的任何權益。

截至二零二四年十二月三十一日止之年度內，本公司並無授予本公司各董事、最高行政人員、監事、高級管理人員或其配偶及十八歲以下子女任何認購本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份或債券之權利。

董事及監事所擁有的合約權益及服務合同

除下述之服務合同外，截至二零二四年底，本公司各董事、監事概無在本公司所訂立的任何合約中擁有任何實際權益。

各董事及監事概無與公司簽訂任何一年內若由本公司終止合約時須作出賠償之服務合約(法定賠償除外)。

各現有董事及監事已分別與公司訂立服務合同，合同期限自各自簽署之日起為期三年。

獨立非執行董事獨立性的確認

公司獨立非執行董事夏清先生、賀強先生、張麗英女士、張守文先生、黨英女士於二零二五年三月二十五日簽署了《二零二四年度獨立非執行董事確認函》。公司對他們的獨立性表示認同。

公眾持股量

基於公開予本公司查閱之資料及據董事所知悉，截至本公告日期為止，本公司一直維持上市規則所訂明並經與香港聯交所同意之公眾持股量。

主要股東持股情況

下表所列為截至二零二四年十二月三十一日，本公司的前十名股東持股情況：

股東名稱	年末持股總數	持股比例
華能國際電力開發公司	5,066,662,118	32.28%
香港中央結算(代理人)有限公司	4,203,246,330	26.78%
中國華能集團有限公司	1,555,124,549	9.91%
河北建設投資集團有限責任公司	493,316,146	3.14%
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.01%
中國證券金融股份有限公司	466,953,720	2.97%
江蘇省國信集團有限公司	258,452,600	1.65%
大連市國有資本管理運營有限公司	253,740,000	1.62%
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	244,205,000	1.56%
香港中央結算有限公司	171,616,554	1.09%

薪酬政策

公司不斷完善薪酬分配體系，結合整體戰略制定了一系列薪酬管理制度。員工薪酬本著「按崗定薪、按績取酬，效率優先、注重公平」的原則確定，與公司經營業績和個人績效掛鉤，形成了科學有效的激勵約束機制。在公司領取報酬的董事、監事及高管人員薪酬主要由以下幾部分構成：

(1) 工資及補貼

基本工資主要根據崗位測評和因素分析，並參照勞動力市場中相關人員的工資價位確定，約佔其薪酬總額的20%。

(2) 酌情發放的獎金

酌情發放的獎金主要根據公司經營業績及董事、監事及高管人員的績效確定，約佔薪酬總額的63%。

(3) 退休金等供款

董事、監事及高管人員均建立了養老保險、企業年金和住房公積金等退休金供款，約佔薪酬總額的17%。

根據股東大會決議，二零二四年公司支付每位獨立非執行董事津貼人民幣30萬元(含稅)。獨立非執行董事出席董事會、股東大會以及按《公司法》、《公司章程》相關規定實行職權所需的合理費用(包括差旅費、辦公費)，由公司據實報銷。除上述待遇外，公司不再給予獨立非執行董事任何其他利益。

截至二零二四年十二月三十一日止年度按範圍劃分本集團高級管理層成員的酬金載列如下：

酬金範圍	人數
人民幣201萬元至300萬元	0
人民幣101萬元至200萬元	2
人民幣0元至100萬元	3

員工住房

按照國家和地方政府有關規定，公司下屬單位均為員工建立了住房公積金。

員工醫療保險計劃

按照國家和地方政府有關規定，公司下屬單位均為員工建立了醫療保險。

退休金計劃

本公司及其下屬單位均按照國家和地方政府有關規定，執行固定退休金繳納計劃。

根據固定退休金繳納計劃，本公司及其下屬單位向公共管理的退休金保險計劃按規定義務支付繳納款。本公司按規定支付繳納款後，無其它支付義務。日常繳納款在支付的年度內作為期間費用或基建支出，記錄為人工成本。

於截至二零二四年十二月三十一日止財政年度，概無任何退休金計劃供款被沒收而本集團可利用該等供款扣減未來年度的應繳供款。因此，於該財政年度概無動用被沒收供款，且於二零二四年十二月三十一日，概無可用於減低本集團未來作出退休計劃供款水準的被沒收供款。

股東大會

報告期內，公司召開了一次年度股東大會和一次臨時股東大會。

1. 公司二零二三年年度股東大會，召開時間為二零二四年六月二十五日，會議決議刊登於二零二四年六月二十六日《中國證券報》和《上海證券報》。
2. 公司二零二四年第一次臨時股東大會，召開時間為二零二四年十二月十二日，會議決議刊登於二零二四年十二月十三日《中國證券報》和《上海證券報》。

報告期內董事、監事資料變更情況

於本公告日期，概無董事、監事及行政總裁資料變動須根據香港上市規則第13.51B(1)條予以披露。

重大事項

二零二四年，公司積極發揮上市公司融資平台功能，盤活存量資產，多渠道拓展融資機會，根據公司需要繼續開展類REITs權益融資產品發行。於上海證券交易所完成五單類REITs權益融資產品的發行，合計為公司引入權益資金人民幣230.51億元，創出多項最優利率發行記錄並獲得多項市場專業類獎項，充分展現了資本市場對公司的高度認可，樹立了良好的市場品牌形象。

企業管治守則

公司在報告期內已遵守了上市規則附錄C1第二部分所載的全部守則條文。

在本公司的年報內，亦會載有按上市規則要求而編寫的企業管治報告。

委託存款

於二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司未有存放於中國境內金融機構的任何委託存款，亦未出現定期存款到期而不能償付的情況。

扶貧支出

二零二四年內，以公司名義在中國境內的精準扶貧資金支出共計人民幣1,775.6萬元。

訴訟

於二零二四年十二月三十一日，本公司及其子公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

週年股東大會及暫停股份登記日期

由於仍未確定本公司二零二四年週年股東大會的召開日期、釐定出席二零二四年週年股東大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零二四年週年股東大會通知，該通知預期於二零二五年四月底或五月向股東發出。

核數師

經公司二零二三年第一次臨時股東大會同意，公司聘任安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)為公司二零二四年度國內審計師；聘任安永會計師事務所(註冊公眾利益實體審計師)為公司二零二四年度香港審計師。過往三年內公司並未更換過核數師。

於香港聯交所及本公司網站刊登業績

本公司二零二四年業績公佈登載於香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.hpi.com.cn>)。載有上市規則所規定一切資料之本公司二零二四年度報告將於適當時間登載於上述網站。

《環境、社會及管治報告守則》要求

二零二四年，按照香港聯交所《環境、社會及管治報告守則》要求，公司按時保質地完成了《環境、社會及管治報告》的編製和披露工作，並登載於公司網站(www.hpi.com.cn，投資者關係—ESG報告)和香港聯交所網站(www.hkex.com.hk)。若閣下欲索取公司《二零二四年度環境、社會及管治報告》印刷本，閣下可向本公司(發送電子郵件至zqb@hpi.com.cn)提出有關要求。

公司連續九年高質量完成ESG報告的編製與披露，ESG實踐連續第二年入選國資委「中央企業上市公司ESG•先鋒100指數(2024)榜單」，並收錄至《中央企業上市公司環境、社會及治理(ESG)藍皮書》；連續第三年榮獲中上協「2024上市公司可持續發展最佳實踐案例」；獲評央視總台和中國企業改革與發展研究會頒發的「2024年度ESG卓越實踐」，並入選《2024年

度ESG卓越實踐報告》；獲得中國企業改革與發展研究會和半月談雜誌社頒發的「中國企業ESG可持續發展優秀案例」、中國電力企業聯合會頒發的「電力企業社會責任優秀案例」。公司ESG履責成效得到央視和新華社廣泛宣傳報道。

審查文件

本公司之中期業績報告及年報(國內版、香港版兩種)分別於二零二四年八月和二零二五年四月出版。本公司同時需按上海證券交易所的規定，披露季度報告。有關中期業績報告及年報可在下列地址選取：

北京：華能國際電力股份有限公司
中華人民共和國
北京市西城區
復興門內大街6號
華能大廈

電話：(8610) 6322 6999
傳真：(8610) 6322 6888

香港：皓天財經集團有限公司
香港中環皇后大道中99號
中環中心9樓

電話：(852) 2851 1038
傳真：(852) 2815 1352

本公司網站：<http://www.hpi.com.cn>

承董事會命
華能國際電力股份有限公司
王葵
董事長

於本公告日，本公司董事為：

王 葵(執行董事)

王志傑(執行董事)

黃歷新(執行董事)

杜大明(非執行董事)

周 奕(非執行董事)

李來龍(非執行董事)

曹 欣(非執行董事)

李海峰(非執行董事)

丁旭春(非執行董事)

王劍鋒(非執行董事)

夏 清(獨立非執行董事)

賀 強(獨立非執行董事)

張麗英(獨立非執行董事)

張守文(獨立非執行董事)

黨 英(獨立非執行董事)

中國，北京

二零二五年三月二十六日

一. 按照國際財務報告準則會計準則編製的財務報表財務資訊摘要

合併損益及其他綜合收益表

截至2024年12月31日止年度

(按照國際財務報告準則會計準則編製)

(除每股資料外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至12月31日止年度	
		2024年	2023年
營業收入	3	245,550,923	254,396,695
税金及附加		(2,008,686)	(1,634,847)
營業成本及費用，淨額			
燃料		(142,115,478)	(156,569,158)
維修		(5,056,136)	(4,456,767)
金融及合同資產減值損失		(20,219)	(129,009)
折舊	12	(26,301,768)	(25,492,280)
人工成本		(18,649,680)	(17,762,377)
華能國際電力開發公司			
(「華能開發公司」)輸變電費用		(47,947)	(47,947)
電力採購成本		(9,070,030)	(11,978,026)
其他，淨額	12	(18,283,466)	(17,765,337)
營業成本及費用總額		<u>(219,544,724)</u>	<u>(234,200,901)</u>
營業利潤		<u>23,997,513</u>	<u>18,560,947</u>

		截至12月31日止年度	
	附註	2024年	2023年
利息收入		605,919	506,878
財務費用，淨額			
利息費用	12	(7,786,460)	(8,938,084)
匯兌虧損及銀行手續費淨額		(260,237)	(437,167)
財務費用，淨額合計		(8,046,697)	(9,375,251)
聯營公司及合營公司投資收益		1,259,904	854,156
其他投資收益	12	4,647	1,930,412
稅前利潤	12	17,821,286	12,477,142
所得稅費用	4	(3,815,093)	(3,707,733)
淨利潤		14,006,193	8,769,409

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
其他綜合收益，稅後淨額		
未來不會重分類至損益的項目：		
其他權益工具投資公允價值變動	(53,003)	(54,457)
合營、聯營企業其他綜合收益的影響	(56,274)	(29,525)
所得稅影響	13,251	13,935
未來可能會重分類至損益的項目：		
合營、聯營企業其他綜合收益的影響	10,530	12,147
現金流量套期：		
現金流量套期的有效部分的公允價值變動	378,996	(31,759)
重新分類調整至損益的(虧損)/收益	(101,943)	162,362
外幣報表折算差額	4,268	(168,052)
所得稅影響	(47,099)	(22,203)
其他綜合收益，稅後淨額	148,726	(117,552)
綜合收益	14,154,919	8,651,857

		截至12月31日止年度	
		2024年	2023年
附註			
淨利潤歸屬於：			
—本公司權益持有者		10,184,633	8,357,460
—非控制股東		3,821,560	411,949
		<u>14,006,193</u>	<u>8,769,409</u>
綜合收益歸屬於：			
—本公司權益持有者		10,233,398	8,653,954
—非控制股東		3,921,521	(2,097)
		<u>14,154,919</u>	<u>8,651,857</u>
歸屬於本公司股東的每股收益			
(以每股人民幣元計)			
—基本和稀釋	13	<u>0.46</u>	<u>0.35</u>

合併資產負債表

2024年12月31日

(按照國際財務報告準則會計準則編製)

(所有金額均以人民幣千元為單位)

		12月31日	
附註		2024年	2023年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		402,936,461	368,675,819
使用權資產		24,682,142	21,024,661
對聯營及合營公司的投資		24,672,883	22,712,467
投資性房地產		591,512	626,239
其他權益工具投資		589,920	642,923
電力生產許可證		4,267,763	4,312,514
採礦權		1,609,115	1,609,115
遞延所得稅資產		3,155,100	4,150,104
衍生金融資產		38,105	616
商譽		14,389,046	14,509,739
其他非流動資產	5	22,345,178	21,307,658
非流動資產合計		499,277,225	459,571,855
流動資產			
存貨		13,444,394	11,899,339
其他應收款項及資產		14,546,074	14,750,293
應收賬款及應收票據	6	48,073,224	47,140,674
合同資產		47,863	44,583
衍生金融資產		256,065	59,411
貨幣資金		19,932,035	16,849,858
流動資產合計		96,299,655	90,744,158
資產合計		595,576,880	550,316,013

		12月31日	
		2024年	2023年
權益和負債			
本公司權益持有者權益			
股本		15,698,093	15,698,093
其他權益工具	10	80,170,696	79,626,169
資本公積		23,710,857	23,571,376
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
儲備基金		771,124	479,264
外幣報表折算差額		(457,669)	(366,687)
留存收益		15,761,198	11,614,870
		143,794,329	138,763,115
非控制股東權益		66,784,717	40,591,363
股東權益合計		210,579,046	179,354,478
非流動負債			
長期借款		151,827,548	162,347,839
長期債券	8	37,248,235	28,038,374
租賃負債		7,429,666	6,714,600
遞延所得稅負債		3,010,015	2,593,143
衍生金融負債		271,621	454,637
其他非流動負債		6,472,682	6,813,588
非流動負債合計		206,259,767	206,962,181

		12月31日	
		附註	
		2024年	2023年
流動負債			
應付賬款及其他負債	9	62,033,482	59,851,144
合同負債		3,528,664	3,380,245
應付稅金		2,235,283	2,363,028
應付股利		428,446	554,684
衍生金融負債		176,614	240,177
短期債券		8,017,110	6,110,228
短期借款		61,165,908	57,232,729
一年內到期的長期借款		31,950,932	21,076,582
一年內到期的長期債券	8	8,447,643	11,829,844
一年內到期的租賃負債		670,924	1,279,447
一年內到期的其他非流動負債		83,061	81,246
流動負債合計		178,738,067	163,999,354
負債合計		384,997,834	370,961,535
權益和負債合計		595,576,880	550,316,013

按照國際財務報告準則會計準則編制的財務報表資訊摘要的附註
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1 編製基礎

本財務報表是按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則會計準則及香港《公司條例》有關的披露規定編製。本財務報表亦同時滿足香港聯合交易所有限公司證券上市規則對披露的相關要求。本財務報表的編製除以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及衍生金融資產和負債以公允價值為記賬基礎外，均以歷史成本法為記賬基礎。

於2024年12月31日，本集團的淨流動負債約為人民幣824.4億元。考慮本集團於2024年12月31日已獲得的未提取銀行信貸額度超過約人民幣3,700億元。本集團預期將對某些短期借款及債券進行重新融資，並在條件適合及需要時，考慮替代的融資來源。因此，本公司的董事認為本集團能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製本合併財務報表。

2 重大會計政策

會計政策變更

於編製本年度合併財務報表時本集團首次採納了以下修訂後的國際財務報告準則會計準則。

國際財務報告準則第16號的修訂	售後租回產生的租賃負債
國際會計準則第1號之修訂	負債的流動與非流動劃分(「二零二零年之修訂」)
國際會計準則第1號之修訂	具有契約的非流動負債(「二零二二年之修訂」)
國際會計準則第7號及國際財務報告準則第7號之修訂	供應商融資安排

適用於本集團的經修訂國際財務報告準則會計準則的性質及影響如下：

(i) 國際財務報告準則第16號之修訂「*售後租回產生的租賃負債*」

國際財務報告準則第16號之修訂確定了賣方承租人在計量售後租回交易產生的租賃負債時所採用的規定，以確保賣方承租人不確認與其保留的使用權有關的任何收益或虧損。由於本集團於國際財務報告準則第16號首次應用之日起，無涉及不依賴於指數或利率變化的可變租賃付款的售後租回交易，因此該等修訂對集團的財務狀況或業績沒有產生任何影響。

(ii) 國際會計準則第1號之修訂「*二零二零年之修訂及二零二二年之修訂*」

二零二零年之修訂明確了將負債分類為流動負債或非流動負債的要求，包括延期結算權的含義以及延期結算權必須存在於報告期末。負債的分類不受主體行使延期結算權利的可能性的影響。修正案還澄清，負債可以用其自身的權益工具中結算，並且只有當可轉換負債中的轉換選擇權本身作為權益工具進行會計處理時，負債的條款才不會影響其分類。二零二二年之修訂進一步明確，在貸款安排產生的負債的契約中，只有主體在報告日或之前必須遵守的契約才會影響該負債的流動或非流動分類。對於須在報告期後12個月內遵守未來契約的非流動負債，需要進行額外披露。

本集團重新評估了截至2023年1月1日和2024年1月1日的負債條款和條件，並得出結論，在初始應用該修訂時，其負債作為流動負債或非流動負債的分類保持不變。因此，這些修訂對本集團的財務狀況或業績沒有產生任何影響。

3 營業收入及分部資訊

(a) 營業收入的分解

如下表所示，根據主要產品及／或服務線對收入進行劃分。此外，下表還列示了將收入調節至本集團各報告分部(附註3(b))的過程。

截至2024年12月31日止年度	中國電力 分部	境外電力 分部	其他分部	分部間 收入	合計
		註1			
—售電及售熱收入	216,074,348	21,479,550	—	—	237,553,898
—售粉煤灰、煤及原材料收入	1,391,546	3,136	—	—	1,394,682
—港口服務	—	—	736,370	(519,439)	216,931
—運輸服務	—	—	216,500	(144,321)	72,179
—租賃收入	77,615	1,334,092	—	—	1,411,707
—其他	2,489,244	2,401,171	33,502	(22,391)	4,901,526
合計	<u>220,032,753</u>	<u>25,217,949</u>	<u>986,372</u>	<u>(686,151)</u>	<u>245,550,923</u>

收入：

—國際財務報告準則第15號範
圍內的來自客戶合約之
收入

244,139,216

—其他來源之收入

1,411,707

截至2023年12月31日止年度	中國電力 分部	境外電力 分部	其他分部	分部間 收入	合計
		註1			
—售電及售熱收入	219,284,800	26,871,236	—	—	246,156,036
—售粉煤灰、煤及原材料收入	1,407,527	1,852	—	—	1,409,379
—港口服務	—	—	663,581	(420,442)	243,139
—運輸服務	—	—	209,485	(145,948)	63,537
—租賃收入	83,800	1,402,779	—	—	1,486,579
—其他	2,181,284	2,846,123	32,878	(22,260)	5,038,025
合計	<u>222,957,411</u>	<u>31,121,990</u>	<u>905,944</u>	<u>(588,650)</u>	<u>254,396,695</u>

收入：

—國際財務報告準則第15號範

圍內的來自客戶合約之

收入

252,910,116

—其他來源之收入

1,486,579

註1： 境外電力分部主要包括於新加坡業務和巴基斯坦業務。

售電及售熱收入、售粉煤灰、煤及原材料收入於商品控制權轉移的時點確認收入，而提供的港口服務、運輸服務，檢修服務和供熱管網服務於服務提供期間確認收入，租賃收入按照租賃期間確認。

(b) 分部資訊

公司董事和一些高級管理人員(「**高級管理層**」)行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本集團內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。公司基於該類內部報告確定經營分部。公司經營分部劃分為中國電力分部、境外電力分部和其他分部(主要包括港口和運輸業務)。不存在多個經營分部被合併為一個報告分部的情形。

高級管理層基於中國企業會計準則下經調整的當期稅前利潤評價分部業績。該經調整的當期稅前利潤剔除了其他權益工具投資的股利收益、對中國華能財務有限責任公司(「**華能財務**」)的投資收益以及總部行使集中管理與資源配置職能有關的經營成果(「**分部經營結果**」)。除下文特別註明外，高級管理層使用的其他資訊按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括預繳所得稅、遞延所得稅資產、其他權益工具投資、對華能財務的投資以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的資產(「**總部資產**」)。經營分部負債不包括應交所得稅、遞延所得稅負債、不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的負債(「**總部負債**」)。上述不符合經營分部定義的資產及負債列示為分部資產及分部負債調節至資產負債表中總資產及總負債之調節項。

所有分部之間的銷售均在編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

	(按中國企業會計準則編製)			
	中國電力 分部	境外電力 分部	其他分部	合計
截至2024年12月31日止年度				
總收入	220,032,753	25,217,949	986,372	246,237,074
分部間交易收入	—	—	(686,151)	(686,151)
對外交易收入	<u>220,032,753</u>	<u>25,217,949</u>	<u>300,221</u>	<u>245,550,923</u>
分部經營結果	<u>14,119,298</u>	<u>3,657,056</u>	<u>377,483</u>	<u>18,153,837</u>
利息收入	198,389	403,129	4,401	605,919
利息費用	(6,743,867)	(952,217)	(90,376)	(7,786,460)
資產減值損失	(1,628,629)	(85,511)	—	(1,714,140)
轉回／(計提)信用減值損失	28,423	24,584	(39,226)	13,781
折舊及攤銷費用	(24,810,209)	(742,928)	(284,218)	(25,837,355)
非流動資產處置淨損失	(584,141)	(1,446)	(23)	(585,610)
聯營及合營公司投資收益	755,079	—	299,524	1,054,603
所得稅費用	<u>(3,369,477)</u>	<u>(594,571)</u>	<u>(12,518)</u>	<u>(3,976,566)</u>

	中國電力 分部	境外電力 分部	其他分部	合計
截至2023年12月31日止年度				
總收入	222,957,411	31,121,990	905,944	254,985,345
分部間交易收入	—	—	(588,650)	(588,650)
對外交易收入	<u>222,957,411</u>	<u>31,121,990</u>	<u>317,294</u>	<u>254,396,695</u>
分部經營結果	<u>8,147,698</u>	<u>4,987,181</u>	<u>115,510</u>	<u>13,250,389</u>
利息收入	194,896	310,227	1,755	506,878
利息費用	(7,645,067)	(1,154,473)	(114,778)	(8,914,318)
資產減值損失	(2,968,495)	(3,698)	—	(2,972,193)
信用減值損失	(26,773)	(51,089)	(49,012)	(126,874)
折舊及攤銷費用	(24,099,983)	(707,643)	(257,549)	(25,065,175)
非流動資產處置淨 (損失)/收益	(314,464)	482	(11)	(313,993)
聯營及合營公司投資收益	636,743	—	90,825	727,568
所得稅費用	<u>(3,087,238)</u>	<u>(810,683)</u>	<u>(21,447)</u>	<u>(3,919,368)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力 分部	境外電力 分部	其他分部	合計
2024年12月31日				
分部資產	<u>528,529,486</u>	<u>41,577,645</u>	<u>10,530,303</u>	<u>580,637,434</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產 及遞延所得稅資產)本年 增加	69,243,347	274,749	45,346	69,563,442
對聯營公司投資	14,160,764	–	5,575,405	19,736,169
對合營公司投資	1,962,702	–	961,959	2,924,661
分部負債	<u>(360,122,762)</u>	<u>(18,846,796)</u>	<u>(1,819,180)</u>	<u>(380,788,738)</u>
2023年12月31日				
分部資產	<u>481,211,396</u>	<u>42,142,777</u>	<u>10,483,831</u>	<u>533,838,004</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產 及遞延所得稅資產)本年 增加	68,329,270	235,865	101,597	68,666,732
對聯營公司投資	13,100,088	–	5,501,131	18,601,219
對合營公司投資	1,320,945	–	893,971	2,214,916
分部負債	<u>(343,289,950)</u>	<u>(21,690,531)</u>	<u>(1,876,151)</u>	<u>(366,856,632)</u>

將對外交易收入調節至營業收入：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
對外交易收入(按中國企業會計準則編製)	<u>245,550,923</u>	<u>254,396,695</u>
國際財務報告準則會計準則合併損益及其他綜合收益表中營業收入	<u><u>245,550,923</u></u>	<u><u>254,396,695</u></u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	18,153,837	13,250,389
調節項(按中國企業會計準則編製)：		
與總部有關的虧損	(252,206)	(342,414)
對華能財務的投資收益	183,721	93,024
其他權益工具投資的股利收益	<u>761</u>	<u>835</u>
合計	<u><u>18,086,113</u></u>	<u><u>13,001,834</u></u>
國際財務報告準則會計準則調整的影響*	<u>(264,827)</u>	<u>(524,692)</u>
國際財務報告準則會計準則合併損益及其他綜合收益表中稅前利潤	<u><u>17,821,286</u></u>	<u><u>12,477,142</u></u>

將分部資產調節至總資產：

	12月31日	
	2024年	2023年
分部資產(按中國企業會計準則編製)	580,637,434	533,838,004
調節項(按中國企業會計準則編製)：		
對華能財務的投資	1,985,070	1,869,349
遞延所得稅資產	3,256,059	4,401,902
預繳所得稅	149,539	148,075
其他權益工具投資	589,920	642,923
總部資產	224,731	259,028
合計	<u>586,842,753</u>	<u>541,159,281</u>
國際財務報告準則會計準則調整的影響*	<u>8,734,127</u>	<u>9,156,732</u>
國際財務報告準則會計準則合併資產負債表中總資產	<u>595,576,880</u>	<u>550,316,013</u>

將分部負債調節至總負債：

	12月31日	
	2024年	2023年
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(380,788,738)	(366,856,632)
調節項(按中國企業會計準則編製)：		
當期所得稅負債	(872,057)	(940,307)
遞延所得稅負債	(1,711,662)	(1,284,155)
總部負債	(422,469)	(715,626)
合計	<u>(383,794,926)</u>	<u>(369,796,720)</u>
國際財務報告準則會計準則調整的影響*	<u>(1,202,908)</u>	<u>(1,164,815)</u>
國際財務報告準則會計準則合併資產負債表中總負債	<u>(384,997,834)</u>	<u>(370,961,535)</u>

其他重要項目：

	國際財務報告準則會計 對華能財務的準則調整的影響*				
	報告分部 合計	總部	投資收益	影響*	合計
截至2024年12月31日止年度					
總收入	245,550,923	-	-	-	245,550,923
利息費用	(7,786,460)	-	-	-	(7,786,460)
折舊及攤銷費用	(25,837,355)	(38,704)	-	(540,602)	(26,416,661)
資產減值損失	(1,714,140)	-	-	-	(1,714,140)
轉回／(計提)信用減值損失	13,781	-	-	(34,000)	(20,219)
聯營及合營公司投資收益	1,054,603	-	183,721	21,580	1,259,904
非流動資產處置淨損失	(585,610)	-	-	(8,767)	(594,377)
所得稅費用	(3,976,566)	-	-	161,473	(3,815,093)
截至2023年12月31日止年度					
總收入	254,396,695	-	-	-	254,396,695
利息費用	(8,914,318)	(23,766)	-	-	(8,938,084)
折舊及攤銷費用	(25,065,175)	(65,752)	-	(600,833)	(25,731,760)
資產減值損失	(2,972,193)	-	-	(164,709)	(3,136,902)
信用減值損失	(126,874)	-	-	(2,135)	(129,009)
聯營及合營公司投資收益	727,568	-	93,024	33,564	854,156
非流動資產處置淨損失	(313,993)	-	-	(40,819)	(354,812)
所得稅費用	(3,919,368)	-	-	211,635	(3,707,733)

* 國際財務報告準則會計準則調整主要為重分類調整，企業合併、借款費用及儲備基金相關調整，除重分類調整外，準則間調整的差異將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的減少而逐漸消除。

地區資訊(按照國際財務報告準則會計準則編製)：

(i) 對外交易收入來自下列國家：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
中國	220,332,974	223,274,705
境外	25,217,949	31,121,990
合計	<u>245,550,923</u>	<u>254,396,695</u>

本集團對外交易收入的區域劃分是依據電力輸送、產品銷售以及服務提供的所在地確定的。

(ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中：

	12月31日	
	2024年	2023年
中國	465,319,492	422,749,621
境外	22,007,431	22,934,605
合計	<u>487,326,923</u>	<u>445,684,226</u>

上述非流動資產資訊基於資產所屬地理位置。

本集團對外部收入的比例等於或大於對外交易收入10%的主要客戶資料見下表：

2024年，本集團對同受國家電網有限公司控制下屬電網公司收入比例約佔對外交易收入81% (2023年：79%)。來自國家電網有限公司之子公司的收入超過對外交易收入10%的資訊如下：

	截至12月31日止年度			
	2024年		2023年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	<u>34,219,109</u>	<u>14%</u>	<u>36,748,949</u>	<u>14%</u>

(c) 合同資產及合同負債

合同資產主要是本集團對已向客戶轉入商品或提供勞務但在年末尚未開具發票而產生的收取對價的權利。本集團在根據合同取得無條件收取對價的權利時將合同資產轉入應收款項。

合同負債主要為預收的售熱收入及熱力管網初裝費用。年初合同負債中有人民幣299百萬元(2023年：人民幣309百萬元)於2024年確認為熱力管網配套服務收入，年初合同負債中有人民幣2,930百萬元(2023年：人民幣2,745百萬元)於2024年確認為售熱收入。

- (i) 有關熱力管網配套服務剩餘履約義務(未滿足或部分未滿足)的交易價格分攤資訊如下：

	12月31日	
	2024年	2023年
一年以內	279,892	327,640
一年以上	3,171,583	2,478,695
合計	3,451,475	2,806,335

上述與熱力管網配套服務有關的剩餘履約義務的交易價格將於一年以上確認為收入並將於17年之內履約完畢，其餘剩餘履約義務的交易價格將於一年內確認為收入。上述披露不包含含有限制條件的可變對價。

- (ii) 履約義務

本集團選擇運用《國際財務報告準則第15號》允許的實務變通方法，即不披露除熱力管網配套服務以外的剩餘履約義務，因其於2024年12月31日之預期履約期限為一年或更短的期間。

4 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
當年所得稅費用	2,422,705	1,848,057
遞延所得稅	1,392,388	1,859,676
合計	<u>3,815,093</u>	<u>3,707,733</u>

2024年度，本集團於香港沒有應稅利潤(2023年：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

2024年度及2023年度，根據中國相關稅收法律的規定，除部分享受優惠稅率或定期減免稅優惠政策的境內分公司和子公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。

根據巴基斯坦2001年財政法案，巴基斯坦地區售電收入享受所得稅豁免，其他收入則為應稅收入。本公司之巴基斯坦子公司，按下述孰高計算繳納所得稅：1)稅務利潤的29% (「**正常稅金**」)；2)會計利潤的17% (「**選擇稅金**」)；3)收入的1.25% (「**收入稅金**」)。年度實際繳納稅金超過正常稅金的部分可以在以後年度遞延：1)選擇稅金超過正常稅金的部分可以遞延10年；2)收入稅金超過正常稅金的部分可以遞延3年。此外，對高收入者徵收超額稅 (「**應納稅所得額**」)，稅率為0%至10%，收入適用巴基斯坦2001年財政法案第4C條規定。當應納稅所得額超過5億巴基斯坦盧比時，稅率為10%。

由名義所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
中國企業法定稅率	25.00%	25.00%
部分子公司稅率差異影響	(11.73%)	(13.65%)
使用前期未確認遞延所得稅資產的可 抵扣暫時性差異和可抵扣虧損的影響	(3.16%)	(3.67%)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損 影響	9.04%	15.72%
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影 響	3.95%	5.54%
非應納稅收入影響	(1.71%)	0.32%
不得扣除的費用影響	1.12%	1.79%
其他	(1.10%)	(1.33%)
實際稅率	<u>21.41%</u>	<u>29.72%</u>

截至2024年12月31日止年度及截至2023年12月31日止年度，實際所得稅稅率等於所得稅費用除以稅前利潤。

5 其他非流動資產

其他非流動資產詳情列示如下：

	12月31日	
	2024年	2023年
應收融資租賃款(i)	7,115,271	7,887,747
待抵扣增值稅進項稅	8,976,289	6,992,811
項目前期款(ii)	1,068,630	1,780,828
無形資產(iii)	832,572	699,056
預付電網接入費	15,270	19,713
合同資產	1,051,906	1,073,544
其他	3,285,240	2,853,959
合計	22,345,178	21,307,658

註：

- (i) 華能山東如意(巴基斯坦)能源(私人)有限公司(「如意巴基斯坦能源」)與巴基斯坦中央購電局(擔保)有限公司(「CPPA-G」)簽署購電協議，規定以經巴基斯坦電力監管委員會批覆的電價機制向其出售生產的所有電力。根據購電協定及電價機制，實質上電力資產相關的幾乎所有風險和報酬已轉移給CPPA-G，因此按向CPPA-G的融資租賃租出進行會計處理。
- (ii) 2024年度，對於因項目停建或緩建等原因出現減值跡象的前期項目，本集團按照公允價值減去處置費用後的淨額確定其可收回金額。確定可收回金額時，本集團評估已形成的前期成果是否可以繼續使用或單獨出售，並以賬面餘額為基礎或根據類似市場價格確定其公允價值。根據減值測試結果，本集團對上述停建或緩建的項目前期款計提資產減值損失人民幣36.29百萬元。
- (iii) 無形資產主要包括軟件和專利技術等。2024年計提無形資產減值損失人民幣1.39百萬元(2023年：無)。

6 應收賬款及應收票據

應收賬款及應收票據由如下構成：

		於12月31日	
		2024年	2023年
應收賬款		47,802,397	45,956,773
應收票據		419,949	1,314,425
		48,222,346	47,271,198
減：壞賬準備		149,122	130,524
合計		48,073,224	47,140,674
分析如下：			
應收賬款			
—按攤餘成本計量		47,802,397	45,956,773
應收票據			
—按攤餘成本計量		419,949	1,314,425

應收賬款及應收票據原值按幣種列示如下：

	12月31日	
	2024年	2023年
人民幣	45,622,075	43,345,176
新加坡元之等值人民幣	1,153,479	1,744,400
美元之等值人民幣	30,572	59,716
盧比之等值人民幣	1,416,220	2,121,906
合計	<u>48,222,346</u>	<u>47,271,198</u>

除中新電力(私人)有限公司(「中新電力」)的信用期為自出賬日起5到60天不等外，本集團通常給予各地方電網運營企業從電力銷售當月末起為期約一個月的信用期。中新電力的一些應收賬款以銀行擔保或客戶存款為擔保，通常難以確定上述應收賬款對應擔保的公允價值。根據與CPPA-G簽署的購電協議，如意巴基斯坦能源對CPPA-G應收賬款的信用期為5個月。

本集團(除新加坡子公司)不存在任何為應收賬款提供擔保或進行信用增級的情形。上述應收賬款均不計息。

應收款項壞賬準備的年度變動和分析如下：

	2024年	2023年
年初餘額	(130,524)	(124,254)
計提	(19,861)	(9,043)
轉回	885	2,487
核銷	308	442
外幣報表折算差額	<u>70</u>	<u>(156)</u>
年末餘額	<u>(149,122)</u>	<u>(130,524)</u>

應收賬款及應收票據基於發票日期確定的賬齡分析如下：

	12月31日	
	2024年	2023年
1年以內	46,977,508	46,235,487
1年至2年	401,481	694,239
2年至3年	588,608	152,760
3年以上	254,749	188,712
合計	48,222,346	47,271,198

於2024年12月31日，應收票據的到期期限為1至12個月(2023年12月31日：1至12個月)。

7 普通股股利及其他權益工具的累計分派

(a) 普通股股利

於2024年6月25日，經年度股東大會批准，公司宣佈2023年每股普通股派發現金股利人民幣0.20元(含稅)，共計派發2023年度現金股利人民幣31.40億元(2022年：無)。

於2025年3月25日，董事會提議派發2024年度普通股紅利，每一普通股派發現金股利人民幣0.27元(含稅)，合計人民幣42.38億元。本提議尚待年度股東大會批准。

(b) 其他權益工具的累積分派

其他權益工具在合併財務報表中被視為權益科目。2024年度按適用利率計算的歸屬於其他權益持有者的淨利潤為人民幣29.24億元，2024年度本公司已支付其他權益工具持有者的累積分派人民幣29.31億元。

8 長期債券

截至2024年12月31日，本集團的未償公司債券、中期票據和債務融資工具(包含一年內到期的長期債券)總結如下：

債券名稱	發行日期	債券期限	票面利率	實際利率	發行金額	2023年		2024年						
						12月31日餘額	本年發行	按面值計提利息	折溢價攤銷	本年償還	外匯交易收益	外匯換算差異	應付利息	12月31日餘額
2016年第一期公司債(10年期)	2016年6月	10年	3.98%	3.98%	1,200,000	1,226,393	-	47,832	11	47,760	-	-	26,432	1,226,476
2018年第二期公司債(10年期)	2018年9月	10年	5.05%	5.05%	5,000,000	5,078,071	-	252,714	30	252,500	-	-	78,171	5,078,315
2019年第一期公司債(10年期)	2019年4月	10年	4.70%	4.70%	2,300,000	2,374,770	-	108,305	14	108,100	-	-	74,930	2,374,989
2019年第一期中期票據(5年期)	2019年7月	5年	3.85%	3.96%	1,500,000	1,525,395	-	31,557	798	1,557,750	-	-	-	-
2020年中新電力境外債券(5年期)	2020年2月	5年	2.25%	2.32%	2,108,865	2,141,288	-	48,618	2,540	48,301	67,746	(22,447)	17,942	2,189,444
2020年中新電力境外債券(10年期)	2020年2月	10年	2.63%	2.72%	2,108,865	2,133,796	-	56,721	2,017	56,351	67,746	(22,368)	20,931	2,181,561
2021年第一期綠色中期票據(3年期)	2021年2月	3年	3.45%	3.66%	1,000,000	1,034,386	-	3,686	(3,572)	1,034,500	-	-	-	-
2021年第二期綠色中期票據(3年期)	2021年4月	3年	3.35%	3.40%	2,500,000	2,560,568	-	24,255	(1,073)	2,583,750	-	-	-	-
2021年第一期公司債券(3年期)	2021年5月	3年	3.35%	3.35%	500,000	510,209	-	6,563	(22)	516,750	-	-	-	-
2021年第一期公司債券(10年期)	2021年5月	10年	3.97%	3.97%	1,500,000	1,536,230	-	59,550	9	59,550	-	-	36,219	1,536,239
2021年第二期公司債券(3年期)	2021年6月	3年	3.33%	3.33%	500,000	509,509	-	7,162	(21)	516,650	-	-	-	-
2021年第二期公司債券(10年期)	2021年6月	10年	3.97%	3.97%	3,500,000	3,579,205	-	138,950	21	138,950	-	-	79,182	3,579,226
2021年第三期公司債券(10年期)	2021年6月	10年	3.99%	3.99%	1,800,000	1,838,184	-	71,820	11	71,820	-	-	38,173	1,838,195
2021年第一期中期票據(3年期)	2021年8月	3年	2.99%	3.01%	2,000,000	2,022,076	-	37,579	145	2,059,800	-	-	-	-
2021年第二期中期票據(3年期)	2021年11月	3年	3.07%	3.07%	2,000,000	2,006,221	-	55,193	(14)	2,061,400	-	-	-	-
2021年第一期中期票據(江蘇3年期)	2021年12月	3年	2.95%	2.95%	300,000	300,121	-	8,729	-	308,850	-	-	-	-
2022年第一期中期票據(10年期)	2022年2月	10年	3.74%	3.80%	1,500,000	1,548,889	-	56,123	(6,358)	56,100	-	-	47,670	1,542,554
2022年第二期中期票據(3年期)	2022年3月	3年	2.84%	2.89%	3,000,000	3,068,840	-	85,393	1,491	85,200	-	-	70,727	3,070,524
2022年第三期中期票據(10年期)	2022年4月	10年	3.70%	3.76%	1,500,000	1,539,649	-	55,606	(6,359)	55,500	-	-	38,622	1,533,396

債券名稱	2023年				2024年									
	發行 日期	債券 期限	初始 票面利率	實際 利率	發行 金額	2023年 12月31日 餘額	本年 發行	按面值 計提利息	折溢 價攤銷	本年 償還	外匯 交易收益	外匯 換算差異	應付 利息	2024年 12月31日 餘額
2022年第一期中期票據(江蘇3年期)	2022年4月	3年	2.92%	2.92%	500,000	510,000	-	14,600	-	14,600	-	-	10,000	510,000
2022年第四期中期票據(2年期)	2022年6月	2年	2.37%	2.40%	300,000	303,834	-	3,380	(104)	307,110	-	-	-	-
2022年第六期中期票據(3年期)	2022年8月	3年	2.40%	2.51%	2,000,000	2,016,484	-	48,054	1,926	48,000	-	-	19,595	2,018,464
2022年第七期中期票據(2年期)	2022年8月	2年	2.14%	2.17%	500,000	504,100	-	6,753	(153)	510,700	-	-	-	-
2024年第一期中期票據(10年期)	2024年1月	10年	2.91%	2.97%	1,000,000	-	1,000,000	27,431	397	-	-	-	27,430	1,027,828
2024年第一期綠色中期票據(3年期)	2024年4月	3年	2.20%	2.21%	2,500,000	-	2,500,000	39,781	99	-	-	-	39,781	2,539,880
2024年第二期中期票據(20年期)	2024年5月	20年	2.74%	2.77%	1,000,000	-	1,000,000	17,716	(1,620)	-	-	-	17,716	1,016,096
2024年第三期中期票據(10年期)	2024年5月	10年	2.68%	2.69%	2,000,000	-	2,000,000	33,776	30	-	-	-	33,775	2,033,806
2024年第四期中期票據(15年期)	2024年7月	15年	2.50%	2.51%	2,000,000	-	2,000,000	24,657	2	-	-	-	24,658	2,024,659
2024年第五期中期票據(15年期)	2024年7月	15年	2.54%	2.55%	2,000,000	-	2,000,000	24,078	12	-	-	-	24,078	2,024,090
2024年第六期中期票據(15年期)	2024年7月	15年	2.44%	2.45%	2,000,000	-	2,000,000	21,258	(9)	-	-	-	21,258	2,021,249
2024年第七期中期票據(10年期)	2024年8月	10年	2.26%	2.27%	1,500,000	-	1,500,000	13,560	57	-	-	-	13,560	1,513,617
2024年第八期中期票據(10年期)	2024年8月	10年	2.36%	2.37%	1,300,000	-	1,300,000	11,683	47	-	-	-	11,684	1,311,730
2024年第九期中期票據(3年期)	2024年11月	3年	2.09%	2.10%	1,500,000	-	1,500,000	3,608	(68)	-	-	-	3,607	1,503,540
合計					55,917,730	39,868,218	16,800,000	1,446,691	(9,716)	12,499,992	135,492	(44,815)	776,141	45,695,878

截至2024年12月31日，本公司境外子公司約人民幣4,313百萬元的長期債券由本公司提供擔保(2023年12月31日：人民幣4,250百萬元)。

截至報告期末，本集團長期債券的到期情況如下(以合同未貼現付款為基準)：

	12月31日	
	2024年	2023年
1年以內	9,797,896	13,239,426
1年至2年	2,375,746	6,645,322
2年至5年	14,324,627	10,723,061
5年以上	28,369,300	15,701,706
合計	54,867,569	46,309,515

9 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	12月31日	
	2024年	2023年
應付賬款及應付票據	19,174,888	22,562,908
應付承包商的建築成本	31,222,084	28,239,563
應付承包商質保金	2,020,874	2,015,050
應付收購子公司投資款	—	22,842
應付政府補助退回款*	1,500,000	—
其他	8,115,636	7,010,781
合計	62,033,482	59,851,144

* 於2024年12月31日，應付政府補助退回款為本公司之子公司華能山東發電有限公司(「山東發電」)應付濟寧市人民政府的華能國際電力股份有限公司濟寧電廠(「濟寧電廠」)政策性搬遷補償款人民幣15億元。2021年，山東發電收到濟寧電廠政策性搬遷補償款人民幣15億元，將其計入「其他非流動負債」並在以後年度攤銷計入「其他收益」。2024年，濟寧市人民政府認為由於多種原因，濟寧電廠政策性搬遷未能實現，因此向山東發電發出「擬解除《關於華能濟寧電廠政策性搬遷有關事宜協議書》(「協議書」)告知書」，要求解除雙方原已簽署的協議書，並要求返還濟寧電廠政策性搬遷補償款。經

與濟甯市人民政府友好協商後，將返還前述政策性搬遷補償款人民幣15億元，其中：沖減「其他非流動負債」餘額人民幣4.03億元，沖減「其他收益」人民幣10.97億元。

於2024年12月31日及2023年12月31日，應付賬款、應付票據和其他負債不計息。

應付賬款及其他負債餘額按幣種列示如下：

	12月31日	
	2024年	2023年
人民幣	58,530,352	55,767,881
新加坡元之等值人民幣	1,642,594	1,327,085
美元之等值人民幣	923,792	1,959,873
日元之等值人民幣	50,066	109,147
巴基斯坦盧比之等值人民幣	886,298	687,144
港幣之等值人民幣	252	—
歐元之等值人民幣	114	—
英鎊之等值人民幣	14	14
合計	<u>62,033,482</u>	<u>59,851,144</u>

應付賬款及應付票據基於發票日期確定的賬齡分析如下：

	12月31日	
	2024年	2023年
1年以內	18,710,816	20,595,605
1年至2年	135,151	1,630,731
2年以上	328,921	336,572
合計	<u>19,174,888</u>	<u>22,562,908</u>

10 其他權益工具

(a) 於2024年12月31日，發行在外的其他權益工具情況表

工具類型	發行時間	會計 分類	初始 利率	發行 價格	數量	面值	基礎 期限	轉股 條件	轉換 情況
英大保險籌資計劃(第一期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	3,283,000	8年	無	無
英大保險籌資計劃(第二期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	827,000	8年	無	無
英大保險籌資計劃(第三期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	890,000	8年	無	無
人壽資產籌資計劃(第一期)	2019年9月	權益工具	5.05%	-	-	2,070,000	8年	無	無
人保資產籌資計劃(第一期)	2019年9月	權益工具	5.10%	-	-	930,000	10年	無	無
人壽資產籌資計劃(第二期)	2019年10月	權益工具	5.05%	-	-	2,260,000	8年	無	無
人保資產籌資計劃(第二期)	2019年10月	權益工具	5.10%	-	-	1,740,000	10年	無	無
2020年可續期公司債券品種二(第一期)	2020年3月	權益工具	3.85%	0.1	10,000,000	1,000,000	5年	無	無
人壽資產籌資計劃(第三期)	2020年4月	權益工具	4.75%	-	-	3,570,000	8年	無	無
人保資產籌資計劃(第三期)	2020年4月	權益工具	4.75%	-	-	930,000	10年	無	無
人保資產籌資計劃(第四期)	2020年8月	權益工具	4.60%	-	-	3,000,000	10年	無	無
2022年度第五期中期票據	2022年7月	權益工具	2.93%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
2022年度第八期中期票據	2022年9月	權益工具	2.78%	0.1	5,000,000	500,000	3年	無	無
華能信託(第一筆)	2022年9月	權益工具	2.91%	-	-	2,500,000	5年	無	無
華能信託(第二筆)	2022年10月	權益工具	3.06%	-	-	3,050,000	5年	無	無
2022年度第九期中期票據	2022年10月	權益工具	2.78%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
2022年度第十期中期票據	2022年10月	權益工具	2.72%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
2022年度第十一期中期票據	2022年11月	權益工具	2.66%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
華能信託(第三筆)	2022年11月	權益工具	3.11%	-	-	4,000,000	5年	無	無
華能信託(第四筆)	2022年11月	權益工具	3.11%	-	-	4,000,000	5年	無	無

工具類型	發行時間	會計分類	初始利率	發行價格	數量	面值	基礎期限	轉股條件	轉換情況
2023年第一期中期票據 (能源保供特別債)	2023年1月	權益工具	3.93%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第二期中期票據 (能源保供特別債)	2023年2月	權益工具	3.74%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第三期中期票據 (能源保供特別債)	2023年2月	權益工具	3.55%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第四期中期票據 (能源保供特別債)	2023年2月	權益工具	3.58%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
2023年第五期中期票據 (能源保供特別債)	2023年3月	權益工具	3.61%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第六期中期票據	2023年3月	權益工具	3.38%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第七期中期票據 (能源保供特別債)	2023年3月	權益工具	3.53%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
2023年第八期中期票據	2023年4月	權益工具	3.23%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第九期中期票據	2023年4月	權益工具	3.21%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十期中期票據	2023年4月	權益工具	3.14%	0.1	15,000,000	1,500,000	2年	無	無
2023年第十一期中期票據	2023年6月	權益工具	2.96%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十二期中期票據	2023年6月	權益工具	2.92%	0.1	15,000,000	1,500,000	2年	無	無
2023年第十三期中期票據	2023年8月	權益工具	2.75%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十四期中期票據	2023年9月	權益工具	3.05%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十五期中期票據	2023年9月	權益工具	3.08%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
華能信託(第五筆)	2024年12月	權益工具	2.40%	-	-	2,051,000	5年	無	無
合計						<u>79,101,000</u>			

(b) 2024年其他權益工具變動情況表

工具類型	2024年1月1日		本年發行		累計利息				2024年12月31日	
	數量	賬面價值	數量	金額	本年計提	本年支付	回購金額	其他減少	數量	賬面價值
英大保險籌資計劃(第一期)	-	3,288,808	-	-	193,254	193,254	-	-	-	3,288,808
英大保險籌資計劃(第二期)	-	828,463	-	-	48,681	48,681	-	-	-	828,463
英大保險籌資計劃(第三期)	-	891,575	-	-	52,390	52,390	-	-	-	891,575
人壽資產籌資計劃(第一期)	-	2,031,091	-	-	106,277	106,277	-	-	-	2,031,091
人保資產籌資計劃(第一期)	-	930,923	-	-	48,221	48,221	-	-	-	930,923
人壽資產籌資計劃(第二期)	-	2,249,983	-	-	116,032	116,032	-	-	-	2,249,983
人保資產籌資計劃(第二期)	-	1,741,726	-	-	90,219	90,219	-	-	-	1,741,726
2019年度第四期中期票據	15,000,000	1,510,582	-	-	57,368	67,950	1,500,000	-	-	-
2020年可續期公司債券										
品種二(第一期)	10,000,000	1,029,956	-	-	38,500	38,500	-	-	10,000,000	1,029,956
人壽資產籌資計劃(第三期)	-	3,631,868	-	-	172,401	172,401	-	-	-	3,631,868
人保資產籌資計劃(第三期)	-	930,859	-	-	44,911	44,911	-	-	-	930,859
人保資產籌資計劃(第四期)	-	3,002,683	-	-	140,300	140,300	-	-	-	3,002,683
2022年度第五期中期票據	20,000,000	2,026,098	-	-	58,671	58,600	-	-	20,000,000	2,026,169
2022年度第八期中期票據	5,000,000	504,595	-	-	13,913	13,900	-	-	5,000,000	504,608
華能信託(第一筆)	-	2,525,113	-	-	72,949	72,949	-	-	-	2,525,113
華能信託(第二筆)	-	3,076,848	-	-	93,586	93,586	-	-	-	3,076,848
2022年度第九期中期票據	20,000,000	2,012,001	-	-	55,633	55,600	-	-	20,000,000	2,012,034
2022年度第十期中期票據	20,000,000	2,010,257	-	-	54,428	54,400	-	-	20,000,000	2,010,285
2022年度第十一期中期票據	25,000,000	2,510,720	-	-	66,529	66,500	-	-	25,000,000	2,510,749
華能信託(第三筆)	-	4,023,857	-	-	124,741	124,741	-	-	-	4,023,857
華能信託(第四筆)	-	4,028,629	-	-	124,741	124,741	-	-	-	4,028,629
2023年第一期中期票據										
(能源保供特別債)	30,000,000	3,112,732	-	-	117,914	117,900	-	-	30,000,000	3,112,746

工具類型	2024年1月1日		本年發行		累計利息				2024年12月31日	
	數量	賬面價值	數量	金額	本年計提	本年支付	回購金額	其他減少	數量	賬面價值
2023年第二期中期票據 (能源保供特別債)	30,000,000	3,100,212	-	-	112,232	112,200	-	-	30,000,000	3,100,244
2023年第三期中期票據 (能源保供特別債)	30,000,000	3,092,786	-	-	106,538	106,500	-	-	30,000,000	3,092,824
2023年第四期中期票據 (能源保供特別債)	25,000,000	2,576,504	-	-	89,536	89,500	-	-	25,000,000	2,576,540
2023年第五期中期票據 (能源保供特別債)	30,000,000	3,089,954	-	-	108,547	108,300	-	-	30,000,000	3,090,201
2023年第六期中期票據	20,000,000	2,055,410	-	-	67,752	67,600	-	-	20,000,000	2,055,562
2023年第七期中期票據 (能源保供特別債)	25,000,000	2,571,613	-	-	88,446	88,250	-	-	25,000,000	2,571,809
2023年第八期中期票據	20,000,000	2,046,773	-	-	64,728	64,600	-	-	20,000,000	2,046,901
2023年第九期中期票據	20,000,000	2,045,957	-	-	64,326	64,200	-	-	20,000,000	2,046,083
2023年第十期中期票據	15,000,000	1,532,816	-	-	47,189	47,100	-	-	15,000,000	1,532,905
2023年第十一期中期票據	20,000,000	2,033,805	-	-	59,293	59,200	-	-	20,000,000	2,033,898
2023年第十二期中期票據	15,000,000	1,524,652	-	-	43,868	43,800	-	-	15,000,000	1,524,720
2023年第十三期中期票據	20,000,000	2,019,986	-	-	55,055	55,000	-	-	20,000,000	2,020,041
2023年第十四期中期票據	20,000,000	2,019,167	-	-	61,052	61,000	-	-	20,000,000	2,019,219
2023年第十五期中期票據	20,000,000	2,017,167	-	-	61,647	61,600	-	-	20,000,000	2,017,214
華能信託(第五筆)	-	-	-	2,051,000	2,562	-	-	-	-	2,053,562
合計	455,000,000	79,626,169	-	2,051,000	2,924,430	2,930,903	1,500,000	-	440,000,000	80,170,696

11 合併資產負債表補充財務資料

於2024年12月31日，本集團的淨流動負債約為人民幣824.38億元(2023年12月31日：人民幣732.55億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣4,168.39億元(2023年12月31日：人民幣3,863.17億元)。

12 稅前利潤

稅前利潤在扣除／(計入)下列各項後確定：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
利息支出總額	8,658,252	9,626,031
減：於物業、廠房及設備中的資本化 借款費用	871,792	687,947
計入合併損益及其他綜合收益表中的利 息費用	7,786,460	8,938,084
其中：租賃負債利息支出	296,106	255,306
物業、廠房及設備折舊	25,184,490	24,679,041
投資性房地產折舊	26,059	24,541
使用權資產折舊	1,091,219	788,698
	26,301,768	25,492,280
包含於其他投資收益		
—處置聯營公司及子公司的投資損失／ (收益)	4,103	(1,926,775)
—其他權益工具投資股利收益	(761)	(835)
—其他	(7,989)	(2,802)
	(4,647)	(1,930,412)

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
包含於其他運營開支中：		
—如意巴基斯坦能源生產運維成本	1,925,195	2,365,674
—特許權經營權建造成本	—	3,802
—其他材料費	1,584,670	1,805,231
—購入動力費	840,774	919,282
—原材料銷售成本	1,166,569	758,320
—水費	583,581	577,699
—保險費	546,510	483,186
—清潔綠化費、保衛消防費	412,926	399,362
—置換電量支出	—	29,338
—運輸費	207,237	208,975
—排污費及碳排放配額支出費用*	387,035	85,528
—水利建設基金與殘疾人保障基金	134,229	118,746
—試驗檢驗費	386,804	310,665
—勞務費	1,086,861	961,806
—熱網工程費	159,397	147,874
—核數師酬金—審計服務	56,033	44,025
—其他諮詢費	148,899	131,176
—辦公費	241,620	303,218
—經營租賃項下的最低租賃付款額，不包括在租賃負債計量中的租賃付款額	530,499	294,148
—其他非流動資產攤銷	114,893	239,480
—物業管理費	139,258	145,124
—信息化運維費	133,975	278,885
—差旅費	198,512	181,276
—業務招待費	32,741	36,476
—研發費用	1,524,082	1,321,050
—非流動資產處置淨損失	594,377	354,812
—計提的存貨跌價準備	43,076	40,781
—物業、廠房及設備減值損失	1,610,720	2,735,886

截至12月31日止年度		
	2024年	2023年
包含於其他運營開支中：(續)		
—商譽減值損失	—	295,001
—其他非流動資產減值損失**	60,344	65,234
—三供一業收益	—	(11,048)
—政府補助***	(120,719)	(1,231,671)
—對外捐贈	65,165	73,310
—罰款支出	106,020	94,555
—安全生產費	1,640,000	1,527,681
—其他	1,742,183	1,670,450
總計	<u>18,283,466</u>	<u>17,765,337</u>

* 集團每年從政府免費獲得碳排放權配額，並按名義金額(即零)確認所獲得的免費配額。當年度實際排放量超過碳排放權的免費配額時，集團應向其他方購買碳排放權配額，並將排放成本確認為其他運營開支。

** 2024年，其他非流動資產減值損失包含對項目前期款的減值損失人民幣36.29百萬元，對本公司持有的一項聯營公司投資減值損失人民幣4.91百萬元，使用權資產減值損失人民幣17.75百萬元，其他非流動資產中確認的無形資產減值損失人民幣1.39百萬元。

*** 2024年，與收入相關的政府補助主要包括供熱補貼人民幣304百萬元(2023年：人民幣234百萬元)、動力煤補貼人民幣315百萬元(2023年：人民幣368百萬元)、增值稅減免退稅人民幣164百萬元(2023年：人民幣165百萬元)和環保補貼人民幣144百萬元(2023年：人民幣126百萬元)。2024年，濟寧電廠預計返還的以往年度確認的政府補助為人民幣10.97億元(2023年：無)，詳見附註9。

13 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤(扣除歸屬於其他權益工具的利息)除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	10,184,633	8,357,460
減：其他權益工具利息	2,924,430	2,916,280
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	<u>7,260,203</u>	<u>5,441,180</u>
發行在外的普通股加權平均數('000) *	<u>15,698,093</u>	<u>15,698,093</u>
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<u>0.46</u>	<u>0.35</u>

* 普通股的加權平均數計算過程如下：

	2024年	2023年
	'000	'000
年初已發行普通股股數	<u>15,698,093</u>	<u>15,698,093</u>
年末普通股的加權平均數	<u>15,698,093</u>	<u>15,698,093</u>

* 2024年度和2023年度，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益與稀釋每股收益相同。

14 或有事項

盛東如東海上風力發電有限責任公司(「**盛東如東**」)400MW海上風電場項目船舶觸碰損害責任糾紛

本公司之子公司盛東如東負責建設、運營400MW海上風電場項目。2019年4月18日，盛東如東與中交第三航務工程局有限公司(「**中交三航局**」)簽訂施工合同，由中交三航局承擔海上風電場的工程建設施工並負責施工安全管理。2019年8月1日，中交三航局與南通市海洋水建工程有限公司(「**南通水建**」)簽訂《船舶租賃合同》，約定中交三航局租賃由南通水建提供的「穩強8號」輪作為施工作業船舶進行施工，租用期間「穩強8號」輪和在船人員的安全由南通水建負責。

2019年9月22日，「穩強8號」輪在南通沿海盛東如東400MW海上風電場32#樁基附近海域錨泊抗台，受風、浪、潮影響，錨鋼索斷裂，走錨並觸碰南通港洋口港區陸島通道管線橋。事故造成管線橋、所承載管線和「穩強8號」輪不同程度受損，構成較大等級水上交通事故。

上述事故衍生出三起訴訟案件，案涉標的額約人民幣7.03億元，盛東如東與其他多家企業作為共同被告。上述案件於2023年12月進行了二次開庭，盛東如東根據兩次開庭情況，考慮到涉案標的較大，其他主體可能享有海事賠償責任限制等情況，盛東如東就此事項於2023年計提預計負債人民幣0.70億元。

2024年4月，上海海事法院對本案作出一審判決，判令盛東如東無責任。原告不服一審判決，提起上訴申請二審。2024年9月，上海市高級人民法院作出二審判決，裁定駁回上訴，維持原判。

結合律師的專業意見，盛東如東認為，原告基於多方考量，可能選擇向最高人民法院或二審法院提起再審。鑒於原告可能申請再審的預期，案件仍存在較大不確定性，盛東如東暫不轉回2023年計提的預計負債。截至本公告日期，盛東如東尚未收到任何原告啟動再審程序的法律文書或通知。

二．按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務資訊摘要

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 資料和財務指標

	單位	2024年	2023年	變動比例
				%
營業收入	人民幣	245,550,923,498	254,396,694,532	(3.48)
利潤總額	人民幣	18,086,112,274	13,001,834,461	39.10
歸屬於本公司股東的淨利潤	人民幣	10,135,493,813	8,445,560,446	20.01
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	人民幣	10,521,564,395	5,611,405,323	87.5
基本及稀釋每股收益	人民幣/股	0.46	0.35	31.43
扣除非經常性損益後的基本每股收益	人民幣/股	0.48	0.17	182.35
加權平均淨資產收益率	%	13.14	11.25	增加 1.89個 百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	%	13.84	5.48	增加 8.36個 百分點
經營活動產生的現金流量淨額	人民幣	50,530,261,245	45,497,117,051	11.06
總資產	人民幣	586,842,753,960	541,159,281,130	8.44
歸屬於本公司股東權益	人民幣	137,414,784,587	132,138,663,588	3.99

註：主要財務指標的計算公式：

每股收益 = $\frac{\text{本年度歸屬於本公司普通股股東的淨利潤}}{\text{發行在外的普通股加權平均數}}$

加權平均淨資產收益率 = $\frac{\text{本年度歸屬於本公司股東的淨利潤}}{\text{加權平均股東權益(不含少數股東權益)}} \times 100\%$

2. 非經常性損益明細表

	截至2024年 12月31日 止年度
非流動性資產處置損益，包括已計提資產減值準備的沖銷部分	(585,610,496)
計入當期損益的政府補助(與正常經營業務密切相關，符合國家政策規定、按照確定的標準享有、對損益產生持續影響的政府補助除外)(註1)	(7,889,328)
委託他人投資或管理資產的損益	(20,077,434)
受託經營取得的託管費收入	208,022,263
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產減值準備轉回	63,605,838
對外委託貸款取得的損益	3,531,057
債務重組損益	3,901,467
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	232,002,157
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(3,342,306)
所得稅影響數	(61,574,177)
少數股東權益影響數(稅後)	(218,639,623)
	<u>(386,070,582)</u>

註1：本公司及其子公司對非經常性損益項目的確認按照《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第1號—非經常性損益》（證監會公告[2023]第65號）的規定執行。

將《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第1號—非經常性損益》未列舉的項目認定為非經常性損益項目且金額重大的，以及將《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第1號—非經常性損益》中列舉的非經常性損益項目界定為經常性損益的項目如下：

	2024年金額	原因
增值稅即征即退稅、 個稅手續費返還	208,843,039	與公司正常經營業務密切相關
碳排放權交易費用	360,587,251	與公司正常經營業務密切相關
碳排放權交易收入	49,401,321	與公司正常經營業務密切相關

3. 利潤表

	截至12月31日止年度			
	2024年合併	2023年合併	2024年公司	2023年公司
營業收入	245,550,923,498	254,396,694,532	28,680,844,219	29,623,158,998
減：營業成本	208,363,182,422	223,574,929,497	26,192,327,917	27,657,925,010
税金及附加	2,008,686,296	1,634,846,622	359,826,170	272,673,036
銷售費用	267,175,475	237,955,309	4,357,517	16,054,906
管理費用	6,805,380,322	6,447,634,613	1,778,717,131	1,761,929,333
研發費用	1,658,380,654	1,532,920,880	142,348,032	115,338,026
財務費用	7,440,778,109	8,868,372,728	1,988,709,343	1,970,743,746
其中：利息費用	7,786,459,958	8,938,083,718	2,110,750,937	2,294,675,104
利息收入	605,918,637	506,877,851	145,527,402	327,342,606
加：其他收益	193,140,697	1,347,448,170	(982,178,720)	147,855,455
投資收益	1,242,971,766	2,796,910,370	5,793,320,678	9,434,920,068
其中：對聯營企業和合營企業的投資				
收益	1,238,324,558	820,591,826	999,455,331	733,113,482
信用減值損失	13,781,224	(126,874,320)	(40,624,723)	(293,935,451)
資產減值損失	(1,714,140,378)	(2,972,193,011)	(1,425,192,679)	(3,441,170,489)
資產處置收益	291,347	100,180,125	32,349	(52,351)
營業利潤	18,743,384,876	13,245,506,217	1,559,915,014	3,676,112,173
加：營業外收入	553,834,859	570,833,059	89,338,282	177,172,741
減：營業外支出	1,211,107,461	814,504,815	190,430,425	198,653,587
利潤總額	18,086,112,274	13,001,834,461	1,458,822,871	3,654,631,327
減：所得稅費用	3,976,566,330	3,919,368,262	144,795,190	363,077,751
淨利潤	14,109,545,944	9,082,466,199	1,314,027,681	3,291,553,576
(1) 按經營持續性分類				
— 持續經營淨利潤	14,109,545,944	9,082,466,199	1,314,027,681	3,291,553,576
(2) 按所有權歸屬分類				
— 歸屬於母公司股東的淨利潤	10,135,493,813	8,445,560,446		
— 少數股東損益	3,974,052,131	636,905,753		

	截至12月31日止年度			
	2024年合併	2023年合併	2024年公司	2023年公司
其他綜合收益的稅後淨額	<u>148,724,387</u>	<u>(117,551,857)</u>	<u>(85,496,717)</u>	<u>(60,623,493)</u>
歸屬於母公司股東的其他綜合 收益的稅後淨額	<u>48,763,104</u>	<u>296,494,469</u>	<u>(85,496,717)</u>	<u>(60,623,493)</u>
(1) 不能重分類進損益的其他 綜合收益				
權益法下不能轉損益的其他 綜合收益	<u>(56,273,834)</u>	<u>(29,525,261)</u>	<u>(56,273,833)</u>	<u>(29,525,261)</u>
其他權益工具投資公允價值 變動	<u>(39,752,661)</u>	<u>(40,522,258)</u>	<u>(39,752,661)</u>	<u>(43,245,298)</u>
(2) 期後將重分類進損益的其他 綜合收益				
權益法下可轉損益的其他 綜合收益	<u>10,529,777</u>	<u>12,147,066</u>	<u>10,529,777</u>	<u>12,147,066</u>
現金流量套期儲備	<u>225,242,143</u>	<u>118,259,066</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
外幣財務報表折算差額	<u>(90,982,321)</u>	<u>236,135,856</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨 額	<u>99,961,283</u>	<u>(414,046,326)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
綜合收益總額	<u><u>14,258,270,331</u></u>	<u><u>8,964,914,342</u></u>	<u><u>1,228,530,964</u></u>	<u><u>3,230,930,083</u></u>
歸屬於：				
— 母公司股東	<u>10,184,256,917</u>	<u>8,742,054,915</u>		
— 少數股東	<u>4,074,013,414</u>	<u>222,859,427</u>		
每股收益				
— 基本(元/股)	<u><u>0.46</u></u>	<u><u>0.35</u></u>		
— 稀釋(元/股)	<u><u>0.46</u></u>	<u><u>0.35</u></u>		

4. 境內外財務報表差異調節表

本集團根據中國企業會計準則(「**中國會計準則**」)編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則會計準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則會計準則調整對本集團可歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤的主要影響匯總如下：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
按 中國會計準則 編製的歸屬於本公司 股東的合併淨利潤	10,135,493,813	8,445,560,446
國際財務報告準則會計準則調整的影響：		
同一控制下企業合併會計處理差異及有關資 產折舊、攤銷、處置及減值差異(a)	(601,352,337)	(872,451,882)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(b)	(5,814,895)	(16,112,045)
專項儲備的影響(c)	378,689,381	419,686,097
其他	(36,349,629)	(55,815,801)
記錄有關上述會計準則調整所引起的 遞延稅項(d)	161,473,170	211,635,688
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	152,493,061	224,956,934
國際財務報告準則會計準則下歸屬於本公司 權益持有者的合併淨利潤	<u>10,184,632,564</u>	<u>8,357,459,437</u>

(a) 同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊及攤銷、處置及減值差異

華能集團公司是華能開發公司的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團公司及華能開發公司進行了一系列的收購，由於被收購的公司和電廠在被本集團收購前後與本公司均處在華能集團公司的同一控制之下，因而該收購交易被認為是同一控制下的企業合併。

根據中國會計準則，同一控制下企業合併中，合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，應當調整合併方權益科目。合併報表中所列示的經營成果均假設現有的結構及經營從所列示的第一個年度開始一直持續存在，並且將其財務資料予以合併。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。購買日後出現的或有對價調整也作為權益事項進行會計處理。

2007年1月1日之前發生的企業合併，根據原中國會計準則，收購權益比例小於100%時，被收購方的各項資產、負債應當按其賬面價值計量。收購對價超過收購淨資產賬面價值部分確認為股權投資差額，按直線法在不超過10年內攤銷。收購全部權益時，全部資產和負債按照近似購買法的方法進行會計處理，由此產生的商譽在估計的使用年限內按直線法攤銷。2007年1月1日，根據中國企業會計準則，同一控制下企業合併產生的股權投資差額及商譽攤餘金額予以沖銷並調整留存收益。

在國際財務報告準則會計準則下，本集團採用購買法記錄上述收購。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本集團的經營成果。對於非權益類的或有對價，若其公允價值變動不屬於計量期間的調整，在每個報告日以其公允價值進行計量，並在損益中確認公允價值變動。

如上所述，同一控制下企業合併在中國會計準則和國際財務報告準則會計準則下的會計處理差異會影響到權益和利潤，同時會由於收購取得資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊和攤銷金額，當相關投資處置時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

(b) 以前年度借款費用資本化折舊的影響

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則會計準則，本集團除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本集團採用未來適用法執行中國企業會計準則第17號，本年調整金額為以前年度國際財務報告準則會計準則下已計入相關資產價值的資本化利息當期的折舊。

(c) 專項儲備的影響

專項儲備包括安全生產費。根據中國會計準則，公司計提專項儲備時，計入生產成本及股東權益中的專項儲備；根據國際財務報告準則會計準則，相關支出僅在發生時予以確認，計提未使用的專項儲備作為未分配利潤撥備處理。

(d) 準則間差異的遞延稅項影響

此金額為上述準則差異(如適用)的相關遞延稅項影響。